

Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin pentru aprobarea 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, etapa a treia de consultare publică:

Participant la piață	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
Observații corp Ordin			
OPCOM	<p>Art. 3 alin. (1) -În perioada 1 decembrie 2021 - 1 septembrie 2022, operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea face lunar simulări pentru calculul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea rezultate în urma aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art.2.</p> <p>Art. 3 alin. (2)- În perioada prevăzută la alin.(1) informațiile aferente prețurilor finale unice de dezechilibru, ale prețurilor finale de deficit și de excedent, și ale dezechilibrelor valorice pentru fiecare interval de decontare ale părților responsabile cu echilibrarea</p>	<p>Art.3 alin.(1) Rugăm să se clarifice dacă prevederile privind efectuarea simulărilor lunare se referă la perioada pentru care se fac simularile (lunile respective) sau perioada în care se fac calculele pentru simulare și în acest caz este necesar să se precizeze perioada (lunile pentru care se efectuează simulările) și propunem următoarea reformulare:</p> <p>„(1) În Pentru perioada 1 decembrie 2021 - 1 septembrie 2022, operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea face lunar simulări pentru calculul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea rezultate în urma aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art.2.”</p> <p>Art.3 alin.(2) Având în vedere introducerea în cuprinsul prezentului document (în anexa 2) a prevederilor cu privire la redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare din echilibrarea sistemului, vă propunem următoare reformulare:</p> <p>„(2) În Pentru perioada prevăzută la alin.(1) informațiile aferente prețurilor finale unice de dezechilibru, ale prețurilor finale de</p>	Se acceptă.

		deficit și de excedent, și ale dezechilibrelor valorice pentru fiecare interval de decontare ale părților responsabile cu echilibrarea și ale veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului calculate conform aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2.....”	
Electrica Furnizare	<p>Art. 3 – (1) În perioada 1 decembrie 2021-1 septembrie 2022, operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea face lunar simulări pentru calculul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea rezultate în urma aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2.</p> <p>(2) În perioada prevăzută la alin. (1), informațiile aferente prețurilor finale unice de dezechilibru, ale prețurilor finale de deficit și de excedent și ale dezechilibrelor valorice pentru fiecare interval de decontare ale părților responsabile cu echilibrarea calculate conform aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2 se transmit de operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și către operatorul de transport și de sistem, pe e-mail, până la sfârșitul lunii calendaristice care urmează lunii de livrare.</p>	<p>Rezultatele simulărilor ar trebui transmise și către Părțile Responsabile cu Echilibrarea (fiecare PRE să primească prețurile și calculele aferente decontării lunare), propunerea de Regulament având impact asupra fiecărei PRE. De asemenea, către fiecare PRE să fie transmise și valorile aferente decontării redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare pentru fiecare lună de simulare (Secțiunea 7.3 Repartizarea către PRE a costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului).</p>	Se acceptă. Se vor transmite rezultatele simulărilor la PRE privind propria decontare.
AFEER	<p>Art. 3</p> <p>... (2) În perioada prevăzută la alin. (1), informațiile aferente prețurilor finale</p>	<p>Pentru o analiza si intelege corecta propunem ca fiecare PRE sa primeasca informatiile pentru partea lor de date precum si valorile aferente costurilor/veniturilor din</p>	Se acceptă. Se vor transmite rezultatele simulărilor la PRE privind propria decontare

	<p>unice de dezechilibru, ale prețurilor finale de deficit și de excedent și ale dezechilibrelor valorice pentru fiecare interval de decontare ale părților responsabile cu echilibrarea calculate conform aplicării prevederilor regulamentului prevăzut la art. 2 se transmit de operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și către operatorul de transport și de sistem, pe e-mail, până la sfârșitul lunii calendaristice care urmează lunii de livrare.</p>	redistribuire.	
<p>CNTEE Transelectrica</p>	<p>Art.4 2. Tabelul nr. 2 Modul de activare Manual Timpul de pregătire valoare specifică structurii de UFR/GFR (specifică tipului de unități generatoare/locuri de consum cu consum comandabil/instalații de stocare componente conținute), cu condiția ca suma dintre timpul de pregătire și timpul de variație a puterii □ 12,5 minute Timpul de variație a puterii □ 12,5 minute, cu respectarea condiției ca suma dintre timpul de pregătire și timpul de variație a puterii □ 12,5 minute Timpul de activare completă (TAC) 12,5 minute Timpul de dezactivare □ 12,5 minute Valoarea minimă a RRFm 1 MW Granularitatea 1 MW Valoarea maximă a RRFm 9,999 MW Timpul minim de livrare 5 minute Durata maximă de livrare a cantității</p>	<p>Este necesară eliminarea virgulei care separă zecimalele de numărul întreg, pentru celalte valori din text. Valoarea maximă a RRFm 9 999 MW</p>	Se acceptă.

	<p>maxime cerute 15 minute pentru activare programată 30 minute pentru activare directă</p> <p>Timpul minim între o dezactivare și o activare succesivă Determinată de către FSE.</p>		
<p>CNTEE Transelectrica</p>	<p>Art.7 alin. (2) La data aplicării prezentului ordin se abrogă:</p> <p>a) Articolele 1-3, 6, 9 și 15 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și nr. 1201 bis din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>b) Articolele 1- 3 și art. 8 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 779 din 26 august 2020, cu modificările ulterioare;</p> <p>e) Capitolul 8 din anexa la Ordinul</p>	<p>Înțelegem rațiunea juridică a prevederilor de la Art.7 (1) a), b), însă propunem <i>specificarea abrogării integrale</i> a Ordinelor ANRE nr. 213/2020, 152/2020, respectiv Ordinul ANRE de aprobare a Codului Comercial, abrogare care rezultă implicit prin abrogarea articolelor menționate, pentru a nu produce confuzie în rândul tuturor părților interesate.</p> <p>De exemplu, în codul Comercial mai există capitolul 15 – „<i>Raportare și publicarea informațiilor despre piață</i>”, capitol neabrogat în alte Ordine ANRE care conține, în același timp, prevederi care nu mai sunt în concordanță cu cerințele actuale.</p> <p>Prevederile din Clauze și Condiții pentru FSE și PRE înlocuiesc toate capitolele din Codul Comercial cu reguli actualizate și adaptate la noile Regulamente europene.</p>	<p>Nu se acceptă. Există articole care includ modificari ale unui Ordin neabrogat respectiv Regulamentul de măsurare.</p>

	președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare.		
OPCOM	<p>Art.7 alin. (2) La data aplicării prezentului ordin se abrogă:</p> <p>a) Articolele 1-3, 6, 9 și 15 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și nr. 1201 bis din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>b) Articolele 1- 3 și art. 8 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 779 din 26 august 2020, cu modificările ulterioare;</p>	Art.7 alin.(2) lit.a) Propunem verificarea necesității abrogării inclusiv a art.5, art.7, art.10 si art.11.	Abrogarea s-a realizat conform practicilor legislative

Anexa 1 Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței			
AFEER	Art. 12 Furnizorii de RSF care sunt calificați tehnic de către OTS numai pentru RSF, conform prevederilor procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem aprobată prin ordin al președintelui ANRE, nu sunt obligați să se înregistreze la PE. Pentru managementul congestiilor, OTS poate activa și capacitățile disponibile ale unităților de producție de clasă C sau D racordate la sistemul electroenergetic, care nu fac parte din UFR/GFR, acordând o compensație financiară pentru energia activată, conform prevederilor Art. 95.	Am dori explicata ce se înțelege prin „nu sunt obligați să se înregistreze la PE.” În înțelegerea noastră, în condițiile prevăzute, în situația în care ar dori să se înregistreze la PE, nu ar putea să o facă. Vă rugăm să completați prevederile regulamentului astfel încât participantul să poată oferi și energia de echilibrare aferentă RSF.	Se acceptă. Se va modifica astfel: <i>Furnizorii de RSF care sunt calificați tehnic de către OTS numai pentru RSF, conform prevederilor procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem aprobată prin ordin al președintelui ANRE, nu sunt obligați să se înregistreze la în calitate de PE-FSE la PE.</i>
CNTEE Transelectrica	Art. 14 Pot să devină FSE persoanele care dețin/gestionează locuri de consum, instalații de producere a energiei electrice și/sau unități de stocare a energiei, precum și agregatorii.	Propunem reformulare: Pot să devină FSE persoanele <i>fizice/juridice</i> care dețin/gestionează locuri de consum, instalații de producere a energiei electrice și/sau unități de stocare a energiei, precum și agregatorii. Nu pot fi doar persoane (ex. Hidroelectrică, sau orice firmă, companie care dețin unități de producție)	Se acceptă.
CNTEE Transelectrica	Art. 19 După obținerea calificării tehnice, înregistrarea pe piața de echilibrare se realizează prin semnarea convenției de participare la PE de către persoana care deține UFR/GFR.	După obținerea calificării tehnice, înregistrarea pe piața de echilibrare se realizează prin semnarea convenției de participare la PE de către persoana <i>fizică/juridică</i> care deține UFR/GFR.	Se acceptă.
CNTEE Transelectrica	Art. 36 lit. b) în procesul de monitorizare efectuat de OTS și, după caz, de OD	Art. 36 lit. b) în procesul de monitorizare efectuat de OTS și, după caz, de OD	Se acceptă.

	conector, OTS evaluează periodic performanțele FSE prin teste efectuate de OTS.	conector, OTS evaluează periodic performanțele FSE prin teste efectuate de OTS. Monitorizarea în funcționare se poate realiza prin analiza funcționării curente	
CNTEE Transelectrica	Art. 40 FSE atribuie ofertele de energie de echilibrare numai PRE din care face parte, conform prevederilor Clauzelor și condițiilor pentru PRE respectiv în cazul unui agregator ce preia rolul de FSE pentru GFR cu puncte de măsură în mai multe PRE, acesta ajustează poziția netă contractuală între respectivele PRE prin notificări ulterioare ID de livrare, conform art. 113 pct. II lit. E. pct. 2 și 3 subpunctul (iii) din Clauzele și condițiile pentru PRE aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr...../2021.	Propunem reformulare: FSE atribuie ofertele de energie de echilibrare numai PRE din care face parte, conform prevederilor Clauzelor și condițiilor pentru PRE respectiv în cazul unui agregator ce preia rolul de FSE pentru GFR cu puncte de măsură în mai multe PRE, acesta ajustează poziția netă contractuală între respectivele PRE prin notificări ulterioare ID de livrare, conform art. 113 pct. II lit. E. pct. 2 și 3 subpunctul (iii) din Anexa 2 - Clauzele și condițiile pentru PRE. aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr...../2021.	Nu se acceptă. Tehnică legislativă.
CNTEE Transelectrica	Art. 41 În situațiile în care siguranța în funcționare a SEN o impun dacă OTS identifică necesitatea unor oferte de energie de echilibrare suplimentare după ora de închidere a porții pentru piața intrazilnică, pentru un anumit ID, acesta poate transmite o solicitare către FSE de a oferi energia aferentă capacității de echilibrare neutilizată. În aceste cazuri, FSE pot oferta pe piața de echilibrare toată energia de echilibrare rămasă disponibilă, pe fiecare sens, pentru ID considerat.	Propunem reformulare: În situațiile în care siguranța în funcționare a SEN o impun dacă OTS identifică necesitatea unor oferte de energie de echilibrare suplimentare după ora de închidere a porții pentru piața intrazilnică, pentru un anumit ID, acesta poate transmite o solicitare către FSE de a oferi energia aferentă capacității de echilibrare neutilizată. În aceste cazuri, FSE pot ofertează (sau vor oferta) pe piața de echilibrare toată energia de echilibrare rămasă disponibilă, pe fiecare sens, pentru ID considerat. Atunci când OTS solicită oferte pentru siguranța în funcționare a SEN se impune ca	Nu se acceptă. Regulamentul (UE) 2019/943 nu impune obligatia de ofertare pentru FSE.

		FSE să oferteze restul rezervelor.	
CNTEE Transelectrica	Art. 66 OTS tranzacționează produsul standard RI de energie de echilibrare pe platforma PE a OTS până la momentul în care un OTS învecinat interconectat efectuează procesul de înlocuire a rezervelor și este posibilă utilizarea de către OTS a platformei europene dedicate.	Propunem reformulare pentru o mai bună înțelegere : OTS tranzacționează produsul standard RI de energie de echilibrare pe platforma PE a OTS până la momentul în care un OTS învecinat interconectat decide să utilizeze acest tip de produse efectuează procesul de înlocuire a rezervelor și este posibilă tranzacționarea în comun a produsului standard RI de către OTS a pe platformea europeană dedicată.	Se acceptă.
CNTEE Transelectrica	Art. 95 (1) OTS acordă o compensație financiară participanților la piață responsabili de UFR/GFR, respectiv unități de producție de clasă C și D care nu fac parte din UFR/GFR care primesc și duc la îndeplinire dispoziții de creștere sau de reducere a puterii active în afara PE în scopul managementului congestiilor, conform prevederilor art. 12 și art. 13 din Regulamentul (UE) 2019/943.	Am adăugat o virgulă necesară. Art. 95 (1) OTS acordă o compensație financiară participanților la piață responsabili de UFR/GFR, respectiv unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR care primesc și duc la îndeplinire dispoziții de creștere sau de reducere a puterii active în afara PE în scopul managementului congestiilor, conform prevederilor art. 12 și art. 13 din Regulamentul (UE) 2019/943.	Se acceptă.
OPCOM	Art. 103 OTS transmite către ODDPRE în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare o notă lunară de regularizare, care cuprinde defalcăt, volumele de energie de echilibrare contractate cu OTS pentru echilibrarea SEN și prețurile marginale stabilite din listele cu ordine de merit comune sau locale pentru fiecare tranzacție, volumele de energie de echilibrare contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene,	Art.103 Propunem completarea prevederilor după cum urmează: „OTS transmite către ODDPRE în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare o notă lunară de regularizare, care cuprinde defalcăt, volumele de energie de echilibrare contractate cu OTS pentru echilibrarea SEN și prețurile marginale stabilite din listele cu ordine de merit comune sau locale pentru fiecare tranzacție, cantitățile totale de energie de echilibrare	Se acceptă parțial. Se va introduce comunicarea de către OTS a cantităților de energie de echilibrare realizate în procesul de stabilizare a frecvenței. Nu se acceptă introducerea prețurilor aferente cantităților de energie de echilibrare realizate în procesul de stabilizare a frecvenței deoarece avem doar piață de capacitate de RSF.

	<p>volumele de energie contractate pentru managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din PE în acest scop, volumele contractate pentru managementul congestiilor în afara PE, pentru fiecare ID al lunii de livrare, pe fiecare tip de produs, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere; aceste date sunt folosite de ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE, conform prevederilor din Regulamentul PRE.</p>	<p>realizată la creștere/la reducere de putere furnizată în procesul de stabilizare a frecvenței și prețurile marginale aferente, volumele de energie de echilibrare contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene (???) volumele de energie contractate pentru managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din PE în acest scop și prețul de ofertă pentru fiecare tranzacție, volumele contractate pentru managementul congestiilor în afara PE, pentru fiecare ID al lunii de livrare, pe fiecare tip de produs, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere și valoarea compensației unitare aferentă; aceste date sunt folosite de ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE și ale costurilor, veniturilor și costurilor efective cu echilibrarea, conform prevederilor din Regulamentul PRE.”</p> <p>De asemenea considerăm necesară precizarea modului de utilizare a „volumelor de energie de echilibrare contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene” de către ODDPRE în calculul dezechilibrelor cantitative ale PRE, având în vedere faptul că la art.152 (din Anexa 2) aceste volume ne se regăsesc în enumerarea schimburilor contractuale pe baza cărora se determină Poziția Netă Contractuală a unei PRE.</p>	<p>Art. 46 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 prevede că OTS poate să calculeze și să deconteze volumul activat al energiei de echilibrare pentru procesul de stabilizare a frecvenței cu furnizorii de servicii de echilibrare, în temeiul articolului 45 alineatele (1) și (2). OTS a ales introducerea doar a pieței de capacitate de RSF și în consecință nu avem prețuri pentru energia de echilibrare din rezerve de RSF și se calculează doar volumul activat de RSF. S-a reformulat pentru o mai bună înțelegere privind schimburile de energie pentru echilibrarea altor sisteme.</p>
AFEER	<p>Art. 145 Condițiile de agregare a unităților generatoare, unităților consumatoare aparținând mai multor locuri de consum sau locuri de consum și de producere, unităților de stocare a energiei și/sau unităților de furnizare a</p>	<p>Pentru ca în cadrul discuțiilor am constatat ca exista mai multe interpretari si folosirea semnelui de punctuatie „/” în cadrul “<i>Pot fi agregate unități generatoare/unități consumatoare/unități de stocare din toate categoriile</i>” provoaca confuzii, va rugam sa</p>	<p>Nu se acceptă. Considerăm că utilizarea „/” este corectă și nu lasă loc de interpretări.</p>

	<p>rezervelor, sunt următoarele:</p> <p>a) Pot fi agregate unități generatoare/unități consumatoare/unități de stocare din toate categoriile (A, B, C, D), clasificate în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice;</p> <p>b) Pentru un GFR format din mai multe unități generatoare, unități consumatoare aparținând mai multor locuri de producere, locuri de consum, sau unități de stocare a energiei și/sau de unități de furnizare a rezervelor situate în zone de rețea diferite, în situația apariției unei congestii de rețea, creșterea/reducerea de putere se va realiza la dispoziția dispecerului, prin indicarea entităților componente la care trebuie modificat punctul de funcționare pentru eliminarea congestiei;</p>	reformulati fara a folosi ,/?. Aceasta este si o cerinta a legii specifice referitoare la regulile de emitere a actelor normative.	
CNTEE Transelectrica SA	Art. 166 Rezultatul fiecărei licitații de alocare de capacitate de echilibrare se consemnează în anexe la contractele pentru furnizarea capacității pentru echilibrare încheiate între OTS și FSE.	Propunem reformulare pentru a nu apărea confuzii prin folosirea termenului alocare, care se folosește în piața de alocare de capacitate pe liniile de interconexiune. Rezultatul fiecărei licitații de alocare pentru capacitatea de echilibrare se consemnează în anexe la contractele pentru furnizarea capacității pentru echilibrare încheiate între OTS și FSE.	Se acceptă.
AFEER	Art. 225 OTS plătește sumele aferente capacităților RSF realizate, în maximum 14 zile de la primirea facturilor de la furnizorii de RSF.	Propunem sa fie aplicat acelasi tratament ca in cazul platii celorlalte servicii (ex. art 180)	Se acceptă. Se va reformula în sensul art. 180.
OPCOM	Art. 238 Energia de echilibrare	Art.238 din anexa 1, prevede faptul că	Se acceptă. Se va introduce

	realizată de furnizorul de RSF se ia în calcul la stabilirea poziției nete contractuale a PRE, din care UFR sau GFR fac parte.	„energia de echilibrare realizată de furnizorul de RSF se ia în calcul la stabilirea poziției nete contractuale a PRE, din care UFR sau GFR fac parte”, dar în cuprinsul documentului nu se regasesc prevederi referitoare la transmiterea de către OTS către ODDPRE a informațiilor aferente cantităților de energie de echilibrare realizată de furnizorul de RSF; și propunem ca datele aferente energiei de echilibrare realizată de furnizorul de RSF să fie cuprinse în nota lunară de regularizare (de la art.103), deoarece în documentul supus consultării publice nu se regasesc prevederi referitoare la transmiterea de către OTS către ODDPRE a informațiilor aferente cantităților de energie de echilibrare realizată de furnizorul de RSF.	prevederea referitoare la transmiterea de către OTS către ODDPRE a informațiilor aferente cantităților de energie de echilibrare realizată de furnizorul de RSF.
AFEER	<p>Capitolul 11 Dispoziții finale At. 224 OTS publică prezentul regulament pe pagina proprie de internet în termen de 2 zile de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I. Până la data aplicării regulamentului, activitățile de implementare care se realizează, după caz, de către OTS, OD, FSE sunt următoarele:</p> <p>a) reevaluarea capacităților necesare și disponibile pentru furnizarea fiecărui tip de rezervă de servicii de echilibrare;</p> <p>b) calificarea FSE pentru fiecare tip de produs standard și calificarea pentru furnizarea de RSF conform prevederilor Procedurii de calificare</p>	<p>Propunem sa se completeze cu termene clare pentru fiecare etapa deoarece participantii trebuie sa pregateasca platforme informatice si sa le testeze.</p> <p>Consideram necesara o prevedere in care sa fie mentionata obligatia OTS de a emite, dupa consultari, procedurile necesare de aplicare a Regulamentului intr-o perioada de 3 luni de la publicare.</p>	<p>Se acceptă parțial. Termenele sunt clare pentru lit a) și b) și se vor încheia cel mai târziu la data de 1 octombrie 2022. Se va completa pentru lit. c) cu termenul de implementare de 9 luni de la publicarea prezentului Ordin în Monitorul Oficial Partea I pentru a permite FSE să realizeze testări în paralel cu noua platforma PE.</p> <p>Se acceptă includerea prevederii de elaborare a procedurilor OTS în termen de 6 luni de la publicarea prezentului Ordin.</p>

	<p>tehnică;</p> <p>c) dezvoltarea și implementarea de noi funcții în sistemul EMS – SCADA necesare pentru ca OTS să utilizeze platforma europeană pentru produsul standard de RRFa;</p> <p>d) modificarea configurației platformei PE existente, conform cerințelor din prezentul regulament.</p>		
--	---	--	--

Anexa 2

Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea

CNTEE Transelectrica SA	Art. 1 lit. b) transmiterea datelor și informațiilor care urmează să fie livrate către operatorul de transport și de sistem în vederea calculării dezechilibrului pe fiecare interval de decontare a dezechilibrelor;	Propunem reformulare: transmiterea datelor și informațiilor care urmează să fie livrate către operatorul de transport și de sistem operatorul pieței de energie electrică desemnat în vederea calculării dezechilibrului pe fiecare interval de decontare a dezechilibrelor;	Se acceptă cu înlocuirea cu ODDPRE
CNTEE Transelectrica SA	Art. 4 alin 13 Poziția netă măsurată – Diferența dintre producția netă agregată pentru toți producătorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării și consumul net agregat pentru toți consumatorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, inclusiv CPT al rețelei electrice a unui OR, dacă acesta și-a transferat responsabilitatea echilibrării CPT către acea PRE, într-un ID;	Propunem reformulare în acord cu termenii folosiți în Regulamentul de măsură. Poziția netă măsurată – Diferența dintre producția netă agregată însurată pentru toți producătorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării și consumul net agregat însurat pentru toți consumatorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, inclusiv CPT al rețelei electrice a unui OR, dacă acesta și-a transferat responsabilitatea echilibrării CPT către acea PRE, într-un ID;	Se acceptă.
CNTEE	Art. 6 Participanții la piață care devin activi	Propunem reformulare pentru înțelegerea că	Se acceptă.

Transelectrica	pe piața de energie electrică își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistem; aceștia depun eforturi pentru a fi echilibrați sau contribuie la echilibrarea SEN.	toți participanții au responsabilitatea financiară pentru dezechilibre, inclusiv cei care contribuie la echilibrarea SEN. Participanții la piață care devin activi pe piața de energie electrică își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele pe care le cauzează în sistem; aceștia depun eforturi pentru a fi echilibrați și/sau contribuie la echilibrarea SEN.	
Electrica Furnizare	Art. 7 Aplicarea conceptului responsabilității echilibrării în prezentul regulament are ca obiectiv stimularea participanților de a se echilibra înainte de ID, prin modul de stabilire a responsabilității financiare pentru dezechilibrele dintre producția netă și consumul realizate și schimburile de energie electrică notificate conform contractelor, permițând totodată diminuarea aplicării măsurilor penalizatoare asupra participanților la piață, prin acordarea permisiunii pentru aceștia de a-și agrega dezechilibrele, în limitele prevăzute de prezentul regulament.	Vă rugăm să clarificați dacă prin „acordarea permisiunii pentru aceștia de a-și agrega dezechilibrele, în limitele prevăzute de prezentul regulament” înțelegeți doar transferul responsabilității echilibrării unor PRE către o altă PRE.	Se acceptă. S-a reformulat în consecință. „Aplicarea conceptului responsabilității echilibrării în prezentul regulament are ca obiectiv stimularea participanților de a se echilibra înainte de ID, prin modul de stabilire a responsabilității financiare pentru dezechilibrele dintre producția netă și consumul realizate și schimburile de energie electrică notificate conform contractelor, permițând totodată diminuarea aplicării măsurilor penalizatoare asupra participanților la piață, în limitele prevăzute de prezentul regulament”.
AFEER	Art. 7 Aplicarea conceptului responsabilității echilibrării în prezentul regulament are ca obiectiv stimularea participanților de a se echilibra înainte de ID, prin modul de stabilire a responsabilității financiare pentru dezechilibrele dintre producția netă și	Ne menținem observațiile anterioare atât asupra acestor articole cât și pe parcursul documentului care menționează aceste aspecte în sensul că: - apreciem că limitarea dimensiunii PRE-ului este prea restrictivă și în detrimentul reducerii costurilor cu echilibrarea ale	Nu se acceptă. Cele două regulamente invocate nu interzic astfel de reguli naționale. Așa cum s-a mai arătat, costurile de echilibrare suportate de OTS nu depind

	<p>consumul realizate și schimburile de energie electrică notificate conform contractelor, permițând totodată diminuarea aplicării măsurilor penalizatoare asupra participanților la piață, prin acordarea permisiunii pentru aceștia de a-și agrega dezechilibrele, în limitele prevăzute de prezentul regulament.</p>	<p>participanților la piață.. Observăm că în Regulamentul (UE) 943/2019 și în Regulamentul (UE) 2195/2017, referitor la dimensiunea PRE-ului nu apare niciun fel de restricție.</p> <p>- Respectarea prevederilor de la art. 5 alin. (1) și de la art. 18, (4) d) și (6) a) din Regulamentul (UE) 2017/2195, respectiv „ (6)Clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea conțin: (a) definiția responsabilității cu echilibrarea pentru fiecare punct de racordare, astfel încât să se evite orice lipsă sau suprapunere în ceea ce privește responsabilitatea în materie de echilibrare a diferiților participanți la piață care furnizează servicii punctului respectiv de racordare;”.</p>	<p>de nivelul de agregare al participanților în PRE, deci concluzia diminuării costurilor tuturor participanților NU se susține logic, modificându-se doar distribuția între participanți a acestor costuri, care sunt aceleași în sumă totală. Mai mult, prin atenuarea caracterului penalizator al prețurilor dezechilibrelor suportate de membrii unei PRE, se reduce stimulentele acestora de a se echilibra înaintea timpului real.</p>
AFEER	<p>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 electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum și încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul ordinului președintelui ANRE nr. 25/2021 pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și pentru modificarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc</p>	<p>Va rugăm să completați articolul cu prevederi referitoare la cazul în care prosumatorul activ se afla în cadrul unui agregator independent.</p>	<p>Nu se acceptă. ANRE consideră că prosumatorul se încadrează în prevederile art. 40 din anexa 1 pentru cazul în care respectivul prosumator este producător activ, adică FSE.</p>

	de consum, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 227/2018, sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața de energie electrică de către prosumatorii respectivi.		
AFEER	Art. 15 Un participant la piață 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.	Formularea de la art.15 îngreuează posibilitatea agregării de consumuri, respectiv producții în vederea participării la piețele de energie electrică, inclusiv ca FSE agregator, conform prevederilor art. 18, (4) b).din Regulamentul (UE) 2017/2195.	Nu se acceptă. În cadrul Regulamentului (UE) 2195/2017, atât la art. 16 pct. 2 cât și la art. 18 pct. 4 lit. d) este utilizată sintagma ”una sau mai multe părți responsabile cu echilibrarea”. În interpretarea noastră prevederile articolelor amintite nu interzic adoptarea unor reguli naționale mai restrictive, iar în acest moment considerăm oportun ca o singură PRE să își asume responsabilitatea financiară pentru un participant la piață. Mai mult acest articol impune ca FSE agregator să își asume responsabilitatea echilibrării printr-un singur PRE pentru consumurile, respectiv producțiile pe care acesta le agregă și care pot face parte din PRE diferite.
AFEER	Art. 21 În cazul consumatorului care participă activ la piață prin intermediul unui agregator independent, furnizorul principal își asumă responsabilitatea echilibrării respectivului loc de consum, responsabilitatea echilibrării agregatorului	Va rugăm ca într-o anexă la ordin să prezentați un exemplu de calcul care să ofere o mai bună înțelegere a prevederii generale de la art. 21.	Nu se acceptă. Considerăm că art. 2 furnizează toate elementele necesare care au fost explicate în prealabil în cadrul întâlnirilor cu participanții la piață.

	realizându-se prin intermediul transferului de energie dintre PRE în care este înregistrat și PRE în care este înregistrat furnizorul principal, stabilit la un nivel care depinde de consumul măsurat al acestuia și de consumul de referință aferent pieței pe care a participat; în situațiile în care consumatorul participă frecvent la piață, astfel încât nu este posibilă realizarea curbei de referință a consumului pentru piețele anterioare PE, consumul de referință pentru aceste piețe se consideră la nivelul valorii de consum prestabilite prevăzute în contractul de furnizare al consumatorului.		
CNTEE Transelectrica	Art. 49 Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE, următoarele informații din zona de licență proprie: a) valoarea agregată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; b) valoarea agregată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.	Idem pct.10 Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE, următoarele informații din zona de licență proprie: a) valoarea agregată însurmată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; b) valoarea agregată însurmată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.	Se acceptă
DELGAZ GRID	Art. 49 Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE, următoarele informații din zona de licență proprie: a) valoarea agregată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a	Art. 49 Nu mai târziu de a 5-a zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, fiecare OR transmite OTS și fiecărei PRE (conform machetei solicitate de OTS), următoarele informații din zona de licență proprie: a) valoarea agregată a producției anuale estimate pentru unitățile de producție, pentru care respectiva PRE și-a asumat	Nu se accepta. ANRE nu poate impune o metodă de prognoză. Considerăm ca o prognoză trebuie să se realizeze pe baza datelor istorice dar cu considerarea și altor informații.

	<p>asumat responsabilitatea echilibrării;</p> <p>b) valoarea agregată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.</p>	<p>responsabilitatea echilibrării <u>considerând configurația PRE la momentul lunii de raportare n-2</u></p> <p>b) valoarea agregată a consumului anual estimat pentru consumatorii de energie electrică, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, <u>considerând configurația PRE la momentul lunii de raportare n-2</u></p>	
DELGAZ GRID	<p>Art. 50 Producțiile și consumurile anuale estimate pentru următoarele 12 luni, transmise conform prevederilor Art. 49, pot avea la bază următoarele informații, fără a se limita la acestea:</p> <p>a) cantitățile anuale estimate pentru CPT, utilizate de respectivul OR pentru determinarea tarifelor de rețea;</p> <p>b) producția sau consumul anual, după cum este cazul, înregistrate în ultimele 12 luni pentru respectivul loc de producere/loc de consum; sau</p> <p>c) în cazul unui loc de producere/loc de consum pentru care nu sunt disponibile date, o estimare cât mai realistă a cantităților anuale, așa cum au fost convenite de furnizorul locului de consum și/sau de OR cu respectivul utilizator de rețea electrică și/sau PRE.</p>	<p>Art. 50 Producțiile și consumurile anuale estimate pentru următoarele 12 luni, transmise conform prevederilor Art. 49, pot avea la bază următoarele informații, fără a se limita la acestea:</p> <p>a) cantitățile anuale estimate pentru CPT, utilizate de respectivul OR pentru determinarea tarifelor de rețea;</p> <p>b) producția sau consumul anual, după cum este cazul, înregistrate în ultimele 12 luni <u>(VMA considerate până la luna n-2 celei de analiză)</u> pentru respectivul loc de producere/loc de consum; sau</p> <p>c) în cazul unui loc de producere/loc de consum pentru care nu sunt disponibile date, o estimare cât mai realistă a cantităților anuale, așa cum au fost convenite de furnizorul locului de consum și/sau de OR cu respectivul utilizator de rețea electrică și/sau PRE. <u>Pentru locurile de producere noi, estimarea OR va ține cont de puterea instalată a capacității de producere.</u></p>	Nu se acceptă. Idem răspunsul de la art. precedent.
DELGAZ GRID	<p>Art. 51 În situația în care datele transmise de un OR conform prevederilor Art. 49 sunt incorecte, respectiva PRE le poate contesta la OR într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data la care au fost</p>	<p>Propunem eliminarea. Datele transmise de OR sunt date suport – propunem eliminarea art.51 – PRE poate contesta în condițiile în care detine datele istorice pentru fiecare Loc de producere/loc de consum din cadrul PRE-</p>	Nu se acceptă. PRE poate obține aceste informații de la membrii PRE.

	transmise. Dacă o PRE nu a transmis nicio contestație în acest interval, atunci datele transmise conform prevederilor Art. 49 se consideră ca fiind confirmate de respectiva PRE.	ori aceste configurații ale PRE se modifica de la o luna la alta și practic PRE nu are aceste informații astfel încât să poată face o comparație	
DELGAZ GRID	Art. 52 Un OR verifică orice contestație primită în legătură cu datele transmise conform prevederilor Art. 49 în termen de 5 zile lucrătoare după primirea contestației și trebuie să comunice respectivei PRE rezultatul analizei. Dacă datele au fost incorecte, OR transmite datele corectate către OTS și respectiva PRE.	Propunem eliminarea. Idem motivația de la art.51	Nu se acceptă. A se vedea comentariul de la articolul precedent.
DELGAZ GRID	Art. 53 OTS și orice OR pot conveni să limiteze schimbul lunar de informații dintre ei, necesar conform prezentei secțiuni, numai la datele care s-au modificat față de luna anterioară.	Va rugăm clarificare, întrucât nu se corelează cu art.49 în care se precizează ca OR transmite în fiecare luna. Este vorba de estimare pe ultimele 12 luni din anul precedent? Sau din perioada anterioară lunii de raportare – considerând 12 luni alunecatoare?	Este vorba de prognoza pentru următoarele 12 luni (alunecatoare).
AFEER	Art. 61 În situația în care motivele revocării subzistă, după 2 zile lucrătoare de la notificarea prevăzută la Art. 60 OTS: a) notifică ODDPRE, toți distribuitorii în rețelele cărora PRE avea puncte de măsurare, precum și participanții la piață înregistrați ca PRE, care aveau responsabilitatea echilibrării transferată acestei PRE, cu privire la posibilitatea și termenul de revocare; b) publică pe pagina proprie de internet o atenționare referitoare la posibilitatea revocării PRE, adresată participanților la piața de energie electrică și PRE cu care această PRE avea contracte/notifica schimburi bloc.	Art. 61 În situația în care motivele revocării subzistă, după 2 zile lucrătoare de la notificarea prevăzută la Art. 60 OTS: a) notifică ODDPRE, toți distribuitorii în rețelele cărora PRE avea puncte de măsurare, precum și participanții la piață înregistrați ca PRE, care aveau responsabilitatea echilibrării transferată acestei PRE, precum și alte PRE-uri cu care a avut schimburi bloc în ultimele 6 luni , cu privire la posibilitatea și termenul de revocare; b) publică pe pagina proprie de internet o atenționare referitoare la posibilitatea revocării PRE, adresată participanților la piața de energie electrică și PRE cu care această PRE avea contracte/notifica schimburi bloc.	Se acceptă.

		PRE-ul nu stie ce tranzactii va avea membrul in zilele urmatoare de aceea ar fi util sa fie anuntate pe baza unor date istorice (propunem 6 luni) si alte PRE-uri cu care a avut schimburi bloc	
AFEER	<p>Art. 81 O PRE poate renunța unilateral la asumarea responsabilității echilibrării pentru un participant la piață înregistrat ca PRE pentru care își asumase anterior această responsabilitate, în următoarele condiții:</p> <p>a) PRE îl anunță pe participantul la piață cu privire la decizia sa, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de data de la care intenționează să nu-și mai asume responsabilitatea echilibrării pentru acesta;</p> <p>b) PRE anunță OTS 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.</p> <p>c) PRE anunță OR la care participantul la piață are puncte de măsurare corespunzătoare locurilor de consum/locurilor de producere aflate în responsabilitatea sa, ANRE, dacă participantul la piață are clienți finali, precum și PRE cu care acesta avea schimburi comerciale notificate drept schimburi bloc.</p>	<p>Art. 81 O PRE poate renunța unilateral la asumarea responsabilității echilibrării pentru un participant la piață înregistrat ca PRE pentru care își asumase anterior această responsabilitate, în următoarele condiții:</p> <p>a) PRE îl anunță pe participantul la piață cu privire la decizia sa, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de data de la care intenționează să nu-și mai asume responsabilitatea echilibrării pentru acesta;</p> <p>b) PRE anunță OTS 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.</p> <p>c) PRE anunță OR la care participantul la piață are puncte de măsurare corespunzătoare locurilor de consum/locurilor de producere aflate în responsabilitatea sa, ANRE, dacă participantul la piață are clienți finali, precum și PRE cu care acesta avea schimburi comerciale notificate drept schimburi bloc in ultimile 6 luni.</p>	Se acceptă.
CNTEE Transelectrica	- Capitolul 4	Propunem redenumirea capitolului în cuvinte: Notificarea în PE armonizat cu titlul:	Se acceptă. S-a reformulat titlul capitolului astfel:

SA	NP	Ofertarea pe PE, sau mai simplu: Notificările de program. Propunem, deasemenea eliminarea, pe cât posibil, a abrevierilor din titluri și folosirea consecventă a acestora în text.	Reguli pentru NP
OPCOM	<p>Art.152 Următoarele schimburi de energie electrică sunt definite ca schimburi contractuale:</p> <p>a) SB cu alte PRE, cuprinse în notificările de program aprobate;</p> <p>b) Importurile aferente contractelor, conform graficelor de schimb notificate la OTS și cuprinse în notificările de program ale PRE importurile rezultate din mecanismul de cuplare a PZU și a PI notificate de PRE Agent de transfer;</p> <p>c) Exporturile aferente contractelor, conform graficelor de schimb notificate la OTS și cuprinse în notificările de program ale PRE, exporturile rezultate din mecanismul de cuplare a PZU și a PI notificate de PRE Agent de transfer;</p> <p>d) Cantitățile totale din tranzacțiile angajate pentru creștere de putere în PE, de către un FSE;</p>	<p>Art.152 Propunem corectarea literelor de la ultimele două schimburi contractuale, din lit.d), în lit.f) și lit.g). De asemenea în vederea corelării cu prevederile de la art.238 din anexa 1 și de la art.153 din anexa 2, propunem următoarea completare:</p> <p>„.....</p> <p>h) Cantitățile totale de energia de echilibrare realizată în procesul de stabilizare a frecvenței pentru creștere de putere în PE, de către un FSE;</p> <p>i) Cantitățile totale de energia de echilibrare realizată în procesul de stabilizare a frecvenței pentru reducere de putere în PE, de către un FSE.”</p>	Se acceptă.

	<p>e) Cantitățile totale din tranzacțiile angajate pentru reducere de putere în PE, de către un FSE;</p> <p>d) Cantitățile totale din tranzacțiile angajate pentru creștere de putere, pentru managementul congestiilor de către un FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor;</p> <p>e) Cantitățile totale din tranzacțiile angajate pentru reducere de putere, pentru managementul congestiilor de către un FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor.</p>		
OPCOM	<p>Art.153 lit.a) Pentru fiecare PRE, ODDPRE determină, separat pentru fiecare ID:</p> <p>ii) poziția netă contractuală PN_{contr} a unei PRE, alta decât PRE provizorie pe perioada de probe, cu formula:</p>	<p>Art.153 lit.a) Corelat cu prevederile de la art.152, propunem următoarele reformulări:</p> <p>„..... <i>Eechcres</i> /<i>Eechred</i> reprezintă cantitățile totale de energie de echilibrare angajate contractate la creștere/la reducere de putere în PE de către FSE pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; <i>ERSFcres</i>, <i>ERSFred</i> reprezintă cantitățile totale de energie energia de echilibrare realizată la creștere/la reducere de putere</p>	<p>Se acceptă cu excepția înlocuirii cu Anexa 1 datorită cerințelor legislative pentru a fi explicitat astfel.</p>

	$PN_{contr} = (\sum SB_{livr} - \sum SB_{prim}) + (\sum EX - \sum IM) + (\sum E_{ech}^{cres} - \sum E_{ech}^{red}) + (\sum E_{RSF}^{cres} - \sum E_{RSF}^{red}) + (\sum E_{Con}^{cres} - \sum E_{Con}^{red})$ <p>unde:</p> <p>PN_{contr} reprezintă poziția netă contractuală a PRE;</p> <p>SB_{livr} reprezintă schimburile bloc pe care PRE le-a notificat ca vânzări către o altă PRE;</p> <p>SB_{prim} reprezintă schimburile bloc pe care PRE le-a notificat ca achiziții de la o altă PRE;</p> <p>$E_{ech}^{cres} / E_{ech}^{red}$ reprezintă cantitățile totale de energie de echilibrare contractate la creștere/la reducere de putere în PE de către FSE pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;</p> <p>$E_{RSF}^{cres}, E_{RSF}^{red}$ reprezintă energia furnizată în procesul de stabilizare a frecvenței calculată conform capitolului 9 din Clauzele și condițiile pentru FSE și RSF;</p> <p>$E_{Con}^{cres}, E_{Con}^{red}$ reprezintă energia activată pentru managementul congestiilor rezultată din activarea unor oferte din PE la care se</p>	<p>furnizată în procesul de stabilizare a frecvenței 22 calculate conform capitolului 9 din Anexa 1;</p> <p>$E_{Con}^{cres}, E_{Con}^{red}$ reprezintă cantitățile totale de energie angajată 22 contractată pentru managementul congestiilor rezultată din activarea unor oferte din PE la care se adaugă cantitățile totale de energie angajată 22 contractată rezultată din activarea unor oferte pe bază de compensații financiare în afara PE, conform prevederilor art. 95 și art. 96 din Anexa 1 Clauzele și condițiile pentru FSE și RSF, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr./2021.;</p>	
--	---	---	--

	<p>adaugă energia activată pe bază de compensații financiare în afara PE, conform prevederilor art. 95 și art. 96 din Clauzele și condițiile pentru FSE și RSF, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr...../2021.;</p> <p><i>EX</i> reprezintă exporturile cuprinse în NP ale PRE;</p> <p><i>IM</i> reprezintă importurile cuprinse în NP ale PRE;</p>		
OPCOM	<p>Art.153 lit.b) PN_{contr} a PRE provizorie pe perioada de probe ca fiind egală cu cantitatea de energie electrică vândută de capacitatea de producere/instalația de stocare a energiei electrice aflată în perioada de probe către OTS conform prevederilor Error! Reference source not found..</p>	<p>Art.153 lit.b) Având în vedere prevederile art.36 alin.(2) din „Legea energiei electrice și a gazelor 23/10.07.2012”, propunem următoarea reformulare: PN_{contr} a PRE provizorie pe perioada de probe ca fiind egală cu cantitatea de energie electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN vândută de capacitatea de producere/instalația de stocare a energiei electrice aflată în perioada de probe către OTS conform prevederilor art.140.”</p>	Se acceptă.
OPCOM	<p>Art.168 Dezechilibrul SEN pe fiecare ID în vederea realizării decontării dezechilibrelor PRE se determină de ODDPRE cu următoarea formulă: $DezSEN = SNi - RA/EA + SE$ unde: - DezSEN reprezintă dezechilibrul SEN, dacă $DezSEN > 0$ înseamnă că SEN de află</p>	<p>Art.168 Având în vedere faptul că datele primite de la OTS au numai valori pozitive, propunem completările și reformulările următoare: „..... - Sni reprezintă volumul schimburilor neintenționate cu sistemul electroenergetic Europa Continentală interconectat, pe fiecare</p>	Se acceptă.

	<p>în excedent, iar dacă $DezSEN < 0$ înseamnă că SEN se află în deficit,</p> <ul style="list-style-type: none"> - SNI reprezintă volumul schimburilor neintenționate cu sistemul electroenergetic Europa Continentală interconectat, determinat conform prevederilor art.176; - RA/EA reprezintă rezervele activate în zona proprie de control a energiei de reglaj; dacă $R_{A/EA} > 0$ atunci reprezintă reglaj net la creștere, iar dacă $R_{A/EA} < 0$ reprezintă reglaj net la reducere; - SE reprezintă schimburile OTS – OTS efectuate de OTS conform legislației europene și naționale în vigoare pentru procesul de echilibrare, inclusiv schimburile rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie; dacă $SE > 0$ reprezintă direcție export, iar dacă $SE < 0$ reprezintă direcție import 	<p>ID determinat conform prevederilor art.176; pentru export valoarea schimburilor se se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se se consider negativă;</p> <p>.....</p> <p>- Sei reprezintă schimburile OTS – OTS efectuate de OTS conform legislației europene și naționale în vigoare pentru procesul de echilibrare, inclusiv schimburile rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie; dacă $SE > 0$ reprezintă direcție pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar dacă $SE < 0$ reprezintă direcție pentru import valoarea schimburilor se consider negativă.”</p>	
OPCOM	<p>Art.169 Rezervele activate în zona proprie de control a energiei de reglaj se determină cu următoarea formulă :</p> $R_{A/EA} = q^{Livrat} - MCD - k\Delta ft$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - q^{Livrat} reprezintă volumul net de energie livrat din produsele standard: RI, RRFm și RRFa pentru echilibrare sistem și managementul congestiilor, cât și în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei de reglaj; 	<p>Art.169 Propunem să se precizeze faptul că toate calculele se efectuează pentru fiecare ID și deasemenea ca termenii și definirea acestora să se refere la ID.</p>	Se acceptă.

	<p>- MCD reprezintă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a procesului de compensare a dezechilibrelor calculate pe platforma europeană dedicată; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;</p> <p>- $k\Delta f$ reprezintă volumul schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă, în ID respectiv.</p>		
OPCOM	<p>Art.171 Volumul net de energie livrat de o/un UFR/GFR, unitate de producție activată pe PE, sau în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei de reglaj se determină astfel :</p> <p>a) Pentru fiecare ID_i se calculează suma tuturor volumelor contractate pentru respectiva UFR/GFR, unitate de producție (j), pentru furnizarea creșterii, respectiv reducerii de</p>	<p>Art.171 Precizăm faptul că atât volumele de energie electrică la creștere de putere, cât și volumele de energie electrică la reducere de putere au semne pozitive, astfel că volumul net de energie electrică nu se poate calcula ca sumă ale tuturor volumelor contractate, respectiv ca o sumă algebrică așa cum se prevede în cadrul acestui articol, astfel că volumul net de energie electrică ar fi trebuit calculat ca diferență între volumele de energie electrică la creștere de putere și volumele de energie electrică la reducere de putere.</p> <p>Având în vedere faptul că modul de calcul propus îngreunează calculele pe care le</p>	<p>Se acceptă să se reformuleze la art 170 în sensul că OTS va calcula volumul net de energie livrat și calcul acestuia nu este responsabilitatea ODDPRE și conform art 174 OTS transmite la ODDPRE aceste cantități. In ceea ce privește modul de calcul propus nu se acceptă deoarece OTS utilizează acest mod de calcul în prezent.</p>

	<p>putere în zona proprie de control a energiei de reglaj, notată cu $\sum VC_j$</p> <p>b) Dacă $\sum VC_j > 0$ și</p> <p>(i) $\text{Min} (\sum VC_j, M_j - NP_j) > 0$, atunci $q_j^{Livrat} = \text{Min} (\sum VC_j, M_j - NP_j)$ dacă</p> <p>(ii) $\text{Min} (\sum VC_j, M_j - NP_j) \leq 0$, atunci $q_j^{Livrat} = 0$</p> <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - M_j reprezintă valoarea măsurată pentru fiecare UFR/GFR, unitate de producție (j), pentru care FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor, a încheiat una sau mai multe tranzacții angajate în ID_i; - NP_j reprezintă volumul programat (notificarea de producție programată) a fiecărui UFR/GFR, unitate de producție (j), pentru care FSE/participant la piață care a primit activări ale unităților de producție pentru managementul congestiilor a încheiat una sau mai 	<p>efectuează OTS conform prevederilor Ordinului ANRE nr.213/2020 cu modificările și completările ulterioare, propunem ca OTS să determine ca și în prezent, cantitățile de energie de echilibrare livrate, de fiecare UFR/GFR, unitate de producție (j), pe fiecare ID din produsele standard: RI, RRFm și RRFa pentru echilibrare sistem și managementul congestiilor, cât și în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei de reglaj, date pe care să le transmită la ODDPRE. RRFa pentru echilibrare 26 și managementul congestiilor, cât și în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei de reglaj, date pe care să le transmit la ODDPRE.</p>	
--	---	--	--

	<p>multe tranzacții angajate în ID respectiv;</p> <p>c) Dacă $\sum VC_j < 0$ și</p> <p>(i) $\text{Max} (\sum VC_j, M_j - NP_j) < 0$, atunci</p> $q_j^{Livrat} = \text{Max} (\sum VC_j, M_j - NP_j)$ <p>dacă</p> <p>(ii) $\text{Max} (\sum VC_j, M_j - NP_j) \geq 0$,</p> <p>atunci $q_j^{Livrat} = 0$</p>		
OPCOM	<p>Art.170 Volumul net de energie livrat în zona proprie de control a energiei de reglaj se determină cu următoarea formulă :</p> $q^{Livrat} = \sum q_j^{Livrat}$ <p>unde:</p> <p>- $\sum q_j^{Livrat}$ reprezintă suma algebrică a volumelor nete livrate de fiecare UFR/GFR, unitate de producție (j), activate pe PE sau în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei , în ID;</p>	<p>Art.170 Corelat cu precizările anterioare de la art.169 și la art.171, propunem următoarea reformulare:</p> <p>„Volumul net de energie livrată în zona proprie de control a energiei de reglaj se determină, de către ODDPRE, pentru fiecare Idi, cu următoarea formulă:</p> <p><i>$q_i^{Livrat} = \sum q_j^{Livrat} \text{ cres} - \sum q_j^{Livrat, red}$</i></p> <p>unde:</p> <p>- <i>$\sum q_j^{Livrat} \text{ cres}$</i>, reprezintă suma algebrică a volumelor nete cantitățile livrate la creștere de putere de fiecare UFR/GFR, unitate de producție (j), activate pe PE sau în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei, în Idi;</p> <p>- <i>$\sum q_j^{Livrat} \text{ red}$</i>, reprezintă suma algebrică a volumelor nete cantitățile livrate la reducere de putere de fiecare UFR/GFR, unitate de producție (j), activate pe PE sau în afara PE cu compensație, în zona proprie de control a energiei, în Idi.</p>	<p>Se acceptă. Volumul net de energie livrat va fi transmis de OTS conform art 170 și se completează astfel pentru o mai bună înțelegere: <i>volumele nete livrate la creștere se consideră cu semnul plus și volumele nete livrate la scădere se consideră cu semnul minus</i></p>

OPCOM	Art. 174 OTS transmite către ODDPRE toate valorile cantităților de energie prevăzute la art. 171, în scopul determinării valorii finale a dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare, în 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE.	Art.174 Pentru mai multă claritate propunem următoarea reformulare: „OTS transmite către ODDPRE, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare , toate valorile cantităților de energie livrate prevăzute la art. 171 170. ODDPRE în scopul determinării și publică valoarea finală a dezechilibrului sistemului pentru fiecare ID, al unei luni de livrare nu mai târziu în de 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/aregate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE.”	Se acceptă reformularea privind responsabilitatea ODDPRE. Se propune reformulare: <i>OTS transmite către ODDPRE toate valorile cantităților de energie prevăzute la art. 170, în termen de 3 zile de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate. ODDPRE determină și publică valoarea finală a dezechilibrului SEN pentru fiecare ID, al unei luni de livrare, în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/însumate ale producției și consumului de energie electrică aferente fiecărei PRE.</i>
OPCOM	Art. 175 În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor acelorași reguli de măsurare, procesul de determinare și punere la dispoziție de către OTS a datelor aferente dezechilibrului sistemului pe fiecare ID se reia pe baza valorilor măsurate aprobate.	Art.175 Pentru mai multă claritate, propunem următoarea reformulare: „În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor acelorași reguli de măsurare, procesul de determinare de către OTS a cantităților de energie livrate prevăzute la art.170, și punere la dispoziție de către OTS a datelor aferente dezechilibrului sistemului pe fiecare ID, se reia pe baza valorilor măsurate aprobate; OTS transmite către ODDPRE valorile cantităților de energie livrate prevăzute la	Se acceptă. În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor acelorași reguli de măsurare, OTS reface calculul de determinare a cantităților de

		art.170 determinate pe baza valorilor măsurate aprobate.”	energie livrate prevăzute la art.170, pe fiecare ID pe baza valorilor măsurate aprobate și transmite către ODDPRE aceste valori ale cantităților de energie livrată. ODDPRE recalculează și publică valoarea dezechilibrului SEN pentru fiecare ID al lunii de livrare conform datelor transmise de OTS.”
OPCOM	<p>Art. 179 OTS transmite ODDPRE datele privind volumul de energie și costul/venitul aferent volumelor schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv) și ale schimburile OTS – OTS prevăzute la art. 168 pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, pentru ziua de transmitere, în lei cu două zecimale.</p> <p>Art.180 OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană</p>	<p>Art.179 Prevede faptul că „OTS transmite la ODDPRE datele privind volumul de energie și costul/venitul aferent volumelor.....schimburilor OTS-OTS” , iar la art.180 se dispune ca „OTS transmite la ODDPRE.... Datele privind volumul de energieschimburilor OTS-OTS”.</p> <p>Considerăm necesară corelarea prevederilor din cele 2 articole privind datele, inițiale și finale, pe care OTS le transmite la ODDPRE. Subliniem faptul că până la data prezentei, OTS nu a transmis la OPCOM, datele finale, pe baza facturilor, pentru lunile iunie – august 2021 (conform prevederilor Ordinului ANRE nr.33/2021) și nici nu au transmis o eventuală informare oficială, cu privire la faptul că valorile finale ale datelor sunt nemodificate față de valorile inițiale ale datelor transmise.</p>	<p>Se acceptă Schimburile OTS-OTS se transmit o singură dată conform datelor primite din platformele de echilibrare dedicate conform ar 168 și transmiterea lor se va elimina din art. 180</p>

	<p>responsabilă de calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 176 lit. iii) și iv) și ale schimburilor OTS-OTS prevăzute la art. 168, precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate, 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>CNTEE Transelectrica</p>	<p>Art. 179 OTS transmite ODDPRE datele privind volumul de energie și costul/venitul aferent volumelor schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv) și ale schimburile OTS – OTS prevăzute la art. 168 pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, pentru ziua de transmitere, în lei cu două zecimale.</p>	<p>Art. 179 OTS transmite ODDPRE datele privind volumul de energie și costul/venitul aferent volumelor schimburilor planificate prevăzute la art. 176 pct. (iii) și (iv), volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzut la art. 176 pct. (v) precum și ale schimburile OTS - OTS prevăzute la art. 168 pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, pentru ziua de transmitere, în lei cu două zecimale.</p>	<p>Se acceptă.</p>

	<p>Art.180 OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 176 lit. iii) și iv) și ale schimburilor OTS-OTS prevăzute la art. 168, precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate, 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>Art. 180 OTS transmite ODDPRE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de 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>Se acceptă.</p>
<p>OPCOM</p>	<p>Art. 181 ODDPRE determină costurile, respectiv veniturile din energia electrică activată pe PE pentru echilibrarea SEN, din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire.</p> <p>Art. 182 ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, cu următoarea formulă:</p> $C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i}$	<p>Art.181 Prevede faptul că „ODDPRE determină costurile, respectiv veniturile din energia electrică activată pe PE pentru echilibrarea SEN, din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire”, iar la art.182 și la art.183 se face referire la schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței și apreciem necesitatea primirii si a datelor aferente energiei de echilibrare activate pe PE pentru echilibrarea SEN, din rezervele pentru restabilirea frecvenței.</p>	<p>Se acceptă În formulele de la art 182 și art 183 avem costurile/veniturile din energia electrică activată pe PE pentru echilibrarea SEN, din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire și se va modifica la art. 182 și 183 astfel: $q_{i,j}^{Cres} q_{ix}^{Red}$ reprezintă cantitatea de energie de</p>

	<p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $C_{EchSist,i}$ reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă; - $q_{i,j}^{Cres}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibru corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN; $q_{i,j}^{Cres}$ va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale; - $p_{i,j}^{Cres}$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i; - $C_{MCD,i}^{imp}$ reprezintă costurile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $C_{SN,i}$ reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $C_{SPF,i}$ reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale ; - $C_{probe,i}$ reprezintă suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 140, pentru fiecare ID_i. <p>Art.183 ODDPRE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, cu următoarea formulă:</p>		<p>echilibru corespunzătoare tranzacției angajate j/x pentru furnizarea creșterii/reducerii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN din rezervele pentru restabilirea frecvenței și din rezervele de înlocuire;</p> <p>Deoarece avem doar piață de capacități pentru RSF costurile/veniturile cu energia RSF nu există.</p>
--	---	--	--

	$V_{EchSist,i} = \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $V_{EchSist,i}$ reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă; - $q_{i,x}^{Red}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN; - $p_{i,x}^{Red}$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i; - $V_{MCD,i}^{exp}$ reprezintă veniturile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $V_{SN,i}$ reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - V_{SPF} reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i. 		
OPCOM	<p>Art. 182 ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, cu următoarea formulă:</p> $C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i}$ <p>unde:</p>	<p>Art.182 și art.183 Considerăm necesitatea analizării de către specialiștii autorității a preluării în formulele de calcul ale costurilor/veniturilor de echilibrare și a cantităților totale de energie de echilibrare realizate la creștere/la reducere de putere în procesul de stabilizare a frecvenței calculate conform capitolului 9 din Anexa 1, precum și</p>	<p>Nu se acceptă. A se vedea explicația de la art 181, 182 și art. 183</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - $C_{EchSist,i}$ reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă; - $q_{i,j}^{Cres}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibru corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN; $q_{i,j}^{Cres}$ va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale; - $p_{i,j}^{Cres}$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i; <ul style="list-style-type: none"> - $C_{MCD,i}^{imp}$ reprezintă costurile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $C_{SN,i}$ reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $C_{SPF,i}$ reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale ; - $C_{probe,i}$ reprezintă suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 140, pentru fiecare ID_i. <p>Art.183 ODDPRE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, cu următoarea formulă:</p>	a prețurilor aferente.	
--	--	------------------------	--

	$V_{EchSist,i} = \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $V_{EchSist,i}$ reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă; - $q_{i,x}^{Red}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN; - $p_{i,x}^{Red}$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i; - $V_{MCD,i}^{exp}$ reprezintă veniturile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - $V_{SN,i}$ reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS în lei cu 2 zecimale; - V_{SPF} reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i. 		
CNTEE Transelectrica SA	<p>Art. 187 alin.(2) Pentru fiecare ID_i în care există activări ale energiei de echilibrare atât la creștere cât și la reducere și $Dez_{SENi} < 0,1\% * C_{SENi}$, sau $4*Dez_{SEN} < \sum q_{i,j}^{cres} + \sum q_{i,x}^{red} + k\Delta f_i +$</p>	<p>Reformulare pentru text:</p> <p>(2) Pentru fiecare ID_i în care există activări ale energiei de echilibrare atât la creștere cât și la reducere și $Dez_{SENi} < 0,1\% * C_{SENi}$, sau $4*Dez_{SEN} < \sum q_{i,j}^{cres} + \sum q_{i,x}^{red} +$</p>	<p>Se acceptă explicitarea termenilor propuși.</p>

	$ SN_i $, unde: <ul style="list-style-type: none"> - C_{SENi} reprezintă consumul estimat la nivel SEN determinat de OTS pe baza măsurătorilor din EMS-SCADA; - Dez_{SENi} reprezintă dezechilibrul SEN estimat conform prevederilor art. 168 OTS determină operativ prețul estimat de deficit, $P_{estim,i}^{def}$, și prețul estimat de excedent, $P_{estim,i}^{exc}$, cu considerarea valorii estimate a volumului schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței și a schimburilor neintenționate cu formulele următoare:	$k\Delta ft_i + SN_i $, unde: <ul style="list-style-type: none"> - C_{SENi} reprezintă consumul estimat la nivel SEN determinat de OTS pe baza măsurătorilor valorilor din EMS-SCADA; - $k\Delta ft_i$ și SN_i reprezintă volumele estimate a schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței și a schimburilor neintenționate; - Dez_{SENi} reprezintă dezechilibrul SEN estimat conform prevederilor art. 168 OTS determină operativ prețul estimat de deficit, $P_{estim,i}^{def}$, și prețul estimat de excedent, $P_{estim,i}^{exc}$, cu considerarea valorii estimate a volumului schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței și a schimburilor neintenționate cu formulele următoare: Modificare necesară deoarece $ k\Delta ft_i $ și $ SN_i $ intră în condiție, nu în formulă.	
CNTEE Transelectrica	Art.194 Pentru fiecare ID din luna de livrare ODDPRE determină componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă: $C_{neutr,i}^{fin} = \frac{CE_{EchSist,i} + \sum DI_i - \sum OP_i}{\sum DezPRE_i}$ unde: <ul style="list-style-type: none"> - $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor Error! Reference source not found.; 	Propunem ca după <i>stabilirea prețului unic inițial</i> conform Art. 189 să fie determinate întâi intervalele excepție, cu preț dual, deoarece: <ul style="list-style-type: none"> - nu mai trebuie calculată $C_{neutr,i}^{fin}$ (componentă de neutralitate pentru prețul unic) pentru toate intervalele, având în vedere ca noile condiții se aplică de la început pentru separarea celor două tipuri de preț (unic, dual). Aceste condiții sunt diferite, atât ca tip de condiție cât și ca mod de aplicare față de 	Nu se acceptă. Regulamentul 2017/2195 și Normele de armonizare a decontării dezechilibrelor stabilesc ca ordine în procesul de decontare determinarea prețului unic de dezechilibru iar prețul dual este considerat o excepție de la această regulă.

.....
 Art. 195- În fiecare ID_i al lunii de livrare, în care energia de echilibrare s-a activat într-un singur sens, la creșterea sau la reducere și în ID_i cu energie de echilibrare activată în ambele sensuri, în care se verifică una din următoarele condiții:

- $|Dez_{SENi}| \geq 0,1 \% * C_{SENi}$
 unde C_{SENi} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor măsurate,

și:

- $\sum |q_{i,j}^{cres}| + \sum |q_{i,x}^{red}| + |k\Delta ft| + |SN_i| \leq 4 * |Dez_{SENi}|$

și:

- $|DezPRE_i| \geq 0,5 \% * C_{SENi}$

ODDPRE stabilește un preț unic de dezechilibru cu următoarea formulă:

.....
 (5) În fiecare ID_i al lunii de livrare, în care energia de echilibrare s-a activat în ambele sensuri, și nu se verifică condițiile de la alin (1) ODDPRE aplică metoda celor două prețuri de dezechilibru, respectiv calculează prețul final de deficit, $P_{fin,i}^{def}$, și prețul final de excedent, $P_{fin,i}^{exc}$, după cum urmează:

.....

condiția folosită în prezent.

- conform solicitării din ISH, trebuie evidențiate în mod clar și transparent condițiile (pragurile) pentru intervalele cu preț dual, nu pentru cel unic, deci textul propus pentru Art. 194, este:

“Pentru fiecare ID_i al lunii de livrare, în care energia de echilibrare, este activată în ambele sensuri, în care se verifică una din următoarele condiții:

- $|Dez_{SEN}| < 0,1 \% * C_{SEN}$

unde C_{SEN} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor măsurate,

sau:

- $\sum |q_{i,j}^{cres}| + \sum |q_{i,x}^{red}| + |k\Delta ft| + |SN_i| > 4 * |Dez_{SENi}|$

sau:

- $|DezPRE_i| < 0,5 \% * C_{SENi}$

se calculează prețul final de deficit, $P_{fin,i}^{def}$, și prețul final de excedent, $P_{fin,i}^{exc}$, după cum urmează:

.....”

- pentru prețul unic final propunem Art. 195, astfel:

„(1) Pentru fiecare ID_i al lunii de livrare anterioare în care nu se îndeplinesc condițiile de la Art. 195, ODDPRE determină componenta de neutralitate financiară a TEL cu formula:

$$C_{neutr,i}^{fin} = \frac{CE_{EchSist,i} + \sum DI_i - \sum OP_i}{\sum DezPRE_i}$$

.....

		<p>(2) Pentru aceste intervale ODDPRE stabilește prețul final unic de dezechilibru cu formula:</p> $P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin}$ <p>.....”</p> <ul style="list-style-type: none"> - Această reformulare asigură o mai bună transparență și înțelegere a algoritmului și pentru participanți, cărora li se descriu clar condițiile în care se aplică prețul dual. - Aplicarea algoritmului în acest mod este perfect fezabil pentru ODDPRE. 	
OPCOM	<p>Art.195 (1) În fiecare ID_i al lunii de livrare, în care energia de echilibrare s-a activat într-un singur sens, la creșterere sau la reducere și în ID_i cu energie de echilibrare activată în ambele sensuri, în care se verifică una din următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $Dez_{SENi} \geq 0,1 \% * C_{SENi}$ <p>unde C_{SENi} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor masurate,</p> <p>și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $\sum q_{i,j}^{cres} + \sum q_{i,x}^{red} + k\Delta ft + SN_i \leq 4 * Dez_{SENi}$ 	<p>Art.195 alin.(1)</p> <p>Pentru o înțelegere și aplicare corectă, propunem definirea temenului $DezPREi$ din condiția următoare:</p> $ DezPREi \geq 0,5 \% * C_{SENi}$	<p>Se acceptă și se reformulează astfel:</p> $ \sum DezPRE_i \geq 0,5 \% * C_{SENi}$ <p>unde</p> <ul style="list-style-type: none"> - $\sum DezPRE_i$ reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE; dezechilibrul PRE pozitiv are semnul plus și dezechilibrul PRE negativ are semnul minus

	<p>și:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $DezPRE_i \geq 0,5 \% * C_{SENi}$ <p>ODDPRE stabilește un preț unic de dezechilibru cu următoarea formulă:</p> $P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $P_{dez,i}^{in}$ reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru în ID_i, determinat conform prevederilor de la Error! Reference source not found.9; - $C_{neutr,i}^{fin}$ reprezintă componenta de neutralitate financiară a OTS, determinată conform procesului descris la 0. 		
AFEER	<p>Art. 195 (1) În fiecare IDi al lunii de livrare, în care energia de echilibrare s-a activat într-un singur sens, la creșterere sau la reducere și în IDi cu energie de echilibrare activată în ambele sensuri, în care se verifică una din următoarele condiții:</p> <p>....</p>	<p>Pentru o intelegere corecta solicitam sa fie puse la dispozitia participantilor preturile actuale si simularile conform noii metode si ce a rezultat din simulare in materie de dezechilibre. Ca o nota foarte importanta, aceste date sa fie transmise inainte de publicarea si intrarea in vigoare a noului Ordin.</p>	<p>Simulările realizate de OPCOM pentru lunile iulie, august și septembrie 2021 pe baza noii metode de calcul al prețului de dezechilibru unic și dual au drept concluzii următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cele trei criterii și coeficienții aleși verifică condițiile de aplicare a prețurilor unice și duale de dezechilibru din art. 11 lit. a și b și art.8 din Decizia ACER nr. 18/2020 și contribuie la eliminarea

			<p>stimulentelor pentru PRE în vederea diminuării consecințelor asupra siguranței operaționale a SEN și activării importante de energii de echilibrare în ambele direcții.</p> <ul style="list-style-type: none"> - prețurile medii ponderate unice de dezechilibru calculate conform clauzelor și condițiilor s-au situat în intervalul celor calculate conform regulilor actuale. -numărul intervalelor cu preț dual s-a situat sub 15% din numărul ID dintr-o lună -prețurile duale s-au situat aproximativ în același interval ca în cel aferent decontării din prezent. <p>De asemenea începând cu decontarea lunii decembrie până în luna septembrie 2022 rezultatele sinmulărilor vor fi puse la dispoziția PRE.</p>
OPCOM	<p>Art.195 (3) Dacă într-un IDi SEN se află în deficit și $P_{dez,i}^{fin} < P_{med,i}^{Cres}$, unde $P_{med,i}^{Cres}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în IDi, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu $P_{med,i}^{Cres}$,</p>	<p>Art.195 alin.(3) și alin.(4) Propunem eliminarea următoarei prevederi:</p> <p>„Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor recupera prin intermediul tarifului pentru servicii funcționale de sistem în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2195.”, deoarece în secțiune 7.3 se regăsesc dispoziții referitoare la redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare din echilibrarea sistemului.</p>	<p>Se acceptă S-a reformulat în consecință:</p> <p><i>Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor regulariza conform prevederilor secțiunii 7.3 Repartizarea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului</i></p>

	<p>conform prevederilor art. 55 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2017/2195. Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor regulariza în procesul de determinare a tarifului pentru servicii funcționale de sistem în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/2195.</p> <p>(4) Dacă într-un IDi, SEN se află în excedent și $P_{dez,i}^{fin} > P_{med,i}^{Red}$, unde $P_{med,i}^{Red}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în IDi, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu $P_{med,i}^{Red}$, conform prevederilor art. 55 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2017/2195. Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor recupera prin intermediul tarifului pentru servicii funcționale de sistem în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2195.</p>		
--	---	--	--

OPCOM	<p>Art.195 alin.(5) În fiecare ID_i al lunii de livrare, în care energia de echilibrare s-a activat în ambele sensuri, și nu se verifică condițiile de la alin (1) ODDPRE aplică metoda celor două prețuri de dezechilibru, respectiv calculează prețul final de deficit, $P_{fin,i}^{def}$, și prețul final de excedent, $P_{fin,i}^{exc}$, după cum urmează:</p> <p>a) Se determină prețurile de deficit și de excedent inițiale cu următoarele formule:</p> $P_{in,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres}$ $P_{in,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $P_{med,i}^{Cres}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru creștere de putere în ID_i; - $P_{med,i}^{Red}$ reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare activată pentru reducere de putere în ID_i. 	<p>Art.195 alin.(5)</p> <p>Din simulările efectuate rezultă faptul că, în unele ID în care nu se verifică condițiile de la alin.(1), totuși nu se îndeplinește condiția de realizare a energiei de echilibrare în ambele sensuri. Deci în cazul în care vor exista ID care nu îndeplinesc cumulativ cele 2 condiții, este necesar a se prevedea dacă prețurile finale vor fi unice sau duale, precum și modalitatea de calcul a acestora.</p>	<p>Se acceptă. Art 195 s-a reformulat pentru o mai bună înțelegere a principiilor de calcul.</p> <p>Art.195 (1) În fiecare ID_i al lunii de livrare, în care se verifică una din următoarele condiții:</p> <p>a)- energia de echilibrare s-a activat în ambele sensuri, la creștere și la reducere de putere</p> $- \frac{C_{SENi}}{și} \left DeZ_{SENi} \right \geq 0,1 \% *$ <p>unde</p> <ul style="list-style-type: none"> - C_{SENi} reprezintă consumul total al SEN, stabilit de ODDPRE pe baza valorilor masurate, - $\left DeZ_{SENi} \right$ reprezintă dezechilibrul SEN calculat conform prevederilor art. 168. <p>și:</p> $- \sum_{cres} \left q_{i,j}^{cres} \right + \sum_{red} \left q_{i,x}^{red} \right + \left k\Delta ft \right + \left SN_i \right \leq 4 * \left DeZ_{SENi} \right $ <p>- $q_{i,j}$ și - $q_{i,x}$ reprezintă cantitatea energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j/x pentru furnizarea creșterii /reducerii de putere</p>

			<p>în ID_i;</p> <ul style="list-style-type: none"> - $k\Delta f t_i$ reprezintă volumul schimburilor planificate de energie pentru stabilizarea frecvenței în aria sincronă Europa Continentală; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă, în ID respectiv; <p>SN_i reprezintă volumul schimburilor neintenționate determinat conform art. 176.</p> <p>și:</p> $\left \sum_{C_{SENi}} DezPRE_i \right \geq 0,5 \% *$ <p>unde</p> <ul style="list-style-type: none"> - $\sum DezPRE_i$ reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE; dezechilibrul PRE pozitiv are semnul plus și dezechilibrul PRE negativ are semnul minus <p>sau</p> <p>a) energia de echilibrare s-a activat într-un singur sens la creștere sau la reducere de putere</p> <p>ODDPRE stabilește un preț</p>
--	--	--	---

			<p><i>final unic de dezechilibru cu următoarea formulă:</i></p> $P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin}$
OPCOM	<p>Art.195 alin. (5) lit.d) -Dacă ($OP_{PRE} - DI_{PRE}$) < $CE_{EchSist,i}$ atunci se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:</p> $C3_{neutr,i}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i} + \sum DezPRE_{neg,i} }$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE; - DI_{PRE} reprezintă drepturile de încasare ale PRE; - $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor Error! Reference source not found.; - $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE; - $\sum DezPRE_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE. <p>Prețurile finale de deficit și</p>	<p>Art.195 alin. (5) lit.d)</p> <p>Având în vedere condiția ($OP_{PRE} - DI_{PRE}$) < $CE_{EchSist,i}$, precum și faptul că în formula componentei de neutralitate nu se mai regăsește valoarea penalității pentru nelivrarea energiei de echilibrare, valoarea C3 va fi întotdeauna mai mică decât „0”, apreciem că nu mai este necesară nici condiția $C3_{neutr,i} > 0$ și nici formulele de calcul ale prețurilor finale de deficit și de excedent.</p>	<p>Nu se acceptă pentru o mai bună acoperire a situațiilor numerice care pot apare.</p>

	<p>excedent se calculează cu următoarele formule:</p> $P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} + C3_{neutr,i}^{fin} $ $P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} - C3_{neutr,i}^{fin} $ <p>Dacă $C3_{neutr,i}^{fin} < 0$ prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formulele:</p> $P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - C3_{neutr,i}^{fin} $ $P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C3_{neutr,i}^{fin} $ <p>Dacă $C3_{neutr,i}^{fin} > 0$ prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu următoarele formulele:</p> $P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - C3_{neutr,i}^{fin}$ $P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C3_{neutr,i}^{fin}$		
OPCOM	<p>Art.197 „ODDPRE publică pe pagina proprie de internet o notă lunară de regularizare, cuprinzând următoarele informații:</p> <p>a) costurile efective pentru echilibrarea sistemului în luna de livrare, cuprinse în</p>	<p>Art.197 Propunem următoarea completare:</p> <p>„ODDPRE publică pe pagina proprie de internet o notă lunară de regularizare, cuprinzând următoarele informații:</p> <p>a) costurile efective pentru echilibrarea sistemului în luna de livrare, cuprinse în nota lunară de regularizare corespunzătoare, prevăzută la art.184 187;</p> <p>b) suma valorilor decontării lunare</p>	Se acceptă.

	<p>nota lunară de regularizare corespunzătoare, prevăzută la art.184 187;</p> <p>b) suma valorilor decontării lunare corespunzătoare tuturor PRE pentru luna de livrare, rezultate prin însumarea algebrică a obligațiilor de plată finale și a drepturilor de încasat finale determinate conform prevederilor art. 216;.</p>	<p>corespunzătoare tuturor PRE pentru luna de livrare, rezultate prin însumarea algebrică a obligațiilor de plată finale și a drepturilor de încasat finale determinate conform prevederilor art. 216;.</p> <p>c) costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului în luna de livrare, determinate conform prevederilor art.....”</p>	
OPCOM	<p>Art.213 alin. (1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la Error! Reference source not found., ODDPRE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice, ținând seama inclusiv de cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/installațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe. În situația în care ODDPRE constată o neînchidere a bilanțului mai mare decât o valoare limită, publică pe pagina proprie de internet existența acesteia și solicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie eliminată în cadrul procesului de decontare ce utilizează valorile măsurate aprobate, volumul de</p>	<p>Art.213 (1) Având în vedere faptul că valorile măsurate se modifică, ulterior, prin valorile măsurate aprobate, iar volumul schimburilor neintenționate nu este calculat de un operator intern, propunem următoarea completare: „Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la art.212., ODDPRE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice, corespunzător tranzacțiilor definitive pe PE, cu dezechilibrele PRE, cu volumul schimburilor neintenționate precum ținând seama inclusiv de și cu cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/installațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe. În situația în care ODDPRE constată o neînchidere a bilanțului mai mare decât o valoare limită, publică pe pagina proprie de internet existența acesteia și informează ANREsolicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie eliminată în cadrul procesului de decontare ce utilizează valorile măsurate aprobate, volumul de energie al schimburilor neintenționate și volumul de energie al</p>	Se acceptă .

	<p>energie al schimburilor neintenționate și volumul de energie al schimburilor planificate transmise de OTS către ODDPRE conform art. 182 și respectiv art. 183. Valoarea limită va fi stabilită printr-o procedură elaborată de ODDPRE și supusă consultării publice.</p>	<p>schimburilor planificate transmise de OTS către ODDPRE conform art. 182 și respectiv art. 183. Valoarea limită va fi stabilită printr-o procedură elaborată de ODDPRE și supusă consultării publice.”</p>	
<p>CNTEE Transelectrica</p>	<p>Art.213 alin. (1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la Error! Reference source not found., ODDPRE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice, ținând seama inclusiv de cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe. În situația în care ODDPRE constată o neînchidere a bilanțului mai mare decât o valoare limită, publică pe pagina proprie de internet existența acesteia și solicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie eliminată în cadrul procesului de decontare ce utilizează valorile măsurate aprobate, volumul de energie al schimburilor neintenționate și</p>	<p>Art. 213 (1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la Error! Reference source not found., ODDPRE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice, corespunzătoare volumelor contractate pentru echilibrarea SEN și ale volumelor contractate pentru echilibrarea altor sisteme europene transmise de OTS către ODDPRE conform prevederilor art. 103 din Clauzele și condițiile pentru FSE și furnizorii de RSF aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr...../2021, cu dezechilibrele PRE, cu volumul schimburilor neintenționate, cu volumul schimburilor planificate de energie transmise de OTS către ODDPRE conform prevederilor art. 179 și respectiv art. 180, ținând seama inclusiv de cantitățile de energie electrică livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe.</p>	<p>Se acceptă.</p>

	<p>volumul de energie al schimburilor planificate transmise de OTS către ODDPRE conform art. 182 și respectiv art. 183. Valoarea limită va fi stabilită printr-o procedură elaborată de ODDPRE și supusă consultării publice.</p>		
OPCOM	<p>Art. 213 alin. (2) În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli de măsurare, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării valorilor măsurate aprobate.</p>	<p>Art.213 (2) Propunem următoarea reformulare, având în vedere pe de o parte faptul că dispozițiile privind „procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate”, se regăsesc și la art. 227 alin.(1), iar pe de altă parte faptul că ODDPRE poate să efectueze calculele prevăzute, numai ulterior primirii valorilor măsurate aprobate de la OMEPA:</p> <p>„În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli de măsurare, procesul de determinarea verificare a închiderii bilanțului energiei electrice și punere la dispoziție a notelor lunare de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării primirii de către ODDPRE a valorilor</p>	Se acceptă.

		măsurate aprobate.”	
OPCOM	Art. 213 alin. (3) Diferențele dintre obligațiile de plată/drepturile de încasare care rezultă din aplicarea prevederilor regulilor de decontare din prezenta secțiune la valorile măsurate aprobate, față de aplicarea acestora la valorile măsurate, se evidențiază în facturi de regularizare sub formă de sume de plată/de încasat.	Art. 213 (3) Propunem eliminarea acestor prevederi, deoarece sunt cuprinse și în dispozițiile art.227 alin. 3.	Se acceptă.
OPCOM	Art.221 ODDPRE calculează sumele corespunzătoare repartizării integrale către PRE a costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului,...”,	Art. 221 ODDPRE calculează sumele corespunzătoare repartizării integrale către PRE a costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului,...”, dar precizăm faptul că în cuprinsul documentului supus consultării publice, nu există nicio prevedere referitoare la modalitatea sau la formula de calcul pentru stabilirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, care ar urma să fie redistribuite, conform dispozițiilor din cuprinsul secțiunii menționate. Considerăm necesară precizarea în cadrul documentului a formulei, în baza căreia ODDPRE va determina costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, la nivelul lunii de	Se acceptă. Se vor introduce prevederi privind determinarea costurilor / veniturilor suplimentare astfel: <i>Costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului se determină de ODDPRE și este egal cu:</i> <i>-costurile efective pentru echilibrarea sistemului, calculate ca sumă a costurilor pentru echilibrarea sistemului determinate conform Art. 184, pe toate ID ale lunii respective,</i> <i>plus</i> <i>-suma valorilor drepturilor</i>

		livrare.	<i>lunare de încasare finale corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE determinate conform Art. 216 , minus-suma obligațiilor lunare de plată corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE determinate conform Art. 216</i>
OPCOM	<p>Art 230 (1) In cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare, regularizare și decontare și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE și redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare pe PE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării valorilor măsurate aprobate.</p>	<p>Art.230 (1) Propunem următoarea reformulare, având în vedere faptul că ODDPRE poate să efectueze calculele prevăzute, numai ulterior primirii valorilor măsurate aprobate de la OMEPA:</p> <p>„.....procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare, regularizare și decontare și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE și redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare pe PE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data definitivării primirii de către ODDPRE a valorilor măsurate aprobate.”</p>	Se acceptă.
CNTEE Transelectrica	Art. 224 ODDPRE calculează sumele corespunzătoare repartizării integrale către	Va rugăm să fiți de acord cu propunerea noastră pentru o discuție comună cu ANRE și	Utilizatorii de rețea pot fi asimilați cu PRE. Art. 59 alin

	<p>PRE a costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, în luna care urmează după luna de livrare.</p> <p>Art.225 Venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care revine fiecărei PRE, cu excepția PRE Agent de transfer, se determină pe baza aportului acesteia în fiecare ID la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la agravarea dezechilibrului sistemului. Valoarea repartizată fiecărei PRE se determină astfel:</p> $S_i = \left(C_{tot,i} / \sum_{i=1}^n C_{tot,i} \right) \times S_{res}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - S_i reprezintă valoarea repartizată către PRE$_i$, cu excepția PRE Agent de transfer, din venitul/ costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului. - S_{res} reprezintă venitul suplimentar sau costul suplimentar rezultat în luna respectivă din echilibrarea sistemului; iar - $C_{tot,i}$ reprezintă contribuția la dezechilibrul sistemului a PRE$_i$, cu excepția PRE Agent de transfer, în luna de livrare, determinată, după caz, astfel: <ul style="list-style-type: none"> a) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează venit suplimentar din echilibrarea sistemului: $C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{ol} DezNeg_i^t + \sum_{t=1}^{ol} DezPoz_i^t,$	<p>OPCOM, relativ la prevederile din aceste articole.</p>	<p>(7) lit.b) din Directiva 944/2019 prevede “furnizarea de servicii de sistem care sunt realizate în modul cel mai economic posibil și oferă stimulente corespunzătoare utilizatorilor de rețele pentru ca aceștia să echilibreze intrările și ieșirile, serviciile de sistem fiind furnizate într-un mod corect și nediscriminatoriu și se întemeiază pe criterii obiective”</p>
--	--	---	--

unde:

- $DezNeg_i^t$ este dezechilibrul negativ (în valoare absolută) al PREi în IDt în care $Dez_{SENi} > 0$, determinat conform 0 și 0 (zero) în IDt în care $Dez_{SENi} < 0$,
- $DezPoz_i^t$ este dezechilibrul pozitiv al PREi în IDt în care $Dez_{sistem} < 0$, determinat conform 0 și 0 (zero) în IDt în care $Dez_{SENi} > 0$;
- Ol reprezintă numărul de ID al lunii de livrare.

b) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{Ol} DezNeg_i^t + \sum_{t=1}^{Ol} DezPoz_i^t ,$$

unde:

- $DezNeg_i^t$ este dezechilibrul negativ (în valoare absolută) al PREi în IDt în care $Dez_{SENi} < 0$ determinat conform 0 și 0 (zero) în IDt în care $Dez_{SENi} > 0$,
- $DezPoz_i^t$ este dezechilibrul pozitiv al PREi în IDt în care $Dez_{SENi} > 0$ determinat conform 0 și 0 (zero) în ID t în care $Dez_{SENi} < 0$;
- Ol reprezintă numărul de ID al lunii de livrare.

- n reprezintă numărul total de PRE, exclusiv PRE Agent de transfer.

Art.226 OTS creditează, în cazul unei valori pozitive, sau debitează, în cazul unei valori negative, valoarea suplimentară repartizată unei PRE la nivel lunar,

	<p>determinată prin însumarea contribuțiilor determinate conform prevederilor 0, în fișa pentru decontarea veniturilor/costurilor suplimentare aparținând respectivei PRE.</p> <p>Art. 227 ODDPRE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS nota de informare pentru decontarea redistribuirii costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului pentru luna n, care cuprinde valoarea suplimentară distribuită respectivei PRE, determinată conform prevederilor 0, prin postarea ei pe platforma informatică dedicată, în aceeași zi în care a postat nota lunară de informare conform Error! Reference source not found.</p>		
AFEER	<p>Capitolul 8</p> <p>Dispozitii finale</p>	<p>Consideram necesara introducerea unei prevederi in care sa fie mentionata obligatia OTS de a emite, dupa consultari, procedurile necesare aplicarii prevederilor Regulametului intr-o perioada de 3 luni de la publicarea Regulamentului.</p> <p>Motivare: este necesar sa se cunoasca din timp regulile la nivel de detaliu pentru ca participantii sa -si pregateasca platformele informatice si sa le testeze.</p>	<p>Se acceptă cu introducerea perioadei de 6 luni pentru elaborare și publicare a procedurilor de către OTS.</p>