

Predlog za javno obravnavo - 26. 3. 2018

Na podlagi tretjega odstavka 32. člena ter šestega in sedmega odstavka 469. člena Energetskega zakona (EZ-1; Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) izdaja minister za infrastrukturo

P R A V I L N I K

o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov in objektov sistema zemeljskega plina z delovnim tlakom nad 16 bar

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen

(1) Ta pravilnik predpisuje pogoje za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov in objektov sistema zemeljskega plina z delovnim tlakom nad 16 bar, pogoje za načrtovane posege v območjih njihovih varovalnih pasov, območja varnostnih pasov ter posebne varnostne ukrepe zaradi zagotavljanja varnosti in zanesljivosti oskrbe z zemeljskim plinom.

(2) Za izpolnjevanje predpisanih pogojev iz prvega odstavka tega člena je potrebno poleg določil tega pravilnika upoštevati zahteve in pogoje standarda SIST EN 1594 in v njem navedene standarde, razen če ni s tem pravilnikom določeno drugače.

2. člen

Ta pravilnik velja za plinovode in objekte sistema zemeljskega plina z največjim delovnim tlakom nad 16 barov od vstopnega do izstopnega mesta.

3. člen

(1) V tem pravilniku uporabljeni izrazi pomenijo:

1. »**Analiza tveganja**« je kvantitativno ovrednotenje tveganja, ki vpliva na osebo v bližini plinovoda ali MRP zaradi nezaželenega ali nenadzorovanega izpusta ali vžiga plina iz plinovoda ali MRP in temelji na predvidljivih vplivih. V analizi tveganja se na podlagi varnostnega odmika določijo potrebni posebni varnostni ukrepi, ki zagotavljajo sprejemljivo in dopustno tveganje za posameznika;

2. »**Cevovod**« je sestav cevi in spojnih elementov;

3. »**Cona eksplozijske nevarnosti**« je območje, v katerem obstaja možnost, da je prisotna eksplozivna atmosfera; oznaka cone se določi na podlagi pogostosti oziroma verjetnosti nastankov ali trajanja eksplozivne atmosfere;

4. »**Čistilnik**« je naprava, ki s pomočjo medija potuje skozi plinovod in opravlja različne funkcije v odvisnosti od tipa čistilnika, kot na primer ločevanje medijev, čiščenje ali pregled plinovoda ipd.;

5. »**Delovna temperatura**« (operating temperature - OT) je temperatura plina v plinovodu pri normalnem obratovanju;

6. »**Druga dejavnost**« je opravljanje del, ki niso gradnja objektov in med katera se štejejo raziskovanje zemljine, hortikulturno urejanje površin, opravljanje kmetijskih in gozdarskih del, s katerimi se lahko tudi spreminja namembnost kmetijskih zemljišč ali gozda, opravljanje del, ki so v zvezi z urejanjem voda oziroma vzdrževanjem vodnega režima in vzdrževanje objektov;

7. »**Eksplozivna atmosfera**« je zmes vnetljivih snovi v obliki plinov, hlapov, megle ali prahu z zrakom pri atmosferskih pogojih;

8. »**Eksplozijsko ogroženi prostori**« so prostori ali območja, na katerih obstaja nevarnost eksplozije zaradi pojava eksplozivne atmosfere. Razvrščeni so v cone eksplozijske nevarnosti z oznako 0 ali 1 ali 2.

9. »**Motnja**« je nepričakovan dogodek, ki lahko privede do nevarnosti;

10. »**Načrtovana temperatura**« (design temperature - DT) je temperatura, na kateri temelji izračun načrtovanega ali zgrajenega plinovoda;

11. »**Načrtovani faktor**« je vrednost, ki se uporablja za izračun najmanjše debeline stene cevi oz. največjega načrtovanega tlaka plinovoda;

12. »**Najnižja specifična meja plastičnosti**« (SMYS) je najnižja specifična meja plastičnosti, kot to določa standard SIST EN ISO 6892-1;

13. »**Nevarnost**« je situacija ali stanje, ki lahko vpliva na varno obratovanje sistema zemeljskega plina in/ali na varnost okolice tega sistema ter zahteva takojšnje ukrepanje;

14. »**Normalno obratovanje**« je dalj časa trajajoče neprekinjeno obratovanje v območju parametrov, za katere je bil sistem zemeljskega plina ali njegov del načrtovan. Normalno obratovanje izključuje okvaro delov sistema zemeljskega plina;

15. »**Pas z omejitvijo druge dejavnosti**« je zemljiški pas na vsaki strani plinovoda, kjer operater sistema omeji aktivnosti drugih dejavnosti.

16. »**Plinovod**« je del sistema zemeljskega plina, ki je sestav cevovodov, z vsemi pripadajočimi postroji in postajami, sestavljajo pa ga:

- cevi, vključno s hladno oblikovanimi loki;
- reducirni in T-kosi, tovarniško izdelana kolena in loki, prirobnice, cevne kape, varilni odcepi, mehanske spojke;
- sestavi, kot so razdelilniki, lovilniki nečistoč, merilne in regulacijske proge;
- oprema, kot so zaporne armature, izolacijski elementi, kompenzatorji, regulatorji tlaka, črpalke, kompresorji;
- sestavni deli, kot so konstrukcijsko izdelani deli, in pred gradnjo preizkušeni deli, kot so tlačne posode;

17. **Objekti sistema zemeljskega plina** so čistilne postaje, kompresorske postaje, dispečerski centri, merilno-regulacijske postaje, regulacijske postaje, merilne postaje, merilne točke, pomožni rezervoarji, sekcijske zaporne postaje, naprave za ugotavljanje kvalitete plina, sistem katodne zaščite, električni in komunikacijski elementi ter naprave in drugi postroji, namenjeni obratovanju plinovoda.

18. »**Posebni varnostni ukrepi**« so ukrepi, ki zmanjšajo možnost vpliva tretjih oseb na plinovod ali MRP, s čimer se zmanjša tveganje za posameznika in s katerimi je mogoče povečati stopnjo varnosti izvedbe plinovoda ali MRP;

19. »**Postroj**« so oprema in naprave za izločanje, proizvodnjo, kemijsko obdelavo, meritve, nadzor, skladiščenje, prenos in odjem zemeljskega plina;
20. »**Pregled**« je postopek preverjanja, preizkušanja ali kakršnega koli drugačnega določanja stanja delov sistema zemeljskega plina in primerjava tega stanja z zahtevanimi pogoji;
21. »**Prenosni sistem**« je prenosni sistem zemeljskega plina;
22. »**Prostornina pri normalnih pogojih**« je preračunana prostornina realnega zemeljskega plina, ki je zaznana pri absolutnem tlaku p in temperaturi T , na pogoje pri absolutnem tlaku 1,01325 bar in temperaturi 0°C ;
23. »**Prostornina pri standardnih pogojih**« je preračunana prostornina realnega zemeljskega plina, ki je zaznana pri absolutnem tlaku p in temperaturi T , na pogoje pri absolutnem tlaku 1,01325 bar in temperaturi 15°C ;
24. »**Sistem za nadzor tlaka**« je kombinirani sistem, ki vključuje sistem za uravnavanje tlaka, sistem za varovanje pred prekoračitvijo tlaka in po potrebi beleženje tlaka ter alarmni sistem;
25. »**Sistem za uravnavanje tlaka**« je sistem, ki zagotavlja, da je tlak na njegovem izhodu v okviru zahtevanih, nastavljenih mej;
26. »**Sistem za varovanje pred prekoračitvijo tlaka**« je sistem, ki neodvisno od sistema za uravnavanje tlaka zagotavlja, da tlak na izhodu iz sistema za uravnavanje tlaka ne preseže nastavljene vrednosti;
27. »**Sistem zemeljskega plina**« sestavljajo plinovodi in objekti sistema zemeljskega plina.
28. »**Sprejemljivo in dopustno tveganje za posameznika**« je tveganje za posameznika, ki na izbranem mestu v bližini plinovoda ali MRP ni večje od vrednosti enkrat deset na minus šesto potenco nezgodnega primera na leto;
29. »**Tesnostni preizkus**« je postopek preverjanja zagotavljanja zahtevane tesnosti delov sistema zemeljskega plina;
30. »**Trdnostni preizkus**« je postopek preverjanja zagotavljanja zahtevane mehanske trdnosti delov sistema zemeljskega plina;
31. »**Tlak**« je nadtlak zemeljskega plina v plinovodu in ostalih delih sistema zemeljskega plina, merjen pri stacionarnih pogojih. Okrajšave in opredelitve za posamezne nivoje tlaka so:
- »**Delovni tlak**« (operating pressure - OP) je tlak pri normalnem obratovanju;
 - »**Načrtovani tlak**« (design pressure - DP) je izhodiščni tlak za izračune in ne sme biti nižji od najvišjega delovnega tlaka;
 - »**Najvišji delovni tlak**« (maximum operating pressure - MOP) je najvišji tlak, pri katerem je mogoče trajno normalno obratovanje. Najvišji delovni tlak ne sme biti višji od načrtovanega tlaka;
 - »**Najvišji tlak ob motnji**« (maximum incidental pressure - MIP) je tlak, ki je prisoten le kratek čas in je omejen s sistemom za varovanje pred prekoračitvijo tlaka;
 - »**Preizkusni tlak**« (test pressure - TP) je tlak, s katerim se preveri možnost varnega obratovanja;
 - »**Tlak ob motnji**« (IP) je tlak, ki se pojavi nepričakovano in pri katerem se aktivira sistem za varovanje pred prekoračitvijo tlaka;

32. »**Varovalni pas**« prenosnega sistema je zemljiški pas, ki v širini 65 m poteka na vsaki strani plinovoda prenosnega sistema, merjeno od njegove osi, ter zemljiški pas 65 m od ograje merilno-regulacijske postaje in ostalih objektov prenosnega sistema, razen kompresorskih postaj. Varovalni pas prenosnega sistema zemeljskega plina je tudi pas 100 m od ograje kompresorske postaje.

33. »**Varnostni pas**« pas zemljišča, na katerem ima operater prenosnega sistema pravico nadzorovati dejavnosti in posege in v katerem ima pravico dostopa do plinovoda. Širina pasu na vsako stran plinovoda je določena glede na delovni tlak plina v plinovodu;

34. »**Varnostni odmik**« je svetla razdalja med dvema komunalnima vodom ali plinovodom in gradbenim objektom;

35. »**Vzdrževanje**« je povezava tehničnih in administrativnih aktivnosti, da se ohrani delovanje vsakega posameznega dela sistema zemeljskega plina ali se obnovi tako, da lahko varno opravlja zahtevano funkcijo;

36. »**Zemeljski plin**« je naravna zmes snovi, predvsem ogljikovodikov, ki je lažja od zraka in je pri temperaturi 0°C in absolutnem tlaku 1,01325 bara v plinastem stanju. Glavna sestavina zemeljskega plina je metan.

(2) Drugi izrazi, uporabljeni v tem pravilniku, pomenijo, kot je to določeno v zakonih in predpisih, ki urejajo graditev objektov in področje energetike, ter v standardih, na katere se ta pravilnik sklicuje.

4. člen

(1) S tem pravilnikom se določajo izvedbe plinovoda s temi stopnjami varnosti:

1. Plinovod osnovne izvedbe je plinovod, ki je projektiran z najvišjim načrtovanim faktorjem $f(0) = 0,6$. Izjemoma je osnovni izvedbi enakovredna izvedba z načrtovanim faktorjem $f(0) = 0,72$ in posebnimi varnostnimi ukrepi na plinovodih, zgrajenih pred začetkom veljavnosti tega pravilnika.

2. Plinovod s povečano varnostjo prve stopnje je plinovod, ki je projektiran z načrtovanim faktorjem $f(0) = 0,5$ ali $f(0) = 0,6$ in posebnimi varnostnimi ukrepi.

3. Plinovod s povečano varnostjo druge stopnje je plinovod, ki je projektiran z načrtovanim faktorjem $f(0) = 0,4$ ali $f(0) = 0,5$ in posebnimi varnostnimi ukrepi.

4. Plinovod s povečano varnostjo tretje stopnje je plinovod, ki je projektiran z načrtovanim faktorjem $f(0) = 0,3$ ali $f(0) = 0,4$ in posebnimi varnostnimi ukrepi.

(2) Z analizo tveganja se določi uporaba stopnje povečane varnosti plinovodov ali načrtovanih faktorjev iz prejšnjega odstavka in posebnih varnostnih ukrepov iz 43. člena tega pravilnika.

5. člen

Za zagotovitev fiskalnega merjenja količin zemeljskega plina morajo biti vgrajena overjena merila na podlagi Pravilnika o merilnih instrumentih (Uradni list RS, št. 19/16). Kakovost oziroma kvaliteta zemeljskega plina mora biti skladna z zahtevanimi specifikacijami zemeljskega plina, ki so opredeljene v Sistemskih obratovalnih navodilih (Uradni list RS, št. 55/15).

II. NAČRTOVANJE IN UMESTITEV V PROSTOR

6. člen

(1) Pri načrtovanju trase plinovoda mora plinovod potekati po optimalni trasi, če je možno po najkrajši mogoči razdalji med točkama, pri tem pa je treba morebitne negativne vplive na prebivalstvo, okolje in premoženje v največji mogoči meri zmanjšati ob upoštevanju odmikov po tem pravilniku.

(2) Pri izboru trase plinovoda se upoštevajo geomorfološki in geohidrološki pogoji območja na podlagi razpoložljivega znanja, meritev in izsledkov raziskav.

7. člen

Pri načrtovanju plinovoda se uporablja osnovni načrtovani faktor $f(0) = 0,6$. Na vseh območjih, na katerih analiza tveganja zahteva večji načrtovani varnostni faktor, se mora plinovod načrtovati s povečano stopnjo varnosti, to je $f(0) = 0,5$, $f(0) = 0,4$ ali $f(0) = 0,3$.

8. člen

(1) Načrtovanje plinovoda mora potekati ob upoštevanju tehničnega razvoja. Pri tem se upoštevajo vsi tehnični, okoljevarstveni, prostorski, varnostni in drugi vidiki ter postopki.

(2) Pri načrtovanju je treba upoštevati nadzorovane izpuste zemeljskega plina ali drugih morebitnih snovi med graditvijo, obratovanjem, vzdrževanjem in opustitvijo plinovoda.

(3) Vodila pri načrtovanju morajo biti skupaj s postopki dokumentirana v tehničnem poročilu.

(4) Plinovod mora biti načrtovan tako, da varno prenaša vse obremenitve, za katere se predvideva, da bodo nastale med graditvijo, preizkušanjem in obratovanjem.

9. člen

(1) Plinovodi morajo biti izdelani iz cevi, fittingov, armatur in drugih elementov, katerih kakovost in velikosti ustrezajo predpisanim zahtevam in standardom.

(2) Pri načrtovanju je treba zagotoviti celovitost plinovoda zaradi temperaturnih vplivov in drugih predvidljivih vplivov. Zagotoviti je treba, da je material korozijsko odporen na medij, ki se prenaša, in na okolje vgraditve ter da so zagotovljene ustrezna trdnost, neprepustnost za plin in elastičnost plinovoda.

10. člen

(1) Debelina stene cevi mora prenesti vse predvidene notranje in zunanje obremenitve.

(2) Zunanje obremenitve na plinovod je treba odpraviti. Če zunanjih obremenitev ni mogoče v celoti odpraviti, mora biti debelina stene cevi plinovoda taka, da poleg obremenitev zaradi tlaka medija, ki se prenaša, prenese tudi vse zunanje obremenitve, ki jim je plinovodna cev izpostavljena.

11. člen

Debelino stene cevi plinovoda se izračuna na ta način:

$$T_{(\min)} = \frac{DP \times D}{20 \times \sigma_{(p)}}$$

z zahtevo

$$\sigma_{(p)} < f((0)) \times R((t, 0,5)) (\theta)$$

kjer pomeni:

$T((\min))$ izračunana najmanjša debelina stene v milimetrih (mm);

DP načrtovani tlak v barih (bar);

D zunanji premer cevi v skladu s SIST EN ISO 3183 v milimetrih (mm).

Če se izhaja iz določenega $D((i))$, potem je

$$D = D((i)) + 2T((\min))$$

pri čemer je:

$D((i))$ notranji premer cevi v milimetrih (mm);

$\sigma_{(p)}$ obodna napetost (N/mm²);

$f((0))$ načrtovani faktor;

$R((t, 0,5)) (\theta)$ je najnižja specificirana meja plastičnosti (theta)

(SMYS) pri načrtovani temperaturi (N/mm²).

Za temperature do vključno 60 °C je:

$$R((t, 0,5)) (\theta) = R((t, 0,5))$$

Za načrtovanje temperature nad 60 °C je treba spremeniti najnižjo specificirano mejo plastičnosti glede na načrtovano temperaturo.

Tako je:

$R((t, 0,5))$ najnižja specificirana meja plastičnosti pri temperaturi okolice (N/mm²) (ref. SIST EN ISO 6892-1).

Nazivna debelina stene cevi ne sme biti manjša, kot je navedeno v preglednici:

DN	100	150	200	250	300	350	400	500	600	>600
D	114,3	168,3	219,1	273,0	323,9	355,6	406,4	508,0	610,0	-
T	3,6	4,5	5,0	5,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	1% D

12. člen

Pri prehodu plinovodov čez teren z večjim nagibom je treba izdelati izračun vseh obremenitev, ki delujejo na plinovod, in predvideti sidranje plinovoda. Če plinovod poteka po plazovitih območjih, je treba na podlagi geološke raziskave zemljišča plazišče sanirati ter izdelati podroben projekt za vgraditev in vzdrževanje plinovoda.

13. člen

(1) Načrtovani faktor za izračun najmanjše debeline stene cevi plinovoda oziroma največjega načrtovanega tlaka plinovoda osnovne izvedbe sme biti največ $f(0) = 0,6$.

(2) Uporaba nižjega načrtovanega faktorja in s tem večja varnost se zahteva, če to zahteva izvedena analiza tveganja.

(3) Ne glede na prvi in drugi odstavek tega člena sme imeti načrtovani faktor pri izračunavanju načrtovanega tlaka ali najmanjše debeline stene cevi plinovoda v teh primerih največ to vrednost:

1. $f(0) = 0,4$ za plinovode, ki so speljani pod avtomobilskimi, hitrimi in glavnimi cestami I. in II. reda, brez zaščite cevi;

2. $f(0) = 0,5$ za plinovode, ki so speljani pod avtomobilskimi, hitrimi in glavnimi cestami I. in II. reda, z zaščitno cevjo;

3. $f(0) = 0,5$ za plinovode, ki so speljani pod regionalnimi cestami I., II. in III. reda, brez zaščitne cevi;

4. $f(0) = 0,6$ za plinovode, ki so speljani pod regionalnimi cestami I., II. in III. reda, z zaščitno cevjo, in za plinovode, ki so speljani pod lokalnimi cestami nižjih kategorij, z zaščitno cevjo ali brez nje;

5. $f(0) = 0,4$ za plinovode, ki so speljani pod železniškimi progami, z zaščitno cevjo ali brez nje;

6. $f(0) = 0,4$ za prehode plinovodov na cestnih in železniških mostovih ter viaduktih.

(4) Pri lokalnih približanjih infrastrukturnim objektom, ki so manjša od predpisanih, mora biti načrtovani faktor enak kot pri prečkanju takega objekta.

(5) Pri križanju plinovoda z drugimi plinovodi ali infrastrukturo mora biti križanje plinovoda ali infrastrukture izvedeno pod kotom, ki omogoča najkrajši potek križanja.

14. člen

(1) Pri križanju in vzporednem vodenju plinovoda z drugimi infrastrukturnimi objekti mora sistemski operater pridobiti soglasje upravljavcev drugih infrastrukturnih objektov.

(2) Kadar želi upravljavec drugega infrastrukturnega objekta graditi svoj infrastrukturni objekt v varovalnem pasu, mora pridobiti soglasje sistema operaterja.

15. člen

(1) Če se plinovod približuje infrastrukturnim objektom ali poteka vzporedno z njimi, je razdalja med plinovodom in infrastrukturnim objektom najmanj:

- 10 m od avtomobilskih in hitrih cest, merjeno od zunanjega roba cestišča ali odbojne ograje. Os plinovoda mora biti praviloma oddaljena vsaj 2 m od vznožja nasipa (brežine) ceste, katerega kot je enak normalnemu strižnemu kotu materiala nasipa;
- 5 m od glavnih cest I. in II. reda in regionalnih cest I., II. in III. reda, merjeno od zunanjega roba cestišča ali odbojne ograje. Os plinovoda mora biti praviloma oddaljena vsaj 2 m od vznožja nasipa (brežine) ceste, katerega kot je enak normalnemu strižnemu kotu materiala nasipa;
- 3 m od lokalnih cest in javnih poti, merjeno od zunanjega roba cestišča ali odbojne ograje. Os plinovoda mora biti praviloma oddaljena vsaj 2 m od vznožja nasipa (brežine) ceste, katerega kot je enak normalnemu strižnemu kotu materiala nasipa;
- 10 m od osi zunanjega tira industrijske železniške proge ali 10 m od železniške proge, računano od zunanje meje progovnega pasu. Os plinovoda mora biti praviloma oddaljena vsaj 2 m od vznožja nasipa (brežine) železniške proge, katerega kot je enak normalnemu strižnemu kotu materiala nasipa;
- 2,5 m od gradbenih objektov, merjeno od tlorisne razdalje skrajšane točke gabarita objekta, pod pogojem, da ni ogrožena stabilnost objekta;
- 0,5 m od drugih podzemnih napeljav in melioracijskih objektov, merjeno od zunanjega roba plinovoda do zunanjega roba napeljave ali objekta;
- 5 m od urejenih vodnih tokov oziroma 10 m od vodnih kanalov v nasipu, merjeno od roba korita vodnega toka. Os plinovoda mora biti praviloma oddaljena vsaj 2 m od vznožja nasipa vodnega toka ali kanala. Zahteva ne velja za odvodne jarke.

(2) Če iz konstrukcijskih ali lokacijskih razlogov ni mogoče zagotoviti razdalj iz prejšnjega odstavka pri vzporednem poteku plinovoda in infrastrukture, je na krajših odsekih pod pogojem izvedene stabilnostne analize in analize tveganja ter z uvedbo iz nje izhajajočih posebnih varnostnih ukrepov dopustno te razdalje zmanjšati. V takem primeru morajo biti izvedeni vsaj taki tehnični ukrepi, kot se zahtevajo za prečkanje infrastrukturnega objekta.

(3) Na podlagi študije, analize tveganja, izbire primerne tehnologije in mnenja upravljavca se plinovodni odseki lahko polagajo v ceste (razen v avtoceste in hitre ceste), pločnike in parkirišča ali druge asfaltirane površine ter vzdolžno pod vodotoki.

16. člen

(1) Kadar plinovod poteka blizu elektroenergetskih postrojenj in vodov, se mora razdalja določiti v skladu z merili, navedenimi v ustreznih normativih in standardih. Upoštevati je treba medsebojni vpliv daljnovoda ali elektroenergetskega postrojenja na plinovod ter izvesti ustrezne ukrepe za zaščito vseh delov plinovodnega omrežja in zaščito osebja.

(2) Skladno s standardom SIST-TS CEN/TS 15280 je treba ugotoviti verjetnost nastanka izmenične korozije in izvesti ustrezne ukrepe.

17. člen

Prehode plinovodov je dovoljeno graditi čez železniške proge ali železniške ter cestne mostove le izjemoma po pridobitvi soglasja upravljavca tega objekta. Načrtovani faktor mora v takem primeru znašati $f(0) = 0,4$, zahtevajo se lahko tudi posebni varnostni ukrepi.

18. člen

(1) Pri vzporednem poteku plinovodov mora najmanjša svetla razdalja med plinovodi znašati toliko, kot je določeno v preglednici:

Nad imenskim premerom	Do imenskega premera	Svetla razdalja (m)
<	DN 150	1,00
DN 150	DN 400	1,50
DN 400	DN 600	2,00
DN 600	DN 900	3,00
DN 900 in več	>	3,5

(2) Pri vzporednem poteku plinovodov različnih imenskih premerov se upošteva vrednost svetle razdalje plinovoda z večjim premerom.

(3) Če iz konstrukcijskih ali lokacijskih razlogov ni mogoče zagotoviti navedenih svetlih razdalj med vzporednima plinovodoma, je na krajših odsekih ter v ali na posebnih konstrukcijah plinovodnih objektov (kot na primer potek čez most, v tunelu, v mikrotunelu, med opornimi stenami zemljišča ipd.) pod pogojem izvedene analize tveganja in uporabe v njej določenih posebnih varnostnih ukrepov dopustno svetlo razdaljo tudi zmanjšati.

19. člen

(1) Križanja plinovodov z drugimi infrastrukturnimi objekti morajo biti omejena na najnujnejši obseg.

(2) Načini in metode izvedbe križanj ter zaščitnih cevi morajo ustrezati standardu SIST EN 1594.

(3) Pri izvedbi križanja je treba zagotoviti vse potrebne ukrepe, da se preprečijo dodatne obremenitve na plinovodno cev.

(4) Zaščitne cevi se za izvedbo križanj uporabljajo le izjemoma.

(5) Zaščitne cevi so lahko jeklene, betonske ali iz drugega primerne materiala, njihov izbor mora biti usklajen s sistemom katodne zaščite.

20. člen

(1) Višina prekritja plinovoda nad temenom cevi mora biti najmanj 1 m na območjih, na katerih so posamezne stavbe, na območju poseljenosti 3 ali na območjih drugih nestanovanjskih stavb, razen stavb za opravljanje verskih obredov in pokopaliških stavb, ter 1,1 m na območjih, na katerih so posebni objekti druge kategorije, ali na območju poseljenosti 2. Na posebnih območjih in na območjih objektov prve kategorije ali na območju poseljenosti 1 je najmanjša višina prekritja odvisna od dimenzije plinovoda in mora znašati najmanj:

- za plinovode do vključno DN 500 mm 1,1 m;
- za plinovode, večje od DN 500 mm do vključno DN 900 mm 1,2 m;
- za plinovode, večje od DN 900 mm, 1,3 m.

(2) Kadar je to predvideno, je treba upoštevati izsledke analize tveganja.

(3) Manjša višina prekritja, vendar ne manj kot 0,8 m, je dovoljena le za območja poseljenosti 3 na območjih, na katerih so tla zvezno skalnata (5. ali višja kategorija trdote zemljine).

- (4) Višina prekritja pri križanju z železniško progo mora biti najmanj 2 m od nivoja tirnic.
- (5) Višina prekritja pri križanju z avtocestami in magistralnimi cestami mora biti najmanj 1,5 m od nivoja cestišča.
- (6) Poznejše nasipavanje terena ali dviganje višine nadkritja nad 3 m je dopustno le na podlagi predhodno izdelane analize vpliva dodatne obremenitve.

21. člen

- (1) Cona eksplozijske nevarnosti se določi na podlagi izračuna v elaboratu eksplozijske ogroženosti.
- (2) Cona eksplozijske nevarnosti mora biti varovana z ograjo najmanjše višine 2 m.
- (3) Sistemski operater mora sprejeti tehnične in organizacijske ukrepe skladno s predpisi, ki urejajo protieksplozijsko zaščito.

22. člen

- (1) Glede varovanja pred prekoračitvijo tlaka je obvezna uporaba standarda SIST EN 1594.
- (2) Sistem za uravnavanje tlaka mora zagotavljati, da delovni tlak (OP) med normalnim obratovanjem v nobeni točki plinovoda ne preseže najvišjega delovnega tlaka (MOP). Regulatorji tlaka morajo biti izbrani glede na pričakovane normalne obratovalne pogoje.
- (3) Delovni tlak je najvišji nastavljeni tlak na sistemu za uravnavanje tlaka. Kljub temu je lahko pri obratovanju pri najvišjem delovnem tlaku ali blizu njega zaradi narave delovanja sistema za uravnavanje tlaka ta presežen največ za +2,5%.

23. člen

- (1) Sistem za nadzor tlaka mora zagotavljati, da se tlak zviša ali zniža v eni ali več stopnjah.
- (2) Ločeno od sistema za uravnavanje tlaka je treba obravnavati varnostne naprave, ki varujejo odvodni plinovod ob morebitni okvari sistema za uravnavanje tlaka. Če je vgrajen, mora sistem za nadzor tlaka delovati neodvisno od aktivnega sistema za uravnavanje tlaka. Ob motnji je dvig tlaka dopusten, če obstaja sistem za varovanje, ki samodejno omeji dvig tlaka na največ 15% nad najvišjim delovnim tlakom (MOP). Vrednost dviga tlaka je lahko izbrana pod 15% najvišjega delovnega tlaka in pomeni najvišji tlak ob motnji (MIP).
- (3) Najvišji delovni tlak (MOP) ne sme biti presežen za daljši čas, kot je to nujno potrebno za ugotovitev napake in vzpostavitev normalnih obratovalnih pogojev.
- (4) Naprave za varovanje pred prekoračitvijo tlaka morajo biti izbrane in nastavljene tako, da ob motnji (MIP) najvišji tlak nikakor ni presežen.

24. člen

- (1) Plinovod je treba s pomočjo sekcijskih zapornih postaj razdeliti na posamezne odseke. Pri določanju razdalje med sekcijskimi zapornimi postajami je treba upoštevati delovni tlak, imenski premer plinovoda in možnost dostopa ter potrebo po sekcijskih zapornih postajah zaradi obratovanja.
- (2) Oddaljenost med posameznimi sekcijskimi zapornimi postajami sme biti največ 18 km.

25. člen

Pri določitvi lokacije, odmikov, graditve, zagona in vplivov sekcijских postaj na okolje je treba upoštevati te zahteve:

–sekcijske zaporne postaje morajo biti lahko dostopne. Upravljanje sekcijских zapornih postaj mora biti mogoče z nivoja tal. Odseki plinovoda s premerom DN200 in več so po določitvi operaterja sistema dodatno opremljeni s samodejno delujočimi pogoni sekcijских zapornih organov za večjo varnost in zanesljivost obratovanja sistema.

– na mestu sekcijske zaporne postaje mora biti tudi omogočen izpust zemeljskega plina iz posamezne sekcije plinovoda. Operater sistema izvede potrebne ukrepe za minimizacijo izpuščenega zemeljskega plina v ozračje.

26. člen

Za notranje čiščenje plinovoda in zaradi možnosti nadzora nad stanjem plinovoda morajo biti v plinovod vgrajene čistilne postaje, ki so sestavljene iz čistilnih cevi z armaturo ter napravami za pošiljanje in sprejemanje čistilnikov.

27. člen

Plinovodi, v katerih se lahko iz zemeljskega plina izloči kondenzat, morajo imeti naprave za odstranjevanje in ločevanje kondenzata iz plinovoda.

28. člen

Pri načrtovanju, graditvi, zagonu ter obratovanju merilnih, regulacijskih in merilno-regulacijskih postaj je treba upoštevati zahteve glede varovanja tlaka, varnostne odmike, določene s tem pravilnikom, in funkcionalno-tehnične zahteve, določene s standardom SIST EN 1594.

29. člen

Pri zaščiti plinovodov pred korozijo je treba upoštevati te zahteve:

– pri načrtovanju, gradnji in vzdrževanju sistema katodne zaščite je obvezna uporaba standardov SIST EN 12954, SIST EN 50162, SIST EN 12068 in SIST EN 13509;

– nadzemni odseki plinovoda morajo biti zaščiteni pred atmosferskimi vplivi z ustreznim zaščitnim premazom (pasivna zaščita), pri čemer se upoštevajo predpisi o ukrepih in pogojih za zaščito jeklenih konstrukcij pred korozijo;

– kadar je to mogoče, morajo biti sestavni deli plinovoda pred dobavo na kraj vgraditve tovarniško zaščiteni;

– vkopani ali podvodni odseki plinovoda morajo biti zaščiteni pred korozijo z ustreznim zaščitnim sredstvom (pasivna zaščita) in sistemom katodne zaščite (aktivna zaščita);

III. GRADITEV PLINOVODOV

30. člen

Tehnične podrobnosti graditve so urejene s standardom SIST EN 1594 in v njem navedenimi standardi.

31. člen

(1) Delovni pas je zemljiški pas vzdolž plinovoda, ki se uporablja za graditev plinovoda in posege na plinovodu. Delovni pas plinovoda je odvisen od imenskega premera plinovoda, konfiguracije terena, globine izkopa in načina gradnje plinovoda.

(2) Širina delovnega pasu se določi s projektom pred posegom v prostor.

32. člen

(1) Jeklene cevi in jekleni cevni elementi se varijo po certificiranem varilnem postopku in v skladu s standardom SIST EN 1594, kar vključuje tudi zahteve za neporušno preizkušanje zvarov in merila sprejemljivosti.

(2) Izvede se 100-odstotni radiografski pregled zvarov ali druga enakovredna sodobna metoda neporušnih preiskav.

33. člen

Pri polaganju plinovoda je treba upoštevati te zahteve:

– jarek za polaganje plinovoda mora biti izkopan tako, da se s polaganjem plinovoda doseže načrtovana lega plinovoda in preprečijo obremenitve, ki bi presegle dopustne napetosti, ter da se onemogoči poškodovanje izolacije cevi plinovoda;

– plinovod na kamnitih tleh se mora dodatno trajno zaščititi pred poškodbami v jarku, da se izolacija ne poškoduje;

– plinovod mora biti zavarovan pred spodkopavanjem, plavljenjem, nestabilnostjo tal, zemeljskimi plazovi in drugimi nevarnostmi, ki utegnejo povzročiti premikanje ali dodatno obremenitev cevi plinovoda;

– nadzemni deli plinovoda in njegovi sestavni deli, ki niso ograjeni, morajo biti zavarovani pred neposrednimi poškodbami, če obstaja nevarnost za take poškodbe;

– plinovod mora biti tako označen, da je mogoče slediti njegovemu poteku. Način in pogostost označb se določita glede na konfiguracijo terena in druge razmere v naravi;

– pred polaganjem in zasipanjem plinovoda v jarku se zagotovi pregled izolacije; vsa mesta, ki so bila izolirana na kraju vgradnje, se preizkusijo na prebojno trdnost izolacije.

34. člen

(1) Plinovod in njegovi sestavni deli morajo biti pred začetkom obratovanja tesnostno in trdnostno preizkušeni skladno s standardoma SIST EN 1594 in SIST EN 12327.

(2) Pri tesnostnem preizkusu plinovoda preizkusni tlak ne sme biti nižji od najvišjega delovnega tlaka (MOP).

(3) Kot preizkusni medij se praviloma uporablja voda. Če se pri trdnostnem preizkusu plinovoda in njegovih sestavnih delov uporablja zrak, inertni plin ali zemeljski plin, je največja dopustna napetost v materialu cevi glede na najnižjo mejo elastičnosti:

- za zrak in inertni plin 50%,
- za zemeljski plin 30%.

(4) Preizkusni medij, ki je bil uporabljen za preizkušanje, se mora odstraniti tako, da nima škodljivih vplivov na okolje.

35. člen

(1) Po uspešno opravljenem trdnostnem in tesnostnem preizkusu plinovoda je treba plinovod osušiti.

(2) Načini sušenja plinovoda so določeni s standardom SIST EN 1594.

36. člen

Sistemske operater mora voditi s predpisi zahtevano dokumentacijo, najmanj pa to dokumentacijo:

- podatke o lokaciji plinovoda in plinovodnih objektih;
- podatke o vseh prehodih plinovoda čez cesto, železniške proge, podzemne objekte, kanale in reke;
- dovoljenje za graditev plinovoda;
- podatke o najvišjem delovnem tlaku (MOP);
- podatke o premeru, tipu in debelini stene cevi plinovoda;
- dokumentacijo o nadzoru in preizkušanju;
- zapisnik komisij za tehnični pregled;
- uporabno dovoljenje;
- projektno in drugo tehnično dokumentacijo;
- projekt izvedenih del (PID);
- dokumentacijo, ki jo zahtevajo predpisi o varstvu pred požarom;
- dokumentacijo o preizkusih opreme in materiala;
- sistemska obratovalna navodila;
- navodila za vzdrževanje plinovodov z vsemi sestavnimi deli.

37. člen

Sistemske operater hrani dokumentacijo iz prejšnjega člena med uporabo plinovodnega omrežja sistema in do njegove fizične odstranitve.

VI. OBRATOVANJE IN VZDRŽEVANJE

38. člen

(1) Za zagotovitev varnosti in zanesljivosti obratovanja plinovodnega omrežja sistemski operater pri izvajanju svojih dejavnosti poleg skladnosti z zakoni in predpisi, ki urejajo delovanje systemskega operaterja, upošteva tudi dobro tehnično prakso.

(2) Delovni tlak v plinovodu se lahko dvigne na nivo, ki presega prvotno načrtovani tlak pod pogojem, da to dopušča ugotovljeno stanje plinovoda, predvsem v smislu uporabljenih debelin sten cevi, materiala in spojev, obratovanja in vzdrževanja ter pogoji umeščanja v prostor v smislu zadostnih odmikov. Pred dvigom delovnega tlaka je treba analizirati dokumentacijo o plinovodu, analizirati dokumentacijo o dosedanjem delovanju in vzdrževanju plinovoda ter analizirati in po potrebi izvesti ustrezne ukrepe za zagotovitev ustreznosti plinovoda glede na zahteve za želeni najvišji delovni tlak. Pri dviganju najvišjega delovnega tlaka zemeljskega plina nad načrtovani tlak je obvezna uporaba določil standarda SIST EN 12007 – 4. del.

(3) Vso odgovornost pri povišanju delovnega tlaka v omrežju prevzame sistemski operater in zagotovi, da vsi elementi omrežja trdnostno in tesnostno ustrezajo predvidenemu tlaku. Najvišji dovoljeni delovni tlak se določi glede na tlačno stopnjo najneugodnejšega elementa v omrežju.

(4) Medij tlačnega preizkusa je lahko tudi zemeljski plin.

(5) Sistemski operater mora v prejšnjem odstavku navedene dejavnosti izvesti v soglasju z lastnikom plinovoda.

(6) Pristojnost odobritve novega najvišjega delovnega tlaka ima na podlagi predhodnega pozitivnega mnenja neodvisnega strokovnega izvedenca, ki temelji na pregledu rezultatov vseh v tem členu navedenih pogojev in dejavnosti, inšpektorat pristojen za energetiko.

V. OPUSTITEV SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

39. člen

(1) Plinovod ali njegov del je treba opustiti tako, da opuščeni plinovod ali njegov del ne bi pomenil vira nevarnosti. Plinovod ali njegov del mora biti zato izoliran od delujočega omrežja, razplinjen in po potrebi napolnjen z inertnim plinom ali drugo primerno snovjo.

(2) Za opuščeni plinovod ali njegov del, ki ni fizično odstranjen in je v lasti in posesti operaterja prenosnega sistema, je treba kljub opustitvi voditi dokumentacijo, ki je predpisana v 37. členu tega pravilnika.

A. VI. POGOJI ZA POSEGE NA OBMOČJU VAROVALNIH PASOV IN POSEBNIH VARNOSTNIH UKREPIH

40. člen

(1) Varovalni pas je določen zaradi varovanja in nadzora prenosnega sistema pri posegih tretjih oseb v bližini prenosnega sistema.

(2) V varnostnem pasu je operaterju prenosnega sistema v okviru pravice graditi zagotovljena pravica dostopa do prenosnega sistema v njegovem upravljanju.

41. člen

(1) Vsi imetniki pravice graditi, ki želijo posegati v varovalni pas prenosnega sistema, morajo pred posegom v prostor od operaterja sistema pridobiti projektne pogoje in pisno soglasje za poseg v prostor in v celoti upoštevati vse pogoje in izvesti vse ukrepe, kot določene s pisnim soglasjem.

(2) Pri izdaji soglasij se lahko zahtevajo tudi posebni varnostni ukrepi (določeni v 42. členu), ki so odvisni od tipa infrastrukturnega objekta in napeljav ter mogočih vplivov infrastrukturnega objekta na plinovod.

(3) Vsak poseg v varnostni pas prenosnega sistema (prečkanje varnostnega pasu plinovoda z infrastrukturnim vodom, dostopno potjo ali cesto,...) mora biti na kraju samem izveden v prisotnosti pooblaščen osebe operaterja prenosnega sistema, ki mora pred načrtovanim posegom označiti potek plinovoda in nadzirati skladnost izvedbe del z izdanim soglasjem.

42. člen

(1) Operater sistema pred izdajo soglasja za umestitev objekta v prostor na območju varovalnega pasu preveri načrtovani faktor in druge ukrepe, na podlagi katerega je zgrajen plinovod, ki se mu približuje katere koli vrste objekt. Če plinovod ni zgrajen s takim načrtovanim faktorjem in na način, ki omogoča umestitev novega objekta v prostor, operater sistema izdela analizo tveganja. Z analizo tveganja se lahko ugotovi, da je umestitev objekta v prostor na želeni razdalji dopustna, nedopustna ali pa da je dopustna, če se izvedejo posebni varnostni ukrepi, na podlagi katerih je dopustno umestiti objekt v prostor.

(2) Posebni varnostni ukrepi se izvedejo, da se zmanjša tveganje za posameznika ali premoženje in tveganje možnosti vpliva tretjih oseb na plinovod. Izvede se lahko en ali več posebnih varnostnih ukrepov.

(3) Posebni varnostni ukrepi so:

- prekritje plinovoda z armiranimi betonskimi ali jeklenimi ploščami;
- položitev opozorilnega traka nad plinovodom;
- prekritje plinovoda z armiranim betonskim U-profilom;
- obbetoniranje plinovodne cevi;
- zaščita plinovoda s kineto;
- večja višina nadkritja plinovoda;
- potek plinovoda v zaščitni cevi, mikrotunelu ali tunelu;
- varnostni zid med plinovodom ali plinovodnim objektom in drugimi objekti;
- uporaba zaščitne cevi za drugo infrastrukturo;
- povečana gostota opozorilnih oznak;
- pogostejši pregledi plinovoda.

(4) Analiza tveganja lahko predvidi tudi izvedbo drugih ukrepov, ki zmanjšajo tveganje za posameznika in zmanjšajo vpliv tretjih oseb na plinovod.

(5) Pri izbiri posebnih varnostnih ukrepov je treba upoštevati ta pravila:

– v tunelu ali mikrotunelu je dopustno graditi plinovode, vzporedne plinovode in napeljave, potrebne za njihovo vzdrževanje in nadzor. Za plinovode, ki potekajo v mikrotunelu ali tunelu, se ne uporabljajo določbe tega pravilnika o odmikih. Z analizo stabilnosti se določijo vpliv približevanja tunela ali mikrotunela na druge objekte ali nasprotno ter potrebni odmiki in posebni varnostni ukrepi. Izvedejo se tudi analiza tveganja in posebni varnostni ukrepi, zahtevani v njej;

- vrsto, širino in obliko dodatnih zaščitnih elementov določi projektant tako, da se prepreči možnost doseganja plinovodne cevi s strani.

43. člen

(1) V varovalnem pasu se smejo načrtovati in graditi drugi objekti, naprave in napeljave ter izvajati dela, ki bi lahko vplivala na varnost obratovanja sistema zemeljskega plina, le ob določenih pogojih in na določeni oddaljenosti od plinovodov in objektov sistema zemeljskega plina glede na njihovo vrsto in namen, kot je to določeno s tem pravilnikom.

(2) Varnostni odmik od plinovoda, poleg katerega ne poteka noben drug plinovod, mora biti najmanj naslednji:

Objekt oz. območje	Posamezne stavbe, druge nestanovanjske stavbe in območje poseljenosti 3	Posebni objekti druge kategorije in območje poseljenosti 2	Posebna območja in objekti prve kategorije	Območje poseljenosti 1
Imenski premer plinovoda				
do vključno DN250	5 m	5 m	5 m	6 m
nad DN 250 do vključno DN 500	5 m	5 m	6 m	10 m
nad DN 500 do vključno DN 900	5 m	5 m	10 m	15 m
nad DN 900	5 m	10 m	15 m	20 m

(3) Če se varnostni odmik po zgornji preglednici lahko določi na več načinov, se upošteva največji varnostni odmik.

(4) Posebne varnostne ukrepe, pri izvedbi katerih varnostni odmik od plinovoda omogoča sprejemljivo in dopustno tveganje za posameznika, se določi z analizo tveganja.

(5) Varnostne odmike od plinovodov, ki potekajo vzporedno, se določi z analizo tveganja s sočasno navedbo posebnih varnostnih ukrepov.

(6) Območja poseljenosti so določena v 47. členu tega pravilnika

44. člen

Stavbe po tem pravilniku so objekti, ki so namenjeni stalnemu ali začasnemu prebivanju prebivalcev ali opravljanju dejavnosti in se delijo na tri skupine:

1. posamezna stavba je stavba, ki je na območju, na katerem so posamezne stavbe razpršene ali pa stojijo vrstne stavbe ali vrste prosto stoječih stavb pravokotno na smer plinovoda, pri čemer se oddaljenost od osi plinovoda za vsako naslednjo stavbo povečuje;

2. stanovanjska soseka je območje, na katerem stoji najmanj 10 stavb, strnjenih druga poleg druge, tako da je oddaljenost med njimi praviloma manjša kot 10 m. Za analizo tveganja se upošteva, da se tudi pri izračunu za enostanovanjsko stavbo v stanovanjski soseki upošteva razred poseljenosti 2;

3. področja goste poselitve vseh vrst stavb se obravnavajo v analizi tveganja kot območje poseljenosti 2 ali 1 glede na gostoto poseljenosti.

45. člen

Posebni objekti druge kategorije po tem pravilniku so:

1. športne dvorane in druge stavbe, namenjene športni dejavnosti, spremljajoče stavbe na igriščih in športno-rekreacijskih območjih, kot so tribune, garderobe ipd.;

2. pokrite tržnice;

3. stavbe za izobraževanje in znanstveno-kulturno delo, namenjene delu in bivanju manj kot 50 oseb;

4. trgovske in druge stavbe za storitveno dejavnost, v katerih se hkrati zadržuje manj kot 50 oseb;

5. gostinske, upravne, pisarniške in industrijske stavbe, namenjene delu ali bivanju manj kot 50 oseb;

6. stavbe za opravljanje verskih obredov in pokopališke stavbe;

7. industrijska območja, kot jih določa 48. člen tega pravilnika.

46. člen

Posebni objekti in območja prve kategorije po tem pravilniku so:

1. stavbe za zdravstvo ter stavbe, namenjene življenju in bivanju starostnikov;

2. stavbe za izobraževanje in znanstveno-kulturno delo, namenjene delu in bivanju več kot 50 oseb;

3. trgovske in druge stavbe za storitveno dejavnost, v katerih se hkrati zadržuje nad 50 oseb;

4. gostinske, upravne, pisarniške in industrijske stavbe, namenjene delu ali bivanju več kot 50 oseb;

5. gradbeni inženirski objekti s pomembno infrastrukturno vlogo, kot so na primer računalniški centri, telefonske centrale, dispečerski centri in drugi objekti s pomembno nadzorno funkcijo ipd.;

6. gradbeni inženirski objekti z večjim tveganjem zaradi sekundarnih učinkov, izhajajočih iz nadzemnih napeljav, rezervoarjev in drugih skladiščnih objektov nevarnih snovi.

47. člen

Plinovodi potekajo po naslednjih območjih, ki se razlikujejo glede gostote poseljenosti in namembnosti:

1. območje poseljenosti 1: to je območje mestnih središč, v katerih so visoka gostota prebivalstva, večnadstropne stavbe, gost promet in številne podzemne napeljave. To območje nima predpisane gostote prebivalstva;
2. območje poseljenosti 2: to so primestno območje ali naselja, v katerih je gostota prebivalstva večja od 2,5 prebivalca/ha in v katerih so lahko stanovanjski objekti, šole, trgovine ipd.;
3. območje poseljenosti 3: je območje zunaj mest ali naselij, v katerih je gostota prebivalstva manjša od 2,5 prebivalca/ha. Glede na poseljenost in naravo območja se pri načrtovanju gradnje plinovoda na podlagi dopustnega tveganja za posameznika določijo načrtovani faktor in dodatni varnostni ukrepi. Dodatni varnostni ukrepi se lahko določijo tudi za zgrajen plinovod, če je to potrebno zaradi drugih posegov v prostor.

48. člen

Industrijska območja po tem pravilniku so območja, na katerih:

1. zaradi industrijskih dejavnosti poteka prevoz težkega tovora;
2. je večje število komunalnih vodov ipd.;
3. se pogosto izvajajo dela, pri katerih so potrebni izkopi.

49. člen

(1) Pas z omejitvijo druge dejavnosti je zemljiški pas v širini 2,5 m na vsaki strani plinovoda, merjeno od njegove osi.

(2) V pasu z omejitvijo druge dejavnosti praviloma prepovedano:

- saditi rastline, katerih korenine segajo več kot 1 m globoko;
- obdelovati zemljišča globlje kot 0,5 m ali globlje kot 0,5 m nad temenom cevi;
- postavljati opore, namenjene kmetijstvu in sadjarstvu, ki segajo globlje kot 1 m nad temenom cevi.

(3) Izvajalec druge dejavnosti v pasu z omejitvijo druge dejavnosti je pred začetkom izvajanja te dejavnosti dolžan podatek o globini vkopa plinovoda pridobiti od operaterja sistema, ki upravlja s plinovodom, v pasu katerega namerava izvajati dejavnost.

(4) Izvajalec druge dejavnosti mora v primeru, če želi opravljati drugo dejavnost v pasu z omejitvijo druge dejavnosti plinovoda, zaprositi operaterja sistema, ki upravlja s tem plinovodom, da mu izda soglasje, ki vsebuje ukrepe za varno opravljanje te dejavnosti, po potrebi tudi izvedbo posebnih varnostnih ukrepov iz 42. člena tega pravilnika. Izvajanje druge dejavnosti v pasu z omejitvijo druge dejavnosti je dopustno šele po pridobljenem pisnem soglasju in upoštevanju dopustnega načina ter izpolnitvi vseh pogojev iz pisnega soglasja.

50. člen

(1) Varnostni odmiki načrtovanih objektov od plinovodnih objektov, ki so sestavni del sistema zemeljskega plina, morajo biti od drugih objektov in infrastrukture, merjeno od ograje plinovodnega objekta, najmanj naslednji:

Objekti	Merilno regulacijske postaje	Sekcijske zaporne postaje z izpihovanjem	Čistilne postaje	Kompresor-ske postaje za prenos
Stanovanjske in poslovne zgradbe	15 m	30 m za plinovode do vključno DN 250, 50 m za plinovode večjih dimenzij	15 m za plinovode do vključno DN 250, 30 m za plinovode večjih dimenzij	100 m
Tovarne, delavnice	10 m	30 m	15 m za plinovode do vključno DN 250, 30 m za plinovode večjih dimenzij	50 m
Skladišča nevarnih snovi	15 m	30 m	15 m za plinovode do vključno DN 250, 30 m za plinovode večjih dimenzij	50 m
Električni neizolirani nadzemni vodi	Višina stebra daljnovoda + 3 m	Višina stebra daljnovoda + 3 m	Višina stebra daljnovoda + 3 m	Višina stebra daljnovoda + 3 m
Transformatorske postaje	30 m	30 m	30 m	50 m
Železniške proge in objekti	30 m	30 m	30 m	50 m
Industrijski tiri	10 m	10 m	10 m	30 m
Avtoceste in hitre ceste	20 m	30 m	20 m za plinovode do vključno DN 250, 30 m za plinovode večjih dimenzij	50 m
Glavne ceste I. in II. reda	20 m	20 m	20 m	50 m
Regionalne ceste I. in II. reda	10 m	15 m	10 m	30 m
Lokalne ceste in javne poti	6 m	10 m	10 m	10 m
Vodni tokovi	5 m	5 m	5 m	30 m
Sprehajališča in parkirišča	5 m	30 m	20 m	30 m
Drugi gradbeni objekti	5 m	15 m	15 m	30 m

(2) Pri določanju varnostnih ukrepov se upoštevajo še druge zahteve iz veljavnih predpisov, kot na primer:

- cona eksplozijske nevarnosti,
- hrup pri normalnem obratovanju ipd.

(3) Kadar zaradi posebnih okoliščin, ki izvirajo iz posebnosti situacije, ni mogoče zagotoviti varnostnega odmika iz prejšnjega odstavka, se lahko izjemoma ob izpolnitvi ustreznih dodatnih posebnih varnostnih ukrepov, ki so predpisani s tem pravilnikom in izhajajo iz analize tveganja, dovoli tudi manjši odmik.

51. člen

(1) Če je treba obstoječi plinovod ali plinovodni objekt prestaviti zaradi graditve drugega objekta, naprave ali na novo nastalih razmer, mora prestavljeni del plinovoda ali plinovodnega objekta ustrezati zahtevam tega pravilnika.

(2) Če je treba obstoječi plinovod ali plinovodni objekt dodatno zaščititi s posebnimi varnostnimi ukrepi ali povečati njegovo stopnjo varnosti, morajo posebni varnostni ukrepi ali stopnja varnosti plinovoda oziroma plinovodnega objekta glede na vrsto izvedbe plinovoda iz 4. člena tega pravilnika ustrezati nastali situaciji in zahtevam tega pravilnika.

(3) Stroške prestavitve, posebnih varnostnih ukrepov ali spremembe stopenj varnosti plinovoda oziroma plinovodnega objekta krije investitor objekta, naprave ali povzročitelj na novo nastalih razmer, zaradi katerih so prestavitve ali posebni varnostni ukrepi potrebni. Če se načrtovani plinovodi ali plinovodni objekti približajo drugemu objektu, zgrajenim skladno s predpisi, na odmike, ki zahtevajo prestavitve teh objektov ali dodatne varnostne ukrepe, stroške krije investitor plinovoda.

VII. PREHODNI IN KONČNA DOLOČBA

52. člen

(1) Z dnem uveljavitve tega pravilnika se preneha uporabljati Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov z delovnim tlakom nad 16 barov ter o pogojih za posege v območjih njihovih varovalnih pasov (Uradni list RS, št. 12/2010, 45/2011, 17/2014).

(2) Ne glede na prejšnji odstavek se Pravilnik o tehničnih pogojih za graditev, obratovanje in vzdrževanje plinovodov z delovnim tlakom nad 16 barov ter o pogojih za posege v območjih njihovih varovalnih pasov (Uradni list RS, št. 12/2010, 45/2011, 17/2014) uporablja za odločanje o vlogah za izdajo projektnih pogojev za poseg v prostor in vlogah za izdajo soglasja za posege v prostor, ki so bile prejete pred uveljavitvijo tega pravilnika.

53. člen

Ta pravilnik začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.