



Republica Moldova

**Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE**

str. Alexandr Pușkin, nr. 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. _____

din ____ octombrie 2021

mun. Chișinău

Înregistrat

Ministerul Justiției

nr. ____ din ____ 2021

Ministru Sergiu LITVINENCO

**privind modificările ce se operează în Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020 cu privire
la aprobarea Regulilor pieței energiei electrice**

În temeiul art. 7 alin.(3) lit. a) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr.193-203, art. 413), Consiliul de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. La pct. 3 din Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 din 07 august 2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 247-257, art. 882*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1590 din 28 septembrie 2020, textul „în termen de 12 luni din data publicării prezentei hotărâri” se substituie cu textul „din 01 ianuarie 2022”.
2. Se aprobă modificările ce se operează în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 din 07 august 2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 247-257, art. 882*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1590 din 28 septembrie 2020, (se anexează).
3. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.
4. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării.
5. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

Veaceslav UNTILA
Director General

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC

Modificările ce se operează în Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 din 07 august 2020

Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020 din 07 august 2020 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 247-257, art. 882), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1590 din 28 septembrie 2020, se modifică după cum urmează:

1. La pct. 26 și 27 cuvintele „Anexa la prezentele Reguli” se substituie cu textul „Anexa nr. 1 la prezentele Reguli”;
2. Se completează cu pct. 33¹ cu următoarea redacție:
„33¹. În sensul prezentelor Reguli, contractele pentru conversia unei surse primare de energie în energie electrică, realizarea cărora presupune producere de energie electrică se consideră contracte bilaterale de vânzare/cumpărare a energiei electrice și se supun aceluiași cerințe.”
3. La pct. 36 după cuvintele „piața de energie electrică cu părți terțe din alte țări” se completează cu cuvintele „sau cu agenții economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar”;
4. La pct. 39 cuvintele „Participanții au posibilitatea de a transmite” se modifică cu cuvintele „Cu excepția contractelor de import/export, participanții au posibilitatea de a transmite”;
5. La pct. 41 după cuvintele „de import sau de export al energiei electrice” se completează cu cuvintele „și a contractelor încheiate de participanții la piața de energie electrică cu agenți economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar”;
6. Se completează cu pct. 42¹ cu următoarea redacție:
„42¹. Validarea de către OPEE a tranzacțiilor de vânzare/cumpărare a energiei electrice încheiate de participanții la piața de energie electrică cu agenți economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar are loc prin coordonare cu OST, care, la rândul său validează tranzacțiile cu OS care prestează servicii de sistem în regiunea transnistreană. OST stabilește procedurile necesare pentru validarea tranzacțiilor și notificărilor fizice.”
7. La pct. 45 cuvintele „În cazul în care notificările” se modifică cu cuvintele „Cu excepția contractelor de import/export, în cazul în care notificările”;
8. Se completează cu pct. 45¹ cu următoarea redacție:
„45¹. Pentru contractele de import/export, procesul de transmitere, modificare, validare a notificărilor va fi realizat în conformitate cu acordurile stabilite de OST de comun acord cu OST din țările vecine.”
9. Se completează cu pct. 236¹ cu următoarea redacție:
„236¹. PRE-urile sunt obligată să transmită notificări fizice inclusiv pentru contractele încheiate cu agenți economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar.
10. Se completează cu pct. 264¹ cu următoarea redacție:
„264¹. Tranzacționarea energiei electrice de echilibrare presupune apariția următoarelor obligații de plată între OST și participantul la PEE:

	Prețul energiei de echilibrare pozitiv
--	---

Energia de echilibrare prin creștere de putere	Achită OST către PPE
Energia de echilibrare prin reducere de putere	Achită PPE către OST

11. Pct. 287 se completează cu sbp. 8) cu următoarea redacție:

„8) parametri tehnici și formule de calcul pentru determinarea valorii măsurate pentru fiecare unitate de producere”.

12. Se completează cu pct. 379¹ cu următoarea redacție:

„379¹. În cazul în care activarea ofertelor de energie de echilibrare se abate de la ordinea de merit economic, OST include informațiile cu privire la motivele pentru care a avut loc abaterea respectivă.”

13. La pct. 525:

1) Sbp. 1) va avea următoarea redacție:

„1) către 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 participant al pieței de energie electrică;
- valoarea măsurată validată pentru punctele de măsurare în care respectivul OS măsoară energia livrată de unitatea de producere, respectiv consumatorul dispecerizabil, după caz;”

2) Sbp. 3) va avea următoarea redacție:

„3) 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.”

14. La pct. 527 textul „producția, respectiv consumul agregat corespunzător fiecărei unități de producere a producătorului de energie electrică și consumul agregat corespunzător fiecărui furnizor de energie electrică” se substituie cu textul „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”;

15. La pct. 528 după cuvintele „suma tuturor valorilor măsurate” se completează cu cuvintele „și validate”;

16. La pct. 529 după cuvintele „suma tuturor valorilor măsurate” se completează cu cuvintele „și validate”;

17. Se completează cu pct. 532¹ – 532³ cu următoarea redacție:

„532¹. 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.

532². 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.

532³. 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.”

18. Pct. 538 va avea următoarea redacție:

„538. 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 transmit OST valorile măsurate pentru fiecare interval de dispecerizare, agregate la nivel de participant la piața de energie electrică”;

19. Pct. 539 va avea următoarea redacție:

„539. Energia electrică sumară neatribuită pe interval, care reprezintă energia electrică consumată la punctele de măsurare care nu au contorizare pe interval sau la care nu este posibilă transmiterea informațiilor de pe echipamentele de măsurare, precum și consumul tehnologic și pierderile de energie electrică, 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.”

20. Pct. 540 se abrogă;

21. La pct. 542 după textul „conform pct. 541 este utilizată” se completează cu textul „în scopul estimării suficienței garanțiilor financiare depuse de PRE/responsabilul grupului de echilibrare”, iar cuvintele „și la determinare dezechilibrelor” se exclud;

22. Pct. 544 și 545 vor avea următoarea redacție:

„544. În baza valorilor indicațiilor 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 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.

545. 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 intervalul respectiv de dispecerizare și cota procentuală determinată conform pct. 544. 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.”

23. Se completează cu pct. 545¹ cu următoarea redacție:

„545¹. Energia electrică neatribuită pe interval repartizată pe fiecare interval de dispecerizare de către OS conform pct. 545 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.”

24. La pct. 703 sbp. 2) se completează cu cuvintele „, în cazul în care nu a fost inclus în prețul dezechilibrelor”;

25. Se completează cu pct. 782 cu următoarea redacție:

„782. Până la apariția a cel puțin unui participant la piața de energie electrică care să își asume responsabilitatea echilibrării pentru dezechilibrele sumare provocate în regiunea transnistreană, titularii de licență situați în regiunea transnistreană, care participă la piața de energie electrică a Republicii Moldova, suplimentar cerințelor de determinare și de decontare a dezechilibrelor vor aplica normele stabilite în Anexa nr. 2 la prezentele Reguli.”

26. Anexa la Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 devine Anexa nr. 1 la Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020;

27. În Anexă la Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 se operează următoarele modificări:

1) La pct. 15:

- textul „și Anexa nr. 2” se exclude;
- liniuțele 4, 6, 7 și 8 se abrogă.

2) La pct. 29:

- Cuvintele „pentru produsele lunare și alte produse pe termen mai lung” se modifică cu textul „pentru produsele pe termen mai mare decât perioada lunară”;
- Cuvintele „pentru produsele pe termen mai scurt” se substituie cu cuvintele ” pentru produsele lunare sau pe termen mai scurt”;
- Se completează cu o liniuță nouă cu următoarea redacție:

„ ● Regulile și criteriile de evaluare a produselor.”.

3) Se completează cu pct. 29¹ cu următoarea redacție:

„29¹. Cumpărătorul poate să includă în caietul de sarcini cerințe privind următoarele informații, fără a se limita la:

- Capacitatea alocată pe perioada contractului pentru interconexiunile respective, în cazul importatorilor de energie electrică;
- Criterii tehnice: Sursa de energie electrică (centrală electrică proprie, cumpărare din piață, import (din ce țară), altele);
- Dovada disponibilității puterii și cantității suficiente de energie electrică;
- Dovada deținerii volumului suficient de combustibil pe perioada contractului, precum și lipsa datoriilor față de furnizorii de combustibil, în cazul producătorilor care procesează combustibil pentru a produce energie electrică.”

4) Se completează cu pct. 33¹ cu următoarea redacție:

„33¹. În cazul licitațiilor pentru produse mai mari de o lună, calendarul licitației se alcătuiește astfel încât deschiderea ofertelor să fie realizată cu cel puțin 30 de zile anterior expirării contractelor existente de procurare a energiei electrice.”

1) Se completează cu pct. 34¹ cu următoarea redacție:

„34¹. În cazul furnizorul precalificat depune o singură ofertă pentru toată cantitatea de energie electrică, oferta acestuia se consideră divizibilă, cumpărătorul având dreptul să accepte parțial oferta furnizorului precalificat respectiv.”

5) Pct. 40 se completează cu următoare propoziție:

„Prelungirea termenului limită de depunere a ofertelor poate fi realizată cu condiția respectării termenului stabilit la pct. 33¹.”

6) La pct. 41 sbp. 2) va avea următoarea redacție:

„ 2) după expirarea perioadei de depunere a ofertelor au depus oferte mai puțin de trei furnizori precalificați pentru fiecare produs individual;”.

7) Pct. 43 va avea următoarea redacție:

„43. În cadrul licitației repetate desfășurate pentru produse lunare sau cu termen mai mare cumpărătorul poate selecta câștigătorul dacă au fost depuse oferte de către cel puțin 2 participanți.”.

8) La pct. 47 cuvintele „După închiderea licitației” se modifică cu cuvintele „După închiderea perioadei de depunere a ofertelor”;

9) La pct. 52 după cuvintele „Cumpărătorul poate desfășura o rundă de negocieri” se completează cu cuvântul „deschise”;

10) Se completează cu pct. 52¹ cu următoarea redacție:

„52¹. Orice corecție care poate fi aplicată la ofertele depuse se comunică participanților la licitație cel târziu înainte de demararea procedurii de depunere a ofertelor îmbunătățite.”

11) Se completează cu pct. 62¹ cu următoarea redacție:

„62¹. Fiecare reprezentant al participanților la licitație urmează obligatoriu să semneze o declarație de confidențialitate.”

12) Se completează cu pct. 72-74 cu următoarea redacție:

„ 72. În cadrul procedurii de licitație pot să asiste doar:

- 1) Membrii Comisiei de licitație a Cumpărătorului;
- 2) Furnizorii precalificați care au depus oferte;
- 3) Reprezentanți ai autorităților invitați de către Cumpărător pentru monitorizarea procesului.

73. Lista participanților trebuie să fie cunoscută cu cel puțin o zi înainte de desfășurarea licitației.

74. La rundele de negocieri deschise pot participa doar furnizorii precalificați care sunt angajați în procesul de negociere.”.

28. Se completează cu Anexa nr. 2 cu următoarea redacție:

„Anexa nr. 2
la Regulile pieței energiei electrice
aprobate prin Hotărârea ANRE
nr. 283/2020 din 07 august 2020

Obligațiile specifice în legătura cu echilibrare ale participanților la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană

1. În scopul determinării și decontării dezechilibrelor participanților la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană operatorul sistemului de transport (în continuare – OST) aplică regulile și cerințele generale stabilite în Regulile pieței energiei electrice, precum și cerințele incluse în prezenta anexă.

2. Pentru validarea dezechilibrelor participanților la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană, OST utilizează un punct virtual de măsurare a energiei electrice determinat drept valoarea agregată a punctelor de măsurare a energiei electrice instalate la hotarul dintre sistemul electroenergetic al regiunii transnistrene și restul sistemului electroenergetic.

3. Abaterile dintre valoarea agregată a valorilor nete măsurate ale participanților la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană și valoarea netă măsurată în punctul virtual stabilit conform pct. 2 nu sunt utilizate în procesul de determinare a dezechilibrelor, OST fiind responsabil de evidența extrabilanțieră a acestora pentru fiecare interval de dispecerizare.

4. În scopul compensării abaterilor înregistrate între punctele de măsurare utilizate la determinarea poziției nete măsurate a participantului la piața de energie electrică și punctul virtual stabilit conform pct. 2, OST și participantul la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căruia sunt amplasate în regiunea transnistreană actualizează poziția netă contractuală a participantului respectiv la piața de energie electrică incluzând abaterea înregistrată într-un anumit interval de dispecerizare a zilei de livrare în calculul poziției nete contractuale a participantului respectiv al pieței de energie electrică pentru aceiași oră și aceiași zi a săptămânii următoare.

5. În cazul în care există mai mulți participanți la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană compensarea abaterilor se face prin ajustarea poziției nete contractuale a fiecărui participant la piața de energie electrică proporțional cu cota valorii nete măsurate a acestuia din valoarea netă măsurată a tuturor participanților la piața de energie electrică instalațiile electrice ale căroră sunt amplasate în regiunea transnistreană pentru intervalul de dispecerizare respectiv.”