

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de Ordin pentru modificarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Observații generale			
Electrica Furnizare S.A.	<p>REGULAMENTUL (UE) 2017/2195 AL COMISIEI EUROPENE din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică stipulează la punctul (17) din preambul: “Obiectivul general al decontării dezechilibrelor este de a asigura faptul că părțile responsabile cu echilibrarea sprijină echilibrul sistemului într-un mod eficient și de a-i stimula pe participanții la piață să mențină echilibrul sistemului și/sau să contribuie la restabilirea acestuia. Prezentul regulament definește norme privind decontarea dezechilibrelor, care garantează că aceasta are loc într-un mod nediscriminatoriu, echitabil, obiectiv și transparent. Pentru ca piețele de echilibrare și sistemul energetic global să devină adecvate pentru integrarea unor ponderi tot mai mari ale energiei din surse regenerabile, prețurile dezechilibrului ar trebui să reflecte valoarea în timp real a energiei.”</p> <p>Ordinul ANRE nr. 127/2021 - Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei – intrat în vigoare la 1 iulie 2024, în ceea ce privește ofertarea și decontarea în Piața de Echilibrare, transpune în legislația secundară din România prevederile Regulamentul UE 2017/2195.</p> <p>Având în vedere propunerea de modificare a Ordinului ANRE nr. 127 din 2021, postată pe site-ul ANRE pe 11 februarie 2025, vă rugăm să luați în considerare eliminarea intervalelor de decontare unde prețul de excedent este mai mare decât prețul de deficit. Menționăm că această anomalie, pe care PRE Electrica Furnizare a sesizat-o deja Transelectrica, a apărut de la 1 iulie 2025, odată cu Ordinul ANRE nr. 127/2021. Este o situație care creează pentru membrii PRE costuri suplimentare, metoda de alocare internă a dezechilibrelor din cadrul PRE conducând la o micșorare a prețului de excedent și o creștere a pretului de deficit față de cele calculate de Transelectrica. Fără aplicarea metodei nu ar exista decontare unitară și</p>		<p>Se acceptă.</p> <p>Principalul scop al ordinului a fost să elimine cazurile semnalate de-a lungul perioadei de la începerea aplicării Ordinului președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și compeltările ulterioare.</p> <p>Conform simulărilor făcute de CNTEE Transelectrica S.A., modificarea formulelor de verificare pentru preț unic așa cum au fost propuse în cadrul proiectului de ordin, respectiv din dezechilibrul SEN să se scadă cantitatea de energie electrică produsă de centralele electrice aflate în perioada de probe, conduce la situația eliminării apariției intervalelor cu două prețuri și implicit la apariția situațiilor sesizate, în care prețul de excedent este mai mare decât prețul de deficit.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE																					
	<p>corectă pentru toți membrii PRE, iar o altă intervenție a PRE asupra prețurilor ar fi în contradicție cu legislația secundară.</p> <p>Prezentăm mai jos o sinteză e prețurilor duale, perioada iulie-decembrie 2024:</p> <table><tr><th rowspan="2">2024</th><th rowspan="2">Total Intervale duale</th><th>Intervale duale</th></tr><tr><th>preț excedent mai mare decât preț deficit</th></tr><tr><td>Jul-24</td><td>458</td><td>67</td></tr><tr><td>Aug-24</td><td>427</td><td>136</td></tr><tr><td>Sep-24</td><td>417</td><td>47</td></tr><tr><td>Oct-24</td><td>399</td><td>100</td></tr><tr><td>Nov-24</td><td>345</td><td>124</td></tr><tr><td>Dec-24</td><td>450</td><td>129</td></tr></table>	2024	Total Intervale duale	Intervale duale	preț excedent mai mare decât preț deficit	Jul-24	458	67	Aug-24	427	136	Sep-24	417	47	Oct-24	399	100	Nov-24	345	124	Dec-24	450	129	
2024	Total Intervale duale			Intervale duale																				
		preț excedent mai mare decât preț deficit																						
Jul-24	458	67																						
Aug-24	427	136																						
Sep-24	417	47																						
Oct-24	399	100																						
Nov-24	345	124																						
Dec-24	450	129																						
Observații la Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea																								
CNTEE Transelectrica SA	Articolul 171 se modifică și va avea următorul cuprins: [...]	Propunem păstrarea textului original din Ordinul ANRE 127/2021. Această prevedere se aplică în întregime în modul de lucru actual. Modificările aduse Ordinului ANRE 127/2021 prin Ordinul ANRE 124/2022 conțin elemente specifice noului mod de lucru privind managementul congestiilor, dar si câteva erori în partea de text general, definiții parametri, respectiv formule. Deoarece Ordinul ANRE 124/2022 nu este încă aplicabil, propunem aducerea modificărilor necesare, direct acestui ordin, în apropierea datei de punere în aplicare.	Nu se acceptă deoarece Ordinul 127/2021 este deja în vigoare împreună cu toate modificările aprobate prin ordine succesive, inclusiv cu modificările aprobate prin Ordinul 124/2022, dar care se vor aplica de la data de 1 mai 2025. Se propune un articol care corectează strict eroarea constatată în cadrul formulelor de calcul.																					
CNTEE Transelectrica SA	Articolul 180 se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de	Articolul 180 se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de	Se acceptă.																					

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii), (iv) și (v), precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv), rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale.</p> <p>(2) În cazul în care OTS primește de la entitățile europene responsabile de calculele de decontare ale mecanismului de compensare a dezechilibrelor, ale schimburilor planificate și schimburilor neintenționate facturi aferente modificărilor valorilor cantităților de energie schimbate prin intermediul acestor mecanisme cu abateri mai mici de 50% din valorile inițiale ale acestor cantități, aceste facturi se vor lua în considerare în cadrul calculului final al decontării pieței de energie electrică o singură dată pe an, în luna decembrie.</p> <p>(3) Facturile menționate la alin. (2) vor fi luate în considerare la determinarea costurilor, respectiv a veniturilor rezultate din echilibrarea SEN, conform celor descrise în cadrul secțiunii 6.7 a prezentului regulament. Valorile vor fi considerate în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale.”</p>	<p>calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii), (iv) și (v), precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv), rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale.</p> <p>(2) În cazul în care OTS primește de la entitățile europene responsabile de calculele de decontare ale mecanismului de compensare a dezechilibrelor, ale schimburilor planificate și schimburilor neintenționate facturi aferente modificărilor contravalorii și/sau cantității de energie schimbate prin intermediul acestor mecanisme cu abateri mai mici de 50% din valorile inițiale ale acestor cantități, aceste facturi se vor lua în considerare în cadrul calculului final al decontării pieței de energie electrică o singură dată pe an, conform mecanismului:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ pentru modificările transmise în cursul anului n, aferente decontării din luna t a anului n, calcul final al decontării pieței de energie electrică pentru luna t din anul n, se va efectua o singură dată pe an, repectiv în anul n+1, în cursul lunii t; 	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>✓ pentru modificările transmise în cursul anului n+1, aferente decontării din luna t a anului n, calcul final al decontării pieței de energie electrică pentru luna t din anul n, se va efectua o singură dată pe an , repectiv în cursul lunii t din anul n+2.</p> <p>În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.127/2021 cu modificările și completările ulterioare, pe piața de echilibrare pentru luna decembrie, la nivelul ODDPRE și PRE, sunt derulate:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ decontare finala pentru luna octombrie ✓ decontare preliminară corespunzătoare lunii noiembrie <p>Precizăm faptul că în cursul anului 2024 pentru fiecare luna de decontare au fost înregistrate modificări ale valorilor cantităților de energie schimbate prin intermediul IGCC.</p> <p>Asfel conform propunerii din prezentul ordin pentru luna decembrie ar trebui să se efectueze 14 decontări într-o perioada scurtă de timp, având în vedere că luna decembrie este o lună cu un număr redus de zile lucrătoare.</p> <p>Mai mult, nu se realizează obiectivul precizat în referatul de aprobare a prezentului proiect de ordin, respectiv, micșorarea volumului de muncă și utilizarea eficientă a resurselor la nivelul participanților la piața de echilibrare.</p> <p>Astfel propunem ca pentru modificările contravalorii și /sau cantității de energie</p>	

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>schimbate prin intermediul acestor mecanisme cu abateri mai mici de 50% din valorile inițiale, refacerea decontărilor corespunzătoare să se efectueze o singură dată pe an, în luna corespunzătoare din anul următor.</p> <p>Exemplu:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ pentru modificările transmise în cursul anului 2025 pentru luna de decontare ianuarie 2025, corecția decontării finale să se efectueze în cursul lunii ianuarie 2026, ✓ pentru modificările transmise în cursul anului 2026 pentru luna de decontare ianuarie 2025, corecția decontării finale să se efectueze în cursul lunii ianuarie 2027. 	
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Articolul 187 se modifică și va avea următorul cuprins: ”OTS determină operativ prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare IDi, după cum urmează: a) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru creștere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate; b) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru reducere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal</p>	<p>Articolul 187 se modifică și va avea următorul cuprins: ”OTS determină operativ prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare IDi, pe baza volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, după cum urmează: [...]”</p> <p>Propunem specificarea volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, pentru mai multă claritate, necesară, inclusiv pentru implementarea acestei prevederi. (Implementarea este complexă pentru intervalele în care vom folosi platformele europene.</p>	<p>Se acceptă.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate;</p> <p>c) dacă într-un ID a fost activată energie de echilibrare și pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE se va stabili în funcție de direcția dezechilibrului SEN astfel:</p> <p>(i) în cazul în care sistemul a fost în deficit, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale ale fiecărui tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților corespunzătoare;</p> <p>(ii) în cazul în care sistemul a fost în excedent, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale ale fiecărui tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților corespunzătoare;</p> <p>d) în cazul în care într-un ID nu a fost activată energie de echilibrare nici pentru creștere de putere, nici pentru reducere de putere, prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE va fi egal cu media aritmetică dintre cel mai mic preț al ofertelor din ordinea de merit pentru creștere de putere și cel mai mare preț, în modul, al ofertelor din ordinea de merit pentru reducere de putere corespunzătoare ID respectiv.”</p>		

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
ENGIE Romania SA	<p>Art. 187 OTS determină operativ prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare IDi, după cum urmează:</p> <p>a) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru creștere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate ;</p> <p>b) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru reducere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a</p>	<p>După cum cunoașteți, în practică, sunt numeroase situații în care, între prețul estimat unic de dezechilibru și prețul final unic de dezechilibru, se înregistrează o diferență/un spread semnificativ.</p> <p>Pe de altă parte, este de așteptat ca piața serviciilor de sistem să se dezvolte, respectiv ca, pe această piață, să participe ce în ce mai mulți furnizori de astfel de servicii. Pentru aceștia din urmă vizibilitatea și precizia în estimarea prețului unic de dezechilibru sunt esențiale.</p> <p>Date fiind cele de mai sus, apreciem că este absolut necesar să fie puse în aplicare mecanisme/reguli pentru limitarea spreadului între prețul estimat unic de dezechilibru și prețul final unic de dezechilibru.</p> <p>a) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru creștere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate pentru creștere de putere;</p> <p>b) dacă într-un ID a fost activată numai energie de echilibrare pentru reducere de putere, atunci prețul estimat unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE din ID respectiv va fi egal cu media ponderată a prețurilor marginale pentru</p>	<p>Nu se acceptă deoarece nu se poate determina din punct de vedere matematic o corelație între cele două prețuri la care se face referire, acestea fiind calculate la intervale de timp diferite față de momentul activării și cu luarea în considerare a unor termeni diferiți. În plus, o aplicare a unei astfel de reguli conduce la o limitare de preț care nu este permisă de cadrul de reglementare european.</p> <p>Se acceptă.</p> <p>Se acceptă.</p>

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate;</p> <p>[...]</p>	<p>fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare tranzacțiilor angajate pentru reducere de putere;</p>	
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Art. 189 În luna următoare lunii de livrare, ODDPRE determină prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID, după cum urmează:</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 189 În luna următoare lunii de livrare, ODDPRE determină prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare ID, pe baza volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, după cum urmează:</p> <p>[...]</p> <p>Pentru armonizarea textului în document, propunem specificarea volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN, inclusiv la Art. 189.</p> <p>(Implementarea în platforma PE s-a facut corect, ținând cont de faptul că este prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE românești și în toate celelalte prevederi referitoare la costuri, venituri, cantități de energie care intră în calculul dezechilibrului SEN, care preced sau succed Art. 189, specificarea volumelor de energie contractate pentru echilibrarea SEN este explicită).</p>	<p>Se acceptă.</p>