

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la Procedura operațională de desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, supusă consultării publice pe website-ul OPCOM

Propunerea OPCOM	Propunerile și comentariile Grupului de lucru	Răspuns OPCOM
<p>1.1. CONȚINUT</p> <p>Prevederile Procedurii operaționale de desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, numită în continuare Procedura PCSU, conform căreia contractele sunt atribuite prin licitații publice, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 27/2018.</p>	<p>ANRE</p> <p>1.1. CONȚINUT</p> <p>Prevederile Procedurii operaționale de desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, numită în continuare Procedura PCSU, conform căreia contractele sunt atribuite prin licitații publice, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 27/31.012018.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>2. DOMENIUL DE APLICARE</p> <p>Procedura PCSU se aplică de către OPCOM SA, în calitate de Operator al pieței centralizate pentru serviciul universal și de către Participanții la această piață în vederea contractării la termen, la un preț transparent, pe bază de contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice avizat de ANRE.</p>	<p>ANRE</p> <p>2. DOMENIUL DE APLICARE</p> <p>Procedura PCSU se aplică de către OPCOM SA, în calitate de Operator al pieței centralizate pentru serviciul universal și de către Participanții la această piață în vederea contractării la termen, la un preț transparent, pe bază de contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice aprobat avizat de ANRE.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>4.1. Autoritatea competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p>	<p>ANRE eliminat</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>

<p>4.6. Contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal – Contract încheiat între părțile stabilite câștigătoare în urma desfășurării unei sesiuni de licitații organizată pe piața centralizată pentru serviciul universal. Conținutul și forma contractului cadru sunt aprobate de ANRE și sunt ferm acceptate de către participanții la PCSU. Acesta este un contract cu executare fermă ce presupune respectarea întocmai a clauzelor publicate, livrarea/consumul energiei electrice și primirea/plata prețului stabilite în urma desfășurării sesiunii de licitații;</p>	<p>AFEER/ GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o</p> <p>4.6. Contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal – Contract încheiat între părțile stabilite câștigătoare în urma desfășurării unei sesiuni de licitații organizată pe piața centralizată pentru serviciul universal. Obligatoriu acesta are la bază Conținutul și forma contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU care stabilește drepturile și obligațiile părților contractante și este avizat de către ANRE sunt aprobate de ANRE și sunt ferm acceptate de către participanții la PCSU. Acesta este un contract cu executare fermă ce presupune respectarea întocmai a clauzelor publicate, livrarea/consumul energiei electrice și primirea/plata prețului stabilite în urma desfășurării sesiunii de licitații</p> <p>Motivație: Conform prevederilor art. 51 alin. (1) și art. 60 din Ordinul președintelui ANRE nr. 27/31.01.2018</p> <p>ANRE</p> <p>4.5. Contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal – Contract încheiat între părțile stabilite câștigătoare în urma desfășurării unei sesiuni de licitații organizată pe piața centralizată pentru serviciul universal, elaborat de OPCSU și. Conținutul și forma contractului cadru sunt aprobate avizat de ANRE și sunt ferm acceptate de către participanții la PCSU. Acesta este un contract cu executare fermă ce presupune respectarea întocmai a clauzelor publicate, livrarea/consumul achiziția energiei electrice și primirea/plata prețului stabilite în urma desfășurării sesiunii de licitații;</p>	<p>Propunem următoarea reformulare care are în vedere propunerile primite și prevederile art. 45 din Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 27/2018:</p> <p>4.6. Contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal – Contract încheiat între părțile stabilite câștigătoare în urma desfășurării unei sesiuni de licitații organizată pe piața centralizată pentru serviciul universal. Obligatoriu acesta are la bază forma Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU, avizat de către ANRE, care stabilește drepturile și obligațiile părților contractante și reflectă întocmai datele comunicate de OPCSU prin notificările privind tranzacțiile încheiate;</p> <p>Referitor la solicitarea de a include în text faptul ca OPCSU a elaborat acest contract supunem atenției faptul că OPCSU a propus un document de discuție pe care l-a modificat conform propunerilor Grupului de lucru iar OPCSU nu este parte în tranzacțiile încheiate. Față de aceste aspecte considerăm excesivă propunerea de includere în text a precizării ”elaborat de OPCSU” având în vedere întregul proces de consultare și modificările survenite la solicitarea membrilor Grupului de lucru, inclusiv a ANRE.</p>
--	---	--

<p>4.7. Convenția de participare la piața centralizată pentru serviciul universal – Contract standardizat stabilit de OPCSU și avizat de către ANRE, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPCSU și fiecare participant la piața centralizată pentru serviciul universal;</p>	<p>ANRE</p> <p>4.7.4.6. Convenția de participare la piața centralizată pentru serviciul universal – Contract Document standardizat stabilit elaborat de OPCSU și avizat de către ANRE, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPCSU și fiecare participant la piața centralizată pentru serviciul universal;</p>	<p>Menționăm că definirea Convenției de participare la piață ca fiind un contract este menționată în Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A..</p> <p>Mai mult, vă supunem atenției faptul că din perspectiva OPCOM în calitate de operator al piețelor centralizate de energie electrică Convenția de participare la piață este baza de conformitate pentru facturarea și încasarea tarifului reglementat practicat de OPCOM SA. aprobat de către ANRE.</p> <p>Prin semnarea Convenției părțile nu doar iau la cunoștință asupra textului acesteia ci își asumă prevederile acesteia</p> <p>Având în vedere cele de mai sus propunem menținerea termenului juridic „contract” și reformularea astfel:</p> <p>4.6. Convenția de participare la piața centralizată pentru serviciul universal – Contract standardizat elaborat de OPCSU și avizat de către ANRE, care prevede drepturile și responsabilitățile reciproce dintre OPCSU și fiecare participant la piața centralizată pentru serviciul universal;</p>
<p>4.13. Regulament – Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.27/31.01.2018;</p>	<p>ANRE</p> <p>4.13.4.12. Regulament PCSU – Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.27/31.01.2018;</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>5.1. Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;</p>	<p>ANRE</p> <p>5.1. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>

<p>5.2. Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 27/31.01.2018, denumit în cele ce urmează Regulamentul PCSU;</p>	<p>ANRE</p> <p>5.2. Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 27/31.01.2018, denumit în cele ce urmează Regulamentul PCSU;</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>5.3. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA avizată prin avizul ANRE nr. 15/13.04.2016, cu modificările și completările ulterioare, denumită în cele ce urmează Procedura de înregistrare.</p>	<p>ANRE</p> <p>5.3. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA avizată prin avizul ANRE nr. 15/13.04.2016, cu modificările și completările ulterioare, denumită în cele ce urmează Procedura de înregistrare.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>5.4. Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2013, cu completările și modificările ulterioare.</p>	<p>ANRE</p> <p>5.4. Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/04.09.2013, cu completările și modificările ulterioare.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>5.5. Procedura privind modalitatea și termenele de plată ale componentelor tarifului reglementat practicat OPCOM SA în piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi – Avizul ANRE nr. 56/10.12.2014, cu completările și modificările ulterioare.</p>	<p>ANRE</p> <p>5.5. Procedura privind modalitatea și termenele de plată ale componentelor tarifului reglementat practicat OPCOM SA în piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi – Avizul ANRE nr. 56/10.12.2014, cu completările și modificările ulterioare.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
	<p>ANRE</p> <p>Nu aceasta este definita participantului-cumparator conform regulamentului pcsu. cred ca trebuie preluata def din regulament.</p> <p>6.1.1. Participanții - cumpărători sunt titularii de licență desemnați de ANRE în calitate de FUI în condițiile legii și ale reglementărilor specifice.</p>	<p>Propunem menținerea prevederilor inițiale.</p> <p>Art.6.1. este în conformitate cu prevederile art. 12, art.13 și art.14 din Regulamentul PCSU</p>

	<p>ANRE</p> <p>Idem mai sus</p> <p>6.2. PARTICIPANȚII - VÂNZĂTORI</p>	<p>Propunem menținerea prevederilor inițiale.</p> <p>Art.6.2. este similar ca și structură cu art.6.1 și este în conformitate cu prevederile art. 15 din Regulamentul PCSU și a definiției participantului-vânzător</p>
<p>6.3.1. În urma analizării într-un grup de lucru și consultării publice, OPCSU definește contractul – cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU.</p>	<p>ANRE</p> <p>6.3.1. În urma analizării într-un grup de lucru și consultării publice, OPCSU definește elaborează contractul – cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
	<p>ANRE</p> <p>A se corela cu pct 4,12</p> <p>6.3.3.</p> <p>[...]</p> <p>P = prețul tranzacției [lei/MWh].</p>	<p>Propunem următoarea formulare:</p> <p>P = prețul de tranzacționare [lei/MWh].</p>
<p>6.4.2. Piețele specifice definite în platforma informatică a PCSU sunt de tipul:</p> <p>a) livrare anuală:</p>	<p>AFEER</p> <p>6.4.2. Piețele specifice definite în platforma informatică a PCSU sunt de tipul:</p> <p>a) livrare anuală (1 iulie-30 iunie):</p> <p>Motivație: Claritate având în vedere că nu este un an calendaristic.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>6.4.3. a)...</p> <p>i)....</p> <p>Exemplu: PCSU_B_2018-2019 – livrare în bandă, în toate zilele de Luni până Duminică, ore CET, în perioada 01.07.2018-30.06.2019</p>	<p>Electrica Furnizare S.A.</p> <p>Comentarii: Pentru similitudine cu exemplele de produse de tranzacționare de tip vârf</p> <p>Propunem completarea exemplelor de produs de tranzacționare de tip bandă și cu intervalele orare: 00:24 ore CET</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p> <p>6.4.3.a)</p> <p>i)...</p> <p>Exemplu: PCSU_B_2018-2019 – livrare în bandă între orele 00:00 – 24:00 CET, în toate zilele de Luni până Duminică, în perioada 01.07.2018-30.06.2019</p>

		Și similar pentru produsele cu livrare semestrială/trimestrială/anuală în bandă
	<p>ANRE</p> <p>7.2.2. Pentru participarea la sesiunea de licitații participanții la PCSU trebuie să-și introducă ofertele proprii de cumpărare/vânzare în platforma informatică a PCSU, separat pentru fiecare produs de tranzacționare de interes, în ziua și intervalul orar prevăzute pentru desfășurarea sesiunii de licitații, publicate pe website-ul OPCSU.</p> <p>Comentariu: Avand in vedere ca data (ziua licitatiei) este deja publicata pe site , consider ca ar fi mai oportuna publicarea pe site a programului de tranzactionare (ca la PCCB-NC) cât și în procedura a intervalelor orare explicate pt fiecare etapa de tranzactionare cat si pentru cea de stabilire a strategiei proprii de ofertare.</p>	Propunem ca programul de desfășurare a sesiunilor de licitații, respectiv intervalele orare în care se desfășoară fiecare etapă, să fie publicat doar pe site-ul OPCOM, fără a fi specificat în procedură, pentru ca simpla modificare a acestuia să nu impună avizarea de către ANRE a unei noi revizii a Procedurii.
7.2.5. Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCSU în platforma informatică a PCSU presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU, avizat de Autoritatea Competentă și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul oferțate.	<p>ANRE</p> <p>7.2.5. Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCSU în platforma informatică a PCSU presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe PCSU, avizat de Autoritatea Competentă ANRE și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul oferțate.</p>	Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.
7.3.3. Prețurile de deschidere a licitației se stabilesc astfel: a) Pentru produsul de tranzacționare anual cu livrare în bandă - este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare în profil bandă, încheiate în ultimele 6 luni calendaristice, până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu	<p>Electrica Furnizare S.A.</p> <p>7.3.3.Prețurile de deschidere a licitației se stabilesc astfel: a) Pentru produsul de tranzacționare anual cu livrare în bandă - este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare în profil bandă, încheiate în ultimele 6 luni calendaristice, până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în perioada 1 iulie - 30 iunie aferenta produsului de tranzacționare și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p>	Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.

<p>livrare în perioada 1 iulie - 30 iunie și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p> <p>....</p> <p>c) Pentru produsul de tranzacționare semestrial/trimestrial/lunar cu livrare la vârf 1 respectiv vârf 2 - este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare pe toate produsele în profil vârf (indiferent de modul de definire a intervalelor orare de livrare), încheiate în ultimele 6 luni calendaristice până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în semestrul calendaristic/trimestrul calendaristic/luna calendaristică și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p>	<p>c) Pentru produsul de tranzacționare anual cu livrare la vârf – este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare în profil vârf (indiferent de modul de definire a intervalelor orare de livrare), încheiate în ultimele 6 luni calendaristice, până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în perioada 1 iulie - 30 iunie aferenta produsului de tranzacționare și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p> <p>Comentarii: Pentru clarificare deoarece în cadrul unei licitații se pot tranzacționa produse anuale cu livrare în următorii 2 ani, ex. 2018-21019, 2019-2020</p>	
<p>7.3.3. Prețurile de deschidere a licitației se stabilesc astfel:</p> <p>[...]</p> <p>c) Pentru produsul de tranzacționare anual cu livrare la vârf – este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare în profil vârf (indiferent de modul de definire a intervalelor orare de livrare), încheiate în ultimele 6 luni calendaristice până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în perioada 1 iulie - 30 iunie și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p> <p>d) Pentru produsul de tranzacționare semestrial/trimestrial/lunar cu livrare la vârf 1 respectiv vârf 2 - este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare pe toate produsele în profil vârf</p>	<p>Enel Energie și Enel Energie Muntenia</p> <p>7.3.3. Prețurile de deschidere a licitației se stabilesc astfel:</p> <p>[...]</p> <p>c) Pentru produsul de tranzacționare anual la la vârf , prețul se calculează astfel:</p> <p>$P_v = 1,13 \times P_B$ unde: P_v = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf aferent licitației anuale; P_B = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare bandă aferent licitației anuale;</p> <p>d) Pentru produsul de tranzacționare vârf 1 și varf 2 aferent licitațiilor semestriale, trimestriale sau lunare, prețul se calculează astfel:</p> <p>$P_{v1,i} = 1,13 \times P_{B,i}$ $P_{v2,i} = 1,11 \times P_{v1,i}$</p>	<p>Propunerea de eliminare a precizărilor din documentul de discuție de la art. 7.3.3. lit. c) și d) și înlocuirea cu prevederile propuse la art. 7.3.4. se exced prevederile Regulamentului PCSU care prevede modul de calcul enunțat în propunere doar cu titlu de excepție. Propunem menținerea precizărilor în forma stabilită prin Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 27/2018.</p>

<p>(indiferent de modul de definire a intervalelor orare de livrare), încheiate în ultimele 6 luni calendaristice până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în semestrul calendaristic/trimestrul calendaristic/luna calendaristică și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p> <p>7.3.4. În cazul în care pentru un produs de tranzacționare la vârf (vârf aferent licitației anuale, vârf 1/vârf 2 aferente licitațiilor semestriale, trimestriale și lunare) nu se poate stabili prețul de deschidere al licitației datorită lipsei tranzacțiilor necesare determinării prețului conform prevederilor art. 7.3.3 lit. c) respectiv d), prețul de deschidere al licitației se va determina astfel:</p> <p>a) pentru produsul de tranzacționare vârf aferent licitației anuale:</p> $P_v = 1,13 \times P_B$ <p>unde:</p> <p>P_v= prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf aferent licitației anuale;</p> <p>P_B= prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare bandă aferent licitației anuale;</p> <p>b) pentru produsul de tranzacționare vârf 1 și vârf 2 aferent licitațiilor semestriale, trimestriale sau lunare:</p> $P_{v1,i} = 1,13 \times P_{B,i}$ $P_{v2,i} = 1,11 \times P_{v1,i}$ <p>unde:</p>	<p>unde:</p> <p>P_{v1,i} = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf 1 aferent licitației i;</p> <p>P_{B,i} = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare bandă aferent licitației i;</p> <p>P_{v2,i} = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf 2 aferent licitației i;</p> <p>i = tipul licitației: semestrială, trimestrială sau lunară.</p> <p>Motivat de:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Lichiditatea scăzută sau chiar inexistența pentru produsele de vârf, în piețele centralizate administrate de OPCOM; • Inexistența în piețele centralizate administrate de OPCOM a unor produse specifice PCSU (vârf 2); • Prețul de deschidere a licitației va fi o referință apropiată prețului de piață la momentul respectiv. <p>ANRE</p> <p>E suficientă definiția din regulament.</p> <p>7.3.3.</p> <p>[...]</p> <p>d) Pentru produsul de tranzacționare semestrial/trimestrial/lunar cu livrare la vârf 1 respectiv vârf 2 - este prețul mediu ponderat calculat pe baza tranzacțiilor cu livrare pe toate produsele în profil vârf (indiferent de modul de definire a intervalelor orare de livrare), încheiate în ultimele 6 luni calendaristice până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM, cu livrare în semestrul calendaristic/trimestrul calendaristic/luna calendaristică și/sau în perioadele care includ această perioadă;</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
--	--	--

<p>$P_{v1,i}$ = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf 1 aferent licitației i;</p> <p>$P_{B,i}$ = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare bandă aferent licitației i;</p> <p>$P_{v2,i}$ = prețul de deschidere pentru produsul de tranzacționare vârf 2 aferent licitației i;</p> <p>i = tipul licitației: semestrială, trimestrială sau lunară.</p>		
<p>7.4.2. Fiecare sesiune de licitații se desfășoară în două etape distincte:</p> <p>a) etapa de licitație deschisă (30 de minute);</p> <p>b) etapa de negociere continuă (60 de minute).</p>	<p>Electrica Furnizare S.A.</p> <p>7.4.2. Fiecare sesiune de licitații se desfășoară în două etape distincte:</p> <p>a) etapa de licitație deschisă (30 de minute);</p> <p>b) etapa de negociere continuă (75 de minute).</p> <p>Comentarii: Consideram ca etapa de negociere continuă, cea în care are loc o negociere efectivă și activă între participanți, trebuie să dureze mai mult. Prin propunerea de marire a duratei acestei etape, toată sesiunea de licitație durează 2 ore, similar celei din PCCB-NC</p> <p>ANRE</p> <p>7.4.2. Fiecare sesiune de licitații se desfășoară în două etape distincte:</p> <p>a) etapa de licitație deschisă (30 60 de minute);</p> <p>b) etapa de negociere continuă (60 120 de minute).</p> <p>Comentariu: Consider ca timpul aferent etapelor de licitație cât și cea de stabilire a strategiei de ofertare este foarte scurt. Propunem prelungirea acestora conform modificărilor cu track chances. Conform obs de la 7.2.2. consider ca trebuie specificat aici în intervalele orare în cadrul cărora se desfășoară aceste etape de tranzacționare.</p>	<p>Propunem următoarea reformulare pe baza propunerilor părților direct implicate în tranzacționare:</p> <p>7.4.2. Fiecare sesiune de licitații se desfășoară în două etape distincte:</p> <p>a) etapa de licitație deschisă (30 de minute);</p> <p>b) etapa de negociere continuă (90 de minute).</p>
<p>7.4.3. Pentru evaluarea de către participanții la PCSU a rezultatelor înregistrate după etapa de licitație deschisă și pentru stabilirea strategiei proprii de ofertare pentru etapa de negociere continuă, între cele</p>	<p>ANRE</p> <p>7.4.3. Pentru evaluarea de către participanții la PCSU a rezultatelor înregistrate după etapa de licitație deschisă și pentru stabilirea strategiei proprii de ofertare pentru etapa de negociere continuă, între cele două etape este o pauză de 15 60 minute.</p>	<p>Din experiența pe PCSU prin mecanismul de licitații cu preț descrescător în administrarea căreia pauzele dintre etapele sesiunii de tranzacționare au fost în general reduse, considerăm că o pauză atât de</p>

<p>două etape este o pauză de 15 minute.</p>		<p>îndelungată între etape prelungeste în mod artificial programul sesiunii de tranzacționare și programul operațiunilor post-tranzacționare.</p> <p>Propunem următoarea reformulare:</p> <p>7.4.3. Pentru evaluarea de către participanții la PCSU a rezultatelor înregistrate după etapa de licitație deschisă și pentru stabilirea strategiei proprii de ofertare pentru etapa de negociere continuă, între cele două etape este o pauză de 30 minute.</p>
<p>ETAPA DE LICITAȚIE DESCHISĂ</p> <p>7.4.5. Participanții - cumpărători pot introduce în platforma informatică a PCSU oferte de cumpărare pentru produsul/produsele de tranzacționare de interes la prețul/prețurile de deschidere a licitației.</p> <p>7.4.6. Participanții - vânzatori pot introduce în platforma informatică a PCSU oferte de vânzare pentru produsul/produsele de tranzacționare de interes la prețuri mai mici/egale/mari decât prețul/prețurile de deschidere a licitației.</p> <p>7.4.7. Ofertele de cumpărare/vânzare pot fi introduse, modificate și/sau anulate pe tot parcursul acestei etape.</p> <p>7.4.8. Pe tot parcursul etapei de licitație deschisă platforma informatică a PCSU va permite doar introducerea, modificarea și anularea ofertelor, precum și vizualizarea acestora în piață, neexistând nici o situație de corelare a ofertelor de cumpărare cu ofertele de vânzare introduse.</p>	<p>Electrica Furnizare S.A.</p> <p>Propunem ca în această etapă să se valideze prețul/prețurile din ofertele de cumpărare și să nu se accepte ofertele cu prețuri diferite de prețul/prețurile de deschidere a licitației</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Orice limitare a prețurilor de tranzacționare se aplică atât vânzătorilor cât și cumpărătorilor fapt ce contravine principiilor PCSU. - Platforma de tranzacționare pune la dispoziția participanților la piață posibilitatea ca prin modulul propriu de tranzacționare să configureze limite de preț față de care să primească prin mesaj automat avertismente pentru depășirea limitelor proprii stabilite pentru introducerea ofertelor.

<p>ÎNCHIDEREA ETAPEI DE LICITAȚIE DESCHISĂ</p> <p>7.4.9. În cazul în care la închiderea etapei de licitație deschisă în platforma informatică a PCSU sunt oferte de cumpărare la prețuri diferite de prețurile de deschidere a licitației aferente produselor de tranzacționare, OPCSU anulează ofertele și transmite un mesaj de notificare cumpărătorului/cumpărătorilor în cauză prin intermediul platformei informatice a PCSU.</p>	<p>Electrica Furnizare S.A.</p> <p>Propunem eliminarea punctului 7.4.9. în concordanță cu propunerea de validare a prețurilor din ofertele de cumpărare în etapa de licitație deschisă</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție deoarece: Conform comentariului de mai sus.</p>
<p>7.4.11. Ofertele care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare este cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic este cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate prin proces automat derulat de platforma informatică a PCSU, o singură dată, la sfârșitul etapei de licitație deschisă și se încheie tranzacții.</p>	<p>Enel Energie și Enel Energie Muntenia</p> <p>Art. 4.7.11. Ofertele care îndeplinesc condiția de compatibilitate – <u>prețul de cumpărare</u> este cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic este cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate prin proces automat derulat de platforma informatică a PCSU, o singură dată, la sfârșitul etapei de licitație deschisă și se încheie tranzacții.</p> <p>Comentariu: În descrierea procesului de ofertare și corelare a ofertelor introduse în platforma de tranzacționare pe parcursul etapei de licitații deschise, sintagmele „prețul de cumpărare mai mare,” și „oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare,” nu își găsesc sensul întrucât în Art.7.4.9. este explicat clar că ofertele de cumpărare introduse în platformă la prețuri diferite de prețurile de deschidere a licitației sunt anulate.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>7.4.12. Procesul de corelare asigură corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:</p> <p>a) În procesul de corelare platforma informatică a PCSU respectă regulile de ordonare funcție de preț și marca de timp;</p> <p>b) Ofertele de cumpărare se corelează în ordinea descrescătoare a prețului</p>	<p>Enel Energie și Enel Energie Muntenia</p> <p>Art. 4.7.12. Procesul de corelare asigură corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:</p> <p>a) În procesul de corelare platforma informatică a PCSU respectă regulile de ordonare funcție de preț și marca de timp;</p>	<p>Prevederea referitoare la corelarea în funcție de marca de timp se regăsește la pct.d)</p> <p>Având în vedere prevederile art. 7.4.5 din Procedura cu privire la Etapa de Licitație deschisă: ” Participanții - cumpărători pot introduce în platforma informatică a PCSU oferte de cumpărare pentru produsul/produsele de tranzacționare de</p>

<p>ofertat, respectiv prima ofertă de cumpărare corelată este oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;</p> <p>...</p> <p>d) În cazul în care sunt mai multe oferte de același sens cu același preț care pot fi corelate, atunci corelarea se va face în funcție de marca de timp, începând de la cea mai veche până la cea mai recentă ofertă;</p>	<p>b) Ofertele de cumpărare se corelează în funcție de marca de timp, respectiv prima ofertă de cumpărare corelată este oferta de cumpărare cu marca de timp cea mai recentă;</p> <p>Comentariu: În descrierea procesului de ofertare și corelare a ofertelor introduse în platforma de tranzacționare pe parcursul etapei de licitații deschise, sintagmele „prețul de cumpărare mai mare,, și „oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare,, nu își găsesc sensul întrucât în Art.7.4.9. este explicat clar că ofertele de cumpărare introduse în platformă la prețuri diferite de prețurile de deschidere a licitației sunt anulate.</p>	<p><i>interes la prețul/prețurile de deschidere a licitației”, propunem eliminarea prevederilor propuse pentru art. 7.4.12. lit.b) și includerea acestor precizări la art.7.4.18. la lit. a) cu renumerotarea literelor deja existente la art. 7.4.18.</i></p>
<p>7.4.15. Ofertele corelate parțial/necorelate rămân active în platforma informatică a PCSU pentru a doua etapă a sesiunii de licitații.</p>	<p>Enel Energie și Enel Energie Muntenia</p> <p>Art.7.4.15. Ofertele corelate parțial/necorelate rămân active în platforma informatică a PCSU pentru a doua etapă a sesiunii de licitații, cu posibilitatea de a fi modificate pe parcursul intervalului de pauză dintre cele două etape</p> <p>Comentariu: Oferă posibilitatea participantului-cumpărător de a negocia.</p> <p>ANRE</p> <p>7.4.15. Ofertele corelate parțial/necorelate rămân active în platforma informatică a PCSU pentru a doua etapă de negociere continuă a sesiunii de licitații.</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție.</p> <p>În forma propusă în baza consultării publice, pauza ar deveni o nouă Etapă de licitație deschisă pe parcursul căreia nu sunt încheiate tranzacții dar participanții își pot gestiona ordinele proprii.</p> <p>În propunerea din documentul de discuție pe parcursul pauzei participanții la piață au posibilitatea evaluării tranzacțiilor proprii și a ordinelor existente după etapa de licitație deschisă, rămase în piață fără posibilitatea de a încheia tranzacție cu celelalte ordine rămase piață, decât în condițiile unor noi acțiuni asupra ordinelor proprii sau ale celorlalți participanți la piață.</p> <p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>7.4.16. După deschiderea acestei etape, atât participanții - cumpărători, cât și participanții - vânzători pot introduce,</p>	<p>Enel Energie și Enel Energie Muntenia</p> <p>Art. 7.4.16 După deschiderea acestei etape, atât participanții - cumpărători, cât și participanții - vânzători pot introduce, modifica și/sau anula ofertele de cumpărare/vânzare proprii cu posibilitatea</p>	<p>Propunem următoarea reformulare:</p> <p>7.4.16. După deschiderea acestei etape, atât participanții - cumpărători, cât și participanții - vânzători pot introduce, modifica și/sau anula ofertele de</p>

<p>modifica și/sau anula ofertele de cumpărare/vânzare proprii.</p>	<p>suplimentării/diminuării volumelor oferite în etapa de licitație deschisă.</p> <p>Ofertarea în etapa de negociere continuă, atât de către participanții - cumpărători, cât și de participanții – vânzatori, nu este condiționată de participarea la ofertarea din etapa de licitație deschisă.</p> <p>Comentariu: Pentru asigurarea aplicării conforme a Ord.27/2018 (art. 37 și 38 respectiv 40; 41 și 42), propunem ca cele două etape de licitație să rămână distincte inclusiv prin neconditionarea participării la etapa de negociere continuă de participarea prealabilă la etapa de licitație deschisă. Astfel, se asigură lichiditatea, existând posibilitatea negocierii unor preturi în concordanță cu trendul pieței.</p>	<p>cumpărare/vânzare proprii. Ofertarea în această etapă, atât pentru participanții - cumpărători, cât și pentru participanții – vânzatori, nu este condiționată de participarea la etapa de licitație deschisă.</p>
<p>7.4.19. Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu mai există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea etapei de negociere continuă din cadrul sesiunii de licitații.</p>	<p>ANRE</p> <p>7.4.19. Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu mai există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea timpului aferent etapei de negociere continuă din cadrul sesiunii de licitații.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>
<p>7.4.20. Toate ofertele de cumpărare/vânzare rămase corelate parțial/necorelate la terminarea perioadei de timp alocate etapei de negociere continuă vor fi anulate de OPCSU la sfârșitul zilei de tranzacționare.</p>	<p>ANRE</p> <p>7.4.20. Toate ofertele de cumpărare/vânzare rămase necorelate și/sau parțial/necorelate la terminarea perioadei de timp alocate etapei de negociere continuă vor fi anulate de OPCSU la sfârșitul zilei de tranzacționare.</p>	<p>Propunem următoarea formulare: Toate ofertele de cumpărare/vânzare rămase corelate parțial sau necorelate la terminarea perioadei de timp alocate etapei de negociere continuă vor fi anulate de OPCSU la sfârșitul zilei de tranzacționare.</p>
<p>7.4.24. În termen de maximum 24 ore de la închiderea sesiunii de licitații, OPCSU va notifica prin fax participanții la PCSU care au încheiat tranzacții, ...</p>	<p>AFEER/ GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o</p> <p>Motivație: Diversificarea canalelor de comunicare pentru o mai mare siguranță.</p> <p>7.4.24. În termen de maximum 24 ore de la închiderea sesiunii de licitații, OPCSU va notifica prin e-mail și fax participanții la PCSU care au încheiat tranzacții,...</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>

7.4.25.	<p>ANRE</p> <p>7.4.25. Tranzacțiile bilaterale efectuate se consemnează de către părți, în termen de maximum 10 (zece) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației, prin semnarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționată pe PCSU, cu respectarea întocmai a contractului- cadru avizat de Autoritatea competentă ANRE și datelor comunicate de OPCSU.</p>	Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.
7.4.27.	<p>ANRE</p> <p>7.4.27. OPCSU va verifica contractele depuse și, în cazul în care nu sunt respectate întocmai prevederile prezentei Proceduri, va semnala participanților la PCSU abaterile de la forma și conținutul contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționată pe piața centralizată pentru serviciul universal PCSU avizat de Autoritatea competentă ANRE și va solicita remedierea acestor abateri.</p>	Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.
8.1.	<p>ANRE</p> <p>8.1. OPCOM SA publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:</p> <p>[...]</p> <p>ed) Programul etapelor de tranzacționare (conf. prev. 7.2.2)</p> <p>de) Anunțul de suspendare a unei sesiuni de licitații;</p> <p>f) Justificarea suspendării sesiunii de licitații, în cazul în care sesiunea de licitații este suspendată conform prevederilor prezentei Proceduri;</p> <p>eg) Rezultatele sesiunii de licitații, precizând: produsele tranzacționate, prețul de tranzacționare pentru fiecare tranzacție, cantitatea tranzacționată aferentă fiecărei tranzacții, denumirea partenerilor de tranzacție pentru fiecare tranzacție;</p> <p>f — Justificarea suspendării sesiunii de licitații, în cazul în care sesiunea de licitații este suspendată conform prevederilor prezentei Proceduri;</p>	<p>Propunem următoarea formulare:</p> <p>d) Programul de desfășurare a sesiunilor de licitații, respectiv intervalele orare în care se desfășoară fiecare etapă;</p>

	<p>g)h) Componenta de administrare a pieței centralizate pentru serviciul universal și Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal a tarifului reglementat practicat de OPCOM SA;</p>	
<p>9.2. Toate comunicările privind: modificarea datelor de contact ale societății notificate OPCSU, modificarea listei persoanelor autorizate să tranzacționeze și/sau a celor împuternicite pentru reprezentarea societății în relația cu OPCOM SA, vor fi asumate prin documente înregistrate și eventual ștampilate, semnate de reprezentantul legal al societății.</p>	<p>AFEER/ GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o</p> <p>Motivație: Conform actelor normative incidente nu mai este necesară ștampila.</p> <p>9.2. Toate comunicările privind: modificarea datelor de contact ale societății notificate OPCSU, modificarea listei persoanelor autorizate să tranzacționeze și/sau a celor împuternicite pentru reprezentarea societății în relația cu OPCOM SA, vor fi asumate prin documente înregistrate și eventual ștampilate, semnate de reprezentantul legal al societății.</p>	<p>Propunem menținerea formei inițiale având în vedere că această formulare nu induce obligativitatea utilizării ștampilei.</p>
<p>Anexa 1 Totodată, vă informăm că la data semnării contractului, părților le revine obligația transmiterii contractului semnat la OPCOM SA, în termen de 2 zile lucrătoare de la semnarea acestuia, pentru verificarea conformității cu contractul cadru și plății facturii aferente tarifului de tranzacționare.</p>	<p>AFEER/ GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o</p> <p>Anexa 1 Totodată, vă informăm că la data semnării contractului, părților le revine obligația transmiterii copiei contractului semnat la OPCOM SA, în termen de 2 zile lucrătoare de la semnarea acestuia....</p> <p>ANRE [...] - produsul de tranzacționare..... pentru „x” (număr de produse standard de 1 MWh/h) la prețul de lei/MWh, contractul urmând a fi încheiat cu „Nume compania X”.</p>	<p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p> <p>Textul procedurii a fost modificat conform propunerii.</p>