

Technické podmienky

spoločnosti ENERGY ONE, s.r.o.

ako prevádzkovateľa Distribučnej siete, ktorými určuje technické podmienky prístupu, pripojenia do Distribučnej siete a prevádzkovania Distribučnej siete

Vypracoval: Ing. Radoslav Mulik, konateľ ENERGY ONE, s.r.o.
Technické podmienky nadobúdajú účinnosť dňa 15.7.2014

Obsah

1	Úvodné ustanovenia.....	4
1	Definícia pojmov.....	4
2	Technické podmienky prístupu do distribučnej siete.....	7
2.1	Technické požiadavky pre prístup do siete podľa typu účastníka trhu s plynom.....	7
2.2	Kvalitatívne parametre plynu.....	7
2.3	Spôsob komunikácie.....	8
3	Technické podmienky pripojenia k distribučnej sieti.....	8
3.1	Pripojenie plynových zariadení k nízkotlakovej a stredotlakovej Distribučnej sieti.....	8
3.1.1	Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti - kategória domácnosť.....	8
3.1.2	Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti - kategória mimo domácnosti.....	10
3.1.3	Pripojenie nadväzujúcej distribučnej siete.....	11
3.2	Stanovenie tlakovej úrovne.....	11
3.3	Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta.....	12
3.4	Technické požiadavky na meranie.....	12
3.5	Stanovenie maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu, v závislosti od kategórie odberateľa.....	13
4	Technické podmienky prevádzkovania distribučnej siete.....	14
4.1	Technické podmienky na meranie plynu.....	14
4.1.1	Základné pravidlá merania.....	14
4.1.2	Prevádzka a kontrola meradiel.....	16
4.1.3	Poruchy a poškodenia meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu.....	16
4.2	Prevádzkovanie plynárenských zariadení.....	17
4.3	Technické a prevádzkové obmedzenia pre Distribučnú sieť.....	18
4.4	Technické podmienky prevádzkovania priameho plynovodu.....	18
4.4.1	Spôsob pripojenia k priamemu plynovodu.....	18
4.5	Zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti.....	19
4.6	Odorizácia plynu.....	19
5	Podmienky prerušenia dodávky plynu.....	20

5.1	Plánované rekonštrukcie a opravy plynárenských	20
5.2	Postup pri haváriách a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov	20
5.3	Postup pri technický nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia.....	20
6	Odpojenie z distribučnej siete	20
7	Riadenie distribučnej siete.....	21
7.1	Princípy riadenia Distribučnej siete počas havarijných stavov a krízových situácií	22
8	Záverečné ustanovenia	22
9	Účinnosť.....	23
	Zoznam odkazov:.....	24
	Príloha č.1 Kvalitatívne parametre zemného plynu	29

1 Úvodné ustanovenia

Spoločnosť ENERGY ONE, s.r.o. IČO 33 366 937, so sídlom Čachtická 13, 831 06 Bratislava, Slovenská republika, zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Bratislava 1, Oddiel: Sro, Vložka č.: 6506/B, je riadne oprávnená vykonávať distribúciu plynu (ďalej len „ENERGY ONE“). V záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného, bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania siete je ENERGY ONE povinná na základe § 19 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) určiť technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania siete a určiť kritériá technickej bezpečnosti siete (ďalej len „Technické podmienky“).

Podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete určuje vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z.z.,

Na základe § 19 ods. 5 Zákona o energetike, je prevádzkovateľ distribučnej siete povinný uverejniť Technické podmienky, ktoré budú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom, najneskôr jeden mesiac pred nadobudnutím ich účinnosti.

1 Definícia pojmov

„Distribučnou sieťou“ distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná ENERGY ONE a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim Distribučnú sieť od akejkoľvek nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia. Pre posúdenie splnenia podmienok distribúcie plynu Distribučnou sieťou je rozhodujúce splnenie týchto podmienok v mieste osadenia hlavného uzáveru plynu oddeľujúceho 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 [1],

„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 3.2), 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 vrátane ťažobnej siete, pripojená k Distribučnej sieti,

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

„**prevádzkový tlak**“ je pretlak v násobkoch jednotky Pa, ktorý udržiava ENERGY ONE 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 uhlíkov**“ teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začínajú kondenzovať uhlíkové zložky 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 [2] 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 bode 4.1 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 Distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so Zmluvou o pripojení k Distribučnej sieti a Prevádzkovým poriadkom ENERGY ONE. 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 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 protikorózneho ochrany plynovodu),

Všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá na ktoré sa odkazuje v tomto dokumente sú odkazmi na ich platné znenie. V prípade, že 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. Ak je to vhodné alebo potrebné, budú sa primerane aplikovať aj všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, ktoré v týchto Technických podmienkach nie sú výslovne uvedené.

Technickou normou sa pre účely týchto Technických podmienok rozumie technická norma vydaná podľa osobitného právneho predpisu [3].

Technickým pravidlom sa pre účely týchto Technických podmienok rozumie 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 [4].

Podmienky, právne vzťahy a údaje ktoré majú charakter obchodných podmienok alebo údajov, sú upravené v Prevádzkovom poriadku.

2 Technické podmienky prístupu do distribučnej siete

2.1 Technické požiadavky pre prístup do siete podľa typu účastníka trhu s plynom

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. ENERGY ONE stanoví prevádzkový tlak na výstupe z Distribučnej siete v súlade s článkom 4.2 týchto Technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne pre pripojenie k Distribučnej sieti). 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.

2.2 Kvalitatívne parametre plynu

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“). Pre určenie kvalitatívnych parametrov plynu na vstupoch do Distribučnej siete sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia Distribučnej siete s nadväzujúcou sieťou. Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do Distribučnej siete sú povinní poskytovať ENERGY ONE údaje o kvalite dodávaného zemného plynu. Musia zároveň vytvoriť také podmienky, aby namerané údaje o kvalite plynu bolo možné prenášať telemetrickou sústavou. Vo vstupných bodoch Distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty. To sa nevzťahuje na hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu z ťažobnej siete, v prípade ktorého sa hodnotia priemerné mesačné údaje.

Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch Distribučnej siete stanovuje ENERGY ONE ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do Distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu. Vo výstupných bodoch Distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné mesačné hodnoty vyhodnotené podľa vyššie uvedeného postupu. Pre potreby hodnotenia kvality plynu distribuovaného koncovým odberateľom, ktorým je dodávka plynu fakturovaná v ročných intervaloch, sa kvalitatívne parametre plynu vyhodnocujú ako aritmetický priemer mesačných údajov za posledných 12 mesiacov.

Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z Distribučnej siete v energetických jednotkách stanovuje prevádzkovateľ distribučnej siete priemernú hodnotu spaľovacieho tepla objemového postupom podľa osobitného právneho predpisu [1]. Ak ENERGY ONE z dôvodu poruchy merania alebo prenosu nemá k dispozícii hodnoty z niektorého zo vstupných bodov Distribučnej siete, použije pre stanovenie priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového náhradné hodnoty, ktoré sú technicky zdôvodnené, ako napr.:

- poslednú platnú hodnotu pri ustálených parametroch plynu vo vstupnom bode, alebo
- priemernú hodnotu za obdobie vhodne charakterizujúce parametre plynu vo vstupnom bode, alebo
- hodnotu z najbližšieho meracieho miesta, v ktorom sa merajú parametre toho istého prúdu plynu.

Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do 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 Distribučnej siete.

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

2.3 Spôsob komunikácie

Výmena údajov medzi užívateľom Distribučnej siete a ENERGY ONE prebieha elektronickou komunikáciou buď prepojením informačných systémov, alebo elektronickou poštou.

3 Technické podmienky pripojenia k distribučnej sieti

3.1 Pripojenie plynových zariadení k nízkotlakovej a stredotlakovej Distribučnej sieti

Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k Distribučnej sieti určí ENERGY ONE 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. V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ predkladá ENERGY ONE žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste. ENERGY ONE 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.

3.1.1 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti - kategória domácnosť

- existuje voľná technická kapacita v Distribučnej sieti na celej trase od vstupného bodu do Distribučnej siete až po požadované odberné miesto,
- pred budúcim odberným miestom je vybudovaný distribučný plynovod vo vlastníctve ENERGY ONE, alebo ENERGY ONE 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,
- požiadavka odberateľa, resp. žiadateľa o pripojenie umožňuje prevádzku 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 požadovanom odbernom mieste a v odberných miestach všetkých už pripojených koncových odberateľov v zmysle článku 4.2.,
- odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov [5], technických noriem [6] a technických pravidiel [7], a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ povinný preukázať Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške vyhradeného technického plynového zariadenia [8], vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru

plynu, ktorý bude umiestnený v oploteňí 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, železničná trať, súkromný pozemok bez súhlasu vlastníka s výstavbou pripojovacieho plynovodu alebo iné prekážky brániace vybudovaniu pripojovacieho plynovodu v dĺžke do 20 m, môže ENERGY ONE posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo ENERGY ONE pripojenie k Distribučnej sieti odmietne.

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 žiadateľa sa nachádza napr. kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, obojsmerná komunikácia, železničná trať, vodný tok, resp. iné technické prekážky). Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:
 - je vo vlastníctve ENERGY ONE;
 - alebo ENERGY ONE v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva pripojovací plynovod na základe právneho titulu, z ktorého vyplýva právo ENERGY ONE pripájať na toto zariadenie ďalších žiadateľov;
 - alebo existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) pripojovacieho plynovodu na pripojenie pripojovacieho plynovodu žiadateľa;
- alebo ak je splnená jedna z nasledovných podmienok:
 - existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) nehnuteľnosti (stavba, pozemok) žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na jeho nehnuteľnosti;
 - existuje rozhodnutie súdu o hospodárení so spoločnou vecou (stavba, pozemok), z ktorého vyplýva súhlas udelený žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na predmetnej nehnuteľnosti;
 - Žiadateľ je spoluvlastníkom pripojovacieho plynovodu a existuje písomný súhlas nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov pripojovacieho plynovodu počítanej podľa podielov s ich úradne overenými podpismi.

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 a úradne overeným podpisom a buduje sa na náklady žiadateľa, ktorý sa chce týmto spôsobom pripojiť. 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.

Hlavný uzáver plynu je zvyčajne umiestnený na hranici pozemku, resp. objektu žiadateľa. V prípade obnovy distribučnej siete ENERGY ONE umiestni hlavný uzáver plynu vrátane určeného meradla plynu na hranicu pozemku alebo hranicu objektu odberateľa, do ktorého je dodávaný plyn. Na základe žiadosti ENERGY ONE je odberateľ plynu povinný upraviť, t.j. zriadiť odberné plynové zariadenie na svoje náklady v súlade s novým umiestnením hlavného uzáveru plynu.

3.1.2 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti - kategória mimo domácnosti

- existuje voľná technická kapacita v Distribučnej sieti na celej trase od vstupného bodu do požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta,
- pred budúcim odberným miestom je vybudovaný distribučný plynovod vo vlastníctve ENERGY ONE alebo ENERGY ONE 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,
- požiadavka odberateľa, resp. žiadateľa o pripojenie, alebo iného účastníka trhu, umožňuje prevádzku 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 dopadu na úroveň tlaku plynu potrebnú pre ostatných odberateľov v zmysle článku 4.2.,
- odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov[5], technických noriem [6] a technických pravidiel [7], a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ, resp. iný účastník trhu, povinný preukázať Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške vyhradeného technického plynového zariadenia [8],
- vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplotení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej Distribučnej siete nepresahuje 30 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 ENERGY ONE posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo ENERGY ONE pripojenie k Distribučnej sieti odmietne.

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 žiadateľa sa nachádza napr. kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, obojsmerná komunikácia, železničná trať, vodný tok, resp. iné technické prekážky). Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:
 - je vo vlastníctve ENERGY ONE;
 - alebo ENERGY ONE v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva pripojovací plynovod na základe právneho titulu, z ktorého vyplýva právo ENERGY ONE pripájať na toto zariadenie ďalších žiadateľov;
 - alebo existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) pripojovacieho plynovodu na pripojenie pripojovacieho plynovodu žiadateľa;
- alebo ak je splnená jedna z nasledovných podmienok:

- existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) nehnuteľnosti (stavba, pozemok) žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na jeho nehnuteľnosti;
- existuje rozhodnutie súdu o hospodárení so spoločnou vecou (stavba, pozemok), z ktorého vyplýva súhlas udelený žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na predmetnej nehnuteľnosti;
- Žiadateľ je spoluvlastníkom pripojovacieho plynovodu a existuje písomný súhlas nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov pripojovacieho plynovodu počítanej podľa podielov s ich úradne overenými podpismi.

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 a úradne overeným podpisom a buduje sa na náklady žiadateľa, ktorý sa chce týmto spôsobom pripojiť. 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.

Hlavný uzáver plynu je zvyčajne umiestnený na hranici pozemku, resp. objektu žiadateľa. V prípade obnovy distribučnej siete ENERGY ONE umiestni hlavný uzáver plynu vrátane určeného meradla plynu na hranicu pozemku alebo hranicu objektu odberateľa, do ktorého je dodávaný plyn. Na základe žiadosti ENERGY ONE je odberateľ plynu povinný upraviť, t.j. zriadiť odberné plynové zariadenie na svoje náklady v súlade s novým umiestnením hlavného uzáveru plynu.

V prípade ak nie sú splnené vyššie uvedené podmienky ENERGY ONE žiadosť o pripojenie zamietne.

Ak sa v danej lokalite neplánuje rozširovať Distribučná sieť resp. ak nie sú vydané platné technické podmienky rozšírenia Distribučnej siete inému žiadateľovi, môže žiadateľ (po zamietnutí žiadosti o pripojenie odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti) požiadať o rozšírenie Distribučnej siete.

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 je žiadateľ o pripojenie.

3.1.3 Pripojenie nadväzujúcej distribučnej siete

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

V prípade akejkoľvek zmeny maximálneho alebo minimálneho hodinového odberu v letnom alebo zimnom období nad/pod hodnotu uvedenú v žiadosti o pripojenie, je prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete povinný požiadať ENERGY ONE o súhlas s navrhovanou zmenou vo forme písomnej žiadosti.

3.2 Stanovenie tlakovej úrovne

Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje ENERGY ONE na základe hydraulického prepočtu. V prípade požiadavky na pripojenie k Distribučnej sieti v mieste kde je táto tvorená nízkotlakovým alebo stredotlakovým plynovodom, podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v Distribučnej sieti je splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného ENERGY ONE, dôjde ENERGY ONE k záveru, že po pripojení plynového zariadenia k Distribučnej sieti:

- pretlak v jednotlivých uzlových bodoch siete neklesne v prípade použitia regulátora tlaku plynu s min. vstupným pretlakom do 50 kPa pod 1,5 násobok tohto pretlaku, v prípade regulátora tlaku plynu s min. vstupným pretlakom nad 50 kPa (vrátane) pod 1,2 násobok tohto pretlaku,
- v mieste prepojenia nízkotlakového a stredotlakového plynovodu (koncové vetvy) neklesne pretlak pod 1,1 násobok pretlaku pri ktorom daný regulátor tlaku plynu podľa svojej výkonovej krivky zabezpečuje požadovaný výkon,
- pretlak v jednotlivých uzloch nízkotlakovej siete neklesne pod 1,8 kPa.

Minimálny a maximálny výstupný tlak z Distribučnej siete pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k Distribučnej sieti, bude uvedený v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“).

3.3 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta

Na základe návrhu odberateľa na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, ENERGY ONE špecifikuje konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“) stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

Na základe návrhu prevádzkovateľa nadväzujúcej siete na miesto pripojenia Distribučnej siete a nadväzujúcej siete a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, ENERGY ONE špecifikuje konkrétne miesto pripojenia. Umiestnenie prepojovacích bodov (vstupného a výstupného), v ktorých dôjde k vzájomnému pripojeniu Distribučnej siete a nadväzujúcej siete, sa dohodne medzi prevádzkovateľmi oboch sietí v osobitnej dohode.

Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti, určí ENERGY ONE v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“) stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o vzájomné pripojenie nadväzujúcich sietí, sa dohodne medzi ENERGY ONE a prevádzkovateľom nadväzujúcej siete v osobitnej dohode.

3.4 Technické požiadavky na meranie

Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do a výstupe z Distribučnej siete musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami [9] a technickými pravidlami [10]. Na žiadosť ENERGY ONE je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.

Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode 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. Meradlo sa umiestni tak, aby pokiaľ možno 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. Umístnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu. V prípadoch hodných osobitného zreteľa môže ENERGY ONE povoliť odberateľovi zriadiť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný montážnou značkou ENERGY ONE v uzavretej polohe.

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

Pre účely vyhodnocovania kapacity v Distribučnej sieti a ekonomickej efektívnosti technického riešenia pripojenia sa použijú v závislosti na teplotnej oblasti nasledovné hodnoty maximálnych odberov plynu, ak ide o odberateľa **kategórie domácnosť – IBV** [11]:

maximálny hodinový odber: $Q_{IBV}(-10^{\circ}\text{C}; -12^{\circ}\text{C}) = 1,4 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-14^{\circ}\text{C}; -16^{\circ}\text{C}) = 1,5 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-18^{\circ}\text{C}) = 1,6 \text{ m}^3/\text{hod}$

maximálny denný odber: $Q_{IBV}(-10^{\circ}\text{C}; -12^{\circ}\text{C}) = 33,6 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-14^{\circ}\text{C}; -16^{\circ}\text{C}) = 36,0 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-18^{\circ}\text{C}) = 38,4 \text{ m}^3/\text{hod}$

ročný odber (jednotne): $RQ_{IBV} = 2\,425 \text{ m}^3/\text{rok}$
 Teplotné oblasti sú špecifikované v príslušnej technickej norme [12].

Poznámka: V prípade ak sa jedná o nadštandardne vybaveného odberateľa v tejto kategórii (nadštandardný odberateľ je odberateľ, ktorého obytná plocha presahuje 300 m², alebo využíva plyn pre ohrev vody v bazéne, vykurovanie skleníkov, sauny a pod...) sa určujú odbery individuálne.

Pre účely vyhodnocovania kapacity v Distribučnej sieti a ekonomickej efektívnosti technického riešenia pripojenia sa použijú nasledovné hodnoty maximálnych odberov plynu, ak ide o odberateľa **kategórie domácnosť – KBV** [13], a ak sa plyn využíva **len pre účely varenia**:

maximálny hodinový odber: $Q_{KBV} = 0,12 \text{ m}^3/\text{hod}$
 maximálny denný odber: $Q_{KBV} = 0,6 \text{ m}^3/\text{deň}$

ročný odber: $RQ_{KBV} = 69 \text{ m}^3/\text{rok}$

Pre účely vyhodnocovania kapacity v Distribučnej sieti a ekonomickej efektívnosti technického riešenia pripojenia sa použijú v závislosti na teplotnej oblasti nasledovné hodnoty maximálnych odberov plynu, ak ide o odberateľa **kategórie domácnosť - KBV**, a ak sa plyn využíva **pre účely varenia ako aj na účely vykurovania a/alebo prípravu TÚV**:

maximálny hodinový odber: $Q_{KBV}(-10^{\circ}\text{C}; -12^{\circ}\text{C}) = 0,8 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-14^{\circ}\text{C}; -16^{\circ}\text{C}) = 0,9 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-18^{\circ}\text{C}) = 1,0 \text{ m}^3/\text{hod}$

maximálny denný odber: $Q_{IBV}(-10^{\circ}\text{C}; -12^{\circ}\text{C}) = 19,2 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-14^{\circ}\text{C}; -16^{\circ}\text{C}) = 21,6 \text{ m}^3/\text{hod}$
 $Q_{IBV}(-18^{\circ}\text{C}) = 24,0 \text{ m}^3/\text{hod}$

ročný odber (jednotne): $RQ_{KBV\dot{s}} = 1\,087 \text{ m}^3/\text{rok}$

Teplotné oblasti sú špecifikované v príslušnej technickej norme[12].

Kategória mimo domácnosť

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v Distribučnej sieti sa použijú hodnoty maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu v členení na letné a zimné obdobie, ktoré žiadateľ uvedie v „Žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“ [14]. V prípade, že odberateľ 36 po sebe nasledujúcich mesiacov nedosiahol maximálny hodinový odber uvedený v „Žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“ a teda nevyužíva kapacitu, ktorú deklaroval v žiadosti o pripojenie, napriek tomu, že bola dosiahnutá minimálna teplota podľa normy STN EN 12831, je ENERGY ONE oprávnený znížiť maximálny hodinový odber odberného miesta na úroveň maximálnej hodnoty, ktorá bola odberateľom dosiahnutá. ENERGY ONE o tejto skutočnosti odberateľa písomne informuje.

4 Technické podmienky prevádzkovania distribučnej siete

4.1 Technické podmienky na meranie plynu

4.1.1 Základné pravidlá merania

V meracích miestach vo vstupných bodoch Distribučnej siete sa meria prietok a pretečené množstvo plynu, jeho tlak a teplota a stanovujú sa kvalitatívne parametre plynu. Namerané hodnoty musia byť spracované aj vo forme vhodnej pre telemetrický prenos údajov. V meracích miestach vo výstupných bodoch 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. Objemové množstvo plynu a hodnota spaľovacieho tepla objemového sú merané meradlami, ktorých konštrukčné vyhotovenie, technické a metrologické charakteristiky musia spĺňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [15] pre určené meradlá.

V prípade, ak je množstvo plynu dodávané do odberného miesta merané viacerými meradlami, určí sa množstvo plynu dodané do odberného miesta na základe údajov nameraných meradlami. Meradlo vo výstupnom bode Distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady ENERGY ONE. Odberateľ je

povinný umožniť ENERGY ONE inštaláciu meradla a telemetrického zariadenia (zariadenia na diaľkový prenos dát). Odberateľ poskytne elektrické napájanie pre meradlo a telemetrické zariadenia, umiestnené v jeho priestoroch.

Konkrétne meradlo nainštalované u koncového odberateľa sa vrátane technických údajov a výrobných čísel uvedie v montážnom liste meradla ktorý môže mať papierovú, alebo elektronickú podobu. Meradlá musia pracovať v rámci svojich meracích rozsahov v súlade s príslušnými technickými normami, uznávanými technickými pravidlami a odporúčaniami výrobcu.

Vo výstupnom bode Distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa, inštaluje ENERGY ONE viac meradiel ak dynamika odberu plynu je väčšia ako merací rozsah jedného meradla, alebo ak odberné plynové zariadenie je pripojené k Distribučnej sieti vo viacerých miestach pripojenia s jednou alebo viacerými tlakovými úrovňami.

Použitie meradiel musia zodpovedať požiadavkám všeobecne záväzných právnych predpisov. Následné overenie meradiel zabezpečuje ENERGY ONE. Meradlá počas prevádzky musia pracovať v rámci hraníc chýb povolených všeobecne záväzným právnym predpisom.

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 $101,325\text{ kPa}$ a relatívnej vlhkosti 0%.

Prepočet množstiev plynu nameraných pri prevádzkových podmienkach na obchodné jednotky sa realizuje v súlade s osobitným právnym predpisom [1].

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, 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, 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 alebo v odôvodnených prípadoch na základe rozhodnutia ENERGY ONE diaľkovým prenosom minimálne jedenkrát ročne.

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 . Oblasti použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.

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

Užívateľ Distribučnej siete má právo požiadať ENERGY ONE o umožnenie získavania dát z meraní typu A a telemetrických zariadení ENERGY ONE. Spôsob poskytnutia dát resp. napojenia zariadení na

spristupnenie dát stanoví ENERGY ONE, pričom pripojenie cez dátový sériový port prepočítavača prietoku plynu je vylúčené. Náklady spojené so zriadením a prevádzkou takýchto zariadení na prenos dát a na ich vizualizáciu znáša ten, kto o ich zriadenie požiadal. Takto poskytované dáta budú mať iba informatívny charakter. ENERGY ONE nezodpovedá za prípadné škody vzniknuté v súvislosti s využívaním týchto dát. ENERGY ONE nezodpovedá za pozastavenie alebo dočasné znemožnenie poskytovania údajov o odbratom množstve plynu užívateľovi Distribučnej siete, počas doby nevyhnutnej na odstránenie poruchy, vykonanie kontroly alebo výmeny meracieho zariadenia, telemetrického zariadenia alebo ich častí. To isté je platné aj pre koncového odberateľa.

4.1.2 Prevádzka a kontrola meradiel

Meradla a uzávery obtokov meradiel sú proti manipulácii neoprávnenými osobami chránené montážnymi značkami (ďalej aj ako „plomba“), ktoré osádza ENERGY ONE alebo ním poverená fyzická alebo právnická osoba (montážna organizácia). Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len ENERGY ONE. Vo výnimočných prípadoch, keď hrozí nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ a túto skutočnosť neodkladne, s uvedením času otvorenia, oznámi na pracovníkom ENERGY ONE, prostredníctvom poruchovej linky. Čísla telefónov zverejňuje ENERGY ONE na internetovej stránke. Odberateľ je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meradla.

ENERGY ONE vykonáva prevádzkovú kontrolu meradiel u meraní typu A a B v súlade s osobitným právnym predpisom [15], ktorej cieľom je zistiť, či meradlá pracujú v rámci prípustných odchýlok, ktoré sú definované v príslušných predpisoch. Kontrolu vykonáva s vedomím koncového odberateľa, ktorý má možnosť sa jej zúčastniť. Kontrola sa vykoná metrologicky zabezpečenými kontrolnými meradlami s vyššou presnosťou ako je prípustná chyba meradla.

Meradlo, ktoré nevyhovelo pri prevádzkovej kontrole predloží ENERGY ONE na úradné preskúšanie a podľa jeho výsledkov koriguje nesprávne namerané množstvo distribuovaného plynu. Akýkoľvek zásah do časti odberného plynového zariadenia, ktorou sa distribuuje nameraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nameraného plynu, môže odberateľ vykonať len po predchádzajúcom odsúhlasení s ENERGY ONE a za podmienok ním stanovených.

4.1.3 Poruchy a poškodenia meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu

Každý účastník trhu s plynom, ktorého oprávnené záujmy môžu byť poškodené nesprávnym meraním v konkrétnom výstupnom bode z Distribučnej siete, má právo požiadať ENERGY ONE o úradné preskúšanie meradla inštalovaného na odbernom mieste podľa zákona o metrológii. ENERGY ONE do 15 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečí výmenu meradla a predloží reklamované meradlo na preskúšanie.

ENERGY ONE počas preskúšavania reklamovaného meradla zabezpečí meranie náhradným, metrologicky zabezpečeným meradlom. Ak to nie je možné, ENERGY ONE a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odbraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného meradla. V prípade zistenia chyby reklamovaného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu [15], náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí ENERGY ONE. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu [15], uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.

ENERGY ONE upraví množstvo plynu namerané chybným meradlom o rozdiel v objeme spôsobený zistenou chybou merania, pričom úpravu vykoná za obdobie preukázateľného trvania chyby. Ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne určené, ENERGY ONE použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly meradla zo strany ENERGY ONE.

Ak meradlo v dôsledku poruchy nezaznamenávalo prietok, alebo ak vplyv poruchy meradla na vykázané množstvo nemožno určiť, ENERGY ONE vyhodnotí dodané množstvo plynu niektorým z nasledovných spôsobov:

- za časové obdobie od poslednej kontroly meradla zo strany ENERGY ONE s použitím nameraného množstva dodaného plynu za rovnaké obdobie predchádzajúceho roka, s prihliadnutím na zmeny v počte a prevádzke plynových spotrebičov,
- podľa odberov zemného plynu pred a/alebo po poruche za obdobie dostatočne charakterizujúce spôsob odberu,
- podľa údajov záložného meradla ak je v meracom mieste inštalované a ak bolo počas poruchy hlavného meradla v prevádzke,
- v prípade poruchy časti súboru meradiel, ak je to možné podľa dostupných spoľahlivých údajov nahradzujúcich údaje z chybnej časti,
- použitím typových diagramov dodávky.

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 poškodenie meradla, určí sa toto množstvo plynu spôsobom písomne dohodnutým s príslušným účastníkom trhu s plynom a/alebo na základe náhradného výpočtu ENERGY ONE, ktorý zohľadňuje technické podmienky Distribučnej siete a technické parametre odberného miesta. Dodané množstvo plynu počas prevádzkovej alebo metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie bude vyhodnotené ENERGY ONE ako súčin doby kontroly a priemernej hodnoty prietoku plynu pred a po vykonaní kontroly, v súlade s príslušnými technickými normami [16].

Pri meraniach typu A a B majú užívateľ Distribučnej siete a koncový odberateľ plynu právo sa zúčastniť prevádzkovej kontroly alebo metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. V prípade ich neúčasti má ENERGY ONE právo vykonať kontroly sám, pričom výsledky kontrol sú záväzné.

Poruchu meradla, poškodenie overovacích alebo montážnych značiek meradla je dotknutý účastník trhu s plynom povinný oznámiť ENERGY ONE neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie. ENERGY ONE je povinný poruchu meradla neodkladne odstrániť, alebo vymeniť chybné meradlo za bezchybné, metrologicky zabezpečené. Tam, kde je k dispozícii, použije sa počas odstraňovania poruchy alebo výmeny vadného 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 vyššie uvedených odsekov.

4.2 Prevádzkovanie plynárenských zariadení

ENERGY ONE prevádzkuje plynárenské zariadenia tvoriace súčasť Distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť Distribučnej siete a spoľahlivá distribúcia plynu Distribučnou sieťou. Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [17], technickými normami [18], a technickými pravidlami [19].

Spôsoby pripojenia k Distribučnej sieti:

- priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k 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 plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k 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,
- pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice – v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k 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.

4.3 Technické a prevádzkové obmedzenia pre Distribučnú sieť

V príslušných miestach 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.

Technickými a prevádzkovými obmedzeniami pre Distribučnú sieť sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti Distribučnej siete v dôsledku vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv a údržby, ako aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu spôsobené krízovou situáciou alebo činnosťami vykonávanými v záujme predchádzania krízovej situácie, alebo spôsobené haváriou alebo poruchou na plynárenských zariadeniach alebo odstraňovaním ich následkov.

4.4 Technické podmienky prevádzkovania priameho plynovodu

Prevádzkovateľ priameho plynovodu je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie priameho plynovodu bez negatívnych účinkov na prevádzku Distribučnej siete. Priamy plynovod pripojený k Distribučnej sieti musí byť prevádzkovaný v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [17], technickými normami [18] a technickými pravidlami [19].

4.4.1 Spôsob pripojenia k priamemu plynovodu

Priamy plynovod k Distribučnej sieti možno pripojiť len za podmienky, že v príslušnom mieste Distribučnej siete je dostatočná technická kapacita pre pripojenie. Pripojenie priameho plynovodu musí byť vykonané v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [5], technickými normami [6] a technickými pravidlami [7].

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

4.5 Zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti

V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia, ENERGY ONE vykonáva odborné prehliadky a odborné skúšky plynárenských zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [17], technickými normami [18] a technickými pravidlami [19].

V prípade požiadavky na inštaláciu nového obchodného meradla na spoločné odberné plynárenské zariadenie má ENERGY ONE právo požiadať žiadateľa o predloženie revíznej správy spoločného odberného plynárenského zariadenia, na ktoré sa chce pripojiť. Predloženie revíznej správy spoločného odberného plynárenského zariadenia môže ENERGY ONE požiadať aj v prípade, ak zistí nevyhovujúci technický stav spoločného odberného plynárenského zariadenia.

Na miestach pripojenia k 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 [17], technickými normami [18] a technickými pravidlami [19].

ENERGY ONE 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.

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

ENERGY ONE pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení tak, aby rekonštrukcia príslušnej časti Distribučnej siete spravidla nevyvolala zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k Distribučnej sieti.

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. Pri rekonštrukcii plynárenského zariadenia musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa technologických postupov spracovaných v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi [20], technickými normami [21], technickými pravidlami [22] a musia byť odsúhlasené s ENERGY ONE.

4.6 Odorizácia plynu

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“). 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 Distribučnej siete alebo z odberného plynového zariadenia. Odorizácia plynu sa vykonáva prostredníctvom technických zariadení – tzv. odorizačných zariadení, ktoré sú súčasťou Distribučnej

siete. Odorizácia plynu v Distribučnej sieti sa, v súlade s príslušnými technickými normami [23] a technickými pravidlami [24], vykonáva najneskôr na vstupe do miestnej siete.

5 Podmienky prerušenia dodávky plynu

5.1 Plánované rekonštrukcie a opravy plynárenských

V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach Distribučnej siete. V prípade, že 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 ENERGY ONE 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, ak si nedohodnú kratšiu lehotu [25]. Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je ENERGY ONE povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu [26].

5.2 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 vykoná ENERGY ONE všetky nevyhnutné opatrenia k odstráneniu havárie alebo poruchy, s cieľom rýchleho obnovenia distribúcie zemného plynu pre účastníkov trhu s plynom.

5.3 Postup pri technický nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

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

6 Odpojenie z distribučnej siete

ENERGY ONE v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od Distribučnej siete:

- ak príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje bezpečnosť alebo je spôsobilé ohroziť bezpečnosť príslušnej časti Distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve ENERGY ONE nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na Distribučnú sieť,

- ak bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber plynu, a odberateľ neskončil s neoprávneným odberom plynu ani po výzve ENERGY ONE alebo odberateľ neuhradil škodu spôsobenú neoprávneným odberom alebo neuzatvoril dohodu o úhrade tejto škody v splátkach,
- ak odberateľ plynu vykonal zmeny na odbernom plynovom zariadení bez predchádzajúceho písomného súhlasu ENERGY ONE,
- ak bolo ENERGY ONE zabránené v prístupe k meradlu, a účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve ENERGY ONE nezabezpečil ENERGY ONE prístup k meradlu a umožnenie prístupu k meradlu písomne neoznámil ENERGY ONE aspoň 5 dní vopred.

Odpojenie zo siete sa môže vykonať aj na vlastnú žiadosť príslušného účastníka trhu s plynom.

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

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

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

Pri fyzickom oddelovaní týchto potrubí postupuje ENERGY ONE v súlade s príslušnými technickými normami [18] a technickými pravidlami [19].

ENERGY ONE je oprávnený oznámiť užívateľovi Distribučnej siete, ktorý dodáva plyn odberateľovi na odbernom mieste, že boli splnené podmienky na odpojenie z dôvodu neoprávneného odberu alebo zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu.

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

7 Riadenie distribučnej siete

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky v súlade s § 66 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike svojim rozhodnutím č. 750/2006 – 3410 zo dňa 11.4.2006 určilo, že úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území je povinný plniť Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Ku dňu 1.7.2006 došlo k odčleneniu činnosti distribúcie od spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Od tohto dňa činnosti súvisiace s distribúciou zemného plynu (teda aj úlohy plynárenského dispečingu) vykonáva spoločnosť SPP – distribúcia, a.s.

Dispečing SPP-distribúcia je nadriadeným dispečingom aj na vymedzenom území distribučnej siete ENERGY ONE. Dispečing SPP-distribúcia a ENERGY ONE spolupracujú a navzájom komunikujú s cieľom zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej prevádzky Distribučnej siete ENERGY ONE.

7.1 Princípy riadenia Distribučnej siete počas havarijných stavov a krízových situácií

V prípade vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie dispečing vykonáva opatrenia v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov [27].

Koordinácia jednotlivých činností pri vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie je zabezpečovaná príslušnými zložkami dispečingu SPP-Distribúcia a ENERGY ONE. Pre úspešné zvládnutie havarijného stavu na Distribučnej sieti je nutné vykonať kroky v súlade s havarijným plánom ENERGY ONE.

Pri riadení krízovej situácie je zo strany dispečingu nutné vykonať nasledovné opatrenia:

- vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia
- oznámiť ministerstvu vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne
- uverejniť v masovokomunikačných prostriedkoch vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne a obmedzujúcich opatrení,
- informovať ministerstvo o opatreniach podľa §21 odsek 5 zákona č. 251/2012 Z.z.
- aktivovať dostupné nástroje na riešenie krízovej situácie (odstránenie havárie, dodávky plynu z podzemných Zásobníkov, spolupráca s užívateľom Distribučnej siete – možnosti dodatočných zdrojov plynu, ...),
- priebežné vyhodnocovanie situácie v Distribučnej sieti,
- odvolanie krízovej situácie a jej úrovne na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia
- uverejniť v masovokomunikačných prostriedkoch ukončenie krízovej situácie a jej úrovne a obmedzujúcich opatrení,
- oznámiť ministerstvu odvolanie krízovej situácie.

Poskytovanie údajov vzťahujúcich sa na jednotlivé odberové stupne a odberové krivky a spôsob určenia základného odberového stupňa a obmedzujúcich odberových stupňov, základnej vykurovacej krivky a obmedzujúcich vykurovacích kriviek sa vykonáva v súlade s osobitným právnym predpisom [27].

8 Záverečné ustanovenia

ENERGY ONE je oprávnená meniť, dopĺňať alebo nahradiť tieto Technické podmienky alebo ich časť, pričom a to najmä z nasledujúcich dôvodov:

- zmien právnych predpisov, alebo
- vývoja v oblasti energetiky, ktorý môže ovplyvniť prevádzkovanie distribučnej siete, distribúciu plynu, alebo
- zmien technických možností prevádzkovania distribučnej siete, distribúciu plynu alebo
- zabezpečenia riadneho plnenia povinností ENERGY ONE vyplývajúcich z platných právnych predpisov, alebo
- skvalitnenia a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností zo strany ENERGY ONE,

Aktuálne znenie Technických podmienok ENERGY ONE vždy vydá a zverejní v súlade s platnými právnymi predpismi.

9 Účinnosť

Technické podmienky ENERGY ONE nadobúdajú účinnosť dňa 15.7.2014

Zoznam odkazov:

- [1] Vyhláška MH SR č.269/2012 Z.z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti zásad prepočtu objemových jednotiek množstva plynu na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva stanovenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového.
- [2] § 1 ods. 6 Vyhlášky MH SR 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 č. 264/1999 Z.z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- [4] Napríklad: Technické pravidlo plyn (ďalej ako „TPP“) vydávané Slovenskou plynárenskou agentúrou, s.r.o.,
- [5] Zákon č.251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov („Zákon o energetike“),
Zákon č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov;
Zákon č.90/1998 Z. z. o stavebných výrobkoch v znení neskorších predpisov;
Zákon NR SR č.264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov;
Vyhláška MV SR č. 94/2004 Z. z., v znení neskorších predpisov, ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarnu bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb;
Zákon č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení
Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov
Zákon č. 17/2007 Z. z. o pravidelnej kontrole kotlov, vykurovacích sústav a klimatizačných systémov a o zmene a doplnení niektorých zákonov niektorých zákonov;
Vyhláška MVS 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;
Nariadenie vlády č.549/2007 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o prípustných hodnotách hluku, ultrazvuku a vibrácii a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, ultrazvuku a vibrácii v životnom prostredí;
Vyhláška MPSVaR 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
Vyhláška MH SR č. 548/2008 Z. z., ktorou sa ustanovuje postup pri pravidelnej kontrole kotlov, pri individuálnej špeciálnej kontrole vykurovacej sústavy a pri pravidelnej kontrole klimatizačných systémov.
Zákon č.137/2010 Z. z. o ovzduší;
Vyhláška SÚBP č.59/1982 Zb., ktorou sa určujú základné požiadavky na zaistenie bezpečnosti práce a technických zariadení v znení neskorších predpisov;
Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov
- [6] STN EN 1775: 2008 Zásobovanie plynom. Plynovody na zásobovanie budov. Maximálny prevádzkový tlak menší alebo rovný 5 bar. Odporúčania na prevádzku (38 6408)

- STN 38 6405: 1988 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky.
STN 38 6442: 1988 Membránové plynomery. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka.
STN 73 0802: 1975 Požiarna bezpečnosť stavieb. Spoločné ustanovenia.
STN 73 0804: 1991 Požiarna bezpečnosť stavieb. Výrobné objekty.
STN 73 0831: 1979 Požiarna bezpečnosť stavieb. Zhromažďovacie priestory.
STN 73 4201: 1988 Navrhovanie komínov a dymovodov
STN 92 0300: 1997 Požiarna bezpečnosť lokálnych spotrebičov a zdrojov tepla
STN EN 334: 2005 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445)
STN 38 6413: 1997 Plynovody a prípojky z ocele
STN 38 6415: 1997 Plynovody a prípojky z polyetylénu
STN EN 12 831: 2003 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu (06 0210)
STN EN 12 279: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné zariadenia na prípojkách. Požiadavky na prevádzku (38 6430)
STN EN 12 186: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu. Požiadavky na prevádzku (38 6418)
STN EN 60079-10: 2004 Elektrické zariadenia do výbušných plynných atmosfér. Časť 10: Určovanie priestorov s nebezpečenstvom výbuchu (33 2320)
STN EN 60079-14: 2004 Elektrické zariadenia do výbušných plynných atmosfér. Časť 14: Elektrické inštalácie v priestoroch s nebezpečenstvom výbuchu (okrem baní) (33 2320)
STN EN 60079-14: 2009 Výbušné atmosféry. Časť 14: Návrh, výber a montáž elektrických inštalácií (33 2320)
STN EN 62305-1: 2007 Ochrana pred bleskom. Časť 1: Všeobecné princípy (34 1390) STN EN 62305-3: 2007 Ochrana pred bleskom. Časť 3: Ochrana stavieb a ohrozenie života (34 1390)
STN 06 1401: 2000 Lokálne spotrebiče na plynné palivá. Všeobecné požiadavky.
STN 13 0072: 1990 Potrubie. Označovanie potrubí podľa prevádzkovej tekutiny.
STN 33 2000-4-41: 2007 Elektrické inštalácie nízkeho napätia. Časť 4-41: Zaistenie bezpečnosti. Ochrana pred zásahom elektrickým prúdom (33 2000)
STN 33 2000-5-54: 2008 Elektrické inštalácie nízkeho napätia. Časť 5-54: Výber a stavba elektrických zariadení. Uzemňovacie sústavy, ochranné vodiče a vodiče na ochranné pospájanie
STN 33 2000-3: 2000 Elektrické inštalácie budov. Časť 3: Stanovenie základných charakteristík
STN 33 2000-7-701: 2007 Elektrické inštalácie nízkeho napätia. Časť 7-701: Požiadavky na osobitné inštalácie alebo priestory. Priestory s vaňou alebo sprchou
STN EN 1555-1 až 5: 2004 Plastové potrubné systémy na zásobovanie plynnými palivami. Polyetylén (PE) (64 3042)

[7] TPP 704 01 Odberné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách

- TPP 70202 Plynovody a prípojky z ocele
TPP 702 01: 2002 Plynovody a prípojky z polyetylénu
TPP 700 01: 2006 Medené materiály pre rozvod plynu
TPP 704 02: 2006 Dodatočné utesňovanie domových plynovodov
TPP 704 03: 2009 Domové plynovody z viacvrstvových rúrok
TPP 934 01: 2007 Zariadenia na meranie množstva plynu
TPP 935 02: 2007 Zásady umiestňovania hlavného uzáveru plynu
TPP 702 12 Domové prípojky z ocele a PE.

[8] § 13 vyhlášky MPSVaR 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;

- [9] STN EN 1776:2003 Systémy zásobovania plynom. Meracie stanice zemného plynu. Funkčné požiadavky;
STN 38 6442 Membránové plynomery. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka
- [10] Technické pravidlo plyn TPP 934 01 Zariadenia na meranie množstva plynu
- [11] IBV – individuálna bytová výstavba – rodinné domy
- [12] STN EN 12 831: 2003 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu (06 0210)
- [13] Pod pojmom „KBV“ sa rozumie komplexná bytová výstavba, t.j. byty v bytových domoch
- [14] Prevádzkový poriadok, alebo na stránke www.energyone.sk
- [15] 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 meradiách a metrologickej kontrole v znení neskorších predpisov
- [16] STN EN 12405 Plynomery, Elektronické prepočítavače objemu plynu
- [17] Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov,
Zákon č.314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarmi v znení neskorších predpisov;
Zákon č.124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 309/2007 Z. z. ;
Zákon č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny,
Nariadenie vlády SR č. 393/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo výbušnom prostredí v znení neskorších predpisov;
Nariadenie vlády č. 576/2002 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách a postupoch posudzovania zhody na tlakové zariadenie a ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie vlády SR č. 400/1999 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách na ostatné určené výrobky v znení neskorších predpisov,
Vyhláška MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z. na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a bezpečnosti technických zariadení,
Vyhláška SÚBP č.59/1982 Zb., ktorou sa určujú základné požiadavky na zaistenie bezpečnosti práce a technických zariadení v znení neskorších predpisov;
Vyhláška MV SR č.121/2002 Z. z. o požiarnej prevencii v znení neskorších predpisov;
Vyhláška MV SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarne bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb v znení neskorších predpisov;
Vyhláška MV SR č. 96/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú zásady protipožiarnej bezpečnosti pri manipulácií a skladovaní horľavých kvapalín, ťažkých vykurovacích olejov a rastlinných a živočíšnych tukov a olejov;
- [18] STN 38 6405 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky,
STN EN 12007 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 6 bar vrátane. Časť: 1 - 4 (38 6409),
STN 38 6410 Plynovody a prípojky s vysokým tlakom,
STN EN 12732 Systémy zásobovania plynom. Zváranie oceľových potrubí. Funkčné požiadavky (38 6412),
STN 38 6413 Plynovody a prípojky z ocele,
STN 38 6415 Plynovody a prípojky z polyetylénu,
STN 38 6417 Regulačné stanice plynu,
STN EN 12186 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu.

- Požiadavky na prevádzku (38 6418),
STN 38 6420 Priemyselné plynovody,
STN EN 1594 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak nad 16 bar.
Požiadavky na prevádzku (38 6435),
STN EN 12327 Tlakové skúšky, uvedenie do prevádzky a odstavenie z prevádzky. Požiadavky na prevádzku (38 6437),
STN 69 0012 Tlakové nádoby stabilné. Prevádzkové požiadavky,
STN EN 334 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445),
STN 92 0800 Požiarne bezpečnosť stavieb. Horľavé kvapaliny,
STN EN 12954 Katódová ochrana kovových konštrukcií uložených v pôde alebo vo vode.
Všeobecné zásady a aplikácia na potrubí (03 8378),
- [19] TPP 605 02 Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu,
TPP 609 01 Regulátory tlaku zemného plynu na vstupný tlak do 0,5 MPa,
TPP 701 03 Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásme vysokotlakových plynovodov,
TPP 702 01 Plynovody a prípojky z polyetylénu v znení Zmeny 1,
TPP 702 02 Plynovody a prípojky z ocele v znení Zmeny 1,
TPP 702 03 Kontrola plynovodov a plynovodných prípojok s prevádzkovými tlakmi do 400 kPa v znení Zmeny 1 a 2,
TPP 702 04 Opravy plynovodov s prevádzkovým tlakom do 400kPa,
TPP 702 05 Posudzovanie únikov zemného plynu na plynovodoch a plynovodných prípojkách s prevádzkovým tlakom do 400kPa v znení Zmeny 1,
TPP 702 51 Prechodová spojka medzi kovovým a plastovým potrubím,
TPP 704 01 Odberné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách,
TPP 918 01 Odorizácia zemného plynu v znení Zmeny 1,
TPP 935 01 Trasové uzávery plynovodov z ocelových rúr,
TPP 916 01 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení. Všeobecné zásady.
- [20] Vyhláška SÚBP a SBÚ č. 374/1990 Zb. o bezpečnosti práce a technických zariadení pri stavebných prácach;
- [21] STN 386410 - Plynovody a prípojky s vysokým tlakom;
STN 386413 - Plynovody a prípojky z ocele;
STN EN 12732 - Systémy zásobovania plynom. Zváranie. ocelových potrubí. Funkčné požiadavky (38 6412);
STN EN 1594 - Plynovody na max. prevádzkový tlak nad 16 bar. Požiadavky na prevádzku (38 6435);
STN EN 12 007 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na max. prevádzkový tlak do 16 bar vrátane Časť 1 až 4 (38 6409);
- [22] TPP - 701 03 - Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásme VTL plynovodov;
TPP - 702 02 - Plynovody a prípojky z ocele v znení Zmeny 1
- [23] STN 38 5550 – Odorizácia vykurovacích plynov
- [24] TPP 918 01 – Odorizácia zemného plynu
- [25] § 64 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

[26] § 64 ods. 4 zákona č.251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov

[27] Zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov;
Vyhláška MH SR č. 459/2008 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v znení neskorších predpisov

Príloha č.1 Kvalitatívne parametre zemného plynu

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