

Sinteza observațiilor

Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
	Art. 2 ordin	ACUE, DEO, DEER	Art. 2 Operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin și publică pe pagina proprie de internet, în termen de 30 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, procedurile operaționale necesare punerii în aplicare a Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari.	Art. 2 - Operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin și publică pe pagina proprie de internet, în termen de 30 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, procedurile operaționale necesare punerii în aplicare a Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari. Motivație: Propunerea de micșorare a numărului de zile datorată necesității înscrierii OTS și OD pe această piață în vederea contractării energiei electrice necesare acoperirii CPT conform OUG nr. 27/2022	Nu se acceptă. Termenul este necesar pentru actualizare proceduri operaționale.
	Art. 2 ordin	OPCOM	Art. 2 Operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin și publică pe pagina proprie de internet, în termen de 30 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, procedurile operaționale necesare punerii în aplicare a Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari.	Referitor la textul Ordinului pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari (în continuare Proiect de Ordin), față de propunerea dumneavoastră precizată la Art. 2, considerăm oportună extinderea termenului de “30 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin” pentru publicarea pe pagina proprie de internet a procedurilor operaționale necesare punerii în aplicare a Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei	Nu se acceptă. Termenul este suficient pentru actualizare proceduri operaționale, fiind urgent și ca urmare a aplicării OUG nr. 27/2022.

				<p>electrice de către clienții finali mari. Propunerea de extindere a termenului are în vedere necesitatea considerării în mod rezonabil a timpului aferent pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Implementarea de către OPCOM a modificărilor aprobate în noul cadru legislativ și de reglementare în documentele corespunzătoare funcționării Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari (în continuare PMC); - Supunerea în consultare publică a documentelor rezultate, respectiv procedurile operaționale specifice și convenția de participare la PMC în conformitate cu prevederile Art. 9, Art. 12 respectiv Art. 16 din Anexa Proiectului de Ordin; - Termenul necesar de analiză de către entitățile interesate în optimizarea acestui tip de procese specifice pieței de energie; - Centralizarea opiniilor exprimate, stabilirea și publicarea de către OPCOM a formei finale a documentelor corespunzătoare funcționării PMC. 	
	Art. 4 ordin	HENRO	Art. 4 - Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.	<p>Art. 4. Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin și publică anual lista clienților finali mari de energie electrică, conform datelor de consum din anul precedent.</p> <p>Motivație:</p> <p>Producătorii nu dețin informații despre consumurile clienților, acestea fiind/putând fi centralizate de către ANRE. Cunoașterea potențialilor participanți la PMC ar permite o evaluare a cantităților de energie electrică care ar putea fi tranzacționate precum și cei cu care este se por încheia contracte, conform prevederilor prezentului Ordin.</p>	Nu se acceptă. ANRE nu are dreptul de a publica aceste informații sensibile dpdv comercial.

				La Art. 2 pct.c), Art. 6 pct. 1) lit. f), Art.6 pct.3 și Art. 13 pct.7, propunem înlocuirea formulării “participanți cu oferte de răspuns” cu formularea “participanți respondenți”. Propunerea are în vedere realizarea unei diferențieri a participanților respondenți din cadrul etapei de selecție față de participanții care introduc oferte de răspuns în cadrul ședinței de licitație în sistem online.	Se acceptă observația. Sintagma a fost înlocuită în articolele relevante.
	Art. 3	ACUE, DEO, DEER	Art. 3 – (1) Prezentul regulament se aplică: a) producătorilor și operatorilor de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care pot participa direct sau prin agregare; b) clienților finali mari de energie electrică, care pot participa direct sau prin agregare; c) operatorului pieței de energie electrică pentru clienții finali mari. (2) În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică exclusiv pentru consum propriu, precum și agregatori care acționează pentru aceștia, fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață, cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.	Art. 3 – (1) Prezentul regulament se aplică: a) producătorilor, inclusiv cei cărora li se aplică art. 14 alin. (6) din OUG nr. 27/2022 și operatorilor de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care pot participa direct sau prin agregare; b) clienților finali mari de energie electrică, care pot participa direct sau prin agregare; c) operatorului pieței de energie electrică pentru clienții finali mari. (2) În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică exclusiv pentru consum propriu, precum și agregatori care acționează pentru aceștia, fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață, cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.	Se acceptă. Articolul a fost completat conform observației. <i>Art. 3 – (1) Prezentul regulament se aplică: a) Producătorilor, inclusiv cei cărora li se aplică prevederile art. 14 alin. (6) din Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, precum și operatorilor de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care pot participa direct sau prin agregare</i>
		OPCOM	Art. 3 – (1) Prezentul regulament se aplică: a) producătorilor și operatorilor de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care	Referitor la prevederile Art. 3, respectiv o categorie de participanți la PMC și anume vânzătorii ca fiind doar producători, propunem completarea cu sintagma “producători, deținători de licență de furnizare”, întrucât cumpărătorii de	Articolul a fost completat pentru clarificare, cu alin (3): <i>Producătorii care participă la PMC au dreptul complementar de a vinde energia electrică produsă clienților</i>

			pot participa direct sau prin agregare;	energie electrică ce nu dețin licență de furnizare și care intenționează să achiziționeze energia electrică exclusiv pentru consum propriu nu o pot face decât propunând un contract prin care foarte probabil vor solicita și servicii de furnizare.	<i>finali mari, în baza licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice pe care o dețin.</i>
	Art. 3	HENRO, ABIEC	<p>Art. 3.-(1) Prezentul regulament se aplică:</p> <p>a) producătorilor și operatorilor de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care pot participa direct sau prin agregare;</p> <p>b) clienților finali mari de energie electrică, care pot participa direct sau prin agregare;</p> <p>c) operatorului pieței de energie electrică pentru clienții finali mari.</p> <p>(2) În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică exclusiv pentru consum propriu, precum și agregatori care acționează pentru aceștia, fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață, cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.</p>	<p>Art. 3.-(1) Prezentul regulament se aplică:</p> <p>a) producătorilor de energie electrica și clienților finali mari de energie electrică, care pot participa direct sau prin agregare.</p> <p>b) operatorului pieței de energie electrică pentru clienții finali mari.</p> <p>(2) În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică exclusiv pentru consum propriu, OP ca contraparte centrală, precum și agregatori care acționează pentru aceștia, fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață, cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora sau, în cazul OP, către clienții finali mari înscriși la PMC.</p> <p>Motivație:</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea operatorilor de servicii de stocare, aceștia având drept de participare conform legislației aplicabile în vigoare.</p> <p>Art. 3 (1) lit. c) prevede posibilitatea operatorului pieței de energie electrică pentru clienții finali mari sa se poata constitui ca și contraparte centrală pentru participanții la piața de energie electrică pentru clienții finali mari.</p>

				<p>La art.14 alin (6) din OUG nr.27/2022 apare prevederea ca producătorii raspund cu oferte de vanzare, individual sau agregat.</p> <p>Fiind o piata creata special pentru accesul clientilor mari pe piata angro, ar trebui sa se completeze in Ordinul ANRE de aprobare a conditiilor asociate licentei de exploatare comerciala dreptul producatorilor de a tranzactiona pe aceasta piata. Nefiind o tranzactionare in baza licentei de furnizare, producatorii nu ar trebui sa aiba responsabilitati in facturarea CV, cogenerare, accize, etc, acestea fiind in responsabilitatea clientilor finali, iar ANRE ar trebui sa creeze, daca nu exista, cadrul legal de achizitionare/plata a acestor componente direct de catre marii consumatori. Contractul trebuie sa fie unul ferm, de tip take or pay, eventualele cantitati suplimentare/deficitare fiind reglate de consumatori prin intermediul furnizorilor principali, unde au delegata responsabilitatea echilibrarii.</p> <p>Acest aspect sa fie solutionat diferit, sa nu fie in responsabilitatea producatorului sau a consumatorului și ar trebui specificat în Condițiile de licență sau alt reglementare ANRE</p>	<p>Articolul 3 a fost completat pentru clarificare astfel:</p> <p><i>Producătorii care participă la PMC au dreptul complementar de a vinde energia electrică produsă clienților finali mari, în baza licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice pe care o dețin.</i></p> <p>Producătorii își asumă aceleași obligații ca furnizorii, potrivit art. 3 (4), în caz contrar fiind create discriminare între categorii de consumatori.</p>
	Art. 4 alin. (1) lit. b)	LEONI	b) client final mare de energie electrică – în prezentul regulament, client final mare de energie electrică reprezintă orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, precum și operatorul de transport și de sistem și	Solicităm modificarea definiției clientului final mare de energie electrică, prevăzută în Anexa la Proiectul de Ordin, Art. 4, alin. 1, lit. b, din “...client final mare de energie electrică reprezintă orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh...” în “...client final mare de energie electrică reprezintă	Nu se acceptă. Reglementarea nu are ca obiect modificarea pragului de stabilire a unui client final mare de energie electrică, iar în lipsa unui studiu adecvat, acesta nu este relevant.

			operatorii de distribuție care achiziționează energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează;	orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 20.000 MWh...”. Ne întemeiem solicitarea pe realitatea conform căreia consumul cumulat de energie al principalilor 23 de producători din industria auto a fost, în anul 2021, de 507,493.18 MWh, din care doar consumul Dacia SA a fost de 232,428.68 MWh. Este improbabil, în consecință, ca ceilalți 22 de producători, cu un consum anual cumulat de 350.000 MWh, să poată agrega inițierea unor oferte de cumpărare de minim 70.000 MWh, în condițiile în care consumul lor anual se situează, cel mai frecvent, în jurul cantității de 10.000 MWh, conform tabelului anexat.	
	Art. 4 alin. (1) lit. b)	ALRO, ABIEC	b) client final mare de energie electrică – în prezentul regulament, client final mare de energie electrică reprezintă orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, precum și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează;	b) client final mare de energie electrică - orice consumator cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh Propunem eliminarea: „ precum și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează; ” deoarece scopul creării acestei piete era să fie destinată exclusiv consumatorilor finali, operatorul de transport si companiile de distribuție fiind clasificate diferit de legislația europeană. Astfel, operatorul de distribuție este definit de Directiva 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică drept persoana fizică sau juridică care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar,	Nu se acceptă. Observația a fost luată în considerare prin reformularea prevederilor pentru clarificare, astfel: (2) În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică exclusiv pentru consum propriu, precum și agregatori care acționează pentru aceștia. (3) Este interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață, cu excepția clienților finali mari care nu se află în calitate de operator de transport și de sistem sau de operatori de distribuție, care pot revinde energia aelectrică doar către afiliați, pentru consumul propriu al acestora.

			<p>de dezvoltarea sistemului de distribuție într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție de energie electrică. Aceeași directivă definește clientul necasnic drept o persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică nedestinată propriului consum casnic, inclusiv producători, clienți industriali, întreprinderi mici și mijlocii, societăți și clienți angro, distribuitorii neregăsindu-se printre entitățile enumerate. De altfel, această definiție este preluată în mod corespunzător și în Legea nr. 123/2012.</p> <p>Totodată, este importantă excepția pe care proiectul de Regulament o prevede de la regula interdicției (fără sancțiune, după cum am arătat anterior) de a revinde energia electrică achiziționată de pe PMC: cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora. Această excepție deschide calea pentru operatorii de distribuție ce fac parte dintr-un operator economic integrat pe verticală de a revinde energia electrică și către un furnizor afiliat al său, fapt ce ar contraveni flagrant principiului unbundling-ului, potrivit căruia operatorul de distribuție trebuie să fie independent, cel puțin în ceea ce privește forma sa juridică, organizarea și procesul decizional, față de alte activități care nu au legătură cu distribuția.</p> <p>1) Nici legea 123, nici Regulamentul 943/2019, nici Directiva 944/2019 nu definesc noțiunea de "consum tehnologic".</p>	
--	--	--	--	--

			<p>a. legea 123 definește notiunea ”consum tehnologic” doar cu privire la gaze, nu cu privire la energie electrica;</p> <p>b. toate cele trei acte folosesc noțiunea de ”pierderi” de rețea în cazul energiei electrice,</p> <p>c. doar legea 123 folosește în contextul energiei electrice și noțiunea de ”consum tehnologic” dar fără să o definească.</p> <p>d. rezultă că, în contextul reglementărilor europene, noțiunea de ”consum tehnologic” nu există (nu e nici definită, nici folosită); există doar noțiunea de pierderi de rețea;</p> <p>e. din perspectiva legală, pierderea pe rețea nu poate fi identificată cu consumul; noțiunea de consum are sens specific – utilizare, uz, folosire -asta rezultă din modul în care sunt definiție și utilizate noțiunile de ”consum dispecerizabil” și ”loc de consum” în cele trei acte:</p> <p>i. „consum dispecerizabil” înseamnă modificarea sarcinii electrice de către clienții finali față de modelele lor normale sau curenți de consum ca reacție la semnalele pieței, inclusiv ca reacție la prețurile energiei electrice care variază în funcție de oră sau la stimulentele financiare, sau ca reacție la acceptarea ofertei clientului final de a vinde reducerea sau creșterea cererii la un anumit preț pe o piață organizată definită la articolul 2 punctul 4 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei (17), în mod individual sau prin agregare;</p> <p>ii. 62. loc de consum - incinta sau zona în care se consumă, printr-o singură instalație de</p>	<p>Pentru respectarea legislației naționale aplicabile, pe PMC au dreptul să participe, în calitate de clienți finali atât OTS cât și OD, pentru achiziția de CPT. Strict din această perspectivă, se încadrează în definiția clientului final, cf prevederilor Legii.</p>
--	--	--	---	--

				<p>utilizare, energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalații de racordare. Un client final poate avea mai multe locuri de consum, după caz, în incinte sau zone diferite sau în aceeași incintă sau zonă;</p> <p>iii. ”profil de consum” – spre exemplu, chiar tarifele distribuitorilor pot fi diferențiate între ”profilurile de consum,, ale utilizatorilor rețelei;</p> <p>2) În toate cele trei acte (legea 123, Regulamentul 943/2019, nici Directiva 944/2019), „client final” înseamnă clientul care cumpără energie electrică pentru uz propriu; or, <i>pierderea pe rețea nu este ”uz propriu”</i>.</p> <p>3) Toate cele trei acte <u>includ distribuitorii, dar exclud clienții finali</u> în categoria 57. „întreprindere din domeniul energiei electrice” înseamnă persoana fizică sau juridică care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producere, transport, distribuție, agregare, consum dispecerizabil, stocare de energie, furnizare sau cumpărare de energie electrică și care are atribuții comerciale, tehnice sau de întreținere legate de aceste activități, fără a include însă clienții finali; așadar, din perspectiva celor trei reglementări, distribuitorii nu pot fi considerați ”clienți finali” chiar și atunci când cumpără energie pentru a acoperi pierderile de pe rețea.</p> <p>4) În toate cele trei acte clienții finali au o serie de drepturi, garanții și protecții care nu se regăsesc în cazul distribuitorilor; de asemenea, aceștia din urmă au o serie de obligații specifice care nu se regăsesc în cazul clienților finali; nevoile,</p>	
--	--	--	--	--	--

				<p>drepturile și obligațiile fiind diferite, ei nu pot fi puși pe picior de egalitate pe o singură piață.</p> <p>5) Din perspectivă economică, distribuitorii ar trebui stimulați să facă investițiile necesare pentru a reduce pierderile de rețea. Asigurarea unor contracte pe lungă durată direct cu producătorii prin asimilarea forțată și contrară dreptului UE cu clienții finali mari nu servește acestui scop, dimpotrivă.</p>	
	Art. 3 alin. (1) lit. b)	ACUE, DEO, DEER	b) client final mare de energie electrică – în prezentul regulament, client final mare de energie electrică reprezintă orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, precum și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează;	b) client final mare de energie electrică – în prezentul regulament, client final mare de energie electrică reprezintă orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, precum și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează în mod individual sau agregat energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează	De acord. Definiția a fost completată astfel: <i>Art. 4 lit. b) client final mare de energie electrică – orice consumator sau agregare de consumatori, cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, precum și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează, individual sau prin agregare, energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează;</i>
	Art. 6 pct. 4 lit. c)	OPCOM	c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație	Pentru clarificare, la Art. 6 pct. 4) litera c) înțelegem că, în cadrul fiecărei licitații, există o singură ofertă inițitoare și pot exista mai multe oferte de răspuns iar propunerea de actualizare a textului în acest sens a fost introdusă în Proiectul de Ordin anexat la prezenta adresă. Totodată, considerăm că textul Proiectului de Ordin ar trebui să prevadă obligativitatea ca inițiatorul să introducă primul ordin în platforma de tranzacționare la prețul propus prin oferta	Se acceptă. Art. 6 pct. 4, lit. c) s-a reformulat astfel: <i>c) prețul introdus de inițiator în platforma de tranzacționare este cel propus în oferta inițitoare, publicată pe pagina de internet</i>

				<p>inițitoare, având în vedere prevederile la Art. 6 pct. 1) litera e), respectiv obligativitatea ofertantului inițiator de a preciza în oferta de cumpărare de energie electrică transmisă: “e) prețul propus și, după caz, formula de ajustare a prețului după primul an de livrare; ofertantul trebuie să specifice și să includă în preț componenta Tg a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea”</p>	
	Art. 4 lit. c)	ALRO, ABIEC	<p>c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofertat, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație</p>	<p>c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofertat care poate fi un pret fix sau determinabil (de ex. printr-o formula de calcul a prețului), precum și condițiile de livrare, plată și garantare</p> <p>Sustinem introducerea „care poate fi un pret fix sau determinabil (de ex. printr-o formula de calcul a prețului)” pentru claritate având în vedere că un contract pe mai mulți ani nu poate avea un preț fix.</p>	<p>Observația a fost luată în considerare la reformularea articolului 6 lit. e), astfel:</p> <p>e) prețul propus și, după caz, formula de ajustare a prețului după primul an de livrare în funcție de evoluția unui indice bursier public din domeniul energiei electrice, inclusiv formula aferentă; formula de ajustare se aplică dacă există acordul părților la semnarea contractului ofertantul trebuie să specifice și să includă în preț componenta Tg a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea.</p> <p>Considerăm că, din perspectiva unui tratament echitabil al participanților la PMC, toate elementele unei oferte trebuie să fie cunoscute la introducerea acesteia în piață. Pentru a răspunde necesității actualizării prețului pentru contracte mai lungi,</p>

					acesta poate fi ajustat pe baza unei formule.
Art. 4 alin.(1) lit. c)	HENRO		Ref. la lit. c – „Ferm stabilite” poate insemna si o formula de calcul pe indicatori de piata sau orice alt indicator care este transparent si in urma lui sa se poata determina un pret de contract? Pentru claritate, avand in vedere ca un contract pe mai multi ani nu poate avea un pret fix, sustinem introducerea „care poate fi un pret fix sau determinabil (de ex. printr-o formula de calcul a prețului)”		<i>Se acceptă parțial. Articol reformulat astfel:</i> <i>c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, stabilite anterior momentului introducerii lor în licitație;</i>
Art. 4 alin.(1) lit. c)	BRM	c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație	c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație sau standardizate de către operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari		Observația a fost acceptată parțial prin reformularea art astfel: c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație <i>sau oferte standardizate de energie electrică; utilizarea acestora se va stabili în urma consultării publice cu părțile interesate;</i>
Art. 4 alin. (1) lit. c)	DEO	c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/vânzare, intervalele de decontare, durata contractului, prețul	c) oferte de energie electrică - oferte cu caracteristici bine definite privind cantitatea de energie electrică oferită spre cumpărare/ vânzare , intervalele de decontare, durata contractului, prețul solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și		Nu se acceptă. Definirea ofertei este și pentru ofertele de răspuns.

			solicitat/ofert, precum și condițiile de livrare și plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație;	plată, ferm stabilite în momentul introducerii lor în licitație; Motivație: Fiind piața consumatorilor mari pentru achiziție CPT ar trebui să fie doar oferte de cumpărare.	
	Art. 4 lit.d)	Transelectrica	4. d) toate operațiunile privind licitația sunt disponibile participanților la piață și de la distanță. Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile în timp real publicului, într-o locație publică de pe site-ul OP	4. d) toate operațiunile privind licitația sunt disponibile participanților la piață și de la distanță. Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile în timp real publicului, într-o locație publică de pe site-ul OP. Care este baza legală pentru această solicitare?	Se acceptă observația. Articol reformulat astfel: <i>e) toate operațiunile privind licitația sunt disponibile participanților la PMC și de la distanță.</i>
	Art. 4 lit. e)	OMV	e) participant la piața de energie electrică pentru clienții finali mari – participant la piață, potrivit prevederii art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare la piața de energie electrică pentru clienții finali mari, în condițiile prezentului regulament	“e) participant la piața de energie electrică pentru clienții finali mari – participant la piață, potrivit prevederii art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, operatorul economic prevăzut la art.3 care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare la piața de energie electrică pentru clienții finali mari, în condițiile prezentului regulament; înscrierea la piață conferă dreptul participantului de a transmite oferte de vânzare/cumpărare, conform prevederilor regulamentului. ” Motivare: pentru claritate, având în vedere că numai operatorii economici de la art.3 pot participa la această piață, precum și faptul că înregistrarea la piață nu conferă obligația participanților de a transmite oferte de cumpărare, respectiv de vânzare pe această piață.	Se acceptă parțial observația. S-a reformulat definiția astfel: <i>e) participant la piața de energie electrică pentru clienții finali mari – orice participant la piață care se înscrie și respectă convenția de participare la piața de energie electrică pentru clienții finali mari, în condițiile prezentului regulament;</i>

	Art. 4 alin. (1) lit. f)	OPCOM	f) piață de energie electrică pentru clienții finali mari - cadru organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători, și producători/operatori de instalații de stocare, în calitate de vânzători, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin licitație publică și are ca scop contractarea energiei electrice rezultat din echilibrul cererii și al ofertei	Pentru conformitate, la Art. 4 pct. 1) litera f) propunem completarea textului astfel: “[...] tranzacționarea se realizează prin licitație publică și are ca scop contractarea energiei electrice la un preț rezultat din echilibrul cererii și al ofertei	Se acceptă. S-a reformulat la lit. f) astfel: <i>tranzacționarea se realizează prin licitație publică și are ca scop contractarea energiei electrice la un preț rezultat din echilibrul cererii și al ofertei</i>
	Art. 4 alin. (1) lit. f)	BRM	f) piață de energie electrică pentru clienții finali mari - cadru organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători, și producători/operatori de instalații de stocare, în calitate de vânzători, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin licitație publică și are ca scop contractarea energiei electrice rezultat din echilibrul cererii și al ofertei	f) piață de energie electrică pentru clienții finali mari - cadru organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători, și producători/operatori de instalații de stocare, în calitate de vânzători, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin intermediul unei platforme electronice sau prin licitație publică și are ca scop contractarea energiei electrice rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;	Se acceptă parțial observația, articolul fiind completat astfel: <i>f) piață de energie electrică pentru clienții finali mari - cadru organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători, și producători/operatori de instalații de stocare, în calitate de vânzători, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin licitație publică, care poate avea loc inclusiv prin intermediul unei platforme electronice și are ca scop contractarea energiei</i>

					<i>electrice la un preț rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;</i>
	Art. 6	Transelectrica	<p>2. În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP:</p> <p>a) verifică conformitatea acesteia cu prevederile reglementărilor aplicabile; refuză oferta inițitoare în cazul în care consideră inadecvate criteriile de selecție precizate de către inițiator și postează decizia sa pe site-ul propriu</p>	<p>2. În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP:</p> <p>a) verifică conformitatea acesteia cu prevederile reglementărilor aplicabile; <i>propune inițiatorului modificări ale ofertei inițitoare în cazul în care consideră în mod justificat, inadecvate criteriile de selecție precizate de către inițiator și postează decizia sa pe site-ul propriu</i></p> <p>Motivare:</p> <p>Un operator al pieței are rolul de facilitator al funcționării pieței, nu este un factor de decizie asupra criteriilor participanților de selecție stabilite de participanți.</p>	<p>Se acceptă observația. Areticol reformulat astfel:</p> <p><i>a) verifică conformitatea acesteia cu prevederile reglementărilor aplicabile; propune inițiatorului modificări ale ofertei inițitoare în cazul în care consideră, în mod justificat, inadecvate criteriile de selecție precizate de către inițiator;</i></p>
	Art. 6 pct. 1	BRM	<p>Art. 6 - OP organizează piața de energie electrică pentru clienții finali mari, cu respectarea următoarelor caracteristici:</p> <p>1. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:</p>	<p>Art. 6 – 1. Platforma de tranzacționare va permite următoarele modalități de tranzacționare:</p> <p>(1) Modalitatea în care OP va defini produsele standard, criteriile și regulile de participare la tranzacționare, inclusiv posibilitatea tranzacționării prin intermediul OP în calitate de contraparte centrală, conform procedurilor elaborate în condițiile art. 16 din prezentul regulament; și</p> <p>(2) Modalitatea în care fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:</p>	<p>La art. 6 pct. 1 lit. a) s-a prevăzut <i>faptul că se pot lua în considerare și alte produse standard definite de OP, în urma unei consultări publice cu participanții la piață.</i></p>

Art. 6 pct. 1	HENRO	1. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:	1. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare/ vânzare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:	Se acceptă. S-a eliminat “vânzare”
		b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițitoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi ofertate;	Pentru claritate, pot exista oferte inițitoare de vanzare	
			b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițitoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală/ durata livrării ce vor fi ofertate;	Nu se acceptă. Nu se justifică.
			Motivație: Pot exista cereri inițitoare de cumparare, de ex, pe o durata de 10 ani, caz in care producatorii ar fi obligati sa raspunda OTS-ului sau OD-urilor ca și putere ofertata. Daca nu introducem aceasta mentiune si pentru durată (fracții de timp), va fi imposibil pentru unii producatori să răspundă unor astfel de cereri pe o perioada lunga de timp.	
	ABIEC	f) inițiatorul va preciza criteriile de selecție (de exemplu: lista indicatorilor de bonitate cuantificabili, comportamentul pe piața de energie electrică etc.), pe baza cărora se realizează calificarea participanților cu	f) inițiatorul va preciza criteriile de selecție (de exemplu: lista indicatorilor de bonitate cuantificabili, comportamentul pe piața de energie electrică, situații în care au fost aplicabile prevederile art.6 pct 7) , pe baza cărora se realizează calificarea participanților cu oferte de răspuns în cadrul etapei de selecție;	Articolul a fost reformulat <i>f) inițiatorul va preciza criteriile de selecție pe baza cărora se realizează calificarea participanților respondenți în cadrul etapei de selecție;</i>

			<p>oferte de răspuns în cadrul etapei de selecție;</p> <p>h) propunerea de contract de vânzare – cumpărare energie electrică.</p>	<p>Motivație:</p> <p>Ref la Art. 6 lit. f - Trebuie definit ce înseamna comportament de piata?</p> <p>h) propunerea de contract de vânzare – cumpărare energie electrică, conținând, în mod obligatoriu, instrumentele de garantare (plata în avans, scrisoare de garanție bancară).</p> <p>Propunem aprobarea unui contract cadru tip EFET/PCCB LE/NC continand clauze generale si o sectiune de ES/Anexe personalizate de catre initiator continand clauze specifice(instrumente de garantare, penalitati, facturare, formule ajustare pret etc)</p>	<p>Nu se acceptă. Aceste aspecte sunt prevăzute în propunerea de contract.</p>
Art. 6 pct. 1 lit. a) , lit. b)	ENEL	<p>1. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:</p> <p>a) o combinație de produse standard, unde produsul standard reprezintă energia corespunzătoare unei puteri medii de 5 MW pe interval de decontare, cu livrare în următoarele variante:</p>	<p>1. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta de cumpărare de energie electrică, caracterizată prin următoarele elemente:</p> <p>a) o combinație de produse standard, unde produsul standard reprezintă energia corespunzătoare unei puteri medii de minim 5 MW pe interval de decontare, cu livrare în următoarele variante:</p> <p>Motivație:</p> <p>Consideram faptul ca energia corespunzatoare puterii medii de 5 MW este restrictiva pentru initiatori. Consideram faptul ca pot exista situatii in care puterea necesara nu se încadreaza într-un multiplu de 5 MW. Propunem ca energia</p>	<p>Nu se acceptă.</p>	

			<p>b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițiatoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite;</p>	<p>corespunzătoare puterii medii să fie de MINIM 5 MW, pentru a elimina această situație.</p> <p>b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițiatoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite; valoarea minimă a fracției trebuie să fie corespunzătoare energiei aferente unei puteri medii de 1MW pe interval de decontare.</p> <p>Motivație:</p> <p>De asemenea, coroborat cu propunerea mai sus menționată, pentru a păstra un volum rezonabil de contracte, în cazul tranzacționării parțiale, fracția din cantitatea totală nu trebuie să fie mai mică de 1MW.</p>	<p>Se acceptă observația. S-a reformulat astfel:</p> <p><i>b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițiatoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite; valoarea minimă a fracției trebuie să fie corespunzătoare energiei aferente unei puteri medii de 1 MW pe interval de decontare.</i></p>
	Art. 6 pct. 1 lit.b)	OMV	<p>b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițiatoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite;</p>	<p>“b) opțiunea privind tranzacționarea integrală/parțială a ofertei inițiatoare; în cazul în care participantul inițiator optează pentru tranzacționarea parțială, oferta va preciza numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite; în situația în care ofertantul inițiator este OTS sau OD opțiunea privind tranzacționarea parțială a ofertei inițiatoare va fi activată”.</p> <p>Motivare: respectarea prevederilor art.14, alin. (6) din OUG 27/2022, respectiv producătorii de energie electrică pot să ofere și parțial energie electrică.</p>	<p>Nu e cazul. Se precizează la definirea ofertei.</p>

	Art. 6 pct. 1 lit. c)	ACUE, DEO, DEER	c) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării); durata livrării va fi de minimum o lună;	c) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, pentru perioada aprilie 2022 – martie 2023 va fi de minimum o lună, excepție făcând luna cu excepția lunii de începere a tranzacționării conform acestui Ordin;	Se acceptă. S-a reformulat astfel: <i>c) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării; durata livrării va fi de minimum o lună. Pentru producătorii cărora li se aplică prevederile art. 14 alin. (6) din OUG nr. 27/2022, durata livrării, pentru perioada aprilie 2022 – martie 2023, va fi de minimum o lună, excepție făcând luna precedentă lunii de începere a tranzacționării, conform prevederilor prezentului regulament</i>
	Art. 6 pct. 1 lit. g)	ACUE, DEER	g) inițiatorul stabilește programul de desfășurare a sesiunii de tranzacționare și îl comunică OP, care îl verifică și publică. Procedura operațională va prevedea doar termenele minime necesare desfășurării fiecărei etape;	g) inițiatorul stabilește programul de desfășurare a sesiunii de tranzacționare și îl comunică OP, care îl verifică și publică. Procedura operațională va prevedea un termen maximal de 5 zile lucrătoare doar termenele minime necesare desfășurării tututor fiecărei etapelor; 2. A doua zi lucrătoare În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP:	Nu se acceptă. Nu este justificat.
	Art. 6 pct. 1. lit. h)	OMV	propunerea de contract de vânzare – cumpărare energie electrică.	propunem eliminare. “ h) propunerea de contract de vânzare – cumpărare energie electrică ”	Articolul a fost reformulat astfel: <i>h) contractul de vânzare – cumpărare energie electrică; acesta poate fi un contract propus de inițiator, un contract-standard sau tip EFET, agreeat în urma unei consultări publice a OP cu participanții la piață</i>
	Art. 6 pct nou	OMV		propunem adăugarea după pct.1 de la art.6 a unui nou punct, punctul 1 ¹ , cu următorul conținut:	Considerăm că a fost clarificat prin introducerea alin. (4) la art. 3 astfel:

				<p>“ 1¹. Tranzacționarea se realizează pe baza unui contract standard aferent tranzacțiilor pe piața angro, publicat de OP, după consultarea publică sau pe baza contractului standard EFET. ”</p> <p>Motivare: cresc șansele de încheiere a tranzacțiilor deoarece se cunosc clauzele contractului standard, respectiv au fost negociate deja clauzele contractului EFET; totodată, pentru claritate și în conformitate cu precizările din Referatul de aprobare, secțiunea a 2-a, pct. 2. Cadrul național de reglementare (Art. 23 alin. (2) lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede că pe piața angro se pot încheia, în toate intervalele de timp, cel puțin următoarele tipuri de tranzacții:</p> <p>[...]</p> <p>b) tranzacții încheiate în urma desfășurării licitațiilor pe piețe organizate, inclusiv pe piața de echilibrare a energiei electrice. “), propunem completarea că acest contract este un contract pe piața angro; din punctul nostru de vedere apreciem că poate fi utilizat contractul standard aferent PCCB-NC</p>	<p>(4) <i>Vânzătorii nu au obligația asumării responsabilității pentru dezechilibrele cumpărătorilor cu care au încheiat tranzacții pe această piață.</i></p>
	Art. 6 pct. 2	BRM	În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP:	2. În cazul modalității prevăzute la art. 6.1 alin. (2) , în termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP:	Nu se acceptă.
	Art. 6 pct. 2 lit. a)	HENRO	În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP: a) verifică conformitatea acesteia cu prevederile reglementărilor aplicabile;	Ref. la art. 6 pct. 2. lit.a) –pentru ca OP să aprecieze inadecvate criteriile precizate de inițiator, ar trebui să aibă cu ce să le compare. De aceea, OP ar trebui să stabilească setul de criterii	Nu se acceptă. Criteriile sunt stabilite de inițiator.

			refuză oferta inițitoare în cazul în care consideră inadecvate criteriile de selecție precizate de către inițiator și postează decizia sa pe site-ul propriu;	prin care poate să refuze o oferta inițitoare conform formulării lit.a)	
	Art. 6 pct. 2 lit.b)	OPCOM	2. În termen de două zile de la primirea unei oferte inițitoare, OP: b) publică oferta inițitoare;	La Art. 6 pct. 2) propunem completarea textului de la litera b) ”publică oferta inițitoare și contractul de vânzare-cumpărare de energie electrică propus de inițiator”	Se acceptă observația. A fost introdus la publicare și contractul.
	Art. 6 pct. 3	Transelectrica	Selecția participanților cu oferte de răspuns se realizează pe baza criteriilor de selecție precizate de către inițiatorul sesiunii de licitație	Considerăm necesară completarea cu modul în care se transmit ofertele de răspuns către OP și respectiv către inițiatorul sesiunii de licitație.	Nu se acceptă. Modul detaliat de operare se va preciza în cadrul procedurilor operaționale.
	Art. 6 pct. 3	HENRO, ABIEC	3. Selecția participanților cu oferte de răspuns se realizează pe baza criteriilor de selecție precizate de către inițiatorul sesiunii de licitație. Ofertantul inițiator realizează selecția și informează OP, iar acesta informează participanții cu privire la selectarea acestora pentru participarea la licitația publică.	3. Selecția participanților cu oferte de răspuns se realizează de către OP pe baza criteriilor de selecție precizate de către inițiatorul sesiunii de licitație. OP va informa participanții cu privire la selectarea acestora pentru participarea la licitația publică. Motivație: Selectia participantilor este in responsabilitatea OP	Se acceptă. Articolul s-a reformulat astfel: <i>3. Calificarea participanților respondenți se realizează pe baza criteriilor de selecție precizate de către inițiatorul sesiunii de licitație. OP va informa participanții cu privire la calificarea acestora pentru participarea la licitația publică.</i>
		OPCOM		La Art. 6 pct. 4), 5) și 6) propunem înlocuirea cuvântului “finale” cu “inițitoare” din formularea “ofertei finale”, urmare simplificării cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari prin eliminarea etapei de negociere publică.	Se acceptă. S-a înlocuit conform observației.
	Art. 6 pct. 4	HENRO, ABIEC	a) oferta inițiatorului este reprezentată de o combinație de produse standard, în platforma de tranzacționare fiind introdus	a) oferta inițiatorului este reprezentată de o combinație de produse standard, în platforma de tranzacționare fiind introdus numărul de părți (fracții) ale cantității/ perioadei din ofertă în cazul	Nu se acceptă. Nu se justifică.

			<p>numărul de părți (fracții) ale cantității din ofertă în cazul tranzacționării parțiale cu unul sau mai mulți participanți sau în cazul tranzacționării integrale, cu un singur participant;</p> <p>c) în procesul de licitație se realizează corelarea automată a cererii cu oferta iar ofertele inițitoare și ofertele de răspuns pot fi modificate simultan, în scopul întâlnirii cererii cu oferta;</p>	<p>tranzacționării parțiale cu unul sau mai mulți participanți sau în cazul tranzacționării integrale, cu un singur participant;</p> <p>c) în procesul de licitație se realizează corelarea automată a cererii cu oferta, iar participanții au dreptul să modifice prețul în timpul sesiunii de licitație.</p>	<p>Se acceptă observația. S-a reformulat astfel:</p> <p><i>d) în procesul de licitație se realizează corelarea automată a cererii cu oferta iar prețul ofertei inițitoare și a ofertelor de răspuns pot fi modificate simultan, în scopul întâlnirii cererii cu oferta;</i></p>
	Art. 6, pct. 6	HENRO	6. OP verifică conformitatea contractului semnat de părți cu contractul publicat împreună cu oferta finală a inițiatorului. Contractul semnat nu trebuie să permită modificarea/completarea pe durata derulării sale sau prelungirea sa.	6. OP verifică conformitatea contractului semnat de părți cu contractul publicat împreună cu oferta finală a inițiatorului. Contractul semnat nu trebuie să permită modificarea/completarea pe durata derulării sale sau prelungirea sa, cu excepția modificărilor permise de contract (de exemplu, schimbare în timpul derulării contractului a modalității de plată cu acordul părților, returnării garanției, etc.	Nu se acceptă modificări ale clauzelor contractului după semnare.
	Art. 6 pct. 7	Transelectrica	În cazul retragerii ofertei inițitoare înainte de organizarea etapelor sesiunii de tranzacționare sau în cazul refuzului de semnare a contractului de către una din părți și/sau refuzului de corectare a contractului neconform, OP suspendă de la tranzacționare partea în culpă pentru o durată de 6 luni și solicită plata	În cazul retragerii ofertei inițitoare înainte de organizarea etapelor sesiunii de tranzacționare sau în cazul refuzului de semnare a contractului de către una din părți și/sau refuzului de corectare a contractului neconform, OP suspendă de la tranzacționare partea în culpă pentru o durată de 6 luni și solicită plata unei penalități de 2%(5%?) pe care o distribuie astfel	Articolul a fost restructurat.

			unei penalități pe care o distribuie astfel:	Motivare: Considerăm necesară stabilirea unui cuantum al penalităților aplicate	
	Art. 6 pct. 7	OPCOM		Propunem înlocuirea sintagmei “înainte de organizarea etapelor sesiunii de tranzacționare” cu sintagma “după publicarea acesteia pe pagina web” în vederea acoperirii oricărei situații de retragere a ofertei inițitoare, inclusiv în timpul ședinței de licitație prin neintroducerea acesteia în platforma de tranzacționare	Se acceptă. Articol reformulat conform observației, astfel: <i>În cazul retragerii ofertei inițitoare după publicarea acesteia pe pagina de internet a OP [...]</i>
	Art. 6 pct. 7	ENEL	În cazul retragerii ofertei inițitoare înainte de organizarea etapelor sesiunii de tranzacționare sau în cazul refuzului de semnare a contractului de către una din părți și/sau refuzului de corectare a contractului neconform, OP suspendă de la tranzacționare partea în culpă pentru o durată de 6 luni și solicită plata unei penalități pe care o distribuie astfel:	În cadrul proiectului de ordin nu sunt precizate criteriile de determinare/cuantumul penalității specificate. Aceste informații vor fi specificate în conținutul-cadru al convenției de participare la PMC?	Aceste informații se vor preciza în cadrul procedurilor operaționale și a convenției de participare.
	Art. 6 pct. 7	Transelectric a	d) [...] OP publică web site-ul propriu informația [...]	d) [...] OP publică <i>pe</i> web site-ul propriu informația [...]	Se acceptă observația, s-a reformulat corespunzător.
	Art. 7	Transelectrica	Participarea la PMC este voluntară	Participarea la PMC este voluntară Motivare: Considerăm că în acest caz nu se va vinde nici un MWh pe această piață. Trebuie stabilite obligații / stimulente pentru participarea pe PMC	Articolul a fost eliminat.
	Art. 7	ACUE, DEER	Participarea la PMC este voluntară	Art. 7 – a) Participarea la PMC este voluntară, cu excepția producătorilor prevăzuți de art. 14, alin. 6 din OUG nr. 27/2022, care au obligația să răspundă la ofertele inițiate de OTS și OD, conform alin. (2)	Articolul a fost eliminat.

Art. 7 Alin. Nou (2)	ACUE, DEO, DEER		b) – În cazul în care operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele pe care le exploatează, se înscriu pe piața de energie electrică pentru clienții finali mari, producătorii cărora li se aplică art. 14 alin. (6) din OUG nr. 27/2022 au obligația de a se înscrie pe această piață.	Nu este necesar, articolul fiind eliminat.
Art. 9	DEO	Art. 9 - OP stabilește conținutul-cadru al convenției de participare la PMC, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OP și ale fiecărui participant la această piață. OP face publică convenția de participare pe pagina sa web, după parcurgerea unui proces de consultare publică.	Art. 9 - OP stabilește conținutul-cadru al convenției de participare la PMC, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OP și ale fiecărui participant la această piață, inclusiv un calendar si proceduri interne specifice pentru înscriere si participare. OP face publică convenția de participare pe pagina sa web, după parcurgerea unui proces de consultare publică.	Nu este necesară precizarea.
Art. 10	Transelectrica	Un participant la piață se poate retrage din proprie inițiativă de la PMC în baza unei înștiințări în scris semnate de reprezentantul autorizat al participantului la piață.	- Un participant la piață se poate retrage din proprie inițiativă de la PMC în baza unei înștiințări în scris semnate de reprezentantul autorizat al participantului la piață. Motivare: Considerăm necesară o reformulare, în corelare cu Art. 7	Se acceptă observația. S-a reformulat astfel: <i>Art. 12 - Un participant la piață se poate retrage de la PMC în baza unei înștiințări în scris semnate de reprezentantul autorizat al participantului la piață.</i>
Art. 13	OMV		Referitor la art. 13 propunem definirea “prețului de închidere” menționat la pct.5 și a “ prețurilor de adjudecare a ofertelor” menționate la pct. 12. Motivare: claritate.	Punctele s-au reformulat, pentru clarificare.
Art. 13	HENRO, ABIEC	Art. 13 - OP publică pe pagina sa de internet, în interval de maximum 4 ore de la finalizarea fiecărei etape, toate	OP publică pe pagina sa de internet, în interval de maximum 4 ore de la finalizarea fiecărei etape a	

		Introducere doua puncte noi	datele aferente procesului de tranzacționare, respectiv:	<p>procesului de licitație, toate datele aferente procesului de tranzacționare, respectiv:</p> <p>8. ofertele de răspuns;</p> <p>9. înregistrarea oricărei modificări a ofertelor inițiatore sau de răspuns</p> <p>Motivație:</p> <p>trebuie să se înțeleagă că publicarea datelor se realizează în timpul procesului de licitație, pentru fiecare etapă.</p> <p>Pentru transparența PMC, sunt informații care trebuie publicate pe parcursul procesului de licitație, în corelare cu prevederile art.6</p>	Nu se acceptă pentru pct. 8 deoarece ofertele de răspuns conțin informații de natură comercială, specifice fiecărui participant.
	Art. 13 pct. 8 eliminări	OPCOM	8. contestațiile primite	Propunem eliminarea din cadrul Art. 13 a punctului 8 “contestații primite” și a sintagmei “în interval de maxim 4 ore de la finalizarea fiecărei etape”, având în vedere atât simplificarea mecanismului de tranzacționare prin eliminarea etapei de negociere publică, etapă în care participanții respondenți puteau formula contestații cu privire la elementele din oferta inițiatore supuse discuției, cât și diversitatea datelor aferente procesului de tranzacționare ce necesită publicarea pe pagina de internet iar cu titlu de exemplu vă supunem atenției prevederile	Se acceptă observația. S-a eliminat pct. 8

				menționate la Art. 6 pct. 2) conform cărora OPCOM are la dispoziție două zile de la primirea ofertei inițitoare pentru verificarea conformității acesteia, publicarea ofertei, a anuntului de inițiere a unei sesiuni de tranzacționare precum și a programului de desfășurare a acesteia, în timp ce rezultatele sesiunii de tranzacționare vor fi publicate în cel mai scurt timp posibil după încheierea sesiunii de tranzacționare.	
	Art. 14	OPCOM	Art. 14 - Datele vor fi disponibile pe pagina de internet a OP timp de cel puțin 5 ani, într-un format care să permită exportul datelor în format editabil, pentru o perioadă definită aleasă de utilizator.	Art. 14 - Datele vor fi disponibile pe pagina de internet a OP timp de cel puțin 5 ani, iar rezultatele sesiunilor de licitație vor fi publicate într-un format care să permită exportul datelor în format editabil, pentru o perioadă definită aleasă de utilizator.	Se acceptă observația. S-a reformulat astfel: <i>Art. 18 - Datele prevăzute la art. 17 vor fi disponibile pe pagina de internet a OP timp de cel puțin 5 ani, iar rezultatele sesiunilor de licitație într-un format care să permită exportul datelor în format editabil, pentru o perioadă definită aleasă de utilizator.</i>

Director general DGPE
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Șef SRPEE
Alexandru Molnar

Director DRPE
Roxana Gheorghe

Expert
Sorina Nemeș