

Conținutul articolelor / punctelor din proiectul <u>Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare</u>	Participanții la consultare publică	Nr.	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică (scrisoarea din 12.12.2025)				
	ANRE	1	Cu privire la elementele structurale ale Regulamentului și gruparea acestora: 1. Punctul este elementul structural de bază al hotărârilor Guvernului, al actelor normative ale autorităților administrației publice centrale de specialitate, ale autorităților publice autonome, ale autorităților unității teritoriale autonome cu statut juridic special și ale autorității administrației publice locale. 2. În funcție de complexitatea actului normativ, elementele structurale ale actului normativ pot fi grupate după cum urmează: a) articolele și punctele – în secțiuni, însemnate succesiv cu numere ordinare exprimate prin cifre arabe. În cazul unor acte normative complexe, articolele și punctele pot fi grupate mai întâi în paragrafe și/sau subsecțiuni; Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte care se numerează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar. Respectiv se propune de structurat precum este prevăzut în Legea 100/2017. În puncte, subpuncte și respectiv în secțiuni, și dacă este necesar în capitole și așa mai departe.	Se acceptă. Documentul a fost restructurat.
c) CPT – consum propriu tehnologic	ANRE	2	Legea 164/2025 operează cu termenul „consum tehnologic și pierderi de energie electrică”	Se acceptă. Redacția nouă: c) CPT – consum propriu tehnologic și pierderi de energie electrică;
17) Registru utilizatorilor de sistem – registru întocmit și actualizat de fiecare OS	ANRE	3	Registru utilizatorilor de sistem conține informații despre utilizatorii de rețea. Posibil ar fi bine de sincronizat?	Se acceptă. Redacția nouă:

care conține informații specifice despre utilizatorii de rețea electrică înregistrați				p) Registru utilizatorilor de sistem – registru întocmit și actualizat de fiecare OS care conține informații specifice despre utilizatorii sistemului electroenergetic înregistrați.
22) Zi de livrare – ziua în care are loc livrarea efectivă/consumul energiei de echilibrare	ANRE	4	Zi de livrare – ziua în care are loc livrarea efectivă/consumul energiei <u>electrice</u> .	Se acceptă. Redacția nouă: u) Zi de livrare – ziua în care are loc livrarea efectivă/consumul energiei electrice .
Art. 24 Fiecare OSD înființează o PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.	ANRE	5	OSD nu este definit. Necesari de corectat la compartimentul definiții.	Se acceptă. Compartimentul “Abrevieri” a fost completat cu abrevierea OSD.
Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă;	ANRE	6	Art. 36. OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă (<u>dacă este cazul</u>);	Se acceptă. Redacția nouă: 36. OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă, în cazul participanților la piață angro de energie electrică care activează în calitate de titulari de licență conform Legii cu privire la energia electrică;
Art.38 După aprobarea solicitării, OST: semnează contractul de echilibrare și transmite o copie către PRE nou-format;	ANRE	7	De revăzut considerând prevederile art. 36 d). De clarificat care proces este primul și care este ulterior (înregistrarea în calitate de PRE sau semnarea contractului de echilibrare).	Se acceptă. Semnarea contractului de echilibrare de către solicitant este o condiție pentru înregistrarea în calitate de PRE și înscrierea în Registrul pentru evidența PRE. Pct. 38 a fost modificat.
Art.103 Sistemul informatic al pieței de echilibrare verifică automat toate NF din punct de vedere al corectitudinii conținutului. Eroarea este transmisă automat emitentului.	ANRE	8	Art. 103 Sistemul informatic al pieței de echilibrare verifică automat toate NF din punct de vedere al corectitudinii conținutului. <u>Mesajul privind eroarea identificată</u> este transmis automat emitentului.	Se acceptă. Redacția nouă:

				103. Sistemul informatic al pieței de echilibrare verifică automat toate NF din punct de vedere al corectitudinii conținutului. Mesajul privind eroarea identificată este transmis automat emitentului.
Art.117 Prezentul Capitol se referă la: a) cerințele legate de măsurare și comunicare, suplimentare față de prevederile regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022;	ANRE	9	Art.117 Prezentul Capitol se referă la: a) cerințele legate de măsurare și comunicare, suplimentare față de prevederile regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale <u>aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022;</u>	Se acceptă. Redacția nouă: 117. Prezentul Capitol se referă la: a) cerințele legate de măsurare și comunicare, suplimentare față de prevederile regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022;
Art.122 Următoarele puncte de măsurare sunt definite ca puncte de măsurare în scopuri comerciale și trebuie echipate cu echipamente de măsurare comerciale: a) fiecare punct de racordare a instalației unui consumator final și fiecare unitate de producere și/sau UFR/GFR;	ANRE	10	Necesar de sincronizat cu Legea 164/2025 și RfG în redacția actuală	Se acceptă. În textul regulamentului a fost substituită noțiunea “unitate de producere” cu noțiunea “centrală electrică”.
OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE M S.R.L. “OPEM” (scrisoarea nr. 217 din 16 decembrie 2025)				
	OPEM	11	„Art. 87 Realizarea fizică a obligațiilor contractuale necesită transmiterea către OST a notificărilor privind toate schimburile nete contractuale între PRE.” „Art. 93 NF conțin următoarele informații: 1) Codul de identificare al PRE care a transmis respective NF 2) Ziua de livrare și date separate pentru fiecare interval de decontare în respectiva zi de livrare și anume: h) schimburile nete de energie electrică cu alte PRE, separat pentru fiecare PRE cu care s-au stabilit schimburile de energie electrică;”	Se acceptă. Toate punctele menționate au fost actualizate.

			„Art. 94 Suplimentar la informațiile prevăzute în Art.93, NF ale OPEE conțin schimburile nete de energie electrică cu fiecare PRE în zona națională de tranzacționare corespunzătoare tranzacțiilor de vânzare/cumpărare pe PZU și separat pe PI.” „Art. 95 Fiecare PRE, precum și OPEE transmit la OST, NF ale producțiilor, consumurilor și schimburile nete de energie electrică pentru un interval de decontare al zilei de livrare până la ora 15:00 în ziua D-1. Acestea pot fi modificate de către emitent pentru ziua D, cel târziu cu 60 minute înaintea orei de livrare, pentru schimburile de energie electrică privind producția/consumul, ținând cont inclusiv de tranzacțiile pe PI. Ultimele NF înregistrate înainte de intervalul de dispecerizare în care energia electrică urmează a fi livrată/consumată se consideră notificări fizice finale și sunt utilizate pentru determinarea poziției nete contractuale ale PRE în procesul de determinare a dezechilibrelor.” „Art. 106 Sistemul informatic al pieței de echilibrare analizează completitudinea, corectitudinea, coerența și fezabilitatea fiecărei NF și a ansamblului acestora, verificând dacă: a) există egalitatea schimburilor nete de energie electrică reciprocă între PRE pe fiecare interval de decontare; „Art. 192 Următoarele schimburi de energie electrică sunt definite ca schimburi contractuale: a) SE nete cu alte PRE, cuprinse în notificările de program aprobate.” „Art. 193 Pentru fiecare PRE, OST determină separat pentru fiecare ID poziția netă contractuală PNC a unei PRE, prin formula: unde:	
--	--	--	--	--

			- PNC reprezintă poziția netă contractuală a PRE; - SE_{livr} reprezintă schimburile nete de energie electrică pe care PRE le-a notificat ca vânzări către o altă PRE; - SE_{lprim} reprezintă schimburile nete de energie electrică pe care PRE le-a notificat ca achiziții de la o altă PRE; ” Justificare În considerarea completitudinii și coerenței informațiilor cu obiectivul regulilor pentru NF conform prevederile de la Articolul 86, respectiv: „Art. 186 Obiectivul regulilor pentru NF din prezenta secțiune este crearea cadrului pentru furnizarea informațiilor despre <u>volumele nete de energie electrică tranzacționate pe piețele anterioare pieței de echilibrare</u>, importuri/exporturi, pregătirea programului de producție și consum și determinarea disponibilității rezervelor de energie de echilibrare necesare pentru a permite OST să asigure:”	
Ministerul Energiei al Republicii Moldova (scrisoarea nr. 05-3219 din 22 decembrie 2025)				
	Ministerul Energiei	12	În ceea ce se referă la ambele TCM-uri supuse consultării publice, se menționează că, potrivit art. 50 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, punctul constituie elementul structural de bază al actelor normative ale autorităților administrației publice centrale de specialitate. În acest sens, se impune ajustarea structurii și a numerotării, prin înlocuirea numerotării de tip „articole” cu numerotarea de tip „puncte”, care conform prevederilor din art. similar, pot fi divizate în subpuncte care se numerotează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar.	Se acceptă. Documentul a fost restructurat.
	Ministerul Energiei		Considerând terminologia prevăzută de Hotărârea Guvernului nr. 677/2025 cu privire la consolidarea accesului la serviciile publice electronice în cadrul Portalului guvernamental integrat EVO utilizat la prestarea serviciilor publice electronice și aprobarea	Se acceptă. Sintagma “site web oficial” a fost introdusă în tot textul prezentului document.

			<i>măsurilor necesare pentru implementarea modelului unitar de design, acolo unde se face trimitere la pagini/portaluri online, să fie utilizată în mod unitar sintagma „site web oficial”</i>	
	Ministerul Energiei		Subsecvent, menționăm despre necesitatea examinării actelor supuse consultării publice în scopul asigurării corespunderii noțiunilor și definițiilor cu cadrul juridic cu putere superioară precum Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică. În acest sens, inclusiv și denumirile actelor TCM-urilor urmează a fi ajustate în conformitate cu prevederile Legii nr. 164/2025, respectiv: i. „Termeni, condiții și/sau metodologii pentru Furnizorii de Servicii de Echilibrare” și ii. „Termeni, condiții și/sau metodologii pentru Părțile Responsabile pentru Echilibrare”	Nu se acceptă. Prevederile din Codurile rețelelor electrice implică stabilirea unor termeni, unor condiții și/sau unor metodologii în actele de reglementare. Astfel, termenii sau condițiile sau metodologiile pot fi stabilite atât într-un singur document (regulament, reguli, etc.), cât și repartizate în mai multe documente (în cazul dat – RPEE și alte regulamente).
6) Echipament de contorizare pe interval – echipament de măsurare capabil să măsoare precum și să stocheze și să transmită valorile măsurate ale cantităților de energie activă și reactivă, într-un punct de măsurare, în fiecare ID	Ministerul Energiei		Cu privire la proiectul Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare: La pct. 6 din art. 4 , de expus noțiunea de echipament de măsurare pe interval, după cum este definită în Legea nr. 164/2025;	Nu se acceptă. Legea nr. 164/2025 nu prevede expres echipamentul de măsurare pe interval, ci doar echipamentul de măsurare. Termenul din Regulament detaliază termenul din Legea nr. 164/2025.
10) Operator de sistem (OS) – operator al sistemului de transport și/sau operator al sistemului de distribuție	Ministerul Energiei		La pct. 10 din art. 4 , în scopul de a evita dublare de definire a noțiunilor se propune a fi utilizate următoarea redacție „Operator de sistem (OS) – așa cum este definit în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică” prin similitudine cu formularea utilizată la pct. 1 din art. similar.	Se acceptă. Noțiunea a fost exclusă.
11) Poziția netă contractuală (PNC) – diferența dintre obligațiile de livrare contractuale ale unei PRE și obligațiile de achiziție contractuale ale respectivei PRE într-un interval de decontare; 12) Poziția netă măsurată (PNM) – diferența dintre producția netă însumată pentru producția din toate centralele electrice pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării și consumul net însumat pentru toți consumatorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, inclusiv CPT al rețelei electrice a unui OS, dacă acesta și-a transferat responsabilitatea echilibrării CPT către acea PRE, într-un ID;	Ministerul Energiei		Se propune excluderea pct. 11 și 12 din art. 4 din proiectul actului sau expunerea acestora după cum este prevăzut în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020.	Nu se acceptă. Regulile pieței energiei electrice urmează a fi ajustate urmare a aprobării prezentului regulament. Astfel, noțiunile PNC și PNM vor fi excluse din Regulile pieței energiei electrice, acestea fiind noțiuni utilizate strict în prezentul regulament.

	Minister ul Energiei		La art. 19 și 20 lipsesc referințe la care autorul face referințe, fiind necesară ajustarea cu verificarea prin text a existenței mai multor astfel de erori.	Se acceptă. Referințele au fost corectate.
Art. 22 OPEE nu are dreptul să-și asume responsabilitatea echilibrării pentru: a) nici o centrală electrică/instalație de stocare/loc de consum, inclusiv CPT al unui OS sau b) nici o altă PRE. Art. 23 OST creează PRE separate pentru: a) administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice de transport și CPT realizat în fiecare interval de decontare; b) operațiunile comerciale realizate pe piața angro în vederea alimentării locurilor de consum proprii, altele decât CPT.	Ministerul Energiei		În ceea ce se referă la art. 22 și 23 în scopul de a evita dublare de prevederi, se consideră relevantă excluderea acestora, fiind regăsite în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 (pct. 462 și 463)	Nu se acceptă. Regulile pieței energiei electrice urmează a fi ajustate urmare a aprobării prezentului regulament. Este oportun ca prevederile date să fie parte a prezentului regulament.
Art. 24 Fiecare OSD înființează o PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.	Ministerul Energiei		Se propune reexaminarea art. 24 în sensul în care operatorul sistemului de distribuție este parte responsabilă pentru echilibrare și nu înființează o PRE. În acest sens se propune următoarea redacție pentru art. 24 „ <i>Fiecare OSD se înregistrează ca PRE distinctă, în scopul administrării diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.</i> ”	Se acceptă. Punctul a fost modificat.
Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă;	Ministerul Energiei		La art. 36 lit. b) , de completat cu prevedere aferentă producătorilor de energie electrică care au centrale electrice cu puterea instalată mai mică de 5 MW, care conform Legii nr. 164/2025 cu privire la energia electrică nu sunt obligați să obțină licențe pentru producerea energiei electrice.	Se acceptă. Redacția nouă: 36. OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă, în cazul participanților la piață angro de energie electrică care activează în calitate de titulari de licență conform Legii cu privire la energia electrică;

Art. 46 OST poate decide din proprie inițiativă să revoce înregistrarea în calitate de PRE a unui participant la piață în următoarele cazuri: a) OST constată că: (i) cuantumul garanției financiare constituite de PRE este mai mic decât cuantumul calculat de către OST și comunicat PRE, (ii) PRE nu a reușit să actualizeze cuantumul garanțiilor până la valoarea solicitată în termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la data notificării, (iii) PRE nu și-a redus dimensiunea în termenul prevăzut la subpct. (ii), astfel încât garanțiile financiare constituite să fie suficiente sau pentru a-i permite să se conformeze prevederilor procedurii prevăzute la Art.43, și/sau (iv) PRE nu și-a transferat în termen de 10 (zece) zile lucrătoare responsabilitatea echilibrării către o altă PRE care și-a majorat corespunzător în acest interval garanțiile financiare până la suma care acoperă nivelul solicitat de OST, sau b) OST i se aduce la cunoștință falimentul sau lichidarea participantului la piață, sau c) ANRE a informat OST cu privire la expirarea / retragerea / suspendarea licenței respectivului participant la piață.	Ministerul Energiei	În ceea ce se referă la art. 46 din Secțiunea 3.5 Retragera și revocarea înregistrării în calitate de PRE, conform art. 90 alin. (6) din Legea nr. 164/2025 în cazul în care un participant la piață nu depune garanția financiară după notificarea repetată a operatorului sistemului de transport, contractul de echilibrare se consideră suspendat de drept începând cu ziua care urmează zilei în care a expirat termenul de depunere a garanției financiare indicat în notificarea repetată a operatorului sistemului de transport. În acest sens, se consideră că la lit. a) subpunctul (i) și (ii) la care se menționează „<i>cuantumul garanției depuse mai mic decât cuantumul calculat de OST</i>” și „<i>neactualizarea cuantumul garanției până la valoarea solicitată</i>” este necesară preluarea identică a normei din Legea nr. 164/2025 precum „<i>suspendat de drept din ziua următoare expirării termenului</i>”, nu „<i>OST poate/decide suspendarea</i>”, cu definirea clară a „<i>notificării repetate</i>” și a „<i>termenului</i>” conform prevederii din Legea citată.	Se acceptă parțial. Suspendarea de drept și revocarea reprezintă concepte separate. Se adaugă un subpunct la pct. 43, care prevede stabilirea unui proces de suspendare prealabil revocării. Redacția nouă: 43.3) Procedura va include un proces de notificare și de suspendare temporară a activităților pe piață în condițiile în care un participant la piață nu depune garanția financiară, în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică.
---	---------------------	--	--

Art. 47 OST poate, de asemenea, revoca înregistrarea unei PRE dacă participantul la piață respectiv nu și-a îndeplinit în mod repetat sau pentru o perioadă prelungită de timp celelalte obligații care decurg din prezentul regulament, în cazul unor abateri semnificative și/sau frecvente. În acest caz, OST are dreptul să revoce PRE numai după o notificare prealabilă și numai dacă acesta nu și-a îndeplinit obligațiile respective în termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la notificarea prevăzută la Art.48.	Ministerul Energiei		La art. 47, să fie expuse în mod expres și concret obligațiile a căror nerespectare de către PRE atrage aplicarea prevederilor articolului, astfel încât să fie asigurată claritatea normei și să se evite interpretările subiective din partea OST și/sau PRE.	Se acceptă parțial. Conform celor stabilite, orice neconformare prevederilor prezentului regulament poate servi temei. Punctul a fost actualizat pentru o claritate mai mare privind timpii și frecvența de neconformare. Redacția nouă: 47. OST poate, de asemenea, revoca înregistrarea unei PRE dacă participantul la piață respectiv nu și-a îndeplinit în mod repetat (mai mult de 2 ori pe parcursul unui an) sau pentru o perioadă prelungită de timp (mai mult de 2 zile consecutive) celelalte obligații care decurg din prezentul regulament, în cazul unor abateri semnificative și/sau frecvente care pun în pericol funcționarea SEN. În acest caz, OST are dreptul să revoce PRE numai după o notificare prealabilă și numai dacă acesta nu și-a îndeplinit obligațiile respective în termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la notificarea prevăzută la pct. 48.
Art. 68 Un participant la piață înregistrat în calitate de PRE își poate modifica configurația în ceea ce privește centralele electrice / instalațiile de stocare /locurile de consum proprii sau ale consumatorilor pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării, față de cea anterioară, în următoarele condiții: a) furnizează informațiile corespunzătoare OST, precum și OSD la care sunt racordate noile locuri de producere și/sau de consum pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării și/sau cele pentru care nu își mai asumă responsabilitatea echilibrării, cu minimum 4 (patru) zile lucrătoare înainte de ziua începând cu care dorește să i se ia în considerare noua configurație;	Ministerul Energiei		La art. 68 lit. a) de indicat că centralele electrice/instalațiile de stocare/locurile de consum se racordează la rețeaua electrică de distribuție a OSD, dar nu la OSD.	Se acceptă. Redacția nouă: 68.a) furnizează informațiile corespunzătoare către OST, precum și către OSD la rețeaua electrică a căruia sunt racordate noile locuri de producere și/sau de consum pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării și/sau cele pentru care nu își mai asumă responsabilitatea echilibrării, cu minimum 4 (patru) zile lucrătoare înainte de ziua începând cu care dorește să i se ia în considerare noua configurație.

EU4Energy / Energy Community Secretariat (scrisoarea din 23.12.2025)				
	EU4Energy/EnCS		Urmează a fi reformatată numerotarea conform formatului stabilit pentru actele normative (puncte, subpuncte)	Se acceptă. Documentul a fost restructurat.
CPT – consum propriu tehnologic;	EU4Energy/EnCS		În capitolul V se folosește „consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele electrice”. La fel se utilizează și în Legea nr. 164/2025.	Se acceptă. Redacția nouă: CPT – consum propriu tehnologic și pierderi de energie electrică.
Art.8 Prezentul capitol stabilește regulile și condițiile referitoare la: înregistrarea PRE, transferul responsabilității către o altă PRE, retragerea/revocarea PRE; drepturile și obligațiile PRE; atribuirea către PRE a centralelor electrice/locurilor de consum/instalațiilor de stocare inclusiv CPT al unei rețele și consumului agregat asigurat de furnizorii de energie electrică;	EU4Energy/EnCS		c) atribuirea către PRE a centralelor electrice/locurilor de consum/instalațiilor de stocare inclusiv CPT al unei rețele <u>electrice de transport sau de distribuție și a</u> consumului agregat asigurat de furnizorii de energie electrică	Se acceptă. Redacția nouă: c) atribuirea către PRE a centralelor electrice/locurilor de consum/instalațiilor de stocare inclusiv CPT al unei rețele electrice de transport sau de distribuție și a consumului agregat asigurat de furnizorii de energie electrică.
Art.11 Furnizorii de energie electrică care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei și încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice, sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața angro de energie electrică de către prosumatorii respectivi.	EU4Energy/EnCS		Articolul 90 par. 9-12 din Legea privind energia electrică nr. 146/2025 prevede posibilitatea acordării unei derogări pentru responsabilitatea de echilibrare pentru centrale sub 200kW de către ANRE. Propunem adaptarea acestui paragraf pentru a surprinde cine beneficiază de acoperirea dezechilibrelor de către furnizor în ceea ce privește prosumatorii și realizarea corespondenței cu Legea nr 10 a regenerabilelor	Se acceptă. Redacția nouă: 11. Furnizorii de energie electrică care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile în baza contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu aceștia, sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața angro de energie electrică de către prosumatorii respectivi. Consumatorii, în cadrul locurilor de consum ale cărora sunt instalate centrale electrice și care nu sunt prosumatori, au obligația de ași asuma responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele sale, față de OST, cu posibilitatea transferului către alt PRE, în conformitate cu prevederile prezentului Regulament.

Art.13 Un participant la piața angro își poate asuma responsabilitatea echilibrării prin intermediul unei singure PRE pentru toate activitățile din sectorul energiei electrice pe care le desfășoară sau își poate transfera responsabilitatea echilibrării unei singure PRE sau mai multor PRE-uri, pentru centralele electrice sau instalațiile de stocare pe care le exploatează.	EU4Energy/EnCS	Având în vedere că în In Articolul 90(3) din Legea 146/2025 nu menționează posibilitatea ca un participant la piață să delege responsabilitatea echilibrării la mai multe PRE vă rugăm să aliniați cu prevederile din lege.	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 13. Un participant la piața angro de energie electrică își poate asuma responsabilitatea echilibrării prin intermediul unei singure PRE pentru toate activitățile din sectorul energiei electrice pe care le desfășoară sau își poate transfera responsabilitatea echilibrării unei singure PRE. Pentru centralele electrice sau instalațiile de stocare pe care le exploatează, un participant la piața angro de energie electrică poate transfera responsabilitatea echilibrării mai multor PRE, cu condiția că o centrală electrică sau instalație de stocare este atribuită unei singure PRE și este asigurată posibilitatea tehnică de măsurare a energiei electrice injectate/extrase din rețea pentru respectiva centrală electrică/instalație de stocare.
Art. 19 Transferul responsabilității echilibrării unui participant la piața angro înregistrat în calitate de PRE către o altă PRE este permis cu respectarea prevederilor Ошибка! Источник ссылки не найден.	EU4Energy/EnCS	Presupun că la această secțiune urmează a fi făcută referința	Se acceptă. Referințele au fost corectate.
Art.33 Fiecare cerere de înregistrare în calitate de PRE conține cel puțin următoarele informații: a) denumirea completă, sediul și datele de contact ale solicitantului, codul EIC; b) numărul și seria licenței (după caz); c) datele de contact ale persoanelor împuternicite să acționeze în numele solicitantului; d) lista centralelor electrice și instalațiilor de stocare cu datele aferente acestora, inclusiv identificatorul și capacitatea instalată și capacitatea aprobată de injecție/extragere a fiecărei centrale electrice, sau instalațiilor de stocare pe care solicitantul o exploatează;	EU4Energy/EnCS	Art. 32 Fiecare cerere de înregistrare în calitate de PRE conține cel puțin următoarele informații: a) denumirea completă, sediul și datele de contact ale solicitantului, codul EIC; b) numărul și seria licenței (după caz); c) datele de contact ale persoanelor împuternicite să acționeze în numele solicitantului; d) lista centralelor electrice și instalațiilor de stocare cu datele aferente acestora, inclusiv identificatorul și capacitatea instalată și capacitatea aprobată de injecție/extragere a fiecărei centrale electrice, sau a instalațiilor de stocare pe care solicitantul o exploatează <u>și a fiecăreia din cele pentru care solicitantul își asumă responsabilitatea echilibrării</u> ; e) lista locurilor de consum pentru care solicitantul își asumă responsabilitatea de echilibrare și datele aferente acestora, inclusiv identificatorul locului de consum și puterea aprobată/agregată. – de exclus	Nu se acceptă. Solicitantul înregistrează CE proprii cu prezentarea documentelor confirmative.

e) în cazul consumatorilor participanți la piața angro, lista locurilor de consum aflate în proprietatea consumatorului și datele aferente acestora, inclusiv identificatorul locului de consum și puterea aprobată.				
Art.34 În termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST: a) verifică corectitudinea informațiilor transmise de solicitant; b) stabilește cuantumul inițial al garanției financiare care trebuie să fie depusă de către solicitant; c) transmite solicitantului contractul de echilibrare în cazul transferului responsabilității de echilibrare sau depunerii garanției financiare.	EU4Energy/EnCS		Este oportun de revizuit acest termen, fapt menționat și de alți participanți la piață în cadrul Atelierului de lucru din 8 Decembrie. Eventual, de redus inițial la cel mult 5 zile lucrătoare. În România, acest termen este de 2 zile lucrătoare. Termenul trebuie revizuit având în vedere că nu sunt atât de multe date de verificat. PRE-urile existente vor trebuie să refacă procesul?	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art.34 În termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST: a) verifică corectitudinea informațiilor transmise de solicitant; b) stabilește cuantumul inițial al garanției financiare care trebuie să fie depusă de către solicitant; c) transmite solicitantului contractul de echilibrare în cazul transferului responsabilității de echilibrare sau depunerii garanției financiare.			De ce doar în cazul transferului?	Comentariu: OST transmite solicitantului spre semnare contractul de echilibrare imediat după depunerea garanției financiare sau în cazul confirmării transferului responsabilității de echilibrare.
Art.36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții: a) informațiile transmise de solicitant OST sunt complete; b) solicitantul deține licență valabilă;	EU4Energy/EnCS		La fel, este oportun de revizuit termenul respectiv în sensul reducerii acestuia.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.

Art.37 OST are dreptul de a respinge cererea de înregistrare în calitate de PRE cu informarea motivată a solicitantului. În cazul respingerii motivate a solicitării (din cauza lipsei informațiilor sau prezentarea informației neveridice) termenul prevăzut la 0 va fi prelungit cu cel mult 5 (cinci) zile lucrătoare de la expedierea de către OST notificării privind informația lipsă, dar termenul general nu va avea mai mult de 15 (cincisprezece) zile lucrătoare de la primirea solicitării.	EU4Energy/EnCS		Termenul de 15 zile urmează a fi modificat urmare a revizuirii termenelor de mai sus.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art.41 OST solicită participanților la piața angro depunerea unei garanții înainte ca respectivul participant la piața angro să fie înregistrat în calitate de PRE, în calitate de FSE sau în calitate de Participant la PEE în conformitate cu Clauzele și condițiile pentru FSE. OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale PRE, Participantului la PEE, cât și ale FSE.	EU4Energy/EnCS		Art.40 OST solicită participanților la piața angro depunerea unei garanții înainte ca respectivul participant la piața angro să fie înregistrat în calitate de PRE, în calitate de FSE sau în calitate de Participant la PEE în conformitate cu <u>Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare, aprobat de ANRE</u> . OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale PRE, Participantului la PEE, cât și ale FSE <u>dacă această PRE nu a preluat responsabilitatea echilibrării altor participanți la piață.</u>	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 41. OST solicită participanților la piața angro de energie electrică depunerea unei garanții înainte ca respectivul participant la piața angro de energie electrică să fie înregistrat în calitate de PRE, în calitate de FSE sau în calitate de Participant la PEE în conformitate cu Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare . OST poate accepta o garanție comună pentru obligațiile de plată ale PRE, Participantului la PEE, cât și ale FSE.
Art.44 PRE informează OST în scris în situația încetării activității pe piața angro de energie electrică. Formatul-cadru pentru solicitarea de retragere este publicat pe pagina web oficială a OST, în conformitate cu procedura prevăzută la Ошибка! Источник ссылки не найден..	EU4Energy/EnCS		Art.43 PRE informează OST în scris în situația încetării activității pe piața de energie electrică. <u>Condițiile în care are loc retragerea înregistrării în calitate de PRE, inclusiv</u> Formatul-cadru pentru solicitarea de retragere <u>se stabilesc de către OST și se publică</u> pe pagina sa web oficială, în conformitate cu procedura prevăzută la Art.31.	Se acceptă. Redacția nouă: 44. PRE informează OST în scris în situația încetării activității pe piața angro de energie electrică. Condițiile în care are loc retragerea înregistrării în calitate de PRE, inclusiv formatul-cadru pentru solicitarea de retragere se stabilesc de către OST și se publică pe site web oficial a OST, în conformitate cu procedura prevăzută la pct.32.
Art. 48 Cu 10 (zece) zile lucrătoare înainte de decizia de revocare a înregistrării în calitate de PRE a unui participant la piață conform prevederilor Ошибка! Источник ссылки не найден. lit. a) sau 0, OST îl	EU4Energy/EnCS		Aceasta practică este inițierea procedurii de revocare a statutului PRE iar participantul respectiv trebuie notificat despre asta, având în vedere impactul acestei decizii.	Se acceptă parțial. Redacția nouă:

notifică pe participantul la piața angro cu privire la revocare. La cererea expresă a PRE privind retragerea, OST îl revocă în cel mult 5 (cinci) zile lucrătoare ținând cont de executarea obligațiilor de plată.			În contextul în care un PRE poate acționa în calitate de reprezentant pentru un alt PRE, este necesară această notificare prealabilă în adresa PRE-urilor care și-au delegat responsabilitatea. Totodată, ar fi cazul să informeze și alte PRE cu care această PRE a interacționat. Se repetă cu două puncte mai jos: <i>În cazul retragerii PRE la cerere, înregistrarea în calitate de PRE își va pierde valabilitatea după 5 (cinci) zile lucrătoare de la solicitarea acesteia. În ziua următoare zile în care a fost înregistrată cererea respectivă, OST anunță pe pagina sa web data de la care retragerea calității de PRE produce efecte.</i>	48. Cu 10 (zece) zile lucrătoare înainte de decizia de revocare a înregistrării în calitate de PRE a unui participant la piață conform prevederilor pct. Ошибка! Источник ссылки не найден. lit. a) sau pct. 0, OST îl notifică pe participantul la piața angro cu privire la revocare. În situația în care motivele revocării subzistă, după două zile lucrătoare de la notificarea transmisă, OST notifică participanții la piață înregistrați ca PRE, care aveau responsabilitatea echilibrării transferată acestei PRE, precum și alte PRE-uri cu care a avut schimburi de energie electrică în ultimele 6 luni, cu privire la posibilitatea și termenul de revocare.
Art.52 În cazul retragerii PRE la cerere, înregistrarea în calitate de PRE își va pierde valabilitatea după 5 (cinci) zile lucrătoare de la solicitarea acesteia, totodată OST anunță pe pagina web data retragerii participantului respectiv.	EU4Energy/EnCS		Art.52 În cazul retragerii PRE la cerere, înregistrarea în calitate de PRE își va pierde valabilitatea după 5 (cinci) zile lucrătoare de la solicitarea acesteia. <i>În ziua următoare zile în care a fost înregistrată cererea respectivă, OST anunță pe pagina sa web data de la care retragerea calității de PRE produce efecte.</i>	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 52. În cazul retragerii PRE la cerere, înregistrarea în calitate de PRE își va pierde valabilitatea după 5 (cinci) zile lucrătoare de la solicitarea acesteia, totodată OST anunță pe site web data de la care retragerea calității de PRE produce efecte.
Art.62 Transferul responsabilității echilibrării produce efecte din data confirmată de către OST.	EU4Energy/EnCS		Trebuie stabilită o dată exactă nu discreționar la latitudinea OST.	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 62. Transferul responsabilității echilibrării produce efecte din data confirmată de către OST, dar nu mai mult de 10 zile lucrătoare.
Art 63 Până la data aprobării transferului, responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă rămâne în sarcina PRE abandonată.	EU4Energy/EnCS		Art 63 Până la data aprobării transferului, dar nu mai mult de 10 zile lucrătoare responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă rămâne în sarcina PRE abandonată	Se acceptă parțial. Pct. 62 a fost modificat.
Art.65 PRE poate renunța unilateral la asumarea responsabilității echilibrării pentru un participant la piață înregistrat ca o altă PRE din componența sa, în următoarele condiții: a) PRE îl anunță pe participantul la piață cu privire la decizia sa, cu cel puțin 25	EU4Energy/EnCS		25 zile lucrătoare este un termen mult prea mare (mai mult de o lună calendaristică). Trebuie corelat termenul și cu termenii aplicabili în cazul inițierii procedurii de revocare a statutului PRE, descrisă la Secțiunea 3.5. Totodată, este necesar de specificat ce se întâmplă în cazul PRE care și-au delegat responsabilitatea privind echilibrarea către un	Nu se acceptă. Termenul de 25 zile lucrătoare este condiționat de termenul depunerii GF care este egal cu 20 zile lucrătoare pentru PRE afectate.

(douăzeci și cinci) zile lucrătoare înainte de data de la care intenționează să nu-și mai asume responsabilitatea echilibrării pentru acesta; b) PRE anunță OST la aceeași dată despre intenția sa, comunicând toate informațiile referitoare la consumul de la locurile de consum ale participantului la piață, achizițiile și vânzările contractuale ale acestuia în ultima lună, nivelul datoriilor participantului la piață față de PRE, dacă este cazul, precum și data de la care nu își mai asumă responsabilitatea echilibrării pentru acesta.			PRE care a fost revocat. A se vedea ultimul alineat propus a fi inclus în această secțiune.	
Secțiunea 3.9 Contractul de echilibrare și de asumare a responsabilității echilibrării Art.71 Contractul de echilibrare și de asumare a responsabilității echilibrării (contract de echilibrare) este acordul încheiat între OST și un participant la piață, definit în conformitate cu Articolul 90 din Legea cu privire la energia electrică nr. 164/2025, care stabilește drepturile și obligațiile reciproce ale OST și respectiv ale participantului la piață în calitatea acestuia de PRE.	EU4Energy/EnCS		In art. 90 din Legea energiei electrice nr. 164/2026 se utilizează noțiunea „contract de echilibrare”: <i>(5) Participantul la piață care acționează direct ca parte responsabilă pentru echilibrare sau reprezentantul ales al acestuia este obligat să se înregistreze în Registrul părților responsabile pentru echilibrare, administrat de operatorul sistemului de transport, să încheie contracte de echilibrare cu operatorul sistemului de transport, să depună garanții financiare și să plătească fără întârziere facturile emise de operatorul sistemului de transport în legătură cu decontarea dezechilibrelor generate în rețeaua electrică de către respectivul participant la piață. Un contract de echilibrare activ cu operatorul sistemului de transport constituie o condiție obligatorie pentru toate părțile responsabile pentru echilibrare care exercită responsabilitatea financiară pentru dezechilibre direct sau prin intermediul reprezentanților aleși ai acestora.</i>	Se acceptă. Redacția nouă: 71. Contractul de echilibrare este acordul încheiat între OST și un participant la piață, definit în conformitate cu art. 90 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, care stabilește drepturile și obligațiile reciproce ale OST și respectiv ale participantului la piață în calitatea acestuia de PRE.
Art. 82 Suplimentar la informațiile prevăzute în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, Registrul utilizatorilor de sistem al fiecărui OS conține cel puțin următoarele informații pentru fiecare centrală electrică/instalație de stocare de energie electrică racordată la rețelele sale: a) desemnarea unică a centralei electrice/instalației de stocare/locului de consum și de producere;	EU4Energy/EnCS		Adică atribuirea unui cod unic?	Se acceptă. Redacția nouă: 82.a) desemnarea unică (cod și nume) a centralei electrice/instalației de stocare/locului de consum și de producere;

Secțiunea 4.2 Conținutul și formatul NF	EU4Energy/EnCS		Sintagma corectă este <i>notificare de program</i> conform SOGL. Notificarea fizică este asociată cu date măsurate. Propunem înlocuirea peste tot în text.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa actuală de a menține sintagma “notificare fizică”. Subiectul va fi discutat la etapa modificării RPEE.
Art.107 Fiecare PRE depune toate eforturile în vederea adaptării producției și/sau a încheierii de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare de energie electrică astfel încât suma dintre producție, import și achiziție să fie egală cu suma dintre consum, export și vânzare la nivelul fiecărui interval de decontare. NF este considerată ca fiind în dezechilibru dacă suma producției, importurilor și SE primite nu este egală cu suma consumului, exporturilor și SE livrate, separat pentru fiecare zonă de tranzacționare și interval de decontare, ținând seama de completarea SE cu cele aferente tranzacțiilor pe PI. Toți participanții la piața de energie electrică trebuie să funcționeze conform notificărilor fizice finale.	EU4Energy/EnCS		E redundant. Mai jos e specificat faptul că NF acceptată de sistem este finală și reprezintă obligație fermă pentru PRE.	Nu se acceptă. Ținând cont de situația actuală de practici necorespunzătoare din partea unor PRE, considerăm necesar menținerea formulării actuale.
Art. 114 Modificarea notificărilor fizice este permisă numai în următoarele cazuri: a) în cazul selectării de către OST pe PEE a unei oferte PEE (emiterii unei dispoziții de dispecer); b) în cazul reducerilor de putere accidentale ale UFR/GFR, parțiale sau totale, anunțate la OST; doar notificările aferente UFR/GFR pot fi acceptate.	EU4Energy/EnCS		Art. 114 Modificarea notificărilor fizice este permisă numai în următoarele cazuri: a) în cazul selectării de către OST pe PEE a unei oferte (emiterii unei dispoziții de dispecer); b) în cazul reducerilor de putere accidentale ale UFR/GFR, parțiale sau totale, anunțate la OST; doar notificările aferente UFR/GFR pot fi acceptate. c) <u>În cazul identificării și corectării unor erori ale SE, conform Ошибка! Источник ссылки не найден..</u>	Se acceptă. Redacția nouă: 114. Modificarea notificărilor fizice este permisă numai în următoarele cazuri: a) în cazul selectării de către OST pe PEE a unei oferte PEE (emiterii unei dispoziții de dispecer); b) în cazul reducerilor de putere accidentale ale UFR/GFR, parțiale sau totale, anunțate la OST; doar notificările aferente UFR/GFR pot fi acceptate; c) în cazul identificării și corectării unor erori ale sistemului informatic al pieței de echilibrare.

Capitolul V Colectarea și validarea datelor măsurate	EU4Energy/EnCS	Titlul IX din RPEE. Propunem ca tot capitolul să fie tratat într-un Regulament de măsurare pentru ca este un subiect separat care nu este prevăzut în Articolul 18 din EBGL.	Nu se acceptă. Se propune la etapa actuală introducerea Capitolului dat în prezentul Regulament. Subiectul va fi discutat la etapa modificării RPEE / Regulamentului de măsurare.
Art. 122 Următoarele puncte de măsurare sunt definite ca puncte de măsurare în scopuri comerciale și trebuie echipate cu echipamente de măsurare comerciale: a) fiecare punct de racordare a instalației unui consumator final și fiecare unitate de producere și/sau UFR/GFR; b) fiecare punct de racordare în care o rețea electrică a unui operator de sistem este interconectată la rețeaua electrică a altui operator de sistem; c) fiecare punct de racordare în care SEN este racordat la rețeaua unei alte tari.	EU4Energy/EnCS	Art.122 Următoarele puncte de măsurare sunt definite ca puncte de măsurare în scopuri comerciale și trebuie echipate cu echipamente de măsurare comerciale: a) fiecare punct de racordare a instalației unui consumator final și fiecare unitate de producere și/sau UFR/GFR; b) fiecare punct de racordare în care o rețea electrică a unui operator de sistem este interconectată la rețeaua electrică a altui operator de sistem; c) fiecare punct de racordare în care SEN este conectat la <u>sistemul electroenergetic al altui stat</u> .	Se acceptă. Redacția nouă: 122. Următoarele puncte de măsurare sunt definite ca puncte de măsurare în scopuri comerciale și trebuie echipate cu echipamente de măsurare comerciale: a) fiecare punct de racordare a instalației unui consumator final și fiecare centrală electrică, instalație de stocare și/sau UFR/GFR; b) fiecare punct de racordare în care o rețea electrică a unui operator de sistem este interconectată la rețeaua electrică a altui operator de sistem; c) fiecare punct de racordare în care SEN este conectat la sistemul electroenergetic al altui stat .
Secțiunea 5.5.5 Determinarea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică în rețelele electrice și atribuirea energiei electrice consumate la locurile de consum fără echipament de măsurare pe interval	EU4Energy/EnCS	Propunem ca determinarea CPT să fie inclusă în alte regulamente deoarece nu face obiectul prezentelor reguli conform Articolului 18 din EBGL	Se acceptă. Subiectul va fi discutat la etapa modificării RPEE.
Art. 202 Poziția netă măsurată a unei PRE înregistrată de un OS pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice și CPT realizat se va considera drept consum net, și anume la nivelul CPT al rețelei electrice din zona de responsabilitate a OS, determinat ca fiind diferența dintre cantitatea totală de energie electrică intrată în rețeaua din zona de licență în punctele de măsurare și cantitatea totală de energie electrică livrată din rețeaua din zona de licență în punctele de măsurare,	EU4Energy/EnCS	Art. 202 Poziția netă măsurată a unei PRE înregistrată de un OS pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice și CPT realizat se va considera drept consum net, și anume la nivelul CPT al rețelei electrice din zona de responsabilitate a OS, determinat ca fiind diferența dintre cantitatea totală de energie electrică intrată în rețeaua <u>electrică a OS respectiv</u> în punctele de măsurare și cantitatea totală de energie electrică livrată din rețeaua <u>electrică respectivă</u> în punctele de măsurare, pe baza valorilor măsurate aprobate corespunzătoare următoarelor cantități de energie electrică: a) energia electrică primită fizic de la alți <u>OS</u> , aceasta incluzând, dacă este cazul, și importurile, <u>plus</u> ...	Se acceptă. Redacția nouă: 202. Poziția netă măsurată a unei PRE înregistrată de un OS pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice și CPT realizat se va considera drept consum net, și anume la nivelul CPT al rețelei electrice din zona de responsabilitate a OS, determinat ca fiind diferența dintre cantitatea totală de energie electrică intrată în rețeaua electrică a OS respectiv în punctele de măsurare și cantitatea totală de energie electrică livrată din rețeaua

pe baza valorilor măsurate aprobate corespunzătoare următoarelor cantități de energie electrică: a) energia electrică primită fizic de la alți operatori de rețea, aceasta incluzând, dacă este cazul, și importurile, <u>plus</u> ...				electrică respectivă în punctele de măsurare, pe baza valorilor măsurate aprobate corespunzătoare următoarelor cantități de energie electrică: energia electrică primită fizic de la alți OS , aceasta incluzând, dacă este cazul, și importurile, <u>plus</u> ...
Art. 204 CPT al rețelei electrice, precum și consumurile nete ale consumatorilor care nu sunt dotați cu echipamente de contorizare cu rezoluție la nivel de ID, sunt considerate valori măsurate aprobate.	EU4Energy/EnCS		Art. 204 CPT al rețelei electrice, precum și consumurile nete ale consumatorilor care nu sunt dotați cu echipamente de <u>măsurare</u> cu rezoluție la nivel de ID, sunt considerate valori măsurate aprobate.	Se acceptă. Redacția nouă: 204. CPT al rețelei electrice, precum și consumurile nete ale consumatorilor care nu sunt dotați cu echipamente de măsurare cu rezoluție la nivel de ID, sunt considerate valori măsurate aprobate.
Art. 205 La determinarea poziției nete măsurate a unei PRE care a preluat responsabilitatea echilibrării pentru administrarea CPT al unui OS, consumul include și consumul net aferent CPT al rețelei.	EU4Energy/EnCS		Art. 205 La determinarea poziției nete măsurate a unei PRE care a preluat responsabilitatea echilibrării pentru administrarea CPT al unui OS, consumul include și consumul net aferent CPT al rețelei <u>electrice respective</u> .	Se acceptă. Redacția nouă: 205 La determinarea poziției nete măsurate a unei PRE care a preluat responsabilitatea echilibrării pentru administrarea CPT al unui OS, consumul include și consumul net aferent CPT al rețelei electrice respective .
Art. 208. $AR_i = \sum q_{i,j}^{Livrat} + IN_i - k \cdot \Delta f_i$	EU4Energy/EnCS		De verificat formula deoarece IN trebuie introdus cu semn schimbat	Se acceptă. Formula a fost modificată.
Secțiunea 6.8 Determinarea prețurilor inițiale de dezechilibru	EU4Energy/EnCS		Trebuie introdusă o nouă secțiune care să descrie modul de determinare a prețului estimat de dezechilibru în maxim 30 de minute de la terminarea ID în conformitate cu prevederile Articolului 92(6) din legea nr. 146/2025. Pentru eliminare oricărui tip de confuzie între prețurile duale și prețul unic propun o aliniere a terminologiei cu cea din ISH (DECIZIA ACER nr. 18/2020 respectiv înlocuirea sintagmei <i>preț deficit cu preț inițial unic pentru dezechilibru negativ și preț excedent cu preț inițial unic pentru dezechilibru pozitiv</i> .	Se acceptă. Redacția nouă: Determinarea prețurilor inițiale de dezechilibru pozitiv și negativ.

“Navitas Energy” S.R.L. (scrisoarea nr. 01775-24122025 din 24 decembrie 2025)

Art. 24 Fiecare OSD înființează o PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.	Navitas Energy		Nu este clară redacția pct. 24 și necesită clarificări din partea IS Moldelectrica.	Comentariu: Punctul prevede obligația de asumare a responsabilității de către OSD pentru dezechilibrele aferente CPT, ca fiind diferența dintre achizițiile pentru acoperirea CPT și CPT-ul efectiv realizat.
Art. 34 În termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST:	Navitas Energy		Art. 34 În termen de <u>2 (două)</u> zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST:... <u>Argumente/Comentarii:</u> Termenul de 10 zile este un termen exagerat. Aceasta în timp ce avem tendința spre digitalizarea a proceselor și necesitatea stringentă de a pune instalații de generare operativ în exploatare. Pentru comparație un proces complex cum ar fi racordarea unui client nou de către OSD conform prevederilor regulamentului de calitate se realizează în termen de 2 zile lucrătoare. În cazul nostru termen de 10 zile pentru a verifica documentația și a transmite un contract este unul alogic.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții:	Navitas Energy		Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult <u>1 (una)</u> zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții:... <u>Argumente/Comentarii:</u> Termenul de 10 zile pentru a aproba o cererea este un termen exagerat. Aceasta în timp ce ÎS Moldelectrica deține serviciul Helpdesk și alte servicii operative. La zi conform politicilor Guvernului se focusează la digitalizarea a proceselor și necesitatea stringentă de a pune instalații de generare operativ în exploatare. Pentru comparație un proces complex cum ar fi racordarea unui client nou de către OSD conform prevederilor regulamentului de calitate se realizează în termen de 2 zile lucrătoare. În cazul nostru termen de 10 zile pentru a aproba o cererea este unul alogic.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 56 În termen de 4 (patru) zile lucrătoare de la data primirii de către OST a solicitărilor de transfer al responsabilității echilibrării, de anulare a transferului responsabilității echilibrării (după caz), OST:	Navitas Energy		Art. 56 În termen de <u>1 (una)</u> zile lucrătoare de la data primirii de către OST a solicitărilor de transfer al responsabilității echilibrării, de anulare a transferului responsabilității echilibrării (după caz), OST: a) informează PRE abandonată, după caz, că PRE transferantă	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o

a) informează PRE abandonată, după caz, că PRE transferantă dorește să-și transfere responsabilitatea echilibrării către PRE solicitantă; b) stabilește noile garanții financiare care trebuie asigurate de PRE solicitantă și o informează asupra cuantumului noii garanții financiare.		dorește să-și transfere responsabilitatea echilibrării către PRE solicitantă; b) stabilește noile garanții financiare care trebuie asigurate de PRE solicitantă și o informează asupra cuantumului noii garanții financiare. <u>Argumente/Comentarii:</u> Având în vedere faptul că este o procedură simplă care se face în platforma Piața angro, solicitant fiind deja un participant al pieței, termenul de 4 zile lucrătoare nu este unul fondat.	etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 57 OST aprobă transferul responsabilității echilibrării în termen de cel mult 4 (patru) zile lucrătoare, în următoarele condiții: a) la data la care intră în vigoare transferul responsabilității echilibrării, PRE solicitantă este înregistrată în Registrul pentru evidența PRE prevăzut la Art. 76; b) PRE solicitantă prezintă garanțiile financiare necesare pentru a i se transfera responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă, conform cuantumului comunicat de OST; c) PRE abandonată, dacă există, confirmă posibilitatea transferului PRE transferante.	Navitas Energy	Art. 57 OST aprobă transferul responsabilității echilibrării în termen de cel mult <u>1 (una)</u> zile lucrătoare, în următoarele condiții: a) la data la care intră în vigoare transferul responsabilității echilibrării, PRE solicitantă este înregistrată în Registrul pentru evidența PRE prevăzut la Art. 76; b) PRE solicitantă prezintă garanțiile financiare necesare pentru a i se transfera responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă, conform cuantumului comunicat de OST; c) PRE abandonată, dacă există, confirmă posibilitatea transferului PRE transferante. <u>Argumente/Comentarii:</u> Având în vedere faptul că este o procedură simplă care se face în platforma Piața angro, solicitant fiind deja un participant al pieței, termenul de 4 zile lucrătoare nu este unul fondat.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată de digitalizare de a menține termenul care implică la moment verificări suplimentare a documentelor prezentate. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 73 Existența unui contract de echilibrare valabil este o condiție pentru înregistrarea participantului la piață în calitate de PRE și, respectiv, accesul lui la sistemul informatic al pieței de echilibrare.	Navitas Energy	Art. 73 Existența unui contract de echilibrare valabil este o condiție pentru înregistrarea participantului la piață în calitate de PRE și, respectiv, accesul lui la sistemul informatic al pieței de echilibrare. <u>Fără existența unui contract de echilibrare un participant al pieței în cazul unui producător de energie nu poate fi racordat la rețea de către OS.</u> <u>Argumente/Comentarii:</u> Pentru a evita situații când un producător este racordat la rețea de către OS fără a avea un contract de echilibrare, respectiv creând ulterior o situație de neînțelegere în piață se propune impunerea obligatorie a aspectului că fără un contract de echilibrare un producător nu poate fi racordat la rețea fiind un document obligatoriu pentru racordare.	Se acceptă parțial. Punctul modificat corespunzător: 73. Existența unui contract de echilibrare valabil este o condiție pentru înregistrarea participantului la piață în calitate de PRE și, respectiv, accesul lui la sistemul informatic al pieței de echilibrare. Fără contract de echilibrare și înregistrare pe piața angro a energiei electrice a centralei electrice/instalației de stocare, respectiva centrală/instalație a unui participant al pieței/utilizator de sistem care este producător de energie sau proprietar de instalații de stocare nu poate fi racordată la rețeaua OS precum și nu poate rămâne racordată la rețeaua electrică.

Art. 93 NF conțin cel puțin următoarele informații:c) producția planificată pentru fiecare centrală electrică cu o putere aprobată spre injecție egală sau mai mare de 1 MW;	Navitas Energy	Art. 93 NF conțin cel puțin următoarele informații: c) producția planificată pentru fiecare centrală electrică cu o putere aprobată spre injecție egală sau <u>mai mare de 5 MW</u> ; <u>Argumente/Comentarii:</u> Având în vedere faptul că conform prevederilor noi a Legii despre energie electrică producătorii care dețin centralele de putere cumulativă mai mare de 5MW urmează să dețin licența, respectiv generarea acestor centrale fiind ulterior raportată la ANRE, pe de altă parte în cazul delegării responsabilității de echilibrare unui alt PRE - în consecință partea responsabilă pentru echilibrare care și-a asumat responsabilitatea de echilibrare pentru toți membrii PRE - considerăm oportun ca în platforma Piața angro să fie introduse NF pentru centrale de 5 MW și mai mult.	Nu se acceptă. Se propune menținerea nivelului curent (CE cu puterea aprobată spre injecție ≥ 1 MW). Procesele de planificare / monitorizare sunt ajustate la granularitatea de 1 MW.
Art. 135 Fiecare OS înregistrează cel puțin valorile măsurate lunar sau pe o perioadă mai scurtă de timp și le transmite participanților la piața energiei electrice relaționați la punctul de măsurare respectiv prin obligațiile contractuale ale contractelor în care este parte.	Navitas Energy	Art. 135 Fiecare OS înregistrează cel puțin valorile măsurate lunar sau pe o perioadă mai scurtă de timp cum ar fi energia consumată sau generată în fiecare interval orar și le transmite participanților la piața energiei electrice și sau dup caz dacă este solicitarea la PRE din care ei fac parte relaționați la punctul de măsurare respectiv prin obligațiile contractuale ale contractelor în care este parte. <u>Argumente/Comentarii:</u> La momentul de față OS ca exemplu Moldelectrica emite participanților pieței racordați la rețelele ce aparțin IS Moldelectrica extras automat din contor a valorilor măsurate. Pentru a pune o calitate în informația prezentată, se propune ca informația care se prezintă să conțină valoarea energiei active consumate sau generate într-un interval orar concret. Faptul prezentării datelor cum ar fi curentul, tensiunile și alte complicații procesul în gestiune pentru toate părțile implicate	Nu se acceptă. Datele sunt prezentate doar participanților la piață relaționați la punctul de măsurare doar în contextul prezentului regulament și care nu au alte relații contractuale. Orice parte care este destinat de date poate ulterior transmite datele unei părți terțe cu respectarea clauzelor de confidențialitate și celor cu caracter personal. Datele transmise zilnic sunt datele efectiv de contor (profil), iar datele care sunt transmise ulterior în temeiul prevederilor prezentului regulament prezintă date care sunt stabilite în baza datelor de contor care necesită aplicarea unui proces de verificare, validare și eventual de calcul suplimentar a pierderilor cauzate de departajarea punctului de delimitare de punctul de delimitare sau verificarea regimurilor de funcționare.
Art. 180 OST calculează și publică valoarea măsurată agregată aferentă fiecărei PRE pe fiecare teritoriu autorizat prin licență, în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data primirii valorilor măsurate validate pentru participanți la piața de energie electrică, determinate conform prevederilor secțiunilor 5.5.7 și 5.5.8, pentru luna de livrare.	Navitas Energy	Art. 180 OST calculează și publică valoarea măsurată agregată aferentă fiecărei PRE pe fiecare teritoriu autorizat prin licență, în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data primirii valorilor măsurate validate pentru participanți la piața de energie electrică, dar nu mai târziu de data de 15 a lunii calendaristice, determinate conform prevederilor secțiunilor 5.5.7 și 5.5.8, pentru luna de livrare.	Nu se acceptă. Dat fiind că datele sunt prezentate de mai mulți participanți la piață, termenul propus nu poate fi impus OST.

			<u>Argumente/Comentarii:</u> Se propune fixarea termenului până când OST are obligația să prezinte către PRE Notele de decontare finale, aspectul dat este necesar pentru ca PRE care au membrii în cadrul PRE să reușească să facă calcule în interiorul PRE și să emite reciproc facturile până la finele lunii.	
Art. 185 Valorile notificate trebuie să corespundă angajamentelor contractuale pe care participanții la piață și le-au asumat înainte de interval de decontare ID sau ca urmare a încheierii tranzacțiilor pe PEE și/sau a celor în afara PEE, iar valori măsurate sunt considerate producția/injecția, consumul/extragerea și schimburile ce au avut loc fizic în timpul intervalului de decontare ID.	Navitas Energy		Art. 185 Valorile notificate în cadrul PRE singulare trebuie să corespundă angajamentelor contractuale pe care participanții la piață și le-au asumat înainte de interval de decontare ID sau ca urmare a încheierii tranzacțiilor pe PEE și/sau a celor în afara PEE, iar valori măsurate sunt considerate producția/injecția, consumul/extragerea și schimburile ce au avut loc fizic în timpul intervalului de decontare ID. În cazul când un participant face parte dintr-un PRE valorile notificate și măsurate se vor califica la nivel de PRE. <u>Argumente/Comentarii:</u> În piața pot exista situații când un furnizor procura toată energia produsă de la mai mulți producători, ultimii delegând responsabilitate echilibrării acestui furnizor. Din aceste considerente responsabilitatea pentru dezechilibre trebuie să fie luată la nivel de întreg PRE	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 185. Valorile notificate de PRE trebuie să corespundă angajamentelor contractuale pe care participanții la piață din cadrul PRE și le-au asumat înainte de intervalul de decontare ID sau ca urmare a încheierii tranzacțiilor pe PEE și/sau a celor în afara PEE, iar valori măsurate sunt considerate producția/injecția, consumul/extragerea și schimburile ce au avut loc fizic în timpul intervalului de decontare ID.
Art. 242 Ulterior transmiterii notelor de decontare și finalizării termenului de contestare, OST va transmite către fiecare PRE o notificare prin care anunță finalizarea operației(lor) de calcul a dezechilibrelor și stabilirii notelor de decontare, și prin care confirmă posibilitatea emiterii facturilor.	Navitas Energy		Art. 242 Ulterior transmiterii notelor de decontare și finalizării termenului de contestare, dar nu mai târziu de data de 20 a lunii calendaristice, OST va transmite către fiecare PRE o notificare prin care anunță finalizarea operației(lor) de calcul a dezechilibrelor și stabilirii notelor de decontare, și prin care confirmă posibilitatea emiterii facturilor. <u>Argumente/Comentarii:</u> Se propune fixarea termenului până când OST are obligația să prezinte către PRE Notele de decontare finale, aspectul dat este necesar pentru ca PRE care au membrii în cadrul PRE să reușească să facă calcule în interiorul PRE și să emite reciproc facturile până la finele lunii.	Nu se acceptă. Dat fiind că datele necesare pentru calculul dezechilibrului sunt prezentate de mai mulți participanți la piață cât și faptul că procesul de contestații are termeni variabili, termenul propus nu poate fi impus OST.
Art. 244 Facturile trebuie să fie achitate în termen de 7 (șapte) zile lucrătoare de la data emiterii. Plățile se vor considera efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate din/în contul bancar al OST. În	Navitas Energy		Art. 244 Facturile trebuie să fie achitate în termen de 7 (șapte) zile lucrătoare de la data emiterii. Partea care va iniția plată este cea care are de achitat o sumă superioară. Plățile se vor considera efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate din/în contul bancar al OST. În cazul	Nu se acceptă. OST realizează activitatea de decontare a dezechilibrelor în contextul neutralității financiare. Astfel OST are de transferat drepturile de încasare către toate PRE, iar contextul propunerii implică disponibilitatea surselor

cazul neachitării plăților în termenul indicat în factură, OST va aplica prevederile contractului de echilibrare.			neachitării plăților în termenul indicat în factură, OST va aplica prevederile contractului de echilibrare. <u>Argumente/Comentarii:</u> În relații contractuale cu OST cât și membrii PRE din cauza lipsei resurselor financiare la moment apar întrebări cine achită primul transferul. Pentru a pune o claritate în acest subiect se propune ca partea care de achitat u suma mai mare inițiază prima transferul.	finaciare din partea OST care ar fi fost disponibile din obligațiile de plată ale PRE.
Art. 245 În cazul în care ulterior emiterii facturii pentru dezechilibre din motive obiective se constată necesitatea modificării prețului pentru dezechilibre, dezechilibrului sau costurilor/veniturilor suplimentare, OST va lua în considerare acest fapt în procesul de facturare pentru luna următoare, fără a modifica facturile emise și înaintate participanților pieței.	Navitas Energy		Art. 245 În cazul în care ulterior emiterii facturii pentru dezechilibre din motive obiective se constată necesitatea modificării prețului pentru dezechilibre, dezechilibrului sau costurilor/veniturilor suplimentare, OST va lua în considerare acest fapt în procesul de facturare pentru următoare perioadă, fără a modifica facturile emise și înaintate participanților pieței. Recalcularea se va realiza la sfârșitul fiecărui semestru. <u>Argumente/Comentarii:</u> Pentru a ne afecta procesul și crea incomodități majore în procesul de lucru, considerăm necesar ca recalcul să fie realizate 2 ori pe an - la finele lunii iunie și a unii decembrie. Avem exemplu actual când Moldelectrica a venit cu solicitarea realizării recalcului pentru 9 luni din anul 2025, acest lucru semnifica pentru PRE-001 Navitas Energy să facem un recalcul pentru fiecare din cele 9 luni pentru 140 de membri PRE. Până la finele anului fiind încă 3 luni de calcul si posibil sa mai avem recalcul.	Se acceptă parțial. Redacția nouă: 245. În cazul în care ulterior emiterii facturii pentru dezechilibre din motive obiective se constată necesitatea modificării prețului pentru dezechilibre, dezechilibrului sau costurilor/veniturilor suplimentare, OST va lua în considerare acest fapt în procesul de facturare pentru luna următoare, fără a modifica facturile emise și înaintate participanților pieței. Recalcularea se va realiza la sfârșitul fiecărui trimestru.
Art. 250 Venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care revine lunar fiecărei PRE, se determină pe baza aportului acesteia în fiecare ID la reducerea dezechilibrului SEN, respectiv la agravarea dezechilibrului SEN. Valoarea repartizată fiecărei PRE se determină astfel	Navitas Energy		Art. 250 Venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care revine lunar fiecărei PRE, se determină având ca baza prevederile RPEE și pe baza aportului acesteia în fiecare ID la reducerea dezechilibrului SEN, respectiv la agravarea dezechilibrului SEN. Valoarea repartizată fiecărei PRE se determină astfel <u>Argumente/Comentarii:</u> Pentru a da o claritate mai mare se propune ca în pct dat să fie indicat faptul că venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care revine lunar fiecărei PRE, se determină având ca baza prevederile RPEE	Nu se acceptă. Regulile pieței energiei electrice urmează a fi ajustate urmare a aprobării prezentului regulament. Este oportun ca prevederile date să fie parte a prezentului regulament.

Art. 256 Fiecare parte care primește o factură trebuie să o plătească până la data scadentă, indiferent dacă există sau nu o dispută în legătură cu sumele corespunzătoare.	Navitas Energy	Art. 256 Fiecare parte care primește o factură trebuie să o plătească până la data scadentă, indiferent dacă există sau nu o dispută în legătură cu sumele corespunzătoare. Partea care va iniția plata este cea care are de achitat o sumă superioară <u>Argumente/Comentarii:</u> În relații contractuale cu OST cât și membrii PRE din cauza lipsei resurselor financiare la moment apar întrebări cine achită primul transferul. Pentru a pune o claritate în acest subiect se propune ca partea care de achitat u suma mai mare inițiază prima transferul.	Nu se acceptă. OST realizează activitatea de decontare a dezechilibrelor în contextul neutralității financiare. Astfel OST are de transferat drepturile de încasare către toate PRE, iar contextul propunerii implică disponibilitatea surselor financiare din partea OST care ar fi fost disponibile din obligațiile de plată ale PRE.
	Navitas Energy	Secțiunea 6.8 și Secțiunea 6.9 <u>Argumente/Comentarii:</u> Realizând simularea în cadrul PRE pentru perioada cumulativă ianuarie-septembrie se constata o înrăutățire considerabilă a rezultatelor financiare a membrilor PRE inclusiv și la întreprinderile reglementate. Rezultatul dat având un efect considerabil asupra rezultatelor financiare a acestor întreprinderi și asupra tarifului asupra clienților. faptul dat demonstrează că intenția de modificare a formulei de calcul a preturilor pentru dezechilibre este unul incorect. Pentru a corecta după caz pot fi utilizate și alte pârghii cum ar fi coef pentru deficit și excedent sau alte corecții în formula existentă.	Se ia act. Procesul de decontare a dezechilibrelor reprezintă un proces care are stabilite premisele conform cerințelor liniilor directe privind echilibrarea sistemului electroenergetic și termenilor, condițiilor și metodologiilor aprobate la nivel pan-european și în zona sincronă a Europei continentale. Procesul este bazat pe funcționarea pieței energiei electrice de echilibrare și trebuie să asigure inclusiv semnale de piață pentru a evita dezechilibrarea sistemului electroenergetic în contextul unor procese de piață și a modelului de autodispecerizare. La moment se atestă o tendință de majorare a nivelului de dezechilibrare a sistemului electroenergetic. Este imperativă asigurarea echilibrului sistemului electroenergetic în timp real pentru funcționarea sigură și evitarea destabilizării acestuia, cerință primordială de funcționare a SEN. Această necesitate este valabilă în orice instanță și configurație de funcționare a pieței energiei electrice.
	Navitas Energy	Art. 272 <u>Argumente/Comentarii:</u> Se propune adăugarea Art. nou Art. 272 prin care prevederile secțiunilor 6.7-6-9 a Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare vor avea aplicabilitate numai după punerea în funcțiune a unei piețe lichide de echilibrare, PZU și PPZ și aprobarea de către ANRE în cadrul RPEE.	Nu se acceptă. Termenul de aplicare a prezentului regulament nu reprezintă prevederi din prezentul regulament.

Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. (scrisoarea nr. 0506/250579-20251223 din 24 decembrie 2025)				
Art. 24 Fiecare OSD înființează o PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.	Premier Energy Distribution		Art. 24 Fiecare OSD înființează o PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT <u>măsurat</u> al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare. <u>Argumentarea propunerii:</u> Este necesară completarea definiției	Nu se acceptă. În contextul modului de stabilire a CPT-ului pentru rețeaua de distribuție, utilizarea termenului “măsurat” nu ar reflecta procesul de facto.
Art. 34 În termen de 10 (zece) zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST:	Premier Energy Distribution		Art. 34 În termen de <u>2 (două)</u> zile lucrătoare de la primirea cererii de înregistrare în calitate de PRE, OST <u>Argumentarea propunerii:</u> Se solicită reducerea termenului de la 10 la 2 zile lucrătoare, întrucât activitățile prevăzute la Art. 34 au caracter administrativ și se bazează pe informații standardizate. Solicitarea este rațională, având în vedere că în sectorul energetic există termene similare pentru procese mai complexe, precum punerea sub tensiune conform Regulamentului de racordare. Reducerea termenului contribuie la eficientizarea procesului și la facilitarea accesului rapid pe piață. Respectiv, sintagma „10 (zece)” din Art. 34 se înlocuiește cu „2 (două)”	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată menținerea termenului. Procesul de punere sub tensiune în două zile nu prevede de facto verificarea conformității cu cerințele de funcționare în rețea. Caracterul administrativ nu exclude efectiv procesul în care documentele prezentate nu corespund sau prezintă dubii privind valabilitatea acestora. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult 10 (zece) zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții:	Premier Energy Distribution		Art. 36 OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în cel mult <u>2 (două)</u> zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții <u>Argumentarea propunerii:</u> Se solicită reducerea termenului de la 10 la 2 zile lucrătoare, întrucât activitățile prevăzute au caracter administrativ și se bazează pe informații standardizate. Respectiv, sintagma „10 (zece)” din Art. 36 se înlocuiește cu „2 (două)”	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată menținerea termenului. Caracterul administrativ nu exclude efectiv procesul în care documentele prezentate nu corespund sau prezintă dubii privind valabilitatea acestora. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 56 În termen de 4 (patru) zile lucrătoare de la data primirii de către OST a solicitărilor de transfer al responsabilității echilibrării, de anulare a transferului responsabilității echilibrării (după caz), OST: a) informează PRE abandonată, după caz, că PRE transferantă dorește să-și transfere responsabilitatea echilibrării către PRE solicitantă;	Premier Energy Distribution		Art. 56 În termen de <u>2 (două)</u> zile lucrătoare de la data primirii de către OST a solicitărilor de transfer al responsabilității echilibrării, de anulare a transferului responsabilității echilibrării (după caz), OST <u>Argumentarea propunerii:</u> Este un proces asemănător celor descrise la Art. 34 și Art. 36 . Se solicită reducerea termenului de la 4 la 2 zile lucrătoare, întrucât activitățile prevăzute au caracter administrativ și se bazează pe informații standardizate. Respectiv, sintagma „4 (patru)” din Art.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată menținerea termenului. Caracterul administrativ nu exclude efectiv procesul în care documentele prezentate nu corespund sau prezintă dubii privind valabilitatea acestora. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.

b) stabilește noile garanții financiare care trebuie asigurate de PRE solicitantă și o informează asupra cuantumului noii garanții financiare.			56 se înlocuiește cu „2 (două)”	
Art. 57 OST aprobă transferul responsabilității echilibrării în termen de cel mult 4 (patru) zile lucrătoare, în următoarele condiții: a) la data la care intră în vigoare transferul responsabilității echilibrării, PRE solicitantă este înregistrată în Registrul pentru evidența PRE prevăzut la Art. 76; b) PRE solicitantă prezintă garanțiile financiare necesare pentru a i se transfera responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă, conform cuantumului comunicat de OST; c) PRE abandonată, dacă există, confirmă posibilitatea transferului PRE transferante.	Premier Energy Distribution		Art. 57 OST aprobă transferul responsabilității echilibrării în termen de cel mult 2 (două) zile lucrătoare, în următoarele condiții <u>Argumentarea propunerii:</u> Este un proces asemănător celor descrise la Art. 34 și Art. 36. Se solicită reducerea termenului de la 4 la 2 zile lucrătoare, întrucât activitățile prevăzute au caracter administrativ și se bazează pe informații standardizate. Respectiv, sintagma „4 (patru)” din Art. 57 se înlocuiește cu „2 (două)”.	Nu se acceptă. Se propune pentru etapa dată menținerea termenului. Caracterul administrativ nu exclude efectiv procesul în care documentele prezentate nu corespund sau prezintă dubii privind valabilitatea acestora. Se propune de examinat la o etapă mai avansată de implementare a prezentului regulament, în contextul unor noi investiții în procesele de digitalizare.
Art. 161 1) OS determină consumul mediu zilnic al locului de consum utilizând valorile măsurate înregistrate și validate conform ciclurilor de citire a indicațiilor realizate de OS și asociate lunii de livrare, considerând că pe perioada de citire a indicațiilor consumul de energie electrică este constant;	Premier Energy Distribution		Art. 161 1) – se exclude <u>Argumentarea propunerii:</u> Se propune determinarea orară a consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică prin înmulțirea valorii energiei intrate în teritoriul gestionat de către respectivul OSD cu valoarea procentuală a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință. Utilizând această metodă, se elimină necesitatea determinării consumului mediu zilnic al locului de consum utilizând valorile măsurate înregistrate și validate conform ciclurilor de citire a indicațiilor realizate de OS și asociate lunii de livrare.	Se acceptă parțial. Dat fiind că prevederile date implică o ajustare cu Regulile pieței energiei electrice, se propune menținerea redacției inițiale a pct.161 1) și includerea referinței la reguli în pct.161 1), 2), 3).
Art. 161 2) OS determină consumul lunar de energie electrică pentru fiecare loc de consum utilizând consumul mediu zilnic de energie	Premier Energy Distribution		Art. 161 2) – se exclude <u>Argumentarea propunerii:</u> Se propune determinarea orară a consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică prin înmulțirea valorii energiei intrate în teritoriul gestionat de către respectivul OSD cu valoarea	Se acceptă parțial. Dat fiind că prevederile date implică o ajustare cu Regulile pieței energiei electrice, se propune menținerea redacției inițiale a pct.161 2) și includerea referinței la reguli în pct.161 1), 2), 3).

electrică, determinat pentru fiecare ciclu de citire a indicațiilor, pentru perioada cuprinsă între prima zi și ultima zi a lunii de livrare;			procentuală a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință. Utilizând această metodă, se elimină necesitatea determinării consumului lunar de energie electrică pentru fiecare loc de consum utilizând consumul mediu zilnic de energie electrică, determinat pentru fiecare ciclu de citire a indicațiilor, pentru perioada cuprinsă între prima zi și ultima zi a lunii de livrare.	
Art. 161 3) OS realizează agregarea consumului de energie electrică fără înregistrare pe interval atribuit lunii de livrare la nivelul fiecărui participant la piața de energie electrică. În acest sens consumul tehnologic al operatorului de sistem este considerat ca energie electrică livrată la un punct de consum virtual care nu are contorizare pe interval;	Premier Energy Distribution		Art. 161 1) OS realizează agregarea consumului de energie electrică fără înregistrare pe interval atribuit lunii de livrare la nivelul fiecărui participant la piața de energie electrică. În acest sens consumul tehnologic al operatorului de sistem este considerat ca energie electrică livrată la un punct de consum virtual care nu are contorizare pe interval și corespunde valorii procentuale a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință, înmulțită cu valoarea energiei intrate în teritoriul gestionat de către respectivul OSD. <u>Argumentarea propunerii:</u> Alineatul 3) devine alineatul 1) și se completează cu următoarea prevedere: “și corespunde valorii procentuale a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință, înmulțită cu valoarea energiei intrate în teritoriul gestionat de către respectivul OSD.”	Se acceptă parțial. Dat fiind că prevederile date implică o ajustare cu Regulile pieței energiei electrice, se propune menținerea redacției inițiale a pct.161 3) și includerea referinței la reguli în pct.161 1), 2), 3).
Art. 162 Energia electrică neatribuită pe interval este repartizată pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de către OS tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice, atribuind o valoare egală cu produsul dintre cantitatea totală a energiei electrice neatribuite pe interval, livrată pe parcursul intervalului respectiv de dispecerizare și cota procentuală determinată conform Art. 161. În acest sens,	Premier Energy Distribution		Art. 162 Energia electrică neatribuită pe interval este repartizată pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de către OS tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice, atribuind o valoare egală cu produsul dintre cantitatea totală a energiei electrice neatribuite pe interval, livrată pe parcursul intervalului respectiv de dispecerizare și cota procentuală determinată conform Art. 161. În acest sens, consumul tehnologic al OS este determinat ca produsul dintre valoarea procentuală a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință și valoarea energiei repartizată pe fiecare interval de	Se acceptă parțial. Dat fiind că prevederile date implică o ajustare cu Regulile pieței energiei electrice, se propune menținerea redacției inițiale a pct.162 și includerea referinței la reguli.

consumul tehnologic al operatorului de sistem este considerat ca energie electrică livrată la un punct de consum virtual care nu are contorizare pe interval, OS revenindu-i cota respectivă de energie electrică.			dispecerizare, intrată în teritoriul gestionat de către respectivul OS. <u>Argumentarea propunerii:</u> Sintagma „considerat ca energie electrică livrată la un punct de consum virtual care nu are contorizare pe interval, OS revenindu-i cota respectivă de energie electrică” se înlocuiește cu „determinat ca produsul dintre valoarea procentuală a consumului tehnologic și pierderilor calculată pentru ultimele 12 luni anterioare și consecutive care include și luna de referință și valoarea energiei repartizată pe fiecare interval de dispecerizare, intrată în teritoriul gestionat de către respectivul OS	
Art. 165 OS transmite participanților pieței energiei electrice cel puțin următoarele date, specificate pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare: a) producătorului de energie electrică: cantitatea produsă și consumul, agregate separat conform Art. 144; b) furnizorului de energie electrică: consumul agregat de energie electrică calculat conform Art. 145, specificând fiecare loc de consum; c) OST: valorile agregate validate conform secțiunilor 5.5.2 și 5.5.4.	Premier Energy Distribution		Art. 165 OS transmite participanților pieței energiei electrice cel puțin următoarele date, specificate pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare: 1) producătorului de energie electrică: cantitatea produsă și consumul, agregate separat conform Art. 144; furnizorului de energie electrică: consumul agregat de energie electrică calculat conform Art. 145, specificând fiecare loc de consum; 3) OST: valorile agregate validate conform secțiunilor 5.5.2 și 5.5.4. 4) OSD: Valorile agregate validate conform Art. 152 și Art. 153 <u>Argumentarea propunerii:</u> Pentru ca OSD să aibă posibilitatea să prezinte informațiile validate în termenii indicați în propunerile de modificare ale Art. 173 și Art. 174 , este necesar ca OST să prezinte valorile măsurate validate indicate în Art. 152 și Art. 153 în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare. Astfel, se propune completarea Art. 165 cu un alineat suplimentar, după cum urmează: “(4) OSD: Valorile agregate validate conform Art. 152 și Art. 153. ”	Se acceptă parțial. Se include un subpunct la pct.140: 140. 5) către OS: - valorilor măsurate validate aferente fiecărui operator de sistem care livrează energie electrică în teritoriul specificat în licență al OS respectiv; - valorilor măsurate validate aferente fiecărui operator de sistem care primește energie electrică din respectivul teritoriu specificat în licență.
Art. 168 Fiecare OS transmite participantului la piața de energie electrică, în vederea validării, valoarea măsurată corespunzătoare fiecărui punct de măsurare în care măsoară energia electrică, precum și valorile agregate, conform prevederilor secțiunii 5.5.6, în termen de șapte zile	Premier Energy Distribution		Art. 168 Fiecare OS transmite participantului la piața de energie electrică, în vederea validării, valoarea măsurată corespunzătoare fiecărui punct de măsurare în care măsoară energia electrică, precum și valorile agregate, conform prevederilor secțiunii 5.5.6, în termen de nouă zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare. OST transmite către OSD, în vederea calculării consumului tehnologic și repartizării	Se acceptă parțial. Se include un subpunct la pct.140: 140. 5) către OS:

lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare.		energiei electrice neînregistrate pe fiecare interval de dispecerizare, valoarea măsurată în conformitate cu Art. 165, în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare. <u>Argumentarea propunerii:</u> Pentru ca OSD să aibă posibilitatea să prezinte informațiile validate în termenii indicați în Art. 173 și propunerea de modificare a Art. 174, este necesar ca OST să prezinte valorile măsurate validate indicate în Art. 152 și Art. 153 în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare. Astfel, se propune completarea Art. 168 cu un alineat suplimentar, după cum urmează: „OST transmite către OSD, în vederea calculării consumului tehnologic și repartizării energiei electrice neînregistrate pe fiecare interval de dispecerizare, valoarea măsurată în conformitate cu Art. 165, în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare.”. După transmiterea de către OST a valorilor măsurate validate indicate în Art. 152 și Art. 153, în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, vor fi necesare 2 zile lucrătoare pentru ca OSD să prezinte informația conform secțiunilor 5.5.7-5.5.9. Astfel, se propune modificarea sintagmei „șapte” din Art. 168 în „9 (nouă)”	- valorilor măsurate validate aferente fiecărui operator de sistem care livrează energie electrică în teritoriul specificat în licență al OS respectiv; - valorilor măsurate validate aferente fiecărui operator de sistem care primește energie electrică din respectivul teritoriu specificat în licență. La pct. 168 se adaugă: OST transmite către OSD, în vederea calculării consumului tehnologic și repartizării energiei electrice neînregistrate pe fiecare interval de dispecerizare, valoarea măsurată în conformitate cu pct.140 subpct. 5), în termen de 14 (paisprezece) zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare.
Art. 173 În termen de șapte zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, OS	Premier Energy Distribution	Art. 173 În termen de nouă zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, OS <u>Argumentarea propunerii:</u> După transmiterea de către OST a valorilor măsurate validate indicate în Art. 152 și Art. 153, în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, sunt necesare alte 2 zile lucrătoare pentru ca OSD să prezinte cantitățile conform secțiunilor 5.5.7-5.5.9. Astfel, se propune modificarea sintagmei „șapte” din Art. 173 în „nouă”	Nu se acceptă. Propunerea prevede transmiterea datelor în luna calendaristică care urmează lunii de livrare (M+2), datele fiind prezentate în a 14-a zi lucrătoare M+1, conform modificărilor la pct. 168.
Art. 174 În termen de 7 (șapte) zile lucrătoare de la sfârșitul lunii calendaristice care urmează lunii de livrare, OS transmite OST și furnizorilor de energie electrică	Premier Energy Distribution	Art. 174 În termen de 9 (nouă) zile lucrătoare de la începutul lunii calendaristice care urmează lunii de livrare, OS transmite OST și furnizorilor de energie electrică	Nu se acceptă.

cantitățile de energie electrică neatribuită pe interval, repartizate pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare de către OS tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice conform prevederilor secțiunii 5.5.5.		cantitățile de energie electrică neatribuită pe interval, repartizate pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare de către OS tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice conform prevederilor secțiunii 5.5.5. <u>Argumentarea propunerii:</u> Luând în considerare propunerile de modificare ale Art. 161, prezentarea informației conform prevederilor secțiunii 5.5.5 va fi posibilă la începutul lunii calendaristice care urmează lunii de livrare. Astfel, sintagma „sfârșitul” din Art. 174 se înlocuiește cu „începutul”. După transmiterea de către OST a valorilor măsurate validate indicate în Art. 152 și Art. 153, în termen de 7 zile lucrătoare de la începutul primei luni calendaristice care urmează lunii de livrare, sunt necesare alte 2 zile lucrătoare pentru ca OSD să prezinte cantitățile de energie electrică neatribuită pe interval, repartizate pe fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare către OST și tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice conform prevederilor secțiunii 5.5.5. Astfel, sintagma „7 (șapte)” din Art. 174 se înlocuiește cu „9 (nouă).”	Redacția pct. 161 se propune de a fi menținută pentru etapa dată și de a reveni în cadrul Regulilor pieței energiei electrice.
Art. 203 În situația în care nu toate punctele de măsurare dintr-o zonă de licență sunt dotate cu echipamente de contorizare cu rezoluție la nivel de ID, pentru determinarea CPT în rețelele electrice în zona de licență corespunzătoare și repartizarea acestuia în fiecare ID, precum și pentru determinarea consumului net al consumatorilor care nu sunt dotați cu echipamente de contorizare cu rezoluție la nivel de ID, OS în cauză utilizează prevederile Regulilor pieței energiei electrice	Premier Energy Distribution	Art. 203 În situația în care nu toate punctele de măsurare dintr-o zonă de licență sunt dotate cu echipamente de contorizare cu rezoluție la nivel de ID, pentru determinarea CPT în rețelele electrice în zona de licență corespunzătoare și repartizarea acestuia în fiecare ID, precum și pentru determinarea consumului net al consumatorilor care nu sunt dotați cu echipamente de contorizare cu rezoluție la nivel de ID, OS în cauză utilizează prevederile descrise în secțiunea 5.5.5 <u>Argumentarea propunerii:</u> Sintagma „Regulilor pieței energiei electrice” din Art. 203 se înlocuiește cu „descrise în secțiunea 5.5.5”	Se acceptă. Punctul modificat conform propunerii.
Art. 226 ANRE poate stabili o limită de preț pozitiv și o limită de preț negativ pentru prețul de dezechilibru. În cazul limitele respective au fost stabilite de ANRE și în	Premier Energy Distribution	Art. 226 — <u>Observație:</u>	Se ia act. Procesul de decontare a dezechilibrelor reprezintă un proces care are stabilite premisele conform cerințelor

intervalele de decontare în care prețul de dezechilibru va depăși limitele stabilite de ANRE, OST va limita prețul de dezechilibru la valorile limite stabilite. Valoarea limită pentru preț pozitiv nu poate fi mai mică decât valoarea limită pentru ofertele la creștere pe piața energiei de echilibrare, iar valoarea limită pentru preț negativ nu poate fi mai mare decât valoarea limită pentru ofertele la reducere pe piața energiei de echilibrare.		Funcționarea eficientă a pieței pentru ziua următoare (PZU) și a pieței pe parcursul zilei (PPZ) oferă participanților la piață instrumente esențiale pentru ajustarea pozițiilor comerciale și reducerea dezechilibrelor fizice înainte de momentul livrării energiei electrice. În lipsa unor piețe PZU și PPZ funcționale, lichide și stabile, participanții sunt constrânși să își gestioneze dezechilibrele exclusiv prin piața de echilibrare, ceea ce conduce la creșterea volumelor de energie de echilibrare activate și, implicit, la formarea unor prețuri de dezechilibru volatile și dificil de anticipat. Prin urmare, până la momentul în care PZU și PPZ vor permite participanților o gestionare eficientă a dezechilibrelor prin tranzacționare activă și lichidă, se justifică menținerea unei abordări tranzitorii de plafonare a prețului de dezechilibru, în scopul asigurării stabilității pieței și al reducerii riscurilor financiare excesive. Se propune completarea deciziei ANRE, astfel încât să fie implementat un regim tranzitoriu	liniilor directe privind echilibrarea sistemului electroenergetic și termenilor, condițiilor și metodologiilor aprobate la nivel pan-european și în zona sincronă a Europei continentale. Procesul este bazat pe funcționarea pieței energiei electrice de echilibrare și trebuie să asigure inclusiv semnale de piață pentru a evita dezechilibrarea sistemului electroenergetic în contextul unor procese de piață și a modelului de autodispecerizare. La moment se atestă o tendință de majorare a nivelului de dezechilibrare a sistemului electroenergetic. Este imperativă asigurarea echilibrului sistemului electroenergetic în timp real pentru funcționarea sigură și evitarea destabilizării acestuia, cerință primordială de funcționare a SEN. Această necesitate este valabilă în orice instanță și configurație de funcționare a pieței energiei electrice.
---	--	---	--