

Centralizator observații pentru documentele întocmite pentru implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 78/2014:

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

Nr. Art. în documentul de discuții	Text de referință	Observatii/proponeri	Clarificări Opcom	Text revizuit conform observațiilor / clarificărilor
4	DEFINITII	<p>ALRO: <i>Consideram ca, exceptie facand termenii specifici fiecareia din celor doua modalitati de tranzactionare, de exemplu "Anunt de organizare a sesiunii de licitatie" (PCCB-LE) vs. "Calendar de tranzactionare" (PCCB-NC), pret de inchidere vs. pret de atribuire etc majoritatea definitiilor ar trebui sa fie comune, termenii fiind utilizati in ambele proceduri. Unii termeni sunt definiti doar in una din cele doua proceduri, oricare ar fi aceasta: marca de timp, corelare, autoritate competenta etc.</i></p>	<p>Propunem menținerea textului propus deoarece definițiile suplimentare celor cuprinse în Regulament, nu pot fi în totalitate comune cu cele PCCB-LE deoarece sunt modalități diferite de tranzacționare iar definițiile sunt menite să evidențieze diferențele specifice dintre mecanismele propuse.</p> <p>Unii dintre termenii exemplificați: <i>marca de timp, autoritate competenta etc.</i> – fac obiectul definițiilor din Regulamentul specific iar textul procedurilor propuse menționează cu claritate: Temenii folosiți sunt cei definiți în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și aprobările ulterioare și în Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/14.08.2014.</p>	

4.1	<p>Calendar de tranzacționare – Graficul de timp anunțat de către OPCCB pentru fiecare an calendaristic pentru tranzacționarea ofertelor tip de energie electrică, funcție de perioada de livrare;</p>	<p>AFEER: să se înlocuiască sintagma ofertelor tip cu ofertelor</p>	<p>Propunem menținerea definiției Nu înțelegem diferența semantică dintre tip și tipizate</p>	
4.4	<p>Cod de identificare a instrumentului – Cod alfanumeric alocat fiecărui instrument</p>	<p>ANRE: <i>trebuie să definiți și instrumentul în Regulament a fost numit produs</i></p>	<p>De acord cu propunerea de modificare și se introduce definiția la art. 4.8 Pentru evitarea oricăror confuzii privind definirea produselor și configurarea instrumentelor în Platforma de tranzacționare a PCCB-NC propunem completarea definiției.</p>	<p>4.1 Cod de identificare a instrumentului – Cod alfanumeric alocat pentru identificarea în Platforma de tranzacționare a PCCB-NC a fiecărui instrument specific aferent unui produs standard de vânzare și cumpărare a energiei electrice, prin care se poate identifica tipul instrumentului în cadrul căruia este tranzacționată o ofertă, profilul zilnic al livrărilor, respectiv B - livrare în bandă, V - livrare la ore de vârf de sarcină, G - livrare la ore de gol de sarcină, perioada de livrare respectiv S - săptămână, L - lună, TR - trimestru, A - an, cu menționarea codurilor și numerelor aferente pentru definirea perioadelor de livrare;</p> <p>4.8 Instrumentul - Contractul definit în platforma de tranzacționare pentru</p>

				vânzarea-cumpărarea de energie electrică, având un cod de identificare.
4.6.	<p>Corelare – Situația în care în Platforma de tranzacționare sunt introduse oferte care să îndeplinească simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării mai mic cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării mai mare cel puțin egal cu prețul vânzării. Pentru cantitatea comună celor două oferte și prețul stabilit în cadrul sesiunii de tranzacționare și notificat de către OPCCB, ulterior încheierii sesiunii de tranzacționare, se încheie un contract conform din punctul de vedere al formei și conținutului acestuia cu contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice.</p>	<p>ALRO: propunem următoarea definiție pentru „corelare” <i>Proces derulat în mod automat de aplicația informatică ce deservește Platforma de tranzacționare prin care se încheie tranzacții pentru cantitatea comună fiecărei perechi(a se vedea „Procedura privind funcționarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari”, elaborată de OPCOM, aviz ANRE nr.54/18.12.2013</i></p>	De acord cu propunerea de modificare	Proces derulat în mod automat de aplicația informatică ce deservește Platforma de tranzacționare prin care se încheie tranzacții pentru cantitatea comună fiecărei perechi de oferte de vânzare și cumpărare care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării mai mic cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării mai mare cel puțin egal cu prețul vânzării, în ordinea descrescătoare a prețurilor ofertelor de cumpărare și în ordinea crescătoare a ofertelor de vânzare și, în cazul ofertelor de același sens cu preț egal, în ordinea a mărcilor de timp atribuite automat de aplicația informatică fiecărei oferte în momentul introducerii lor de către participanții la piață.
4.6.	<p>Corelare</p>	<p>ANRE: <i>Sugestia mea este să nu încercăm să într-o definiție să descriem un întreg proces: ca urmare, să eliminăm partea cu încheierea contractului, înlocuind-o cu ceva de genul: situația...</i></p>	Se propune reformularea	Proces derulat în mod automat de aplicația informatică ce deservește Platforma de tranzacționare prin care se încheie tranzacții pentru cantitatea comună fiecărei

		<i>rezultand o tranzactie intre ofertanti la pretul stabilit conform regulii din prezenta PO si pentru cantitatea cea mai mica dintre cantitățile celor două oferte.</i>		perechi de oferte de vânzare și cumpărare care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării mai mic cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării mai mare cel puțin egal cu prețul vânzării, în ordinea descrescătoare a prețurilor ofertelor de cumpărare și în ordinea crescătoare a ofertelor de vânzare și a mărcilor de timp atribuite automat de aplicația informatică fiecărei oferte în momentul introducerii lor de către participanții la piață.
4.7	Fereastra Adâcime de Piață – Fereastră în care sunt afișate ordonat în funcție de criteriile de prioritate (cel mai bun preț, marca de timp) ofertele de cumpărare și de vânzare introduce în piață pentru instrumentul standard respectiv	ANRE: Fereastră <i>de prezentare a sistemului de tranzacționare</i> în care sunt afișate ordonat în funcție de criteriile de prioritate (cel mai bun preț, marca de timp) ofertele de cumpărare și cele de vânzare introduse în piață pentru instrumentul standard respectiv	De acord cu propunerea de modificare	Fereastra Adâcime de Piață – Fereastră de prezentare a sistemului de tranzacționare în care sunt afișate ordonat în funcție de criteriile de prioritate (cel mai bun preț, marca de timp) ofertele de cumpărare și de vânzare introduse în piață pentru instrumentul standard respectiv
4.8	Oferta de energie electrică (ordin) – Oferta cu caracteristici bine definite privind <u>cantitatea de energie electrică oferită</u> spre cumpărare/vânzare, profilul livrărilor, perioada de livrare, prețul oferite spre cumpărare/vânzare,	ANRE: <i>In regulament scrie ca 1 contract este de 1 MW, iar o oferta stabileste numarul de contracte</i>	Se propune reformularea și completarea textului după cum urmează, pentru evitarea oricăror confuzii.	4.9 (renumerotat) Oferta de energie electrică (ordin) – Oferta cu caracteristici ferme privind numărul de contracte oferite spre cumpărare/vânzare, profilul livrărilor, perioada de livrare, prețul oferit spre cumpărare/vânzare, stabilite în momentul

	ferm stabilite în momentul introducerii lor în piață.			introducerii lor în piață. Orice ofertă este exprimată prin introducerea în Platforma de tranzacționare a PCCB-NC a unui ordin de vânzare sau de cumpărare pentru instrumentul specific care reflectă profilul livrărilor și perioada de livrare, precizând cantitatea numărul de contracte oferite și prețul.
4.11	Preț de atribuire – Prețul stabilit în timpul sesiunii de tranzacționare pentru <u>atribuirea unui contract bilateral, acceptat ferm de către părțile ce au încheiat tranzacția.</u> Acest preț include componenta TG a tarifului de transport și nu include TVA;	ANRE: <i>Preț de atribuire – Prețul rezultat în timpul sesiunii de tranzacționare pentru stabilirea unei tranzacții, conform regulii din prezenta procedură. Acest preț include componenta TG a tarifului de transport și nu include TVA;</i>	De acord cu propunerea de modificare	Prețul tranzacției – Prețul rezultat în timpul sesiunii de tranzacționare pentru stabilirea unei tranzacții, conform regulilor din prezenta procedură. Acest preț include componenta TG a tarifului de transport și nu include TVA;
4.12	Titular de licență – Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordată de Autoritatea Competentă	ANRE: <i>propune eliminare</i>	De acord cu propunerea de modificare	Se elimina
5.5	Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice.	ANRE(15.12.2014): Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, <i>aprobată cu Ordinul președintelui ANRE nr. .../...;</i>	De acord cu propunerea de adăugare	Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, aprobată cu Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2014, cu modificările ulterioare;

6.1	În calitate de OPCCB, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM SA percepe tarifele postate pe site-ul propriu în limitele aprobate de Autoritatea Competentă	ANRE: Pentru activitățile și serviciile desfășurate în calitate de OPCCB, OPCOM SA percepe tarifele postate pe site-ul propriu, la nivelurile aprobate de Autoritatea Competentă	De acord cu propunerea de modificare	Pentru activitățile și serviciile desfășurate în calitate de OPCCB, OPCOM SA percepe tarifele postate pe site-ul propriu, la nivelurile aprobate de Autoritatea Competentă
6.3	OPCCB publică și actualizează pe pagina sa web documentele ce reglementează precum și documentele tip privind funcționarea PCCB-NC.	ANRE: OPCCB publică și actualizează pe pagina sa web documentele ce reglementează, precum și documentele tip privind funcționarea PCCB-NC. Comentariu ANRE: Nu prea se înțelege cine-s aceste documente	De acord cu propunerea de modificare. Pentru evitarea oricăror confuzii se propune completarea textului articolului cu detalii privind identitatea documentelor.	OPCCB publică și actualizează pe pagina sa web documentele aprobate și cele avizate de ANRE prin care este stabilit cadrul de reglementare aplicabil PCCB-NC, contractul standard precum și documentele explicative privind funcționarea sistemului de tranzacționare al PCCB-NC.
7.1.1.	a) Profilul zilnic al 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 (07:00 – 23:00 de luni până vineri); iii) Livrare în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00, 23:00 – 24:00 de luni până vineri și 00:00 – 24:00 sâmbătă și duminică).	ALRO: Consideram ca instrumentele ar trebui definite identic cu modul de definire din procedura PCCB-LE, care reproduce definirea din regulament. Aceasta este de altfel mai apropiată și modulului în care instrumentele PCCB-NC sunt menționate în regulament (chiar dacă mai expeditiv). ANRE: Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00 CET); Livrare la puterea medie orară	De acord cu propunerea de modificare	a) Profilul zilnic al livrărilor: i) Livrare în bandă la putere constantă (luni-duminică, 00:00-24:00 CET); ii) Livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină (luni-vineri, 07:00-23:00 CET); iii) Livrare la putere constantă, la ore de gol de sarcină (luni-vineri, 00:00-07:00 CET și 23:00-24:00 CET și sâmbătă-duminică 00:00-24:00 CET).

		<p>constantă în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET de luni până vineri);</p> <p>Livrare la puterea medie orară constantă în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00 CET, 23:00 – 24:00 CET de luni până vineri și 00:00 – 24:00 CET sâmbătă și duminică).</p> <p>Comentariu ANRE: Urmeaza ca ANRE sa reglementeze trecerea la tranzactionarea in orar CET; daca nu se specifica nimic, credeti ca se va putea intelege ca e vorba de orar CET sau va trebui modificata procedura?</p>		
7.1.1.e.	$Q_c = P_c \times H_{zi} \times Z_{an}$ <p>H_{zi}= numărul de ore din zi pentru care a fost oferată puterea medie orară; Z_{an}= numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată puterea medie orară</p>	<p>ANRE: Hzi= numărul de ore din zi pentru care a fost oferată puterea medie orară, <u>conform instrumentului ales</u>; Zan= numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată puterea medie orară, <u>conform instrumentului ales</u>.</p>	De acord cu propunerea de modificare	Hzi= numărul de ore din zi pentru care a fost oferată puterea medie orară conform instrumentului ales; Zan= numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată puterea medie orară, conform instrumentului ales.
7.1.2	<p>Valoarea ofertei va putea fi estimată utilizându-se formula:</p> $Val_{of} = Q_c \times N_c \times P_{of}$	<p>ANRE: Nu cred ca este necesara la ceva aceasta prevedere; in regulamentul anterior, era nevoie pentru a determina valoarea la care se aplica procentul pentru determinarea garantiei; acum nu mai exista garantie, iar penalizarea se ia doar daca nu se incheie contractul, ofertele putand fi anulate fara penalizare</p>	De acord cu propunerea de modificare	Se elimina

<p>7.2.2</p>	<p>Contractul de vânzare/cumpărare a energiei electrice semnat între Participanții la PCCB-NC urmare tranzacțiilor încheiate în cadrul sesiunilor de tranzacționare organizate de OPCCB, trebuie să respecte clauzele contractului standard cu precizarea în anexe a caracteristicilor ferm stabilite la încheierea sesiunii de tranzacționare, respectiv cantitatea de energie contractată între părți, profilul zilnic al livrărilor, durata livrării și prețul de atribuire stabilit în cadrul sesiunii de tranzacționare.</p>	<p>HIDROELECTRICA SA: <u>contract neconform</u> Termen vag</p>	<p>Pentru evitarea oricăror confuzii propunem reformularea acestui articol.</p>	<p>7.2.2 Contractul de vânzare/cumpărare a energiei electrice semnat între Participanții la PCCB-NC urmare tranzacțiilor încheiate în cadrul sesiunilor de tranzacționare organizate de OPCCB, este verificat de către OPCCB din punctul de vedere al conformității și anume cu privire la următoarele aspecte: respectarea clauzelor contractului standard, cu precizarea în anexe a caracteristicilor ferm stabilite la încheierea sesiunii de tranzacționare, respectiv a cantității de energie electrică aferentă numărului de contracte atribuite prin tranzacția încheiată între părți, și a prețului tranzacției stabilit în cadrul sesiunii de tranzacționare, respectarea profilul zilnic al livrărilor și durata livrării aferente instrumentului specific pentru care a fost încheiată tranzacția în baza căreia se semnează contractul.</p>
--------------	---	---	---	--

8.1	<p>PENALITĂȚI:</p> <p>În cazul refuzului încheierii contractului.....</p> <p>În cazul refuzului încheierii contractului pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCCB o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:</p>	<p>ANRE: În cazul refuzului încheierii contractului <u>pentru o tranzacție rezultată.....</u></p> <p>ANRE (15.12.2014): În cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare, participanții în cauză plătesc fiecare către OPCCB o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:</p>	<p>De acord cu propunerea de modificare</p> <p>De acord cu propunerea de modificare</p>	<p>În cazul refuzului încheierii contractului pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare....</p> <p>În cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare, participanții în cauză plătesc fiecare către OPCCB o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:</p>
8.1. i.	<p>Contrapărții cu care s-a încheiat tranzacția, desemnată în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;</p> <p>Participantului ce are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;</p>	<p>ANRE: <u>Participantului ce are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat</u> în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;</p> <p>ANRE(15.12.2014): În mod egal, tuturor celorlalți participanți care au avut oferte active în sesiunea respectivă de tranzacționare pentru acel instrument;</p>	<p>De acord cu propunerea de modificare</p> <p>De acord cu propunerea de modificare</p>	<p>Participantului ce are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;</p> <p>În mod egal, tuturor celorlalți participanți care au avut oferte active în sesiunea respectivă de tranzacționare pentru acel instrument;</p>

8.1. ii.	În mod egal participanților care au introdus ordine de sens contrar, în cazul în care pentru sesiunea de tranzacționare au fost introduse oferte de răspuns;	ANRE: <i>propune eliminare</i> <i>Argument: Nu se mai plateste penalizarea decat in cazul neincheierii contractului, deci nu au importanta ceilalti participanti!</i>	De acord cu propunerea de modificare	Se elimină
8.1.ii (fost 8.1.iii)	În favoarea OPCOM SA în cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți care au încheiat tranzacția.	ANRE(15.12.2014): În favoarea OPCOM SA în cazul în care în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru instrumentul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.	De acord cu propunerea de modificare	8.1.ii În favoarea OPCOM SA în cazul în care în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru instrumentul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.
8.2.	În cazul prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCCB, o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:	ANRE: În cazul prezentării unui contract neconform, <i>participanții în cauză plătesc.....</i> <i>Argument: daca prezinta un contract neconform, inseamna ca ambele parti sunt de vina, deci ambele platesc! Nu se poate decela cine e de vina si cine a fost neatent, in cazul in care vorbim de PERSOANE JURIDICE!</i> HIDROELECTRICA SA: <u>contract neconform</u> Termen vag ANRE(15.12.2014): <i>În cazul refuzului încheierii contractului de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCCB o</i>	De acord cu propunerea de modificare Conformitatea contractului este prezentată la art.7.2.2. A se vedea propunerea de reformulare a art. 7.2.2. De acord cu propunerea de modificare	În cazul prezentării unui contract neconform, participanții în cauză plătesc, o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:..... În cazul refuzului încheierii contractului de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCCB o sumă

		<i>sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității Participantului care are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;</i>		penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității Participantului care are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;
8.2 i.	Părții contractante care a modificat neconformitatea și a semnat contractul în forma corectă;	ANRE: <i>propune eliminare</i>	De acord cu propunerea de modificare	Se elimină
8.2 ii.	În mod egal, participanților necâștigători, în cazul în care pentru sesiunea de tranzacționare au introdus oferte;	ANRE: <i>În mod egal, <u>celorlalți participanți care au introdus oferte (tranzacționate sau netranzacționate) în sesiunea de tranzacționare respectiva (ziua de tranzacționare), pentru instrumentul respectiv</u></i> ANRE (15.12.2014): <i>propune eliminare</i>	Având în vedere că participanții la piață au posibilitatea să introducă în Platforma de tranzacționare a PCCB-NC și oferte care sunt doar la dispoziția participantului la piață pentru a fi activate în piață la un moment ulterior, dar care nu sunt vizibile pentru ceilalți participanți la piață, propunem reformularea articolului. De acord cu propunerea de modificare	8.2 i. În mod egal, celorlalți participanți care au introdus oferte <i>ce au fost vizibile în piață</i> în sesiunea de tranzacționare respectiva (ziua de tranzacționare), pentru instrumentul respectiv; Se elimină
8.2 iii.	În favoarea OPCOM SA, în cazul în care pentru sesiunea de tranzacționare nu au fost introduse alte oferte decât cea declarată câștigătoare.	ANRE: <i>În favoarea OPCOM SA, în cazul în care pentru sesiunea de tranzacționare nu au fost introduse alte oferte decât cea declarată câștigătoare cele care au determinat tranzacția respectivă.</i> ANRE (15.12.2014): <i>propune eliminare</i>	De acord cu propunerea de modificare De acord cu propunerea de	În favoarea OPCOM SA, în cazul în care pentru sesiunea de tranzacționare nu au fost introduse alte oferte decât cele care au determinat tranzacția respectivă.

			modificare	Se elimină
8.4.	Între data constatării abaterii și data efectuării plății sumei penalizatoare, participantul în cauză este suspendat în mod automat de la tranzacționare. Data efectuării plății se consideră data când se creditează contul bancar al OPCOM SA.	HIDROELECTRICA SA : Introducere Scadenta Factura	Propunem menținerea textului din documentul de discuție având în vedere faptul că OPCOM nu emite factură de penalități. Penalitățile se virează în contul OPCOM, care asigură virarea sumei penalizatoare după caz.	
9.1	MODALITATEA DE OFERTARE	HIDROELECTRICA SA: Platforma actuala folosita pt PCCB-NC nu permite mobilitate in vederea unei astfel de tranzactionari datorita interfetei care nu permite vizualizarea tuturor produselor pe acelasi ecran.	Platforma de tranzacționare aferentă PCCB-NC permite într-o manieră deosebit de flexibilă configurarea listelor de urmărire în cadrul cărora participanții la piață stabilesc conform intereselor proprii, instrumentele specifice pe care doresc să le vizualizeze și acceseze în vederea tranzacționării, în cadrul aceluiași ecran, pentru a nu fi necesară trecerea de la un ecran de piață la altul. De asemenea, Platforma de tranzacționare permite selectarea opțiunii de vizualizare doar a instrumentelor active prin accesarea butonului <i>Piata activă</i> (Active Market On). O altă facilitate este aceea de a deschide pe un monitor sau mai multe monitoare, în același timp, a tuturor ferestrelor de piață de care sunteți interesați. Aceste facilități sunt exemplificate și detaliate în Ghidul de utilizare al platformei.	

9.1.1	Participanții la PCCB-NC introduc ofertele de vânzare/cumpărare...	ANRE: Participanții la PCCB-NC introduc ofertele <i>proprie</i> de vânzare și/sau de cumpărare...	De acord cu propunerea de modificare	Participanții la PCCB-NC introduc ofertele (ordinele) <i>proprie</i> de vânzare și/sau de cumpărare.....
9.1.3	Fiecare Participant la PCCB-NC poate vizualiza ofertele active în piață, în platforma de tranzacționare	ANRE: Fiecare Participant la PCCB-NC poate vizualiza ofertele active în piață <i>pentru fiecare instrument</i> , în platforma de tranzacționare	De acord cu propunerea de modificare	Fiecare Participant la PCCB-NC poate vizualiza ofertele active în piață pentru fiecare instrument, în platforma de tranzacționare
9.1.4.	Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCCB-NC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice avizat de Autoritatea Competentă și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate	ANRE: Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCCB-NC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice <i>postat pe website-ul Opcom SA avizat de Autoritatea Competentă și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate.</i> <i>Argument: Conform opiniei juridice ANRE, nu poate aproba decât contractele specificate explicit în Legea 160, nici ca recomandare; nu știu dacă aceasta opinie se extinde și asupra avizelor, dar cred că da; Ordinul 78 prevede explicit avizarea DOAR a procedurilor și convențiilor de participare.</i>	De acord cu propunerea de modificare	Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCCB-NC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice postat pe website-ul OPCOM SA și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate.

9.2.1	OPCCB organizează licitații on-line pe Platforma de tranzacționare PCCB-NC, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat de OPCCB pe pagina web a OPCOM.	Comentariu ANRE: Nu stiu de ce ar fi necesar un calendar de tranzacționare. După parerea mea, orice participant poate introduce oricând o ofertă pentru orice instrument de tranzacționare, fără a fi nevoie de un calendar. Trebuie însă definită sesiunea de tranzacționare, care ar trebui să fie o zi; în ziua următoare se deschide o nouă sesiune de tranzacționare pentru instrumentul pentru care din sesiunea anterioară au rămas oferte netranzacționate și tot așa, până la retragerea acestora sau tranzacționarea lor după caz.	Calendarul de tranzacționare se referă la data de începere și încetare a listării unui instrument, ținând seama de necesitatea încheierii contractului și de începerea livrării conform contractului. Opțiunea de menținere a unor oferte care nu au condus la tranzacții de la o sesiune de tranzacționare la alta este la latitudinea participantului. Este de preferat ca participantul să nu fie îngreunat prin introducerea unor oferte de un anumit tip (Good Until Expire sau Good Until Date).	
9.2.3.	Orarul zilnic de desfășurare a sesiunilor de licitații este stabilit de către OPCCB și este publicat pe pagina web a OPCOM SA, în meniul destinat Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC.	Comentariu ANRE: <i>Ar trebui scris chiar în această procedură, același pentru orice zi de tranzacționare, de exemplu 8:00 – 16:00</i>	În condițiile lichidității actuale a acestui mecanism considerăm ca fiind nejustificată imobilizarea de resurse umane pentru susținerea unui program de tranzacționare de 8h/zi. Propunem ca orarul de tranzacționare să fie precizat doar pe pagina web a OPCOM SA, același pentru orice zi de tranzacționare (12:00-14:00), astfel încât, în cazul identificării unui interes sporit pentru tranzacțiile încheiate prin această modalitate, programul să fie extins fără a fi necesară modificarea procedurii. Totodată, menționăm faptul că din experiența administrării acestei piețe am constatat că în majoritatea lor,	

			tranzacțiile se încheie în minutele dinainte de închiderea sesiunii de tranzacționare, prin fructificarea opțiunilor de ultim moment.	
9.2.5.	Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile în timp real pe pagina web a OPCOM SA.	ANRE (15.12.2014) : Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile <i>publicului</i> în timp real pe pagina web a OPCOM SA.	De acord cu propunerea de adăugare	Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile publicului în timp real pe pagina web a OPCOM SA.
9.2.6	Data de începere a livrării fizice se stabilește de către OPCCB prin definirea produselor standard de vânzare și cumpărare de energie electrică și poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare).	ANRE: Data de începere a livrării fizice se stabilește de către OPCCB prin definirea produselor standard de vânzare și cumpărare de energie electrică și poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare); <u><i>Instrumentele care nu îndeplinesc această condiție sunt excluse de la tranzacționare începând cu ziua în care condiția nu este îndeplinită.</i></u> <i>Comentariu: De exemplu, instrumentul baza-saptamana 15-21 dec 2014 devine inactiv incepand cu ziua de 8 decembrie 2014</i>	Odată stabilit algoritmul de generare a instrumentelor conform regulilor de stabilire a calendarului de tranzacționare, în platforma de tranzacționare nu mai există posibilitatea afișării accidentale a unui instrument care să nu respecte aceste reguli. Pentru conformitate propunem următoarea reformulare:	Data de începere a livrării fizice se stabilește de către OPCCB prin definirea produselor standard de vânzare și cumpărare de energie electrică și poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare); OPCCB se va asigura asupra faptului că instrumentele care nu îndeplinesc această condiție sunt inactivate automat și excluse de la tranzacționare.
9.3.2	Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele proprii de vânzare/cumpărare, funcție de evoluția pieței și strategia proprie de	ANRE: Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele proprii de vânzare/cumpărare, funcție de evoluția pieței și strategia proprie de contractare. De asemenea pot vizualiza toate ofertele existente	De acord cu propunerea de modificare	Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele proprii de vânzare/cumpărare, funcție de evoluția pieței și strategia proprie de contractare. De asemenea pot vizualiza toate

	contractare. De asemenea pot vizualiza toate ofertele existente în piață în fereastra "Adâcime de Piață".	în piață <i>pentru fiecare instrument activ</i> , în fereastra "Adâcime de Piață" a fiecăruia.		ofertele existente în piață pentru fiecare instrument activ, în fereastra "Adâcime de Piață" a fiecăruia.
9.3.4	Pe parcursul sesiunii de tranzacționare ofertele de vânzare sunt corelate în mod continuu și automat cu ofertele de cumpărare pe măsură ce prin introducerea și/sau modificarea unei noi oferte este îndeplinită condiția de compatibilitate de preț și anume: prețul unei oferte de cumpărare să fie mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare sau prețul unei oferte de vânzare să fie mai mic sau cel mult egal cu prețul unei oferte de cumpărare.	ANRE: Pe parcursul sesiunii de tranzacționare ofertele de vânzare sunt corelate în mod continuu și automat cu ofertele de cumpărare pe măsură ce, prin introducerea <i>unei noi oferte și/sau modificarea uneia existente</i> , unei noi oferte este se îndeplinește condiția de compatibilitate de preț și anume: prețul unei oferte de cumpărare să fie mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare sau prețul unei oferte de vânzare să fie mai mic sau cel mult egal cu prețul unei oferte de cumpărare.	De acord cu propunerea de modificare	Pe parcursul sesiunii de tranzacționare ofertele de vânzare sunt corelate în mod continuu și automat cu ofertele de cumpărare pe măsură ce, prin introducerea unei noi oferte și/sau modificarea uneia existente se îndeplinește condiția de compatibilitate de preț și anume: prețul unei oferte de cumpărare să fie mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare sau prețul unei oferte de vânzare să fie mai mic sau cel mult egal cu prețul unei oferte de cumpărare.
9.3.8	Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu mai există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea sesiunii de tranzacționare.	Comentariu ANRE : <i>Cred ca trebuie scris undeva ca ofertele necorelate la expirarea sesiunii de tranzactionare si care nu au fost anulate sunt preluate automat ca active in urmatoarea sesiune de tranzactionare; daca sistemul informatic pe care il are Opcom nu face acest lucru, atunci ar trebui scris explicit ca ofertele netranzactionate la expirarea</i>	Propunem introducerea unui articol nou care să răspundă propunerii de explicitare. De asemenea, exemplificarea acestor opțiuni va fi disponibilă în Ghidul de utilizare a platformei de tranzacționare PCCB-NC	Articol nou: Sistemul de Tranzacționare permite ca ordinele care au rămas necorelate și care nu au fost retrase să rămână active numai dacă participantul a optat pentru introducerea acestor ordine cu perioadă prelungită de valabilitate, respectiv până la expirarea instrumentului sau până la o

		<i>sesiunii sunt anulate din oficiu, iar participantii trebuie sa le introduca explicit in sesiunea urmatoare, daca doresc.</i>		anumită dată în viitor, dar care nu poate excede data de valabilitate a instrumentului specific.
9.3.9	În cazul în care un Participant la PCCB-NC constată că, urmare a unei erori de completare a formularului de introducere a ofertei s-a încheiat tranzacție, notifică administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate.	Comentariu ANRE: <i>inteleg ca de-asta notifica, pentru a fi anulata, nu?</i>	De acord cu propunerea de modificare și se reformulează	În cazul în care un Participant la PCCB-NC constată că urmare a unei erori de introducere a ofertei în platforma de tranzacționare s-a încheiat tranzacție, notifică administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.
9.3.10	În cazul în care ambii parteneri solicită de comun acord anularea unei tranzacții pe PCCB-NC, această solicitare se formulează telefonic și se confirmă prin mesaje-mail transmis pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pccb@opcom.ro) în termen de 10 minute de la momentul realizării tranzacției. Administratorul va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț).	Comentariu ANRE: <i>Cred ca trebuie anuntata in mod special pe site aceasta anulare si o motivatie pentru aceasta, caci intr-adevar o tranzactie incheiata da un semnal de pret, iar acesta ar putea constitui o manipulare a pietei.</i>	În conformitate cu observația exprimată, pentru claritate, se propune reformularea articolului.	Anularea unei tranzacții se realizează de către OPCCB numai în cazul în care ambii parteneri sunt de acord cu anularea tranzacției. Confirmarea acordului și motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pccb@opcom.ro) în termen de maxim 10 minute de la momentul realizării tranzacției, pentru asigurarea dovezii materiale a acordului. Administratorul va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț). OPCOM SA va anunța pe website-ul propriu, anularea

				tranzacției însoțită de motivația notificată.
9.3.11	În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de tranzacționare, OPCOM SA, în calitate de OPCCB, transmite prin fax Participanților la PCCB-NC Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. (Anexa 1 la prezenta Procedură).	ANRE: În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de tranzacționare, OPCOM SA, în calitate de OPCCB, transmite prin fax Participanților la PCCB-NC <i>care au încheiat tranzacții</i> , Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. (Anexa 1 la prezenta Procedură).	De acord cu propunerea de modificare	În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de tranzacționare, OPCOM SA, în calitate de OPCCB, transmite prin fax Participanților la PCCB-NC care au încheiat tranzacții, Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. (Anexa 1 la prezenta Procedură).
9.3.15	Tranzacțiile efectuate se consemnează de către părți prin semnarea și depunerea la.....	ANRE: Tranzacțiile efectuate <i>încheiate</i> se consemnează finalizează de către părți....	De acord cu propunerea de modificare	Tranzacțiile încheiate se finalizează de către părți.....
9.3.16	OPCCB verifică contractele depuse și în cazul nerespectării condiției de conformitate cu cel standard, semnaleză Participanților abaterile de la forma și conținutul contractului standard, solicită remedierea acestor abateri și, în cazul în care abaterile nu sunt remediate în termen de o (1) zi lucrătoare (exclusiv ziua transmiterii solicitării), OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și nevaliditatea contractului	Comentariu ANRE: Eu nu prea imi dau seama cum ar putea avea abateri pe care sa nu le fi remarcat. As zice ca trebuie sa plateasca direct penalizarea daca au adus un contract neconform!	Propunerea de text are in vedere situatii în care neconformitatea constatată poate fi efectul unei erori materiale cum sunt: eroare de tipărire a unei valori, menținerea unei perioade de livrare utilizată într-un contract similar etc, OPCOM poate notifica participanții în cauză pentru a remedia abaterea.	OPCCB verifică contractele depuse și în cazul nerespectării condiției de conformitate cu cel standard, semnaleză Participanților abaterile de la forma și conținutul contractului standard, solicită remedierea acestor abateri și, în cazul în care abaterile nu sunt remediate în termen de o (1) zi lucrătoare (exclusiv ziua transmiterii solicitării), OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și nevaliditatea contractului drept contract care excedează prevederile legale, suspendă

	drept contract care excedează prevederile legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și sesizează Autoritatea Competentă asupra neconformităților înregistrate			participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și sesizează Autoritatea Competentă asupra neconformităților înregistrate
9.3.21	Participantul la PCCB-NC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de tranzacționare pentru care aceștia s-au înscris în tranzacționare.	Comentariu ANRE: De ce ar fi nevoie de contact pe parcursul sesiunii de tranzacționare?	Având în vedere faptul că prin mecanismul propus participarea la sesiunile de tranzacționare este aleatoare și necondiționată, pot exista situații când imposibilitatea contactării participantului la piață să conducă la rezultate nu tocmai dorite – cum este cazul tranzacțiilor eronate care pot fi anulate numai cu acordul ambilor parteneri.	Participantul la PCCB-NC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții săi desemnați în acest sens , pe parcursul sesiunilor de tranzacționare pentru care aceștia s-au înscris în tranzacționare.
10.1 a	Documentele ce reglementează precum și documentele tip privind funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, respectiv:	Comentariu ANRE: Se repeta aceasta prevedere, deci și comentariul de acolo; revin cu sugestia de a nu repeta prevederi, pentru ca pot scapa afirmatii care se contrazic, daca nu se modifica, de fiecare data, in toate locurile unde se reia o prevedere!	Se propune reformularea	Documentele ce reglementează funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, respectiv
10.1.a iv.	Contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie	ANRE: Contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de	De acord cu propunerea de modificare	Contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea

	electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC și anexele la contractul standard, avizat de către Autoritatea Competentă;	tranzacționare PCCB-NC și anexele la contractul standard, avizat de către Autoritatea Competentă; AFEER: Să se menționeze că acest contract standard de vânzare/cumpărare este aprobat de către ANRE		de tranzacționare PCCB-NC și anexele la contractul standard ;
			Art.11 din Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/14.08.2014 prevede: contractul standard elaborat de către OPCCB, în urma analizării într-un grup de lucru constituit cu participanții la piață și a luării în considerare a observațiilor primite în urma consultării publice. Răspunsul ANRE: Ordinul 78 prevede explicit avizarea DOAR a procedurilor și convențiilor de participare.	
10.1 a .v.	Calendarul de tranzacționare a ofertelor propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC pentru fiecare dintre perioadele de livrare pentru următoarea perioadă de 1 an;	ANRE(15.12.2014): Calendarul de tranzacționare a ofertelor <i>instrumentelor</i> propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC pentru fiecare dintre perioadele de livrare pentru următoarea perioadă de 1 an;	De acord cu propunerea de modificare	Calendarul de tranzacționare a instrumentelor propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC pentru fiecare dintre perioadele de livrare pentru următoarea perioadă de 1 an;
10.1 b	Rezultatele licitației, după încheierea zilei de tranzacționare, respectiv: - caracteristicile produsului tranzacționat;	ANRE: După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument, după încheierea zilei de tranzacționare, respectiv:	De acord cu propunerea de modificare parțial: Termenul " preț de atribuire " folosit in cadrul prezentei Proceduri este același cu cel	După încheierea zilei de tranzacționare rezultatele licitației pentru fiecare instrument, respectiv: - caracteristicile

	<ul style="list-style-type: none"> - numărul de contracte tranzacționate; - prețul de atribuire a tranzacției; - numele vânzătorului și cumpărătorului. 	<ul style="list-style-type: none"> - caracteristicile produsului instrumentului tranzacționat; - numărul de contracte tranzacționate; - prețul de atribuire a tranzacției; - numele vânzătorului și cumpărătorului. <p>HIDROELECTRICA SA: Consideram ca volumul tranzacționat și prețul de tranzacționare pentru fiecare produs sunt suficiente pentru asigurarea transparenței. Posibilele părți contractante sunt vizibile pe site OPCOM în lista operatorilor înregistrați la piața</p>	<p>definit la art. 4.12 în documentul propus inițial și care a fost modificat în consecință în Prețul tranzacției.</p> <p>Prevederea din procedură reflectă precizările Regulamentului aplicabil din cap VIII art.26 cu privire la publicarea de către OPCOM pe pagina web a informațiilor din art 10.1 b.</p>	<p>instrumentului tranzacționat;</p> <ul style="list-style-type: none"> - numărul de contracte tranzacționate; - prețul tranzacției; - numele vânzătorului și cumpărătorului.
10.1. b.i.	După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument specific, respectiv: caracteristicile produsului tranzacționat	ANRE(15.12.2014): După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument specific, respectiv și anume: caracteristicile produsului instrumentului tranzacționat	De acord cu propunerea de modificare	După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument specific și anume: caracteristicile instrumentului tranzacționat
10.1.d	Componenta de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică și Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;	ANRE(15.12.2014): Componenta <i>tarifară</i> de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică și Componenta <i>tarifară</i> de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;	Propunem menținerea textului din documentul de discuție având în vedere faptul că regulile aplicabile pentru contabilitatea de gestiune impun aceiași termeni ca în metodologia de stabilire a tarifului reglementat	Componenta de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică și Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;

