

**TECHNICKÉ PODMIENKY  
PREVÁDZKOVATEĽA LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE ZEMNÉHO  
PLYNU  
SPOLOČNOSTI GGE distribúcia, s. r. o.**

## OBSAH

OBSAH .....	2
1 ÚVODNÉ USTANOVENIA .....	4
2 DEFINÍCIE a Zoznam platných všeobecne záväzných právnych predpisov a technických noriem .....	4
3 TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE .....	7
3.1 Technické požiadavky pre prístup do siete podľa typu účastníka trhu s plynom .....	7
3.2 Kvalitatívne parametre plynu .....	7
3.3 Technicko - komunikačné kritéria .....	8
4 TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETI .....	8
4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k lokálnej distribučnej sieti .....	8
4.2 Plynovodná prípojka .....	10
4.3 Odberné plynové zariadenie .....	10
4.4 Pripojenie plynových zariadení .....	11
4.5 Stanovenie tlakovej úrovne .....	11
4.6 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta .....	11
4.7 Technické požiadavky na meranie .....	11
4.8 Stanovenie maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu, v závislosti od kategórie odberateľa plynu .....	12
4.9 Technické podmienky pripojenia výrobcu biometánu .....	12
5 TECHNICKÉ PODMIENKY TECHNICKEJ SÚČINNOSTI SIETÍ .....	12
5.1 Popis prepojovacích bodov medzi lokálnou distribučnou sieťou a nadradenou distribučnou sieťou .....	12
5.2 Technické režimy prevádzky plynovodov vrátane vstupného a výstupného tlaku .....	12
5.3 Technické podmienky vzájomnej prevádzkyschopnosti sietí .....	13
6 TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDZKOVANIA DISTRIBUČNEJ SIETE .....	13
6.1 Technické podmienky merania plynu .....	13
6.1.1 Základné pravidlá merania .....	13
6.1.2 Prevádzka meradiel .....	15
6.1.3 Postup pri poruchách a poškodeniach meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu .....	15
6.2 Zásady prevádzkovania plynárenských zariadení .....	16
6.3 Popis existujúcich pripojení k lokálnej distribučnej sieti .....	16
6.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre lokálnu distribučnú sieť .....	17
7 TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDZKOVANIA PRIAMEHO PLYNOVODU .....	17
7.1 Spôsob prevádzkovania priameho plynovodu .....	17
7.2 Spôsob pripojenia k priamemu plynovodu .....	17
7.3 Technické a prevádzkové obmedzenia pre priamy plynovod .....	17
8 TECHNICKÉ PODMIENKY ZABEZPEČENIA PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI .....	17
8.1 Technické podmienky kontroly technického stavu plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia .....	17
8.2 Technické podmienky rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia .....	17
8.3 Technické podmienky odorizácie plynu v lokálnej distribučnej sieti .....	18

8.4	Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky lokálnej distribučnej siete.....	18
9	TECHNICKÉ PODMIENKY PRERUŠENIA DOpravy PLYNU .....	18
9.1	Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení.....	19
9.2	Postup pri haváriách a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov..	19
9.3	Postup pri technicky nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia .....	19
10	TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE.....	19
10.1	Dôvody pre odpojenie zo siete z technického, prevádzkového alebo bezpečnostného hľadiska .....	19
10.2	Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom z lokálnej distribučnej siete .....	20
11	TECHNICKÉ PODMIENKY RIADENIA MIESNTEJ DISTRIBUČNEJ SIETE .....	20
12	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA .....	20

## AKTUALIZÁCIE

14.7.2023 Aktualizácia z dôvodu zmeny právnej formy z akciovej spoločnosti na spoločnosť s ručením obmedzeným.

## 1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

GGE distribúcia, s. r. o., Robotnícka ul., 017 34 Považská Bystrica, IČO: 36 849 901, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Trenčín, oddiel Sro, vložka číslo 45424/R (ďalej len „**GGE- D**“) je držiteľom povolenia č. 2011P 0168 1. zmena na distribúciu plynu a dodávku plynu na časti vymedzeného územia, vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví dňa 29. 11. 2013. GGE distribúcia s. r. o. je zároveň prevádzkovateľom lokálnej distribučnej siete (ďalej len „**PLDS**“).

Technické podmienky PLDS (ďalej len „**technické podmienky**“ alebo „**TP**“), boli vypracované na základe § 19 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) a vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len „vyhlášky č. 271/2012 Z.z.“).

Technické podmienky vypracoval PLDS v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného, bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania siete.

Technické podmienky určujú podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania distribučnej siete a kritériá technickej bezpečnosti distribučnej siete.

Pojmy používané v týchto technických podmienkach sú používané a vykladané v súlade so zákonom o energetike, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, vyhláškou č. 271/2012 Z. z., prevádzkovým poriadkom PLDS a s ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

Odkazy na všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá sú odkazmi na ich platné znenie. Ak dôjde k zmene alebo k nahradeniu týchto právnych predpisov, technických noriem alebo technických pravidiel, bude sa pre účely týchto technických podmienok aplikovať znenie platné v príslušnom čase.

Odkazy na konkrétne všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, sú uvedené iba príkladom (exemplifikatívny výpočet). Ak je to vhodné alebo potrebné, môžu sa primerane aplikovať aj iné všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, ktoré v týchto technických podmienkach nie sú výslovne uvedené.

Podmienky, právne vzťahy a údaje, ktoré majú charakter obchodných podmienok alebo údajov, ako aj vzory žiadosti o pripojenie a žiadosti o prístup do lokálnej distribučnej siete a o distribúciu plynu, sú upravené v prevádzkovom poriadku PLDS.

Technické podmienky PLDS sú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom. Technické podmienky sú uverejnené na webovom sídle PLDS.

## 2 DEFINÍCIE A ZOZNAM PLATNÝCH VŠEOBECNE ZÁVÄZNÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV A TECHNICKÝCH NORIEM

Na účely týchto technických podmienok sa rozumie:

**lokálnou distribučnou sieťou (LDS)** distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná PLDS a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim lokálnu distribučnú sieť od akejkoľvek nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia; pre posúdenie splnenia podmienok distribúcie plynu je rozhodujúce splnenie týchto podmienok v mieste osadenia hlavného uzáveru plynu oddeľujúceho lokálnu distribučnú sieť od nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia,

**distribučnou sieťou (DS)** je distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná spoločnosťou SPP- distribúcia, a.s. (ďalej len „SPP-D“) a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim Distribučnú sieť od akejkoľvek nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia.

**homogénnou oblasťou** distribučná sieť alebo jej časť, v ktorej sa hodnota spaľovacieho tepla plynu v stanovenom časovom intervale považuje za konštantnú v rámci prípustnej tolerancie podľa podmienok stanovených osobitným právnym predpisom,

**hydraulickým prepočtom** výpočet parametrov prúdenia plynu v lokálnej distribučnej sieti pre zadané podmienky odberu a pre zadané obmedzujúce podmienky, ktorý je vykonaný v súlade s fyzikálnymi pravidlami prúdenia plynu v plynovodoch, pričom:

- a) parametrami prúdenia plynu sa rozumejú priebehy tlaku, prietoku, teploty a rýchlosti vo všetkých potrubných úsekoch siete,
- b) zadanými podmienkami odberu sa rozumejú požadované hodnoty tlaku, teploty a prietoku v miestach odberu siete,
- c) zadanými obmedzujúcimi podmienkami sa rozumejú tlak v miestach odberu (definovaný v bode 3.2 týchto technických podmienok), stredná rýchlosť v jednotlivých úsekoch siete, ktorá nesmie prekročiť hodnotu 10 m/s (pri plynovodoch s prevádzkovým tlakom do 5 kPa) a 20 m/s (pri plynovodoch s prevádzkovým tlakom od 5 kPa do 400 kPa),

**nadväzujúcou sieťou** sieť iného prevádzkovateľa siete pripojená k lokálnej distribučnej sieti,

**pracovným dňom** akýkoľvek deň v týždni s výnimkou zákonom stanovených dní voľna (t.j. dni pracovného voľna a pokoja,) a štátnych sviatkov,

**prevádzkovým tlakom** je pretlak v násobkoch jednotky Pa, ktorý udržiava PLDS v lokálnej distribučnej sieti s cieľom efektívneho využitia siete, a ktorý sa rovná rozdielu medzi absolútnym tlakom plynu a atmosférickým tlakom,

**maximálnym prevádzkovým tlakom** je najvyšší tlak, pri ktorom je možné lokálnu distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

**minimálnym prevádzkovým tlakom** je najnižší tlak, pri ktorom je možné lokálnu distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

**bežnými prevádzkovými podmienkami** sú podmienky, pri ktorých nenastávajú žiadne poruchy v zariadení alebo v toku plynu,

**pripojením** súbor úkonov a činností nevyhnutných na zabezpečenie fyzického spojenia lokálnej distribučnej siete s plynárenským zariadením alebo s odberným plynovým zariadením,

**meradlom** technický prostriedok alebo súbor technických prostriedkov na meranie množstva a fyzikálnych vlastností zemného plynu v spojitosti s jeho distribúciou a dodávkou,

**rosným bodom vody** teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začína kondenzovať vodná para obsiahnutá v plyne,

**rosným bodom uhľovodíkov** teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začínajú kondenzovať uhľovodíky obsiahnuté v plyne,

**spaľovacím teplom** množstvo tepla, vyjadrené v MJ.m<sup>-3</sup> alebo v kWh.m<sup>-3</sup>, uvoľnené úplným spálením jedného kubického metra (1 m<sup>3</sup>) suchého zemného plynu so stechiometrickým množstvom vzduchu pri konštantnom tlaku, pričom všetky produkty spaľovania ochladené na východiskovú teplotu reagujúcich zložiek sú v plynnom stave okrem vody, ktorá pri ochladení na východiskovú teplotu skondenzuje,

**technickou kapacitou** maximálne množstvo plynu, ktoré môže byť distribuované za časovú jednotku, a ktoré súvisí s fyzikálnymi vlastnosťami prúdenia plynu v plynovodoch, a ktoré závisí, okrem iného, od dĺžky plynovodu a udržiavania požadovaného tlaku. Technická kapacita lokálnej distribučnej siete sa stanovuje samostatne pre každý výstupný bod, nakoľko hodnota technickej kapacity lokálnej distribučnej siete je odlišná v každom bode lokálnej distribučnej siete a zároveň závisí od požadovanej úrovne tlaku,

**distribučným plynovodom** je plynárenské zariadenie, ktoré slúži na pripojenie pripojovacích plynovodov,

**pripojovacím plynovodom** je plynárenské zariadenie, ktoré sa začína odbočením z distribučného plynovodu, v osobitných prípadoch uvedených v bode 4.1.4 odbočením z pripojovacieho plynovodu, smerom k odbernému plynovému zariadeniu odberateľa zemného plynu a končí hlavným uzáverom plynu, slúži na pripojenie odberného plynového zariadenia a je súčasťou lokálnej distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so zmluvou o pripojení k lokálnej distribučnej sieti a prevádzkovým poriadkom PLDS.

Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v koho prospech sa zriaďuje. Vlastníkom pripojovacieho plynovodu je ten, kto uhradil náklady na jeho zriadenie,

**haváriou** náhle vzniknutá udalosť, ktorá je odchýlkou od normálneho prevádzkového stavu lokálnej distribučnej siete, a ktorá predstavuje existujúce ohrozenie alebo možné ohrozenie zdravia alebo života osôb, majetku, ohrozenie životného prostredia alebo plynárenského zariadenia,

**poruchou** odchýlka od normálneho prevádzkového stavu lokálnej distribučnej siete, ktorá môže ohroziť bezpečnosť a/alebo spoľahlivosť distribúcie zemného plynu v určitej časti lokálnej distribučnej siete,

**prípojka zariadenia na výrobu biometánu** plynové zariadenie, ktoré spája zariadenie na výrobu biometánu s lokálnou distribučnou sieťou vrátane všetkých technických a technologických zariadení potrebných na zabezpečenie pripojenia a distribúciu biometánu (ďalej len „prípojka“),

**biometán** je upravený bioplyn, ktorý má technické parametre porovnateľné s technickými parametrami zemného plynu v súlade s definíciou v § 2 ods. 1 písm. f) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o podpore obnoviteľných zdrojov“),

**bioplyn** plyn určený na energetické využitie, vznikajúci z biomasy fermentáciou v súlade s definíciou podľa § 2 ods. 1 písm. e) zákona o podpore obnoviteľných zdrojov,

**izolačný spoj** prvok určený k prerušeniu pozdĺžnej elektrickej vodivosti plynovodu,

**katódová ochrana** systém pre zaistenie trvalo záporného elektrického potenciálu voči zemi slúžiaci k ochrane plynovodu proti korózii (je súčasťou protikoróznej ochrany plynovodu),

**riadiaci systém odovzdávacej stanice** zariadenie umožňujúce automatické riadenie odovzdávania biometánu do lokálnej distribučnej siete, sledovanie stanovených parametrov biometánu, diaľkový prenos údajov a automatické prerušenie odovzdávania, ak nie sú dodržané stanovené parametre biometánu,

**odovzdávacia stanica** súbor zariadení výrobcu biometánu, ktoré zabezpečujú prípravu biometánu na odovzdávanie a samotné odovzdávanie biometánu do lokálnej distribučnej siete. Odovzdávacia stanica zabezpečuje bezpečnosť odovzdávania, dodržanie kvalitatívnych parametrov a tlaku odovzdávaného biometánu a meranie množstva a kvality odovzdávaného biometánu vrátane prenosu údajov,

**skúšobná prevádzka odovzdávacej stanice** overenie technických parametrov, prevádzkových hodnôt a preukázania prevádzkyschopnosti odovzdávacej stanice pri uvedení zariadenia pre výrobu biometánu do prevádzky,

**zariadenie na výrobu biometánu** zariadenie používané na úpravu bioplynu na biometán, ktorý má technické parametre porovnateľné s technickými parametrami zemného plynu; súčasťou tohto zariadenia je odovzdávacia stanica,

**technickou normou** technická norma vydaná podľa osobitného právneho predpisu,

**technickým pravidlom** normatívny dokument vydaný stavovskou alebo inou odbornou organizáciou, ktorý obsahuje pravidlá, pokyny alebo charakteristiky jednotlivých činností alebo ich výsledkov, a ktorý je v príslušnom odvetví vo všeobecnosti uznaný a dodržiavaný ako technické pravidlo.

Zoznam platných všeobecne záväzných právnych predpisov a noriem:

1. Zákon o energetike č. 251/2012 Z.z. a o zmene a doplnení niektorých zákonov
2. Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového
3. Zákon NR SR č. 264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
4. Vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarnu bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb,
5. Vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 401/2007 Z. z. o technických podmienkach a požiadavkách na protipožiarnu bezpečnosť pri inštalácii a prevádzkovaní palivového spotrebiča, elektrotepelného spotrebiča a zariadenia ústredného vykurovania a pri výstavbe a používaní komína a dymovodu a o lehotách ich čistenia a vykonávania kontrol

6. Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny SR č. 508/2009 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia,
7. STN EN 1775: 2008 Zásobovanie plynom. Plynovody na zásobovanie budov. Maximálny prevádzkový tlak menší alebo rovný 5 bar. Odporúčania na prevádzku (38 6408)
8. STN 38 6405: 1988 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky.
9. STN 38 6442: 1988 Membránové plynomery. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka.
10. STN 73 0802: 1975 Požiarna bezpečnosť stavieb. Spoločné ustanovenia.
11. STN 73 0804: 1991 Požiarna bezpečnosť stavieb. Výrobné objekty.
12. STN 73 0831: 1979 Požiarna bezpečnosť stavieb. Zhromažďovacie priestory.
13. STN 73 4201: 1988 Navrhovanie komínov a dymovodov
14. STN 92 0300: 1997 Požiarna bezpečnosť lokálnych spotrebičov a zdrojov tepla
15. STN EN 334: 2005 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445)
16. STN 38 6413: 1997 Plynovody a prípojky z ocele STN 38 6415:
17. 1997 Plynovody a prípojky z polyetylénu
18. STN EN 12 831: 2003 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu (06 0210)
19. STN EN 12 279: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné zariadenia na prípojkách. Požiadavky na prevádzku (38 6430)
20. STN EN 12 186: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu. Požiadavky na prevádzku (38 6418)
21. STN 06 1401: 2000 Lokálne spotrebiče na plyné palivá. Všeobecné požiadavky.
22. STN 13 0072: 1990 Potrubie. Označovanie potrubí podľa prevádzkovej tekutiny.
23. STN EN 1555-1 až 5: 2004 Plastové potrubné systémy na zásobovanie plynými palivami. Polyetylén (PE) (64 3042)
24. STN EN 12405 Plynomery, Elektronické prepočítavače objemu plynu.
25. STN 38 5510 Plyné palivá. Vyjadrovanie objemu.
26. STN 38 5550 Odorizácia vykurovacích plynov
27. STN 38 6405 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky
28. STN 38 6410 Plynovody a prípojky s vysokým tlakom.
29. STN 38 6413 Plynovody a prípojky z ocele.
30. STN 38 6415 Plynovody a prípojky z polyetylénu.
31. STN 38 6417 Regulačné stanice plynu.
32. STN 38 6420 Priemyselné plynovody
33. STN 38 6442 Membránové plynomery. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka
34. Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 431/2004 Z. z. Vyhláška Úradu pre normalizáciu, metrológiu a skúšobníctvo Slovenskej republiky č. 210/2000 Z. z. o meradlách a metrologickej kontrole v znení neskorších predpisov.

### **3 TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE**

#### **3.1 Technické požiadavky pre prístup do siete podľa typu účastníka trhu s plynom**

- 3.1.1 Množstvo distribuovaného plynu, denná distribučná kapacita a hodinová distribučná kapacita sa vyjadrujú pri teplote, absolútnom tlaku a relatívnej vlhkosti v súlade s podmienkami stanovenými v prevádzkovom poriadku PLDS
- 3.1.2 PLDS stanoví prevádzkový tlak na výstupe z lokálnej distribučnej siete v súlade s článkom 4.5 týchto technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne)
- 3.1.3 Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z lokálnej distribučnej siete a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v žiadosti o prístup do lokálnej distribučnej siete a distribúciu plynu nesmú prevyšovať hodnoty technických parametrov, ktoré boli stanovené v podmienkach pripojenia pre konkrétne miesto pripojenia.

#### **3.2 Kvalitatívne parametre plynu**

- 3.2.1 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do a výstupných bodoch z lokálnej distribučnej siete, musí spĺňať fyzikálne a chemické parametre stanovené v Prílohe č. 1 týchto technických podmienok (ďalej len „kvalitatívne parametre“).
- 3.2.2 Pre určenie kvalitatívnych parametrov plynu na vstupoch do lokálnej distribučnej siete sú záväzné údaje stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia lokálnej distribučnej siete s nadväzujúcou sieťou.
- 3.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do lokálnej distribučnej siete sú povinní poskytovať PLDS údaje o kvalite dodávaného zemného plynu. Musia zároveň vytvoriť také podmienky, aby namerané údaje o kvalite plynu bolo možné prenášať telemetrickou sústavou.
- 3.2.4 Vo vstupných bodoch lokálnej distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty.
- 3.2.5 Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch lokálnej distribučnej siete stanovuje PLDS ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do lokálnej distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu.
- 3.2.6 Vo výstupných bodoch lokálnej distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné mesačné hodnoty vyhodnotené v súlade s bodom 3.2.5. tohto odseku.
- 3.2.7 Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z lokálnej distribučnej siete v energetických jednotkách vychádza PLDS z dennej priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového dodaného od prevádzkovateľa nadväzujúcej siete (SPP-D).
- 3.2.8 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do lokálnej distribučnej siete nesmie obsahovať:
- vodu a uhľovodíky v kvapalnom stave,
  - pevné častice v takom množstve, ktoré by poškodilo materiály, používané pri distribúcii plynu,
  - iné plyny, ktoré môžu mať vplyv na bezpečnosť alebo integritu lokálnej distribučnej siete. V opačnom prípade má PLDS právo odmietnuť prevziať takýto plyn vo vstupných bodoch.

### **3.3 Technicko - komunikačné kritéria**

- 3.3.1 Výmena údajov medzi užívateľom lokálnej distribučnej siete a PLDS sa uskutočňuje elektronicky.

## **4 TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETI**

### **4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k lokálnej distribučnej sieti**

- 3.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k lokálnej distribučnej sieti určí PLDS individuálne v závislosti na technických parametroch príslušného plynového zariadenia. Tieto podmienky musia byť stanovené v súlade s príslušnými technickými predpismi, technickými normami alebo technickými pravidlami, stanovujúcimi pravidlá projektovania, výstavby a údržby plynových zariadení, pričom PLDS je povinný vo svojich vyjadreniach uviesť odkaz na príslušné technické predpisy, technické normy alebo technické pravidlá.
- 3.1.2 V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ plynu predloží PLDS „Žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“, v ktorej odberateľ plynu uvedie rozsah zmeny pripojených spotrebičov alebo rozsah rekonštrukcie odberného plynového zariadenia. PLDS má právo požadovať predloženie žiadosti podľa predchádzajúcej vety aj v prípade významnej zmeny požadovanej distribučnej kapacity a/alebo ročného množstva distribuovaného plynu a/alebo hodinového odberu plynu a v prípade predošlého výskytu neoprávneného odberu na príslušnom odbernom mieste. K žiadosti sa PLDS vyjadrí do 30 (slovom: tridsať) dní odo dňa jej doručenia.
- 3.1.3 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti sú nasledovné:
- existuje voľná technická kapacita v lokálnej distribučnej sieti na celej trase od vstupného bodu do požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta,



- b) pred budúcim odberným miestom je vybudovaný distribučný plynovod vo vlastníctve PLDS, alebo PLDS v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva plynárenské zariadenie k pripojeniu odberného plynového zariadenia žiadateľa na základe zmluvného vzťahu s právom pripájať ďalšie plynové zariadenia,
- c) požiadavka odberateľa plynu, resp. žiadateľa o pripojenie, prípadne iného účastníka trhu s plynom umožňuje prevádzku lokálnej distribučnej siete bez neprípustných spätných účinkov na jej prevádzku a na všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu, najmä však na dodržanie požadovanej úrovne tlaku plynu v mieste požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta a v odberných miestach všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu bez negatívneho vplyvu na úroveň tlaku plynu potrebnú pre ostatných odberateľov v zmysle článku 4.5,
- d) odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ plynu, resp. iný účastník trhu povinný preukázať platnou Správou o odbornej prehliadke a skúške pripojeného zariadenia, vypracovanej podľa osobitného predpis,
- e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplotení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej lokálnej distribučnej siete nepresahuje 20 m (k uvedenej vzdialenosti nie je započítaná zvislá časť budúceho pripojovacieho plynovodu v dĺžke 1,5 m).

V odôvodnených prípadoch, najmä ak sa medzi distribučným plynovodom a budúcim odberným plynovým zariadením nachádza kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, dvoj a viac prúdová komunikácia, železničná trať, súkromný pozemok bez súhlasu vlastníka s výstavbou pripojovacieho plynovodu alebo iné prekážky brániace vybudovaniu pripojovacieho plynovodu v dĺžke do 30 m, môže PLDS posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo PLDS pripojenie k lokálnej distribučnej sieti zamietne.

3.1.4 V osobitných prípadoch je možné pripojiť pripojovací plynovod aj odbočením z existujúceho pripojovacieho plynovodu, ak existujú vážne technické prekážky, ktoré znemožňujú pripojenie odberného plynového zariadenia žiadateľa vybudovaním pripojovacieho plynovodu odbočením z distribučného plynovodu (napr. medzi distribučným plynovodom a budúcim odberným plynovým zariadením budúceho odberateľa plynu sa nachádza napr. kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, obojsmerná komunikácia, železničná trať, resp. iné technické prekážky). Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:

- a) je vo vlastníctve PLDS; alebo
- b) PLDS v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva pripojovací plynovod na základe zmluvného vzťahu (zmluva o nájme plynárenského zariadenia); alebo
- c) existencia písomného súhlasu s úradne overeným podpisom vlastníka nehnuteľnosti žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na jeho nehnuteľnosti.

3.1.5 Pripojenie ďalšieho žiadateľa na existujúci pripojovací plynovod je možné aj z dvojskrine alebo trojskrine, ktoré majú jeden hlavný uzáver plynu a jeden regulátor, pričom pred každým plynomerom je umiestnený samostatný uzáver. Uvedené riešenie podlieha písomnému súhlasu vlastníka pripojovacieho plynovodu s úradne overeným podpisom a buduje sa na náklady žiadateľa, ktorý sa chce týmto spôsobom pripojiť.

3.1.6 Na existujúci pripojovací plynovod, ak existuje technická kapacita pripojovacieho plynovodu, je možné pripojiť maximálne dva pripojovacie plynovody a na pripojovací plynovod zriadený z pôvodného pripojovacieho plynovodu už nie je možné pripojiť ďalší pripojovací plynovod.

3.1.7 Ak nie sú splnené vyššie uvedené technické podmienky pripojenia, PLDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti zamietne.

3.1.8 Ak sa v danej lokalite neplánuje rozširovať lokálna distribučná sieť, prípadne ak nie sú vydané platné technické podmienky rozšírenia lokálnej distribučnej siete inému žiadateľovi, bude žiadateľovi zaslaný spolu so zamietnutím žiadosti o pripojenie odberného plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti aj vzor žiadosti o rozšírenie lokálnej distribučnej siete.

3.1.9 Po odpojení odberného miesta z dôvodu neoprávneného odberu plynu je podmienkou pripojenia tohto odberného miesta aj uhradenie škody za neoprávnený odber plynu alebo uzatvorenie dohody o náhrade tejto škody v splátkach, ak osobou zodpovednou za neoprávnený odber plynu je žiadateľ o pripojenie.

Technické podmienky pripojenia nadväzujúcej siete k lokálnej distribučnej sieti budú stanovované individuálne v závislosti od technických parametrov príslušnej nadväzujúcej siete a požadovaného miesta pripojenia.

## **4.2 Plynovodná prípojka**

4.2.1 Plynovodná prípojka sa začína odbočením od plynárenského zariadenia prevádzkovateľa LDS a končí sa hlavným uzáverom plynu odberného plynového zariadenia. Plynovodné prípojky vo všeobecnosti rozdeľujeme na :

- a) plynovodné prípojky VTL s pracovným tlakom od 0,4 MPa do 10,0 MPa vrátane,
- b) plynovodné prípojky STL s pracovným tlakom od 0,005 MPa do 0,4 MPa vrátane.

Podľa prevádzkových možností PLDS môžu byť odberatelia pripojení na plynovodné prípojky STL.

4.2.2 Plynovodnú prípojku vrátane hlavného uzáveru plynu buduje prevádzkovateľ lokálnej distribučnej siete alebo za podmienok ním stanovených iná oprávnená osoba. Náklady na zriadenie plynovodnej prípojky uhrádza ten, v ktorého prospech bola zriadená, ak sa prevádzkovateľ lokálnej distribučnej siete nedohodne s odberateľom inak, za podmienok stanovených v pripojovacích podmienkach.

4.2.3 Vlastníkom plynovodnej prípojky je ten, kto uhradil náklady na jej zriadenie. Ak nie je medzi PLDS a odberateľom dohodnuté inak, vlastník plynovodnej prípojky je povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami tak, aby plynovodná prípojka neohrozila život, zdravie a majetok osôb alebo nespôsobovala poruchy v lokálnej distribučnej sieti. Zasahovať do plynovodnej prípojky môže vlastník plynovodnej prípojky len so súhlasom PLDS.

4.2.4 Ak nie je možné určiť hranicu vlastníctva plynového zariadenia prevádzkovateľa lokálnej distribučnej siete a odberateľa, hranicou vlastníctva je hlavný uzáver plynu pokiaľ sa PLDS a odberateľ nedohodnú inak. Hlavný uzáver plynu je vo vlastníctve prevádzkovateľa lokálnej distribučnej siete. V prípade potreby sa hranica vlastníctva, resp. hlavný uzáver plynu stanoví v zmluve o pripojení.

## **4.3 Odberné plynové zariadenie**

4.3.1 Odberné plynové zariadenie je povinný zriadiť odberateľ plynu na vlastné náklady pri dodržaní všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel. Budovanie nových plynových zariadení, zmeny požadovanej kapacity, zmeny rozsahu pripojených spotrebičov alebo rekonštrukcie plynových zariadení sa uskutočňuje len po predchádzajúcom súhlasom prevádzkovateľa lokálnej distribučnej siete v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami.

4.3.2 Zasahovať do odberného plynového zariadenia, ktorým sa distribuuje nemeráný plyn od hlavného uzáveru plynu k určenému meradlu, bez súhlasu prevádzkovateľa lokálnej distribučnej siete je zakázané.

4.3.3 Uzatvoriť prívod plynu hlavným uzáverom plynu pri oprave odberného plynového zariadenia môže odberateľ plynu, ktorý je povinný o tom bezodkladne informovať prevádzkovateľa lokálnej distribučnej siete. V prípade zabránenia mimoriadnej udalosti hlavný uzáver plynu môže uzatvoriť ktokoľvek. Uzatvorenie hlavného uzáveru plynu v tomto prípade je povinný užívateľ bezodkladne oznámiť prevádzkovateľovi lokálnej distribučnej siete. Opätovné otvorenie hlavného uzáveru plynu môže vykonať len osoba odborne spôsobilá, ktorá je povinná o tom bezodkladne informovať PLDS.

4.3.4 PLDS má právo kontrolovať dodržiavanie technických podmienok pripojenia a prevádzkovania odberných plynových zariadení, predpisov na zabezpečenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, bezpečnosti technických zariadení, ako aj dodržiavanie podmienok zmlúv o pripojení, distribúcia a dodávka plynu.

4.3.5 Odberateľ plynu je povinný umožniť prevádzkovateľovi lokálnej distribučnej siete kontrolu odberného plynového zariadenia a určeného meradla v termíne dohodnutom s PLDS. Odberateľ plynu je povinný udržiavať pripojené odberné plynové zariadenie v zodpovedajúcom technickom stave.

#### **4.4 Pripojenie plynových zariadení**

- 4.4.1 Novovybudované plynové zariadenia môže do lokálnej distribučnej siete napojiť iba PLDS alebo ním poverená osoba podľa technologického postupu schváleného PLDS a za jeho účasti. Napojenie plynových zariadení na lokálnu distribučnú sieť bez vedomia PLDS je zakázané.
- 4.4.2 Výstavba, pripojenie, skúšky a uvedenie do prevádzky plynového zariadenia musí vyhovovať platným všeobecne záväzným právnym predpisom a technickým normám.

#### **4.5 Stanovenie tlakovej úrovne**

- 4.5.1 Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje PLDS na základe hydraulického prepočtu.
- 4.5.2 V prípade požiadavky na pripojenie k lokálnej distribučnej sieti je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v lokálnej distribučnej sieti splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného PLDS, tento zistí, že po pripojení plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti prevádzkový tlak neklesne pod:
- a) žiadateľom požadovanú hodnotu tlaku na výstupe z lokálnej distribučnej siete,
  - b) požadovaný minimálny pretlak pre existujúcich odberateľov plynu v každom odbernom mieste lokálnej distribučnej siete,
  - c) hodnotu, ktorá by ohrozila prevádzku ostatných plynárenských zariadení, alebo znemožnila distribúciu plynu do jednotlivých výstupných bodov z lokálnej distribučnej siete podľa dohodnutých podmienok distribúcie plynu.
- 4.5.3 Minimálny a maximálny výstupný tlak z lokálnej distribučnej siete pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k lokálnej distribučnej sieti, bude uvedený vo „Vyjadrení PLDS k žiadosti o pripojenie k lokálnej distribučnej sieti“.

#### **4.6 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta**

- 4.6.1 Na základe návrhu odberateľa plynu na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, PLDS špecifikuje konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené vo „Vyjadrení PLDS k žiadosti o pripojenie k lokálnej distribučnej sieti“, konkrétne v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.
- 4.6.2 Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k lokálnej distribučnej sieti, určí PLDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho vo „Vyjadrení PLDS k žiadosti o pripojenie k lokálnej distribučnej sieti“, konkrétne v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

#### **4.7 Technické požiadavky na meranie**

- 4.7.1 Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do lokálnej distribučnej siete a výstupe z lokálnej distribučnej siete musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami.
- 4.7.2 Na žiadosť PLDS je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.
- 4.7.3 Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode lokálnej distribučnej siete je v zásade inštalované za hlavným uzáverom v smere toku plynu, čo najbližšie k tomuto uzáveru. Časť odberného plynového zariadenia medzi hlavným uzáverom plynu a meradlom nesmie umožniť odber nameraného plynu.
- 4.7.4 Meradlo sa umiestni tak, aby pokiaľ je to možné, bolo chránené pred priamym poveternostným vplyvom, napr. do budovy, skrine alebo prístrešku. Na otvorenom priestranstve je možné umiestniť len také meradlo, pri ktorom takéto umiestnenie nemá vplyv na prevádzku a presnosť jeho meraní.
- 4.7.5 Umiestnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu.

4.7.6 V prípadoch hodných osobitného zreteľa môže PLDS povoliť odberateľovi plynu zriadiť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný montážnou značkou PLDS v uzavretej polohe.

#### **4.8 Stanovenie maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu, v závislosti od kategórie odberateľa plynu**

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v lokálnej distribučnej sieti sa použijú hodnoty maximálnej hodinovej, dennej a ročnej hodnoty odberu plynu v členení na mesiace, ktoré žiadateľ uvedie v „Žiadosti o pripojenie k lokálnej distribučnej sieti“.

#### **4.9 Technické podmienky pripojenia výrobcu biometánu**

4.9.1 Biometán odovzdávaný do lokálnej distribučnej siete musí spĺňať požiadavky a kvalitatívne parametre podľa bodu 3.2 a Prílohy č. 1.

4.9.2 Tlak biometánu odovzdávaného do DS musí byť v rozsahu minimálneho a maximálneho tlaku plynu, ktoré určí PLDS v podmienkach pripojenia („Zmluva o pripojení výrobcu biometánu k lokálnej distribučnej sieti“), a/alebo v Dohode o prepojení sietí.

4.9.3 Výrobca biometánu je povinný preukázať hygienickú nezávadnosť biometánu pred začatím odovzdávania biometánu do LDS a pri každej zmene technológie výroby biometánu. Ak hrozí odovzdanie hygienicky závadného plynu do LDS, PLDS má právo nepripojiť alebo prerušiť distribúciu plynu z odovzdávacej stanice.

4.9.4 V prípade odovzdávania biometánu do LDS alebo DS, zabezpečí výrobca biometánu jeho odorizáciu v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa nadradenej distribučnej siete SPP-D.

4.9.5 Hodnota spaľovacieho tepla biometánu odovzdávaného do LDS musí byť vyššia ako minimálna hodnota stanovená v Prílohe č. 1. Hodnota spaľovacieho tepla plynu v LDS po zmiešaní v mieste odovzdania biometánu do LDS musí byť v rámci prípustnej tolerancie pre homogénnu oblasť podľa podmienok ustanovených osobitným právnym predpisom.

4.9.6 Ostatné technické prostriedky (najmä meranie prietoku plynu do LDS v mieste pripojenia) ktoré spĺňajú podmienky podľa tohto bodu, zabezpečuje výrobca biometánu. Podrobnosti určí PLDS v podmienkach pripojenia („Zmluva o pripojení výrobcu biometánu k DS“).

4.9.7 Odovzdávacia stanica odovzdávaného biometánu musí byť vybavená diaľkovo ovládaným uzáverom umožňujúcim automatické prerušenie odovzdávania biometánu do LDS v prípade, že parametre biometánu nie sú v súlade s týmito Technickými podmienkami.

### **5 TECHNICKÉ PODMIENKY TECHNICKEJ SÚČINNOSTI SIETÍ**

#### **5.1 Popis prepojovacích bodov medzi lokálnou distribučnou sieťou a nadradenou distribučnou sieťou**

5.1.1 Prepojovacie body musia spĺňať podmienky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel jednotlivých prepojených sietí vo väzbe na príslušnú tlakovú úroveň a na požadované prietoky plynu. Ak je požadované prepojenie sietí s rôznou tlakovou úrovňou musí byť prepojovací bod medzi prepojenými sieťami vybavený regulátorom tlaku.

5.1.2 V prepojovacích bodoch medzi sieťami je potrebné zabezpečiť meranie objemového množstva odovzdávaného plynu a stanovenie tlakovej úrovne. Lokálna distribučná sieť GGE-D. je prepojená s nadradenou distribučnou sieťou, ktorú prevádzkuje SPP-D, v jednom vstupnom bode „Areál Považských strojární Považská Bystrica“ :

5.1.3 Tento vstupný prepojovací bod pozostáva z VTL plynovodnej prípojky riešenej odbočením z VTL plynovodu prevádzkovateľa nadradenej distribučnej siete a hlavného uzáveru plynu pred hlavnou regulačnou stanicou zemného plynu v ktorej je tlaková úroveň upravovaná na prevádzkové hodnoty lokálnej distribučnej siete.

#### **5.2 Technické režimy prevádzky plynovodov vrátane vstupného a výstupného tlaku**

- 5.2.1 PLDS zodpovedá za to, že technický režim prevádzky plynovodov zabezpečí bezpečnú a spoľahlivú distribúciu plynu.
- 5.2.2 V rámci prevádzkovania lokálnej distribučnej siete PLDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo:
- a) k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach lokálnej distribučnej siete,
  - b) k poklesu aktuálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach lokálnej distribučnej siete pod stanovenú hodnotu minimálneho prevádzkového tlaku.
- 5.2.3 Prevádzkovateľ lokálnej distribučnej siete je povinný bezodkladne informovať PDS o plánovanom pripojení odovzdávacej stanice biometánu k svojej distribučnej sieti. Na základe takejto informácie dohodne PDS s prevádzkovateľom lokálnej distribučnej siete nové podmienky prepojenia sietí. Ak kvôli neuzatvoreniu dohody o nových podmienkach prepojenia sietí podľa predchádzajúcej vety alebo napriek takejto dohode, hrozí odovzdanie plynu do lokálnej distribučnej siete zo zariadenia, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak výrobca biometánu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami, PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu z lokálnej distribučnej siete v zmysle zákona o energetike.

### **5.3 Technické podmienky vzájomnej prevádzkyschopnosti sietí**

- 5.3.1 Z dôvodu zabezpečenia vzájomnej prevádzkyschopnosti lokálnej distribučnej siete s nadväzujúcou distribučnou sieťou musia byť v prepojovalom bode týchto sietí dodržané najmä:
- a) maximálna a minimálna hodnota tlaku na vstupe do lokálnej distribučnej siete,
  - b) kvalitatívne parametre plynu,
  - c) prietok plynu v medziach dohodnutých tolerancií.
- 5.3.2 Zabezpečenie prevádzkyschopnosti prepojenia lokálnej distribučnej siete s nadradenou distribučnou sieťou sa uskutočňuje vzájomnými dohovormi medzi plynárenským dispečingom prevádzkovateľa nadradenej siete a prevádzkovateľom LDS.
- 5.3.3 Prevádzkovateľ nadradenej siete zabezpečuje kontrolu prevádzkyschopnosti prepojenia sietí diaľkovým sledovaním parametrov vysokotlakového plynovodu. Prevádzkovateľ lokálnej distribučnej siete zabezpečuje spoľahlivú a bezpečnú prevádzku pravidelnými kontrolami a obhliadkami plynového zariadenia LDS. Prípadné nedostatky vo funkčnosti plynárenských zariadení prepojenia sietí PLDS bezodkladne hlási prevádzkovateľovi nadradenej distribučnej siete.
- 5.3.4 Zabezpečenie vstupného tlaku do distribučnej siete zabezpečuje prevádzkovateľ nadradenej distribučnej siete.

## **6 TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDZKOVANIA DISTRIBUČNEJ SIETE**

### **6.1 Technické podmienky merania plynu**

#### **6.1.1 Základné pravidlá merania**

- 6.1.1.1 V meracom mieste vo vstupnom bode lokálnej distribučnej siete sa meria prietok a pretečené množstvo plynu, jeho tlak. Namerané hodnoty musia byť spracované aj vo forme vhodnej pre telemetrický prenos údajov.
- 6.1.1.2 V meracích miestach vo výstupných bodoch lokálnej distribučnej siete sa meria pretečené množstvo plynu (integrovaná hodnota za jednotku času) a v prípade potreby aj prietok, tlak alebo iné technické parametre. Meracie miesto môže byť vybavené telemetrickým zariadením pre diaľkový prenos nameraných údajov.
- 6.1.1.3 Objemové množstvo plynu je merané meradlami, ktorých konštrukčné vyhotovenie, technické a metrologické charakteristiky musia spĺňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi pre určené meradlá.
- 6.1.1.4 Ak je množstvo plynu dodávané do odberného miesta merané viacerými meradlami, určí sa množstvo plynu, dodané do odberného miesta, na základe údajov, nameraných určenými meradlami.

- 6.1.1.5 Meradlo vo výstupnom bode lokálnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady PLDS. Odberateľ je povinný umožniť PLDS inštaláciu meradla a telemetrického zariadenia (zariadenia na diaľkový prenos dát). Odberateľ plynu poskytne elektrické napájanie pre meradlo a telemetrické zariadenia, umiestnené v jeho priestoroch.
- 6.1.1.6 Konkrétne meradlo nainštalované u koncového odberateľa plynu sa vrátane technických údajov a výrobných čísiel uvedie v montážnom liste meradla, ktorý môže byť vyhotovený v listinnej forme alebo elektronickej forme. Montážny list potvrdzuje koncový odberateľ plynu.
- 6.1.1.7 Vo výstupnom bode lokálnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje PLDS viac meradiel, ak dynamika odberu plynu je väčšia ako merací rozsah jedného meradla, alebo ak odberné plynové zariadenie je pripojené k lokálnej distribučnej sieti vo viacerých miestach pripojenia.
- 6.1.1.8 Meradlá počas prevádzky musia pracovať v rámci odchýlok povolených všeobecne záväznými právnymi predpismi. Overenie meradiel zabezpečuje PLDS.
- 6.1.1.9 Obchodnou jednotkou, v ktorej sa vyjadrujú a účtujú distribuované množstvá plynu je objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m<sup>3</sup>) pri teplote 15°C, absolútnom tlaku 101,325 kPa a relatívnej vlhkosti 0 %.
- 6.1.1.10 Prepočet množstiev plynu nameraných pri prevádzkových podmienkach na obchodné jednotky sa realizuje v súlade s osobitným predpisom.
- 6.1.1.11 Meracie miesta sú podľa veľkosti odberu vybavené meraním nasledovných typov:
- meranie typu A - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meradla a s denným diaľkovým prenosom nameraných a archivovaných hodnôt,
  - meranie typu B - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meradla a s mesačným diaľkovým prenosom nameraných a archivovaných hodnôt,
  - meranie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu, ktorého odpočet sa vykonáva na mieste inštalácie.
- 6.1.1.12 Meranie typu A sa v zásade používa na odberných miestach s ročnou spotrebou väčšou ako 400 tis. m<sup>3</sup> plynu, meranie typu B pri spotrebe od 60 tis.m<sup>3</sup> do 400 tis.m<sup>3</sup> a meranie typu C pri spotrebe do 60 tis.m<sup>3</sup>. Oblasti použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.
- 6.1.1.13 Údaje z meradiel získava PLDS priamym odpočtom údajov meradla v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia, ak je nainštalované. Za účelom overenia nameraných údajov je užívateľ lokálnej distribučnej siete a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť PLDS súčinnosť.
- 6.1.1.14 Údaje o množstve distribuovaného plynu namerané na meraniach typu A a B, ktoré sú získavané prostredníctvom telemetrického zariadenia, poskytne PLDS užívateľovi lokálnej distribučnej siete za podmienok uvedených v tomto bode. Užívateľ lokálnej distribučnej siete môže požiadať PLDS o sprístupnenie údajov z telemetrického zariadenia aj pre svojich odberateľov plynu. Údaje budú využívané a poskytované podľa nasledovných podmienok:
- O prechode na režim diaľkového odpočtu údajov informuje PLDS odberateľa plynu elektronicky, zaslaním „Oznámenia o prechode na režim diaľkového odpočtu údajov o dodávkach zemného plynu“ na kontaktné miesto podľa príslušného ustanovenia zmluvy, a to najmenej 15 (slovom: pätnásť) dní pred uvedením zariadenia na diaľkový prenos dát do prevádzky. PLDS poskytne užívateľovi lokálnej distribučnej siete pre jeho vlastnú potrebu, prípadne pre potreby jeho odberateľa plynu, údaje o dodávkach plynu za odberné miesta, ktoré sú vybavené telemetrickým zariadením (zariadením na diaľkový prenos dát).

- b) Údaje o množstve plynu distribuovaného do príslušného odberného miesta za predchádzajúci mesiac PLDS poskytne na vyžiadanie užívateľovi lokálnej distribučnej siete do 2 (slovom: dvoch) dní po ukončení príslušného mesiaca.
- c) V prípade pochybností užívateľa lokálnej distribučnej siete o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, postupuje užívateľ lokálnej distribučnej siete a PLDS podľa bodu 6.1.3 týchto technických podmienok.
- d) Ak užívateľ lokálnej distribučnej siete nenamieta správnosť merania a údajov, ktoré boli namerané na príslušnom odbernom mieste, považujú sa údaje za správne a záväzné. Takéto údaje preukazujú vykonanie distribúcie plynu do príslušného odberného miesta a budú podkladom pre vyúčtovanie distribúcie plynu užívateľovi lokálnej distribučnej siete a prípadne aj pre fakturáciu dodávky plynu odberateľovi plynu.

## 6.1.2 Prevádzka meradiel

6.1.2.1 Meradlá a uzávery obtokov meradiel sú proti manipulácii neoprávnenými osobami chránené montážnymi značkami (ďalej len „plomba“), ktoré osádza PLDS alebo ním poverená osoba (certifikovaná spoločnosť). O každej manipulácii s montážnymi značkami vyhotoví PLDS písomný záznam v elektronickej forme alebo listinnej forme. Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len PLDS. Vo výnimočných prípadoch, keď hrozí nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ plynu a túto skutočnosť bezodkladne, s uvedením času otvorenia, oznámi osobe oprávnenej konať vo veciach technických za PLDS, ktorou je

- a) Ing. Štefan Müller - t. č. 0910 432 359,
- b) pohotovostná služba - t. č. 0903 710 374.

6.1.2.2 Odberateľ plynu je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meradla.

6.1.2.3 Akýkoľvek zásah do časti odberného plynového zariadenia, ktorou sa distribuuje nemeraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nemeraného plynu, môže odberateľ plynu vykonať len s predchádzajúcim súhlasom PLDS a za ním stanovených podmienok.

## 6.1.3 Postup pri poruchách a poškodeniach meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu

6.1.3.1 Každý účastník trhu s plynom, ktorého oprávnené záujmy môžu byť poškodené nesprávnym meraním v konkrétnom výstupnom bode z lokálnej distribučnej siete, má právo požiadať PLDS o úradné preskúšanie meradla podľa zákona o metrológii.

6.1.3.2 V prípade pochybností užívateľa o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, doručí PLDS písomnú žiadosť o preskúšanie určeného meradla. PLDS je povinný do 15 dní od doručenia žiadosti užívateľa predložiť určené meradlo na preskúšanie v zmysle § 19 ods. 5 zákona o metrológii. PLDS je taktiež oprávnený predložiť určené meradlo na preskúšanie na základe vlastného uváženia.

6.1.3.3 Meranie dodávok plynu počas preskúšavania uskutočňuje PLDS pomocou náhradného určeného meradla alebo iným vzájomne dohodnutým spôsobom. Ak to nie je možné, PLDS a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odobraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného určeného meradla.

6.1.3.4 V prípade zistenia chyby reklamovaného určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa zákona o metrológii, náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla hradí PLDS. Ak na určenom meradle neboli zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú zákonom o metrológii, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla ten, kto o preskúšanie a výmenu určeného meradla požiadal.

6.1.3.5 Ak sa preskúšaním určeného meradla zistí chyba väčšia, ako povoľuje zákon o metrológii, PLDS upraví množstvo plynu, namerané chybným určeným meradlom, o rozdiel v objeme, spôsobený zistenou chybou merania. PLDS vykoná úpravu za obdobie preukázateľného trvania chyby; ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne určené, PLDS použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly určeného meradla zo strany PLDS.

- 6.1.3.6 V prípade poruchy určeného meradla alebo z iného dôvodu, ktorý spôsobuje nemožnosť odpočtu množstva plynu meraného určeným meradlom, sa určí spotreba dohodou medzi PLDS a užívateľom lokálnej distribučnej siete. Ak k dohode nedôjde, určí sa odber plynu:
- výpočtom množstva plynu podľa priemeru množstva plynu nameraného za posledný porovnateľný polrok, kedy určené meradlo, resp. odpočet údajov, prebehol bez nežiaducich vplyvov, a teda meradlo merala správne,
  - podľa spotreby rovnakého obdobia predchádzajúceho roka, s prihliadnutím na prípadné zmeny v počte a príkone spotrebičov.
- 6.1.3.7 Ak nie je možné namerať množstvo spotrebovaného plynu, najmä v prípade realizácie čistenia pomocou tzv. „technologických prefukov“ odberných plynových zariadení pri ich uvádzaní do prevádzky, pri ktorom hrozí poškodenia určeného meradla, určí sa toto množstvo plynu spôsobom písomne dohodnutým s príslušným účastníkom trhu s plynom a/alebo na základe náhradného výpočtu PLDS, ktorý zohľadňuje technické podmienky lokálnej distribučnej siete a technické parametre odberného miesta.
- 6.1.3.8 Dodané množstvo plynu počas metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie bude vyhodnotených PLDS ako súčin doby kontroly a priemernej hodnoty prietoku plynu pred a po vykonaní kontroly, v súlade s príslušnými technickými normami.
- 6.1.3.9 Užívateľ lokálnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu majú právo sa zúčastniť metrologickej kontroly určeného meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. Ak sa užívateľ lokálnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu, napriek predchádzajúcemu oznámeniu PLDS o vykonaní metrologickej kontroly meradla, nezúčastnia kontroly, má PLDS právo vykonať kontrolu aj bez ich účasti, pričom výsledky kontroly sú záväzné.
- 6.1.3.10 Poruchu určeného meradla, poškodenie overovacích alebo montážnych značiek určeného meradla je dotknutý účastník trhu s plynom povinný oznámiť PLDS neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie.
- 6.1.3.11 PLDS je povinný poruchu určeného meradla neodkladne odstrániť, alebo vymeniť chybné určené meradlo za bezchybné, metrologicky zabezpečené. Tam, kde je k dispozícii, použije sa počas odstraňovania poruchy alebo výmeny vadného určeného meradla záložné meradlo. Ak záložné meranie nie je k dispozícii, použije sa na dodatočné vyčíslenie odobraného množstva plynu počas opravy alebo výmeny chybného meradla postup podľa bodu 6.1.3.6.

## **6.2 Zásady prevádzkovania plynárenských zariadení**

- 6.2.1 PLDS prevádzkuje plynárenské zariadenia tvoriace súčasť lokálnej distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť lokálnej distribučnej siete a spoľahlivá distribúcia plynu.
- 6.2.2 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

## **6.3 Popis existujúcich pripojení k lokálnej distribučnej sieti**

- 6.3.1 Existujúce pripojenia k lokálnej distribučnej sieti je možné z hľadiska spôsobu pripojenia charakterizovať ako:
- priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k lokálnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak rovnaký ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom,
  - pripojenie prostredníctvom regulačnej zostavy - v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k lokálnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia, je nižšie ako 200 m<sup>3</sup>/hod; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný regulačnou zostavou,
  - pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice - v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k lokálnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré



môže pretiecť cez toto miesto pripojenia, je vyššie ako 200 m<sup>3</sup>/ hod; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný v regulačnej stanici.

#### **6.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre lokálnu distribučnú sieť**

- 6.4.1 V súlade s požiadavkou PLDS musí užívateľ lokálnej distribučnej siete pristaviť zemný plyn pod tlakom nepresahujúcim hodnotu maximálneho prevádzkového tlaku.
- 6.4.2 V príslušných miestach lokálnej distribučnej siete sa stanovujú minimálne hodnoty tlaku tak, aby sa zabezpečila funkcia systému, ako je to napríklad v prípade minimálneho tlaku na vstupe do regulačnej stanice. Podobným spôsobom sa berú do úvahy minimálne hodnoty tlaku v príslušných miestach siete, ktoré sú stanovené s ohľadom na garanciu minimálneho kontrahovaného tlaku na miestach odovzdania.
- 6.4.3 Technickými a prevádzkovými obmedzeniami pre lokálnu distribučnú sieť sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti lokálnej distribučnej siete v dôsledku vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv a údržby, ako aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu, spôsobené stavom núdze alebo činnosťami vykonávanými v záujme predchádzania stavu núdze, haváriou alebo poruchou na plynárenských zariadeniach alebo odstraňovaním ich následkov.

### **7 TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDZKOVANIA PRIAMEHO PLYNOVODU**

#### **7.1 Spôsob prevádzkovania priameho plynovodu**

- 7.1.1 Prevádzkovateľ priameho plynovodu je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie priameho plynovodu bez negatívnych účinkov na prevádzku lokálnej distribučnej siete.
- 7.1.2 Priamy plynovod pripojený k lokálnej distribučnej sieti musí byť prevádzkovaný v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

#### **7.2 Spôsob pripojenia k priamemu plynovodu**

- 7.2.1 Priamy plynovod k lokálnej distribučnej sieti možno pripojiť len za podmienky, že v príslušnom mieste lokálnej distribučnej siete je dostatočná technická kapacita pre pripojenie.
- 7.2.2 Pripojenie priameho plynovodu musí byť vykonané v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

#### **7.3 Technické a prevádzkové obmedzenia pre priamy plynovod**

- 7.3.1 Ak dôjde k technickým a/alebo prevádzkovým obmedzeniam v príslušnej časti lokálnej distribučnej siete, vzťahujú sa tieto obmedzenia v primeranom rozsahu aj na priamy plynovod pripojený k lokálnej distribučnej sieti.

### **8 TECHNICKÉ PODMIENKY ZABEZPEČENIA PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI**

#### **8.1 Technické podmienky kontroly technického stavu plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia**

- 8.1.1 V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia, PLDS vykonáva odborné prehliadky a odborné skúšky plynárenských zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

#### **8.2 Technické podmienky rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia**

- 8.2.1 Na miestach pripojenia k lokálnej distribučnej sieti a na miestach odberu alebo dodávky plynu, je prevádzkovateľ príslušného plynového zariadenia povinný vykonávať kontrolu ním prevádzkovaných zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

- 8.2.2 PLDS na základe výsledkov vykonanej technickej kontroly a po zhodnotení technického stavu príslušných plynárenských zariadení zváži, či je potrebné vykonať rekonštrukcie príslušných plynárenských zariadení alebo či je nevyhnutné vykonať iné mimoriadne opatrenia.
- 8.2.3 PLDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení, ktoré sú súčasťou lokálnej distribučnej siete, spravidla v prípadoch vysokej poruchovosti príslušného plynárenského zariadenia spojenej s neprimeranou mierou rizika vzniku havárie na danom plynárenskom zariadení. Okrem toho môže PLDS pristúpiť k rekonštrukcii plynárenských zariadení aj v prípade potreby modernizácie alebo rozširovania lokálnej distribučnej siete z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, alebo v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoľahlivosti alebo plynulosti dodávky plynu.
- 8.2.4 PLDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení tak, aby rekonštrukcia príslušnej časti lokálnej distribučnej siete spravidla nevyvolala zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k lokálnej distribučnej sieti.
- 8.2.5 Ak je v dôsledku rekonštrukcie príslušného plynárenského zariadenia potrebné vykonať úpravy na odbernom plynovom zariadení, je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení, ak sa zúčastnené strany nedohodnú inak.
- 8.2.6 Pri rekonštrukcii plynárenského zariadenia musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa technologických postupov spracovaných v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami, technickými pravidlami a musia byť odsúhlasené s PLDS.

### **8.3 Technické podmienky odorizácie plynu v lokálnej distribučnej sieti**

- 8.3.1 Plyn dodávaný konečným odberateľom má mať z bezpečnostných dôvodov výrazný zápach, aby sa dala jeho prítomnosť v atmosfére ľahko identifikovať. Ak nemá plyn prirodzený zreteľný zápach musí sa odorizovať, tzn. musí sa do plynu pridať látka so stabilným, intenzívnym a charakteristickým zápachom. Pridávaný odorant musí byť netoxický a neškodný pri bežne používaných koncentráciách.
- 8.3.2 Plyn vstupujúci do lokálnej distribučnej siete spoločnosti GGE-D je odorizovaný prevádzkovateľom nadradenej distribučnej siete (SPP-D). Prevádzkovateľ nadradenej distribučnej siete (SPP-D) zabezpečuje odorizáciu plynu v zmysle jeho Technických podmienok.

### **8.4 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky lokálnej distribučnej siete**

- 8.4.1 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky lokálnej distribučnej siete predstavuje minimálnu hodnotu objemu plynu zodpovedajúcu spodnej úrovni hodnôt minimálneho prevádzkového tlaku potrebného pre zabezpečenie plynulej distribúcie plynu a bezpečného prevádzkovania jednotlivých technologických zariadení tvoriacich lokálnu distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil narušenie prevádzkovej schopnosti lokálnej distribučnej siete, resp. jej časti.

## **9 TECHNICKÉ PODMIENKY PRERUŠENIA DOPRAVY PLYNU**

V zmysle § 64 ods. 2 Zákona o energetike má PLDS právo bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PLDS, obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutný čas len v prípadoch:

- a) vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií plynárenských zariadení,
- b) bezprostredného ohrozenia života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
- c) stavu núdze a predchádzania stavu núdze v plynárenstve,
- d) havárií alebo porúch na plynárenských zariadeniach a pri odstraňovaní ich následkov,
- e) nedodržania zmluvných podmienok za distribúciu plynu,
- f) odberu plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak odberateľ plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- g) neoprávneného odberu plynu,

- h) dodávky plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak výrobca plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- i) zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom plynu,
- j) opakovaného neumožnenia prístupu k plynárenským zariadeniam nachádzajúcim sa na cudzej nehnuteľnosti alebo v cudzej nehnuteľnosti,
- k) zápornej revíznej správy odberného plynového zariadenia.

## **9.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení**

- 9.1.1 V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach lokálnej distribučnej siete.
- 9.1.2 Ak vykonávanie plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií plynárenských zariadení spôsobí prerušenie alebo obmedzenie distribúcie plynu a následne prerušenie alebo obmedzenie dodávky plynu koncovým odberateľom, je PLDS povinný písomne oznámiť dotknutým účastníkom trhu s plynom, pre ktorých distribúciu plynu uskutočňuje, začiatok obmedzenia a ukončenie obmedzenia, alebo prerušenia distribúcie plynu najmenej 15 dní vopred v zmysle zákona o energetike a prevádzkového poriadku PLDS.
- 9.1.3 Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je PLDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu v zmysle zákona o energetike a prevádzkového poriadku PLDS.

## **9.2 Postup pri haváriách a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov**

- 9.2.1 Ak havária alebo porucha na plynárenskom zariadení spôsobí prerušenie distribúcie plynu a následne dodávku plynu koncovým odberateľom plynu, vykoná PLDS všetky nevyhnutné opatrenia k odstráneniu havárie alebo poruchy, s cieľom rýchleho obnovenia distribúcie zemného plynu pre účastníkov trhu s plynom.

## **9.3 Postup pri technicky nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia**

- 9.3.1 PLDS má právo prerušiť distribúciu plynu odberateľom plynu v príslušnej časti lokálnej distribučnej siete tvorenej spoločným odberným plynárenským zariadením v prípade, že vlastník alebo osoba oprávnená užívať alebo spoločné odberné plynárenské zariadenie spravovať, nepredloží PLDS na požiadanie revíziu správu spoločného odberného plynového zariadenia v lehote 90 dní od vyžiadania.

# **10 TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE**

## **10.1 Dôvody pre odpojenie zo siete z technického, prevádzkového alebo bezpečnostného hľadiska**

- 10.1.1 PLDS v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od lokálnej distribučnej siete, ak
  - a) príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje bezpečnosť alebo je spôsobilé ohroziť bezpečnosť príslušnej časti lokálnej distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po predchádzajúcej písomnej výzve PLDS nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na lokálnu distribučnú sieť,
  - b) bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber plynu a odberateľ plynu neskončil s neoprávneným odberom plynu ani na základe predchádzajúcej výzvy PLDS, alebo odberateľ plynu neuhradil škodu spôsobenú neoprávneným odberom plynu alebo neuzatvoril dohodu o úhrade tejto škody v splátkach,
  - c) odberateľ plynu vykonal zmeny na odbernom plynovom zariadení bez predchádzajúceho písomného súhlasu PLDS,
  - d) bolo PLDS zabránené v prístupe k určenému meradlu a účastník trhu s plynom ani na základe predchádzajúcej písomnej výzvy PLDS nezabezpečil PLDS prístup k meradlu.

10.1.2 Odpojenie z lokálnej distribučnej siete sa môže vykonať aj na vlastnú žiadosť príslušného účastníka trhu s plynom.

## **10.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom z lokálnej distribučnej siete**

10.2.1 Odpojenie účastníka trhu s plynom sa vykonáva fyzickým oddelením potrubia, ktoré je súčasťou lokálnej distribučnej siete od potrubia, ktoré je súčasťou plynového zariadenia (odberného plynového zariadenia alebo plynárenského zariadenia), ktoré sa má od lokálnej distribučnej siete odpojiť.

10.2.2 Odpojením odberného miesta vykonávaným v súvislosti s neoprávneným odberom plynu, alebo v prípade zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom plynu je aj:

- a) demontáž plynomeru vykonaná v súvislosti s neoprávneným odberom plynu,
- b) fyzické prerušenie pripojovacieho plynovodu,
- c) akýkoľvek zásah do pripojovacieho plynovodu, ktorý znemožní distribúciu plynu do odberného miesta.

10.2.3 Pri fyzickom oddeľovaní týchto potrubí postupuje PLDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami.

10.2.4 Ak PLDS zistí na odbernom mieste neoprávnený odber plynu a určené meradlo sa nenachádza na verejne prístupnom mieste, má PLDS právo určiť pre toto odberné miesto nové technické podmienky pripojenia spolu s termínom na ich zrealizovanie. Ak odberateľ plynu na danom odbernom mieste nesplní takto stanovené podmienky pripojenia, nie je PLDS povinný obnoviť distribúciu plynu pre toto odberné miesto.

## **11 TECHNICKÉ PODMIENKY RIADENIA MIESNTEJ DISTRIBUČNEJ SIETE**

11.1 Riadenie lokálnej distribučnej siete zabezpečuje dispečing GGE-D, pričom v zmysle zákona o energetike v prípade potreby spolupracuje a vykonáva pokyny dispečingu SPP-D, ktorý zabezpečuje plnenie úloh plynárenského dispečingu na vymedzenom území

11.2 PLDS v prípade havarijných a stavov núdze postupuje podľa havarijného plánu PLDS, ako aj v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

## **12 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA**

12.1 PLDS je oprávnený meniť, dopĺňať alebo nahradiť tieto technické podmienky alebo ich časť v prípade

- a) zmeny príslušného všeobecne záväzného právneho predpisu,
- b) zmeny v technických možnostiach prevádzkovania lokálnej distribučnej siete,
- c) zabezpečenia riadneho plnenia povinní PLDS vyplývajúcich z platných všeobecne záväzných právnych predpisov,
- d) skvalitnenia a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností PLDS.

12.2 PLDS informuje užívateľa lokálnej distribučnej siete elektronicky, zaslaním oznámenia o zmene technických podmienok, na kontaktné miesto podľa príslušného ustanovenia zmluvy, a to najmenej 30 (slovom: tridsať) dní pred účinnosťou zmeny technických podmienok. Zmeny technických podmienok zverejňuje PLDS aj na svojom webovom sídle.

Príloha č. 1 k technickým podmienkam: Kvalitatívne parametre zemného plynu

<b>Kvalitatívne parametre zemného plynu</b>	
Zloženie plynu	v mol %
Metán (CH <sub>4</sub> )	min. 85
etán (C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> )	max. 5
propán (C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	max. 7
butány (C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )	
pentány (C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> + vyššie uhľovodíky)	
dusík (N <sub>2</sub> )	max. 7
oxid uhličitý (CO <sub>2</sub> )	
kyslík	nie je
<b>Obsah sírnych zložiek v mg.m<sup>-3</sup></b>	
H <sub>2</sub> S	max. 5
merkaptanová síra	max. 6
celková síra	max. 20
<b>Ostatné parametre</b>	
rosný bod vody pri tlaku 3,92 MPa	max. -7°C
rosný bod uhľovodíkov pri prevádzkovom tlaku	< 0°C
spaľovacie teplo	min. 34,9 MJ.m <sup>-3</sup> min. 9,7 kWh.m <sup>-3</sup>
Wobbeho index	45,7 – 53,9 MJ.m <sup>-3</sup> 12,7 – 14,9 kWh.m <sup>-3</sup>
relatívna hustota	0,555 – 0,700