

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la propunerea de ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020:**

<b>Participant la piață</b>	<b>Propunere ANRE</b>	<b>Propuneri și observații participanți la piață</b>	<b>Răspuns ANRE</b>
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p>“Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:</p> <p>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de reducere de putere;</p> <p>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată,</p>	<p>“Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:</p> <p>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, <del>la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are</del> <b>sensul de reducere de putere;</b></p> <p>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, <del>la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de creștere de putere;</del></p>	Se acceptă.

	<p>dacă are sensul de creștere de putere;</p> <p>c) minus cantitatea agregată efectiv livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe;</p> <p>2</p> <p>d) plus schimburile OTS - OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie, respectiv schimburile planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;</p> <p>e) minus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală.“</p>	<p>c) plus volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;</p> <p><del>minus cantitatea agregată efectiv livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe;</del></p> <p>2</p> <p>d) plus volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, <u>după implementarea acestuia</u>; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;</p> <p><del>d) e) plus schimburile OTS - OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie, respectiv schimburile planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă;</del></p> <p>e) f) <del>minus</del> plus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală; pentru export</p>	
--	--	---	--

		valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă.“	
<b>OPCOM</b>	<p>“Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:</p> <p>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de reducere de putere;</p> <p>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de creștere de putere;</p> <p>c) minus cantitatea agregată efectiv livrată de capacitățile de</p>	<p>„Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:</p> <p>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de reducere de putere;</p> <p>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de creștere de putere;</p> <p>c) minus cantitatea agregată efectiv livrată de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe;</p> <p>d) plus schimburile OTS - OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie, respectiv schimburile planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art.</p>	<p>Se acceptă în sensul precizării semnificației și sensului pentru fiecare termen al modului de calcul al dezechilibrul sistemului pe fiecare ID.</p> <p>Nu se acceptă includerea cantității de energie electrică agregate efectiv livrate de capacitățile de producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe deoarece acest termen nu aduce modificări decât în calculul dezechilibrului total al PRE-urilor, care devine mai mic decât cel real, datorită acestei considerări și va fi eliminat.</p> <p>Notificările PRE probe sunt considerate cantitativ la fel ca și celelalte notificări iar dezechilibrele acestuia se vor regăsi în energia de echilibrare care intră în calculul dezechilibrului SEN.</p> <p>Introducerea acestui termen ar conduce la distorsiuni importante ale algoritmului de determinare a dezechilibrului SEN și la rezultate eronate.</p>

	<p>producere/instalațiile de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe; 2 d) plus schimburile OTS - OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie, respectiv schimburile planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă; e) minus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală.“</p>	<p><i>50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO; pentru export valoarea schimburilor se consideră pozitivă, iar pentru import valoarea schimburilor se consideră negativă; e) minus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală.”</i></p> <p>În cazul în care ANRE va aproba, totuși, formula propusă de CNTEE Transelectrica SA ca urmare a fundamentării prezentate de companie, vă rugăm ca pentru o corectă înțelegere de către toți operatorii implicați, inclusiv de către participanții la piață, a semnificației și sensului termenilor, să fiți de acord cu următoarele reformulări ale prevederilor de la lit.a) și de la lit.b) din art.115:</p> <p><i>„Art. 115 - Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:</i> <i>a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumele importurilor aferente schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de reducere de putere și respectiv volumul schimburilor planificate de energie ca urmare pentru compensarea dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de reducere de putere;</i> <i>b) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație, la care se adaugă volumele</i></p>	
--	---	--	--

		<p><i>exporturilor aferente schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, dacă are sensul de creștere de putere și respectiv volumul schimburilor planificate de energie ca urmare pentru compensarea dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, dacă are sensul de creștere de putere;</i></p> <p>.....”</p> <p>Această propunere are în vedere datele și sensul energiei reglaj primar (volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței) pentru luna iunie 2021 comunicate de OTS pe e-mail, către ANRE și OPCOM SA în data de 27.07.2021, precum și prevederile actuale, în vigoare, de la art.115 lit.c) și lit.d).</p> <p>Referitor la prevederile art.115 lit.d), rugăm clarificare având în vedere precizarea:</p> <p><i>„<u>pentru export</u> valoarea schimburilor se consideră <u>pozitivă</u>, iar <u>pentru import</u> valoarea schimburilor se consideră <u>negativă</u>”,</i></p> <p>comparativ cu semnele care se aplică în prezent, pentru exporturile și importurile notificate, și anume:</p> <p><i>„c) <u>minus exporturile notificate</u> ..., incluzând returnările programate ale ajutoarelor primite de OTS de la părțile externe interconectate în perioade anterioare și/sau exporturile efectuate de acesta conform legislației europene și naționale în vigoare, inclusiv exportul rezultat din procesul de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia;</i></p> <p><i>d) <u>plus importurile notificate</u> care cuprind toate importurile corespunzătoare graficelor</i></p>	
--	--	---	--

		<i>de schimb ale PRE, incluzând returnările programate ca grafice de schimb ale ajutoarelor care au fost acordate de OTS către părțile externe interconectate în perioade anterioare și/sau importurile efectuate de acesta conform legislației europene și naționale în vigoare, inclusiv importul rezultat din procesul de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia;”</i>	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p>“ Art. 116 (3) Volumul final al schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală este determinat, pentru fiecare ID al zilei de livrare, de către platforma europeană dedicată acestui tip de schimburi - FSKAR, cu următoarea formulă:</p> $S_{Ni} = S_{plan,i} - S_{real,i}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <math>S_{plan,i}</math> reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre: <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a graficelor de schimb ale PRE;</li> <li>(ii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată;</li> <li>(iii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;</li> <li>(iv) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform</li> </ul> </li> </ul>	<p>“(3) Volumul final al schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală este determinat, pentru fiecare ID al zilei de livrare, de către platforma europeană dedicată acestui tip de schimburi - FSKAR, cu următoarea formulă:</p> $S_{Ni} = S_{real,i} - S_{plan,i}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– <math>S_{real,i}</math> reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare</li> <li>– <math>S_{plan,i}</math> reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre: <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a graficelor de schimb ale PRE;</li> <li>(ii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată;</li> <li>(iii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;</li> <li>(iv) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform</li> </ul> </li> </ul>	Se acceptă.

	<p>art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art.oo 136 din Regulamentul SO;</p> <p>(v) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale care nu sunt acoperite de punctele anterioare.</p> <p>– Sreal,i reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare.</p>	<p>art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art.oo 136 din Regulamentul SO;</p> <p>(v) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale care nu sunt acoperite de punctele anterioare.</p> <p><del>– Sreal,i reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare.</del></p>	
<b>OPCOM</b>	<p>“ Art. 116 (3) Volumul final al schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală este determinat, pentru fiecare ID al zilei de livrare, de către platforma europeană dedicată acestui tip de schimburi - FSKAR, cu următoarea formulă:</p> $SN_i = Splan,i - Sreal,i$ <p>unde:</p> <p>– Splan,i reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre:</p> <p>(i) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a graficelor de schimb ale PRE;</p> <p>(ii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată;</p> <p>(iii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;</p>	<p>Având în vedere prevederea de la alin. (3) și anume:</p> <p><i>„Splan,i – reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre: ..... ”,</i></p> <p>considerăm necesară precizarea sensurilor import/export, respectiv semnele aferente valorilor de import/export pentru volumele planificate de energie de la pct.(i) - pct.(v).</p> <p>De asemenea apreciem necesitatea precizării semnului aferent valorii soldului realizat, respectiv:</p> <p><i>„Sreal,i – soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare.”</i></p> <p>Această solicitare are în vedere faptul că am calculat volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală, pe baza datelor primite de la OTS pentru volumele schimburilor planificate de la pct. (iii) - (v) comunicate pe e-mail, către ANRE și OPCOM SA în data de 27.07.2021, a exporturilor/importurilor notificate corespunzătoare graficelor de schimb ale PRE</p>	<p>Se acceptă. A se vedea mai sus propunerea prin care <math>SN_i</math> este explicat în formula de calcul al dezechilibrului SEN pe direcție.</p>

	<p>(iv) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO;</p> <p>(v) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale care nu sunt acoperite de punctele anterioare.</p> <p>– Sreal<sub>i</sub> reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare.</p>	<p>(comunicate de OTS în data de 14.07.2021) și a exporturilor/importurilor măsurate (comunicate de OMEPA în data de 16.07.2021).</p> <p>Volumul schimburilor neintenționate, la nivelul lunii iunie 2021, are următoarele valori:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 660,191 MWh, rezultat din calculele efectuate pe baza valorilor comunicate de OTS conform mențiunilor de mai sus, respectiv</li> <li>- 274, 797 MWh (comunicată de OTS în data de 16.07.2021).</li> </ul>	
<b>CNTEE Transelectrica SA</b>	<p>(4<sup>2</sup>) OTS transmite ODPE datele privind volumul de energie aferent schimburilor planificate de la art. 116 alin. (3) lit. ii), iii) și iv) și costurile/veniturile aferente schimburilor planificate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, imediat după ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, dar nu mai târziu 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, valabil pentru ziua de facturare (valori exprimate în lei cu două zecimale)."</p>	<p>4<sup>2</sup>) OTS transmite ODPE datele privind volumul de energie aferent schimburilor planificate de la art. 116 alin. (3) lit. ii), iii) și iv) și costurile/veniturile aferente schimburilor planificate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, imediat după ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, dar nu mai târziu de 10 zile de la sfârșitul lunii următoare după luna 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 prin revizuirea art. (4<sup>1</sup>) și includerea schimburilor planificate în procesul de furnizare a datelor preliminare în termen de 10 zile și a lui (4<sup>2</sup>) prin eliminarea referirii la termenul de 10 zile de la sfârșitul lunii de livrare pentru transmiterea datelor finale imediat după primirea facturii.</p>
<b>OPCOM</b>	<p>„Art. 128 - ODDPRE determină costurile pentru echilibrarea SEN,</p>	<p>Propunem, corelat cu prevederile art.121 lit.a) următoarea reformulare:</p> <p>- „<math>q_i, j^{Cres}</math> reprezintă cantitatea de energie</p>	<p>Se acceptă.</p>



	<p>separat pentru fiecare ID<sub>i</sub> din luna de livrare, după cum urmează:</p> $C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i} - SC_{Con,i}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>C_{EchSist,i}</math> reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în ID<sub>i</sub>, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</li> <li>- <math>q_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>, pentru echilibrarea SEN; <math>q_{i,j}^{Cres}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</li> <li>- <math>p_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției angajate <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>;</li> </ul>	<p><del>de echilibrare efectiv livrată corespunzătoare angajate definitive <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>, pentru echilibrarea SEN-inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare; <math>q_{i,j}^{Cres}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;</del></p> <p><del>- <math>p_{i,j}^{Cres}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției angajate definitive <math>j</math> pentru furnizarea creșterii de putere în ID<sub>i</sub>, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară corespunzătoare tranzacțiilor definitive la creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;"</del></p> <p>Propunem următoarea reformulare:</p> <p>- „CSN,<sub>i</sub> reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în ID<sub>i</sub>, transmise de TEL transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);”</p>	
--	---	---	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>C_{MCD,i}^{imp}</math> reprezintă costurile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);</li> <li>- <math>C_{SN,i}</math> reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);</li> <li>- <math>C_{SPF,i}</math> reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în <math>ID_i</math> transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);</li> <li>- <math>C_{probe,i}</math> 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 <math>ID_i</math>.”</li> </ul>		
--	--	--	--

<p><b>OPCOM</b></p>	<p>„Art. 129 - ODDPRE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare IDi din luna de livrare, după cum urmează:</p> $V_{EchSist,i} = \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF,i} - DV_{Con,i}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>V_{EchSist,i}</math> reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în IDi, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;</li> <li>- <math>q_{i,x}^{Red}</math> reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în IDi, pentru echilibrarea SEN;</li> <li>- <math>p_{i,x}^{Red}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției angajate x pentru furnizarea reducerii de putere în IDi;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- „<math>q_{i,j}^{Red}</math> reprezintă cantitatea de energie <del>de echilibrare</del> efectiv livrată corespunzătoare tranzacției <del>angajate</del> definitive j pentru furnizarea reducerii de putere în IDi, <del>pentru echilibrarea SEN</del> inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la reducere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;</li> <li>- <math>p_{i,j}^{Red}</math> reprezintă prețul aferent tranzacției <del>angajate</del> definitive j pentru furnizarea reducerii de putere în IDi, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară considerate cu semnul minus, corespunzătoare tranzacțiilor definitive la încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;”</li> </ul> <p>De asemenea propunem următoarea reformulare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- „<math>V_{SPF,i}</math> reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în</li> </ul>	<p>Se acceptă</p>
---------------------	--	--	-------------------

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <math>V_{MCD,i}^{exp}</math> reprezintă veniturile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);</li> <li>- <math>V_{SN,i}</math> reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în <math>ID_i</math>, transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale);</li> <li>- <math>V_{SPF,i}</math> reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în <math>ID_i</math> (valori exprimate în lei cu două zecimale)."</li> </ul>	<p><i><math>ID_i</math>, transmise de TEL (valori exprimate în lei cu două zecimale)."</i></p>	
--	---	--	--