

CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. Stará Turá

Technické podmienky

spoločnosti CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. Stará Turá, ako prevádzkovateľa
Distribučnej siete **plynu**, ktorými určuje technické podmienky prístupu, pripojenia do
Distribučnej siete a prevádzkovania Distribučnej siete
ktoré nadobúdajú účinnosť dňa 01.01.2014

Vypracoval: Ing. Milan Valenčík

1. Úvodné ustanovenia

1.1 Spoločnosť CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. so sídlom nám. Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, Slovenská republika, zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Trenčín, Oddiel: Sro, Vložka č.: 17081/R, je riadne oprávnená vykonávať distribúciu plynu (ďalej len „CHPE“); je držiteľom povolenia č. 2005P 0016 na distribúciu plynu a dodávku plynu na časti vymedzeného územia, vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví dňa 28. 10. 2005. CHPE je zároveň prevádzkovateľom miestnej distribučnej siete (ďalej len „PDS“).

1.2. Technické podmienky PDS (ďalej len „technické podmienky“), 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.“).

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

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

1.5. 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 PDS a s ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

1.6. 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.

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

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

2. DEFINÍCIE

2.1 Pojmy, ktoré sú už zadefinované v Zákone o energetike, Zákone o regulácii, Pravidlách trhu s plynom a v Prevádzkovom poriadku spoločnosti CHPE (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) majú ten istý význam aj v týchto Technických podmienkach. Okrem nich, nasledujúcimi zadefinovanými pojmami na účely týchto Technických podmienok sa rozumie:

„**miestnou distribučnou sieťou**“ distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná PDS a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim miestnu 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 miestnu distribučnú sieť od 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 Distribučnej sieti pre zadané podmienky odberu a pre zadané obmedzujúce podmienky, ktorý je vykonaný v súlade s fyzikálnymi pravidlami prúdenia plynu v plynovodoch, pričom:

- parametrami prúdenia plynu sa rozumejú priebehy tlaku, prietoku, teploty a rýchlosti vo všetkých potrubných úsekoch siete,

- zadanými podmienkami odberu sa rozumejú požadované hodnoty tlaku, teploty a prietoku v miestach odberu siete,

- zadanými obmedzujúcimi podmienkami sa rozumejú tlak v miestach odberu (definovaný v bode 2.2), 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 – SPP Distribúcia

„**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 CHPE v 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 Distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

„**minimálnym prevádzkovým tlakom**“ je najnižší tlak, pri ktorom je možné 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 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 uhlíkovodíkov**“ teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začínajú kondenzovať uhlíkovodíky obsiahnuté v plyne,

„**spaľovacím teplom**“ množstvo tepla, vyjadrené v MJ.m⁻³ alebo v kWh.m⁻³, uvoľnené úplným spálením jedného kubického metra (1 m³) 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 Distribučnej siete sa stanovuje samostatne pre každý výstupný bod, nakoľko hodnota technickej kapacity Distribučnej siete je odlišná v každom bode 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 bodoch odbočení 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 Distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so Zmluvou o pripojení k distribučnej sieti a Prevádzkovým poriadkom CHPE. Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v jeho 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 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 Distribučnej siete, ktorá môže ohroziť bezpečnosť a/alebo spoľahlivosť distribúcie zemného plynu v určitej časti Distribučnej siete,

„**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),

„**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.

3. TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO 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 PDS.

3.1.2 PDS stanoví prevádzkový tlak na výstupe z Distribučnej siete v súlade s článkom 4.3 týchto Technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne pre pripojenie k Distribučnej sieti).

3.1.3 Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z Distribučnej siete a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v Žiadosti o prístup do 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 a výstupných bodoch do a z 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 miestnej distribučnej siete sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia miestnej distribučnej siete s nadväzujúcou sieťou.

3.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do miestnej distribučnej siete sú povinní poskytovať PDS 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 miestnej distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty.

3.2.5 Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch miestnej distribučnej siete stanovuje PDS ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do miestnej distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu.

3.2.6 Vo výstupných bodoch miestnej distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné mesačné hodnoty vyhodnotenú v súlade s bodom 3.2.5. tohto odseku.

3.2.7 Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z miestnej distribučnej siete v energetických jednotkách vychádza PDS 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 miestnej distribučnej siete nesmie obsahovať:

- a) vodu a uhľovodíky v kvapalnom stave,
- b) pevné častice v takom množstve, ktoré by poškodilo materiály, používané pri distribúcii plynu,
- c) iné plyny, ktoré môžu mať vplyv na bezpečnosť alebo integritu miestnej distribučnej siete.

V opačnom prípade má PDS právo odmietnuť prevziať takýto plyn vo vstupných bodoch.

3.3 Technicko - komunikačné kritéria

Výmena údajov medzi užívateľom miestnej distribučnej siete a PDS sa uskutočňuje elektronicky.

4. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SIETI

4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k miestnej distribučnej sieti

4.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k miestnej distribučnej sieti určí PDS 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 PDS je povinný vo svojich vyjadreniach uviesť odkaz na príslušné technické predpisy, technické normy alebo technické pravidlá.

4.1.2 V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ plynu predloží PDS „Žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“, v ktorej odberateľ plynu uvedie rozsah zmeny pripojených spotrebičov alebo rozsah rekonštrukcie odberného plynového zariadenia. PDS 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 PDS vyjadří do 30 (slovom: tridsať) dní odo dňa jej doručenia.

4.1.3 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti sú nasledovné:

- a) existuje voľná technická kapacita v miestnej 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 PDS, alebo PDS 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 miestnej 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 4.3,

d) odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel a je schopné bezpečnej prevádzky, odberateľ plynu, resp. iný účastník trhu povinný preukázať platnou Správou o odbornej prehliadke a skúške pripojeného zariadenia, vypracovanej podľa osobitného predpisu,

e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplatení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej 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, súkromný pozemok bez súhlasu vlastníka s výstavbou pripojovacieho plynovodu alebo iné prekážky brániace vybudovaniu pripojovacieho plynovodu v dĺžke do 30 m, môže CHPE posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo CHPE pripojenie k Distribučnej sieti odmietne.

4.1.4 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 PDS; alebo

b) PDS 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.

4.1.5 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.

4.1.6 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.

4.1.7 Ak nie sú splnené vyššie uvedené technické podmienky pripojenia, PDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti zamietne.

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

4.1.9 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.

4.2 Pripojenie nadväzujúcej distribučnej siete

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

4.3 Stanovenie tlakovej úrovne

4.3.1 Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje PDS na základe hydraulického prepočtu.

4.3.2 V prípade požiadavky na pripojenie k miestnej distribučnej sieti je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v miestnej distribučnej sieti splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného PDS, tento zistí, že po pripojení plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti prevádzkový tlak neklesne pod:

a) žiadateľom požadovanú hodnotu tlaku na výstupe z miestnej distribučnej siete,

b) požadovaný minimálny pretlak pre existujúcich odberateľov plynu v každom odbernom mieste miestnej distribučnej siete,

c) hodnotu, ktorá by ohrozila prevádzku ostatných plynárenských zariadení, alebo znemožnila

distribúciu plynu do jednotlivých výstupných bodov z miestnej distribučnej siete podľa dohodnutých podmienok distribúcie plynu.

4.3.4 Minimálny a maximálny výstupný tlak z miestnej distribučnej siete pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k miestnej distribučnej sieti, bude uvedený vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“.

4.4 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta

4.4.1 Na základe návrhu odberateľa plynu na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, PDS špecifikuje konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“, konkrétne v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

4.4.2 Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti, určí PDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“, konkrétne v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

4.5 Technické požiadavky na meranie

4.5.1 Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do miestnej distribučnej siete a výstupe z miestnej distribučnej siete musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami.

4.5.2 Na žiadosť PDS je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.

4.5.3 Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode miestnej 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 nemeraného plynu.

4.5.4 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 tiež také meradlo, pri ktorom takéto umiestnenie nemá vplyv na prevádzku a presnosť jeho meraní.

4.5.5 Umiestnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu.

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

4.6 Stanovenie maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu, v závislosti od kategórie odberateľa plynu

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v miestnej 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 miestnej distribučnej sieti“.

5. TECHNICKÉ PODMIENKY TECHNICKEJ SÚČINNOSTI SIETÍ

5.1 Technické režimy prevádzky plynovodov vrátane vstupného a výstupného tlaku

5.1.1 PDS zodpovedá za to, že technický režim prevádzky plynovodov zabezpečí bezpečnú a spoľahlivú distribúciu plynu.

5.1.2 V rámci prevádzkovania miestnej distribučnej siete PDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo

- a) k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach miestnej distribučnej siete,
- b) k poklesu aktuálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach miestnej distribučnej siete pod stanovenú hodnotu minimálneho prevádzkového tlaku.

5.2 Technické podmienky vzájomnej prevádzkyschopnosti sietí

Z dôvodu zabezpečenia vzájomnej prevádzkyschopnosti miestnej distribučnej siete s nadväzujúcou distribučnou sieťou musia byť v prepojavacom bode týchto sietí dodržané najmä:

- a) maximálna a minimálna hodnota tlaku na vstupe do miestnej distribučnej siete,
- b) kvalitatívne parametre plynu,
- c) prietok plynu v medziach dohodnutých tolerancií.

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 miestnej 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 miestnej 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 miestnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady PDS. Odberateľ je povinný umožniť PDS 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 miestnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje PDS viac meradiel, ak dynamika odberu plynu je väčšia ako merací rozsah jedného meradla, alebo ak odberné plynové zariadenie je pripojené k miestnej 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 PDS.

6.1.1.9 Obchodnou jednotkou, v ktorej sa vyjadrujú a účtujú distribuované množstvá plynu je objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m^3) pri teplote $15^{\circ}C$, 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:

a) 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,

b) 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,

c) 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^3 plynu, meranie typu B pri spotrebe od 60 tis. m^3 do 400 tis. m^3 a meranie typu C pri spotrebe do 60 tis. m^3 . Oblasť použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.

6.1.1.13 Údaje z meradiel získava PDS priamym odpočtom údajov meradla v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia, ak je nainštalované. Za účelom overenia nameraných údajov je užívateľ miestnej distribučnej siete a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť PDS súčinnosť.

6.1.1.14 Údaje o množstve distribuovaného plynu namerané na meraniach typu A a B, ktoré sú získavané prostredníctvom telemetrického zariadenia, poskytne PDS užívateľovi miestnej distribučnej siete za podmienok uvedených v tomto bode. Užívateľ miestnej distribučnej siete môže požiadať PDS o sprístupnenie údajov z telemetrického zariadenia aj pre svojich odberateľov plynu. Údaje budú využívané a poskytované podľa nasledovných podmienok:

a) O prechode na režim diaľkového odpočtu údajov informuje PDS 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.

PDS poskytne užívateľovi miestnej 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 PDS poskytne na vyžiadanie užívateľovi miestnej distribučnej siete do 2 (slovom: dvoch) dní po ukončení príslušného mesiaca.

c) V prípade pochybností užívateľa miestnej distribučnej siete o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, postupuje užívateľ miestnej distribučnej siete a PDS podľa bodu 6.1.3 týchto technických podmienok.

d) Ak užívateľ miestnej 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 miestnej 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 PDS alebo ním poverená osoba (certifikovaná spoločnosť). O každej manipulácii s montážnymi značkami vyhotoví PDS písomný záznam v elektronickej forme alebo listinnej forme. Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len PDS. 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 PDS, ktorou je

a) Miloš Less – t. č. 0911 404 026,

b) pohotovostná služba – t. č. 0911 404 011.

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 nameraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nameraného plynu, môže odberateľ plynu vykonať len s predchádzajúcim súhlasom PDS 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 miestnej distribučnej siete, má právo požiadať PDS 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 PDS písomnú žiadosť o preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný do 15 dní od doručenia žiadosti užívateľa predložiť určené meradlo na preskúšanie v zmysle § 19 ods. 5 zákona o metrológii. PDS je taktiež oprávnený predložiť určené meradlo na preskúšanie na základe vlastného uváženia.

6.1.3.3 Meranie dodávok plynu počas preskúšavania uskutočňuje PDS pomocou náhradného určeného

meradla alebo iným vzájomne dohodnutým spôsobom. Ak to nie je možné, PDS 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 PDS. 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, PDS upraví množstvo plynu, namerané chybným určeným meradlom, o rozdiel v objeme, spôsobený zistenou chybou merania. PDS vykoná úpravu za obdobie preukázateľného trvania chyby; ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne určené, PDS použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly určeného meradla zo strany PDS.

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 PDS a užívateľom distribučnej siete. Ak k dohode nedôjde, určí sa odber plynu

a) 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 meralo správne,

b) 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 PDS, ktorý zohľadňuje technické podmienky miestnej distribučnej siete a technické parametre odberného miesta.

6.1.3.8 Dodané množstvo plynu počas metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie bude vyhodnotené PDS 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 miestnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu majú právo sa zúčastniť metrologickej kontroly určeného meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. Ak sa užívateľ miestnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu, napriek predchádzajúcemu oznámeniu PDS o vykonaní metrologickej kontroly meradla, nezúčastnia kontroly, má PDS 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 PDS neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie.

6.1.3.11 PDS 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 PDS prevádzkuje plynárenské zariadenia tvoriace súčasť miestnej distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť miestnej 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 miestnej distribučnej sieti

Existujúce pripojenia k miestnej distribučnej sieti je možné z hľadiska spôsobu pripojenia charakterizovať ako:

a) priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k miestnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak rovnaký ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom,

b) pripojenie prostredníctvom regulačnej zostavy – v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k miestnej 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 m³/ hod; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný regulačnou zostavou,

c) pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice – v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k miestnej 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 m³/ hod; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný v regulačnej stanici.

7. TECHNICKÉ PODMIENKY ZABEZPEČENIA PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI

7.1 Technické podmienky kontroly technického stavu plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

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

7.2 Technické podmienky rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

7.2.1 Na miestach pripojenia k miestnej distribučnej sieti, ako aj na miestach prepojenia 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.

7.2.2 PDS na základe výsledkov vykonanej technickej kontroly a po zhodnotení technického stavu príslušných plynárenských zariadení zväži, či je potrebné vykonať rekonštrukcie príslušných

plynárenských zariadení alebo či je nevyhnutné vykonať iné mimoriadne opatrenia.

7.2.3 PDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení, ktoré sú súčasťou miestnej distribučnej siete, spravidla v prípadoch vysokej poruchovosti príslušného plynárenského zariadenia spojenej s neprimeranou mierou rizika vzniku havárie na danom plynárenskom zariadení. Okrem toho môže PDS pristúpiť k rekonštrukcii plynárenských zariadení aj v prípade potreby modernizácie alebo rozširovania miestnej distribučnej siete z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, alebo v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoľahlivosti alebo plynulosti dodávky plynu.

7.2.4 PDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení tak, aby rekonštrukcia príslušnej časti miestnej distribučnej siete spravidla nevyvolala zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k miestnej distribučnej sieti.

7.2.5 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.

7.2.6 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.

7.3 Technické podmienky odorizácie plynu v miestnej distribučnej sieti

7.3.1 Vzhľadom na skutočnosť, že plyn (zemný plyn) je bez prirodzeného zápachu, z bezpečnostných dôvodov sa do plynu pridáva chemická látka, ktorej pary zabezpečujú stabilný a mimoriadne intenzívny a charakteristický zápach (ďalej ako „odorant“).

7.3.2 Účelom odorizácie plynu je zabezpečiť, aby odorizovaný plyn vykazoval výstražnú intenzitu zápachu najneskôr pri dosiahnutí nebezpečnej koncentrácie plynu v ovzduší, najmä v prípade jeho úniku z miestnej distribučnej siete alebo z odberného plynového zariadenia.

7.3.3 Odorizácia plynu sa vykonáva prostredníctvom odorizačného zariadenia, ktoré je súčasťou miestnej distribučnej siete.

7.3.4 Odorizácia plynu v miestnej distribučnej sieti sa, v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami, vykonáva na vstupe do miestnej distribučnej siete.

7.4 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky miestnej distribučnej siete

Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky miestnej 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 miestnu distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil narušenie prevádzkovej schopnosti miestnej distribučnej siete, resp. jej časti.

8. TECHNICKÉ PODMIENKY PRERUŠENIA DODÁVKY PLYNU

V zmysle § 64 ods. 2 má PDS právo bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS, 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.

8.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

8.1.1 V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach miestnej distribučnej siete.

8.1.2 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 PDS 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 PDS.

8.1.3 Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je PDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu v zmysle zákona o energetike a prevádzkového poriadku PDS.

8.2 Postup pri haváriách a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov

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

8.3 Postup pri technicky nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

PDS má právo prerušiť distribúciu plynu odberateľom plynu v príslušnej časti miestnej distribučnej siete tvorenej spoločným odberným plynárenským zariadením v prípade, že vlastník alebo osoba oprávnená užívať alebo spoločné odberné plynárenské zariadenie spravovať, nepredloží PDS na požiadanie revíziu správu spoločného odberného plynového zariadenia v lehote 30 dní od vyžiadania.

9. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE

9.1 Dôvody pre odpojenie zo siete z technického, prevádzkového alebo bezpečnostného hľadiska

9.1.1 PDS v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od miestnej distribučnej siete, ak

a) príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje bezpečnosť alebo je spôsobilé ohroziť bezpečnosť príslušnej časti miestnej distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po predchádzajúcej písomnej výzve PDS nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na miestnu distribučnú sieť,

b) bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber plynu a odberateľ plynu neskončil s neoprávneným odberom plynu ani na základe predchádzajúcej výzvy PDS, 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 PDS,

d) bolo PDS zabránené v prístupe k určenému meradlu a účastník trhu s plynom ani na základe predchádzajúcej písomnej výzvy PDS nezabezpečil PDS prístup k meradlu.

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

9.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom z miestnej distribučnej siete

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

9.2.2 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.

9.2.3 Pri fyzickom oddeľovaní týchto potrubí postupuje PDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami.

9.2.4. Ak PDS zistí na odbernom mieste neoprávnený odber plynu a určené meradlo sa nenachádza na verejne prístupnom mieste, má PDS 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 PDS povinný obnoviť distribúciu plynu pre toto odberné miesto.

10. TECHNICKÉ PODMIENKY RIADENIA MIEŠNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE

10.1 Riadenie miestnej distribučnej siete v zmysle zákona o energetike je zabezpečené prostredníctvom dispečingu SPP Distribúcia a.s.

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

11. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

11.1 PDS 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 miestnej distribučnej siete,
- c) zabezpečenia riadneho plnenia povinní PDS vyplývajúcich z platných všeobecne záväzných právnych predpisov,
- d) skvalitnenia a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností PDS.

11.2 PDS informuje užívateľa miestnej 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 PDS aj na svojom webovom sídle.

Tieto technické podmienky nadobúdajú platnosť a účinnosť 1. januára 2014

Príloha č. 1 k technickým podmienkam

Kvalitatívne parametre zemného plynu	
Zloženie plynu	v mol %
metán (CH ₄)	min. 85
etán (C ₂ H ₆)	max. 5
propán (C ₃ H ₈)	max. 7
butány (C ₄ H ₁₀)	
pentány (C ₅ H ₁₂ + vyššie uhľovodíky)	
dusík (N ₂)	max. 7
oxid uhličitý (CO ₂)	
kyslík	nie je
Obsah sírnych zložiek v mg. m ⁻³	
H ₂ S	max. 5
Merkaptanová síra	max. 6
Celková síra	max. 20
Ostatné parametre	
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 ⁻³ min. 9,7 kWh. m ⁻³
Wobbeho index	45,7 – 53,9 MJ.m ⁻³ 12,7 – 14,9 kWh. m ⁻³
relatívna hustota	0,555 – 0,700