



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică **ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE **HOTĂRÂRE nr. 256** din 21 iunie 2021

cu privire la punerea în aplicare a măsurilor provizorii necesare pentru organizarea și funcționarea pieței energiei electrice

În temeiul art. 12 alin. (1) lit. b), c), f) și h) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, art. 7 alin. (3) lit. b) și c), art. 8 alin. (1) lit. h) și j), art. 83 alin. (3) și (5) și art. 84 din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 413*) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

CONSTATĂ:

La data de 2 aprilie 2021 Agenția a recepționat scrisoarea Î.S. „Moldelectrica” nr. 46-54/445, prin care operatorul sistemului de transport (în continuare OST), în scopul îndeplinirii obligațiilor ce țin de administrarea contractelor pe piața energiei electrice stabilite în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 212/2015 (în continuare Regulile pieței energiei electrice), a informat Agenția, că începând cu 1 aprilie 2021 unii participanți la piața de energie electrică nu dispun de contracte pentru procurarea energiei electrice de echilibrare.

La sesizarea OST, în scopul elucidării situației create pe piața de energie electrică Agenția a inițiat o investigație pe piața de energie pentru examinarea circumstanțelor de fapt și de drept ale abaterilor sesizate de către OST, cauzele care le-au determinat, eventualele divergențe normative, precum și măsurile necesare a fi întreprinse de către autoritatea de reglementare pentru asigurarea organizării și funcționării corespunzătoare a pieței energiei electrice.

Întru examinarea obiectivă și echidistantă a situației create, Agenția, prin scrisoarea nr. 03-03/1147 din 05.04.2021 a solicitat furnizorilor de energie electrică S.R.L. „Ecoelectroenergo”, S.R.L. „Furnizare Energie”, S.R.L. „Sierra Solar Systems”, S.R.L. „LC Energie” și S.R.L. „SD Energy Engineering Group”, informații privind respectarea cerințelor legale ce țin de încheierea contractelor necesare desfășurării activității pe piața de energie electrică. Ulterior, în același scop, la data de 09.04.2021, Agenția a decis audierea pozițiilor părților implicate, fiind organizată o primă ședință de lucru cu părțile interesate.

De notat că, participanții la piața energiei electrice enumerați, prin scrisorile de răspuns cu nr. de intrare 3498 din 07.04.2021 (S.R.L. „SD Energy Engineering Group”), nr. de intrare 3512 din 07.04.2021 (S.R.L. „Sierra Solar Systems”), nr. de intrare 3514 din 07.04.2021 (S.R.L. „Furnizare Energie”), nr. de intrare 3523 din 08.04.2021 (S.R.L. „Ecoelectroenergo”) și nr. de intrare 3524 din 08.04.2021 (S.R.L. „LC Energie”) precum și prin declarațiile din cadrul ședinței de lucru organizate de Agenție la 09.04.2021, au confirmat lipsa contractelor pentru energie electrică de echilibrare care să le permită soluționarea dezechilibrelor provocate în sistemul electroenergetic, motivată de existența unor impedimente normative, precum și de refuzul producătorului S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС” de a încheia contracte privind vânzarea-cumpărarea energiei de echilibrare și au solicitat intervenția ANRE.

În acest sens sunt relevante scrisorile furnizorilor de energie electrică S.R.L. „Furnizare Energie” și S.R.L. „Navitas Energy” (nr. 252 din 05.04.2021 și respectiv 164-04 din 07.04.2021) prin care aceștia au informat Agenția despre dificultățile înregistrate în procesul de identificare a unui participant al pieței de energie electrică, care să ofere energie electrică de echilibrare, încheierea unui

contract privind furnizarea energiei electrice de echilibrare fiindu-le fie refuzată de către producătorul S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС”, fie negocierea contractului fiind tergiversată de către producătorul menționat. Ulterior, problema semnării unui contract de echilibrare cu producătorul S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС” a fost semnalată și de către „SD Engineering Group” S.R.L. prin scrisoarea nr. 161 din 12.04.2021.

Problema semnării contractelor de procurare a energiei electrice care să asigure inclusiv echilibrarea a fost semnalată inclusiv în cadrul licitațiilor de procurare a energiei electrice, organizate de către operatorii de sistem și furnizorii serviciului universal în perioada februarie-martie 2021.

La rândul său producătorul S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС” prin scrisoarea nr. 01-01-00/129-18-3426 din 5 aprilie 2021 și-a exprimat îngrijorarea că livrarea energiei electrice fără procurarea energiei electrice de echilibrare este în măsură să afecteze condițiile concurențiale pe piața de energie electrică și că de facto energia electrică de echilibrare este generată de către S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС” executând comenzile de dispecer ale operatorului sistemului de transport Î.S. „Moldelectrica”. Ulterior, prin scrisoarea nr. 01-01-00/129-18-3865 din 14.04.2021 S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС” a menționat că asigurarea echilibrării sistemului electroenergetic poate fi realizată în condiții egale și nediscriminatorii, doar în cazul în care dezechilibrele participanților la piața de energie electrică vor fi determinate la nivel orar, solicitând Agenției aprobarea unor norme de calculare a plăților pentru dezechilibrele provocate de participanții la piața de energie electrică și asumarea de către aceștia a responsabilității pentru echilibrare.

În rezultatul examinării pozițiilor expuse de către toate părțile interesate și urmare a analizei circumstanțelor actuale existente pe piața energiei electrice, s-a constatat un număr limitat de surse care ar putea să furnizeze energie electrică de echilibrare, energia respectivă fiind produsă în special de S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС”, iar incertitudinile legate de semnarea de către participanții la piața de energie electrică a contractelor de procurare a energiei electrice de echilibrare cu S.A. de tip închis „Молдавская ГРЭС”, creează impedimente în funcționarea pieței de energie electrică și sunt în măsură să afecteze concurența și deschiderea pieței.

În cadrul ședințelor de lucru cu participanții la piața de energie electrică din 09.04.2021, 06.05.2021, 11.05.2021 și 17.05.2021, organizate de ANRE în scopul facilitării procesului de implementare a Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020, de comun acord s-a decis că problema trebuie soluționată prin crearea unui mecanism tranzitoriu de determinare a dezechilibrelor orare, care va fi aplicat până la intrarea în vigoare a Regulilor pieței energiei electrice în versiunea aprobată în 2020.

Conform art. 84 alin. (6) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică participanții la piața de energie electrică sau responsabilii grupurilor de echilibrare organizate în condițiile legii, în calitate de părți responsabile de echilibrare sunt obligați să încheie cu OST contracte de echilibrare în condițiile stabilite în Regulile pieței energiei electrice, la semnarea contractului depunând o garanție financiară.

Responsabilitatea de determinare a cantităților de energie electrică de echilibrare necesare în legătură cu acoperirea dezechilibrelor provocate de participanții la piața energiei electrice, conform art. 84 alin. (9) din Legea nr. 107/2016, este atribuită OST. În acest sens art. 83 alin. (3) și art. 84 alin. (8) din legea menționată indică obligația OST de a procura energie electrică și servicii de sistem în scopul echilibrării, iar art. 84 alin. (7) stabilește că OST nu i se permite obținerea profitului din această activitate.

De menționat, că Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică în art. 84 alin. (8) prevede că în scopul asigurării echilibrării OST procură energie electrică și servicii de sistem pe piața contractelor bilaterale sau pe piața organizată, iar art. 84 alin. (10) al aceleiași Legi prevede obligația de notificare a Agenției de către OST cu privire la contractele pe care acesta le-a încheiat în legătură cu prestarea serviciilor de echilibrare.

În conformitate cu punctul 33 din Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 212/2015 din 09.10.2015, părților responsabile de echilibrare li se oferă posibilitatea să negocieze și să semneze contracte de asumare a responsabilității pentru echilibrare, iar pct. 34 din Regulile pieței energiei electrice prevede că, clauzele privind asumarea responsabilității de furnizare a energiei electrice de echilibrare pot fi incluse în contractele de procurare a energiei electrice,

modalitate utilizată în prezent de furnizorii care prestează serviciul universal și operatorii de sistem în contractele semnate în martie 2021. Coroborând normele respective cu prevederile Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică se constată că, contractele de asumare a responsabilității de echilibrare, stabilite în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 212/2015, corespund dreptului părților responsabile de echilibrare de a forma grupuri de echilibrare, stabilit la art. 84 alin. (3) din Legea menționată, dar nu asigură în măsură deplină cadrul de reglementare necesar prestării serviciilor de echilibrare și asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele create, în raport cu OST.

Subsecvent, de relevat, că Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 212/2015 nu sunt în măsură să asigure cerințele art. 81 alin. (3) lit. n) din Legea nr. 107/2016 din cauza că nu stabilesc metodele de calcul al dezechilibrelor cantitative provocate de părțile responsabile de echilibrare și al decontărilor financiare pentru dezechilibrele provocate pe piața energiei electrice de către părțile responsabile de echilibrare.

Totodată, prevederile Legii nr. 107/2016 nu diferențiază clar funcționalitatea pieței energiei electrice de echilibrare de procesul de soluționare a dezechilibrelor sistemului electroenergetic și impunerea responsabilității echilibrării, generând incertitudini de aplicabilitate de către participanții la piață și interpretări unilaterale, care tergiversează asumarea de către toți participanții a responsabilităților pentru dezechilibrele create în rețelele electrice.

Prin urmare, în scopul asigurării securității și continuității aprovizionării cu energie electrică a consumatorilor finali pentru perioada de până la punerea în aplicare a Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020, se constată necesitatea aprobării unei hotărâri a Consiliului de administrație al ANRE care să asigure mecanismul tranzitoriu de soluționare a dezechilibrelor pe piața energiei electrice și instrumentele necesare în perioada de referință pentru stabilirea/măsurarea dezechilibrelor orare și, corespunzător asumarea responsabilității de către participanții la piața de energie electrică pentru plata acestor dezechilibre.

În temeiul celor constatate, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. În termen de 3 zile din momentul aprobării prezentei Hotărâri operatorul sistemului de transport, Î.S. „Moldelectrica” va depune la ANRE solicitarea pentru eliberarea licenței pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic.
2. Pentru asigurarea organizării și funcționării pieței energiei electrice ANRE va aviza contractele, procedurile și cerințele elaborate de operatorul sistemului de transport, Î.S. „Moldelectrica”, conform cerințelor pct. 4 din Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020.
3. Fiecare participant la piața de energie electrică în calitate de parte responsabilă de echilibrare își va asuma responsabilitatea financiară față de operatorul sistemului de transport al energiei electrice (OST) pentru dezechilibrele rezultate ca abateri de la graficele coordonate și transmise în prealabil OST pentru întreaga sa producție, achiziție, import, consum, vânzare sau export de energie electrică. În acest sens, în termen de 5 zile lucrătoare de la data publicării prezentei Hotărâri participanții la piața de energie electrică sunt obligați să semneze cu OST contractul cadru de echilibrare.
4. Cantitățile tranzacționate ale producției, achiziției, importului, consumului, vânzării sau exportului de energie electrică, pentru fiecare interval de dispecerizare, se stabilesc în baza valorilor notificate în conformitate cu graficele coordonate cu OST. Participanții la piața de energie electrică, inclusiv furnizorul central de energie electrică și producătorii de energie electrică care dețin centrale electrice eligibile, vor opera modificările necesare în contractele bilaterale existente de achiziție, vânzare, import sau export a energiei electrice întru respectarea acestei obligații și vor ține cont de prevederile prezentului punct din Hotărâre la semnarea unor noi contracte bilaterale de achiziție, vânzare, import sau export de energie electrică.
5. Participanții la piața de energie electrică pot să se angajeze în tranzacții pe piața angro de energie electrică doar dacă au semnat contracte de echilibrare cu OST, și după caz contracte de

asumare a responsabilității pentru echilibrare cu un alt participant pe piața angro de energie electrică care are contract de echilibrare, semnat cu OST.

6. În scopul gestionării procesului de soluționare a dezechilibrelor OST instituie și gestionează registrul părților responsabile de echilibrare. În registru părților responsabile de echilibrare se includ și informațiile privind formarea grupurilor de echilibrare și entitatea responsabilă de echilibrarea unui participant la piața de energie electrică.

7. Determinarea și decontarea dezechilibrelor se va realiza în conformitate cu clauzele contractelor de echilibrare încheiate între OST și partea responsabilă de echilibrare/responsabilul grupului de echilibrare.

8. Garanția financiară necesară a fi depusă în condițiile legii de către partea responsabilă de echilibrare la semnarea contractului de echilibrare cu OST se va determina în quantum egal cu produsul dintre consumul estimativ lunar de energie electrică și 15 % din prețul mediu de procurare a energiei electrice reflectat în ultimul Raport trimestrial privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică, publicat de ANRE.

9. Fiecare punct de racordare al instalațiilor electrice deținute de un consumator sau producător de energie electrică este alocat unei singure părți responsabile pentru echilibrare.

10. Pentru a asigura conformitatea cu angajamentele contractuale și dispozițiile de dispecer primite de la OST producătorii de energie electrică au responsabilitatea echilibrării centralelor electrice și unităților de producere. În cazul situațiilor excepționale pe piața de energie electrică dispozițiile de dispecer au prioritate față de angajamentele contractuale.

11. În cazul părților responsabile de echilibrare care vor forma grupuri de echilibrare, o singură entitate își va asuma responsabilitatea de echilibrare pentru toți participanții înregistrați în grupul de echilibrare respectiv, prin semnarea contractelor de asumare a responsabilității pentru echilibrare, în condițiile stabilite în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 212/2015 din 09.10.2015. Responsabilul grupului de echilibrare suportă costurile corespunzătoare depunerii garanțiilor financiare și costul dezechilibrelor cauzate de toți membrii grupului de echilibrare. Soluționarea dezechilibrelor grupului de echilibrare se realizează în baza contractului de echilibrare încheiat de responsabilul grupului de echilibrare, în calitate de parte responsabilă de echilibrare pentru toți membrii grupului de echilibrare, și OST. Contractele de echilibrare încheiate de către membrii grupului de echilibrare cu OST vor fi suspendate pe durata instituirii grupului de echilibrare.

12. Furnizorul central de energie electrică va distribui costurile/veniturile sumare corespunzătoare dezechilibrelor provocate de centralele electrice eligibile și centralele electrice de termoficare urbane proporțional dezechilibrelor individuale ale fiecărei părți responsabile de echilibrare din cadrul grupului de echilibrare.

13. Calculul cantităților de energie electrică tranzacționate de către OST pentru echilibrarea sistemului electroenergetic se realizează conform contractelor de echilibrare încheiate cu părțile responsabile de echilibrare și Anexei nr. 1 la prezenta Hotărâre.

14. Determinarea poziției nete măsurate a părților responsabile de echilibrarea sau a grupului de echilibrare se realizează conform Anexei nr. 2 la prezenta Hotărâre.

15. Perioada de calcul pentru valorile determinate conform Anexei nr. 1 și Anexei nr. 2 va fi cuprinsă între prima zi a lunii, cu începere de la 00:00 (CET) și va finaliza în ultima zi a lunii de referință la 24:00 (CET).

16. Costul sau venitul suplimentar al OST provenit din echilibrarea sistemului electroenergetic este considerat drept deviere tarifară și este luat în considerare la stabilirea tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

17. Pentru perioada de stopare a unei centrale electrice datorată întreruperii neprogramate apărute în rețeaua electrică, prognoza și producerea efectivă a centralei electrice stopate pentru perioada de timp respectivă se consideră egale cu zero. În scopul determinării dezechilibrului PRE responsabilă

de centrala electrică respectivă, operatorii sistemelor de distribuție transmit OST informațiile privind întreruperile neprogramate în rețelele electrice de distribuție care au determinat stoparea centralelor electrice, specificând centrala electrică afectată, data, ora și durata întreruperii neprogramate.

18. În termen de 3 zile lucrătoare din ziua realizării livrării energiei electrice OST transmite părților responsabile de echilibrare o notă informativă în care sunt incluse informațiile privind poziția netă contractuală, valorile notificate, cantitățile de energie electrică intrate și ieșite din rețeaua electrică de transport, cantitatea de energie electrică intrată în rețelele electrice de distribuție, cantitatea de energie electrică produsă de centralele electrice indicațiile echipamentelor de măsurare ale cărora sunt incluse în sistemul automatizat de evidență a energiei electrice gestionat de OST, precum și schimburile de energie electrică cu sistemul electroenergetic din Ucraina, precum și prețul și costul sumar al serviciilor de echilibrare, determinat conform contractelor semnate în scopul echilibrării sistemului electroenergetic de OST cu producătorii de energie electrică sau conform acordurilor încheiate de OST cu OST din țările vecine.

19. Nerespectarea de către titularii de licență vizați a prezentei Hotărâri va constitui temei pentru aplicarea de către Agenție a sancțiunilor financiare sau, după caz, inițierea procedurii de suspendare a licenței în conformitate cu prevederile Legii 107/2016 cu privire la energia electrică.

20. Prevederile prezentei Hotărâri se aplică până la intrarea în vigoare a punctelor 1 și 2 din Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020.

21. Prezenta Hotărâre se publică pe pagina web oficială a Agenției și în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

22. Cu excepția pct. 1 și 2 din prezenta hotărâre, care intră în vigoare la momentul adoptării, prezenta Hotărâre intră în vigoare din prima zi a lunii ulterioare lunii publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, dar poate fi contestată la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în termen de 30 de zile.

23. Contractele de echilibrare semnate de părțile responsabile de echilibrare și OST, precum și decontarea dezechilibrelor se aplică începând cu a doua lună ulterioară publicării prezentei Hotărâri în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC
Director

Calculul cantităților de energie electrică tranzacționate pentru echilibrarea sistemului electroenergetic

1. Cantitatea de energie electrică tranzacționată de către OST în scopul echilibrării sistemului electroenergetic se determină și se achită în fiecare lună calendaristică conform contractelor semnate în acest sens de OST cu producătorii de energie electrică sau conform acordurilor încheiate de OST cu OST din țările vecine, comenzilor de dispecer primite de la OST și valorii validate a serviciilor de echilibrare a energiei electrice oferite de producătorul de energie electrică.
2. Cantitatea de energie electrică de echilibrare livrată este calculată de către OST.
3. Energia electrică de echilibrare este exprimată în valori pozitive în cazul creșterii de putere și în valori negative în cazul reducerii de putere comandate de OST.
4. Energia electrică de echilibrare este considerată livrată numai în cazul în care producătorul, la cererea OST, își îndeplinește obligațiile de livrare a energiei de echilibrare în condițiile de timp și limitările tehnice stabilite în contractul semnat cu OST.
5. O solicitare de creștere sau reducere de putere efectuată de OST și realizată de către producătorul de energie electrică duce automat la modificarea corespunzătoare a poziției nete contractuale a producătorului respectiv, acesta fiind responsabil de dezechilibrele reieșind din noua poziție contractuală. În cazul în care cantitatea de energie de echilibrare livrată este mai mare decât obligațiunile contractuale de livrare a energiei de echilibrare, valoarea livrată suplimentar se consideră dezechilibru.
6. Compensarea fluxurilor tehnologice de energie electrică cu OST din țările vecine este realizată conform acordurilor semnate în acest sens de OST cu OST din țările vecine, aprobate de Agenție în condițiile stabilite în Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică.
7. Valoarea și periodicitatea decontării cheltuielilor cu compensarea fluxurilor tehnologice de energie electrică se calculează conform Acordurilor de compensare a fluxurilor tehnologice semnate de OST cu OST din țările vecine și aprobate de Agenție în condițiile Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică.
8. Calculele se bazează pe procedurile convenite de OST cu OST din țările vecine, specificate în Acordurile de compensare a fluxurilor tehnologice semnate de OST cu OST din țările vecine.
9. Cheltuielile cu procurarea energiei electrice de echilibrare și energiei electrice necesare pentru compensarea fluxurilor tehnologice de energie electrică cu sistemele electroenergetice din țările vecine, sunt compensate prin decontarea dezechilibrelor de către PRE/grupuri de echilibrare.

Determinarea poziției nete măsurate a părților responsabile de echilibrare (PRE)

1. Pentru determinarea poziției nete măsurate fiecare operator de sistem(în continuare – OS) înregistrează valori măsurate lunar și pe interval de dispecerizare și le transmite participanților la piața energiei electrice responsabile de echilibrarea punctului de măsurare respectiv prin obligațiile contractuale ale contractelor în care este parte.

2. Pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare, OS transmite părților cel puțin următoarele informații:

- către operatorul sistemului de transport (în continuare – OST): valorile măsurate necesare pentru calcularea dezechilibrelor, aprobate separat pentru producătorii de energie electrică, OS și valorile agregate aprobate pentru furnizorii de energie electrică, specificate la nivel de PRE;
- către un producător de energie electrică: valoarea măsurată aprobată corespunzătoare fiecărui punct de măsurare în care respectivul OS măsoară energia livrată de către unitatea de producere a producătorului de energie electrică;
- către un furnizor:
 - a) valoarea măsurată validată corespunzătoare fiecărui punct de racordare la rețeaua electrică al consumatorului, dotat cu echipament de contorizare pe interval și la care este posibilă transmiterea la distanță a informațiilor de pe echipamentele de măsurare, al cărui consum de energie electrică este asigurat de respectivul furnizor.
 - b) valorile agregate validate pentru punctele de racordare la sistemul electroenergetic ale consumatorilor la care nu este posibilă contorizarea pe interval și transmiterea la distanță a informațiilor de pe echipamentele de măsurare, al cărui consum de energie electrică este asigurat de respectivul furnizor.

3. În baza valorilor măsurate OS calculează pentru teritoriul autorizat în licență, pentru fiecare interval de dispecerizare, producția agregată, respectiv consumul agregat corespunzător fiecărei centrale electrice și consumul agregat corespunzător fiecărui participant la piața și fiecărei părți responsabile de echilibrare/grup de echilibrare.

4. Producția agregată, respectiv consumul agregat al fiecărui producător de energie electrică este egal cu suma tuturor valorilor măsurate în punctele de racordare la sistemul electroenergetic ale centralelor electrice ale respectivului producător de energie electrică din teritoriul specificat în licență al respectivului OS.

5. Consumul agregat al fiecărui furnizor de energie electrică este egal cu suma valorilor măsurate și validate în toate punctele de racordare la rețeaua electrică a respectivului OS a locurilor de consum al căror consum de energie electrică este asigurat de respectivul furnizor.

6. Producția agregată aferentă unei PRE/grup de echilibrare este egală cu suma producției agregate a tuturor centralelor electrice pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

7. Consumul agregat aferent unei PRE/grup de echilibrare este egal cu suma consumului agregat al tuturor locurilor de consum pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

8. OST calculează producția agregată, respectiv consumul agregat aferente fiecărei PRE/grup de echilibrare, pentru fiecare interval de dispecerizare, în baza valorilor măsurate, agregate, validate și transmise de fiecare OS.

9. Pentru punctele de măsurare care au contorizare pe interval și la care este posibilă colectarea informațiilor de pe echipamentele de măsurare și transmitere a valorilor măsurate la distanță, OSD transmite OST valorile măsurate pentru fiecare interval de dispecerizare, agregate la nivel de PRE/grup de echilibrare.

10. Energia electrică neatribuită pe interval se determină de către OS pentru zona sa de activitate, prin extragerea tuturor valorilor echipamentelor de măsurare care înregistrează valorile pe interval din valoarea energiei electrice primite în zona de activitate a respectivului OS.

11. În baza valorilor indicațiilor lunare efective ale echipamentelor de măsurare, pentru fiecare furnizor de energie electrică, OS determină cotele procentuale corespunzător locurilor de consum neechipate cu echipamente de măsurare pe interval, în baza cantităților lunare de facto înregistrate la locurile de consum neechipate cu echipamente de măsurare pe interval sau la care nu este posibilă transmiterea la distanță a informațiilor de pe echipamentele de măsurare, atribuite fiecărui furnizor, precum și cantitatea de energie electrică corespunzătoare consumului tehnologic propriu și pierderilor sale de energie electrică.

12. Energia electrică neatribuită pe interval este repartizată pe fiecare interval de dispecerizare de către OS tuturor furnizorilor de energie electrică care livrează energie electrică consumatorilor finali și pentru consumul tehnologic și pierderi în rețelele electrice, atribuind o valoare egală cu produsul dintre cantitatea totală a energiei electrice neatribuită pe interval livrată pe parcursul intervalului respectiv de dispecerizare și cota procentuală determinată conform pct. 11. În acest sens, consumul tehnologic al operatorului de sistem este considerat ca energie electrică livrată la un punct de consum virtual care nu are contorizare pe interval, OS revenindu-i cota respectivă de energie electrică.

13. Energia electrică neatribuită pe interval repartizată pe fiecare interval de dispecerizare de către OS este utilizată în procesul de determinare a poziției nete măsurate a participanților la piața de energie electrice pentru intervalele de dispecerizare din cadrul lunii de livrare și la determinarea dezechilibrelor.

14. Calculele efectuate de OS și datele agregate de acesta conform pct. 10 – 12 sunt utilizate exclusiv la determinarea poziției nete măsurate a fiecărei PRE/grup de echilibrare și nu sunt destinate decontării energiei electrice livrate către consumatori.