



HOTĂRÎRE
cu privire la aprobarea Normelor tehnice ale
rețelelor de distribuție a gazelor naturale

nr. 324 din 27.02.2009

Monitorul Oficial nr.86-88/362 din 08.05.2009

* * *

Abrogat: 24.02.2020

Hotărîrea ANRE nr.420/2019 din 22.11.2019

ÎNREGISTRAT:

ministrul justiției

_____ Vitalie PÎRLOG

nr.672 din 21 aprilie 2009

Acționînd în temeiul art.5 alin.(1), art.7 lit.f) din [Legea cu privire la gaze nr.136-XIV din 17 septembrie 1998](#) (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova 1998, nr.111-113, art.679*) în scopul stabilirii și promovării regulilor și cerințelor de ordin tehnic pentru o funcționare sigură, stabilă și economică a rețelelor de distribuție a gazelor naturale, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Normele tehnice ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale expuse în anexă, parte integrantă la prezenta hotărîre.
2. Titularii de licențe pentru distribuția gazelor naturale în procesul de activitate se vor conforma regulilor și cerințelor stabilite de Normele menționate în pct.1.
3. Direcția Reglementări și Licențiere va monitoriza respectarea prezentei hotărîri.

**DIRECTORUL GENERAL AL AGENȚIEI NAȚIONALE
PENTRU REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ**

Vitalie IURCU

Director

Nicolae Triboi

Director

Anatol Burlacov

Chișinău, 27 februarie 2009.

Nr.324.

Aprobate
prin Hotărîrea Consiliului
de administrație al ANRE
nr.324 din 27 februarie 2009

NORMELE TEHNICE
ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale

Capitolul I INTRODUCERE

1. Scopul Normelor tehnice ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale, în continuare Norme, este de a promova și impune regulile și cerințele de ordin tehnic pentru o funcționare sigură, stabilă și eficientă cu cheltuieli minime a rețelelor de distribuție a gazelor naturale, în beneficiul tuturor utilizatorilor acestora.

2. Normele au ca obiective stabilirea:

a) reglementărilor tehnice în vederea asigurării accesului nediscriminatoriu la rețelele de distribuție de gaze naturale;

b) responsabilităților și obligațiilor Unităților de Distribuție (UD) pentru realizarea Normelor;

c) cerințelor tehnice pentru racordare la rețelele de distribuție de gaze naturale;

d) cerințelor pentru extinderea rețelelor de distribuție de gaze naturale;

e) interfețelor și a fluxurilor informaționale dintre Unitățile de Distribuție și Operatorul Sistemului de Transport (OST).

3. Unitățile de Distribuție, potrivit prezentelor Norme, asigură următoarele activități specifice:

a) proiectarea, planificarea, modernizarea și dezvoltarea (extinderea) rețelelor de distribuție de gaze naturale (RDGN);

b) exploatarea și asigurarea mentenanței RDGN;

c) conducerea operativă a rețelelor de distribuție de gaze naturale în relațiile cu Operatorul Sistemului de Transport;

d) realizarea de alte activități în domeniul gazelor naturale, conform condițiilor licențelor;

e) asigurarea accesului la RDGN al solicitanților.

În relațiile Unităților de Distribuție cu utilizatorii rețelelor de distribuție de gaze naturale, Normele stabilesc cerințele tehnice de racordare la RDGN, obligațiile și responsabilitățile reciproce din punct de vedere tehnic de utilizare a RDGN pe durata contractuală.

4. Agenția monitorizează aplicarea prevederilor Normelor de către Unitățile de Distribuție și utilizatorii RDGN și inițiază actualizarea Normelor ori de câte ori este necesar.

5. Unitățile de Distribuție vor informa utilizatorii rețelelor de distribuție de gaze naturale cu privire la reglementările Normelor.

6. Unitățile de Distribuție vor urmări și verifica faptul ca fluxurile de informații să fie în conformitate cu prevederile Normelor.

Capitolul II TERMENI ȘI DEFINIȚII

Aviz de racordare – aviz scris, eliberat de unitatea de distribuție solicitantului privind condițiile obligatorii de îndeplinit de către solicitant pentru racordarea instalației lui de utilizare la rețea;

capacitate de distribuție a rețelei – încărcarea maximă în condiții de dimensionare și funcționare a RDGN, cu satisfacerea parametrilor de calitate a gazelor naturale în punctele de delimitare.

calculator de debit – dispozitiv de calcul al volumului, al masei sau al energiei integrate, pornind de la valoarea debitului în condiții reale adus la condiții standard; transport și de distribuție a instalațiilor de utilizare;

coeficientul de corecție – coeficientul care se aplică pentru corectarea volumelor livrate, în cazul depistării încălcărilor în exploatarea echipamentului de măsurare a gazelor;

condiții standard – condiții specificate la care este transformată cantitatea de gaze naturale măsurate (temperatura $T=293,15$ K ($t=20^{\circ}\text{C}$); presiunea $p=101325$ Pa (N/m^2) (760 mm col. mercur)), umiditatea = 0;

convertor de volum (corector, calculator de debit) – dispozitiv electronic sau mecanic conectat/integrat în mecanismul de calcul la un contor de gaze (sistem de măsurare) care transformă automat volumul de gaze măsurat în condiții de lucru (în funcție de parametrii reali ai gazelor naturale—presiunea și temperatura de lucru) în volum de gaze naturale în condiții standard;

costul serviciilor – cheltuieli efective, necesare și rezonabile, suportate în cadrul efectuării oricărei

activități din sfera producerii, stocării, transportului, distribuției și furnizării de gaze;

domeniu de debit – gama de debite de gaze naturale limitate de debitul maxim și cel minim pentru care eroarea de măsurare a contorului este cuprinsă între limite specificate;

domeniu de măsurare – ansamblu de valori ale măsurandului pentru care eroarea de măsurare a unui mijloc de măsurare este presupusă că se află între limitele specificate;

normele tehnice ale rețelelor de distribuție de gaze naturale – ansamblu de reglementări cu caracter tehnic prin care se stabilesc reguli și proceduri obligatorii pentru toți participanții la piața gazelor naturale, pentru planificarea, proiectarea, dezvoltarea, exploatarea, administrarea și întreținerea rețelelor de distribuție de gaze naturale.

pierderi de gaze naturale – pierderi tehnologice inevitabile de gaze naturale în procesul de extragere, prelucrare, transportare, depozitare, evidență, distribuție și consum, precum și pierderile provocate de nerespectarea proceselor tehnologice, de utilizarea lor neeconomă sau risipitoare;

punct de predare-preluare comercială a gazelor naturale – punctul în care gazele naturale trec din proprietatea unui participant la piața gazelor naturale în proprietatea altui participant la piața gazelor naturale;

punct de măsurare – locul în care sînt instalate echipamente sau sisteme de măsurare a gazelor naturale;

sistem de măsurare – ansamblu de echipamente de măsurare a cantităților de gaze naturale, completat cu contoare de gaze, aparate, dispozitive, instalații, precum și cu accesorii destinate transmiterii de date, reunite pentru efectuarea unor măsurări și prelucrări de informație;

traductor de măsurare – dispozitiv care face ca unei mărimi de intrare să îi corespundă, conform unei legi determinate, o mărime de ieșire.

utilizator RDGN – orice persoană juridică sau fizică căreia i se prestează serviciul de distribuție a gazelor naturale.

Capitolul III

SERVICIUL DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE

7. Unitățile de distribuție asigură accesul la RDGN oricărui solicitant care îndeplinește condițiile tehnice prevăzute de Norme și asigură prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții nediscriminatorii pentru toți utilizatorii RDGN.

8. Unitățile de Distribuție desfășoară următoarele activități:

a) gestionarea, exploatarea, mentenanța, modernizarea și extinderea RDGN (gazoducte și accesorii pe ele, posturi de reglare a presiunii gazelor naturale (PRG), instalații de reglare a presiunii gazelor naturale (IRG), stații de reglare a presiunii gazelor naturale (SRG), stații de predare (SP), stații de protecție anticorozivă etc.).

b) prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru toți utilizatorii RDGN, în conformitate cu contractele încheiate;

c) realizarea de lucrări de extindere a rețelelor de distribuție de gaze naturale;

d) asigurarea accesului, stabilirea și eliberarea avizelor de racordare pentru utilizatorii RDGN;

e) executarea de lucrări pentru realizarea racordării la RDGN;

f) realizarea, modernizarea, verificarea și întreținerea periodică a echipamentelor de măsurare potrivit reglementărilor în vigoare;

g) monitorizarea și evaluarea siguranței în funcționare a instalațiilor din RDGN.

9. Unitățile de Distribuție sînt responsabile pentru administrarea documentației tehnice privind proiectarea, funcționarea, întreținerea și dezvoltarea instalațiilor componente ale RDGN. În acest sens, Unitățile de Distribuție reexaminează periodic normele și fac propuneri Agenției pentru revizuirea lor atunci cînd este cazul.

10. Unitățile de Distribuție trebuie să dispună și să prezinte utilizatorilor rețelelor de distribuție informațiile necesare pentru asigurarea accesului eficient al acestora la rețelele de distribuție a gazelor naturale.

Capitolul IV

PROIECTAREA REȚELOR DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE

11. Proiectarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale se efectuează în conformitate cu [Legea privind calitatea în construcții](#) (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1996, nr.25, art.259*) și alte documente normativ-tehnice, prevăzute de lege, de prezentele Norme care reglementează proiectarea rețelilor de gaze.

12. Proiectarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale se efectuează în baza avizului de racordare eliberat de întreprinderea la ale cărei rețele de gaze naturale se va racorda instalația solicitantului sau în baza avizului de racordare eliberat de către Unitatea de Distribuție la prezentarea acordului proprietarului rețelilor de gaze naturale.

13. Documentația tehnică pentru proiectarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale va conține: dimensionarea conductelor, a instalațiilor aferente, echipamente de măsurare și control, automatizări, protecție anticorozivă, tipul rețelilor de distribuție (ramificate, inelare) care vor asigura debitele nominale la toți consumatorii, mărimea și configurația localității, presiunile disponibile și cu prioritate criteriul asigurării condițiilor de siguranță în funcționare și de continuitate în alimentarea cu gaze naturale.

14. La proiectarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale este necesar să fie luată în considerație presiunile de regim pentru conductele din oțel care, conform normativului NCM G.05.01 – 2006, Sisteme de distribuție a gazelor (*Ediție Oficială, Agenția Construcții și Dezvoltare a Teritoriului, Chișinău, 2006*), se clasifică astfel:

- Presiune înaltă categoria I – peste 0,6 MPa pînă la 1,2 MPa inclusiv;
- Presiune înaltă categoria II – peste 0,3 MPa pînă la 0,6 MPa inclusiv;
- Presiune medie – peste 0,005 MPa pînă la 0,3 MPa inclusiv;
- Presiune joasă – pînă la 0,005 MPa inclusiv.

15. Presiunea gazelor naturale în conductele interioare de gaze și înaintea utilajului de utilizare a gazelor naturale trebuie să corespundă presiunii necesare pentru funcționarea stabilă a acestor instalații și să corespundă celei indicate în fișele tehnice ale uzinei producătoare.

Capitolul V

EXPLOATAREA REȚELOR DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE

16. Exploatarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale este obligația titularilor de licențe pentru distribuția gazelor naturale eliberate de Agenție, care în acest scop dispun de personal calificat și a avizului eliberat, în conformitate cu condițiile și procedura prevăzute de lege, de organul abilitat în domeniul securității industriale privind dispunerea de rețele de distribuție a gazelor naturale.

17. Exploatarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale include ansamblul activităților de operare, întreținere, reparații planificate, revizii și intervenții, precum și dezvoltarea, modernizarea și re tehnologizarea acestora în scopul asigurării funcționării rețelilor de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță și de continuitate a furnizării gazelor naturale.

18. Exploatarea rețelilor de distribuție a gazelor naturale se realizează cu respectarea de către titularii de licență a prevederilor stabilite în Regulile de securitate în ramura gazificării (NRS 35-04-09:2002, *Ediție Oficială, Departamentul „Moldova Standard” Chișinău 2005*), regulile de exploatare tehnică și cerințele protecției muncii în ramura gazificării și în alte documente normativ-tehnice, prevăzute de lege și care reglementează exploatarea rețelilor de gaze.

19. Rețelele de gaze naturale și instalațiile de racordare utilizate pentru aprovizionarea cu gaze a consumatorilor casnici și montate din contul acestora sau a unor persoane juridice private, ce nu sînt transmise în proprietate unității de distribuție, constituie mijloace fixe ale beneficiarilor de investiții. Exploatarea și deservirea tehnică a acestor rețele de gaze naturale se efectuează de către beneficiarul de investiții, dacă acesta deține licența pentru distribuția de gaze naturale sau alt titular de licență pentru distribuția de gaze naturale, în baza contractului de exploatare și deservire tehnică. Cheltuielile justificate pentru exploatarea și întreținerea acestor rețele de gaze naturale se includ în tariful de distribuție a gazelor naturale.

Verificările și reviziile periodice a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale ale consumatorilor casnici se efectuează pe bază de contract și se realizează conform normelor tehnice de exploatare iar costul acestor prestații revin consumatorilor de gaze naturale.

20. Unitățile de distribuție trebuie să asigure prin dotare tehnică și personal propriu, sau pe baze de contracte cu unitățile specializate și autorizate, remedierea situațiilor neprevăzute pe orice conductă sau instalație tehnologică, parte componentă a rețelelor exploatate.

21. Executarea lucrărilor programate se vor efectua după anunțarea consumatorilor cu trei zile calendaristice înainte de demararea lucrărilor.

În această categorie intră următoarele tipuri de lucrări: montări sau înlocuiri de armaturi; îmbinări electroizolante; flanșe separatoare; cupoane de țevă; cuplări de tronsoane de conducte noi sau reparate capital; perforări de conducte sub presiune; montare de șarniere etc.

Capitolul VI

CALITATEA GAZELOR NATURALE

22. Gazele naturale furnizate prin sistemele de distribuție trebuie să întrunească proprietăți chimice și fizice stabilite în standardul GOST 5542.

23. Calitatea gazelor naturale se definește după următoarea compoziție chimică și proprietăți fizice:

- Puterea calorică inferioară, MJ/m³ (kcal/m³), la 20°C și 101,325 kPa, nu mai mică de 31,8 (7600)

- Domeniul valorilor indicelui Wobbe (superior), MJ/m³ (kcal/m³) 41,2-54,5 (9850-13000)

- Abaterea admisibilă a indicelui Wobbe de la valoarea nominală, %, nu mai mare de ±5

- Concentrația masică a acidului sulfhidric, g/m³, nu mai mare de 0,02

- Concentrația masică a sulfului mercaptan, g/m³, nu mai mare de 0,036

- Frația volumetrică a oxigenului, %, nu mai mare de 1,0

- Masa impurităților mecanice în 1 m³, g, nu mai mare de 0,001

24. Unitățile de distribuție sînt obligate să asigure determinarea calității gazelor naturale în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale. Determinarea calității gazelor naturale se realizează prin prelevări de probe.

25. Unitățile de distribuție vor prevedea determinări frecvente și continue a calității gazelor naturale pentru a asigura controlul calității gazelor, inclusiv a puterii calorifice a acestora.

Capitolul VII

MĂSURAREA VOLUMELOR DE GAZE NATURALE

26. Măsurarea comercială a volumelor de gaze naturale se efectuează de către Unitatea de Distribuție în relațiile cu utilizatorii în conformitate cu prevederile Regulamentului cu privire la modul de măsurare a gazelor naturale în scopuri comerciale aprobat prin [Hotărîrea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.259 din 23 august 2007](#) (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2008, nr.28-29, art.71), Regulilor pieței gazelor naturale aprobate prin [Hotărîrea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.192 din 22 septembrie 2005](#) (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2005, nr.132-134, art.437) și Regulamentului pentru furnizarea și utilizarea gazelor naturale aprobat prin [Hotărîrea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.304 din 07 august 2008](#) (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2008, nr.162-164, art.471).

27. Pentru îndeplinirea activității de măsurare Unitatea de Distribuție are următoarele obligații:

a) să asigure, în conformitate cu [Legea cu privire la energetică nr.1525-XIII din 19 februarie 1998](#) (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1998, nr.50-51, art.366), dotarea cu echipamente de măsurare legalizate, adecvate, verificate metrologic, în toate punctele de măsurare aflate în responsabilitatea sa;

b) să asigure configurarea, instalarea, verificarea metrologică periodică și exploatarea echipamentelor de măsurare aflate în responsabilitatea sa;

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

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

28. Volumele gazelor naturale măsurate în relațiile comerciale se exprimă în unități de volum (m³) la condițiile standard – presiune de 101325 Pa și temperatura de 20°C sau 293,15 K.

29. Unitățile de Distribuție efectuează citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare ale tuturor consumatorilor instalațiile de utilizare ale cărora sînt racordate la rețelele de distribuție, precum și indicațiile echipamentelor de măsurare instalate în punctele de predare/preluare comercială a gazelor cu furnizorii.

30. Unitatea de Distribuție va asigura măsurarea volumelor de gaze naturale utilizate pentru necesități proprii (tehnologice) la punctele de reglare a presiunii gazelor naturale, punctele de predare/preluare comercială a gazelor naturale, punctele de măsurare a gazelor naturale.

31. Mijloacele de măsurare (echipamentele, sistemele și accesoriile acestora) utilizate în sistemul de măsurare a cantităților de gaze naturale trebuie să fie legalizate și verificate metrologic în modul stabilit de [Legea Metrologiei nr.647-XIII din 17.11.95](#) (*Monitorul Oficial al R.Moldova, ediție specială din 15.04.2008, pag.4*), iar caracteristicile tehnice ale acestora trebuie să satisfacă exactitatea necesară și să corespundă proiectului elaborat pentru sistemul de măsurare respectiv.

32. Mijloacele de măsurare comerciale utilizate trebuie să corespundă parametrilor fluxului de gaze (debit, presiune, temperatură), calității gazelor naturale măsurate și mediului în care acestea sînt montate și exploatate, precum și obligatoriu să fie asigurată posibilitatea de a fi conectate la sistemul unic informațional al Unității de Distribuție.

Capitolul VIII

CONDIȚII DE RACORDARE LA REȚELELE DE DISTRIBUȚIE DE GAZE NATURALE

33. Orice persoană juridică sau fizică are dreptul să solicite racordarea instalației sale de utilizare la rețeaua de distribuție a gazelor naturale, care este deservită de unitatea de distribuție din teritoriul respectiv.

34. Pentru obținerea avizului de racordare solicitantul trebuie să depună o cerere în scris, la oficiul Unității de Distribuție.

În cerere solicitantul este obligat să indice și să anexeze următoarele:

- a) numele și prenumele său sau denumirea întreprinderii, adresa locului de consum;
- b) scopul utilizării gazelor naturale;
- c) debitul sumar al instalațiilor sale de utilizare (excepție sînt consumatorii casnici);
- d) titlul de proprietate asupra imobilului sau alt document de obținere pe cale legală a imobilului;
- e) acordul proprietarului rețelelor de gaze, după caz.

35. Unitatea de distribuție este obligată să prezinte solicitantului în termen de cel mult 15 zile calendaristice avizul de racordare, în care se indică în mod obligatoriu condițiile tehnice optime, lucrările obligatorii de îndeplinit de către solicitant și devizul de cheltuieli la plata pentru racordare. Plata pentru racordare va fi calculată în conformitate cu Metodologia de determinare, aprobare și revizuire a prețurilor la serviciile auxiliare prestate de întreprinderile titulare de licențe pentru distribuția de gaze naturale, aprobată prin [Hotărîrea Consiliului de administrație al ANRE nr.316 din 24.12.2008](#) (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2009, nr.16-18, art.54*).

36. Înainte de racordarea la rețeaua de gaze solicitantul trebuie să asigure efectuarea tuturor lucrărilor legate de montarea instalației sale de utilizare conform proiectului coordonat cu Unitatea de Distribuție și îndeplinirea condițiilor indicate în avizul de racordare.

37. Recepția construcției finalizate a obiectelor sistemelor de distribuție a gazelor se va efectua conform NCM G.05.01-2006 "Sisteme de distribuție a gazelor", [Regulamentului de recepție a construcțiilor și instalațiilor aferente](#) (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 1996, nr.42-44, art.349*), RG 35-04-10-2003 "Reguli de recepție în exploatare a obiectelor industriale periculoase din ramura gazificării aprobate prin Hotărîrea Departamentului "Moldova-Standard" nr.1288-RT din 17. 03.2003". Admiterea în exploatare a noilor rețele de distribuție a gazelor sau porțiuni de rețea se va efectua de către organul

abilitat în domeniul securității industriale.

38. Montarea instalației de utilizare a solicitantului (consumatorului) și lucrările, necesare a fi efectuate pentru îndeplinirea condițiilor indicate în avizul de racordare, pot fi executate atât de Unitatea de Distribuție, precum și de alte persoane autorizate, la alegerea solicitantului.

39. În cazul în care solicitantul (consumatorul) a ales Unitatea de Distribuție să monteze instalația lui de utilizare și să execute lucrările necesare pentru îndeplinirea condițiilor indicate în avizul de racordare, Unitatea de Distribuție este obligată ca înainte de începerea acestor lucrări să prezinte solicitantului devizul de cheltuieli.

40. Racordarea instalației de utilizare a solicitantului la rețeaua de gaze a Unității de Distribuție se va efectua în exclusivitate de către Unitatea de Distribuție, care poartă toată responsabilitatea pentru executarea acestor lucrări conform Normelor, numai după ce solicitantul a îndeplinit condițiile indicate în avizul de racordare, instalația de utilizare a fost recepționată conform Normelor, solicitantul a efectuat plata pentru racordare și numai în prezența solicitantului.

41. Racordarea instalației de utilizare a solicitantului la rețeaua de gaze a Unității de Distribuție se va efectua în termen de cel mult 4 zile lucrătoare, din ziua semnării de către solicitant a contractului de furnizare a gazelor naturale și efectuării plății pentru racordare.

Capitolul IX

PLANIFICAREA EXTINDERII REȚELELOR DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE

42. Planificarea extinderii și modernizării rețelelor de distribuție de gaze naturale în cadrul Sistemului de gaze al Republicii Moldova se realizează de către fiecare Unitate de Distribuție.

43. Pe baza contractelor încheiate cu utilizatorii, a prognozelor de consum, prin consultare, după caz, cu Operatorul de Sistem și orice alt titular de licență, fiecare Unitate de Distribuție planifică în condiții de eficiență dezvoltarea și modernizarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale pe care le deține.

44. Extinderea și modernizarea rețelelor de distribuție de gaze naturale este determinată de creșterea cererii de consum a gazelor naturale și depășirea capacității rețelelor de distribuție a gazelor naturale.

45. Planificarea extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure acoperirea consumului de gaze naturale cu costuri minime, în condiții de siguranță și realizarea serviciului public de asigurare a accesului solicitanților la rețelele de distribuție a gazelor naturale.

46. Activitatea de planificare a extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale urmărește realizarea obiectivului de majorare a posibilității de acces la rețelele de distribuție a gazelor naturale, funcționarea în condiții de siguranță și securitate a rețelelor de distribuție a gazelor naturale și să permită distribuția gazelor naturale la nivelul de calitate corespunzător, în conformitate cu standardul GOST 5542.

Capitolul X

DISPOZIȚII SPECIALE

47. Unitățile de Distribuție vor asigura revizuirea tuturor normelor tehnice referitoare la funcționarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale și vor propune norme noi, pe baza programelor de revizuire și completare a reglementărilor tehnice, elaborate de Agenție, precum și vor înainta propuneri organului administrației publice centrale de specialitate privind introducerea modificărilor și completărilor corespunzătoare în actele normative-tehnice din domeniul securității industriale.

48. Orice măsură luată de Unitățile de Distribuție pentru situații neprevăzute în Norme care îi va afecta pe utilizatorii rețelelor de distribuție a gazelor naturale va fi luată în așa mod încât să afecteze cât mai puțin funcționarea acestora, urmînd ca ulterior să fie obținute acordurile celor implicați.