

Tabelul centralizator al observațiilor și propunerilor primite, urmare a punerii în discuție a Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, revizia 1

Nr. Art. în documentul de discuții	Text de referință	Observatii/propuneri	Clarificări OPCOM	Text revizuit conform observațiilor / clarificărilor
Observații generale		<p>SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA: Pentru a nu exista suspiciuni privind anumite contracte, considerăm că ar fi necesar ca OPCOM să solicite ANRE analizarea tranzacțiilor care au abateri de mai mult de 20% față de prețul tranzacțiilor din săptămâna anterioară pentru același produs și să publice concluziile.</p>	<p>Această propunere poate face subiectul altei proceduri, nu a celei în discuție.</p>	
Observații generale		<p>AFEER: Îmbunătățirea interfeței astfel încât să fie implementată posibilitatea de extragere a rezultatelor zilnice pentru o anumită perioadă prin selecția unei date de început și a unei date de sfârșit și să se poată genera un raport în format xls. Ajută mult activitatea de prelucrare date, settlement și raportări.</p> <p>SNN: Pentru ambele piețe de tranzacționare, în vederea îmbunătățirii activității de prelucrare date, propunem implementarea posibilității de extragere a rezultatelor zilnice pentru o anumită perioadă prin selecția unei date de început și a unei date de sfârșit astfel încât să se poată genera</p>	<p>Având în vedere cerințele cadrului de reglementare specific aplicabil în materie de transparență pentru piețele administrate de OPCOM, respectiv în cazul PCCB-NC, trebuie ținut seama de volumul mare de informații publicat în tabelele centralizatoare (oferte, contracte). OPCOM a luat notă de solicitarea exprimată iar implementarea unei soluții tehnice face obiectul unui proiect intern. Menționăm totodată că pe site-ul OPCOM</p>	

		un raport în format ".xls".	se regăsesc de asemenea datele statistice prelucrate (statistici).	
1.1.CONȚINUT	[...] - Organizarea zilnică a sesiunilor de tranzacționare pentru tranzacționarea centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB NC;	ELECTRICA FURNIZARE: Pentru a nu crea confuzii și pentru a fi în concordanță cu prevederile art. 9.2.2, în cadrul punctului 1.1. propunem următoarea modificare: "- Organizarea <i>în fiecare zi lucrătoare</i> a sesiunilor de tranzacționare pentru tranzacționarea centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB NC;"	Suntem de acord cu formularea propusă.	- Organizarea <i>în fiecare zi lucrătoare</i> a sesiunilor de tranzacționare pentru tranzacționarea centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;
4.4. DEFINIȚII	Cod de identificare a instrumentului – Cod alfanumeric alocat pentru identificarea în sistemul de tranzacționare al 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, V1- livrare la ore de vârf de sarcină de luni până vineri, V2- livrare la ore de vârf de sarcină de luni până duminică, G- livrare la ore de gol de sarcină, perioada de livrare, respectiv: S-săptămână, L-lună, TR-trimestru, H-semesteru , A-an, cu menționarea codurilor și numerelor aferente pentru definirea perioadelor de livrare;	HIDROELECTRICA: Cod de identificare a instrumentului – Cod alfanumeric alocat pentru identificarea în sistemul de tranzacționare al 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, V1- livrare la ore de vârf de sarcină de luni până vineri, V2- livrare la ore de vârf de sarcină de luni până duminică, G- livrare la ore de gol de sarcină, perioada de livrare, respectiv: S-săptămână, L-lună, TR-trimestru, H-semesteru , A-an, cu menționarea codurilor și numerelor aferente pentru definirea perioadelor de livrare; Considerăm necesară introducerea pe	Propunerea nu este corelată cu prevederile Art. 23, alin. 1 lit .b din Regulament (" b) durata livrării: o săptămână/o lună/un trimestru/un an calendaristic - cu specificarea expresă a datei de începere, precum și a datei de finalizare a livrării;") OPCOM va supune atenției ANRE propunerea de modificare a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/2014.	

	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;	platforma PCCB-NC a produsului H-semesteru (bandă, V1 si V2).		
7.1.1	<p>Ofertele de energie electrică pentru care OPCCB definește piețe și instrumente specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici ferme:</p> <p>a) Profilul zilnic al livrărilor:</p> <p>i) Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă în toate orele zilei) (00:00 – 24:00 CET, Luni - Duminică);</p> <p>ii) Livrare la puterea medie orară constantă în orele de vârf de sarcină de tip 1 (06:00 – 22:00 CET, Luni - Vineri);</p> <p>iii) Livrare la puterea medie orară constantă în orele de vârf de sarcină de tip 2 (06:00 – 22:00 CET,</p>	<p>SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA: Piețele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OPCCB, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, solicităm introducerea instrumentelor următoare:</p> <p>Piețe pentru contracte semestriale:</p> <p>-FWB_SEM - livrare în bandă;</p> <p>-FWV1_SEM - livrare în orele de vârf de sarcină de tip 1;</p> <p>-FWV2_SEM - livrare în orele de vârf de sarcină de tip 2;</p> <p>-FWG_SEM - livrare în orele de gol de sarcină.</p>	Propunerile nu sunt corelate cu prevederile Art. 23, alin. 1 lit .b din Regulament (" b) durata livrării: o săptămână/o lună/un trimestru/un an calendaristic - cu specificarea expresă a datei de începere, precum și a datei de finalizare a livrării;")	OPCOM va supune atenției ANRE propunerea de modificare a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/2014.

	<p>Luni - Duminică); iv) Livrare la puterea medie orară constantă în orele de gol de sarcină (00:00 – 06:00 CET, 22:00 – 24:00 CET, Luni – Vineri și 00:00 – 24:00 CET, Sâmbătă - Duminică). b) Puterea medie orară pe contract: 1 MW; c) Perioada de livrare a energiei electrice poate fi: i) 1 an calendaristic ii) 1 trimestru iii) 1 lună iv) <i>1 săptămână[...]</i></p>	<p>HIDROELECTRICA: c) Perioada de livrare a energiei electrice poate fi: - 1 an calendaristic -1 <i>semestru</i> -1 trimestru -1 lună -1 săptămână</p>		
7.1.2.	<p>Piețele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OPCCB, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul: [...]</p>	<p>HIDROELECTRICA: Piețe pentru contracte semestriale FWB_H – livrare în bandă; FWV1_H – livrare în orele de vârf de sarcină de tip 1; FWV2_H – livrare în orele de vârf de sarcină de tip 2; FWG_H – livrare în orele de gol de sarcină.</p>	<p>Propunerea nu este corelată cu prevederile Art. 23, alin. 1 lit .b din Regulament (" b) durata livrării: o săptămână / o lună / un trimestru / un an calendaristic - cu specificarea expresă a datei de începere, precum și a datei de finalizare a livrării;") OPCOM va supune atenției ANRE propunerea de modificare a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/2014.</p>	
7.1.3.	<p>Instrumentele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OPCCB, în conformitate cu</p>	<p>SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA: Instrumente pentru contracte semestriale: - FWB_SEM_NSEM_AN Energie electrică</p>	<p>Propunerea nu este corelată cu prevederile Art. 23, alin. 1 lit .b din Regulament (" b) durata livrării: o săptămână /</p>	

	<p>caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul: [...]</p>	<p>livrată în bandă (00:00-24:00 CET, Luni - Duminică) pe perioada unui semestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul semestrului (NSEM) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).</p> <p>- FWV1_SEM_ NSEM_AN Energie electrică livrată în orele de vârf de sarcina de tip 1 (06:00 -22:00 CET, Luni - Vineri) pe perioada de un semestru.</p> <p>- FWV2_SEM_ NSEM_AN Energie electrică livrată în orele de vârf de sarcina de tip 2 (06:00 -22:00 CET, Luni - Duminică) pe perioada de un semestru.</p> <p>- FWG_SEM_ NSEM_AN Energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 - 06:00, 22:00 - 24:00 CET, Luni - Vineri și 00:00 -24:00 CET, Sâmbătă - Duminică) pe perioada de un semestru.</p> <p>HIDROELECTRICA: Corelare cu observațiile propuse în art. 7.1.1, respectiv 7.1.2</p>	<p>o lună / un trimestru/un an calendaristic - cu specificarea expresă a datei de începere, precum și a datei de finalizare a livrării;")</p> <p>OPCOM va supune atenției ANRE propunerea de modificare a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/2014.</p>	
		<p>AFEER: Definirea mai multor produse trimestriale de tranzacționare pe PCCB-NC după o consultare cu participanții la piața V3_TR_ NTR_AN V4_TR1 17-22; V5_TR2 7-24; V6_TR3 8-24; V7_TR3 18-23; V8_TR4 7-24; V9_TR4 18-23; Aceste profile sunt mai apropiate de curbele de consum ale consumatorilor.</p>	<p>Această solicitarea trebuie să aiba acceptul ANRE și în acest sens este necesar ca interesul pentru astfel de instrumente să fie exprimat în timpul consultării publice de către participanții la piață.</p> <p>OPCOM va supune atenției ANRE propunerea de modificare a Regulamentului aprobat prin Ordinul ANRE nr.</p>	

			78/2014.	
7.2. CONTRACT	Contractul standard de vânzare/cumpărare energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC	AFEER: Vă rugăm să completați prevederile Procedurii PCCB NC cu aspecte privind obligațiile părților contractante față de S.C. OPCOM S.A. atunci când una din părți, de comun acord cu cealaltă, cesionează contractul încheiat pe baza contractului cadru (ne gândim la aspecte privind informarea S.C. OPCOM S.A. având în vedere raportările pe care S.C. OPCOM S.A. le face conform REMIT), (formulare preluată de la PCCB-LE, având în vedere că AFEER a indicat preluarea observației de la PCCB-LE.	Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică prevede neechivoc faptul că în cazul tranzacționării prin modalitatea PCCB este interzisă includerea de clauze de modificare ulterioară, prin înțelegerea părților, în contractul propus. Ori, înlocuirea unei părți din contract (ca și obiect al cesiunii contractului) reprezintă o modificare a contractului, fapt interzis de Regulament.	
8. PENALITĂȚI	În cazul refuzului încheierii contractului.....participanții în cauză plătesc fiecare o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului.	S.C. ALRO S.A.: Propunem revizuirea art. 8 PENALITATI din procedura PCCB-NC în sensul majorării sumei penalizatoare. Consideram că procentul de 0,5% este prea mic pentru a descuraja refuzul încheierii contractului mai ales în cazul tranzacțiilor mici.	Nu s-au primit din partea participanților la piață alte propuneri de modificare a modului de calcul a sumei penalizatoare sau propuneri pentru modificarea procentului aplicat conform procedurii în vigoare.	
9.3.10-11		AFEER: Introducerea posibilitatii de nesemnare a contractului cu acordul ambelor părți fără plata unor penalități – de discutat posibilitatea de anulare în circa 1 ora de la finalizarea tranzacției pe platforma, față de 15 min acum. Justificare: Pentru cazul unor erori de	Această solicitare este în contradicție cu prevederile art. 23 pct. 14 din Regulament, prin urmare poate fi luată în discuție numai în cazul aprobării de către ANRE a unor propuneri de modificare	

		tranzacționare sau a neînțelegerilor între parteneri (de exemplu refuzul de a emite SGB de la o bancă impusă de partener).	a Regulamentului aplicabil. După cum cunoașteți, în prezent, anularea unei tranzacții urmare a unei erori de introducere a ofertei în platforma de tranzacționare trebuie notificată imediat către administratorul Platformei de tranzacționare și confirmată de ambii parteneri în termen de maxim 10 minute de la momentul realizării tranzacției. Putem lua în discuție mărirea termenului de 10 minute, dar o oră de la finalizarea tranzacției nu se justifică.	
9.3.10	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 o tranzacție, notifică imediat administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA: La punctul 9.3.1., 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 o tranzacție, notifică în maxim 15 minute administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.	De acord. Propunem și modificarea textului art. 9.3.11 corespunzător.	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 o tranzacție, notifică în maxim 15 minute administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.
9.3.11.	Anularea unei tranzacții se realizează de către OPCCB numai în cazul în care ambii parteneri sunt de acord cu anularea tranzacției.	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA: La punctul 9.3.2., Anularea unei tranzacții se realizează de către OPCCB la solicitarea participantului la PCCB-NC care a introdus eronat datele	Nu considerăm oportună eliminarea acordului partenerului de tranzacție la anularea unei tranzacții, având în vedere că oferta acestuia a	Anularea unei tranzacții se realizează de către OPCCB numai în cazul în care ambii parteneri sunt de acord cu anularea tranzacției.

	<p>Confirmarea acordului și motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaje-mail transmise 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.</p>	<p>tranzacției, fără ca anularea să fie condiționată de acordul celuilalt partener al tranzacției. Motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaje-mail transmise pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pccb@opcom.ro), pentru asigurarea dovezii materiale a solicitării. In termen de maxim 30 minute de la momentul realizării tranzacției, 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.</p>	<p>fost tranzacționată, anularea tranzacției însemnând implicit și anularea ofertei acestuia în timpul sesiunii de tranzacționare fără nicio justificare.</p>	<p>Confirmarea acordului și motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaje-mail transmise 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</p>
9.3.16	<p>Tranzacțiile încheiate se finalizează de către părți prin semnarea și depunerea la OPCCB, în termen de maxim trei (3) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației, a contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PCCB-NC, cu respectarea întocmai a contractului standard avizat de Autoritatea Competentă și a rezultatelor</p>	<p>S.C. ALRO S.A.: Începând cu data de 01.01.2015 contractul PCCB-NC nu mai este avizat de ANRE, nefiind însoțit la publicare pe website OPCOM de avizul ANRE ci doar de mențiunea "actualizat la data de 30 decembrie 2014", astfel fiind implementate art.4, alin.(2) litera c) si art. 23 alin 2 din ordinul ANRE 78/2014.</p>	<p>De acord.</p>	<p>Tranzacțiile încheiate se finalizează de către părți prin semnarea și depunerea la OPCCB, în termen de maxim trei (3) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației, a contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PCCB-NC, cu respectarea întocmai a contractului standard avizat de Autoritatea Competentă stabilit de</p>

	sesiunii de tranzacționare comunicate de OPCCB, conform prezentei Proceduri.			Grupul de Lucru constituit conform Ordinului ANRE nr. 78/2014 și a rezultatelor sesiunii de tranzacționare comunicate de OPCCB, conform prezentei Proceduri.
--	--	--	--	--