



Republica Moldova

AGENTIA NATIONALA PENTRU REGLEMENTARE IN ENERGETICA

HOTARIRE Nr. 211
din 14.04.2006

cu privire la aprobarea Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale

Publicat : 07.07.2006 în Monitorul Oficial Nr. 102 art Nr : 369

Acționînd în baza prevederilor articolelor 5 și 6 din Legea cu privire la energia electrică (M.O. nr. 111-113 din 17.12.98), în scopul racordării normelor naționale de reglementare la rigorile Uniunii Europene, creării condițiilor necesare pentru liberalizarea deplină a pieței energiei electrice, precum și pentru modernizarea sistemului existent de măsurare a fluxurilor de energie electrică, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (se anexează).

2. Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale va intra în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Director
Anatol Burlacov
Chișinău, 14 aprilie 2006.
Nr. 211.

Director
Nicolae Triboi

Aprobat
prin Hotărîrea Consiliului
de administrație al ANRE
nr. 211 din 14 aprilie 2006

Înregistrat:
Ministerul Justiției
nr. 454 din 29 iunie 2006
Ministru Victoria Iftodi

**Regulamentul
privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale**

I. Scopul prezentului Regulament

1. Prezentul Regulament privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, denumit în continuare Regulament, este elaborat în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică, nr. 137-XIV din 17.09.98 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1998, nr. 111-113), Legea cu privire la energetică nr. 1525-XIII din 19.02.98 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1998, nr. 50-51), Legea metrologiei nr. 647-XIII din 17.11.95 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1996, nr. 13), Normele de amenajare a instalațiilor electrice, Regulamentul pentru furnizarea și utilizarea energiei, aprobat prin Hotărîrea Guvernului nr. 1194 din 22.11.2005 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 168-171/1367 din 16.12.2005),

standardele în vigoare în Republica Moldova și stabilește obligativitatea și principiile de măsurare în scopuri comerciale, a cantităților de energie electrică produse, importate, exportate, tranzitate, transportate, distribuite, furnizate și consumate.

II. Domeniu de aplicare

2. Prezentul Regulament se aplică pentru toate punctele de măsurare a cantităților de energie electrică în scopuri comerciale.

Punctele de măsurare destinate măsurării cantităților de energie electrică în scopuri tehnice nu fac obiectul prezentului Regulament.

3. Prevederile Regulamentului se aplică la:

- a) stabilirea punctelor de măsurare;
- b) măsurarea cantităților de energie electrică produsă, importată, exportată, tranzitată, transportată, distribuită, furnizată sau consumată;
- c) definirea funcțiilor și obligațiilor producătorilor, proprietarilor centralelor electrice, Operatorului de Sistem, unităților de distribuție, furnizorilor și consumatorilor de energie electrică în legătură cu măsurarea energiei electrice;
- d) colectarea datelor cu privire la echipamentele de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale și a datelor citirii indicațiilor echipamentelor de măsurare, în scopul facturării și menținerea bazelor de date;
- e) prezentarea datelor cu privire la echipamentele de măsurare a energiei electrice în scopuri comerciale și a datelor citirii indicațiilor echipamentelor de măsurare în scopul facturării și asigurarea transparenței privind activitatea de măsurare a energiei electrice;
- f) măsurarea valorilor mărimilor specifice serviciilor de sistem, colectarea și acumularea datelor respective.

4. Regulamentul se aplică obligatoriu și nediscriminatoriu producătorilor, proprietarilor centralelor electrice, Operatorului de Sistem, unităților de distribuție, furnizorilor și consumatorilor de energie electrică.

5. Regulamentul se aplică obligatoriu la eliberarea avizelor de racordare la rețeaua electrică, montarea și exploatarea echipamentelor de măsurare.

6. Regulamentul stabilește reguli pentru măsurarea:

- a) cantităților de energie electrică livrate în rețeaua de transport și/sau distribuție de la centralele electrice și cantitățile de energie electrică consumate de centralele electrice pe parcursul perioadelor de staționare;
- b) cantităților de energie electrică intrate în rețeaua de transport;
- c) cantităților de energie electrică transportate de Operatorul de Sistem și intrate în rețelele de distribuție;
- d) cantităților de energie electrică importate, exportate și tranzitate prin sistemul electroenergetic;
- e) cantităților de energie electrică în punctele de schimb dintre rețelele de distribuție;
- f) cantităților de energie electrică furnizate consumatorilor, inclusiv celor eligibili;
- g) valorilor mărimilor specifice serviciilor de sistem prestate de către furnizorii acestora.

III. Noțiuni și definiții

7. Termenii utilizați în prezentul Regulament au semnificația după cum urmează:

Activitate de măsurare	Ansamblu de acțiuni (măsurarea propriu-zisă, citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare, colectarea datelor cu privire la indicațiile echipamentelor de măsurare, gestionarea bazei de date cu privire la echipamentele de măsurare și prezentarea informației ce ține de măsurarea energiei electrice) desfășurate de către producător, Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție și furnizor privind măsurarea și înregistrarea cantităților de energie electrică.
Contor de energie electrică	Aparat electric destinat măsurării cantității de energie electrică ce parcurge un circuit concret.
Contor cu corecții de pierderi	Aparat de măsurare care poate estima și înregistra pierderile de energie electrică între punctul de măsurare și punctul de delimitare a proprietății.
Contor de control	Contor de energie electrică montat astfel încât să măsoare aceleași mărimi cu contorul comercial, pentru verificarea corectitudinii înregistrărilor contorului comercial.
Echipament de măsurare	Ansamblul aparatelor sau sistemelor care servesc la măsurarea puterii și evidența cantității de energie electrică produsă, transportată, importată, exportată, tranzitată, distribuită sau furnizată.
Loc de consum	Amplasament al instalațiilor de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale subconsumatorilor săi, unde se consumă energie electrică furnizată prin unul sau mai multe puncte de alimentare. Un consumator poate avea mai multe locuri de consum.
Operatorul de Sistem	Organizația care dirijează Sistemul Electroenergetic al Republicii Moldova în conformitate cu licențele pentru activitatea de dispecerat central și transport de energie electrică. La momentul adoptării Regulamentului aceasta este ÎS "Moldelectrica".
Punct de măsurare	Loc în sistemul electroenergetic sau al interconexiunilor dintre sistemele electroenergetice unde, în scopuri comerciale, se măsoară cantitățile de energie electrică produsă, transportată, importată, exportată, tranzitată și furnizată.
Sistem automatizat de măsurare	Ansamblu de echipamente ce asigură măsurarea, în scopuri comerciale, a cantităților de energie electrică produse, transportate, importate, exportate, tranzitate, distribuite, furnizate și colectarea automată a datelor din contoarele electrice, stocarea și păstrarea acestora în baza de date și care are posibilitatea de transmitere a informației.

IV. Prevederi generale

8. Activitatea de măsurare este efectuată de către producător, proprietarul centralei electrice, Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție și furnizorul de energie electrică.

9. Operatorul de Sistem este obligat să efectueze citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare a cantităților de energie electrică produsă/consumată de centralele electrice, a cantităților de energie electrică importată, exportată, tranzitată prin sistemul electroenergetic și, împreună cu unitatea de distribuție corespunzătoare, a indicațiilor echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare a cantităților de energie electrică intrată în rețeaua de distribuție din rețeaua de transport și /sau de la centralele electrice.

10. Operatorul de Sistem de asemenea citește, împreună cu furnizorul sau

unitatea de distribuție, dacă aceștia nu refuză să participe, indicațiile echipamentelor de măsurare a cantităților de energie electrică furnizate consumatorilor, instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețeaua de transport.

11. Unitatea de distribuție este obligată să citească indicațiile echipamentelor de măsurare ale tuturor consumatorilor instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețeaua de distribuție, precum și indicațiile echipamentelor de măsurare instalate în punctele de delimitare ale instalațiilor unității de distribuție cu instalațiile electrice ale Operatorului de Sistem și centralei electrice.

12. Unitatea de distribuție și furnizorul sînt în drept să participe cu Operatorul de Sistem la citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare ale consumatorilor racordați la rețeaua de transport și la echipamentele de măsurare a cantităților de energie electrică intrate în rețelele de distribuție din rețeaua de transport și /sau de la centralele electrice.

13. Unitatea de distribuție este în drept să instaleze contoare de energie electrică de control pentru a determina cantitățile de energie electrică intrată în rețeaua sa de distribuție. Cu acordul producătorului (proprietarului centralei electrice) sau Operatorului de Sistem, unitatea de distribuție poate instala contoare de energie electrică de control și în alte puncte de măsurare a fluxurilor de energie electrică. Contoarele de energie electrică de control trebuie să aibă caracteristici identice contoarelor de energie electrică comerciale.

14. Operatorul de Sistem este obligat să îndeplinească solicitarea unității de distribuție/furnizorului de a participa la controlul sau citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare ale consumatorilor racordați la rețeaua de transport.

15. Pentru îndeplinirea activității de măsurare producătorul, proprietarul centralei electrice, Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție au următoarele obligații:

a) să asigure, în conformitate cu prevederile prezentului Regulament și a legislației, dotarea cu echipamente de măsurare legalizate, adecvate, verificate metrologic, în toate punctele de măsurare aflate în responsabilitatea sa;

b) să asigure configurarea, instalarea, verificarea metrologică periodică și exploatarea echipamentelor de măsurare în conformitate cu prevederile prezentului Regulament și a legislației în vigoare;

c) să asigure măsurarea tuturor parametrilor necesari, în funcție de categoria punctelor de măsurare aflate în responsabilitatea sa;

d) să asigure funcționarea echipamentelor de măsurare în clasa de precizie indicată pentru categoria pentru care a fost conceput;

e) să asigure respectarea cerințelor de securitate, așa cum sînt ele definite pentru fiecare punct de măsurare;

f) să asigure accesul la informațiile din baza de date a echipamentelor de măsurare în conformitate cu prevederile Regulamentului;

g) să asigure accesul la echipamentele de măsurare, inclusiv a celor de control, a energiei electrice intrată/ieșită în/din rețeaua sa, pentru citire la fața locului, verificarea funcționării, schemei de conectare și sigiliilor;

h) să elaboreze și să aplice, după coordonarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, procedurile de control a echipamentelor de măsurare;

i) să elaboreze și să aplice, după coordonarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, procedura de determinare a corecțiilor în cazul în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare a proprietății;

j) să asigure securitatea datelor primare și a rezultatelor obținute în urma prelucrării lor;

k) să asigure colectarea și stocarea datelor din echipamentele de măsurare;

l) să elaboreze și să aplice, după coordonarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, proceduri de determinare a cantităților de energie electrică în cazul ieșirii din funcție a echipamentului de măsurare;

m) pentru sistemele de citire automată, să definească și să aplice proceduri de rezervă pentru citirea datelor în cazul unor defecțiuni ale acestor sisteme sau pe liniile de comunicare.

16. Producătorul, proprietarul centralei electrice, Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție sînt obligați să asigure în cel mai scurt timp repunerea în funcțiune sau înlocuirea echipamentului de măsurare pentru care s-a înregistrat un incident.

17. Unitatea de distribuție va acționa în conformitate cu Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice în caz de ieșire din funcțiune a echipamentului de măsurare instalat la consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețeaua de distribuție.

18. Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție sînt obligați să pună la dispoziție furnizorilor, informația solicitată de aceștia cu privire la datele aferente echipamentului de măsurare și indicațiile echipamentelor de măsurare instalate la consumatorii cu care furnizorii au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice.

19. Echipamentul de măsurare trebuie să asigure măsurarea volumelor de energie electrică:

- a) produsă de generatoarele centralei electrice;
- b) utilizată pentru necesitățile proprii și de gospodărire (separat) la centralele electrice și substațiile de transformatoare;
- c) utilizată pentru necesitățile proprii ale sistemului electroenergetic;
- d) furnizată consumatorilor prin liniile electrice directe de la barele centralei electrice;
- e) furnizată în alte sisteme sau primită din ele;
- f) furnizată consumatorilor instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețelele de transport și de distribuție;
- g) transmisă prin liniile de tranzit (separat în fiecare direcție);
- h) exportată.

V. Categoriile de puncte de măsurare

20. Prezentul Regulament stabilește următoarele categorii de puncte de măsurare a energiei electrice în funcție de cerințele distincte față de echipamentul de măsurare, responsabilul de achiziționarea și instalarea echipamentului de măsurare și de efectuarea activității de măsurare:

Categoria A: Punct de măsurare a cantităților de energie electrică livrate în rețeaua de transport sau de distribuție de la centralele electrice.

Categoria B: Punct de măsurare a cantităților de energie electrică importate, exportate și tranzitate prin sistemul electroenergetic, puncte de măsurare de la interconexiunile cu alte sisteme electroenergetice și punctele de măsurare a cantităților de energie electrică intrate în rețeaua de distribuție din rețeaua de transport.

Categoria C: Punct de măsurare a cantităților de energie electrică furnizate consumatorilor, instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate direct la rețeaua de transport, indiferent de tensiunea liniei electrice sau tensiunea primară/secundară a transformatorului de forță.

Categoria D: Punct de măsurare a cantităților de energie electrică furnizate consumatorilor instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețeaua de distribuție cu tensiunea egală sau mai mare de 6 kV sau care au în proprietate/ dispun de stații electrice sau puncte de transformare.

Categoria E: Punctele de măsurare a cantităților de energie electrică furnizată consumatorilor, instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețeaua de distribuție, cu excepția celor din categoria D.

21. Punctul de măsurare și de instalare a echipamentului de măsurare se stabilește în punctul de delimitare a proprietății. Derogări de la această prevedere sînt posibile în cazuri întemeiate.

22. În cazul locurilor de consum alimentate prin mai multe instalații de alimentare pot fi stabilite mai multe puncte de măsurare.

VI. Procurarea, instalarea, exploatarea și întreținerea echipamentului de măsurare

23. Echipamentul de măsurare ce va fi instalat în punctele de măsurare de categoria A se achiziționează de către producători sau de către proprietarii centralelor electrice.

24. Instalarea, exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare în punctele de măsurare de categoria A se efectuează de către producător sau de către proprietarul centralei electrice, din contul său.

25. Producătorul, proprietarul centralei electrice este responsabil de integritatea echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate.

26. Operatorul de Sistem este responsabil de achiziționarea, instalarea, exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria B. Operatorul de Sistem este responsabil de integritatea echipamentului de măsurare respectiv și a sigiliilor aplicate.

27. Operatorul de Sistem este responsabil de instalarea, exploatarea, întreținerea și verificarea metrologică periodică a echipamentului de măsurare, instalat în punctele de măsurare de categoria C. Cheltuielile pentru achiziționarea, instalarea, exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare a cantităților de energie electrică furnizată, instalat în punctele de măsurare de categoria C, se achită de consumatorii respectivi.

28. Consumatorii, instalațiile de utilizare ale cărora se racordează direct la rețeaua de transport, sînt responsabili de integritatea echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate.

29. Unitatea de distribuție este responsabilă de instalarea, exploatarea, întreținerea și verificarea metrologică periodică a echipamentului de măsurare, instalat în punctele de măsurare de categoria D și E.

30. Consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora se racordează la rețeaua de distribuție cu tensiunea egală sau mai mare de 6 kV și/sau care au în proprietate/dispon de stații electrice sau puncte de transformare achită cheltuielile pentru achiziționarea, instalarea, exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare a cantităților de energie electrică furnizată lor, instalat în punctele de măsurare de categoria D.

31. Consumatorii cărora li se furnizează energie electrică prin puncte de măsurare de categoria E achită cheltuielile pentru achiziționarea, instalarea, exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare. Excepție de la această regulă fac consumatorii casnici care achiziționează echipamentul de măsurare pentru locurile noi de consum și achită cheltuielile pentru lucrările de instalare, iar ulterior exploatarea, verificarea metrologică periodică, repararea și înlocuirea echipamentului de măsurare este efectuată de unitatea de distribuție, din contul său.

32. Integritatea echipamentului de măsurare, instalat în punctele de măsurare de categoriile D, E și a sigiliilor aplicate sînt puse pe seama consumatorilor respectivi.

33. Repararea și/sau înlocuirea echipamentului de măsurare va fi efectuată din contul consumatorului casnic în cazul în care echipamentul de măsurare a fost deteriorat din neglijența lui.

34. Modificarea locului amplasării sau a tipului echipamentului de măsurare, la solicitarea consumatorului casnic se efectuează din contul său.

35. Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție sau furnizorul va repara sau înlocui echipamentul de măsurare, instalat la consumator și la centrala electrică, în cazul în care el a ieșit din funcțiune în rezultatul acțiunii personalului respectiv al Operatorului de Sistem, unității de distribuție sau al furnizorului.

VII. Cerințe pentru echipamentul de măsurare

7.1. Cerințe pentru echipamentul de măsurare

36. Contoarele electronice și cu inducție trebuie să fie legalizate și verificate metrologic în modul stabilit de Sistemul Național de Metrologie (incluse în Registrul de Stat al mijloacelor de măsurare permise spre utilizare în Republica Moldova), iar caracteristicile tehnice ale contoarelor electronice trebuie să corespundă prevederilor standardelor în vigoare.

37. Contoarele electronice de energie electrică trebuie să memoreze valorile înregistrate timp de cel puțin 45 de zile, fără ca exactitatea lor de măsurare să fie afectată.

38. Citirea indicațiilor contorului de energie electrică, locală și de la distanță, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii pentru măsurat.

39. În funcție de numărul de senzori și de tipul energiei vehiculate (activă sau reactivă), se utilizează contoare cu posibilități de înregistrare în unul sau în ambele senzori și pentru una sau pentru ambele tipuri de energie (activă sau reactivă).

40. Măsurarea se face folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.

41. Transformatoarele de curent și transformatoarele de tensiune prin care se conectează contoarele electronice și cu inducție de energie electrică trebuie să fie legalizate și verificate metrologic în modul stabilit de Sistemul Național de Metrologie (incluse în Registrul de Stat al mijloacelor de măsurare permise spre utilizare în Republica Moldova), iar caracteristicile tehnice ale transformatoarelor trebuie să corespundă prevederilor standardelor în vigoare.

42. Se instalează numai echipament de măsurare care a fost verificat metrologic și deține buletinul de verificare metrologică valabil în termenul stabilit. Se vor instala doar contoare la care timpul expirat de la ultima verificare metrologică nu este mai mare de 1 an.

43. Clasa de exactitate a contoarelor electronice de energie activă nu va fi mai joasă de 0,5S. Pentru contoarele de energie reactivă clasa de exactitate nu va fi mai joasă de 1. Clasa de exactitate a transformatoarelor de curent și transformatoarelor de tensiune ce vor fi instalate în punctele de măsurare de categoriile A, B, C, D nu va fi mai joasă de 0,5.

44. Înfășurările secundare ale transformatoarelor de curent și tensiune, la care se conectează contoarele de energie electrică și alte aparate de măsură nu se utilizează pentru alimentarea altor aparate și circuite.

45. Locul instalării echipamentului de măsurare, onșul și instalarea echipamentului de măsurare, sarcina transformatoarelor de curent și de tensiune, pierderile de tensiune pe conductoarele de conexiune a diferitor componente ale echipamentului de măsurare, trebuie să corespundă prevederilor Normelor de amenajare a instalațiilor electrice (ПНЭ).

46. La punerea în funcțiune a echipamentului de măsurare se întocmește actul de recepție a echipamentului de măsurare, modelul căruia este aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

7.2. Cerințe tehnice pentru echipamentul

de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A

47. Tipul și parametrii echipamentului de măsurare a energiei electrice ce va fi instalat în punctul de măsurare de categoria A se stabilesc de către Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție, de comun acord cu producătorul sau proprietarul centralei electrice în avizul de racordare la rețeaua de transport sau rețeaua de distribuție, cu respectarea clasei de exactitate a contorului de energie electrică, transformatorului de curent și de tensiune conform pct.43.

48. Producătorul și proprietarul centralei electrice sînt obligați să instaleze echipament de măsurare ce va include contor electronic de energie electrică, cu capacitatea măsurării orare a cantităților de energie electrică și a puterii electrice, capacitatea stocării datelor pe parcursul a cel puțin 1 an, posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citire la distanță a indicațiilor, posibilitatea depistării timpului defectării contorului, indiferent de puterea instalată a centralei electrice.

49. În punctele de măsurare a energiei electrice de categoria A se instalează numai contoare electronice de energie electrică performante care au posibilitatea înregistrării atât a cantităților de energie activă, cît și a cantităților de energie reactivă, în toate patru cadrane.

50. Ceasurile interne ale echipamentelor de măsurare verificate metrologic care stochează indicii trebuie să fie capabile să se sincronizeze pe baza unui semnal de sincronizare extern.

7.3. Cerințe tehnice pentru echipamentul

de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria B

51. În punctele de măsurare a energiei electrice de categoria B se instalează numai contoare electronice de energie electrică performante care au posibilitatea înregistrării atât a cantităților de energie activă, cât și a cantităților de energie reactivă, în toate patru cadrane.

52. Operatorul de Sistem este obligat să instaleze echipamente de măsurare ce va include contor electronic, cu capacitatea măsurării orare a cantităților de energie electrică și a puterii electrice, capacitatea stocării datelor pe parcursul a cel puțin 1 an, posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, posibilitatea depistării timpului defectării contorului și respectarea cerințelor față de clasa de exactitate a contorului, transformatorului de curent și de tensiune conform pct.43.

53. Ceasurile interne ale echipamentelor de măsurare verificate metrologic care stochează indicii trebuie să fie capabile să se sincronizeze pe baza unui semnal de sincronizare extern.

7.4. Cerințe tehnice pentru echipamentul

de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria C

54. În punctele de măsurare a energiei electrice de categoria C se instalează numai contoare electronice de energie electrică performante care au capacitatea măsurării orare atât a cantităților

de energie și putere activă, cât și a cantităților de energie și putere reactivă, în toate patru cadrane, posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice și citirii la distanță a datelor înregistrate de contor, posibilitatea depistării timpului defectării contorului și respectarea cerințelor față de clasa de exactitate a contorului, transformatorului de curent și de tensiune conform pct.43.

55. Echipamentul de măsurare va fi racordat numai la tensiunea primară a transformatorului de forță, proprietate a consumatorului sau de care dispune consumatorul și care este racordat la linia electrică de înaltă tensiune.

56. Tipul și parametrii echipamentului de măsurare a energiei electrice ce va fi instalat în punctul de delimitare a proprietății consumatorului și Operatorului de Sistem se stabilesc de Operatorul de Sistem în avizul de racordare.

57. Operatorul de Sistem este obligat să indice consumatorului, iar acesta din urmă să instaleze echipamentul de măsurare care va corespunde cerințelor pct. 54.

7.5. Cerințe tehnice pentru echipamentul

de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria D

58. În punctele de măsurare a energiei electrice de categoria D se instalează numai contoare electronice performante care au posibilitatea înregistrării atât a cantităților de energie și putere activă, cât și a cantităților de energie și putere reactivă, cu respectarea clasei de exactitate a contorului, transformatorului de curent și de tensiune conform pct. 43.

59. Echipamentul de măsurare va fi racordat numai la tensiunea primară a transformatorului de forță, care este proprietate a consumatorului sau de care dispune consumatorul.

60. Tipul și parametrii echipamentului de măsurare a energiei electrice ce va fi instalat în punctul de măsurare de categoria D se stabilesc de unitatea de distribuție în avizul de racordare a instalațiilor consumatorilor la rețeaua de distribuție.

61. Unitatea de distribuție este obligată să indice consumatorului iar acesta din urmă să instaleze echipamentul de măsurare ce va include contor electronic de energie electrică cu capacitatea măsurării orare a cantităților de energie electrică și a puterii electrice consumate, posibilitatea înregistrării momentului defectării contorului și lipsei tensiunii, indiferent de puterea transformatorului de forță ce va fi racordat la rețeaua de distribuție.

62. În cazul eliberării avizului de racordare, unde se indică puterea electrică mai mare de 1 MW, unitatea de distribuție este în drept să solicite instalarea contoarelor de energie electrică cu posibilitatea citirii la distanță a datelor înregistrate de contor.

7.6. Cerințe tehnice pentru echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria E

63. În punctele de măsurare a energiei electrice de categoria E vor fi instalate contoare electronice de energie electrică, cu excepția consumatorilor casnici, la punctele de măsurare a cărora pot fi instalate atât contoare electronice cât și contoare cu inducție, la alegerea consumatorului.

64. Clasa de exactitate a contoarelor electronice și cu inducție ce se instalează trebuie să fie 2 sau mai performante (la alegerea consumatorului), atât pentru măsurarea energiei active cât și pentru măsurarea energiei reactive.

65. În circuitele echipamentului de măsurare se utilizează transformatoare de curent și de tensiune ale căror înfășurări pentru măsurare au clasa de exactitate nu mai joasă de 0.5.

66. Tipul și parametrii echipamentului de măsurare a energiei electrice ce va fi instalat în punctul de măsurare a energiei electrice de categoria E se stabilesc de unitatea de distribuție în avizul de racordare.

7.7. Cerințe de securitate a echipamentului de măsurare

67. Echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A se sigilează de către Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție, și producător sau proprietarul centralei electrice.

68. Echipamentele de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria A trebuie să dispună de:

a) sigiliul mărcii metrologice de verificare aplicat de personalul autorizat în modul stabilit de Organismul Național de Metrologie;

b) sigiliile aplicate de către Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție și producător sau proprietarul centralei electrice la elementele echipamentului de măsurare;

c) sigilii ce împiedică schimbarea parametrilor contorului electronic de energie electrică, aplicate de producător, proprietarul centralei electrice și Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție.

69. Echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria B se sigilează de către Operatorul de Sistem. Excepție de la această regulă sînt punctele de măsurare a energiei electrice în care se măsoară energia electrică intrată în rețeaua de distribuție din rețeaua de transport, echipamentul de măsurare fiind sigilat atât de Operatorul de Sistem cât și unitatea de distribuție.

70. Echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria C se sigilează atât de Operatorul de Sistem cât și de furnizorul cu care consumatorul respectiv are încheiat contract de furnizare a energiei electrice.

71. Echipamentele de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria B și C trebuie să dispună de:

a) sigiliul mărcii metrologice de verificare aplicat de personalul autorizat în modul stabilit de Organismul Național de Metrologie;

b) sigiliul aplicat de către Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție sau furnizor, după caz, la elementele echipamentului de măsurare;

c) sigilii ce împiedică schimbarea parametrilor contorului electronic de energie electrică, aplicate de Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție, după caz.

72. Unitatea de distribuție și furnizorii de energie electrică, cu care consumatorii, instalațiile cărora sînt racordate la rețeaua de transport, au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, sînt în drept să aplice sigilii echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria C. Operatorul de Sistem este obligat să asigure efectuarea acestor proceduri.

73. Configurarea sau parametrizarea contoarelor electronice de energie electrică instalate în punctele de măsurare de categoria A, B, C se efectuează de către Operatorul de Sistem numai local, după ruperea sigiliului fizic și utilizarea parolei de acces, în prezența obligatorie a părților implicate, și cu consemnarea acestor operațiuni

într-un proces-verbal semnat de către părțile implicate. În cazul în care centrala electrică este racordată la rețeaua de distribuție aceste lucrări se efectuează de către unitatea de distribuție în prezența obligatorie a reprezentanților producătorului sau proprietarului centralei electrice .

74. Circuitele aferente transformatoarelor de curent și tensiune destinate măsurării cantităților de energie electrică, instalate în punctele de măsurare de categoriile A, B și C trebuie securizate prin conexiuni efectuate în șiruri de cleme și în cutii de borne sigilate. Securizarea circuitelor respective se efectuează de către Operatorul de Sistem, în prezența obligatorie a părților implicate și cu întocmirea obligatorie a unui proces-verbal semnat de toate părțile implicate. În cazul în care centrala electrică este racordată la rețeaua de distribuție aceste lucrări se efectuează de către unitatea de distribuție în prezența obligatorie a producătorului sau proprietarului centralei electrice.

75. Echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoriile D și E se sigilează de către unitatea de distribuție.

76. Contoarele de energie electrică instalate în punctele de măsurare de categoriile D și E trebuie să fie prevăzute cu:

a) sigiliul mărcii metrologice de verificare aplicat de personalul autorizat în modul stabilit de Organismul Național de Metrologie;

b) sigiliile aplicate de către unitatea de distribuție la elementele echipamentului de măsurare;

c) sigiliile ce împiedică schimbarea parametrilor contorului electronic de energie electrică, după caz, aplicate de unitatea de distribuție.

77. Circuitele aferente transformatoarelor de curent și tensiune destinate măsurării cantităților de energie electrice, instalate în punctele de măsurare de categoriile D și E, trebuie securizate prin conexiuni efectuate în șiruri de cleme și în cutii de borne sigilate. Securizarea circuitelor respective se efectuează de către unitatea de distribuție.

78. Configurarea sau parametrizarea contoarelor electronice de energie electrică, instalate în punctele de măsurare de categoriile D și E, se efectuează de către unitatea de distribuție, numai local, după ruperea sigiliului fizic și utilizarea parolei de acces, în prezența obligatorie a consumatorului și altor părți implicate, dacă există.

79. La configurarea sau parametrizarea contoarelor electronice de energie electrică și sigilarea lor, precum și sigilarea transformatoarelor de curent și tensiune trebuie să se întocmească un proces-verbal, în două exemplare, semnat de către Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție și producător sau consumator, după caz.

80. Operatorul de Sistem și/sau unitatea de distribuție, împreună cu producătorii, furnizorii și consumatorii, pot stabili de comun acord măsuri suplimentare de sigilare și securizare pentru echipamentul de măsurare.

VIII. Accesul la echipamentele de măsurare

81. Operatorul de Sistem are acces liber la echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de transport), B și C în scopul citirii indicațiilor echipamentului de măsurare, controlului echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate lui, parametrizării și/sau configurării contoarelor electronice de energie electrică. Operatorul de Sistem de comun acord cu producătorul, proprietarul centralei electrice sau consumatorul pot stabili prin contract timpul și condițiile efectuării acestor lucrări.

82. Unitățile de distribuție și furnizorii au dreptul de participare la efectuarea de către Operatorul de Sistem a lucrărilor enumerate în punctul 81. În vederea exercitării acestui drept Operatorul de Sistem va prezenta la solicitare unității de distribuție și furnizorilor graficul de efectuare a lucrărilor planificate, enumerate la pct.81. Unitățile de distribuție și/sau furnizorii vor confirma participarea prin poștă electronică, fax, telefon. Operatorul de Sistem este obligat să informeze, unitățile de distribuție și furnizorii despre timpul efectuării lucrărilor de control a echipamentului de măsurare, de parametrizare și/sau configurare a contoarelor electronice de energie electrică, care au caracter neplanificat, în termen util, care ar permite celor din urmă să exercite dreptul de participare.

83. Unitatea de distribuție și furnizorii au acces liber la echipamentul de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A, B, C (pentru furnizorii corespunzători), D și E în scopul citirii indicațiilor echipamentului de măsurare, controlului echipamentului de măsurare și a sigiliilor aplicate lui,

iar la punctele de măsurare din categoria C, D, E și în vederea parametrizării și/sau configurării contoarelor electronice de energie electrică. Unitatea de distribuție și furnizorii de comun acord cu producătorul sau proprietarul centralei electrice, Operatorul de Sistem și/sau consumatorul pot stabili prin contract timpul și condițiile efectuării acestor lucrări.

84. În cazul refuzului de către consumator de a permite accesul unității de distribuție sau furnizorului la echipamentul de măsurare, ultimii sînt în drept să procedeze la deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor respectivi și/sau să solicite Operatorul de Sistem să deconecteze de la rețeaua electrică instalațiile de utilizare ale consumatorilor respectiv.

IX. Verificarea metrologică și controlul echipamentelor de măsurare

85. Verificarea metrologică periodică a echipamentului de măsurare se efectuează în conformitate cu legislația în vigoare.

86. Producătorul este obligat să efectueze verificarea metrologică periodică a echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria A.

87. Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție, după caz, sînt obligați să ducă evidența verificării metrologice periodice a echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare a energiei electrice de categoria A.

88. Producătorul, Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție, furnizorul sau consumatorul, pot solicita efectuarea verificării metrologice de expertiză a echipamentului de măsurare. Plata pentru verificarea metrologică de expertiză se suportă de partea care solicită efectuarea acestei verificări. În cazul în care Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție sau furnizorul solicită efectuarea verificării metrologice de expertiză a echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria A și se confirmă că echipamentul de măsurare nu se încadrează în limitele admisibile ale exactității, producătorul sau proprietarul centralei electrice este obligat să restituie cheltuielile pentru efectuarea verificării metrologice de expertiză, suportate de Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție sau furnizor.

89. Dacă se constată că echipamentul de măsurare nu se încadrează în limitele admisibile ale exactității, se efectuează recalculări ale cantităților de energie electrică pe parcursul ultimelor trei luni luîndu-se în considerație diferența dintre valorile efectivă și admisibilă a exactității.

90. Unitatea de distribuție, furnizorul vor restitui cheltuielile suportate de consumatorul casnic pentru verificarea metrologică de expertiză a echipamentului de măsurare în cazul în care se constată că echipamentul de măsurare respectiv nu corespunde cerințelor.

91. Echipamentul de măsurare care nu corespunde cerințelor standardelor în vigoare și prezentului Regulament nu mai poate fi utilizat.

92. Operatorul de Sistem, unitatea de distribuție sau furnizorul, după caz, este în drept să efectueze controlul echipamentului de măsurare și al sigiliilor aplicate, care măsoară cantitățile de energie electrică vehiculată prin punctele de măsurare de categoria A.

93. Controlul echipamentului de măsurare și al sigiliilor aplicate se efectuează numai în prezența producătorului, instalațiile electrice ale căruia sînt racordate la rețeaua de transport sau rețeaua de distribuție.

94. Controlul echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria A și al sigiliilor aplicate se efectuează obligatoriu de Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție nu mai rar de o dată în 3 (trei) luni. În rezultatul controlului efectuat se întocmește actul de control, în conformitate cu punctul 15 lit. h), în două exemplare, cîte unul pentru fiecare parte.

95. Controlul echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria B (cu excepția punctelor de măsurare de la interconexiunile cu sisteme electroenergetice vecine) și C și al sigiliilor aplicate se efectuează obligatoriu de Operatorul de Sistem o dată în șase luni. Unitățile de distribuție și furnizorii sînt în drept să participe la efectuarea acestor controale.

96. Rezultatele controlului echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria B se introduc în actul de control respectiv întocmit de Operatorul de Sistem, iar la punctele de măsurare a energiei intrate în rețeaua de distribuție din rețeaua de transport, actul de control va fi semnat atît de

Operatorul de Sistem cîț și de unitatea de distribuție.

97. În rezultatul controlului echipamentului de măsurare instalat în punctul de măsurare de categoria C și al sigiliilor aplicate se întocmește actul de control în trei exemplare, cîte un exemplar pentru Operatorul de Sistem, furnizor și consumator.

98. Controlul echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria C se va efectua cu participarea furnizorului sau producătorului de energie electrică, după caz, cu care consumatorul respectiv are încheiat contract de furnizare a energiei electrice.

99. În cazul în care în rezultatul controlului se constată consum fraudulos de energie electrică de către consumatorul respectiv Operatorul de Sistem și furnizorul sau producătorul după caz, întocmesc actul de constatare a consumului fraudulos de energie electrică.

100. Cantitatea de energie electrică consumată pe parcursul perioadei dintre două controale se calculează de către Operatorul de Sistem, furnizor sau producător, după caz, luînd în considerație puterea nominală a transformatoarelor conectate la rețeaua de transport și timpul utilizării ei de 24 ore pe zi. Din cantitatea obținută se scade cantitatea de energie facturată deja consumatorului, iar diferența se pune spre plată consumatorului respectiv de către furnizor sau producător. În cazul în care consumatorul are încheiate cîteva contracte de furnizare a energiei electrice, diferența obținută se împarte proporțional cantității facturate revenite fiecărui furnizor sau producător de la care consumatorul dat a procurat energie electrică.

101. Verificarea și controlul echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria D și E se efectuează de către unitatea de distribuție (furnizorul de energie electrică) în conformitate cu Regulamentul pentru furnizarea și utilizarea energiei electrice, iar acțiunile unităților de distribuție (furnizorilor) și consumatorilor trebuie să se conformeze cerințelor regulamentului menționat.

102. În cazul în care se stabilește că echipamentul de măsurare trifazat, nu înregistrează sau înregistrează parțial (o fază sau două) consumul energiei electrice, cu excepția cazurilor de consum fraudulos, cantitatea de energie electrică neînregistrată se va calcula pe durata de la ultimul control al echipamentului de măsurare, dar nu mai mare de 3 luni. Cantitatea de energie electrică se calculează prin înmulțirea cantității de energie electrică înregistrată de contorul de energie electrică la 3 sau $3/2$, sau conform consumului mediu zilnic de energie electrică înregistrată pe parcursul perioadei anterioare, ulterioare sau perioadei similare a anului trecut.

103. Producătorul, proprietarul centralei electrice și Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție aplică sigilii la momentul punerii sub tensiune a echipamentului de măsurare și de fiecare dată cînd echipamentul de măsurare a fost desigilat. Desigilarea echipamentului de măsurare se efectuează în prezența obligatorie a reprezentanților Operatorului de Sistem sau unității de distribuție și a producătorului, proprietarului centralei electrice. Rezultatul desigilării și a sigilării echipamentului de măsurare se consemnează în actul de sigilare/desigilare, întocmit în două exemplare și semnat de părți, cîte un exemplar pentru fiecare parte.

104. Operatorul de Sistem va prezenta obligatoriu lunar furnizorilor, și Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică la solicitare, informații cu privire la echipamentele de măsurare (din punctele de măsurare de categoria A, B, C) desigilate, cauzele desigilării, punctul de măsurare în care a fost desigilat echipamentul de măsurare, cantitatea de energie electrică ce a fost calculată, drept vehiculată prin punctul respectiv de măsurare, pe parcursul perioadei cînd echipamentul de măsurare nu înregistra energia electrică.

X. Baza de date a echipamentelor de măsurare

105. Crearea și menținerea bazelor de date ale echipamentelor de măsurare se pune în seama unității de distribuție și Operatorului de Sistem.

106. Operatorul de Sistem este obligat să mențină baza de date a tuturor echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de transport), B și C.

107. Unitatea de distribuție este obligată să mențină baza de date a tuturor

echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de distribuție), D și E.

108. În baza de date se păstrează informația pe toată durata de viață a echipamentelor de măsurare. Buletinele de verificare metrologică trebuie păstrate pe suport de hârtie, în original pentru echipamentele proprii și copii pentru echipamentele de măsurare, care aparțin consumatorilor.

109. În baza de date a echipamentelor de măsurare, creată de Operatorul de Sistem sau unitatea de distribuție, se includ următoarele informații cu privire la fiecare echipament de măsurare luat separat:

- a) locul punctului de măsurare;
- b) tipul, numărul, anul de fabricație și parametrii contorului de energie electrică;
- c) data instalării contorului de energie electrică;
- d) data ultimei verificări metrologice a contorului de energie electrică;
- e) tipul, numărul și parametrii transformatoarelor de măsură;
- f) data instalării transformatoarelor de măsură;
- g) data ultimei verificări metrologice a transformatoarelor de măsură;
- h) data ultimului control al echipamentului de măsurare;
- i) termenul de valabilitate a buletinului de verificare a contorului și transformatoarelor de măsurare;
- j) indicațiile contoarelor electrice citite lunar, cu referință la procesul-verbal respectiv;
- k) cantitățile de energie electrică calculate pentru perioadele de ieșire din funcțiune a echipamentului de măsurare;
- l) data programării și programul utilizat pentru contoarele electronice de energie electrică;
- m) alte date.

110. Citirea indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de transport), B, C se efectuează lunar de către Operatorul de Sistem în scopul determinării cantităților de energie electrică produsă, importate, tranzitate, exportate, intrate în rețelele de distribuție și furnizată consumatorilor racordați direct la rețeaua de transport în conformitate cu prevederile Regulilor Pieței de Energie Electrică. Citirea indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare a cantităților de energie electrică intrate în rețeaua de distribuție din rețeaua de transport și cantităților furnizate consumatorilor instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate direct la rețeaua de transport se face în prezența obligatorie a unității de distribuție sau furnizorului, după caz.

111. Citirea indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de transport), B, C se documentează în procese-verbale respective, după modelul aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, care se semnează de părțile participante la citire. Procesele-verbale menționate se păstrează pe o perioadă de 6 ani.

112. Citirea indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de distribuție) se efectuează lunar de către producător, proprietarul centralei electrice de comun cu unitatea de distribuție, în scopul determinării cantităților de energie electrică livrate de la centrală electrică în rețeaua de distribuție. Operația respectivă se efectuează la momentul stabilit de către Operatorul de Sistem.

113. Citirea indicațiilor echipamentului de măsurare instalat în punctele de măsurare de categoria D și E se efectuează de către unitatea de distribuție în conformitate cu Regulamentul pentru furnizarea și utilizarea energiei electrice.

114. Operatorul de Sistem va informa lunar unitățile de distribuție și furnizorii despre toate modificările echipamentelor de măsurare instalate în punctele de măsurare de categoria A (centrala electrică este racordată la rețeaua de transport), B, C.

115. Operatorul de Sistem la solicitarea furnizorilor de energie electrică și unităților de distribuție, va pune la dispoziția lor informația detaliată din baza sa de date, asigurând totodată accesul la baza de date legată de indicațiile echipamentelor de măsurare a energiei electrice. Cheltuielile pentru acces sînt suportate de către solicitant.

116. Unitatea de distribuție va utiliza datele citirii indicațiilor echipamentului de măsurare în scopul emiterii facturilor pentru energia electrică consumată.

117. Unitatea de distribuție va pune la dispoziția furnizorilor de energie electrică, cu care consumatorii au încheiat contracte pentru furnizarea energiei electrice, informația acumulată în baza sa de date cu privire la echipamentele de măsurare ale consumatorilor respectivi.

118. Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție vor păstra în bazele de date a echipamentelor de măsurare informația cu privire la indicațiile echipamentului de măsurare în format accesibil pe un termen de 18 luni și arhivate pe o perioadă de 6 ani.

XI. Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice

119. În scopul facilitării obținerii datelor cu privire la fluxurile de energie electrică tranzacționate pe piața de energie electrică Operatorul de Sistem este obligat să creeze un sistem automatizat de măsurare a energiei electrice. Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice va corespunde cerințelor stabilite de legislația în vigoare.

120. Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice este în administrarea Operatorului de Sistem, iar unitatea de distribuție și furnizorul sînt în drept să acceseze direct contoarele de energie electrică instalate în punctele de măsurare de categoria A, B, C. În caz de necesitate unitățile de distribuție, producătorii, proprietarii centralelor electrice și consumatorii instalațiile cărora sînt racordate la rețeaua de transport trebuie să pună la dispoziția Operatorului de Sistem spațiile necesare pentru instalarea contoarelor de energie electrică și altor echipamente necesare pentru crearea sistemului automatizat de măsurare a energiei electrice.

121. Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice trebuie să asigure acumularea, cu o periodicitate de cel puțin o dată pe zi, și înregistrarea sincronă a indicațiilor orare ale contoarelor de energie electrică direct sau prin intermediul altor echipamente.

122. Sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice trebuie să includă instalații de semnalizare care ar permite alertarea promptă a Operatorului de Sistem în cazul ieșirii din funcțiune a componentelor sistemului dat.

123. Pentru citirea datelor se utilizează parole de acces. Contoarele de energie electrică și alte echipamente prin intermediul cărora se citesc indicațiile contoarelor trebuie să înregistreze tentativele de citire cu parole incorecte.

124. Comunicația de date nu trebuie să afecteze performanțele de măsurare ale contoarelor și alte echipamente prin intermediul cărora se citesc indicațiile contoarelor.

125. Operatorul de Sistem va întreprinde toate măsurile de remediere a defectelor din sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice.

126. Abaterea bazei de timp a sistemului de citire automată față de ora oficială a Republicii Moldova este de maximum trei secunde.

XII. Dispoziții finale și tranzitorii

127. Administratorul Regulamentului este Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. În această calitate, Agenția monitorizează și controlează aplicarea prevederilor Regulamentului și inițiază actualizarea lui ori de cîte ori este necesar, inclusiv la solicitarea Operatorului de Sistem, unităților de distribuție, furnizorilor și consumatorilor.

128. În termen de un an de la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, în toate punctele de măsurare de categoria A, existente la data intrării în vigoare a prezentului Regulament, trebuie să fie instalate contoare electronice de energie electrică ce corespund exigențelor Regulamentului, iar la punctele de măsurare de categoria B contoare electronice respective vor fi instalate în termen de doi ani.

129. Echipamentele de măsurare, aflate în funcțiune la data intrării în vigoare a prezentului Regulament și care nu îndeplinesc cerințele acestuia, se pot utiliza numai pentru punctele de măsurare de categoriile C, D și E pe toată durata normată de exploatare, dar fără a depăși anul 2010.

130. Echipamentele de măsurare instalate în orice punct de măsurare după modificare, înlocuire sau ieșire din funcțiune trebuie să corespundă cerințelor prezentului Regulament.

131. Operatorul de Sistem și unitatea de distribuție sînt obligați să accepte propunerile consumatorilor de a instala echipamente de măsurare cu performanțe mai bune decît performanțele stabilite în prezentul Regulament și care sînt legalizate în modul stabilit în Sistemul Național de Metrologie (incluse în Registrul de Stat al mijloacelor de măsurare permise spre utilizare în Republica Moldova), costurile aferente fiind suportate de către consumator.

132. În cazul schimbului de energie între unitățile de distribuție se utilizează echipament de măsurare ce corespunde cerințelor punctelor de măsurare de categoria D. Unitățile de distribuție de comun acord pot conveni instalarea echipamentelor de măsurare mai performante. Echipamentele respective de măsurare vor fi sigilate de ambele unități de distribuție cu întocmirea actului de sigilare.

133. Se recomandă utilizarea contoarelor cu corecții de pierderi, legalizate și verificate metrologic în modul stabilit de Sistemul Național de Metrologie, în cazul în care punctul de măsurare nu corespunde cu punctul de delimitare a proprietății.

134. În punctele de măsurare a energiei electrice utilizată pentru serviciile proprii ale stațiilor electrice ce aparțin Operatorului de Sistem sau unității de distribuție pot fi utilizate echipamente de măsurare ce corespund cerințelor pentru punctele de măsurare de categoria E.