

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru:

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Distribuție Oltenia SA	Observații generale	Va transmitem ca nu sunt observatii la proiectul de ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru.	Am luat la cunoștință.
Opcom SA	Observații generale	<p>1. Apreciem faptul că ANRE a preluat propunerea OPCOM SA din adresa nr.18071/15.04.2021 de abrogare a „<i>Ordinului președintelui ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere</i>” și față de prevederile contradictorii, în opinia noastră, aferente modului de calcul pentru decontare a cantității livrate de unitățile /ISD dispecerizabile/nedispecerizabile în perioada de probe, cuprinse în Proiectul de Ordin, vă aducem la cunoștință următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Art.86² alin.(1) dispune ca în cazul unei unități nedispecerizabilă/ISD nedispecerizabilă, înscrierea acesteia în 	<p>Pornind de la observațiile transmise de dumneavoastră s-a reconsiderat propunerea din ordin în sensul în care se va constitui o PRE provizorie pe perioada de probe pentru fiecare capacitate de producere / instalație de stocare ce se va înregistra la OTS.</p> <p>Această PRE provizorie notifică zilnic OTS producția planificată a capacității de producere / instalației de stocare aflată în perioada de probe dar prin derogare de la prevederile Regulamentului PD aceasta poate realiza notificări fizice în dezechilibru, corespunzător programului de probe al respectivei entități.</p> <p>Pentru energia electrică produsă în perioada de probe, persoana fizică/juridică, care deține respectiva capacitate de producere / instalație de stocare primește de la OTS valoarea calculată în funcție de un preț egal cu media aritmetică a</p>

		<p>PRE-CPT constituită de OD la rețeaua căruia urmează a se racorda, dar amintim faptul că în conformitate cu lista PRE-urilor, OD nu au constituite PRE-CPT, OD delegând responsabilitatea altor PRE-uri. Chiar și în condițiile în care unități nedispecerizabile/ISD nedispecerizabile ar fi înscrise într-un PRE-CPT sau într-un PRE obișnuit, pot apare situații în care:</p> <ul style="list-style-type: none"> - PRE-ul respectiv va înregistra dezechilibre pozitive, pe unele ID, induse inclusiv de unitățile/ISD în probe, - pe ID respective se înregistrează prețuri finale unice de dezechilibru negative sau prețuri finale de excedent negative, rezultând obligații de plată ale PRE-ului respectiv către OTS, - pe aceleași ID-uri, PRE-ul respectiv are și obligații de plată către unitățile nedispecerizabile/ISD nedispecerizabile, pentru energia electrică livrată, la prețuri pozitive conform prevederilor Art.86³, astfel că pe ID respective, situația financiară a PRE-ului, se înrăutățește, situație ce nu poate fi justificată din motive comerciale. <p>Se constată, în acest caz, faptul ca PRE-ul va plăti, pe ID respective, de două ori dezechilibrul indus de cantitatea de energia electrică livrată de unitățile</p>	<p>indicilor ROPEX_DAM_Base, calculată pentru o perioadă de 90 de zile calendaristice anterioare zilei de livrare, prețul fiind același pentru fiecare ID al unei zile de livrare.</p> <p>Poziția netă contractuală se va considera egală cu energia produsă de respectiva capacitate care este vândută către OTS, rezultând că poziția netă contractuală va fi egală cu poziția netă măsurată.</p> <p>Pentru OTS se vor considera costurile pentru energia produsă de respectiva capacitate de producție / instalație de stocare în cadrul formulei de calcul al costurilor cu echilibrarea sistemului și care apoi se vor regăsi în cadrul componentei de neutralitate financiară utilizată pentru calcularea prețului final de dezechilibru.</p>
--	--	--	---

		<p>nedispecerizabile/ISD nedispecerizabile în probe, după cum urmează</p> <ul style="list-style-type: none"> - către OTS la prețurile finale unice de dezechilibru negative sau la prețurile finale de excedent negative, - către capacitățile în probe respective la prețuri pozitive stabilite conform prevederilor Art.86³. <ul style="list-style-type: none"> • În condițiile în care se dispune prin: <ul style="list-style-type: none"> - Art.86² alin.(1) în cazul unei unități nedispecerizabilă/ISD nedispecerizabilă, înscrierea acesteia în PRE-CPT constituită de OD la rețeaua căruia urmează a se racorda, iar prin - Art.86² alin.(2) lit.a) în cazul unei unități dispecerizabile/ISD dispecerizabile înscrierea la OTS ca PRE provizorie pe perioada de probe, totuși în Art.120 modificat, se precizează faptul că OTS transmite costurile înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/ISD a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹, fără luarea în considerare, în opinia noastră, a prevederilor de la Art.86². <p>De asemenea în Art.128 se prevede ca în calculul valorii costurilor pentru echilibrarea sistemului, pentru fiecare ID, să se ia în considerare și valoarea costurile înregistrate în timpul perioadei</p>	
--	--	--	--

		<p>de probe a capacităților de producere/ISD a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹, în condițiile în care aceste capacități sunt, conform prevederilor Art.86², înscrise întrun alt PRE (alin.1) sau se înscriu la OTS ca PRE provizorie pe perioada de probe (alin.2 lit.a) și înregistrează numai dezechilibre pozitive și drepturi de încasare la prețul prevăzut în Art.86³.</p> <p>În cazul în care veți considera ca în calculul costurilor pentru echilibrarea sistemului să fie cuprinsă și valoarea costurile înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice și de asemenea ODPE să calculeze dezechilibrul PRE provizorie pe perioada de probe (drept de încasat) se va dubla respectiva valoare în calculul componentelor de neutralitate determinate la Art.140, Art.141 alin.(4) lit.c) pct.i., lit.d).</p> <p>Față de cele prezentate, vă rugăm să precizați în articolele corespunzătoare responsabilităților ODPE, cu privire la calculele pentru dezechilibrele PRE (Art.93 și Art.167) dacă ODPE va efectua sau nu calculele de decontare pentru dezechilibrele PRE provizorie pe perioada de probe.</p>	
--	--	--	--

		<p>De asemenea vă rugăm să precizați dacă în calculele prevăzute prin formulele aferente stabilirii componentelor de neutralitate în Art.140, Art.141 alin.(4) lit.b), lit.c) pct.i., lit.d), Art.142 lit.b), se vor lua în considerare drepturile de încasat și respective dezechilibrele pozitive ale PRE provizorie pe perioada de probe.</p> <p>De asemenea vă rugăm să precizați dacă în prevederile de la Art.169, Art.171, Art.172 se vor lua în considerare și drepturile de încasat pentru dezechilibrele pozitive ale PRE provizorie pe perioada de probe la prețul considerat în art.86³.</p> <p>În vederea evitării:</p> <ul style="list-style-type: none"> - unei situații ca cea descrisă anterior în care PRE-ul poate fi în situația de a plăti de două ori dezechilibrul indus de cantitatea de energia electrică livrată de unitățile nedispecerizabile/ISD nedispecerizabile în probe, respectiv - înregistrării unei dublări a valorilor aferente PRE provizorie pe perioada de probe în calculul componentelor de neutralitate, <p>vă propunem la înregistrarea la OTS a unui unic PRE provizorie pe perioada de probe care să cuprindă atât unitățile dispecerizabile/ISD dispecerizabile în probe, cât și unitățile</p>	
--	--	--	--

	<p>nedispecerizabile/ISD nedispecerizabile.</p> <p>De asemenea, având în vedere prevederile Regulamentului (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică,</p> <p><i>„Art.44 alin.(1) Procesele de decontare: lit.b) garantează că dezechilibrele sunt decontate la un preț ce reflectă valoarea în timp real al energiei;”,</i></p> <p>propunem ca dezechilibrele pozitive PRE provizorie pe perioada de probe, pe fiecare ID, să fie plătite la PIP PZU corespunzător ID respectiv, în ore EET, în care a fost livrată cantitatea de energie electrică de unitățile /ISD dispecerizabile și respectiv nedispecerizabile, în probe.</p> <p>2. După cum am subliniat și în adresa OPCOM S.A. nr.18071/15.04.2021 referitoare la <i>„ Proiectul de Ordin pentru aprobarea cauzelor și condițiilor în materie de echilibrare”</i> apreciem că este necesară, pentru claritatea documentului/regulilor de calcul, analiza privind oportunitatea existenței unor prevederi care nu au nicio utilitate în cuprinsul Proiectului de Ordin sau</p>	<p>Pornind de la observațiile transmise s-a eliminat PRE-SN, respectiv s-a reconsiderat înființarea de către OTS a acestei PRE, ținând cont și de faptul că schimburile neintenționate sunt calculate direct de platforma europeană dedicată acestora, iar în cadrul formulelor de calcul se consideră toate schimburile intenționate de energie care au loc între diferitele zone de control.</p>
--	---	--

		<p>dimpotrivă, oportunitatea introducerii unor dispoziții privind utilizarea respectivelor informații.</p> <p><u>Motivație:</u></p> <p>Proiectul de Ordin cuprinde următoarele dispoziții ale regulilor referitoare la PRE-Schimburi Neplanificate:</p> <p>2.1. Pct.1 Art.3, Pct.2 Art.4 poz.24, Pct.4 Art.22, cu referire la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - modificarea semnificațiilor abrevierilor pentru PRE-SN și SN, - abrogarea definiției Schimburilor Neplanificate și introducerea definiției Schimburilor Neintenționate, - scopul înființării de către TEL a PRE - Schimburi Neintenționate. <p>2.2. Pct.7 modifică Art.92 alin.(1) și Pct.8 modifică Art.94 lit.b) și lit.c) și elimină referirile SB ale PRE-SN cu alte PRE și respectiv NF fizice ale PRE-SN, urmare a tranzacțiilor aferente acestui PRE cu privire la tranzacțiile pe PZU/PI;</p> <p>2.3. Pct.10 modifică Art.96, Pct.11 modifică Art.101, Pct.12 abrogă Art.103, și Pct.13 modifică Art.112, respectiv elimină referirile la regulile de calcul ale Poziției Nete Contractuale, respectiv ale Poziției Nete Măsurate pentru PRE-SN;</p> <p>Față de modificările din documentul în discuție, propunem eliminarea prevederile</p>	<p>Pentru o informare completă vă rugăm să accesați linkul următor unde se regăsește descris tot procesul ce are loc în cadrul platformei europene pentru calculul schimburilor neintenționate:</p> <p>https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/EDI/Library/cim_based/fskar/FSKAR_Transparency_Reporting_v2.0.pdf</p> <p>Se acceptă și s-a modificat în consecință.</p>
--	--	---	--

		<p>corespunzătoare aferente PRE-SN și din Art.82.</p> <p>Având în vedere faptul că au fost eliminate toate regulile cu privire modul de calcul de către ODPE al dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE-SN, în condițiile în care Ordinul ANRE nr.213/2020, prevede: Art.1 lit.b) din Anexa 2 „<i>stabilirea regulilor pentru:.....</i>”</p> <p><i>(b) determinarea dezechilibrului generat de către o parte responsabilă cu echilibrarea în sistemul electroenergetic național în fiecare interval de decontare a dezechilibrelor”,</i></p> <p>considerăm necesare următoarele acțiuni:</p> <ul style="list-style-type: none"> •nominalizarea operatorului care calculează totuși dezechilibrul cantitativ și valoric al PRE-Schimburi Neintenționate precum și ale regulilor de calcul aplicate de respectivul operator, în vederea asigurării transparenței datelor utilizate pentru calculul prețurile finale, prin care celelalte PRE ar urma să suporte costuri/venituri suplimentare induse și de PRE- Schimburi Neintenționate; •reformularea prevederilor corespunzătoare de la: <ul style="list-style-type: none"> - „Art. 93 <i>Calculele prevăzute în cadrul regulilor de calcul al dezechilibrelor pentru decontare sunt</i> 	<p>A fost eliminată PRE-SN, prin urmare nu mai este necesară calcularea dezechilibrului cantitativ și valoric al acestei PRE.</p> <p>Nu sunt necesare reformulările propuse.</p>
--	--	---	--

		<p><i>efectuate de ODPE, inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, cu excepția PRE-SN, pentru care calculele se efectuează de către.....”</i></p> <p>- „Art. 167 ODPE efectuează calculele pentru decontarea dezechilibrelor PRE, inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, cu excepția PRE-SN, în fiecare lună calendaristică, după primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile Regulilor de măsurare.”</p> <p>În cazul în care veți fi de acord cu propunerile de modificare ale Art.93 și ale Art.167, prin care se precizează regulă potrivit căreia ODPE nu efectuează de dezechilibre pentru decontarea PRE-SN, propunem modificarea corespunzătoare, prin eliminarea din Art.140, Art.141 alin.(4) lit.b), lit.c) pct.i. și pct.ii., lit.d), Art.142 lit.b), Art.169, Art.171, Art.172, a sintagmei „mai puțin PRE-SN”.</p> <p>2.4. Referitor la prevederile art.168 alin.(1), menționăm faptul bilanțul energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe PE cu dezechilibrele PRE, din care se va elimina dezechilibrului cantitativ al PRE-SN, va conduce la neînchderi mari ale acestui bilanț.</p>	<p>Se vor șterge precizările referitoare la PRE-SN din cadrul tuturor articolelor.</p> <p>Din descrierea procesului efectuat de platforma europeană pentru calculul schimburilor neintenționate (ce se regăsește la adresa de internet menționată la punctul 2 de mai sus) rezultă că valorile energiei corespunzătoare schimburilor neintenționate sunt cele care rezultau în urma verificării bilanțului energiei electrice</p>
--	--	---	---

		<p>Din calculele neînchiderii bilanțului energetic determinat conform regulilor prevederilor art.168 (1), cu luarea în considerare a dezechilibrele cantitative ale PRE Schimburi Neplanificate, comparativ cu calculele de simulare fără luarea în considerare a dezechilibrele cantitative ale PRE Schimburi Neplanificate, rezultă pentru lunile:</p> <ul style="list-style-type: none"> - februarie 2021, calculate pe baza VMA, în care valoarea neînchiderile bilanțului energetic se modifică, pe cumulat la nivelul lunii respective, de cca. 28 de ori, de la 92.729 MWh, la - 2,729.233 MWh, iar neînchiderea procentuală se modifică de la 0.0018 % la - 0.0559 %; - martie 2021, calculate pe baza VM, în care valoarea neînchiderile bilanțului energetic se modifică, pe cumulat la nivelul lunii respective, de cca. 24 de ori, de la 97.918 MWh, la -2,383.085 MWh, iar neînchiderea procentuală se modifică de la 0.0018 % la - 0,0456 %; <p>Față de imposibilitatea verificării corectitudinii închiderii bilanțului energetic în lipsa dezechilibrelor cantitative ale tuturor PRE-urilor, inclusiv PRE-SN, există două soluții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - abrogarea prevederilor Art.168 alin.(1) sau, 	<p>corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe PE cu dezechilibrele PRE.</p> <p>Practic, această verificare de bilanț va fi efectuată de către platforma europeană pentru calculul schimburilor neintenționate, nefiind vorba despre o neconsiderare a dezechilibrelor cantitative ale PRE Schimburi Neplanificate, ci de un nou mod de calcul al acestora la nivel agregat al tuturor zonelor de reglaj putere-frecvență din zona sincronă Europa Continentală.</p>
--	--	--	--

		<p>- modificarea prevederilor Art. 168 ain.(1), prin introducerea unei dispoziții privind transmiterea de către OTS la ODPE a dezechilibrului cantitativ al PRE- Schimburi Neintenționate.</p> <p>3. Așa cum am subliniat și în adresa OPCOM S.A. nr.18071/15.04.2021 referitoare la „<i>Proiectul de Ordin pentru aprobarea cauzelor și condițiilor în materie de echilibrare</i>” unele prevederi din Proiectul de Ordin nu țin cont de faptul că OPCOM SA deține o platformă informatică integrată .</p> <p>Având în vedere faptul că în conformitate cu prevederile „Ordin nr. 213/ 25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare în vigoare”, OPCOM SA, ulterior primirii de la OMEPA a datelor aferente VM și respectiv VMA, calculează, automat, în platforma informatică integrată dedicată, următoarele elemente:</p> <p>- dezechilibrul sistemului, pentru care publică valoarea și semnul pentru fiecare ID din lună,</p>	<p>Se acceptă și s-a modificat în consecință prevederea alin. (1) din cadrul art. 168.</p> <p>Am luat la cunoștință.</p>
--	--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> - prețurile inițiale unice de dezechilibru pentru fiecare ID din lună, - prețurile inițiale de deficit și respectiv de excedent, pentru ID în care se aplică metoda celor două prețurile de dezechilibru, - costurilor rezultate din echilibrarea sistemului, veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului, costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pentru fiecare ID din lună, - dezechilibrele cantitative ale PRE, pentru fiecare ID din lună, - dezechilibrele valorice ale PRE pe baza prețurile inițiale, în fiecare ID din lună, - prețurile finale unice de dezechilibru, pentru fiecare ID din lună, în care se aplică prețul final unic de dezechilibru, - prețurile finale de deficit și respectiv de excedent, pentru ID în care se aplică metoda celor două prețurile de dezechilibru, - dezechilibrele valorice ale PRE pe baza prețurile finale, în fiecare ID din lună, - costurile/veniturile suplimentare din echilibrarea sistemului pe fiecare ID, în care se aplică prețul final unic de dezechilibru, <p>rezultă că ar fi o soluție mai simplă și mai puțin costisitoare modificarea prevederilor</p>	
--	--	---	--

		<p>de la Pct.15 de modificare a Art.115, astfel ca ODPE să efectueze, în continuare, calculul dezechilibrului final al sistemului, precum și transmiterea de către OTS la ODPE a valorilor prevăzute la Art.115 lit.c).</p> <p>În cazul în care ANRE își va menține decizia exprimată modificarea prevăzută în Art.115 în Proiectul de Ordin, privind transferul responsabilității pentru determinarea pentru fiecare ID a dezechilibrului sistemului de la OPCOM la OTS, vor fi necesare următoarele acțiuni:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OTS să achiziționeze o aplicație informatică similară cu cea pe care o deține OPCOM SA în prezent, pentru determinarea dezechilibrului sistemului în fiecare ID, fapt ce implică costuri suplimentare care vor fi transferate ulterior consumatorilor finali; - OPCOM SA să modifice, cu costuri suplimentare, care de asemenea vor fi transferate ulterior consumatorilor finali, platforma informatică pentru a nu mai efectua calculele aferente dezechilibrului sistemului, pe fiecare ID și respectiv pentru a prelua aceste date de la OTS. <p>4. Pct.14. care modifică Art.114 prevede posibilitatea ca dezechilibrul sistemului să poată avea valoarea „zero” și</p>	<p>S-a reconsiderat propunerea și se va păstra în responsabilitatea ODPE calculul pentru dezechilibrul final al sistemului până la momentul în care vor fi funcționale platformele europene de echilibrare.</p>
--	--	--	---

		<p>având în vedere această prevedere, vă rugăm să completați corespunzător valorii „zero” a dezechilibrului sistemului modul de calcul prevăzut, în Ordinul ANRE nr.213/2020, pentru stabilirea:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prețului inițial unic de dezechilibru la Art.136, lit.c), - prețului final unic de dezechilibru la Art.141 alin.(2) și alin.(3), chiar dacă aceste prevederi sunt suspendate prin Art.II al Proiectului de Ordin, - prețului final de deficit și respectiv al prețului final de excedent la Art.141 alin.(4) lit.c). 	<p>S-a reconsiderat modificarea acestui articol și în consecință a fost eliminat din cadrul ordinului, art. 114 rămânând în aceeași formă ca și până acum.</p>
Opcom SA	Observații generale	<p>În altă ordine de idei, vă rugăm să clarificați, cu privire la faptul dacă o cantitate marcată corespunzătoare tranzacțiilor identificate drept virtuale pentru furnizarea creșterii de putere în IDi (utilizată în calculul de la Art.124 lit.b) poate avea o valoare diferită decât cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor definitive pentru furnizarea creșterii de putere în IDi marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea.</p> <p>Similar se pune aceeași întrebare și pentru cantitatea marcată corespunzătoare tranzacțiilor identificate drept virtuale pentru furnizarea reducerii de putere în IDi (utilizată în calculul de la Art.125 lit.b) poate avea o valoare diferită decât</p>	<p>Fiind o întrebare de clarificare, nu face obiectul prezentului ordin de modificare.</p>

		<p>cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor definitive pentru furnizarea reducerii de putere în IDi marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea.</p> <p>În conformitate cu prevederile <i>Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (Rgulementul EB) art.44 alin.(2):</i></p> <p><i>„Fiecare autoritate de reglementare competentă în conformitate cu articolul 37 din Directiva 2009/72/CE se asigură că toți OTS care intră în sfera sa de competență nu înregistrează câștiguri sau pierderi economice cu privire la rezultatul financiar al decontării, în temeiul capitolelor 2, 3 și 4 din prezentul titlu, pe parcursul perioadei de reglementare, astfel cum este definită de autoritatea de reglementare competentă, și că <u>orice rezultat financiar pozitiv sau negativ obținut ca urmare a decontării în temeiul capitolelor 2, 3 și 4 din prezentul titlu este transmis utilizatorilor de rețea în conformitate cu normele naționale aplicabile.</u>”</i></p> <p><i>Legea nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale prevede:</i></p>	
--	--	---	--

		<p>„Art 3 Înțelesul unor termeni și expresii În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>81. utilizator de rețea electrică - orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la un sistem electroenergetic în scopul livrării de energie electrică în ori din sistemul de transport, respectiv de distribuție a energiei electrice;”</p> <p>Față de cele prezentate vă propunem analiza prevederilor art.141 alin.(2) și alin.(3) referitoare la recuperarea costurilor /veniturilor rezultate din aplicarea prevederilor art.55 alin.(4) și alin.(5) din Regulamentul EB.</p>	Vom analiza aspectele prezentate de dumneavoastră.
CNTEE Transelectrica SA	<p>Art. I - Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p>1. Art. 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>.....</p>	<p>13. Operator de rețea – orice persoană fizică sau juridică care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție/transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de distribuție/transport de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție/transport de energie electrică.</p>	Nu se acceptă. Deocamdată textul de lege care este în vigoare prevede o altă definiție și nu poate fi înlocuită cu o definiție care se află deocamdată la nivel de propunere.

	<p>(2) În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>.....</p> <p>13. Operator de rețea - orice persoană fizică sau juridică ce deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție/transport și care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție/transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de distribuție/transport de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție/transport de energie electrică</p> <p>.....</p>	<p>Propunem reformulare pentru a se păstra definiția din Directiva UE 2019/944, precum și din proiectul de modificare al Legii 123/2012.</p>	
<p>Engie Romania SA</p>	<p>Art. I - Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, se modifică</p>		

	<p>și se completează după cum urmează:</p> <p>1. Art. 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” În înțelesul prezentului regulament, abrevierile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>.....</p> <p>OD – operator de distribuție</p> <p>.....”</p> <p>.....</p> <p>5. După articolul 86, se introduce un nou capitol, Capitolul 3¹ cu numele Reguli privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere și patru articole noi, articolul 86¹, articolul 86², articolul 86³, și articolul 86⁴ cu următorul cuprins:</p> <p>” Capitolul 3¹ Reguli privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice</p> <p>.....</p> <p>Art. 86² – (1) În situația în care capacitatea prevăzută la art. 86¹</p>	<p>Nu considerăm necesar acest nou termen, din moment ce există deja OR – operator de rețea, cu care OD s-ar „suprapune” ca semnificație. OD este folosit o singură dată, la articolul 86², nou introdus, unde poate fi înlocuit de OR.</p>	<p>Nu se acceptă. Conform definițiilor termenilor ce se regăsesc fie în cadrul Regulamentului PRE fie în Legea 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cele două noțiuni sunt distincte, respectiv OD se refera la categoria operatorilor de distribuție, iar OR se referă atât la categoria operatorilor de distribuție, cât și la operatorul de transport și sistem.</p>
--	--	--	--

	<p>reprezintă o unitate nedispecerizabilă / instalație de stocare nedispecerizabilă în înțelesul Regulamentului PD, persoana fizică/juridică face demersurile necesare conform cadrului de reglementare în vigoare pentru înscrierea în PRE-CPT constituită de OR la rețeaua căruia urmează a se racorda.”</p>	<p>Propunem folosirea termenului deja existent, OR, care este deja folosit (inclusiv) cu semnificația de operator de distribuție. În caz contrar, propunem detalierea diferenței dintre OD și OR în definiții, pentru a evita ambiguitatea rezultată din „suprapunerea” termenilor.</p>	<p>Nu se acceptă. Prescurtarea OR, conform definiției conținută în cadrul Regulamentului PRE face referire atât la categoria operatorilor de distribuție cât și la operatorul de transport și sistem. Prescurtarea OD, conform definiției ce se regăsește direct în cadrul Legii 123/2012, cu modificări și completări, se referă numai la categoria operatorilor de distribuție.</p>
Opcom SA	<p>Art. I 4. Art. 22 se modifică și va avea următorul cuprins: ” OTS înființează PRE separate pentru: a) operațiunile comerciale realizate ca urmare a schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală; b) administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice de transport și CPT realizat în fiecare ID; c) operațiunile comerciale realizate ca agent de transfer pentru PZU în funcționare cuplată;</p>	<p>Pct.4. Art.22 lit.a) Propunem explicitarea prevederii cu referire la înființarea de către TEL unui PRE separat pentru „e) <i>operațiunile comerciale realizate ca urmare a schimburilor neintenționate cu sistemul electroenergetic Europa Continentală interconectat.</i>”, având în vedere faptul că pentru acest PRE nu sunt prevăzute responsabilități comerciale în piața angro de energie electrică și nici formule de calcul pentru Poziția Netă Contractuală, respectiv Poziția Netă Măsurată.</p> <p>Art.93 Apreciem că este necesar să fie clarificat dacă ODPE determină pentru fiecare ID dezechilibrul cantitativ al fiecărui PRE, inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, respectiv exclusiv PRE-Schimburi Neintenționate.</p>	<p>S-a reconsiderat această propunere și nu mai este necesară înființarea de TEL a unei PRE separate pentru operațiunile comerciale realizate ca urmare a schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală deoarece aceste schimburi vor fi calculate de platforma europeană dedicată pentru aceste schimburi și rezultă ca un bilanț al tuturor schimburilor intenționate de energie dintre zonele de reglaj putere – frecvență din zona sincronă Europa Continentală.</p> <p>Exprimarea art. 93 este clară, calculele prevăzute în cadrul regulilor de calcul al dezechilibrelor pentru decontare menționate la articolul 93 se efectuează de către ODPE, iar în cadrul acestor reguli, acolo unde ODPE nu trebuie să efectueze anumite calcule, se specifică punctual acest aspect.</p>

	<p>d) operațiunile comerciale realizate ca agent de transfer pentru PI în funcționare cuplată;</p> <p>e) operațiunile comerciale realizate pe piața angro în vederea alimentării propriilor locuri de consum, altele decât CPT.”</p>	<p>Față de considerațiile anterioare propunem reformularea prevederilor:</p> <p>„Art. 93 Calculele prevăzute în cadrul regulilor de calcul al dezechilibrelor pentru decontare sunt efectuate de ODPE, inclusiv PRE provizorie pe perioada de probe, cu excepția PRE-SN, pentru care calculele se efectuează de către.....”</p>	<p>De altfel, se precizează că a fost adăugat în cadrul art. 96 modul în care se va considera poziția netă contractuală a PRE provizorie pe perioada de probe</p>
Opcom SA	<p>Art. I</p> <p>11. Articolul 101 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” Poziția netă măsurată a unei PRE sau PRE a unui OR sau PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, este determinată după cum urmează:</p> <p>a) Producția netă agregată la locurile de producere ale producătorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, minus</p> <p>b) Consumul net agregat la locurile de consum ale consumatorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; în situația în care consumul la un loc de consum este asigurat de mai mulți furnizori, incluși în PRE diferite, pentru PRE</p>	<p>Pct. 11. Art.101 Propunem următoarea modificare:</p> <p>„Poziția netă măsurată a unei PRE, <i>alta decât sau PRE a unui OR sau PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, este determinată după cum urmează:.....</i>”</p>	<p>Se acceptă și se va modifica în consecință.</p>

	care nu și-a asumat responsabilitatea echilibrării se consideră valoarea zero pentru consumul măsurat.”		
Opcom SA	<p>Art. I 15. Articolul 115 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către OTS astfel:</p> <p>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă $k\Delta f$, dacă are sensul de reducere de putere</p> <p>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă $k\Delta f$, dacă are sensul de creștere de putere</p> <p>c) minus volumul schimburilor neintenționate cu sistemul electroenergetic Europa Continentală interconectat, unde:</p> <p>- $k\Delta f$ reprezintă estimarea contribuției SEN la stabilizarea</p>	<p>Pct.15. Art.115 Având în vedere argumentația de la pct.3, propunem ca în continuare, ODPE să determine dezechilibrul sistemului pe fiecare ID, iar OTS să transmită, la ODPE valorile prevăzute la Art.115 lit.c).</p>	<p>Se acceptă, s-a înlocuit OTS cu ODPE. A se vedea răspunsul pentru punctul 3 de la observații generale, de mai sus.</p>

	frecvenței în aria sincronă, în ID respectiv; - k reprezintă constanta MW/Hz a SEN.”		
CNTEE Transelectrica SA	Art. I 16. Articolul 116 se modifică și va avea următorul cuprins: (1) [...] (2) OTS publică cel târziu la 30 de minute după încheierea ID, valoarea și semnul dezechilibrului estimat al sistemului. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe pagina proprie de internet a unei legături la o pagină de internet unde aceste informații sunt publicate.	16. Articolul 116 se modifică și va avea următorul cuprins: (1) [...] (2) OTS publică cel târziu la 30 de minute după încheierea ID, valoarea și semnul dezechilibrului estimat al sistemului cu considerarea energiei angajate la creștere, respectiv la scădere și cu considerarea valorii estimate a schimburilor neintenționate . Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe pagina proprie de internet a unei legături la o pagină de internet unde aceste informații sunt publicate. În forma actuală a Ordinului nu se mai regăsește prevederea potrivit căreia OTS determină valorile estimate ale dezechilibrului sistemului pe baza valorilor angajate la creștere/scădere, deoarece la momentul publicării nu sunt cunoscute încă valorile efectiv livrate.	Se acceptă și se modifică în consecință.
CNTEE Transelectrica SA	Art. I 17. Articolul 119 se modifică și va avea următorul cuprins: OTS transmite către ODPE valorile finale ale dezechilibrului	17. Articolul 119 se modifică și va avea următorul cuprins: ”OTS transmite către ODPE valorile finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare și	S-a reconsiderat propunerea din cadrul proiectului de ordin de a calcula OTS dezechilibrul sistemului. Se acceptă și se modifică în consecință articolul în ceea ce privește transmiterea de către OTS a

	<p>sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare și costurile/veniturile provenite din schimburile neintenționate, în termen de cinci zile calendaristice de la începutul lunii următoare.</p>	<p>costurile/veniturile provenite din schimburile neintenționate, în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE”</p> <p>Propunem păstrarea termenului prevăzut în Ordinul 213/2020, respectiv „în maximum 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE”, având în vedere că determinarea valorilor finale se poate face doar după primirea valorilor măsurate de la OMEPA.</p>	<p>valorilor cantităților de energie necesare ODPE pentru a calcula dezechilibrul sistemului.</p>
Opcom SA	<p>Art. I 17. Articolul 119 se modifică și va avea următorul cuprins: ” OTS transmite către ODPE valorile finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare și costurile/veniturile provenite din schimburile neintenționate, în termen de cinci zile calendaristice de la începutul lunii următoare.</p>	<p>Pct.17 Art.119 Având în vedere probabilitatea ca veniturile/costurile provenite din schimburile neintenționate să fie transmise de către coordonator în Euro, propunem completarea dispozițiilor după cum urmează: <i>„OTS transmite către ODPE valorile finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare și costurile/veniturile provenite din schimburile neintenționate (valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale), în termen de cinci zile calendaristice de la începutul lunii următoare.”</i></p>	<p>Se acceptă și se modifică în consecință.</p>

CNTEE Transelectrica SA	Art. I 18. Articolul 120 se modifică și va avea următorul cuprins: ”ODPE determină costurile efective pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul restricțiilor de rețea în fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OTS a notei lunare de regularizare pe PE conform prevederilor Regulamentului PE, a valorilor finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID al lunii de livrare, a costurilor/veniturilor provenite din schimburile neintenționate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, și a costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86 ¹ , pentru ID din luna de livrare în care acestea au fost înregistrate”	18. Articolul 120 se modifică și va avea următorul cuprins: ”ODPE determină costurile OTS înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹, pentru ID din luna de livrare în care acestea au fost înregistrate , costurile efective pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul restricțiilor de rețea în fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OTS a notei lunare de regularizare pe PE conform prevederilor Regulamentului PE, a valorilor finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID al lunii de livrare, a costurilor/veniturilor provenite din schimburile neintenționate, pentru fiecare ID al lunii de livrare” Propunem reformularea articolului, deoarece ODPE deține datele necesare pentru determinarea costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86 ¹ .	Se acceptă și se modifică în consecință.
Opcom SA	Art. I 18. Articolul 120 se modifică și va avea următorul cuprins:	Pct.18 Art.120 Având în vedere considerațiile prezentate la pct.1 și de pct.3 precum și faptul că valorile finale ale dezechilibrului sistemului nu se iau în	Nu se acceptă, ODPE deține datele necesare determinării costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere /

	<p>” ODPE determină costurile efective pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul restricțiilor de rețea în fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OTS a notei lunare de regularizare pe PE conform prevederilor Regulamentului PE, a valorilor finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID al lunii de livrare, a costurilor/veniturilor provenite din schimburile neintenționate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, și a costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹, pentru ID din luna de livrare în care acestea au fost înregistrate.”</p>	<p>calculul costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul restricțiilor de rețea, propunem următoarea reformulare:</p> <p><i>”ODPE determină costurile efective pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul restricțiilor de rețea în fiecare lună calendaristică, după transmiterea de către OTS a notei lunare de regularizare pe PE conform prevederilor Regulamentului PE, a valorilor finale ale dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID al lunii de livrare și a costurilor/veniturilor provenite din schimburile neintenționate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, și a costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹, pentru ID din luna de livrare în care acestea au fost înregistrate.”</i></p>	<p>instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la 86¹.</p>
<p>CNTEE Transelectrica SA</p>	<p>Art. I 19. Articolul 121 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Costurile efective pentru echilibrarea sistemului se determină prin scăderea, din valoarea soldului dintre costurile și veniturile corespunzătoare:</p>	<p>19. Articolul 121 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Costurile efective pentru echilibrarea sistemului se determină prin scăderea, din valoarea soldului dintre costurile și veniturile corespunzătoare: a) tranzacțiilor definitive care au fost încheiate pe PE și respectiv în afara PE, cu compensație</p>	<p>Se acceptă și se modifică în consecință.</p>

	<p>a) tranzacțiilor definitive care au fost încheiate pe PE și respectiv în afara PE, cu compensație</p> <p>b) mecanismului de compensare a dezechilibrelor</p> <p>c) schimburilor neintenționate,</p> <p>d) energiei decontate conform Art. 86³ în perioada de probe</p> <p>a costurilor corespunzătoare managementului restricțiilor de rețea.”</p> <p>În forma actuală a articolului nu au fost considerate costurile înregistrate în perioada de probe, deși sunt menționate la Art. I, punctul 18 din Ordinul aflat în discuție.</p>	
Opcom SA	<p>Art. I</p> <p>20. Articolul 128 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”ODPE determină costurile pentru echilibrarea sistemului, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, după cum urmează:</p> $C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{probe} - SC_{Con,i}$ <p>unde:</p> <p>$C_{EchSist,i}$ – reprezintă costurile pentru echilibrarea sistemului în IDi, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</p>	<p>Pct.20 Art.128. Propunem eliminarea referirilor la costurile înregistrate în timpul perioadei de probe și reformularea unor prevederi, după cum urmează, cu precizarea faptului că OTS va comunica $C_{MCD,i}^{imp}$ și $C_{SN,i}$ în valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale:</p> <p>„.....</p> $C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + \overline{C_{probe}} - SC_{Con,i}$ <p>unde:</p> <p>$C_{MCD,i}^{imp}$ – reprezintă costurile rezultate conform regulilor mecanismului de compensare a dezechilibrelor, <i>transmise de OTS (valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale)</i> după implementarea acestuia, în IDi;</p> <p>Se acceptă completările propuse pentru valorile pozitive exprimate în Lei cu 2 zecimale.</p> <p>Nu se acceptă propunerea de eliminare a costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe, a se vedea mai sus – observația pentru modificarea art. 93.</p>

	<p>$q_{i,j}^{Cres}$ – reprezintă cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere în IDi, inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare; $q_{i,j}^{Cres}$ va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</p> <p>$p_{i,j}^{Cres}$ – reprezintă prețul aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere în IDi, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară corespunzătoare tranzacțiilor definitive la creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;</p> <p>$C_{MCD,i}^{imp}$ – reprezintă costurile rezultate conform regulilor mecanismului de compensare a</p>	<p>$C_{SN,i}$ – reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, <i>transmise de OTS (valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale), pentru fiecare IDi;</i></p> <p>C_{probe} reprezintă costurile înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86^t. ”</p>	
--	---	--	--

	<p>dezechilibrelor, după implementarea acestuia, în IDi;</p> <p>$C_{SN,i}$ – reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în IDi.</p> <p>C_{probe} – reprezintă costurile înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere / instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la Art. 86¹.”</p>		
Opcom SA	<p>Art. I</p> <p>21. Articolul 129 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” ODPE determină veniturile rezultate din echilibrarea sistemului, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, după cum urmează:</p> $V_{EchSist,i} = \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} - DV_{Con,i}$ <p>unde:</p> <p>$V_{EchSist,i}$ – reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea sistemului în IDi, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</p> <p>$q_{i,x}^{Red}$ – reprezintă cantitatea de energie efectiv livrată corespunzător tranzacției definitive x pentru furnizarea</p>	<p>Pct.21 Art.129. Propunem precizarea faptului că OTS va comunica $V_{MCD,i}^{imp}$ și $V_{SN,i}$ în valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale:</p> <p>$V_{MCD,i}^{imp}$ – reprezintă veniturile rezultate conform regulilor mecanismului de compensare a dezechilibrelor, <i>transmise de OTS (valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale)</i>, după implementarea acestuia, în IDi;</p> <p>$V_{SN,i}$ – reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, <i>transmise de OTS (valori pozitive, exprimate în Lei cu 2 zecimale)</i>, pentru fiecare IDi;”</p>	<p>Se acceptă completările propuse pentru valorile pozitive exprimate în Lei cu 2 zecimale.</p>

	<p>reducerii de putere în IDi, inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la reducere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;</p> <p>$p_{i,x}^{Red}$ – reprezintă prețul aferent tranzacției definitive x pentru furnizarea reducerii de putere în IDi, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară, considerată cu semnul minus, corespunzătoare tranzacțiilor definitive la reducere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;</p> <p>$V_{MCD,i}^{exp}$ – reprezintă veniturile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia, în IDi;</p> <p>$V_{SN,i}$ – reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în IDi.”</p>		
CNTEE Transelectrica SA	Art. nou (modificare Art. 130 din Ordinul ANRE nr. 213/2020)	Trebuie modificat și Articolul 130 din Ordinul ANRE nr. 213/2020, respectiv formula de calcul a Costurilor Efective cu	Se acceptă și se modifică în consecință.

		<p>Echilibrarea, conform cu Art. I, 18 (modificarea Art. 120 din Ordinul ANRE nr. 213/2020)</p> <p>În formula de la Art. 130 (formula de calcul a Costurilor Efective cu Echilibrarea) din Ordinul ANRE nr. 213/2020 nu sunt considerate costurile înregistrate în perioada de probe.</p>	
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.130 Propunem modificarea corespunzătoare a termenilor din formulă ca urmare a înlocuirii costurilor / veniturilor PRE - Schimburi neplanificate cu costurile / veniturile Schimburilor Neintenționate.</p> $„CE_{EchSist,i} = \sum(q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) - \sum(q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + C_{MCD,i}^{imp} - V_{MCD,i}^{exp} + C_{SN,i} - V_{SN,i} - C_{Con,i},”$ <p>respectiv înlocuirea termenilor $C_{SN,i}^p$ și $V_{SN,i}^p$ cu termenii $C_{SN,i}$ și $V_{SN,i}$.</p>	Se acceptă și se modifică în consecință.
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.133 alin. (2) Propunem completarea cu precizarea modului de tratare a situației în care:</p> $„I_{pret_{Final\ dez,i}} = 1.4 * MAX [p_{i,j}^{Cres}, I_{p_{i,x}^{Red}}]”$ <p>În vederea corelării prevederilor Proiectului de Ordin cu prevederile corespunzătoare ale Ordinului ANRE</p>	În cadrul art. 133 este explicitată formula de calcul al prețului determinat operativ de către OTS și care este bazat pe estimări ale valorilor energiei de echilibrare și nu pe valori finale. Se estimează prețurile de deficit și excedent numai în cazul în care prețul stimat de dezechilibru este mai mare decât 1,4 din maximumul dintre prețurile energiei angajate pentru creștere, respectiv reducere de putere.

		<p>nr.213/2020, propunem următoarele completări/precizări:</p> <p>Art.136 lit.c) Precizarea modului de calcul al prețului initial unic de dezechilibru, pe ID în care dezechilibrul sistemului are valoarea „zero”.</p> <p>Art.137 Apreciem necesitatea clarificării dacă ODPE determină pentru fiecare ID dezechilibrul cantitativ al fiecărui PRE, inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe.</p> <p>Art.138 În cazul în care veți dispune ca ODPE să determine dezechilibrul cantitativ și valoric ale PRE provizorie pe perioada de probe, propunem ca drepturile de încasat ale acestui PRE să fie calculate pentru fiecare ID, pe baza PIP PZU corespunzător ID, în ore EET în care a fost livrată cantitatea de energie electrică de unitățile /ISD dispecerizabile și respectiv nedispecerizabile, în probe (conform propunerii noastre de la pct.1).</p>	<p>Cazul descris de dumneavoastră este tratat în cadrul aceluiași articol la litera d).</p> <p>Se acceptă și s-a modificat în consecință art. 137 pentru a se explicita faptul că și pentru PRE provizorie pe perioada de probe se va calcula dezechilibrul cantitativ.</p> <p>Nu se acceptă.</p>
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.140 Având în vedere propunerile noastre anterioare, considerăm necesare următoarele modificări, prin care în calculul drepturilor de încasat, respectiv în calculul sumei algebrice ale dezechilibrelor PRE să fie introdus PRE</p>	<p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-SN.</p>

		<p>provizorie pe perioada de probe și să fie exclus PRE-Schimburi Neintenționate:</p> <p>„- $\sum DI_i$ reprezintă suma drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE calculate în IDi, <i>inclusiv suma drepturilor de încasat ale PRE provizorie pe perioada de probe, calculate la PIP PZU corespunzător ID respectiv, în ore EET mai puțin PRE-SN;</i></p> <p>- $\sum OP_i$ reprezintă suma obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE calculate în IDi, <i>mai puțin PRE-SN.</i></p> <p>–$\sum DezPRE_i$ reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE cu semn schimbat în fiecare IDi al lunii de livrare, <i>inclusiv dezechilibrul pozitiv al PRE provizorie pe perioada de probe-mai puțin dezechilibrele PRE-SN.</i> ”</p>	
CNTEE Transelectrica SA	Art. nou (modificare Art. 141 (4) din Ordinul ANRE nr. 213/2020)	<p>Articolul 141 (4), c (literele i și ii), d se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>i) Dacă într-un ID sistemul se află în deficit, se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu formula [...] unde [...]:</p> <p>$CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea sistemului în IDi, calculate conform prevederilor Art. 130 Similar pentru Articolul 141 (4), c (litera ii), d</p>	Se acceptă și se modifică în consecință.

		În formula componentei de neutralitate financiară C ₂ de la Articolul 141 (4) lit. c și d din Ordinul ANRE nr. 213/2020, costurile cu schimburile neplanificate sunt determinate în prezent prin aplicarea prețului de deficit inițial, iar veniturile cu schimburile neplanificate sunt determinate prin aplicarea prețului de excedent inițial.	
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.141 alin.(1) Propunem completarea cu precizarea modului de tratare a situației în care:</p> <p>„ $lpret_{Final\ dez,i}l = 1.4*MAX [p_{i,j}^{Cres} , I p_{i,x}^{Red} I]$ ”</p> <p>Art.141 alin.(2) și alin.(3) Considerăm necesară, chiar dacă aceste prevederi sunt suspendate prin Art.II al Proiectului de Ordin, precizarea modului de calcul al prețului final unic de dezechilibru, pe ID în care dezechilibrul sistemului are valoarea „zero”.</p> <p>Art.141 alin.(4) Propunem completarea cu precizarea modului de tratare a situației în care:</p> <p>„ $lpret_{Final\ dez,i}l = 1.4*MAX [p_{i,j}^{Cres} , I p_{i,x}^{Red} I]$ ”</p> <p>Art.141 alin.(4) lit.b) Având în vedere propunerile noastre anterioare, considerăm necesară următoarea reformulare, prin care în calculul drepturilor de încasat, să fie introdusă și PRE provizorie pe perioada de probe și să fie exclusă orice referire la</p>	<p>Se acceptă și s-a modificat în formula de la art. 141 alin. (1) semnul mai mic cu semnul mai mic sau egal.</p> <p>Această situație este tratată în cadrul art. 136 la litera d).</p> <p>Se acceptă și s-a modificat în formula de la art. 141 alin. (1) semnul mai mic cu semnul mai mic sau egal.</p> <p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de</p>

		<p>PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate:</p> <p><i>„Pentru fiecare ID se calculează drepturile de încasare inițiale ale PRE, inclusiv PRE provizorie pe perioada de probe mai puțin PRE-SN, (DI_{PRE}) și obligațiile de plată inițiale ale acestora, mai puțin PRE-SN, (OP_{PRE}) prin înmulțirea dezechilibrelor negative ale PRE cu prețul de deficit inițial și a dezechilibrelor pozitive cu prețul de excedent initial, cu excepția PRE provizorie pe perioada de probe, al cărui dezechilibru pozitiv se înmulțește cu PIP PZU corespunzător ID respective, în ore EET.”</i></p> <p>Art.141 alin.(4) lit.c) i. și ii. Considerăm necesară precizarea modului de calcul al prețului final de deficit și respectiv al prețului final de excedent, pe ID în care dezechilibrul sistemului are valoarea „zero”.</p> <p>Art.141 lit.c) i. Având în vedere propunerile noastre anterioare, considerăm necesară următoarea reformulare, prin care în calculul drepturilor de încasat, respectiv în calculul sumei dezechilibrelor pozitive ale PRE să fie introdusă și PRE provizorie pe perioada de probe și să fie exclusă orice referire la PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate:</p>	<p>probe, însă se va elimina referirea la PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate.</p> <p>Această situație este tratată în cadrul art. 136 la litera d).</p> <p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate.</p>
--	--	--	--

		<p>„ —OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE, mai puțin PRE-SN;</p> <p>— DI_{PRE} reprezintă suma drepturilor de încasat inițiale ale PRE, <i>inclusiv suma drepturilor de încasat ale PRE provizorie pe perioada de probe, calculate la PIP PZU corespunzător ID respectiv, în ore EET</i> mai puțin PRE-SN;</p> <p>— $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE, <i>inclusiv PRE provizorie pe perioada de probe</i> mai puțin PRE-SN. ”</p> <p>De asemenea este necesară modificarea referirilor la costurile efective având în vedere faptul că ODPE nu mai calculează costurile /veniturile PRE- Schimburile Neplanificate:</p> <ul style="list-style-type: none"> - „$CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea sistemului în ID_i, calculate conform prevederilor Art. 130 unde costurile cu schimburile neplanificate <i>neintenționate sunt determinate prin aplicarea prețului de deficit inițial,</i> și veniturile cu schimburile neplanificate <i>neintenționate sunt determinate prin aplicarea prețului de excedent inițial,</i> transmise de OTS la ODPE, conform prevederilor Art.119.” 	<p>Se acceptă și se modifică în consecință.</p>
--	--	---	---

		<p><i>transmise de OTS la ODPE, conform prevederilor Art.119.”</i></p> <p>Art.141 lit.d) Având în vedere propunerile noastre anterioare, considerăm necesară următoarea reformulare, prin care în calculul drepturilor de încasat, respectiv în calculul sumei dezechilibrelor pozitive ale PRE să fie introdus și PRE provizorie pe perioada de probe și să fie exclusă orice referire la PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate:</p> <p>„ — OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE, mai puțin PRE-SN;</p> <p>— DI_{PRE} reprezintă suma drepturilor de încasat inițiale ale PRE, <i>inclusiv suma drepturilor de încasat ale PRE provizorie pe perioada de probe, calculate la PIP PZU corespunzător ID respectiv, în ore EET</i> mai puțin PRE-SN;</p> <p>— $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE, <i>inclusiv PRE provizorie pe perioada de probe</i> mai puțin PRE-SN.</p> <p>— $\sum DezPRE_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE, mai puțin PRE-SN.”</p> <p>De asemenea este necesară modificarea referirilor la costurile efective având în vedere faptul că ODPE nu mai calculează</p>	<p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-Schimburi Neplanificate/Neintenționate.</p> <p>Se acceptă și se modifică în consecință.</p>
--	--	--	--

		<p>costurile /veniturile PRE- Schimburile Neplanificate:</p> <ul style="list-style-type: none"> - „$CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea sistemului în IDi, calculate conform prevederilor Art. 130 unde costurile cu schimburile neplanificate neintenționate sunt determinate prin aplicarea prețului de deficit inițial, și veniturile cu schimburile neplanificate neintenționate sunt determinate prin aplicarea prețului de excedent inițial, transmise de OTS la ODPE, conform prevederilor Art.119.” 	
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.167 Considerăm că este necesară reformulare după cum urmează „ODPE efectuează calculele pentru decontarea dezechilibrelor PRE, inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, cu excepția PRE-SN, în fiecare lună calendaristică, după primirea valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile Regulilor de măsurare.”</p>	<p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-SN.</p>
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	<p>Art.169 Propunem următoarea modificare, respective completare cu lit.c), corespunzătoare considerațiilor anterioare:</p>	<p>Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele</p>

		<p>„Pentru fiecare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN <i>PRE provizorie pe perioada de probe PRE</i>, ODPE determină:</p> <p>.....</p> <p><i>c) Pentru fiecare ID al lunii de livrare, pentru PRE provizorie pe perioada de probe, ODPE determină drepturile de încasat ale PRE prin înmulțirea dezechilibrului pozitiv cu PIP PZU corespunzător ID respectiv, în ore EET.”</i></p>	inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-SN.
Opcom SA	Punct nou în cadrul Art. I	Art.171 și Art.172 Propunem de asemenea modificarea corespunzătoare luării în considerare a calculelor drepturilor zilnice de încasat, respective ale drepturilor lunare de încasat ale PRE provizorie pe perioada de probe, respective eliminarea referirilor la PRE-SN.	Având în vedere cele exprimate pentru propunerea de modificare a art. 137 nu se consideră necesară explicitarea în cadrul fiecărui articol ulterior acestuia faptul că trebuie realizate calculele inclusiv pentru PRE provizorie pe perioada de probe, însă se va elimina referirea la PRE-SN.
Opcom SA	<p>Art. II</p> <p>Se suspendă aplicarea prevederilor alin. (2) și (3) ale art. 141 din cadrul Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, cu modificările și completările</p>	<p>Art.142. Propunem ca și prevederile acestui articol să fie suspendate, respectiv să fie incluse în ART. II al Proiectului de Ordin, având în vedere că este lipsit de obiect, în condițiile suspendării aplicării prevederilor Art 141 alin.(2) și alin.(3).</p> <p>Art.II Propunem reformularea prevederilor acestuia după cum urmează:</p> <p><i>„Se suspendă aplicarea prevederilor alin. (2) și (3) ale art. 141, precum și prevederile art.142 din cadrul</i></p>	Se acceptă și se va modifica în consecință.

	ulterioare până la momentul punerii în funcțiune a platformelor europene de echilibrare.	<i>Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare până la momentul punerii în funcțiune a platformelor europene de echilibrare”.</i>	
CNTEE Transelectrica SA	Art. III – Operatorii economici din sectorul energiei electrice, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.	Operatorii economici din sectorul energiei electrice vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin. Propunem reformulare pentru claritate. Conform definiției din Legea 123/2012 atât Compania Națională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. cât și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A., iar Ordinul conține prevederi aplicabile mai multor operatori din domeniu energiei nu doar celor doi menționați mai sus.	Se acceptă și se modifică în consecință.

CNTEE Transelectrica SA	Art. V – (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 iunie 2021. (2) La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 239 din 8 aprilie 2015.	Art. V – (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la 1 iunie 2021. (2) De la data aplicării prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 239 din 8 aprilie 2015. Propunem reformulare pentru a nu exista riscul abrogării Ordinului ANRE nr. 59/2013 înainte de data aplicării prezentului Ordin.	Se acceptă și se modifică în consecință.
--	--	--	--

Elaborator: Direcția Generală Piață de Energie

Director general DGPE
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Director DRPE
Roxana Gheorghe

Șef SRPEE
Alexandru Molnar

Expert
Viviana Bițoiu (telemuncă)