



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE**  
**HOTĂRÂRE nr. 488**  
din 6 august 2024  
mun. Chișinău

**cu privire la aprobarea Instrucțiunii privind efectuarea controalelor tehnice  
în domeniul supravegherii energetice de stat**

În temeiul art. 7 alin. (1), art. 9, alin (5) lit. b) și art. 14, alin (1) lit. o) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art. 620), în coroborare cu prevederile incidente ale Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat, în scopul exercitării atribuțiilor privind supravegherea energetică de stat, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

**HOTĂRĂȘTE:**

1. Se aprobă Instrucțiunea privind efectuarea controalelor tehnice în domeniul supravegherii energetice de stat (se anexează).
2. Se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 337 din 10.06.2022 cu privire la aprobarea Instrucțiunii privind efectuarea controalelor tehnice în domeniul supravegherii energetice de stat.
3. Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului supraveghere energetică.
4. Secția Tehnologii informaționale va asigura implementarea în aplicația „Controale tehnice” a prevederilor prezentei Hotărâri.

**Veaceslav UNTILA**  
Director general

**Eugen CARPOV**  
Director

**Violina ȘPAC**  
Director

**Alexandru URSU**  
Director

**INSTRUCȚIUNE  
privind efectuarea controalelor tehnice în domeniul  
supravegherii energetice de stat**

**CAPITOLUL I  
DISPOZIȚII GENERALE**

**Secțiunea 1  
Domeniul de aplicare**

1. Instrucțiunea privind efectuarea controalelor tehnice în domeniul supravegherii energetice de stat (în continuare – Instrucțiune) a centralelor electrice, rețelelor electrice, instalațiilor electrice și termice are ca scop asigurarea respectării procedurii de control prevăzute de Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică, în coroborare cu prevederile incidente ale Legii nr. 131 din 08.06.2012 privind controlul de stat.
2. Controalele tehnice planificate în domeniul supravegherii energetice de stat se efectuează de către inspectorii din cadrul Departamentului supraveghere energetică (în continuare – DSE) al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare – ANRE) în conformitate cu planul anual al controalelor tehnice aprobat de către Consiliul de administrație al ANRE, cu respectarea procedurii prevăzute de prezenta Instrucțiune, a prevederilor Legii nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică și cele aplicabile din Legea nr. 131 din 08.06.2012 privind controlul de stat.
3. În sensul prezentei Instrucțiuni se utilizează noțiunile definite în Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici”, NE1-02:2019 „Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice”, „Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice”, „Regulamentului privind furnizarea energiei electrice”.
4. Controlul tehnic al centralelor electrice și termice, stațiilor electrice, rețelelor electrice și termice ale operatorilor de sistem, precum și instalațiilor electrice și termice ale consumatorilor se efectuează în corespundere cu prevederile prezentei Instrucțiuni.
5. Controlul tehnic are ca scop stabilirea, de către inspectorii organului supravegherii energetice de stat, respectării cerințelor următoarelor acte normative și documente normativ-tehnice de către proprietarii/gestionarii instalațiilor la exploatarea, mentenanța și reparația echipamentelor electrice și termice:
  - 1) Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică;
  - 2) Legea nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică;
  - 3) Legea nr. 131 din 08.06.2012 privind controlul de stat;
  - 4) Legea nr. 92 din 29.05.2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării;
  - 5) Legea nr. 10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
  - 6) NE1-02:2019 „Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice”;
  - 7) NE1-01:2019 ”Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici”;
  - 8) Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 168/2019 din 31.05.2019;
  - 9) Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 537 din 24.12.2020;
  - 10) Regulamentul cu privire la protecția rețelelor electrice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 514 din 23.04.2002;

- 11) Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 169/2019 din 31.05.2019;
- 12) Regulamentul privind sistemul de distribuție închis al energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 48/2019 din 11.03.2019;
- 13) Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 316/2018 din 09.11.2018;
- 14) Norme de amenajare a instalațiilor electrice (în continuare NAIE), ediția a VII-a;
- 15) Normele minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 155 din 01.04.2022;
- 16) Instrucțiunea de aplicare și încercare a mijloacelor de protecție, utilizate în instalațiile electrice, ediția a IX-a;
- 17) NCM G.01.02 „Proiectarea și montarea instalațiilor electrice în clădirile locative și sociale”;
- 18) NCM G.01.01 „Proiectarea alimentării cu energie electrică a întreprinderilor industriale. Norme de proiectare tehnologică”;
- 19) NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”;
- 20) NCM G.02.03 „Proiectarea rețelelor electrice orășenești”;
- 21) Norme de securitate tehnică în sectorul termoeenergetic, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 210 din 27.03.2024;
- 22) NCM G.04.05 „Surse autonome pentru alimentare cu căldură”;
- 23) NCM G.04.10 „Centrale termice”;
- 24) NCM G.04.07 „Rețele termice”;
- 25) Norme de amenajare și exploatarea în condiții de securitate a cazanelor de abur cu presiunea aburului nu mai mare de 0,07 MPa (0,7 kgf/cm<sup>2</sup>), a cazanelor de apă fierbinte și încălzitoarelor de apă cu temperatura de încălzire a apei nu mai mare de 388 K (115 °C).

## **CAPITOLUL II MĂSURI ORGANIZATORICE**

### **Secțiunea 1 Inițierea controlului tehnic**

6. Planul anual al controalelor tehnice în domeniul supravegherii energetice de stat este aprobat de către Consiliul de administrație al ANRE, în baza propunerilor DSE și plasat pe pagina web oficială a ANRE, în conformitate cu procedura stabilită de Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică.
7. La planificarea controalelor tehnice, precum și la realizarea controalelor tehnice inopinate, DSE va ține cont de criteriile de risc stabilite conform Metodologiei de evaluare a criteriilor de risc pentru realizarea controalelor tehnice în instalațiile electrice.
8. Procesul de inițiere, generare și evidență a documentelor aferente controalelor tehnice se realizează prin intermediul Registrului „Controale tehnice” din aplicația eportal.anre.md (în continuare – aplicație). Suportul tehnic la utilizarea aplicației este asigurat de Secția tehnologiei informaționale.
9. Lunar, până la emiterea Delegațiilor de control, în baza Planului anual al controalelor tehnice, șeful Serviciului teritorial (ST) stabilește membrii echipelor de control (inspectorul principal și secundari) și perioada efectuării controalelor tehnice.
10. Controlul tehnic se efectuează de echipa de control constituită minim din doi inspectori nominalizați în Delegația de control. Primul inspector indicat în Delegație este inspector principal în cadrul controlului tehnic dat, iar ceilalți inspectori sunt secundari. Responsabilitatea cu privire la respectarea prevederilor actelor normative aferente procedurii de efectuare a controalelor tehnice o poartă toți inspectorii indicați în Delegație în egală măsură.
11. În cadrul controalelor tehnice inspectorii vor utiliza mijloacele de protecție individuale (cască de protecție, vestă reflectorizantă).

12. Controlul tehnic se efectuează numai în prezența proprietarului/gestionarului instalațiilor sau în prezența reprezentantului împuternicit al acestuia.

### **CAPITOLUL III CONTROLUL TEHNIC**

#### **Secțiunea 1 Desfășurarea controlului tehnic**

13. Controlul tehnic este inițiat de inspectorul principal al echipei de control prin intermediul aplicației, prin selectarea entității instalațiile electrice ale căreia urmează a fi supuse controlului cu introducerea informației cu privire la:
- 1) tipul controlului (planificat sau inopinat);
  - 2) obiectul supus controlului și adresa amplasării acestuia;
  - 3) temeiul inițierii acestuia (pentru controalele planificate se indică Planul anual al controalelor tehnice aprobat de către Consiliul de Administrație al ANRE, iar pentru controalele inopinate se indică prevederea aplicabilă de la art. 19 din Legea nr. 131 din 08.06.2012 privind controlul de stat);
  - 4) data și numărul Notei de motivare (în cazul controlului inopinat);
  - 5) termenul în care va fi efectuat controlul;
  - 6) tipul echipamentelor electrice și termice;
  - 7) membrii echipei de control;
  - 8) persoana de contact a entității;
  - 9) gradul de risc global.
14. După selectarea datelor cu privire la controlul tehnic, Delegația de control se generează în aplicație și se transmite electronic spre semnare pe profilul șefului DSE.
15. După semnarea electronică a Delegației de control de către șeful DSE, aceasta este transmisă proprietarului/gestionarului instalațiilor supuse controlului, prin orice modalitate care confirmă recepționarea acesteia (prin notificare în profilul din aplicație al entității, expedierea prin scrisoare recomandată cu aviz de recepție, prin poștă electronică cu imprimarea notificării recepționării email-ului).
16. În cazul în care, până la efectuarea controlului tehnic, este necesară modificarea datelor indicate în Delegație, șeful ST, în baza unei Note de serviciu avizată în prealabil de șeful DSE, va emite o nouă Delegație de control în cadrul aceluiași dosar al entității supuse controlului din aplicație. Nota de serviciu va fi atașată la dosarul entității din aplicație.
17. În cazul în care, până la inițierea controlului tehnic, se constată că instalația electrică ce urmează a fi supusă controlului tehnic nu mai este deținută de entitatea inclusă în Planul controalelor tehnice, se va modifica proprietarul/gestionarul instalației supuse controlului tehnic în Registrul controalelor tehnice din aplicație și se va emite o nouă Delegație de control conform procedurii stabilite la pct. 15.
18. Modelul Delegației de control este prevăzut în anexele nr. 1-4:
- 1) Anexa nr. 1 - Delegație de control planificat al instalațiilor electrice și termice din posesia consumatorilor noncasnici;
  - 2) Anexa nr. 2 - Delegație de control inopinat al instalațiilor electrice și termice din posesia consumatorilor noncasnici;
  - 3) Anexa nr. 3 - Delegație de control planificat al centralelor electrice, rețelelor electrice din posesia operatorilor de sistem;
  - 4) Anexa nr. 4 - Delegație de control inopinat al centralelor electrice, rețelelor electrice din posesia operatorilor de sistem.
19. În cazul controalelor tehnice planificate, între momentul recepționării Delegației și momentul începerii controlului trebuie să fie cel puțin 5 zile lucrătoare, dar nu mai mult de 15 zile lucrătoare.

20. Proprietarul/gestionarul instalațiilor supuse controlului, poate prezenta documentele solicitate în Delegația de control prin intermediul aplicației, poștei electronice a inspectorului principal sau pe suport de hârtie în cadrul efectuării controlului tehnic. În cazul în care documentația tehnică a fost prezentată prin email sau pe suport de hârtie, inspectorul principal este responsabil de atașarea acesteia în dosarul entității din aplicație.  
În cazul în care proprietarul/gestionarul instalațiilor supuse controlului tehnic nu deține documentele solicitate în Delegația de control, în pct. 1 al Raportului privind rezultatele controlului tehnic se efectuează mențiunea corespunzătoare.
21. Inspectorii echipei de control examinează documentele prezentate de proprietarul/gestionarul instalațiilor supuse controlului, privind relevanța, volumul și corespunderea acestora prevederilor actelor normative și documentelor normativ-tehnice.
22. La data stabilită în Delegația de control, cu respectarea termenelor de notificare prevăzute la pct. 15, inspectorii nominalizați în Delegație, se prezintă la proprietarul/gestionarul instalațiilor supuse controlului, față de care urmează să se legitimeze.
23. În cazul controalelor tehnice inopinate se întocmește Nota de motivare a circumstanțelor care presupun necesitatea inițierii controlului tehnic, elaborată de inspector și avizată de șeful DSE, care se atașează în dosarul entității din aplicație. În acest caz, Delegația de control generată în aplicație, semnată de șeful DSE, va fi transmisă proprietarului/gestionarului instalațiilor supuse controlului în ziua efectuării controlului. La Delegația de control inopinat se anexează Nota de motivare în baza căreia aceasta a fost emisă, astfel încât proprietarul/gestionarul să poată lua cunoștință de motivele care au determinat necesitatea efectuării controlului tehnic inopinat.
24. Controlul tehnic planificat care nu a fost început în termenul prevăzut în Delegația de control și controlul tehnic inopinat care nu a fost început la data indicată în Delegația de control, indiferent de temeiul invocat, nu mai pot fi efectuate și Delegația de control își pierde valabilitatea.  
În acest caz, la dosarul entității din aplicație se atașează Notă explicativă, elaborată de către inspectorul principal, cu privire la motivele neefectuării controlului tehnic. Nota explicativă se vizează de către șeful DSE. Dacă motivele neefectuării controlului tehnic nu sunt întemeiate, se aplică prevederile Codului de etică și conduită profesională al ANRE, aprobat prin Hotărârea nr. 29/2019 a Consiliului de administrație al ANRE.
25. În perioada controlului tehnic, care nu poate depăși 90 zile calendaristice, inspectorii ANRE delegați dispun de drepturi și, în același timp, au obligații prevăzute de art. 15 al Legii nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică, precum și de art. 23 și 24 ale Legii nr. 131 din 08.06.2012 privind controlul de stat.
26. În cazul refuzului proprietarului/gestionarului instalațiilor supuse controlului de a permite efectuarea acestuia, inspectorii delegați pentru control întocmesc procesul-verbal prin care se constată refuzul proprietarului/gestionarului de a permite efectuarea controlului, conform modelului prevăzut la Anexa nr. 5. Procesul-verbal se semnează de către inspectorii delegați și de cel puțin un martor sau, la necesitate, de reprezentanții Poliției, după care acesta se expediază în adresa Directorului general al ANRE împreună cu o Notă de serviciu, coordonată în prealabil cu șeful DSE și Directorul coordonator al DSE, prin care se solicită acordul în vederea inițierii procedurii contravenționale în temeiul art. 169 lit. a) al Codului contravențional față de persoana care a refuzat efectuarea controlului sau, după caz, să dispună inițierea procedurii de aplicare a sancțiunii financiare prevăzute de art. 95 alin. (1) lit. d) a Legii nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică.

## Secțiunea 2 Controlul tehnic al centralelor electrice și stațiilor electrice

### Subsecțiunea 1 Documentația tehnică

27. Controlul tehnic al centralelor electrice sau stațiilor electrice la locul amplasării se începe cu verificarea prezenței la fiecare obiect energetic a documentației tehnice în conformitate cu pct. 62 din Normele minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, care poate fi prezentată atât pe suport de hârtie, cât și în format electronic.
28. Documentația tehnică prezentată se verifică sub aspectul stabilirii corectitudinii întocmirii acesteia, aprobării de către personalul de conducere al întreprinderii electroenergetice, precum și respectarea termenelor de aprobare.
29. În cazul în care lipsesc documente din lista solicitată sau sunt depistate încălcări de la prevederile Normelor minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, inspectorii menționează încălcările în Raportul privind rezultatele controlului tehnic și respectiv, se emite Prescripție pentru remedierea acestora.

### Subsecțiunea 2 Caracteristica echipamentelor electrice instalate la centralele electrice și stațiile electrice

30. La finalizarea examinării documentației, inspectorii, în comun cu reprezentantul proprietarului centralei sau stației electrice efectuează controlul tehnic al obiectului energetic.
31. În cadrul controlului tehnic se stabilesc, fără a se limita, caracteristicile și parametrii tehnici ai echipamentelor electrice instalate la stațiile electrice și centralele electrice și anume:
  - 1) Adresa amplasării obiectului electroenergetic;
  - 2) Caracteristica tehnică succintă a obiectului electroenergetic;
  - 3) Tipul schemei stației electrice (de tranzitare, nod, terminal) sau centralei electrice;
  - 4) Nivelurile de tensiune (la intrare și la ieșire din stație/producere și injectare în sistem);
  - 5) Descrierea tehnică a instalației de distribuție (în continuare – ID) de înaltă tensiune (TÎ);
  - 6) Nr. liniilor electrice de intrare, caracteristicile tehnice (lungimea, tipul conductoarelor, secțiunea etc.);
  - 7) Nr. celulelor, caracteristicile tehnice;
  - 8) Nr. și tipul separatoarelor de intrare și secționare (TÎ), caracteristicile tehnice;
  - 9) Nr. și tipul întrerupătoarelor (TÎ), caracteristicile tehnice, modul de operare;
  - 10) Nr. și tipul transformatoarelor de curent (TÎ), caracteristicile tehnice, modul de operare;
  - 11) Nr. și tipul transformatoarelor de tensiune (TÎ), caracteristicile tehnice;
  - 12) Nr. și tipul limitatoarelor de supratensiune (TÎ), caracteristicile tehnice;
  - 13) Nr. și tipul portalurilor ale ID de tensiune înaltă (TÎ), tip;
  - 14) Informații despre transformatoarele de putere, caracteristicile tehnice:
    - a) Numărul și puterea instalată a transformatoarelor de putere, tipul transformatoarelor de putere;
    - b) Durata de la ultima reparație capitală, defecte înlăturate (opțional);
    - c) Tipul sistemului de răcire, funcționalitatea;
    - d) Asigurarea nivelului de ulei, scurgeri;
    - e) Respectarea regimului de sarcină și de temperaturi;
    - f) Funcționalitatea sistemului de regenerare a uleiului;
    - g) Starea racordurilor la intrare (TÎ) și la ieșire (TJ) din transformator (starea izolatoarelor, contactelor, etanșeității, temperatura, etc.);
    - h) Sistemul de reglare a tensiunii sub sarcină;
    - i) Sistemul de colectare a uleiului în caz de avarie;
    - j) Neutru înfășurărilor transformatorului de putere, regimul de tratare și protecția.

- 15) Informații despre generatoare, caracteristicile tehnice:
  - a) Numărul și puterea generatoarelor, tipul generatoarelor, anul producerii;
  - b) Durata de la ultima reparație capitală, defecte înlăturate (opțional);
  - c) Tipul sistemului de răcire, funcționalitatea;
  - d) Regimurile de funcționare a generatoarelor;
  - e) Încercările generatoarelor;
  - f) Sistemul de excitație;
  - g) Aparatură de măsură și control.
- 16) Informații cu privire la numărul de avarii din ultimii 3 ani, total (cazuri pe an), inclusiv după tipul de echipament (transformatoare, rețele etc.);
- 17) Asigurarea serviciilor proprii ale stației electrice sau consumul tehnologic al stației, centralei electrice.

### **Subsecțiunea 3**

#### **Inspectarea centralelor electrice și stațiilor electrice**

32. Controlul tehnic al stațiilor electrice sau centralelor electrice se efectuează, în ansamblu, la toate elementele constitutive, astfel, ca în volum să cuprindă tot echipamentul de bază al obiectului energetic, precum și cel auxiliar. Pentru efectuarea controlului tehnic, inspectorii trebuie să verifice, fără a se limita, următoarele aspecte:
  - 1) Starea clădirilor și construcțiilor, amenajarea lor sanitar-tehnică;
  - 2) Prezența listei principalelor structuri de construcție, clădiri și încăperi supuse examinării tehnice, aprobată de conducătorul obiectului energetic;
  - 3) Starea acoperișului clădirilor și construcțiilor;
  - 4) Starea ușilor ID, direcția de deschidere;
  - 5) Prezența lacătelor auto-blocante la ușile încăperilor ID;
  - 6) Starea golurilor în pereții exteriori, îngrădirea și protecția acestora;
  - 7) Proiectarea și acoperirea ID care exclud formarea prafului de ciment. Lipsa pragurilor la ușile dintre încăperile separate și în coridoare;
  - 8) Prezența platformei amenajate la o înălțime de cel puțin 0,2 m față de nivelul planificării la instalarea ID în aer liber;
  - 9) Organizarea supravegherii stării pantelor, urcușurilor și săpăturilor;
  - 10) Inspectarea rețelelor și instalațiilor de drenaj, pregătirea acestora pentru trecerea apei pluviale; starea mecanismelor de pompare și a etanșărilor locurilor de trecere a cablurilor, conductelor, conductelor de ventilație prin pereții clădirilor;
  - 11) Starea platformelor, construcțiilor și trecerilor de transport ale clădirilor și construcțiilor;
  - 12) Funcționarea echipamentelor electrice: aparate de comutare/puncte de distribuție, stații de transformare.
33. La generatoare se verifică, fără a se limita:
  - 1) Starea reguletoarelor automate de excitație;
  - 2) Starea sistemului de excitație;
  - 3) Starea sistemului de răcire;
  - 4) Scurgerile de hidrogen, după caz;
  - 5) Vibrația rulmenților;
  - 6) Prezența rezervei de hidrogen, după caz.
34. La transformatoarele de putere, reactoare se verifică, fără a se limita:
  - 1) Prezența barierelor pentru îngrădirea părților active aflate sub tensiune;
  - 2) Prezența captatorului de ulei, țevii de evacuare a uleiului și a colectoarelor de ulei la transformatoarele de putere umplute cu ulei (reactoare) cu o masă mai mare de 600 kg la ID și stații de transformare. Completarea captatoarelor de ulei cu pietriș sau moloz;
  - 3) Prezența numerelor de dispecerat pe cuvele transformatoarelor și reactoarelor instalate în exterior, pe uși și în interiorul camerelor și încăperilor stației electrice de transformare;

- 4) Regimul de temperatură în incinta încăperilor stațiilor electrice de transformare;
  - 5) Prezența indicatoarelor de nivel, presiune și temperatură a uleiului transformatoarelor și aparatelor umplute cu ulei. Prezența alarmei de nivel și temperatură. Organizarea protecției uleiului transformatoarelor și racordurilor de umiditate și oxidare;
  - 6) Respectarea termenelor de reparație a transformatoarelor și reactoarelor (capitale, curente) și elementelor componente ale acestora;
  - 7) Respectarea termenelor de inspectare a transformatoarelor (reactoarelor) fără deconectare;
  - 8) Prezența proceselor verbale de măsurări și încercări a transformatoarelor de putere, reactoare, în conformitate cu Normele și volumele de încercări a echipamentelor electrice;
  - 9) Respectarea pantei de înclinare a capacului și țevii de evacuare a uleiului transformatoarelor;
  - 10) Prezența mijloacelor de stingere a incendiilor și starea acestora;
  - 11) Prezența alimentării de la 2 surse de energie electrică a motoarele electrice ale dispozitivelor de răcire a transformatoarelor (reactoarelor), iar pentru transformatoarele cu circulație forțată a uleiului - cu utilizarea anclanșării automate a rezervei.
35. La ID se verifică, fără a se limita:
- 1) Respectarea regimului de temperatură în interiorul instalației de distribuție de tip închis (în continuare - IDÎ) și în încăperi în care este personal de serviciu;
  - 2) Asigurarea nivelului de ulei în întrerupătoarele cu ulei, transformatoarele de măsurare și racordurile în limita gradației indicatorului de ulei pentru valori minime și maxime ale temperaturii mediului ambiant. Controlul presiunii/densității mediului izolan (ulei, aer, SF<sub>6</sub>) în aparatele de comutație, transformatoare de măsurare și racorduri în limitele stabilite la valorile maxime și minime ale temperaturii mediului ambiant;
  - 3) Poziția (în stare blocată) mecanismelor de acționare a separatoarelor și tablourilor de joasă tensiune la punctele de comutare și alte dispozitive, care nu sunt îngrădite;
  - 4) Prezența inscripțiilor privind apartenența conexiunilor și numerele de dispecerat pe ușile și pereții interiori ai camerelor IDÎ, echipamentelor instalațiilor de distribuție de tip deschis (în continuare IDD), părțile frontale exterioare și interioare ale celulelor instalațiilor de distribuție prefabricate (în continuare IDP), ansambluri, părțile de față și spate ale panourilor;
  - 5) Prezența dispozitivelor de blocare sigilate (blocaj operațional) la echipamentele ID cu tensiunea de 3 kV și mai mare. Determinarea schemelor și volumului dispozitivelor de blocare;
  - 6) Corespunderea culorilor barelor, asigurarea consecutivității culorilor precum și marcarea cu numere și litere a barelor potrivit fazelor, carcaselor metalice ale echipamentelor electrice din ID cu cerințele normative;
  - 7) Prezența îngrădirii părților active și echipamentului electric al ID și stații electrice cu tensiune mai mare de 1000 V;
  - 8) Prezența indicatoarelor de poziție deconectat și conectat la întreruptoarele cu mecanism de acționare încorporat sau cu mecanism de acționare, situat în imediata apropiere a întrerupătorului și nu este separat de acesta printr-o îngrădire opacă (perete), mecanisme de acționare a separatorului, cuțitelor de legare la pământ, separatoare, dispozitive de legare la pământ și în scurtcircuit și alte dispozitive;
  - 9) Prezența vopsirii mânerelor mecanismelor de acționare a cuțitelor de legare la pământ și nemijlocit a cuțitelor de legare la pământ;
  - 10) Asigurarea ID și stațiilor de transformare cu iluminat electric;
  - 11) Prezența și starea platformelor staționare pentru deservirea posturilor de transformare aeriene, panourilor de comandă a întrerupătoarelor și separatoarelor, a căror parte superioară este situată la o înălțime de 2 m și mai mult;
  - 12) Prezență pe partea frontală a ușilor de intrare a ID a indicatoarelor de securitate;
  - 13) Prezența în ID a dispozitive de legare la pământ și în scurtcircuit, mijloacelor de acordare a ajutorului medical primar victimelor ale accidentelor, mijloacelor de protecție și de stingere a incendiilor;



- 14) Prezența pe tablourile cu siguranțe fuzibile și/sau pe siguranțele racordurilor a inscripțiilor ce indică curentul nominal al elementului fuzibil;
  - 15) Prezența proceselor verbale de încercări și măsurări de laborator periodice ale echipamentelor electrice ale obiectelor electroenergetice;
  - 16) Prezența pe ușile ID a indicatoarelor de securitate;
  - 17) Starea canalelor de cablu și a jgheburilor la nivelul solului ale IDD și IDÎ;
  - 18) Prezența protecției rapide împotriva scurtcircuitelor cu arc electric în interiorul dulapurilor IDP cu tensiunea 10(6) kV;
  - 19) Echipamente ale ventilației de evacuare a camerelor ID, în care este echipament umplut cu ulei, SF<sub>6</sub>;
  - 20) Respectarea termenelor de executare a reparațiilor capitale ale echipamentelor electrice din cadrul obiectului electroenergetic.
36. La instalațiile de acumuloare se verifică, fără a se limita:
- 1) Caracteristicile tehnice;
  - 2) Prezența personalului calificat de deservire și asigurarea acestuia cu dispozitive de control, îmbrăcăminte și echipamente speciale;
  - 3) Prezența registrelor pentru fiecare instalație de baterii de acumuloare pentru înregistrarea inspectărilor și volumului de lucrări efectuate;
  - 4) Prezența graficului de inspectare a instalațiilor de acumuloare aprobat de personalul tehnic de conducere a obiectului electroenergetic;
  - 5) Prezența dispozitivelor pentru controlul tensiunii elementelor separate ale bateriilor, densitatea și temperatura electrolitului;
  - 6) Prezența instrucțiunii locale privind ordinea de exploatare a sistemului de ventilație în încăperile bateriilor de acumuloare de la stațiile electrice;
  - 7) Prezența unui transformator de separare între circuitele de curent continuu și cele de curent alternativ la utilizarea dispozitivelor de redresare pentru reîncărcarea și încărcarea bateriilor de acumuloare, prezența dispozitivelor de semnalizare a deconectării dispozitivelor redresoare;
  - 8) Efectuarea măsurărilor tensiunii, densității și temperaturii a electrolitului fiecărui element al bateriei;
  - 9) Efectuarea analizei anuale a electrolitului bateriilor cu acid executate de tip deschis bazate pe probe prelevate din celulele de control;
  - 10) Prezența unui dispozitiv de control al izolației pe barele de curent continuu operațional;
  - 11) Prezența instrucțiunilor locale privind exploatarea bateriilor de acumuloare;
  - 12) Prezența inscripțiilor pe ușile încăperilor pentru bateriile de acumuloare;
  - 13) Prezența proceselor-verbale de încercări ale instalațiilor de baterii de acumuloare în conformitate cu Normele și volumele de încercări ale echipamentelor electrice;
  - 14) Prezența unei surse de apă cu robinet și chiuvetă în apropierea încăperii pentru baterii de acumuloare.
37. La instalațiile de condensatoare se verifică, fără a se limita:
- 1) Tipul, puterea și numărul instalațiilor de condensatoare, regimul de funcționare. Prezența dispozitivelor statice pentru măsurarea curentului în faze la instalațiile de condensatoare;
  - 2) Controlul temperaturii mediului înconjurător la locul de instalare a condensatoarelor;
  - 3) Efectuarea inspectărilor instalațiilor de condensatoare fără deconectare;
  - 4) Efectuarea reparațiilor medii ale instalațiilor de condensatoare și reparațiile curente anuale;
  - 5) Prezența dispozitivelor de descărcare la instalațiile de condensatoare;
  - 6) Prezența siguranțelor fuzibile externe la bateriile de condensatoare cu conectarea în paralel și în serie a condensatoarelor pentru protecția fiecărui condensator la tensiunea mai mare de 1,05 kV;
  - 7) Prezența îngrădirilor de plasă (carcase de protecție) ale instalațiilor de condensatoare situate într-o încăpere comună;

- 8) Prezența proceselor verbale de încercări și măsurări periodice de laborator ale instalațiilor de condensatoare în conformitate cu Normele și volumele de încercări a echipamentului electric.
38. La protecțiile prin relee și automatizări (în continuare - PRA) se verifică, fără a se limita:
  - 1) Prezența pe panouri, din partea de deservire, a inscripțiilor care indică conexiunile la care aparține panoul, numărul de ordine;
  - 2) Prezența pe echipamentul instalat pe panouri, a inscripțiilor sau marcării conform schemelor;
  - 3) Prezența pe panourile PRA și dulapurile deservite din două părți, panourile de comandă (pe partea din față și din spate) a inscripțiilor, ce indică destinația în conformitate cu specificațiile de dispecerat;
  - 4) Controlul (măsurarea) rezistenței izolației circuitelor secundare ale instalațiilor PRA;
  - 5) Prezența consemnărilor în registrul PRA privind permisiunea pentru punerea în funcțiune de dispozitive noi, punerea în funcțiune și exploatarea de mai departe a acestora;
  - 6) Prezența documentației tehnice pentru echipamentul PRA:
    - a) pașaport/proces-verbal;
    - b) instrucțiuni sau indicații metodice pentru punerea în funcțiune și testare;
    - c) date tehnice privind echipamentul în formă de hărți ale setărilor și caracteristicilor;
    - d) scheme de lucru executive: de bază, de montare, instalare sau asamblare de bază;
    - e) programe de lucru pentru scoaterea pentru verificarea (punerea în funcțiune) ale dispozitivelor PRA complexe cu indicarea consecutivității, metodei și locului de separare a circuitelor date de cele rămase în funcțiune, circuitelor de comandă a echipamentelor și circuitelor de curent și tensiune;
    - f) lista grupurilor de dispozitive pentru care trebuie compilate programe de lucru;
    - g) procese-verbale/rapoarte privind evaluarea mediului electromagnetic și elaborarea măsurilor pentru asigurarea compatibilității electromagnetice a dispozitivelor cu microprocesoare PRA, SCA, sisteme teleinformaționale și comunicații.
  - 7) Prezența instrucțiunilor locale care stabilesc frecvența controlului și testării, listei de dispozitive și echipamente PRA, necesare de testat, ordinea operațiunilor în timpul testării, precum și ordinea acțiunii personalului la identificarea abaterilor;
  - 8) Periodicitatea inspectării panourilor de control, panourilor PRA, semnalizare, alarmă, stabilită de personalul de conducere al obiectului energetic;
  - 9) Prezența marcării conductoarelor și firelor cablurilor de control, întrerupătoarelor automate, cutii de siguranțe;
  - 10) Prezența înregistrărilor în registrul operativ;
  - 11) Prezența proceselor-verbale privind punerea în funcțiune, întreținerii tehnice și testării dispozitivelor PRA și a circuitelor secundare;
  - 12) Asigurarea selectivității acțiunilor aparatelor de protecție în circuitele curentului operațional.
39. La instalațiile de legare la pământ se verifică, fără a se limita:
  - 1) Prezența marcării prin culori a conductoarelor de legare la pământ;
  - 2) Prezența indicatoarelor de identificare la locurile de intrare ale conductoarelor de legare la pământ în clădiri și construcții;
  - 3) Prezența protecției împotriva coroziunii și vopsirea cu culoare neagră a conductoarelor de legare la pământ montate deschis;
  - 4) Prezența proceselor-verbale de verificare și măsurare a parametrilor instalației de legare la pământ, inclusiv verificarea stării de coroziune a electrozilor în sol.
40. La protecțiile împotriva supratensiunilor se verifică, fără a se limita:
  - 1) Prezența la stații a informațiilor cu privire la protecția împotriva supratensiunilor a fiecărei ID și linii electrice aeriene (în continuare – LEA):
    - a) conturul zonelor de protecție ale paratrăsnetelor, catargelor reflectoarelor, construcțiilor metalice și din beton armat, clădiri și structuri mai înalte;
    - b) caracteristicile de pașaport de protecție a limitatoarelor de supratensiune, descărcătoarelor cu rezistență variabilă și tubulare, eclatoare, utilizate pentru protecția LEA;

- c) schemele ID cu valorile lungimilor intrărilor LEA protejate cu conductor de gardă (pentru LEA cu conductor de gardă pe toată lungimea – lungimile zonelor periculoase) și distanțele corespunzătoare pentru barele conductoare dintre aparatele de protecție a ID și echipamentul protejat;
  - 2) Verificarea stării protecției împotriva supratensiunilor atmosferice a ID, înregistrarea cazurilor de întreruperi cauzate de supratensiuni și deteriorarea echipamentului ID și stațiilor electrice;
  - 3) Prezența înregistrărilor în fișele de inspectare vizuală privind acționarea descărcătoarelor;
  - 4) Măsurarea curenților capacitivi, a curenților bobinelor de compensare, a curenților de punere la pământ și tensiunii de deplasare a neutrlui în rețelele cu compensarea curenților capacitivi;
  - 5) Prezența instrucțiunilor locale care reflectă ordinea operațiunilor pentru conectarea și deconectarea fiecărei linii de transport cu tensiunea 330-400 kV sau 110 kV de lungime lungă;
  - 6) Inspectarea și verificarea descărcătoarelor tubulare și eclatoarelor la inspectările vizuale;
  - 7) Prezența proceselor-verbale de încercări și măsurări profilactice ale descărcătoarelor cu rezistență variabilă și tubulare, limitatoarelor de supratensiune, în corespundere cu Normele și volumele de încercări a echipamentului electric.
41. La rețelele de iluminat din cadrul centralelor și stațiilor electrice se verifică, fără a se limita:
- 1) Prezența semnelor distinctive sau marcării prin culori a corpurilor de iluminat de avarie;
  - 2) Alimentarea corpurilor de iluminat de lucru și de avarie de la diferite surse independente;
  - 3) Prezența pe aparatele de protecție ale tablourilor și ansamblurilor rețelei de iluminat a inscripțiilor care indică denumirea conexiunii;
  - 4) Prezența pe siguranțele fuzibile ale tablourilor rețelei de iluminat a inscripțiilor care indică curentul elementului fuzibil;
  - 5) Alimentarea corpurilor de iluminat mobile de la rețeaua cu tensiunea nu mai mare de 50 V, iar în cazul efectuării unor lucrări în condiții deosebit de nefavorabile - nu mai mare de 12 V;
  - 6) Prezența inscripțiilor pe prize ce indică tensiunea nominală.
  - 7) Prezența pe corpurile iluminatului de lucru și de avarie (evacuare) ale dispersoarelor, grilelor de protecție și de ecranare;
  - 8) Alimentarea rețelelor de iluminat interioare, exterioare și de securitate a stațiilor electrice prin linii separate;
  - 9) Asigurarea personalului de serviciu cu scheme ale rețelelor de iluminat, rezervă de elemente calibrate, lămpi de toate tensiunile rețelei de iluminat;
  - 10) Asigurarea personalului de serviciu și operativ de reparații cu corpuri de iluminat electrice portabile;
  - 11) Stabilirea periodicității inspectării și verificării rețelei de iluminat;
  - 12) Prezența graficului pentru verificarea stării echipamentului staționar și a conductoarelor iluminatului de avarie, evacuare și de lucru, măsurarea și încercarea rezistenței izolației, aprobat de personalul tehnic de conducere a obiectului energetic;
  - 13) Prezența dirijării bidirecționale a iluminatului pe coridoarele ID, care au două ieșiri și în tunelurile de trecere.
42. La uleiurile electroizolante se verifică, fără a se limita:
- 1) Prezența:
    - a) certificatelor de calitate sau pașapoartelor uzinei producătoare pentru uleiurile electroizolante;
    - b) pașaportului de securitate pentru produsele chimice (substanță, amestec, material), asigurate de producător;
    - c) certificate de calitate (pașapoarte sau procese-verbale de încercări), ce confirmă lipsa poluanților organici bifenili policlorurați (BPC) pentru fiecare lot de ulei de transformator livrat.
  - 2) Prezența filtrelor de uscare a aerului pe cuvele (rezervoare) pentru depozitarea uleiurilor;
  - 3) Prezența rezervei de ulei de transformator, rezervei de materiale lubrifiante pentru echipamente auxiliare;

- 4) Prezența pe conductele destinate umplerii cu ulei a echipamentelor, a dispozitivelor de prelevare a probelor până la supapele de închidere la intrarea în echipament;
  - 5) Prezența la stațiile electrice cu tensiunea de 330 kV cu transformatoare cu o putere de 200 MVA și mai mult a gospodăriei de ulei;
  - 6) Controlul calității uleiului de transformator, în corespundere cu Normele și volumele de încercări ale echipamentului electric.
43. În cazul depistării încălcărilor la ieșirile rețelelor electrice de la stațiile electrice sau centralele electrice și care sunt în posesia altor operatori de sistem, inspectorii care efectuează controlul pot iniția procedura de efectuare a unui control inopinat a acestor rețele, în conformitate cu Metodologia de evaluare a criteriilor de risc pentru realizarea controalelor tehnice în instalațiile electrice.

#### **Subsecțiunea 4**

#### **Modul de exploatare a centralelor și stațiilor electrice**

44. În timpul controlului tehnic se verifică modul de exploatare al echipamentelor electrice, efectuarea lucrărilor de reparație și deservire periodică conform graficelor sau planurilor de reparații planificate, precum și corespunderea calificării personalului de deservire.
45. În cadrul controlului tehnic se verifică următoarele aspecte, fără a se limita:
  - 1) Distribuirea funcțiilor și delimitării sarcinilor între subdiviziunile structurale pentru deservirea întreținerea echipamentelor, clădirilor, structurilor și comunicațiilor obiectului energetic;
  - 2) Informații cu privire la serviciul de reparații de avarie, completarea cu stocul necesar de materiale, echipamente pentru efectuarea lucrărilor de restabilire de urgență;
  - 3) Executarea lucrărilor de reconstrucție, modernizare, replanificare, reamenajare, re tehnologizare etc. numai în baza proiectelor verificate și coordonate;
  - 4) Informații cu privire la prezența formațiunilor operative de intervenție, completarea cu personal a acestora, dotarea cu dispozitive și instrumente, mijloace protecție, mijloace de transport și comunicare necesare;
  - 5) Numărul și tipul personalului;
  - 6) Desemnarea persoanelor (prezența unui document administrativ privind numirea persoanelor) responsabile de starea instalațiilor energetice (echipamentelor, clădirilor și construcțiilor) și exploatarea în siguranță a acestora;
  - 7) Numirea personalului pentru supravegherea tehnică și tehnologică;
  - 8) Prezența fișelor de post aprobate a personalului pentru supravegherea tehnică și tehnologică;
  - 9) Prezența înregistrărilor în pașaportul tehnic al obiectului energetic privind rezultatele examinării tehnice a echipamentelor, clădirilor și construcțiilor;
  - 10) Periodicitatea inspecției vizuale a echipamentelor, clădirilor și structurilor, determinată de personalul tehnic de conducere al obiectului energetic;
  - 11) Prezența instrucțiunilor cu privire la prevenirea și lichidarea încălcărilor tehnologice.
46. În cazul în care proprietarul stației sau centralei electrice în activitatea de deservire a instalațiilor electrice antrenează agenți economici terți, în Raportul privind rezultatele controlului tehnic se indică denumirea agentului economic care prestează servicii de deservire și numărul personalului care este antrenat la efectuarea lucrărilor de deservire, reparație și mentenanță a rețelelor electrice de distribuție și corespunderea acestuia.
47. Exploatarea echipamentelor stațiilor electrice și centralelor electrice se efectuează în corespundere cu Normele de securitate la exploatarea instalațiilor electrice, astfel, inspectorii în cadrul controlului tehnic verifică, fără a se limita:
  - 1) Prezența taloanelor de autorizare la grupa de securitate electrică a personalului cu înscrierile privind drepturile de a executa lucrări speciale;
  - 2) Instruirea personalului electrotehnic, inclusiv referitor la tehnicile de eliberare de sub acțiunea curentului electric, acordarea primului ajutor în caz de accidente;
  - 3) Susținerea de către personalul electrotehnic (electrotehologic) a verificării cunoștințelor în

- domeniul securității și sănătății în muncă și a altor documente normativ-tehnice (reguli și instrucțiuni de exploatare tehnică, siguranța antiincendiară, utilizarea mijloacelor de protecție, dispozitivelor electrice) la exploatarea instalațiilor electrice;
- 4) Prezența dispoziției personalului de conducere al întreprinderii electroenergetice sau a subdiviziunii structurale referitor la tipul deservirii operative a instalațiilor electrice, numărul angajaților din numărul personalului operativ în tură;
  - 5) Prezența documentului administrativ al personalului de conducere al întreprinderii electroenergetice privind permisiunea la executarea manevrelor operative ale personalului operativ sau operativ de reparație;
  - 6) Prezența dispoziției scrise a personalului de conducere al întreprinderii electroenergetice despre acordarea dreptului de inspectare vizuală de sinestătător a instalațiilor electrice, părților electrotehnice și electrotehnologice ale echipamentelor, personalului operativ care deservește instalația electrică în timpul de muncă sau care se află în tură, ori lucrătorul din personalul administrativ-tehnic;
  - 7) Prezența indicației scrise a personalului de conducere al întreprinderii electroenergetice privind acordarea drepturilor angajaților:
    - emitentul autorizației de lucru, dispoziției;
    - admitentului;
    - conducătorul responsabil de lucrări;
    - șeful de lucrări (supraveghetorul).
  - 8) Prezența registrului pentru evidența lucrărilor executate în instalațiile electrice în baza autorizațiilor și dispozițiilor de lucru. Prezența înscrierilor în acest registru;
  - 9) Prezența persoanelor responsabile de starea mijloacelor de protecție;
  - 10) Prezența, după caz, a seturilor mijloacelor de protecție în ID, PT, punctele de distribuție și rețele, încăperilor cu tablouri electrice și tablouri de comanda a stațiilor electrice, la formațiile operative mobile și formațiile de deservire, dotarea instalațiilor electrice cu mijloace primare de stingere a incendiilor;
  - 11) Evidența registrelor mijloacelor de protecție. În subdiviziunile întreprinderilor și organizațiilor, este necesar să fie ținute registrele de evidență ale mijloacelor de protecție.
48. Abaterile constatate în cadrul examinării documentației tehnice, precum și în cazul neprezentării unor documente solicitate cu referință la starea tehnică a stațiilor electrice, a centralelor electrice, cât și referitor la organizarea exploatării acestor obiecte energetice, se menționează în Raportul privind rezultatele controlului și se emite Prescripție pentru înlăturarea acestor abateri.

### **Secțiunea 3**

#### **Controlul tehnic al rețelelor electrice de distribuție ale operatorului sistemului de distribuție**

##### **Subsecțiunea 1**

##### **Documentația tehnică**

49. Controlul rețelelor electrice de distribuție se începe cu verificarea documentației tehnice, care include:
  - 1) Scheme aprobate/verificate de alimentare cu energie electrică;
  - 2) Schemele electrice operative de execuție a rețelelor electrice;
  - 3) Planul lucrărilor de reparație curentă și capitală, de modernizare și reconstrucție;
  - 4) Lista aprobată a instrucțiunilor de exploatare a rețelelor electrice;
  - 5) Instrucțiuni de deservire a echipamentelor electrice, fișele de post pentru personalul care deservește rețelele electrice;
  - 6) Instrucțiuni de serviciu pentru personalul care deservește rețelele electrice;
  - 7) Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă;

- 8) Rapoartele tehnice de măsurări și încercări de laborator ale rețelelor electrice de distribuție;
  - 9) Registrele:
    - a) pentru evidența lucrărilor executate în instalațiile electrice în baza autorizațiilor și dispozițiilor de lucru;
    - b) de evidență a verificării cunoștințelor personalului electrotehnic al întreprinderilor electroenergetice;
    - c) înregistrării antrenamentelor antiaccident, antiavarie și antiincendiu;
    - d) de evidență a mijloacelor de protecție și procesele verbale ale încercărilor;
    - e) liniilor electrice în cablu (în continuare – LEC).
  - 10) Fișe de examinare vizuală a liniilor electrice și PT;
  - 11) Pașapoarte tehnice ale PT, LEA, LEC;
  - 12) Rapoartele tehnice de măsurări și încercări ale rețelelor electrice de distribuție;
  - 13) Informația despre executarea prescripțiilor emise în cadrul controlului precedent.
50. Documentația tehnică se examinează numai pentru rețelele electrice care se supun controlului tehnic.
  51. Documentația tehnică prezentată se examinează și se verifică privind corectitudinea întocmirii acesteia, aprobării de către personalul de conducere al OSD, precum și respectarea termenelor de aprobare. Documentația tehnică poate să fie ținută și în format electronic.
  52. În cazul în care lipsesc documente din lista solicitată, inspectorii menționează încălcările în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, cu emiterea Prescripției pentru remedierea acestora.

### **Subsecțiunea 2**

#### **Descrierea alimentării cu energie electrică**

53. La finalizarea examinării documentației, cu înregistrarea tuturor încălcărilor depistate, inspectorii, în comun cu reprezentantul OSD, efectuează controlul tehnic în teren.
54. La controlul tehnic al liniilor electrice de distribuție cu tensiunea 10(6) kV, se stabilesc numărul de fidere prin care se alimentează localitatea, stațiile electrice de la care se asigură alimentarea cu energie electrică, precum și posibilitatea asigurării categoriei de fiabilitate necesare în alimentarea cu energie electrică a receptoarelor electrice din cadrul consumatorilor noncasnici.
55. La descrierea alimentării cu energie electrică a instalațiilor electrice ale consumatorilor se apreciază categoria de fiabilitate în alimentarea cu energie electrică, prin studierea schemelor electrice. În Raportul privind rezultatele controlului tehnic se menționează fiderele LEA 10(6) kV prin care se alimentează consumatorii din unitatea teritorial-administrativă, stațiile electrice de la care pleacă aceste fidere, lungimile în raport cu sursa, precum și posibilitățile tehnice de inelare și rezervare în caz de avarii.
56. Prezentarea generală a rețelelor electrice de distribuție a OSD din teritoriul unității teritorial-administrative la care se efectuează controlul tehnic constituie specificarea, în ansamblu, a acestora, și anume:
  - 1) numărul LEA-10 kV, lungimea în raza unității teritorial-administrative;
  - 2) numărul PT-10(6)/0,4 kV, puterea sumară a acestora, numărul total de transformatoare de putere;
  - 3) numărul LEA-0,4 kV, lungimea totală.

### **Subsecțiunea 3**

#### **Inspectarea rețelelor electrice de distribuție**

57. Controlul tehnic al rețelelor electrice de distribuție din teritoriul unității teritorial-administrative se efectuează, în ansamblu, la toate elementele constitutive, și anume: LEA/LEC 10(6) kV, posturi de transformare (în continuare – PT) 10(6)/0,4 kV, LEA/LEC 0,4 kV, echipament auxiliar etc.

58. În cadrul controlului se examinează obligatoriu toate porțiunile de fidere LEA-10(6) kV din raza unității administrativ-teritoriale, PT 10(6)/0,4 kV, iar fiderele LEA 0,4 kV - parțial (prioritar LEA-0,4 kV amenajate pe stâlpi din lemn).
59. Controlul tehnic al LEA 10(6) kV, include, fără a se limita, examinarea stării tehnice a echipamentelor electrice:
- 1) Lungimea fiderelor LEA 10(6) kV de la SE până la intrare în localitate;
  - 2) Tipul conductoarelor electrice, secțiunea;
  - 3) Legătura conductoarelor LEA 10(6) kV pe consola stâlpilor;
  - 4) Respectarea distanțelor minime admisibile de la conductoarele LEA: până la alte LEA, sol, partea carosabilă a drumului, țevile de lichide inflamabile, intersecțiile cu alte comunicații (linii de comunicație, alte rețele electrice etc.), clădiri și construcții etc.
  - 5) Respectarea corespunderii săgeții conductoarelor;
  - 6) Starea stâlpilor LEA 10(6) kV: respectarea unghiului de înclinare, starea părții constructive, numerotarea de dispecerat și indicatoare de securitate etc.
  - 7) Asigurarea legăturii duble a conductoarelor pe izolatoare în localitate;
  - 8) Starea izolatoarelor de suport LEA și a consolelor;
  - 9) Legătura la priza de pământ a părților conductoare (consolei și armaturii stâlpului), secțiunea conductorului de protecție;
  - 10) Asigurarea protecției împotriva supratensiunilor;
  - 11) Respectarea prevederilor Regulamentului privind protecția rețelelor electrice. În cazul constatării încălcării zonelor de protecție ale LEA, inspectorul principal întocmește Constatarea privind încălcarea prevederilor Regulamentului privind protecția rețelelor electrice (conform Anexei nr. 12), care se semnează de inspectorul principal și de reprezentantul operatorului de sistem.
  - 12) Prezența corpurilor de iluminat pe stâlpii LEA cu  $U > 1000$  V.
60. În partea ce ține de controlul tehnic al LEC, examinarea include, fără a se limita, controlul stării echipamentelor electrice:
- 1) Numărul LEC, clasificarea după nivelul de tensiune, inclusiv fișa de identificare;
  - 2) Tipul conductorului, secțiunea, lungimea;
  - 3) Starea manșoanelor terminale;
  - 4) Starea tehnică a canalelor, construcțiilor, mantalei, armaturii, intrărilor în PT, PD, SE;
  - 5) Corespunderea protecției mecanice și împotriva coroziunii;
  - 6) Corespunderea protecției împotriva curenților de scurtcircuit și de suprasarcină;
  - 7) Respectarea termenului măsurărilor și încercărilor profilactice;
  - 8) Starea legăturii la pământ a mantalei și a armaturii de protecție;
  - 9) Asigurarea protecției împotriva supratensiunilor la porțiunile de LEC;
  - 10) Asigurarea zonelor de protecție etc.
61. La efectuarea controlului tehnic în teren al PT-10(6)/0,4 kV se examinează, fără a se limita, următoarele aspecte tehnice:
- 1) Tipul constructiv al fiecărui PT examinat (conform uzinei producătoare);
  - 2) Tipul PT conform schemei de alimentare (de tranzit, terminal);
  - 3) Numărul liniilor de intrare LEA-10(6) kV (LEC-10(6) kV) și de ieșire LEA-0,4 kV (LEC-0,4 kV) la PT;
  - 4) Inscricțiunile de dispecerat și indicatoarele de securitate a pericolului de electrocutare pe PT;
  - 5) Starea construcției PT: starea zidăriei, acoperișului, ușilor, grilelor de ventilare și răcire, fundației, îngrădirii, lipsa accesului în PT. În cazul în care PT este de tip prefabricat se apreciază starea construcției metalice, acoperișului, ușilor, grilelor de ventilare și răcire, fundației, îngrădirii, lipsa accesului în PT.
  - 6) Starea racordurilor la tensiunea de 10(6) kV;
  - 7) În cazul dacă PT este cu intrare în cablu – starea manșonului terminal, starea contactelor de conexiune, asigurarea protecției mecanice;

- 8) Starea separatorului PT – tip, starea izolatoarelor de suport, prezența legăturilor cu priza de pământ a carcasei separatorului și a dispozitivului de acționare, starea cuțitelor de contact fixe și mobile, prezența indicatoarelor de poziție a cuțitelor separatorului etc.
  - 9) Starea echipamentului pe partea de tensiune 10(6) kV – tip, celulele din ID 10(6) kV (pentru PT de tip construcție capitală), compartimentul ID-10(6) kV (pentru PT de tip prefabricat), starea separatoarelor de sarcină din celule, dispozitivelor de legare la pământ și în scurtcircuit, poziția cuțitelor separatoarelor, starea aparatelor de protecție, tipul, prezența inscripțiilor corespunzătoare, starea barelor conductoare și izolatoarelor de suport al barelor, nodurilor de conexiune, canalelor de cablu, iluminat interior, mijloacelor de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, schemele electrice și inscripțiile corespunzătoare pe echipamentul electric, echipamentului de protecție împotriva supratensiunilor, lipsa accesului în compartimentul ID, legătura la priza de pământ a carcaserelor celulelor ID, funcționalitatea sistemului de blocare a ușilor celulelor;
  - 10) Starea transformatorului/lor de putere – tipul/ri acestuia, regimul de lucru (în funcțiune/rezervă), nivelul de ulei, nivelul de zgomot, starea izolatoarelor la tensiunea 10(6) kV și 0,4 kV, starea reglatorului de tensiune, prezența legăturii cu priza de pământ a cuvei transformatorului și carcasei PT;
  - 11) ID-0,4 kV – tip, starea celulelor ID-0,4 kV, barelor conductoare, izolatoarelor de suport a barelor conductoare, aparatelor de comutație și protecție, contactele de conexiune, echipamentului de protecție împotriva supratensiunilor, lipsa accesului în compartimentul ID, canalelor de cablu (acoperirea acestora), prezența iluminatului interior, mijloacelor de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, schemelor electrice și inscripțiilor corespunzătoare pe echipamentul electric, legătura repetată la priza de pământ a carcaserelor celulelor ID;
  - 12) Echipamentul auxiliar – transformatoare de curent, de tensiune, echipament de măsurare și semnalizare (voltmetre, ampermetre etc.), echipament de înregistrare etc.
62. LEA-0,4 kV se examinează privind următoarele aspecte, fără a se limita, și se prezintă descrierea tehnică și constatările:
- 1) Numărul total de fidere ale LEA-0,4 kV;
  - 2) Lungimea totală a fiderelor LEA-0,4 kV;
  - 3) Tipul LEA-0,4 kV amenajate (neizolate, izolate);
  - 4) Respectarea distanței admisibile de la conductoarele LEA până la sol, partea carosabilă a drumului, țevile de lichide inflamabile, intersecțiile cu alte comunicații (linii de comunicație, alte rețele electrice etc.), clădiri etc.
  - 5) Respectarea corespunderii săgeții conductoarelor;
  - 6) Starea stâlpilor LEA-0,4 kV: respectarea unghiului de înclinare, starea părții constructive, gradul de putrefacție (pentru stâlpii din lemn), numerotarea de dispecerat și indicatoare de securitate etc.
  - 7) Starea izolatoarelor de suport al LEA;
  - 8) Legătura repetată la priza de pământ a armaturii stâlpilor și a conductoarelor PEN al LEA;
  - 9) Asigurarea protecției împotriva supratensiunilor;
  - 10) Respectarea distanțelor minime admisibile până la conductoarele LEA;
  - 11) Respectarea prevederilor Regulamentului privind protecția rețelelor electrice.
63. Inspectorii, în cadrul controlului tehnic, în cazul în care stabilesc abateri de la documentele prezentate, precum și în cazul neprezentării unor documente solicitate, cu referință la starea tehnică a rețelelor electrice sau organizarea exploatarea acestora, menționează neajunsurile în Raportul privind rezultatele controlului și emit Prescripții pentru înlăturarea acestor încălcări.



**Subsecțiunea 4**  
**Modul de exploatare a rețelelor electrice de distribuție**

64. În timpul controlului tehnic se verifică modul de exploatare a echipamentelor electrice, efectuarea lucrărilor de reparație și deserviri periodice conform graficului sau planului reparațiilor planificate, precum și corespunderea calificării personalului de deservire.
65. Inspectorii verifică taloanele de autorizare a personalului care deservește rețelele electrice de distribuție respective, precum și registrele de evidență a verificării cunoștințelor personalului electrotehnic al întreprinderii electroenergetice, la efectuarea primului control tehnic anual al rețelelor electrice din teritoriul gestionat subdiviziune structurală a OSD.
66. Reieșind din faptul că, rețelele electrice de distribuție sunt amplasate în aria mai multor unități teritorial-administrative (orașe, comune, sate), iar controlul se efectuează la rețelele de distribuție amplasate numai într-o singură unitate teritorial-administrativă, deservită de unul și același personal, controlul instruirii personalului și autorizarea acestuia se efectuează la primul control tehnic al rețelelor electrice de distribuție, în raza de deservire a unității structurale a OSD.
67. În cazul în care OSD antrenează în activități de deservire agenți economici ale căror servicii sunt contractate, în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, se indică personalul care este antrenat la efectuarea lucrărilor de deservire, reparație și mentenanță a rețelelor electrice de distribuție, și după caz, corespunderea acestuia.

**Secțiunea 4**  
**Controlul tehnic al instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici**

**Subsecțiunea 1**  
**Documentația tehnică**

68. În cadrul pregătirii pentru controlul tehnic al instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici, inspectorii în prealabil vor analiza:
  - 1) documentația din dosarul consumatorului, examinând schemele de alimentare cu energie electrică, contractul de furnizare a energiei electrice, actele de delimitare, convenția de interacțiune cu OSD, etc.;
  - 2) rezultatele monitorizării executării prescripțiilor emise în cadrul controlului precedent.
69. În ziua stabilită în Delegația de control, ulterior procedurii de legitimare, inspectorii, incluși în Delegația de control solicită și studiază documentația tehnică stipulată în pct. 135, 140 din Normele de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici.
70. Se admit pentru examinare numai documentele tehnice elaborate, coordonate și aprobate în modul stabilit.
71. Documentația tehnică prezentată trebuie examinată și verificată privind corectitudinea întocmirii acesteia, plenitudinii acesteia, precum și respectării termenelor de la ultima aprobare până la data efectuării controlului.
72. În cazul în care lipsesc sau nu au fost prezentate documente din lista documentației tehnice solicitate, inspectorii menționează încălcările în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, cu emiterea Prescripției pentru înlăturarea acestora.
73. La finalizarea examinării documentației și înregistrarea tuturor încălcărilor, inspectorii, în comun cu reprezentantul consumatorului, efectuează inspectarea vizuală a instalațiilor electrice menționate în Delegația de control.

## Subsecțiunea 2

### Descrierea alimentării cu energie electrică a instalațiilor electrice de utilizare ale consumatorilor noncasnici

74. În Raportul privind rezultatele controlului tehnic, se descrie alimentarea cu energie electrică a instalației electrice a consumatorului în care se vor expune obligatoriu următoarele aspecte:
- 1) rechizitele contractului de furnizare a energiei electrice și a actului de delimitare a instalațiilor electrice ale consumatorului de cele ale OSD, cu indicarea punctelor de delimitare și puterilor contractate;
  - 2) sursele de alimentare cu energie electrică;
  - 3) sursele autonome – actul de existență a sursei autonome, instrucțiunea coordonată cu operatorul de sistem care determină regimul de lucru și obligațiile părților, după caz;
  - 4) instalațiile de racordare – parametrii tehnici, caracteristicile aparatelor de protecție de la intrare;
  - 5) evaluarea categoriei de fiabilitate în alimentarea cu energie electrică, în funcție de categoria receptoarelor – prezența receptoarelor, care necesită categoriile I, I deosebită și categoria II a alimentării cu energie electrică, enumerarea lor;
  - 6) rechizitele convenției de interacțiune.
75. În cazul necorespunderii schemei de alimentare a receptoarelor electrice prevederilor NAIE, Normativelor în construcții, documentelor normativ-tehnice și proiectului inițial, în funcție de categoria de fiabilitate în alimentarea receptoarelor electrice ale consumatorilor cu energie electrică, inspectorii menționează încălcările în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, cu emiterea Prescripției pentru înlăturarea acestora.
76. În Raportul privind rezultatele controlului tehnic trebuie stipulată prezența/lipsa altor consumatori care sunt alimentați de la instalația electrică a consumatorului noncasnic. După caz, în Raportul privind rezultatele controlului tehnic și Prescripție se menționează necesitatea obținerii autorizației pentru sistemul de distribuție închis.

## Subsecțiunea 3

### Inspectarea stării tehnice a echipamentelor electrice

77. În cadrul controlului tehnic la locul amplasării instalațiilor electrice, se evaluează starea tehnică a acestora. Instalațiile electrice la toate nivelele de tensiune trebuie supuse controlului tehnic în volum complet.
78. La efectuarea controlului tehnic al LEA se examinează, fără a se limita:
- 1) numărul total al LEA, nivelul de tensiune, lungimea, tipul stâlpilor LEA, tipul conductoarelor electrice;
  - 2) starea stâlpilor;
  - 3) starea conductoarelor;
  - 4) starea izolatoarelor și armăturii;
  - 5) starea separatoarelor de linie și a întrerupătoarelor de secționare;
  - 6) starea tehnică a prizelor de pământ și a conductoarelor de legare la pământ a armăturii de linie;
  - 7) prezența legăturilor metalice ale conductoarelor PEN la prizele repetate de pământ;
  - 8) starea tehnică a elementelor de protecție contra supratensiunilor atmosferice și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al LEA;
  - 9) respectarea prevederilor Regulamentului privind protecția rețelelor electrice;
  - 10) suspendări în comun și intersecții ale LEA cu alte rețele de comunicații și construcții inginerești, corespunderea prevederilor actelor normative;
  - 11) asigurarea legăturii duble a conductoarelor LEA-10(6) de izolatoare în localități.
79. În cadrul controlului tehnic al LEC se examinează, fără a se limita:
- 1) numărul total al LEC, nivelul de tensiune, lungimea, tipul cablurilor, modul de amenajare;
  - 2) starea mantalei, armăturii, manșoanelor terminale;

- 3) starea tehnică a canalelor, construcțiilor, intrărilor în PT, PD;
  - 4) corespunderea protecției mecanice și împotriva coroziunii;
  - 5) corespunderea protecției împotriva curenților de scurtcircuit și de suprasarcină;
  - 6) starea legăturii la pământ a mantalei și a armaturii de protecție;
  - 7) asigurarea protecției împotriva supratensiunilor a tronsoanelor de LEC;
  - 8) existența stâlpilor de marcare a liniilor de cablu subterane;
  - 9) respectarea zonelor de protecție;
  - 10) intersecții ale LEC cu drumurile și alte rețele de comunicații și construcții ingineresti, corespunderea prevederilor actelor normative;
  - 11) dotarea cu etichete a manșoanelor de cablu și a cablurilor pozate deschis.
80. În cadrul controlului tehnic al PT-10(6)/0,4 kV, se examinează, fără a se limita:
- 1) numărul total a PT, tipul fiecărui PT examinat;
  - 2) numărul transformatoarelor de forță, tipul, puterea;
  - 3) starea construcției PT: acoperișul, ușile, grilele de ventilare și răcire, îngrădirea, starea construcției metalice, zidăria (după caz);
  - 4) starea elementelor de fundație și construcției de suport a PT;
  - 5) starea elementelor de blocare și limitare a accesului către părțile active aflate sub tensiune ale PT;
  - 6) starea separatorului PT – tip, starea izolatoarelor de suport, prezența legăturilor cu priza de pământ a carcasei separatorului și a dispozitivului de acționare, starea cuțitelor de contact, prezența inscripțiilor care indică poziția cuțitelor separatorului;
  - 7) starea racordurilor (izolatoare, conexiunea conductoarelor, lipsa semnelor de conturare, încălzire inadmisibilă, fisuri sau ruperi ale firelor din fasciculul conductoarelor);
  - 8) starea echipamentului din ID 10(6) kV – tip; starea celulelor din ID 10(6) kV; starea separatoarelor/întrerupătoarelor din celule; prezența inscripțiilor care indică poziția cuțitelor; starea aparatelor de protecție, tipul, prezența inscripțiilor corespunzătoare pe acestea; starea barelor conductoare și izolatoarelor de suport al barelor, canalelor de cablu; prezența iluminatului, schemelor electrice și inscripțiilor corespunzătoare pe echipamentul electric, echipamentului de protecție împotriva supratensiunilor, legătura la priza de pământ a carcaselor celulelor ID; funcționarea dispozitivelor de blocare care împiedică posibilitatea efectuării operațiilor greșite; aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie; funcționalitatea sistemului de blocare a ușilor celulelor când echipamentul se află sub tensiune;
  - 9) starea transformatoarelor de forță – tipul, regimul de lucru (în funcțiune /rezervă), asigurarea nivelului de ulei, prezența scurgerilor de ulei, nivelul de zgomot, starea izolatoarelor, starea dispozitivului de reglare a tensiunii sub sarcină, prezența legăturii cu priza de pământ a cuvei transformatorului și a neutrului, aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie;
  - 10) ID-0,4 kV – tipul, starea celulelor din ID-0,4 kV, barelor conductoare, izolatoarelor de suport al barelor conductoare, aparatelor de comutație și protecție; prezența inscripțiilor, contactelor de conexiune, echipamentului de protecție împotriva supratensiunilor, canalelor de cablu; prezența iluminatului, mijloacelor de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, schemelor electrice și inscripțiilor corespunzătoare pe echipamentul electric; legătura la priza de pământ a carcaselor celulelor ID; aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie; ieșirile fiderelor 0,4 kV;
  - 11) starea prizei de pământ a PT;
  - 12) inscripțiile de dispecerat și indicatoare de securitate a pericolului de electrocutare pe PT;
  - 13) prezența mijloacelor de primă intervenție la stingerea incendiilor și mijloacelor de acordare a primului ajutor în cazul unui accident;
  - 14) starea echipamentului auxiliar – transformatoare de curent, de tensiune, echipament de evidență, măsură și semnalizare, echipament de înregistrare etc.

81. În cadrul controlului tehnic al stațiilor electrice și punctelor de distribuție se examinează, fără a se limita:
- 1) starea încăperii, funcționalității ușilor și ferestrelor, lipsei scurgerilor de pe acoperiș;
  - 2) starea elementelor de fundație și construcției de suport al echipamentului;
  - 3) starea elementelor de blocare și limitare a accesului, a îngrădirilor;
  - 4) funcționalitatea sistemelor de încălzire, ventilare și iluminare;
  - 5) starea celulelor, separatoarelor, cuțitelor de legare la pământ; prezența inscripțiilor care indică poziția cuțitelor; starea barelor conductoare și izolatoarelor de suport al barelor, nodurilor de conexiune, canalelor de cablu; funcționarea dispozitivelor de blocare; funcționalitatea sistemului de blocare a ușilor celulelor;
  - 6) nivelul uleiului la aparatele electrice cu ulei, lipsa scurgerilor în aparate;
  - 7) starea captatoarelor de ulei, umpluturilor cu pietriș, drenajelor și țevilor de evacuare a uleiului;
  - 8) starea tehnică a elementelor de protecție contra supratensiunilor;
  - 9) starea tehnică a prizei de pământ și a conductoarelor de legare la pământ;
  - 10) aplicarea schemelor electrice și inscripțiilor corespunzătoare pe echipamentul electric;
  - 11) prezența mijloacelor de primă intervenție la stingerea incendiilor și mijloacelor de acordare a primului ajutor în cazul unui accident;
  - 12) funcționalitatea sistemului de semnalizare;
  - 13) aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie.
82. În cadrul controlului tehnic al dispozitivelor de protecție prin relee se examinează, fără a se limita:
- 1) corespunderea reglajelor instalațiilor PRA cu cele indicate în convenția de interacțiune cu OSD;
  - 2) asigurarea condițiilor pentru funcționarea normală a dispozitivelor PRA și circuitelor secundare;
  - 3) prezența legăturii la priza de pământ a circuitelor secundare ale transformatoarelor de curent și tensiune;
  - 4) funcționalitatea dispozitivelor de semnalizare a avariilor și de avertizare;
  - 5) prezența inscripțiilor pe panouri/dulapuri PRA și semnalizare, care indică destinația lor, în corespundere cu denumirile de dispecerat, iar pe aparate – inscripții sau marcaje conform schemelor;
  - 6) prezența marcajelor ce corespund schemelor pe conductoarele conectate la asamblări, blocuri de borne.
83. În cadrul controlului tehnic al motoarelor electrice se examinează, fără a se limita:
- 1) numărul motoarelor electrice ale mecanismelor de importanță majoră, tipul, tensiunea, puterea;
  - 2) starea intrărilor și a cutiilor cu borne;
  - 3) starea legăturilor cu conductorul de protecție;
  - 4) prezența plachetei cu inscripții, corespunderea sarcinii reale cu puterea motorului în funcție;
  - 5) aplicarea săgeților ce indică direcția de rotație;
  - 6) funcționalitatea sistemului de răcire;
  - 7) echiparea cu voltmetre sau cu lămpi de semnalizare pentru controlul prezenței tensiunii la ansamblurile de grup și tablourile motoarelor electrice;
  - 8) asigurarea protecției la funcționarea în regim de avarie;
  - 9) aplicarea inscripțiilor cu denumirea agregatului și/sau a mecanismului la care se referă pe motoarele electrice, aparatele lor de comutare, dispozitivele de pornire și reglare, siguranțele fuzibile etc.;
  - 10) asigurarea autopornirii motoarelor mecanismelor de importanță majoră la apariția repetată a tensiunii, în cazul întreruperii de scurtă durată a alimentării, după caz.
84. În cadrul controlului tehnic al tablourilor de distribuție se examinează, fără a se limita:
- 1) nr. tablourilor de distribuție;

- 2) locul amplasării tablourilor de distribuție și posibilitatea exploatării inofensive a acestora;
  - 3) prezența schemelor electrice cu indicarea curentului nominal al aparatelor de protecție;
  - 4) prezența indicatoarelor de securitate;
  - 5) starea elementelor de blocare și limitare a accesului către părțile active aflate sub tensiune;
  - 6) starea tehnică a aparatelor, echipamentelor, conexiunilor, integritatea și nivelul de poluare a izolației;
  - 7) starea legăturilor cu conductorul/magistrala de protecție, la sistemul de echivalare a potențialelor;
  - 8) aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie.
85. În cadrul controlului tehnic al instalațiilor de condensatoare se examinează, fără a se limita:
- 1) nr. instalațiilor, nivelul de tensiune și puterea lor divizat, modul de reglare a regimului de funcționare;
  - 2) prezența aparatelor de măsurare, inclusiv și pentru măsurarea temperaturii mediului ambiant;
  - 3) prezența și starea dispozitivelor de descărcare a sarcinii;
  - 4) prezența inscripțiilor cu denumirea lor de dispecerat, indicatoarelor de securitate;
  - 5) starea tehnică a aparatelor, echipamentelor, conexiunilor, integritatea și nivelul de poluare a izolației;
  - 6) lipsa scurgerii și picurării lichidului impregnat și lipsa umflării inadmisibile a pereților corpului bateriei de condensatoare;
  - 7) starea elementelor de blocare și limitare a accesului către părțile active aflate sub tensiune;
  - 8) starea legăturilor cu conductorul/magistrala de protecție;
  - 9) prezența și starea mijloacelor de protecție contra incendiilor.
86. În cadrul controlului tehnic al centralelor electrice, inclusiv din surse regenerabile, se examinează, fără a se limita:
- 1) nr. instalațiilor, tipul, nivelul de tensiune și puterea lor divizat, tratarea neutrlui, regimul de anclanșare;
  - 2) starea tehnică a aparatelor, echipamentelor, conexiunilor, conductoarelor, cablurilor etc.;
  - 3) reglajele aparatelor de protecție;
  - 4) prezența dispozitivelor de blocaj între aparatele de comutație, care exclud posibilitatea de apariție simultană a tensiunii în IEU și în rețeaua electrică a operatorului de sistem;
  - 5) corespunderea regimului de lucru al neutrlui centralei electrice și măsurile de securitate electrică, regimului de lucru al neutrlui și măsurilor de securitate utilizate în instalația electrică;
  - 6) starea tehnică a instalațiilor de legare la pământ.
87. În cadrul controlului tehnic al instalațiilor de acumulate se examinează, fără a se limita:
- 1) prezența armăturii antiexplozive a instalației electrice de iluminare;
  - 2) lipsa prizelor, siguranțelor fuzibile și a întrerupătoarelor automate în încăperii de acumulate;
  - 3) starea ventilației de refulare-evacuare;
  - 4) prezența îmbrăcămintei speciale și a inventarului special în conformitate cu instrucțiunile standard.
88. În cadrul controlului tehnic al instalațiilor de iluminare se examinează, fără a se limita:
- 1) corespunderea amenajării prevederilor NAIE;
  - 2) lipsa corpurilor de iluminat de construcție improvizată;
  - 3) prezența și integritatea plafoanelor, grilelor și plaselor, starea etanșelor corpurilor de iluminat de destinație specială etc.;
  - 4) prezența pe tablouri și asamblări a inscripțiilor cu denumirea conexiunii și valorii admisibile a curentului declanșatorului;
  - 5) corespunderea alimentării rețelelor iluminatului de avarie schemei proiectate;
  - 6) diferențierea corpurilor iluminatului de avarie de cele de lucru;
  - 7) lipsa prizelor sau conectării altor receptoare, ce nu aparțin rețelei iluminatului de avarie;
  - 8) verificarea funcționalității iluminatului de avarie;

- 9) corectitudinea executării legăturilor metalice ale elementelor echipamentului electric cu instalația de legare la pământ;
  - 10) aprecierea vizuală cu privire la efectuarea periodică a lucrărilor de profilaxie.
89. În cadrul controlului tehnic al aparatelor de protecție a instalațiilor electrice se examinează, fără a se limita:
- 1) corespunderea nominalelor aparatelor de protecție secțiunii conductoarelor;
  - 2) asigurarea selectivității acționării protecției;
  - 3) asigurarea acționării protecției;
  - 4) asigurarea protecției contra suprasarcinii, după caz;
  - 5) locul instalării aparatelor de protecție;
  - 6) procesele-verbale cu aprecierea acționării protecției.
90. În cadrul controlului tehnic a instalațiilor electrice în zonele cu pericol de explozie, incendiu se examinează, fără a se limita:
- 1) prezența zonelor cu pericol de explozie, incendiu;
  - 2) corespunderea mașinilor electrice amplasate în zone cu pericol de explozie, incendiu;
  - 3) corespunderea aparatelor și dispozitivelor electrice amplasate în zone cu pericol de explozie, incendiu;
  - 4) corespunderea corpurilor de iluminat amplasate în zone cu pericol de explozie, incendiu;
  - 5) corespunderea ID, PT amplasate în zone cu pericol de explozie, incendiu;
  - 6) corespunderea sistemelor de pozare, conductoarelor-bare, LEC amplasate în zone cu pericol de explozie, incendiu.
91. După caz, se vor examina și se va descrie starea tehnică și a altor echipamente electrice specifice procesului tehnologic al consumatorului.

#### **Subsecțiunea 4**

#### **Modul de exploatare a echipamentelor electrice**

92. În timpul controlului tehnic se verifică modul de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorului noncasnic, efectuarea lucrărilor de reparație și deservire periodică conform graficului sau planului preventiv întocmit, precum și corespunderea calificării personalului de deservire.
93. În Raportul privind rezultatele controlului tehnic se descrie modul de exploatare ale instalațiilor electrice ale consumatorului și se vor expune obligatoriu următoarele aspecte, fără a se limita:
- 1) prezența persoanei responsabile de gospodăria electrică și, după caz, a persoanei care îl înlocuiește, valabilitatea talonului de autorizare, corespunderea grupei de securitate electrică nivelului de tensiune a IE deservite;
  - 2) existența și numărul personalului electrotehnic autorizat și/sau a contractului de deservire a instalațiilor electrice cu agent economic, verificarea condițiilor de acordarea a grupei de securitate electrică;
  - 3) executarea lucrărilor de reconstrucție, modernizare, replanificare, reamenajare, re tehnologizare etc. în baza proiectelor;
  - 4) prezența registrului de evidență a verificării cunoștințelor personalului electrotehnic și electrotehnologic;
  - 5) prezența registrului pentru evidența lucrărilor executate în instalațiile electrice în baza autorizațiilor și dispozițiilor de lucru;
  - 6) instruirea personalului neelectrotehnic și acordarea grupei I de securitate electrică;
  - 7) organizarea instruirilor a personalului electrotehnic;
  - 8) organizarea examinării medicale periodice a personalului electrotehnic;
  - 9) prezența mijloacelor de protecție, mijloacelor de primă intervenție la stingerea incendiilor, sculelor, uneltelor, efectuarea la timp a verificărilor și încercărilor;
  - 10) elaborarea, aprobarea și gradul de executare a planului (graficului) anual de reparații planificate pentru echipamente electrice, corespunderea periodicității tipurilor de reparații;

- 11) reexaminarea și aprobarea documentației tehnice de exploatare;
  - 12) corespunderea schemelor de alimentare cu energie electrică cu schemele reale de exploatare;
  - 13) gestionarea documentației tehnice de personalul operativ, operativ de reparație, de deservire a IE;
  - 14) respectarea termenilor cu privire la inspectările vizuale periodice și neordinare;
  - 15) respectarea termenului și volumului măsurărilor și încercărilor profilactice.
94. În cadrul verificării modului de exploatare a instalațiilor electrice se va ține cont de mersul pregătirii acestora pentru funcționarea în sezonul de intensificare a supratensiunilor atmosferice și sezonul rece al anului.

## **Secțiunea 5**

### **Controlul tehnic al instalațiilor termice ale consumatorilor noncasnici**

#### **Subsecțiunea 1**

##### **Documentația tehnică**

95. Inspectorii examinează documentația tehnică referitoare la organizarea exploatării și deservirii instalațiilor termice, care se menționează la pct. 1 din Raportul privind rezultatele controlului tehnic, după cum urmează:
- 1) Contractul pentru furnizarea energiei termice cu anexele lui, inclusiv actul de delimitare a instalațiilor termice dintre furnizor și consumator;
  - 2) Schema monofilară a sistemelor termice aprobată de conducător;
  - 3) Planul lucrărilor de reparație curentă și capitală, de modernizare și reconstrucție;
  - 4) Graficul lucrărilor de reparație preventiv planificate a instalațiilor termice, aprobat de conducător;
  - 5) Ordinul cu privire la numirea persoanei responsabile de centrala termică;
  - 6) Lista personalului de deservire atestat în comisiile de specialitate;
  - 7) Acte cu privire la efectuarea încercărilor hidraulice;
  - 8) Fișe de regim a cazanelor;
  - 9) Pașapoartele tehnice ale cazanelor;
  - 10) Acte de verificare și curățare periodică a coșurilor de fum și canalelor de ventilare;
  - 11) Acte de îndeplinire a lucrărilor de deservire a centralei termice sau contracte de prestări servicii;
  - 12) Buletine de verificare metrologică a manometrelor indicatoare și manometrelor cu acțiune electrică;
  - 13) Rapoartele tehnice de măsurări și încercări ale instalațiilor electrice elaborate de laborator electrotehnic;
  - 14) Programe de instruire și grafice de petrecere a manevrelor antiavarie, antiincendiu;
  - 15) Registrul de tură, de evidență a dispozițiilor de lucru;
  - 16) Instrucțiunile de serviciu, de producere și de exploatare.

#### **Subsecțiunea 2**

##### **Descrierea alimentării cu energie termică**

96. În Raportul privind rezultatele controlului tehnic, la pct. 2a) se descrie alimentarea cu energie termică a consumatorilor, sursele autonome de alimentare cu căldură, după cum urmează:
- 1) sursa de alimentare;
  - 2) contractul de furnizare a energiei termice și actele de delimitare a instalațiilor termice ale consumatorului și a Furnizorului, cu indicarea punctelor de delimitare, puterea termică contractată;
  - 3) nr. racordurilor, datele lor tehnice;
  - 4) nr. centralelor termice, cazanelor, surselor de energie și puterea lor;
  - 5) alți combustibili utilizați.

### **Subsecțiunea 3**

#### **Controlul tehnic al instalațiilor termice**

97. După studierea documentației tehnice se efectuează controlul tehnic al instalațiilor termice cu participarea reprezentantului consumatorului sau proprietarului sursei autonome de alimentare cu căldură. Cazanele, sursele de energie termică și electrică, punctele termice, instalațiile tehnologice cu utilizarea energiei termice se vor inspecta în totalitate, rețelele de alimentare cu căldură a clădirilor se vor inspecta selectiv.
98. La efectuarea controlului tehnic a instalațiilor termice se examinează următoarele echipamente, starea tehnică a cărora se expune la pct. 2b) din Raportul privind rezultatele controlului tehnic:
- 1) centrala termică – tip, starea clădirii, amplasarea cazanelor în încăpere;
  - 2) cazanele de apă caldă – tip, puterea termică, presiunea și temperatura de lucru, izolația termică;
  - 3) alte surse de energie termică – colectoare termice solare, pompe termice, tipul lor, caracteristici nominale;
  - 4) pompele de rețea, de alimentare – tip, productivitate, presiune de lucru, puterea motorului electric;
  - 5) schimbătoare de căldură – tip, nivel de temperaturi intrare/ieșire;
  - 6) după caz, tratarea chimică a apei de cazan – necesitatea, tipuri filtre;
  - 7) conducte și armatură, izolația termică – diametre, presiuni și temperaturi de lucru, starea tehnică a canalelor, respectarea zonelor de protecție, structura izolației termice;
  - 8) coșul de fum, canale evacuarea gazelor de ardere – tip, parametri constructivi;
  - 9) aparate de măsură și control – indicatoare de nivel, manometre, termometre, verificarea metrologică;
  - 10) automatizări și semnalizări – gradul automatizării funcționării centralei termice în funcție de parametrii agentului termic necesar, în funcție de temperaturi din încăperi și de orele de activitate a instituției;
  - 11) instalațiile electrice din centrala termică, rețelele de iluminare de lucru și de avarie;
  - 12) instalațiile de ventilare a centralei termice;
  - 13) în cazul utilizării combustibilului solid – furnizori, prețuri, căldura de ardere inferioară, modul de depozitare a combustibilului și de evacuare a cenușii;
  - 14) starea tehnică a utilajelor tehnologice utilizatoare de energie termică, rețelelor de încălzire, tipuri de echipamente;
  - 15) starea clădirilor în privința diminuării pierderilor de căldură (zidăria și tâmplăria);
  - 16) evidența consumurilor de energie, combustibil, apă.

### **Subsecțiunea 4**

#### **Modul de exploatare a instalațiilor termice**

99. Inspectorii examinează documentația tehnică referitoare la organizarea exploatării și deservirii instalațiilor termice, iar rezultatele examinării se menționează în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, după cum urmează:
- 1) modul de exploatare a instalațiilor termice, prezența personalului autorizat și/sau a contractului cu agenți economici;
  - 2) prezența responsabilului de centrala termică, ordinul de numire în funcție;
  - 3) rezultatele verificării cunoștințelor personalului de deservire a centralei termice în comisiile de specialitate;
  - 4) prezența Planului lucrărilor de reparație capitală, de modernizare și reconstrucție;
  - 5) prezența graficului lucrărilor preventiv-planificate, aprobat în modul stabilit și gradul de îndeplinire al acestuia;
  - 6) prezența schemelor sistemelor termice, reactualizate și aprobate în modul stabilit;
  - 7) prezența actelor cu privire la efectuarea încercărilor hidraulice;



- 8) prezența actelor de verificare și curățare periodică a coșurilor de fum și canalelor de ventilație;
- 9) prezența pașapoartelor tehnice ale cazanelor;
- 10) prezența fișelor de regim a cazanelor și respectarea lor, emitentul și data emiterii;
- 11) prezența buletinelor de verificare metrologică a manometrelor indicatoare și manometrelor cu acțiune electrică;
- 12) prezența Rapoartelor tehnice de măsurări și încercări a instalațiilor electrice elaborate de laborator electrotehnic;
- 13) prezența instrucțiunilor de serviciu, de producere și de exploatare;
- 14) prezența programelor de instruire și a graficelor petrecerii manevrelor antiavarie, antiincendiu;
- 15) prezența registrelor de tură, de evidență a dispozițiilor de lucru.

## **Secțiunea 6**

### **Emiterea Prescripției în perioada de control**

100. În perioada efectuării controlului tehnic, în limitele termenului stabilit în Delegație, în cazul în care constată abateri și încălcări ale prevederilor actelor normative și documentelor normativ-tehnice, care prezintă pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor, pierderi materiale și care necesită termene proximale de remediere, inspectorii delegați sunt în drept să emită Prescripții proprietarului/gestionarului centralelor electrice, rețelelor electrice sau instalațiilor electrice și termice supuse controlului, conform modelului prevăzut în Anexa nr. 9. Pentru toate abaterile identificate proprietarului/gestionarului se eliberează o singură Prescripție.
101. În perioada de control se vor emite doar prescripții pentru înlăturarea încălcărilor prevederilor documentelor normativ-tehnice corespunzător nivelului de încălcări „foarte grave”, în conformitate cu prevederile art. 5<sup>1</sup> al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat. Nivelului de încălcări „foarte grave” se vor atribui încălcările documentelor normativ-tehnice a căror înlăturare nu este posibilă în timpul controlului, însă acțiuni în acest sens necesită a fi întreprinse imediat și care creează un pericol iminent și imediat pentru viața sau sănătatea oamenilor.
102. Prescripția se generează în aplicație de inspectorul principal nominalizat în Delegația de control. Pentru fiecare încălcare se emite câte un punct prescripție. Inspectorul secundar, pe profilul său din aplicație, ia cunoștință cu prescripția generată de inspectorul principal și, la necesitate, se expune în scris asupra corectitudinii acesteia.
103. Până la semnarea Prescripției, șeful ST, fiind împuternicit cu funcția de verificare a realizării controalelor tehnice, examinează proiectul Prescripției privind corectitudinea întocmirii acesteia și, după caz, prezintă obiecții în scris spre modificare.
104. Prescripția va conține în mod obligatoriu informații cu privire la:
  - a) încălcările prevederilor actelor normative, documentelor normativ-tehnice cu privire la amenajarea, exploatarea și securitatea la exploatarea stațiilor electrice, centralelor electrice, rețelelor electrice de distribuție sau instalațiilor electrice și termice admise de către proprietar/gestionar;
  - b) indicații obligatorii privind înlăturarea încălcărilor depistate și, după caz recomandările de rigoare;
  - c) prevederile normative în ale căror teme au fost emise indicațiile și recomandările;
  - d) termenul în care urmează a fi înlăturate încălcările și tipurile de echipamente electrice;
  - e) nivelul de gravitate a încălcării.
  - f) măsuri restrictive, după caz.
105. În capitolul Recomandări din Prescripție pot fi incluse unele indicii sau îndrumări pentru suportul metodologic personalului de exploatare al stațiilor electrice, centralelor electrice, rețelelor electrice de distribuție sau instalațiilor electrice și termice la înlăturarea și remedierea neconformităților depistate în cadrul controlului tehnic.
106. În Prescripție se stabilește termenul final până la care proprietarul/gestionarul stațiilor electrice, centralelor electrice, rețelelor electrice sau instalațiilor electrice și termice se obligă să prezinte

- informația, în scris, despre executarea punctelor din prescripții, precum și datele de contact și de identificare ale inspectorilor care au efectuat controlul tehnic și instituției care are atribuțiile organului de control.
107. În urma coordonării conținutului Prescripției cu inspectorii secundari și cu șeful ST, aceasta este semnată de inspectorii în aplicație. După semnare, Prescripția este transmisă proprietarului/gestionarului instalațiilor electrice supuse controlului tehnic sau reprezentantului împuternicit al acestuia prin orice modalitate, care confirmă recepționarea acesteia (prin notificare în profilul din aplicație a entității, expedierea prin scrisoare recomandată cu aviz de recepție, prin poștă electronică cu imprimarea notificării recepționării email-ului).
  108. Inspectorii ANRE, în corespundere cu prevederile art. 29 alin. (4) al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat, vor stabili termene limită pentru îndeplinirea Prescripției, ținând cont de complexitatea acțiunilor ce necesită a fi efectuate, de gradul de pericol al încălcărilor care necesită a fi înlăturate și de posibilitățile persoanei controlate de a îndeplini acțiunile prescrise, precum și de prescripțiile anterioare, emise în cazuri similare. Termenul de executare a prescripțiilor se calculează din momentul confirmării recepționării Prescripției de către proprietarul/gestionarul centralelor electrice, rețelelor electrice, instalațiilor electrice supuse controlului tehnic.
  109. Prescripția trebuie să fie întocmită explicit și pertinent, cu prezentarea acțiunilor care urmează a fi întreprinse de proprietarii/gestionarii centralelor electrice, rețelelor electrice de distribuție sau instalațiilor electrice și termice, cu referințele corespunzătoare la prevederile actelor normative sau documentelor normativ-tehnice care urmează a fi respectate.

## **CAPITOLUL IV FINALIZAREA CONTROLULUI TEHNIC**

### **Secțiunea 1**

#### **Întocmirea Raportului privind rezultatele controlului tehnic**

110. În termen de 7 zile lucrătoare de la data finalizării controlului tehnic, inspectorul principal întocmește în aplicație Raportul privind rezultatele controlului tehnic, conform modelului prevăzut în Anexele nr. 6 și 7.
111. Inspectorii secundari, pe profilul din aplicație, iau cunoștință cu Raportul privind rezultatele controlului tehnic generat de inspectorul principal și, după necesitate, se expun în scris asupra corectitudinii acestuia.
112. Încălcările prevederilor documentelor normativ-tehnice înlăturate în perioada de control se includ în Raportul privind rezultatele controlului tehnic, fără a fi emisă Prescripție în acest sens.
113. Până la semnarea Raportului de către echipa de control, șeful ST examinează proiectul Raportului privind rezultatele controlului tehnic și, după caz, prezintă obiecții în scris spre modificare.
114. Raportul privind rezultatele controlului tehnic include în mod obligatoriu următoarele informații:
  - 1) denumirea organului de control, numele complet și funcția persoanelor care au efectuat controlul;
  - 2) date cu privire la Delegația de control și tipul controlului;
  - 3) denumirea completă/numele persoanei, instalațiile electrice ale căreia sunt supuse controlului și obiectul de control;
  - 4) constatările controlului, inclusiv:
    - a) prezentare generală a obiectului de control – stație electrică, centrală electrică, rețele electrice de transport sau distribuție a energiei electrice, instalații electrice/termice din posesia consumatorilor noncasnici, precum și a modului de injectare a energiei în sistemul electroenergetic, în cazul centralelor electrice;
    - b) starea tehnică a echipamentelor electrice/termice;

- c) modul de exploatare a echipamentului obiectelor energetice și a instalațiilor electrice/termice.
  - d) încălcările prevederilor actelor normative depistate, inclusiv informații cu privire la Prescripția emisă în perioada controlului, și după caz, îndeplinirea sau neîndeplinirea acesteia.
115. După întocmirea Raportului privind rezultatele controlului tehnic și coordonarea cu inspectorii secundari și șeful ST, inspectorii semnează Raportul în aplicație cu semnătura electronică. În cazul în care, la data emiterii Raportului tehnic, unul din inspectorii lipsește (concediu de odihnă, boală etc.), Raportul este semnat de ceilalți inspectorii, care au participat la efectuarea controlului tehnic. După semnare, Raportul privind rezultatele controlului tehnic este transmis proprietarului/gestionarului centralelor electrice, rețelelor electrice, instalațiilor electrice supuse controlului tehnic prin orice modalitate, care confirmă recepționarea acesteia (prin notificare în profilul din aplicație a entității, expedierea prin scrisoare recomandată cu aviz de recepție, prin poștă electronică cu imprimarea notificării despre recepționarea email-ului). În Raport se indică dreptul persoanei suspuse controlului de a înainta dezacord cu conținutul acestuia în termen de 10 zile lucrătoare din data recepționării.
116. În cazul înaintării dezacordului de către persoana supusă controlului privind conținutul Raportului, inspectorul principal informează conducerea DSE și de comun cu inspectorul secundar și cu șeful ST, examinează argumentele invocate și probele prezentate. În cazul stabilirii unor noi probe sau acte ce țin de starea tehnică și modul de deservire a instalațiilor electrice, inspectorul principal, prin Notă de serviciu, coordonată cu șeful ST, va solicita acordul șefului DSE cu privire la emiterea Raportului de control adițional. Raportul de control adițional este generat în aplicație de inspectorul principal, fără a opera rectificări în Raportul inițial.
117. Raportul de control adițional se întocmește în termen de cel mult 7 zile lucrătoare de la data recepționării dezacordului.

## **Secțiunea 2**

### **Emiterea Prescripției de către Agenție la decizia Consiliului de administrație**

118. În cazul în care au fost depistate încălcări ale actelor normative și documentelor normativ-tehnice, inspectorul principal, în termen de cel mult 10 zile lucrătoare de la semnarea/expedierea Raportului, întocmește în aplicație proiectul Prescripției, conform modelului prevăzut în Anexa nr. 8, fără semnarea acesteia, în care menționează punctele prescripție ce necesită a fi executate.
119. În cazul în care, se constată că în perioada dintre data emiterii Raportului privind rezultatele controlului tehnic și data emiterii Prescripției, total sau parțial au fost înlăturate abaterile depistate în cadrul controlului tehnic, inspectorul principal, prin Notă de serviciu, coordonată cu șeful ST, va informa șeful DSE cu privire la necesitatea efectuării modificărilor corespunzătoare la proiectul Prescripției elaborat conform pct. 118 sau obținerii acordului pentru a nu emite Prescripția.
120. Măsurile incluse în Prescripție vor fi stabilite conform nivelurilor de încălcări specificate la art. 5<sup>1</sup> al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat:
- a) La încălcări „minore” vor fi atribuite încălcări ale documentelor normativ-tehnice a căror înlăturare poate avea loc fără ca activitatea curentă a proprietarului/gestionarului instalațiilor supuse controlului tehnic să fie afectată și care nu creează un pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor. La nivelul „minore” vor fi atribuite încălcări ce țin de gestionarea documentației tehnice de exploatare a instalațiilor electrice, ce prezumă efectuarea unor verificări sau măsurări suplimentare în scopul stabilirii abaterii de la valorile mărimilor fizice stabilite în documentele normativ-tehnice sau abateri care la momentul controlului tehnic nu prezintă un pericol direct pentru viața sau sănătatea oamenilor;

- b) La încălcări „grave” vor fi atribuite încălcări ale documentelor normativ-tehnice a căror înlăturare nu este posibilă în timpul controlului, fiind necesară și posibilă alocarea unei perioade de timp pentru acțiuni de înlăturare, și care creează un pericol iminent, dar nu imediat, pentru viața sau sănătatea oamenilor și care, dacă nu este înlăturat în termenul indicat, va deveni imediat. La nivelul „grave” vor fi atribuite încălcări ce țin de lipsa documentației de proiect și de execuție a instalațiilor electrice, lipsa proceselor verbale de măsurări și încercări de laborator electrotehnic la punerea în funcțiune a instalațiilor electrice, încălcări de ordin tehnic stabilite în cadrul inspectării vizuale a instalațiilor electrice, încălcări stabilite în baza rezultatelor măsurărilor și încercărilor de laborator, care creează un pericol direct pentru viața sau sănătatea oamenilor.
121. Inspectorii secundari, pe profilul din aplicație, iau cunoștință cu conținutul Prescripției generate de inspectorul principal și, la necesitate, se expun în scris asupra corectitudinii acesteia. Șeful ST examinează proiectul Prescripției și, după caz, prezintă obiecții în scris spre modificare.
122. Secția supraveghere energetică (SSE), din cadrul DSE, deținând în aplicație funcția de administrare a entităților a căror instalații electrice sunt supuse controalelor tehnice, întocmește proiectul Hotărârii Consiliului de administrație și Nota informativă cu privire la rezultatele controalelor tehnice planificate și realizate de către DSE în perioada de referință.
123. SSE, după coordonarea cu șeful DSE, remite Consiliului de administrație al ANRE materialele privind rezultatele controalelor tehnice efectuate, după cum urmează:
- a) Proiectul Hotărârii Consiliului de administrație;
  - b) Nota informativă cu privire la rezultatele controalelor tehnice planificate și realizate;
  - c) Prescripțiile emise în perioada controlului tehnic;
  - d) Rapoartele privind rezultatele controalelor tehnice efectuate;
  - e) Rapoartele de control adiționale, după caz.
124. Consiliul de administrație al ANRE ia act de documentele prezentate conform pct. 123 și dispune, după caz, emiterea Prescripțiilor pentru înlăturarea abaterilor constatate și/sau aplicarea eventualelor sancțiuni.
125. În cazul în care, urmare a aprobării Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE, a fost dispusă emiterea Prescripției, inspectorii care au efectuat controlul semnează Prescripția în aplicație cu semnătura electronică. După semnarea Prescripției, în termen de 5 zile lucrătoare, aceasta este transmisă, împreună cu copia Hotărârii Consiliului de administrație, proprietarului/gestionarului centralelor electrice, rețelelor electrice, instalațiilor electrice supuse controlului tehnic prin orice modalitate, care confirmă recepționarea acesteia (prin notificare în profilul din aplicație al entității, expedierea prin scrisoare recomandată cu aviz de recepție, prin poștă electronică cu imprimarea notificării despre recepționarea email-ului).
126. În cazul în care, la data emiterii Prescripțiilor, unul din inspectorii lipsește (concediu de odihnă, boală etc), Prescripția este semnată de ceilalți inspectorii, care au participat la efectuarea controlului tehnic.
127. Termenul de executare a prescripțiilor se stabilește în conformitate cu prevederile pct. 108.
128. În cazul expedierii Rapoartelor, Prescripțiilor prin scrisoare recomandată sau prin poștă electronică, inspectorul principal atașează în aplicație confirmările recepționării acestora de către entitățile supuse controlului (copia avizului de recepție, notificarea despre expediere din poșta electronică cu dovada recepționării email-ului).
129. Inspectorul principal monitorizează săptămânal în aplicație executarea prescripțiilor în termenele prescrise, cu examinarea răspunsurilor și probelor prezentate de entitate și, în funcție de plenitudinea dovezilor prezentate, prezintă șefului ST lista punctelor prescripției care urmează a fi apreciate cu calificativul „executat” în aplicație. Șeful ST examinează lista punctelor prescripției prezentată de inspectorul principal, cu verificarea răspunsurilor și probelor prezentate de entitate și, în cazul confirmării executării prescripțiilor, apreciază pozitiv în aplicație îndeplinirea fiecărui punct prescripție separat. În cazul aprecierii cu calificativul „neexecutat”, șeful ST va notifica entitatea prin aplicație cu privire la neîndeplinirea prescripției și va expune temeiul calificativului acordat.

După caz, inspectorul principal poate verifica îndeplinirea prescripțiilor emise cu ieșire la locul amplasării instalațiilor electrice. Documentația tehnică prezentată de entitatea supusă controlului cu privire la realizarea prescripțiilor, înregistrată în Cancelaria ANRE, va fi atașată de inspectorul principal în dosarul entității din aplicație.

130. La expirarea termenelor stabilite în Prescripție, pentru cazurile când persoana supusă controlului nu înlătură încălcările menționate în Prescripție, nu prezintă informații cu privire la îndeplinirea acesteia sau a îndeplinit Prescripția parțial, inspectorul principal poate emite Prescripție repetată, în conformitate cu prevederile art. 29 alin. (7) al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat.
131. După expirarea termenelor din Prescripția emisă în perioada controlului sau a punctelor prescripție atribuite nivelului „grave” din Prescripția repetată, inspectorul principal va întocmi o scrisoare de atenționare asupra consecințelor neexecutării prescripțiilor, care se va expedia în adresa entității instalațiile electrice ale căreia au fost supuse controlului tehnic.
132. În cazul neîndeplinirii Prescripțiilor emise în perioada controlului sau a punctelor prescripție atribuite nivelului „grave” din Prescripția repetată, SSE va întocmi Notă de serviciu în scopul inițierii procedurii contravenționale în baza prevederilor art. 163<sup>1</sup> din Codul contravențional, care se va coordona cu șeful ST și șeful DSE și se va remite Secției contravenții din cadrul Departamentului juridic cu atașarea materialelor aferente controlului tehnic.
133. În cazul neîndeplinirii Prescripțiilor emise în perioada controlului consumatorilor finali, care prezintă pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor, șeful ST, după coordonarea prealabilă cu șeful DSE, poate solicita operatorului de sistem deconectarea instalațiilor electrice în scopul prevenirii cazurilor de avarii, incendii sau electrocutări, conform prevederilor Legii nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică și ale Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.
134. Toate documentele aferente controlului tehnic se păstrează în Dosarul consumatorului din gestiunea inspectorului în conformitate cu Nomenclatorul dosarelor ANRE, precum și în Dosarul consumatorului din aplicație, în care se vor păstra și fotografiile efectuate în cadrul controlului tehnic.
135. În conformitate cu Nomenclatorul dosarelor ANRE, Delegațiile se înregistrează în Registrul de evidență a Delegațiilor de control, conform modelului prevăzut la Anexa nr. 10, iar Rapoartele și Prescripțiile emise în cadrul efectuării controalelor tehnice se înregistrează în Registrul de evidență a Rapoartelor privind rezultatele controlului tehnic și Prescripțiilor, conform modelului prevăzut la Anexa nr. 11.
136. În cazul exercitării de către persoana supusă controlului a dreptului de contestare a actelor întocmite în rezultatul controlului, inspectorul principal va prezenta în adresa Departamentului juridic copia tuturor documentelor aferente controlului și a informației necesare pentru reprezentarea în instanța de judecată.



**Republica Moldova**

**Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**DELEGAȚIE DE CONTROL TEHNIC**

nr. \_\_\_\_\_ “ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_

În temeiul art. 7, art. 15 al Legii 174/2017 cu privire la energetică și prevederilor Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat

**D E L E G :**

inspectorii \_\_\_\_\_  
nume, prenume, nr. legitimației

pentru efectuarea controlului planificat în baza planului controalelor tehnice aprobat de Consiliul de Administrație al ANRE prin Hotărârea nr. \_\_\_\_\_ din „ ” \_\_\_\_\_ 20\_\_

la \_\_\_\_\_  
consumatorul noncasnic, c/f, adresa juridică

\_\_\_\_\_ cu scopul  
aprecierii modului de exploatare și a stării tehnice a instalației electrice\*

\_\_\_\_\_ denumirea locului de consum, adresa

Pentru a asigura efectuarea controlului, la data stabilită în prezenta Delegație, vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi încărcate în dosarul electronic al controlului nr. \_\_\_\_\_: documente tehnice de exploatare a instalației electrice\* indicate pe versoul Delegației, iar controlul instalației electrice\* se va efectua în prezența reprezentantului consumatorului.

Controlul va avea loc în perioada \_\_\_\_\_

**Șef DSE** \_\_\_\_\_  
numele, prenumele

\_\_\_\_\_ semnătura

Un exemplar al Delegației de control am primit : \_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_ funcția, numele prenumele

” ” \_\_\_\_\_ 20\_\_

\*În cazul controlului tehnic al rețelelor și instalațiilor termice se va completa cu sintagma “termice”

**La data începerii controlului vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi atașate în dosarul din aplicație următoarele documente:**

- 1) Contractul de furnizare a energiei electrice, Convenția de interacțiune, Actul de delimitare a instalațiilor electrice dintre operator de sistem și consumator (originalul și o copie pentru dosarul consumatorului);
- 2) Schema monofilară de alimentare cu energie electrică a întreprinderii și pe subdiviziuni aprobate de către administratorul consumatorului (originalul și o copie a schemei reactualizată pentru dosarul consumatorului);
- 3) Graficul reparațiilor planificate, aprobat de către administratorul consumatorului;
- 4) Documentația tehnică de exploatare a instalațiilor de protecție prin relee;
- 5) Ordinul cu privire la desemnarea persoanei responsabile de gospodăria electrică;
- 6) Ordinul cu privire la instituirea comisiei pentru verificarea cunoștințelor personalului electrotehnic și electrotehnologic;
- 7) Lista locatarilor sau persoanelor care utilizează imobilul în temeiului unui alt drept (denumirea, directorul);
- 8) Instrucțiunea de serviciu a persoanei responsabile de gospodăria electrică;
- 9) Documentația tehnică prevăzută de pct. 135, 140, 150 din NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice a consumatorilor noncasnici” referitoare la instalația electrică din posesie;
- 10) Registrele:
  - (a) cu rezultatele verificării cunoștințelor personalului electrotehnic și electrotehnologic;
  - (b) de evidență a verificării cunoștințelor personalului la grupa de securitate electrică I;
  - (c) de evidență a mijloacelor de protecție și buletinele încercărilor tehnice cu tensiune mărită;
  - (d) liniilor electrice în cablu;
- 11) Lista surselor autonome de energie electrică cu indicarea parametrilor tehnici;
- 12) Informația despre executarea prescripțiilor emise în baza controlului precedent;
- 13) Rapoartele tehnice cu rezultatele măsurărilor și încercărilor ale echipamentelor și aparatelor ale instalației electrice (conform prevederilor din Anexa nr. 1 la NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice a consumatorilor noncasnici”).



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
**ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**DELEGAȚIE DE CONTROL TEHNIC**

nr. \_\_\_\_\_ “ \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

În temeiul art. 7, art. 15 al Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică și prevederilor Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat

**D E L E G :**

inspectorii \_\_\_\_\_  
nume, prenume, nr. legitimației

pentru efectuarea controlului inopinat la \_\_\_\_\_  
consumatorul, c/f, adresa juridică

\_\_\_\_\_ cu scopul  
aprecierii modului de exploatare și a stării tehnice a instalației electrice\*

\_\_\_\_\_ denumirea locului de consum, adresa

Pentru a asigura efectuarea controlului, la data determinată de prezenta Delegație, vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi încărcate în dosarul electronic al controlului nr. \_\_\_\_\_ :  
documente tehnice de exploatare a instalației electrice\* indicate pe versoul Delegației, iar controlul instalației electrice\* se va efectua în prezența reprezentantului consumatorului.

Controlul va avea loc în perioada \_\_\_\_\_

Șef DSE \_\_\_\_\_  
numele, prenumele \_\_\_\_\_ semnătura \_\_\_\_\_

Un exemplar al Delegației de control am primit : \_\_\_\_\_  
semnătura \_\_\_\_\_ funcția, numele prenumele \_\_\_\_\_

” \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

\*În cazul controlului tehnic al rețelelor și instalațiilor termice se va completa cu sintagma “termice”.



**La data începerii controlului vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi atașate în dosarul din aplicație următoarele documente:**

- 1) Contractul de furnizare a energiei electrice, Convenția de interacțiune, Actul de delimitare a instalațiilor electrice dintre operator de sistem și consumator (originalul și o copie pentru dosarul consumatorului);
- 2) Schema monofilară de alimentare cu energie electrică a întreprinderii și pe subdiviziuni aprobate de către administratorul consumatorului (originalul și o copie a schemei reactualizată pentru dosarul consumatorului);
- 3) Graficul reparațiilor planificate, aprobat de către administratorul consumatorului;
- 4) Documentația tehnică de exploatare a instalațiilor de protecție prin rele;
- 5) Ordinul cu privire la desemnarea persoanei responsabile de gospodăria electrică;
- 6) Ordinul cu privire la instituirea comisiei pentru verificarea cunoștințelor personalului electrotehnic și electrotehologic;
- 7) Lista locatarilor sau persoanelor care utilizează imobilul în temeiul unui alt drept (denumirea, directorul);
- 8) Instrucțiunea de serviciu a persoanei responsabile de gospodăria electrică;
- 9) Documentația tehnică prevăzută de pct. 135, 140, 150 din NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice a consumatorilor noncasnici” referitoare la instalația electrică din posesie;
- 10) Registrele:
  - (a) cu rezultatele verificării cunoștințelor personalului electrotehnic și electrotehologic;
  - (b) de evidență a verificării cunoștințelor personalului la grupa de securitate electrică I;
  - (c) de evidență a mijloacelor de protecție și buletinele încercărilor tehnice cu tensiune mărită;
  - (d) liniilor electrice în cablu;
- 11) Lista surselor autonome de energie electrică cu indicarea parametrilor tehnici;
- 12) Informația despre executarea prescripțiilor emise în baza controlului precedent;
- 13) Rapoartele tehnice cu rezultatele măsurărilor și încercărilor ale echipamentelor și aparatelor ale instalației electrice (conform prevederilor din Anexa nr. 1 la NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice a consumatorilor noncasnici”).

**Notă.**

Se vor solicita doar documentele necesare pentru examinarea aspectelor care au servit ca temelie pentru inițierea controlului inopinat.



**Republica Moldova**

**Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**DELEGAȚIE DE CONTROL TEHNIC**

nr. \_\_\_\_\_ “ \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

În temeiul art. 7, art. 15 al Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică și prevederilor Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat

**D E L E G :**

inspectorii \_\_\_\_\_  
nume, prenume, nr. legitimației

pentru efectuarea controlului planificat în baza planului controalelor tehnice, aprobat de Consiliul de Administrație al ANRE prin Hotărârea nr. \_\_\_\_\_ din „\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_  
la \_\_\_\_\_  
denumirea Centralei electrice/Operatorului Sistemului de Transport/Distribuție, c/f, adresa juridică

\_\_\_\_\_ cu scopul aprecierii modului de exploatare și a stării tehnice a centralelor sau rețelelor electrice de transport/distribuție din \_\_\_\_\_  
denumirea zonei administrative în care sunt amplasate rețelele electrice de transport/distribuție

Pentru a asigura efectuarea controlului, la data stabilită în prezenta Delegație, vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi încărcate în dosarul electronic al controlului nr. \_\_\_\_\_ :  
documente tehnice indicate pe versoul Delegației, iar controlul centralelor sau rețelelor electrice de distribuție/transport se va efectua în prezența reprezentantului centralei electrice/operatorului sistemului de transport/distribuție.

Controlul va avea loc în perioada \_\_\_\_\_

Șef DSE \_\_\_\_\_  
numele, prenumele

\_\_\_\_\_ semnătura

Un exemplar al Delegației de control am primit : \_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_ funcția, numele prenumele

” ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

**La data începerii controlului vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi atașate în dosarul din aplicație următoarele documente:**

- 1) Documentația tehnică și operativă în conformitate cu prevederile pct. 62 din Normele minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, după caz;
- 2) Planul lucrărilor de reparație curentă și capitală, de modernizare și reconstrucție.
- 3) Rapoartele tehnice cu rezultatele măsurărilor și încercărilor echipamentului de bază.
- 4) Schemele operative aprobate de alimentare cu energie electrică a instalațiilor și rețelelor electrice din posesie.
- 5) Registrele:
  - (a) pentru evidența lucrărilor executate în instalațiile electrice în baza autorizațiilor și dispozițiilor de lucru;
  - (b) de evidență a verificării cunoștințelor personalului electrotehnic al întreprinderilor electroenergetice;
  - (c) înregistrării antrenamentelor antiaccident, antiavarie și antiincendiu;
  - (d) de evidență a mijloacelor de protecție și procesele verbale de încercări;
  - (e) liniilor electrice de cablu;
  - (f) Fișele de examinare vizuală a liniilor electrice aeriene, posturilor de transformare;
  - (g) Pașapoartele tehnice ale posturilor de transformare, liniilor electrice aeriene, liniilor electrice în cablu.
- 6) Informația despre executarea prescripțiilor controlului precedent.



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
**ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**DELEGAȚIE DE CONTROL TEHNIC**

nr. \_\_\_\_\_ “ ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

În temeiul art. 7, art. 15 al Legii 174/2017 cu privire la energetică și prevederilor Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat

**DELEG:**

inspectorii \_\_\_\_\_  
nume, prenume, nr. legitimației

pentru efectuarea controlului inopinat la \_\_\_\_\_  
Operatorul Sistemului de Transport/Distribuție, c/f, adresa juridică

cu scopul aprecierii modului de exploatare și a stării tehnice a centralelor sau rețelelor electrice de transport/distribuție

denumirea zonei administrative în care sunt amplasate rețelele electrice de transport/distribuție

Pentru a asigura efectuarea controlului, la data determinată de prezenta Delegație, vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi încărcate în dosarul electronic al controlului nr. \_\_\_\_\_: documentele tehnice indicate pe versoul Delegației, iar controlul centralelor sau rețelelor electrice de distribuție/transport se va efectua în prezența reprezentantului operatorului sistemului de transport/distribuție.

Controlul va avea loc în perioada \_\_\_\_\_

Șef DSE \_\_\_\_\_  
numele, prenumele

\_\_\_\_\_  
semnătura

Un exemplar al Delegației de control am primit : \_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_  
funcția, numele prenumele

” ” \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

**La data începerii controlului vor fi prezentate inspectorilor sau vor fi atașate în dosarul din aplicație următoarele documente:**

- 1) Documentația tehnică și operativă în conformitate cu prevederile pct. 62 din Normele minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, după caz;
- 2) Planul lucrărilor de reparație curentă și capitală, de modernizare și reconstrucție.
- 3) Rapoartele tehnice cu rezultatele măsurărilor și încercărilor echipamentului de bază.
- 4) Schemele operative aprobate de alimentare cu energie electrică a instalațiilor și rețelelor electrice din posesie.
- 5) Registrele:
  - (a) pentru evidența lucrărilor executate în instalațiile electrice în baza autorizațiilor și dispozițiilor de lucru;
  - (b) de evidență a verificării cunoștințelor personalului electrotehnic al întreprinderilor electroenergetice;
  - (c) înregistrării antrenamentelor antiaccident, antiavarie și antiincendiu;
  - (d) de evidență a mijloacelor de protecție și procesele verbale de încercări;
  - (e) liniilor electrice de cablu;
  - (f) Fișele de examinare vizuală a liniilor electrice aeriene, posturilor de transformare;
  - (g) Pașapoartele tehnice ale posturilor de transformare, liniilor electrice aeriene, liniilor electrice în cablu.
- 6) Informația despre executarea prescripțiilor controlului precedent.

**Notă.**

Se vor solicita doar documentele necesare pentru examinarea aspectelor care au servit ca temelie pentru inițierea controlului inopinat.

**PROCES - VERBAL**  
**privind refuzul efectuării controlului tehnic**

\_\_\_\_\_

(locul întocmirii)

\_\_\_\_\_

(data, luna, anul)

Prezentul proces-verbal este întocmit de echipa de control în componența:

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, Serviciul Teritorial)

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, Serviciul Teritorial)

conform Delegației nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_ (control de tip planificat/inopinat),  
în scopul constatării refuzului de efectuare a controlului tehnic, din partea proprietarului/gestionarului  
centralei electrice, rețelelor electrice de distribuție sau instalațiilor electrice

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, funcția, consumatorul, adresa, c/f)

Motivul invocat: \_\_\_\_\_

Martor/i: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, adresa, nr. telefon, IDNP, semnătura)

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, adresa, nr. telefon, IDNP, semnătura)

Reprezentantul Inspectoratului de poliție (după caz): \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, funcția, nr. legitimației, semnătura)

Inspector ANRE: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, semnătura)

\_\_\_\_\_

(nume, prenume, semnătura)



**Republica Moldova**

**Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**RAPORT**  
**PRIVIND REZULTATELE CONTROLULUI TEHNIC**  
nr. \_\_\_\_\_ din „\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_

În baza Delegației de control nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_, prezentul Raport a fost elaborat de către inspectorii: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ numele, prenumele, nr. legitimației  
care au efectuat controlul de tip \_\_\_\_\_ în perioada \_\_\_\_\_  
planificat/inopinat

la \_\_\_\_\_  
denumirea Centralei electrice/Operatorului Sistemului de Transport/Distribuție, codul fiscal;

\_\_\_\_\_ sediul/adresa subdiviziunii controlate și codul acesteia, după caz, alte date de contact

\_\_\_\_\_ Obiectul/obiectele care au fost supuse controlului  
în prezența reprezentantului centralei electrice/operatorului sistemului de transport/distribuție

\_\_\_\_\_ numele, prenumele, funcția  
cu scopul verificării respectării prevederilor legislației și documentelor normative-tehnice privind modul de exploatare și starea tehnică a centralei electrice/rețelelor electrice de transport/distribuție.

1. La inițierea controlului au fost prezentate următoarele documente:

2. Constatările și rezultatele controlului:

a) Prezentare generală a centralei electrice/rețelelor electrice din cadrul operatorului sistemului de transport/distribuție la obiectul supus controlului

b) Descrierea alimentării cu energie electrică

c) Starea tehnică a echipamentelor electrice

d) Modul de exploatare a echipamentelor electrice

e) Încălcările depistate în rezultatul controlului, referința expresă la prevederile actelor normative și documentelor normativ-tehnice \_\_\_\_\_

3. Pe parcursul efectuării controlului tehnic au fost înlăturate următoarele neajunsuri depistate:

4. În rezultatul controlului a fost emisă Prescripția nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_

**Proprietarul centralei electrice/Operatorul Sistemului de Transport/Distribuție este în drept, în termen de 10 zile lucrătoare de la semnarea prezentului Raport privind rezultatele controlului, să prezinte dezacordul cu actul în cauză, aducând probe suplimentare ce confirmă poziția sa.**

#### Inspectorii supraveghere energetică

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

A luat cunoștință

Reprezentantul operatorului de sistem

\_\_\_\_\_  
Nume, prenume, funcția deținută

**Un exemplar a fost primit de:**

Director (Administrator)

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele





Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**RAPORT**  
**PRIVIND REZULTATELE CONTROLULUI TEHNIC**

nr. \_\_\_\_\_ din „\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20\_\_

În baza Delegației de control nr \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_, prezentul Raport a fost elaborat de către inspectorii: \_\_\_\_\_

numele, prenumele, nr. legitimației

care au efectuat un control tehnic de tip \_\_\_\_\_ în perioada \_\_\_\_\_  
planificat, inopinat

la \_\_\_\_\_  
persoana juridică supusă controlului, c/f, adresa juridică

în prezența reprezentantului entității \_\_\_\_\_  
numele, prenumele, funcția

cu scopul aprecierii modului de exploatare și a stării tehnice a instalației electrice de utilizare și/sau instalației termice.

Au fost supuse controlului instalația electrică de utilizare și/sau instalația termică amplasată

denumirea locului de consum, adresa amplasării lor

1. La inițierea controlului au fost prezentate următoarele documente:

2. Constatările și rezultatele controlului tehnic:

a) Descrierea alimentării cu energie electrică și/sau termică

b) Starea tehnică a echipamentelor electrice și/sau termice

c) Modul de exploatare a echipamentelor electrice și/sau termice

d) Încălcările depistate în rezultatul controlului tehnic, referința expresă la prevederile actelor normative și a documentelor normativ-tehnice

3. Pe parcursul efectuării controlului tehnic au fost înlăturate următoarele neajunsuri depistate

4. În rezultatul controlului tehnic a fost emisă Prescripția nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_

**Administratorul entității este în drept, în termen de 10 zile lucrătoare de la recepționarea prezentului Raport privind rezultatele controlului tehnic, să prezinte dezacordul cu actul în cauză, aducând probe suplimentare ce confirmă poziția sa.**

**Inspectorii supraveghere energetică**

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

A luat cunoștință  
Reprezentantul entității

\_\_\_\_\_  
Nume, prenume, funcția deținută

**Un exemplar a fost primit de:**  
Director (Administrator)

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele



## Republica Moldova

### Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

#### PRESCRIȚIE

nr. \_\_\_\_\_ din „\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_\_

În procesul efectuării controlului tehnic nr. \_\_\_\_\_ efectuat în perioada \_\_\_\_\_, prezenta prescripție a fost emisă de către inspectorii \_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

care au efectuat controlul de tip \_\_\_\_\_  
planificat/inopinat

la \_\_\_\_\_  
denumirea entității, codul fiscal, adresa juridică

Obiectul/obiectele care au fost supuse controlului, adresa

în prezența reprezentantului entității: \_\_\_\_\_  
nume, prenume, funcția

cu scopul verificării respectării prevederilor actelor normative și documentelor normativ-tehnice privind modul de exploatare și starea tehnică a instalației electrice de utilizare, instalației termice a consumatorului/a centralei electrice/rețelelor electrice de transport/distribuție a operatorului sistemului de transport/distribuție.

1. Încălcările depistate în rezultatul controlului (referința expresă la prevederile actelor normative și documentelor normativ-tehnice):

2. Prescripții pentru lichidarea încălcărilor depistate:

Nr d/o	Conținutul prescripției, referința la prevederile normative	Termen de executare	Categorie echipament
I. Încălcări minore (conform nivelului stabilit la art. 5 <sup>1</sup> , alin. (3), lit. a) al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat			

II. Încălări grave (conform nivelului stabilit la art. 5 <sup>1</sup> , alin. (3), lit. b) al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat			

### 3. Recomandări

---



---

4. Proprietarul (administratorul) instalației electrice de utilizare/termice a consumatorului/a centralei electrice/rețelelor electrice de transport/distribuție se obligă să prezinte informația în scris despre executarea prezentelor prescripții până la data de \_\_\_\_\_ pe adresa mun. Chișinău, str. Alexandr Pușkin 52/A; email: anre@anre.md sau în dosarul electronic al controlului tehnic nr. \_\_\_\_\_.

5. Neexecutarea prezentei prescripții va servi temei pentru deconectarea instalației electrice, în baza art. 14 alin. (1) lit. e) al Legii cu privire la energetică nr. 174 din 21.09.2017, precum și aplicarea sancțiunii contravenționale în baza art. 163<sup>1</sup> al Codului contravențional.

6. Prezenta Prescripție poate fi contestată în termen de 30 de zile calendaristice de la data recepționării, prin înaintarea unei cereri prealabile în adresa autorității emitente.

### Inspectorii

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_  
semnătura

A luat cunoștință  
Reprezentantul entității

\_\_\_\_\_  
Nume, prenume, funcția deținută

**Un exemplar a fost primit de:**  
Director (Administrator)

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele



**Republica Moldova**

**Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE**

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, http://www.anre.md

**PRESCRIȚIE ÎN PERIOADA DE CONTROL**

nr. \_\_\_\_\_ din „\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_\_

În procesul efectuării controlului tehnic nr. \_\_\_\_\_ efectuat în perioada \_\_\_\_\_,  
prezenta prescripție a fost emisă de către inspectorii \_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

care au efectuat controlul de tip \_\_\_\_\_  
planificat/inopinat

la \_\_\_\_\_  
denumirea entității, codul fiscal, adresa juridică

Obiectul/obiectele care au fost supuse controlului, adresa

în prezența reprezentantului entității: \_\_\_\_\_  
nume, prenume, funcția

cu scopul verificării respectării prevederilor actelor normative și documentelor normativ-tehnice privind modul de exploatare și starea tehnică a instalației electrice de utilizare, instalației termice a consumatorului/a centralei electrice/rețelelor electrice de transport/distribuție a operatorului sistemului de transport/distribuție.

1. Încălcările depistate în rezultatul controlului (referința expresă la prevederile actelor normative și documentelor normativ-tehnice):

2. Prescripții pentru lichidarea încălcărilor depistate:

Nr d/o	Conținutul indicației obligatorii, referința la prevederile normative	Termen de executare	Categorie echipament
I. Încălcări foarte grave (conform nivelului stabilit la art. 5 <sup>1</sup> , alin. (3), lit. c) al Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat			

### 3. Recomandări

---

---

4. Proprietarul (administratorul) instalației electrice de utilizare/termice a consumatorului/a centralei electrice/rețelelor electrice de transport/distribuție se obligă să prezinte informația în scris despre executarea prezentelor prescripții până la data de \_\_\_\_\_ pe adresa mun. Chișinău, str. Alexandr Pușkin 52/A; email: anre@anre.md sau în dosarul electronic al controlului tehnic nr. \_\_\_\_\_.

5. Neexecutarea prezentei prescripții va servi temei pentru deconectarea instalației electrice, în baza art. 14 alin. (1) lit. e) al Legii cu privire la energetică nr. 174 din 21.09.2017, precum și aplicarea sancțiunii contravenționale în baza art. 163<sup>1</sup> al Codului contravențional.

6. Prezenta Prescripție poate fi contestată în termen de 30 de zile calendaristice de la data recepționării, prin înaintarea unei cereri prealabile în adresa autorității emitente.

### Inspectorii

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele, nr. legitimației

\_\_\_\_\_  
semnătura

A luat cunoștință  
Reprezentantul entității

\_\_\_\_\_  
Nume, prenume, funcția deținută

**Un exemplar a fost primit de:**  
Director (Administrator)

\_\_\_\_\_  
numele, prenumele

## REGISTRUL de evidență a Delegațiilor de control planificat și inopinat

Nr d/o	Nr. Delegație	Data emiterii	Tip Control (planificat/inopinat)	Serviciul Teritorial (ST)	Raion	Luna	Perioada controlului	Tip entitate (Agent economic/Bugetar)	Tip: C, OSD, OST	Denumirea entității supuse controlului	Obiectul supus controlului și adresa amplasării acestuia	Inspector principal (Nume, Prenume)	Inspectori secundari (Nume, Prenume)	Dosar CT	CT anul
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

## REGISTRUL de evidență a Rapoartelor privind rezultatele controlului tehnic planificate și inopinate și Prescripțiilor.

Nr d/o	Serviciul Teritorial (ST)	Raion	Luna	Tip: C, OSD, OST	Trimestrul / anul	Denumirea entității supuse controlului	Codul fiscal	Obiectul supus controlului și adresa amplasării acestuia	Gradul global de risc	Tip entitate (Agent economic/Bugetar)	Tip Control (planificat/inopinat)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Numele persoanei responsabile supuse controlului	E-mail Persoană responsabilă a entității	Inspector principal (Nume, Prenume)	Inspectori secundari (Nume, Prenume)	Statut CT	Temei juridic al efectuării CT	Dosar CT	Data și numărul Notei de motivare	Perioada controlului	Raport privind rezultatele controlului tehnic	Prescripție	Raport adițional	Prescripție în perioada de control	Prescripție repetată
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

