

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. OLP-12038/2013-ERU

V Jihlavě dne 27. listopadu 2013

Č. j.: 12038-7/2013-ERU

ROZHODNUTÍ

Energetický regulační úřad, jako věcně příslušný správní orgán, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, podle ustanovení § 17 odst. 7 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, v rámci správního řízení ve věci schvalování Řádu provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s., se sídlem Bezručova 1200, 735 81 Bohumín, IČ: 29400074 (dále též „společnost MS UTILITIES & SERVICES a.s.“),

rozhodl takto:

I. Návrh společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s., se sídlem Bezručova 1200, 735 81 Bohumín, IČ: 29400074, na schválení Řádu provozovatele distribuční soustavy, jehož upravené znění Energetický regulační úřad obdržel dne 4. listopadu 2013, resp. dále ve dnech 11. a 13. listopadu 2013, se v části týkající se označení společnosti SMP Net, s.r.o., jako provozovatele regionální plynárenské distribuční soustavy v bodech 4.1, 4.1.2, 6.2.2, 6.2.3 Řádu; dále v bodech 4.1, 4.5 Přílohy č. 4 Řádu,

zamítá.

II. Řád provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s., se sídlem Bezručova 1200, 735 81 Bohumín, IČ: 29400074, se schvaluje ve znění, které je přílohou tohoto rozhodnutí a tvoří tak jeho nedílnou součást.

O d ů v o d n ě n í:

Přijetím žádosti společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s. ze dne 30. září 2013, kterou Energetický regulační úřad obdržel dne 2. října 2013, bylo u Energetického regulačního úřadu zahájeno správní řízení ve věci schvalování Řádu provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s., držitele licence na distribuci plynu č. 221219969 (dále též jen „Řád“).

Energetický regulační úřad podle § 17 odst. 7 písm. g) energetického zákona mimo jiné schvaluje Řád provozovatele distribuční soustavy v plynárenství.

Provozovatel distribuční soustavy v plynárenství je podle § 59 odst. 8 písm. w) energetického zákona povinen zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele distribuční soustavy, zajistit jeho zveřejnění a vykonávat licencovanou činnost v souladu s Řádem provozovatele distribuční soustavy.

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství stanovuje § 4 vyhlášky č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu.

Po obdržení uvedeného návrhu Energetický regulační úřad postupoval podle § 97a odst. 6 energetického zákona, podle něhož Energetický regulační úřad po zahájení řízení zveřejní návrh řádu způsobem umožňujícím dálkový přístup, a to nejméně na 10 pracovních dnů, není-li právním předpisem stanovena jiná lhůta. Oznámení o zveřejnění vyvěsí Energetický regulační úřad na úřední desce spolu s uvedením, o jaký návrh se jedná, kde je možné se s ním seznámit a do kdy je možné uplatnit připomínky (návrh Řádu zveřejněn dne 4. října 2013 s tím, že připomínky k němu bylo možné zaslat do 18. října 2013).

Podle ustanovení § 97a odst. 7 energetického zákona každý, jehož oprávněné zájmy mohou být schválením nebo stanovením řádu přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit připomínky s jejich odůvodněním. V termínu pro zaslání připomínek Energetický regulační úřad neobdržel k uvedenému návrhu Řádu žádné připomínky.

Společnost MS UTILITIES & SERVICES a.s. dne 4. listopadu 2013 doručila Energetickému regulačnímu úřadu modifikovaný Řád provozovatele distribuční soustavy. Modifikace spočívala zejména v opravě chyb v psaní a v odkazech na aktuálně platné a účinné právní předpisy, dále pak v doplnění textu Řádu v částech, které odkazovaly na znění smlouvy o distribuci, a přílohy dvou příloh (Příloha A – Situační schéma distribuce plynu, hlavních rozvodů plynu; Příloha B – Seznam revizních knih), které učinily Přílohu č. 3 a 4 Řádu kompletní. Dne 11. listopadu 2013 obdržel Energetický regulační úřad opravu znění Přílohy č. 3 a 4 Řádu v části týkající se obsahu vody vyjádřeného jako teplota rosného bodu vody (max. - 7 °C při provozním tlaku 4 MPa). Opravu týkající se stejné části tentokrát Přílohy č. 2 obdržel Energetický regulační úřad od společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s. dne 13. listopadu 2013.

Podle ustanovení § 97a odst. 9 energetického zákona Energetický regulační úřad návrh řádu, popřípadě návrh řádu upravený podle odstavce 7 schválí, není-li v rozporu s právním předpisem a pokud schválením návrhu řádu nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu, jinak návrh řádu zamítne.

Energetický regulační úřad předložený a následně upravený návrh Řádu v části týkající se označení společnosti SMP Net, s.r.o. jako provozovatele regionální plynárenské distribuční soustavy (nadřazené distribuční soustavy pro lokální distribuční soustavu společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s.) v bodech 4.1, 4.1.2, 6.2.2, 6.2.3 Řádu; dále v bodech 4.1, 4.5 Přílohy č. 4 Řádu zamítá. Důvodem pro zamítnutí této části návrhu Řádu je skutečnost, že

společnost SMP Net, s.r.o. dnem 1. listopadu 2013 zanikla (k tomuto dni vymazána i z obchodního rejstříku). K 1. listopadu 2013 totiž proběhla fúze sloučením zanikajících společností VČP Net, s.r.o., SMP Net, s.r.o., a JMP Net, s.r.o., s nástupnickou společností RWE GasNet, s.r.o. Nástupnická společnost RWE GasNet, s.r.o., vstoupila do právního postavení zanikajících společností VČP Net, s.r.o., SMP Net, s.r.o., a JMP Net, s.r.o., a přešlo na ni jmění těchto zanikajících společností. S ohledem na to, že od 1. listopadu 2013 již není nadřazeným provozovatelem distribuční soustavy v návrhu Řádu uváděná společnost SMP Net, s.r.o., nýbrž společnost RWE GasNet, s.r.o., upravil Energetický regulační úřad v tomto smyslu i znění Řádu v bodech 4.1, 4.1.2, 6.2.2, 6.2.3 Řádu a dále v bodech 4.1, 4.5 Přílohy č. 4 Řádu.

Energetický regulační úřad návrh Řádu provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s. posoudil tak, že předložené znění po provedených úpravách zmíněných výše není v rozporu s právním předpisem a schválením tohoto návrhu po provedených úpravách nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu.

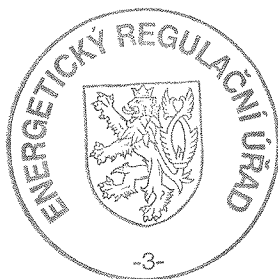
Na základě výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí, a upravený návrh Řádu provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s. schválil.

Poučení o opravném prostředku:

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad k předsedkyni Energetického regulačního úřadu do 15 dnů od jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí.

Příloha: schválený Řád provozovatele distribuční soustavy společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s.



Mgr. Martina Oulehlová

oprávněná úřední osoba

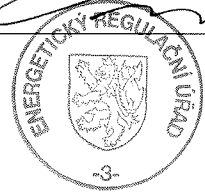
odbor schvalovacích a sporných řízení

Rozdělovník: MS UTILITIES & SERVICES a.s.

PŘÍLOHA ROZHODNUTÍ č. j.: 12038-7/2013-ERU

ZE DNE 27. 11. 2013

počet listů: 42



**ŘÁD PROVOZOVATELE DISTRIBUČNÍ
SOUSTAVY
ZEMNÍHO PLYNU**

MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Provozovatel distribuční soustavy:
Č. licence skupiny 22:

MS UTILITIES & SERVICES a.s.
221219969

Dne:

Schválil:

Energetický regulační úřad

Dne:

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

1. Identifikace provozovatele lokální distribuční soustavy

název provozovatele: MS UTILITIES & SERVICES a.s.
sídlo provozovatele: Bohumín, Bezručova 1200, PSČ 735 81
právní forma provozovatele: akciová společnost

Provozovatel je obchodní společností zapsanou v Obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Ostravě, oddíl B, vložka 4511
IČ: 29400074, DIČ: CZ29400074

Ředitel společnosti: tel. 596 083 345
Vedoucí provozu Energetika: tel. 596 083 506
Velín provozu Energetika: tel. 596 082 078

Email: info@ms-us.cz

2. Na území vymezeném licencí na distribuci plynu č. 221219969 vydané ve smyslu Energetického zákona 458/2000 Sb.

3. Internetová adresa: www.ms-us.cz

OBSAH:

1	ÚVODNÍ USTANOVENÍ.....	4
1.1	Účel	4
1.2	Rozsah závaznosti	4
1.3	Seznam útvarů obesaných vydavatelem k prokazatelnému seznamování	4
1.4	Přehled změn proti předchozí revizi dokumentu	4
2	PRAVOMOC A ODPOVĚDNOST	4
3	ZÁKLADNÍ POJMY A ZKRATKY	5
3.1	Základní pojmy	5
3.2	Zkratky	6
4	DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA	6
4.1	Popis distribuční soustavy a technická specifikace vstupních bodů	6
4.1.1	Rozvody plynu MS UTILITIES & SERVICES a.s.	6
4.1.2	Předávací místa LDS MS UTILITIES & SERVICES a.s.	7
4.2	Připojení k distribuční soustavě	7
4.3	Kvalita distribuovaného plynu	7
5	KONTAKTY	7
5.1	Kontakt na společnost	7
5.2	Kontakt na dispečink	7
5.3	Kontakt pro agendu smluv o distribuci plynu	7
6	SMLOUVA O DISTRIBUCI PLYNU	8
6.1	Smlouva o distribuci plynu	8
6.2	Žádost o rezervaci distribuční kapacity a uzavření SOD nebo žádost o uzavření SOD	8
6.2.1	Podmínky žádosti o rezervaci distribuční kapacity a případně o uzavření SOD s PDS	8
6.2.2	Uzavření SOD	8
6.2.3	Žádost o rezervaci distribuční kapacity	9
6.2.4	Uzavření dodatku k SOD a změny smluvních údajů OM v SOD	10
6.3	Zánik rezervace distribuční kapacity v OM/PM	11
6.4	Ukončení/přerušování distribuce/dodávky na žádost uživatele	12
7	FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY DISTRIBUCE PLYNU	12
8	PŘEDÁVANÉ INFORMACE	13
9	PŘEKROČENÍ KAPACITY	13
9.1	Překročení kapacity	13
10	MĚŘENÍ	13
10.1	Měření tlaku	13
10.2	Měření kvality plynu	14
10.3	Měření množství plynu	14
10.4	Provoz měřicího zařízení	15
10.5	Dopočet při poruše měřicího zařízení	15
10.6	Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru	16
10.7	Termíny odečtů, způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli	16
10.8	Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM, nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM	16
11	REKLAMACE	16
12	MLČENLIVOST	17
13	ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ	17

1 ÚVODNÍ USTANOVENÍ

1.1 Účel

Provozovatel distribuční soustavy zpracovává a předkládá Energetickému regulačnímu úřadu (dále jen „ERÚ“) ke schválení *Řád provozovatele distribuční soustavy* a zajišťuje jeho zveřejnění.

Řád provozovatele distribuční soustavy MS UTILITIES & SERVICES a.s. (dále jen „*Řád*“) specifikuje obchodně-technické podmínky, za kterých MS UTILITIES & SERVICES a.s. (dále jen „PDS“) uskutečňuje distribuci plynu na principu práva přístupu třetích stran k distribuční soustavě, a to při respektování obecně závazných právních předpisů v plynárenství, zejména zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Energetický zákon“), vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, v platném znění, (dále jen „Pravidla trhu s plynem“).

Řád je specifikován v souladu s vyhláškou č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, *Řádu* provozovatele přepravní soustavy, *Řádu* provozovatele distribuční soustavy, *Řádu* provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu.

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o distribuci plynu, a to ve formě vytištěné písemné přílohy nebo ve formě ustanovení ve smlouvě s uvedením webového odkazu a závazku uživatele o seznámení s *Řádem* ke dni podpisu smlouvy o distribuci.

1.2 Rozsah závaznosti

Tato norma platí pro účastníky LDS MS UTILITIES & SERVICES a.s.

1.3 Seznam útvarů obesaných vydavatelem k prokazatelnému seznamování

Dokument je rozeslán společností, se kterými jsou uzavřeny smlouvy o distribuci.

1.4 Přehled změn proti předchozí revizi dokumentu

První verze dokumentu – revize 00

2 PRAVOMOC A ODPOVĚDNOST

Za zahájení, přerušení a ukončení distribuce plynu v LDS MS UTILITIES & SERVICES a.s. zodpovídá ředitel společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Za dispečerské řízení, zajišťování odstávek a stav nouze zodpovídá vedoucí provozu Energetika MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Za tvorbu smlouvy o distribuci plynu, reklamace, platební podmínky, podmínky připojení zodpovídá vedoucí obchodního oddělení.

Za provádění měření, zajištění odečtů a bilance zodpovídá technolog měření energií.

3 ZÁKLADNÍ POJMY A ZKRATKY

3.1 Základní pojmy

Pokud není v *Řádu* nebo smlouvě o distribuci plynu uvedeno jinak, má použitý pojem stejný význam, jaký mu přisuzují obecně závazné právní předpisy v plynárenství. Pojem definovaný jenom v *Řádu* má stejný význam i ve smlouvě o distribuci plynu a ve smlouvě o připojení k distribuční soustavě (dále jen „smlouva o připojení“).

Pro účely *Řádu* se rozumí:

Provozovatel distribuční soustavy

Právnícká nebo fyzická osoba, která provozuje distribuční soustavu a je držitelem licence na distribuci plynu.

Provozovatel přepravní soustavy

Právnícká nebo fyzická osoba, která provozuje přepravní soustavu a je držitelem licence na přepravu plynu.

Konečný zákazník

Fyzická či právnícká osoba nakupující plyn pro vlastní spotřebu, případně, která část svého nakoupeného plynu poskytuje jiné fyzické osobě a nejedná se o podnikání podle obchodního zákoníku.

Uživatel

Konečný zákazník nebo obchodník s plynem

Obchodník s plynem

Držitel licence na obchod s plynem nakupující plyn za účelem jeho dalšího prodeje účastníkům trhu s plynem.

Distribuce plynu

Doprava plynu distribuční soustavou sloužící převážně k zásobování konečným zákazníkům.

Předávací místo

Místo předání plynu mezi dvěma účastníky trhu s plynem, kde nedochází ke konečné spotřebě plynu, umožňující měření množství a případně tlaku předávaného a přebíraného plynu, regulaci průtoku plynu, měření kvality plynu pro potřeby výpočtu jeho dodávky v kWh nebo MWh a přenos dat do dispečinků.

Odběrné místo

Místo, kde je instalováno odběrné plynové zařízení pro jednoho konečného zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřicím zařízením.

Odběrné plynové zařízení

Veškerá zařízení počínaje hlavním uzávěrem plynu včetně zařízení pro konečné využití plynu, není jím měřicí zařízení.

Plynovodní přípojka

Zařízení začínající odbočením z distribuční soustavy a ukončené před hlavním uzávěrem plynu, za nímž pokračuje odběrné plynové zařízení zákazníka.

Měřicí zařízení

Kompletní soubor nainstalovaných měřicích přístrojů a dalších zařízení určených k provádění stanovených měření ve smyslu zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

TPG

Technická pravidla odvětví plynárenství, která po projednání s příslušnými orgány státní správy a organizacemi, zabývajícími se danou problematikou, jsou považována za uznaná pravidla vyjadřující stav technického poznání a techniky podle ČSN EN 45020.

3.2 Zkratky

DS	distribuční soustava
ERÚ	Energetický regulační úřad
LDS	lokální distribuční soustava
NTL	nízkotlaký
OM	odběrné místo
OPZ	odběrné plynové zařízení
PDS	provozovatel distribuční soustavy
PM	předávací místo
RS	regulační stanice
Řád	Řád provozovatele distribuční soustavy MS UTILITIES & SERVICES a.s.
SOD	smlouva o distribuci plynu
STL	středotlaký
UTP	účastník trhu s plynem
VTL	vysokotlaký
RDK	rezervovaná distribuční kapacita
EIC	Energy Identification Code

4 DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA

4.1 Popis distribuční soustavy a technická specifikace vstupních bodů

Plyn je do distribuční soustavy MS UTILITIES & SERVICES a.s. distribuován ze strany RWE GasNet, s.r.o. (stav ke dni této revize 00). Pro uskutečňování distribuce v rámci přidělené licence na distribuci plynu č. 221219969 je MS UTILITIES & SERVICES a.s. vlastníkem a provozovatelem nízkotlakých, středotlakých a vysokotlakých plynovodů.

4.1.1 Rozvody plynu MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Nízkotlaké plynovody:

- nízkotlaký plynovod je napojen potrubím DN 250 z regulačního zařízení a je provozován s provozním přetlakem 5,0 kPa.

Středotlaké plynovody:

- středotlaké plynovody jsou napájeny potrubím DN 500 a DN 200 z regulačního zařízení a jsou provozovány s provozním přetlakem 30 kPa, 65 kPa, 90 kPa a 200 kPa.

Podrobnější popis nízkotlakých a středotlakých plynovodu je v **příloze č.3** tohoto **Řádu**.

Vysokotlaký plynovod:

- vysokotlaký plynovod DN 300, PN 4 MPa Ludgeřovice – Bohumín byl zhotoven jako hlavní přívod zemního plynu do akciové společnosti MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Podrobnější popis vysokotlakého plynovodu je v **příloze č.4** tohoto *Řádu*.

4.1.2 Předávací místa LDS MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Vstupní body LDS:

- a) RWE GasNet, s.r.o. – VTL RS MS UTILITIES & SERVICES a.s., Bezručova 1200, PSČ 735 81, Nový Bohumín, k.ú. Pudlov, parcelní číslo 719/45

4.2 Připojení k distribuční soustavě

Technické podmínky připojení k distribuční soustavě jsou uvedeny v **příloze č.1** tohoto *Řádu*.

4.3 Kvalita distribuovaného plynu

Plyn vstupující do distribuční soustavy musí splňovat parametry kvality, které jsou uvedené v **příloze č.2** tohoto *Řádu*.

V případě, že plyn dodaný do distribuční soustavy za účelem jeho distribuce nesplňuje některý z kvalitativních znaků plynu uvedených v **příloze č.2** tohoto *Řádu*, je PDS oprávněn odmítnout převzetí tohoto plynu. Neodmítnutím převzetí tohoto plynu není dotčeno právo PDS na náhradu škody, která mu v souvislosti s distribucí takového plynu vznikne. PDS je povinen učinit opatření potřebná k odvrácení škody nebo k jejímu zmírnění a uživatel je povinen poskytnout k tomu PDS nezbytnou součinnost.

5 KONTAKTY

5.1 Kontakt na společnost

MS UTILITIES & SERVICES a.s.
Bezručova 1200
735 81 Bohumín, ČR

Adresa, na které PDS zveřejňuje informace způsobem umožňujícím dálkový přístup:

<http://www.ms-us.cz>

5.2 Kontakt na dispečink

tel.: 596 082 277, 596 082 466, 596 083 319, 596 082 219

mob.: 604 228 480, 604 228 320

5.3 Kontakt pro agendu smluv o distribuci plynu

MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Bezručova 1200

735 81 Bohumín

tel.: 596 083 402, 596 083 345, 604 228 387

email: phanusek@ms-us.cz

6 SMLOUVA O DISTRIBUCI PLYNU

6.1 Smlouva o distribuci plynu

SOD obsahuje mimo zákonných požadavků tyto údaje:

- údaje uvedené v žádosti o rezervaci distribuční kapacity potvrzené PDS,
- údaje potřebné pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s operátorem trhu.

6.2 Žádost o rezervaci distribuční kapacity a uzavření SOD nebo žádost o uzavření SOD

6.2.1 Podmínky žádosti o rezervaci distribuční kapacity a případně o uzavření SOD s PDS

UTP může žádat o rezervaci distribuční kapacity a případně o uzavření SOD s PDS za splnění následujících podmínek v těchto případech:

- pokud je zákazníkem a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM, nebo
- pokud je obchodníkem s plynem a žádá o rezervaci distribuční kapacity pro OM zákazníka, se kterým má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky plynu a tento zákazník má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM, nebo
- pokud je provozovatelem jiné distribuční soustavy a má s PDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení jeho distribuční soustavy s distribuční soustavou PDS.

6.2.2 Uzavření SOD

- a) Žádost na uzavření SOD (dále také „žádost“) podává UTP písemně nebo elektronicky (email) PDS.

Žádost je zpracována ve smyslu přílohy č. 3 k vyhlášce č. 365/2009 Sb., „Náležitosti žádosti o rezervaci distribuční kapacity“, v platném znění a obsahuje tam uvedené náležitosti. Obchodník s plynem se navíc prokazuje zmocněním zákazníka pro uzavření SOD na základě plné moci podepsané statutárními zástupci zákazníka nebo uzavřené smlouvy o sdružených službách dodávky plynu se zákazníkem.

Žádost se podává v písemné podobě podepsaná oprávněnou osobou, případně elektronicky.

Žádost podává UTP v termínech dle vyhl. č. 365/2009 Sb. § 52 až 55, v platném znění (standardní, rychlá změna dodavatele atd.).

V případě, že vyplněná žádost neobsahuje všechny stanovené náležitosti nebo informace poskytnuté v rámci této žádosti nepostačují k řádnému posouzení nebo vykazují jiné vady, vyzve PDS bez zbytečného odkladu UTP k jejich doplnění nebo opravení. Výzva bude obsahovat identifikaci vad žádosti.

PDS může písemně odmítnout uzavření SOD s UTP pokud UTP požaduje vyšší RDK než je sjednána v uzavřené smlouvě o připojení k distribuční soustavě PDS a toto zvýšení RDK není možné technicky realizovat nebo může ohrozit bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy.

- b) Není-li uzavřena SOD a je-li podána žádost na její uzavření dle předchozího bodu a), PDS tuto žádost akceptuje a uzavře s UTP SOD:

- v případě standardní změny dodavatele do 9 pracovních dnů ode dne doručení žádosti dle bodu a),
- do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti dle bodu a), nejpozději však kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity, nejde-li o změnu dodavatele,

Všechny tyto akceptace platí v případě, že UTP nepožaduje distribuční kapacitu vyšší, než byla sjednána ve smlouvě o připojení; v případě, že požaduje distribuční kapacitu vyšší a toto zvýšení vyvolá u PDS nutnost sjednání zvýšení distribuční kapacity u svého nadřazeného provozovatele distribuční soustavy plynu RWE GasNet, s.r.o. (stav ke dni této revize 01), uzavře PDS s UTP SOD neprodleně po sjednání navýšení tohoto zvýšení distribuční kapacity u svého nadřazeného provozovatele distribuční soustavy plynu RWE GasNet, s.r.o. V tomto případě se změní výše rezervované distribuční kapacity také ve smlouvě o připojení, a to formou dodatku k této smlouvě. Stejným způsobem se postupuje v případě změny sjednaného odběrného místa.

Po oboustranném podpisu SOD oběma smluvními stranami se považuje SOD za uzavřenou. PDS je oprávněn nezačít distribuci plynu UTP, nebude-li uzavřena SOD s UTP ve smyslu části 6.2.2 tohoto *Řádu* a nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti, pokud PDS tuto požaduje, dle části 6.2.3 tohoto *Řádu*.

- c) Kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o distribuci plynu:
- Kritériem prokázání finanční způsobilosti je schopnost UTP hradit zálohové platby a konečné faktury za distribuci v termínech požadovaných PDS.

6.2.3 Žádost o rezervaci distribuční kapacity

Žádost je zpracována ve smyslu přílohy č. 3 k vyhlášce č. 365/2009 Sb., „Náležitosti žádosti o rezervaci distribuční kapacity“, v platném znění. Obchodník s plynem se navíc prokazuje zplnomocněním zákazníka pro uzavření SOD na základě plné moci podepsané statutárními zástupci zákazníka nebo uzavřené smlouvy o sdružených službách dodávky plynu se zákazníkem.

Žádost podává UTP v termínech dle vyhl. č. 365/2009 Sb. § 52 až 55, v platném znění (standardní, rychlá změna dodavatele atd.).

Žádost se podává v písemné podobě podepsaná oprávněnou osobou, případně elektronicky.

V případě, že vyplněná žádost neobsahuje všechny stanovené náležitosti nebo informace poskytnuté v rámci této žádosti nepostačují k řádnému posouzení nebo vykazují jiné vady, vyzve PDS bez zbytečného odkladu UTP k jejich doplnění nebo opravení. Výzva bude obsahovat identifikaci vad žádosti.

Podmínky finanční způsobilosti, pokud PDS tuto požaduje a oznámí tento požadavek písemně nebo emailem UTP zároveň s předběžnou akceptací neprodleně po obdržení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, budou považovány za splněné v případě, že UTP prokáže PDS splnění podmínek finanční způsobilosti:

- a) nejpozději čtvrtý kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo

- b) nejpozději čtvrtý kalendářní den před začátkem plynárenského měsíce, ve kterém má nastat účinnost rezervace distribuční kapacity v případě žádostí, které jsou podány nejpozději sedmý kalendářní den před začátkem tohoto měsíce, nebo
- c) nejpozději druhý pracovní den po účinnosti rezervace distribuční kapacity v případě žádosti o rezervaci pevné klouzavé distribuční kapacity.

Splnění podmínek finanční způsobilosti je prokázáno:

- a) v případě nepeněžních forem zajištění doručení patřičných dokumentů PDS,
- b) v případě peněžních forem zajištění připsáním finančních prostředků na účet PDS, které je možné ze strany PDS nejpozději v termínu dle odstavců a), b), c) prokazatelně ověřit.

Pokud nebude UTP splňovat podmínky finanční způsobilosti pro všechna OM/PM v žádosti o rezervaci distribuční kapacity vyzve PDS UTP k určení OM/PM, pro která je finanční způsobilost zajištěna.

Vyhodnocení žádosti o rezervaci distribuční kapacity:

Oznámení výsledků rezervace distribuční kapacity provede PDS poskytnutím přehledu:

- a) OM/PM, pro které je možné distribuční kapacitu rezervovat,
- b) OM/PM, pro které není možné distribuční kapacitu rezervovat s uvedením důvodu nemožnosti rezervace distribuční kapacity.
- c) Akceptace žádosti o rezervaci distribuční kapacity platí dle předchozích bodů a) a b) v případě, že UTP nepožaduje distribuční kapacitu vyšší, než byla sjednána ve smlouvě o připojení; v případě, že požaduje distribuční kapacitu vyšší a toto zvýšení vyvolá u PDS nutnost sjednání zvýšení distribuční kapacity u svého nadřazeného provozovatele distribuční soustavy plynu RWE GasNet, s.r.o. (stav ke dni této revize 01), uzavře PDS s UTP SOD neprodleně po sjednání navýšení tohoto zvýšení distribuční kapacity u svého nadřazeného provozovatele distribuční soustavy plynu RWE GasNet, s.r.o. V tomto případě se změní výše rezervované distribuční kapacity také ve smlouvě o připojení, a to formou dodatku k této smlouvě.
- d) PDS může písemně odmítnout rezervaci distribuční kapacity, pokud UTP požaduje vyšší rezervovanou distribuční kapacitu (RDK) než je sjednána v uzavřené smlouvě o připojení k distribuční soustavě PDS a toto zvýšení RDK není možné technicky realizovat nebo může ohrozit bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy.

6.2.4 Uzavření dodatku k SOD a změny smluvních údajů OM v SOD

Nejde-li o změnu dodavatele, podává UTP žádost písemně nebo elektronicky (email) PDS, ve smyslu přílohy č. 3 k vyhlášce č. 365/2009 Sb., „Náležitosti žádosti o rezervaci distribuční kapacity“, v platném znění. Obchodník s plynem se navíc prokazuje zplnomocněním zákazníka pro uzavření SOD na základě plné moci podepsané statutárními zástupci zákazníka nebo uzavřené smlouvy o sdružených službách dodávky plynu se zákazníkem.

V případě, že vyplněná žádost neobsahuje všechny stanovené náležitosti nebo informace poskytnuté v rámci této žádosti nepostačují k řádnému posouzení nebo vykazují jiné vady, vyzve PDS bez zbytečného odkladu uživatele k jejich doplnění nebo opravení. Výzva bude obsahovat identifikaci vad žádosti. V případě, že uživatel splňuje podmínky finanční způsobilosti, pokud PDS tuto požaduje, PDS tuto žádost akceptuje a uzavře s UTP dodatek k SOD, a to shodně a ve smyslu části 6.2.2 písmene b) tohoto *Řádu*.

Po oboustranném podpisu dodatku k SOD oběma smluvními stranami se považuje dodatek k SOD za uzavřený.

Jedná-li se o změnu dodavatele, podává nový UTP žádost písemně nebo elektronicky (emailem) PDS, a to přesně ve smyslu postupů uvedených v části 6.2.2 bodech a) a b) tohoto *Řádu*.

PDS je oprávněn nezahájit distribuci plynu novému UTP, nebude-li uzavřena SOD s novým UTP ve smyslu postupů uvedených v části 6.2.2 a nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti, pokud PDS tuto požaduje, v termínu dle části 6.2.3 tohoto *Řádu*.

V případě, kdy dochází ke změně pouze identifikačních údajů uživatele a nedochází současně ke změně dodavatele a také jiným změnám uvedeným výše, které mají dopad na technickou a obchodní část uzavřeného smluvního vztahu, uživatel podá PDS žádost o tyto změny písemně nebo elektronicky (emailem). V případě, že bude tato žádost podána elektronicky, bude opatřená elektronickým podpisem uživatele. PDS provede změnu předmětných údajů uživatele na OM nejdříve k datu podání žádosti o změnu uživatele.

PDS může písemně odmítnout uzavření dodatku k SOD s UTP pokud UTP požaduje vyšší rezervovanou distribuční kapacitu (RDK) než je sjednána v uzavřené smlouvě o připojení k distribuční soustavě PDS a toto zvýšení RDK není možné technicky realizovat nebo může ohrozit bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy.

SOD zaniká

- a) uplynutím doby platnosti SOD,
- b) výpovědí nebo odstoupením od SOD, kdy výpověď nebo odstoupení od SOD je uvedeno a definováno v příslušné uzavřené SOD,
- c) odstoupením od SOD ze strany PDS, nesplní-li uživatel podmínky finanční způsobilosti, pokud PDS tuto požaduje, do pěti pracovních dnů po doručení písemného oznámení PDS o neplnění podmínek finanční způsobilosti nebo zašle-li PDS nejpozději 5 pracovních dnů předem písemné oznámení o dni, ve kterém uživatel přestane plnit podmínky finanční způsobilosti, a uživatel k tomuto dni podmínky finanční způsobilosti nesplní. V případě, že PDS toto oznámení odešle později než 5 pracovních dnů před dnem, ve kterém uživatel přestane plnit podmínky finančního zajištění, uživatel splní podmínky finančního zajištění nejpozději do pěti pracovních dnů po doručení tohoto oznámení. Za písemné oznámení se považuje rovněž oznámení odeslané faxem na faxové číslo nebo elektronickou poštou na emailovou adresu uživatele uvedenou v SOD, popř. na adresu uvedenou v písemném oznámení uživatele o změně těchto údajů. Pokud je oznámení zasláno některým z prostředků dálkového přenosu dat podle tohoto odstavce, považuje se za doručené v den odeslání. SOD zaniká ke dni, kdy projev vůle PDS odstoupit od SOD je doručen uživateli, není-li v takovém projevu vůle stanoven den zániku smlouvy pozdější,
- d) dohodou smluvních stran,
- e) odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.

6.3 Zánik rezervace distribuční kapacity v OM/PM

Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká:

- a) uplynutím doby rezervace distribuční kapacity,
- b) u původního dodavatele dnem účinnosti změny dodavatele, pokud byla dodávka plynu původním dodavatelem realizována na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu,
- c) zánikem SOD,

- d) výpovědí nebo odstoupením od SOD, kdy výpověď nebo odstoupení od SOD je uvedeno a definováno v příslušné uzavřené SOD,
- e) ukončením distribuce na žádost uživatele dle 6.4 ,
- f) v případě žádosti zákazníka o demontáž měřicího zařízení, je-li současně ukončována smlouva o připojení (např. výpovědí nebo dohodou stran).

6.4 Ukončení/přerušeni distribuce/dodávky na žádost uživatele

Ukončení/přerušeni dodávky na žádost uživatele provede PDS při neoprávněném odběru v souladu s *Pravidly trhu s plynem*. V případě, že uživatel požádá o ukončení/přerušeni dodávky k určitému dni, lhůta pro ukončení/přerušeni dodávky začíná běžet prvním pracovním dnem následujícím po tomto dni.

Ukončení/přerušeni distribuce na žádost uživatele provede PDS pro jednotlivé kategorie zákazníků v termínech shodných s předchozím odstavcem.

Žádost o ukončení/přerušeni distribuce podává uživatel na emailovou adresu PDS nebo v listinné podobě na adresu kontaktu pro agendu smluv o distribuci plynu.

Náležitosti žádosti o ukončení/přerušeni dodávky/distribuce jsou identifikace uživatele EIC, identifikace OM/PM, identifikace zákazníka formou jména/názvu, identifikace zákazníka formou IČ/data narození, požadovaný termín ukončení/přerušeni distribuce/dodávky, důvod ukončení/přerušeni distribuce/dodávky.

7 FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY DISTRIBUCE PLYNU

Uživatel je povinen platit za distribuci plynu cenu uvedenou v SOD a stanovenou v souladu s *Řádem*. Cena vychází vždy z platného cenového rozhodnutí ERÚ.

Uživatel je povinen platit sjednanou cenu za distribuci plynu, zálohu a ostatní pohledávky PDS vzniklé na základě SOD.

Způsob stanovení výše záloh: měsíční záloha vychází z výše plánované denní rezervované distribuční kapacity v m³ a z předpokladu odběru množství v MWh pro daný měsíc. Cena za denní rezervovanou kapacitu a další distribuční platby je stanovena platným cenovým rozhodnutím ERÚ. Výše zálohy tvoří 90% celkových vypočtených nákladů za denní rezervovanou kapacitu a další distribuční služby z předpokládaného odběru daného měsíce + DPH.

Zálohy za distribuci plynu budou hrazeny bezhotovostně vždy k 15. dni měsíce odběru, nedohodnou-li se obě smluvní strany v SOD jinak.

Fakturace za distribuci plynu bude prováděna měsíčně, a to vždy do 8 pracovních dnů měsíce následujícího po uplynutí kalendářního měsíce, za který je faktura vystavována.

Faktura (daňový doklad, dobropis/vrubopis) PDS musí být vyhotovena v písemné podobě (pokud uživatel nedohodne s PDS formu elektronickou) a musí obsahovat všechny náležitosti stanovené obecně závaznými předpisy.

Splatnost faktury je do 14 dnů od data jejího vystavení, nedohodnou-li se obě smluvní strany v SOD jinak. Případně-li datum splatnosti faktury na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.

V případě prodlení uživatele s placením peněžních závazků vyzve PDS písemně (pokud uživatel nedohodne s PDS formu elektronickou) uživatele k úhradě splatné pohledávky a poskytne lhůtu k úhradu v délce 3 kalendářních dnů od doručení výzvy. Případně-li poslední den lhůty na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Za písemnou výzvu se považuje rovněž výzva odeslaná faxem

na faxové číslo nebo elektronickou poštou na emailovou adresu uživatele uvedenou v SOD, popř. na adresu uvedenou v písemném oznámení uživatele o změně těchto údajů.

Pokud uživatel neuhradí peněžní závazky ani v dodatečně lhůtě dle předchozího odstavce, použije PDS k úhradě neuhrazených peněžních závazků poskytnuté formy zajištění, pokud PDS toto zajištění požaduje. PDS bezodkladně provede přepočtení finanční způsobilosti uživatele a v případě nedostatečné finanční způsobilosti vyzve uživatele k jejímu prokázání. Pro účely přepočtení finanční způsobilosti budou poskytnuté formy finančního zajištění ke dni požádání o výplatu dle tohoto odstavce sníženy o hodnotu neuhrazených peněžních závazků. V případě, že uživatel neprokáže finanční způsobilost, informuje PDS o této skutečnosti Operátora trhu a ERÚ.

V případě, že uživatel hradí zálohy dle SOD, budou ve faktuře zúčtovány zálohy uhrazené za příslušné období.

V případě, že uživatel podá sám na sebe insolvenční návrh ve smyslu zákona č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení (insolvenční zákon), stávají se všechny jeho vzniklé a dosud nesplacené finanční závazky vůči PDS splatnými, a to ke dni předcházejícímu dni zahájení insolvenčního řízení. V případě, že bude insolvenční návrh podán kterýmkoli věřitelem/věřiteli uživatele a nikoli současně též uživatelem, je PDS oprávněn jednostranným písemným úkonem doručeným uživateli učinit splatnými všechny vzniklé a dosud nesplacené finanční závazky s účinností ke dni, který bude uveden v takovém úkonu. Možnost započtení pohledávek v insolvenčním řízení se řídí zákonem č. 182/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

8 PŘEDÁVANÉ INFORMACE

Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS:

- a) Řád provozovatele distribuční soustavy
- b) Žádost o připojení k distribuční soustavě/Žádost o dodávku plynu.

Pro provádění plánovaných odstávek ve smyslu §59, zák. 458/2000 Sb. PDS oznamuje nejméně třicet (30) kalendářních dnů předem konečným zákazníkům rozsah a termíny odstávek při provádění plánovaných rekonstrukcí, přeložek a oprav zařízení distribuční soustavy a upozorňuje na omezení nebo přerušování distribuce a dodávky plynu dle uzavřené smlouvy.

Jednotná identifikace účastníku trhu s plynem v České republice je využíván systém kódů EIC (Energy Identification Coding) vyvinutý v rámci evropského sdružení provozovatelů přenosových soustav ETSO.

9 PŘEKROČENÍ KAPACITY

9.1 Překročení kapacity

V případě překročení denní rezervované distribuční kapacity postupuje PDS dle platného *Cenového rozhodnutí* a platných právních předpisů.

10 MĚŘENÍ

10.1 Měření tlaku

Měřený tlak slouží:

- a) ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním a výstupním bodu distribuční soustavy,

b) k výpočtu množství plynu dopravovaného distribuční soustavou.

10.2 Měření kvality plynu

Kvalita plynu se měří v k tomu určených měřicích místech kvality a zajišťuje ho PDS a výrobce analytickými metodami. Výsledky měření slouží k výpočtu charakteristických veličin pro spalování plynu, z nichž spalné teplo slouží k přepočtu naměřeného množství plynu na energetické jednotky podle technických pravidel TPG 901 01.

10.3 Měření množství plynu

Měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami zajišťuje PDS, jehož distribuční soustava je z hlediska toku plynu nadřazená.

Měření množství plynu v OM zákazníka zajišťuje PDS. Typ měřicího zařízení je uveden v SOD. Konkrétní měřicí zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel, které je nainstalováno na OM, je uvedeno na dokladu o montáži měřicího zařízení, potvrzeném zákazníkem.

Měřicí zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit:

- **u typu A:**
 - a) změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
 - b) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
 - c) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
 - d) dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot min. 1x denně,
- **u typu B:**
 - a) změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
 - b) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
 - c) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení.
- **u typu C:**
 - a) změření objemového průtoku.

Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje PDS.

Měření množství plynu se provádí v objemových jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu. Naměřený objem je přepočítáván na vztažné (referenční) podmínky tj.:

- teplotu plynu + 15 °C (288,15 K),
- absolutní tlak plynu 101,325 kPa,
- relativní vlhkost plynu = 0.

Způsob přepočtu naměřeného objemu plynu z provozních podmínek na vztažné podmínky určuje vyhláška o měření.

10.4 Provoz měřicího zařízení

PDS má právo jednotlivé části měřicího zařízení zajistit proti neoprávněné manipulaci. Zjistí-li zákazník porušení měřicího zařízení nebo jeho zajištění, je povinen neprodleně to oznámit PDS.

Zákazník provozuje své OPZ tak, aby nedošlo k poškození nebo nežádoucímu ovlivnění přesnosti a funkčnosti měřicího zařízení. Předchází zejména skokovému spuštění nebo přerušení odběru, pulzacím průtoku v oblasti měřicího zařízení vybaveného rotačním nebo turbinovým plynoměrem, provozování OPZ mimo rozsahy instalovaných měřidel, či jiným stavům, které by mohly mít za následek poškození měřidel nebo jejich nesprávnou funkci.

Pokud není z provozních důvodů možné se stavů popsáním v předchozím odstavci vyvarovat nebo pokud by hrozilo poškození měřicího zařízení vlivem nestandardního způsobu odběru plynu (například skokové změny odběru apod.), zákazník tuto skutečnost neprodleně oznámí PDS a na svoje náklady po dohodě s PDS provede taková technická opatření, která zajistí bezporuchovou, správnou a přesnou funkci měřicích zařízení.

10.5 Dopčet při poruše měřicího zařízení

V případě poruchy plynoměru se použije údaj o naměřeném množství plynu plynoměrem záložní řady, pokud je záložní řada na měřicím místě instalována.

Pokud je na měřicí stanici instalováno kontrolní měřicí zařízení, jiné než měřicí zařízení PDS, použije se údaj o množství plynu naměřený na kontrolním měřicím zařízení, a to za podmínky, že toto zařízení splňuje podmínky dle obecně závazných právních předpisů zejména zákona č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů za podmínky, že spotřeba stanovená tímto zařízením je prokazatelná a není zjevně nepřiměřená historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.

Pokud nelze z důvodu poruchy měřicího zařízení určit skutečně odebrané množství plynu za určité fakturační období, případně jeho část, vypočte se odebrané množství plynu, není-li smluvně dojednáno jinak, dodatečně takto:

- a) v případě poruchy měřicího zařízení na OM zákazníka nebo PM mezi dvěma provozovateli distribučních soustav se vypočte spotřeba na základě množství plynu dodaného v předchozím fakturačním období, za použití bilance spotřeb v příslušné oblasti a chodu plynových spotřebičů. Nelze-li spotřebu takto stanovit, určí se množství dodaného plynu dodatečně podle odečtu odebraného množství plynu naměřeného v následujícím fakturačním období.
- b) při poruše přepočítávače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítávače kontrolního měřicího zařízení, pokud toto splňuje podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb. o metrologii, ve znění pozdějších předpisů; není-li kontrolní měřicí zařízení instalováno, použije se údaj z plynoměru, přepočtený podle naměřených a zaznamenaných dat o teplotě a tlaku plynu v plynoměru, přičemž jako střední hodnota teploty a tlaku plynu pro přepočet se bere aritmetický průměr zaznamenaných dat po dobu poruchy přepočítávače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítávači před vznikem jeho poruchy. Není-li možné tyto hodnoty získat, použije se průměrný přepočítávací koeficient za adekvátní předchozí časové období.
- c) při zjištění změny rozdílu mezi stavem počítadla plynoměru a stavem registru nepřepočteného objemu plynu na napojeném přepočítávači za vyhodnocované období bude odchylka, zjištěná odečtením obou rozdílů korigována průměrným přepočítávacím číslem, což je poměr přepočteného objemu plynu k nepřepočtenému objemu plynu za stejné časové období jako vyhodnocované období, přičemž za směrodatný se bere údaj plynoměru.

- d) při poruše dálkového přenosu, nebo dojde-li k pochybnosti o správnosti přenesených dat z měřicího zařízení, se použije pro OM zákazníka nebo PM mezi dvěma provozovateli distribučních soustav údaj zaznamenaný v archivu přepočítavače k ukončené plynárenské hodině nebo k ukončenému plynárenskému dni.

10.6 Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru

Způsob výpočtu škody způsobené neoprávněným odběrem plynu stanoví obecně závazný právní předpis (vyhláška č. 108/2011 Sb.).

10.7 Termíny odečtů, způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli

U zákazníků s ročním odběrem nad 630 MWh s měřením typu A provádí PDS denní vyhodnocování.

U zákazníků s měřením typu B nebo C se provádí odečet jednou měsíčně v rámci pravidelného odečtu.

10.8 Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM, nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM, nebo při standardní změně dodavatele plynu

Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení odběru zákazníka, ukončení distribuce plynu do OM/PM se určí v souladu s obecně platnými právními předpisy.

Množství plynu odebraného zákazníkem při změně zákazníka na OM se určí na základě odečtu dodaného uživatelem v elektronické podobě nejpozději do druhého pracovního dne po provedení změny zákazníka na OM, za předpokladu, že s tímto odečtem stávající a nový zákazník souhlasí. V případě, že uživatel odečet v této formě nedodá, provede PDS odhad spotřeby dle platných právních předpisů.

Množství plynu odebraného zákazníkem při standardní změně dodavatele se určí v souladu s platnými obecné závaznými právními předpisy. PDS vyhodnotí jako neoprávněnou reklamaci stanovení spotřeby plynu k datu účinnosti standardní změny dodavatele plynu, pokud spotřeba plynu byla stanovena odhadem spotřeby plynu dle platných právních předpisů a uživatel v termínu dle PTP nenahlásil samoodečet k datu účinnosti standardní změny dodavatele plynu.

11 REKLAMACE

Reklamacie je úkon, kterým uživatel požaduje prošetření nebo opravu uskutečněných, neuskutečněných nebo chybně uskutečněných činností, které vznikly v souvislosti s poskytovanými službami PDS.

Reklamací je nutno podat písemnou formou, do lhůty splatnosti faktury (jinak se má za to, že účtované množství bylo dodané) a musí obsahovat:

- označení odběrného místa,
- odůvodnění reklamacie,
- další důležité údaje pro vyřízení reklamacie.

Způsoby řešení reklamace:

- Reklamace chybného chodu měřícího zařízení – PDS zajistí přezkoušení reklamovaného měřícího zařízení v příslušném autorizovaném metrologickém středisku. V případě, že měřící zařízení vykazuje větší než povolenou odchylku, hradí náklady na přezkoušení měřícího zařízení (včetně nákladů na montážní práce a dopravu) PDS. V opačném případě hradí tyto náklady ta strana, která přezkoušení vyvolala.
- Reklamace chybného přenosu dat nebo chybného odečtu – rozhodující pro tento typ reklamace je stav počítadla měřidla v okamžiku následně provedené kontroly měřícího zařízení. V případě měření typu A nebo typu B se použijí údaje z archivu měřidla. V případě měření typu C posoudí PDS reálnost odečtu.
- Reklamace správnosti přepočtu – provede se kontrola, zda přepočet na stanovené podmínky nebo přepočet na energetické jednotky je proveden dle TPG.

12 MLČENLIVOST

PDS je povinen zachovávat mlčenlivost ohledně informací týkajících se SOD uzavřené s uživatelem, jakož i jiných skutečností souvisejících s uzavřením a plněním této smlouvy nebo informací souvisejících se službami poskytovanými PDS uživateli (dále jen „důvěrné informace“), a to až do doby, kdy se tyto důvěrné informace stanou veřejně známými bez porušení povinnosti PDS.

PDS se zejména zavazuje nezpřístupňovat důvěrné informace veřejnosti ani je jinak neposkytovat třetím osobám, ledaže byl PDS k takovému zpřístupnění anebo zveřejnění důvěrných informací udělen předchozí písemný souhlas uživatele.

Povinnost mlčenlivosti podle předchozích odstavců tohoto článku se neuplatní při plnění povinnosti PDS uložené obecně závaznými právními předpisy.

13 ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ

Tento *Řád* byl zpracován PDS v souladu s ustanovením § 59 odstavec 8 písmeno w) energetického zákona a předložen ke schválení ERÚ, který jej na základě ustanovení § 97a energetického zákona schválil.

PDS zveřejní znění *Řádu* na svých webových stránkách.

PDS je povinen změnit *Řád*, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.

PDS je oprávněn změnit *Řád*, jedná-li se o změnu, která odráží praktické zkušenosti s provozem a údržbou distribuční soustavy nebo obchodní zvyklosti zachovávané obecně v odvětví distribuce plynu nebo změny v technologii používané při distribuci plynu.

Veškeré změny nebo doplnění *Řádu* jsou předkládány ERÚ a podléhají jeho schválení.

Tento *Řád* jakožto i všechny právní vztahy založené v souvislosti s distribucí plynu PDS dle tohoto *Řádu* a SOD se řídí právním řádem České republiky.

Nedílnou součástí tohoto *Řádu* jsou následující přílohy:

Příloha č. 1 Technické podmínky připojení k distribuční soustavě

Příloha č. 2 Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Příloha č. 3 Místní provozní řád hlavního rozvodu plynu v MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Příloha č. 4 Místní provozní řád VTL plynovodu DN 300, PN 4 MPa MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Příloha 1 Technické podmínky připojení k distribuční soustavě

Technické podmínky připojení k distribuční soustavě

1. Všeobecné podmínky připojení k lokální distribuční soustavě MS UTILITIES & SERVICES a.s.

1.1. Podmínky připojení k distribuční soustavě v souladu s § 3 vyhlášky č.62/2011 Sb. jsou tyto:

- a) podání žádosti o připojení,
- b) skutečnost, že v důsledku připojení zařízení nedojde k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu nadřazené soustavy,
- c) uzavření *Smlouvy o připojení k distribuční soustavě* (dále jen „*Smlouva o připojení*“) mezi žadatelem a provozovatelem distribuční soustavy.

1.2. K připojení k distribuční soustavě je třeba doložit:

- a) dodržení technických podmínek připojení, které jsou součástí *Smlouvy o připojení*,
- b) projektovou dokumentaci – schéma nově instalované přípojky plynu a nového OPZ dle skutečného stavu, platnou zprávu o výchozí revizi nově instalované přípojky plynu a nového OPZ včetně zápisu o provedených tlakových zkouškách, platnou zprávu o výchozí revizi el. zařízení, uzemnění a vodivém propojení nově instalované přípojky plynu a nového OPZ.

1.3. Zákazník je povinen požádat o změnu podmínek připojení k distribuční soustavě, pokud požaduje na odběrném místě změnit:

- a) typ měření, nebo
- b) sjednanou distribuční kapacitu nad rámec technické kapacity uvedené ve smlouvě o připojení (jen u zákazníka s měřením typu A, B s odběrem nad 630 MWh/rok),
- c) charakter odběrného místa (využití odběrného místa, převažující charakter odběru, časovost), nebo,
- d) maximální a minimální hodinový odběr, nebo
- e) příkon, počet, typ a druh spotřebičů.

1.4. Připojení k distribuční soustavě je řešeno v souladu s platnou legislativou.

2. Připojení odběrného plynového zařízení

2.1. Žadatel o připojení předloží PDS žádost o připojení k distribuční soustavě, prostřednictvím řádně vyplněného formuláře „*Žádost o připojení k distribuční soustavě/Žádost o dodávku plynu*“ včetně požadovaných náležitostí dle bodu 2.5.

2.2. Formulář příslušné žádosti o připojení je zveřejněný v elektronické podobě na internetových stránkách PDS.

2.3. Žadatel podává žádost o připojení elektronicky, nebo v písemné formě osobně nebo poštou na adresu PDS.

2.4. Při posuzování žádosti o připojení je postupováno v souladu s §5 vyhl. č. 62/2011 Sb.

2.5. Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny vyhl. č. 62/2011 Sb. v příloze č. 4.

2.6. V případě, že je žádost o připojení úplná, zašle PDS žadateli písemný návrh smlouvy o připojení, a to ve lhůtě stanovené vyhláškou č. 62/2011 Sb.

Příloha 1 Technické podmínky připojení k distribuční soustavě

- 2.7. V případě zamítnutí žádosti o připojení je PDS povinen zaslat žadateli písemné důvody zamítnutí a to ve lhůtě uvedené v bodě 2.6.
- 2.8. PDS ve *Smlouvě o připojení* stanovuje technické a obchodní podmínky připojení. Zejména jde o:
- místo připojení odběrného místa k distribuční soustavě
 - předpokládaný termín připojení k distribuční soustavě
 - materiál plynovodu/přípojky a způsob připojení
 - tlakovou úroveň místa připojení
 - umístění hlavního uzávěru plynu
 - typ a umístění měřicího zařízení a způsob měření distribuovaného množství plynu
 - způsob majetkoprávního vypořádání nově zbudovaného plynárenského zařízení
 - práva a povinnosti zákazníka/žadatele a PDS
 - podmínky připojení a odpojení odběrného místa

3. Připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS

- 3.1. Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny vyhl. č. 62/2011 Sb. v příloze č. 3.
- 3.2. Při posuzování žádosti o připojení je postupováno v souladu s § 5 vyhl. č. 62/2011 Sb.
- 3.3. Pro připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS je *Smlouva o připojení* nahrazena *Smlouvou o podmínkách provozu propojených plynárenských soustav*.
- 3.4. *Smlouva o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav* upravuje vzájemně vztahy PDS s provozovateli navazujících distribučních soustav k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu propojených soustav, stanovuje zejména technické podmínky připojení, podmínky a způsob měření a vyhodnocování plynu předávaného v předávacím místě mezi propojenými soustavami, výměnu informací a dispečerské řízení propojených soustav.
- 3.5. Provozovatel distribuční soustavy připojený k distribuční soustavě PDS je povinen poskytnout kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení připojené distribuční soustavy a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s *Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR*.

Příloha 2 Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Kvalita plynu distribuovaného distribuční soustavou musí splňovat kvalitativní ukazatele podle vyhlášky č. 108/2011 Sb. o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

Požadavky na přírodní plyny rozváděné distribuční soustavou:

PARAMETR	HODNOTA
Obsah metanu	minimálně 85 % mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu °C	max -7 °C při provozním tlaku 4 MPa
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu uhlovodíků	nejvýše 2 °C pod teplotou zeminy při provozním tlaku
Obsah etanu	maximálně 7,0 % mol.
Obsah propanu	maximálně 4,0 % mol.
Obsah sumy butanů	maximálně 4,0 % mol.
Obsah sumy pentanů a vyšších uhlovodíků	maximálně 3,5 % mol.
Obsah kyslíku	maximálně 0,5 % mol.
Obsah oxidu uhličitého	maximálně 5,0 % mol.
Obsah dusíku	maximálně 10,0 % mol.
Obsah inertů (dusíku a oxidu uhličitého)	maximálně 10,0 % mol.
Celkový obsah síry (bez odorantů), roční průměrná hodnota	maximálně 30 mg.m ⁻³ ¹⁾
Obsah merkaptanové síry (bez odorantů)	maximálně 5 mg.m ⁻³ ¹⁾
Obsah sulfanu (bez odorantů), roční průměrná hodnota	maximálně 6 mg.m ⁻³ ¹⁾
Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomný ²⁾

¹⁾ Referenční podmínky $t_v = 15^\circ\text{C}$, $p_v = 101,325 \text{ kPa}$.

²⁾ Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zabezpečen bezproblémový transport plynu v distribuční soustavě a bezproblémový provoz plynových spotřebičů a zařízení.

Příloha č. 3

Místní provozní řád hlavního rozvodu plynu v MS UTILITIES & SERVICES a.s.

- 1 Účel
- 2 Oblast platnosti
- 3 Specifické zkratky, pojmy, definice
- 4 Postup
 - 4.1 Úvod
 - 4.2 Adresy a telefonní čísla
 - 4.3 Charakteristiky používaných plynů
 - 4.4 Popis hlavní sítě plynovodu (dle výkr. schéma hl. rozvodů plynů)
 - 4.5 Provoz a obsluha plynové sítě
 - 4.6 Opravy plynovodu
 - 4.7 Pokyny pro odvzdušnění a způsob kontroly
 - 4.8 Pokyny pro odplynění a způsob kontroly
 - 4.9 Pokyny pro zjišťování netěsností
 - 4.10 Pokyny pro případ poruchy, havárie a požáru
 - 4.11 Zásady první pomoci při popáleninách
 - 4.12 Zásady první pomoci při dušení metanem
 - 4.13 Ochranné pomůcky, ostatní a pomocný materiál
 - 4.14 Záznamy
 - 4.15 Přílohy
- 5 Apendix
- 5 Související předpisy

1 Účel

MPŘ obsahuje zásadní pokyny pro obsluhu Hlavního rozvodu plynu v areálu akciových společností MS UTILITIES & SERVICES a.s. , BONATRANS GROUP a.s. , VIADRUS a.s. , TRINECKÉ ŽELEZÁRNY a.s. a ŽDB Drátovna a.s.

2 Oblast platnosti

MPŘ je určen pro obsluhu Hlavního rozvodu plynu.

3 Specifické zkratky, pojmy, definice

ZP	zemní plyn
DP	degazační plyn
RS	regulační stanice
HUP	hlavní uzávěr plynu
UA	uzavírací armatura

ostatní viz ZD 016 "Zkratky, pojmy a definice"

4 Postup

4.1 Úvod

Hlavní rozvody plynů (průmyslové plynovody) v areálu akciových společností MS UTILITIES & SERVICES a.s., BONATRANS GROUP a.s. , VIADRUS a.s. , TRINECKÉ ŽELEZÁRNY a.s. a ŽDB Drátovna a.s. zajišťují rozvod topných plynů od předávacího místa z veřejných plynovodů až po hlavní uzávěr jednotlivých akciových společností. Předávacími místy oddělujícími průmyslové plynovody od veřejné plynovodní sítě jsou regulační stanice.

Provoz a obsluhu hlavních plynovodů zajišťuje akciová společnost MS UTILITIES & SERVICES a.s. – provoz Energetika, prostřednictvím zaškolené a přezkoušené obsluhy.

Za řádný a bezpečný provoz hlavních plynovodů je zodpovědný:

ředitel společnosti	Ing. Petr Teichmann, Ph.D. tel.č. 596 083 345 mob. 604 228 321
vedoucí provozu Energetika:	Marek Guziur tel.č. 596 083 506 mob. 604 228 318
mistr provozu ES, VH a stanice Olše:	Marek Kucharczyk tel.č. 596 082 010 mob. 604 228 315

Na jednotlivých směnách jsou zodpovědní za obsluhu plynovodů pověřeni pracovníci s odbornou způsobilostí podle vyhlášky ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb. ve znění pozdějších předpisů.

4.2 Adresy a telefonní čísla

Protiplýnová služba:	Ohlašovna požárů	tel.č. 3333, 604 228 340
	Operační středisko HZS Karviná	tel.č. 0 – 150
Protipožární služba:	Ohlašovna požárů	tel.č. 3333, 604 228 340
	Operační středisko HZS Karviná	tel.č. 0 – 150
Zdravotnická služba:	rychlá záchranná služba	tel.č. 0 – 155
Dispečink MS UTILITIES & SERVICES a.s.		tel.č. 3319, 2219, 604 228 480
Servisní firma Gascontrol Havířov 474		tel.č. 0 – 602 580 023,602 724
Dispečink, poruchová a havarijní služba plynáren		tel.č. 0 – 1239
Dispečink DP Paskov:		tel.č. 0-558 612 337 tel.č. 0-558 612 447

4.3 Charakteristiky používaných plynů

Medium: zemní plyn naftový

složení:

metan (CH ₄)	88 – 98,5	obj. %
ostatní uhlovodíky (C _n H _m)	0,7 – 6,3	obj.%
oxid uhličitý (CO ₂) a dusík (N ₂)	0,1 – 10	obj. %
hutnost (relativní hustota)	0,56 – 0,58	
hustota (měrná hmotnost)	0,72 – 0,76 kg/m ³	

výhřevnost	33 – 37 MJ/m ³
spalné teplo	39 – 41 MJ/m ³
rychlost hoření se vzduchem	0,31 m/s
spodní mez výbušnosti	5 % ve směsi se vzduchem
horní mez výbušnosti	14 – 15 % ve směsi se vzduchem
zápalná teplota	680 °C
obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody	max -7 °C při provozním tlaku 4 MPa

Medium: degazační plyn

Složení, vlastnosti a parametry:

P. č.Název	CH ₄	CO ₂	O ₂	N ₂
1 Složení (%)	min. 55	4,4	0,4	40,2
2 Molární hmotnost (kg/kmol)	16,04	44	0	28,01
3 Bod tání (°C)	-183,2		-218,8	-210,0
4 Bod varu (°C)	-161,5		-183,0	-195,8
5 Měrná hmotnost (g/cm ³)	0,12			
6 Hutnost par vzd = 1	0,55			
7 Dolní mez výbušnosti (%)	5,2			
8 Horní mez výbušnosti (%)	14,2			
9 Bod vznícení (°C)	632			
10 Třída výbušnosti	II A			
11 Provozní tlak na výtlačku abs. (MPa)	0,122			
12 Provozní teplota na výtlačku (°C)	25			

Výhřevnost degazačního plynu je 20,38 MJ/Nm³.

Hlavní složkou DP je metan (CH₄). Je to bezbarvý dusivý plyn, bez zápachu, hořlavý a lehce vznětlivý. Je mnohem lehčí než vzduch a tvoří s ním výbušnou směs. Není toxický, pouze snižuje při velké koncentraci obsah kyslíku ve vzduchu. Maximální koncentrace ve vzduchu vzhledem k výbušnosti je doporučována 1 %.

Druhou výraznou složkou je dusík (N₂). Za normálního tlaku a ve směsi 21 % O₂ je neškodný.

4.4 Popis hlavní sítě plynovodu (dle výkr. schéma hl. rozvodů plynů)

Hlavní plynovodní síť v areálu akciových společností MS UTILITIES & SERVICES a.s., BONATRANS GROUP a.s. , VIADRUS a.s. , TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY a.s. a ŽDB Drátovna a.s. je rozdělena dle provozního tlaku na:

- a) plynovody nízkotlaké s provozním přetlakem: 5 kPa,
- b) plynovody středotlaké s provozním přetlakem: 30 kPa, 65 kPa (BOCHEMIE a.s.), 90 kPa a 200 kPa.

Plynovody nízkotlakými i středotlakými je rozváděn zemní plyn. Degazační plyn, jen plynovodem středotlakým. Z hlediska umístění je středotlaký i nízkotlaký plynovod (hlavní řád) v areálu akciových společností veden nad zemí. Celý hlavní řád nízkotlakých i středotlakých plynovodů je zhotoven z ocelových trubek. Spoje trubek jsou svařované. V hlavním rozvodu středotlakých i nízkotlakých plynovodů je umístěno potřebné množství

uzavíracích armatur tak, aby bylo možno uzavřít jednotlivé úseky, okruhy, provozy apod. Plynovody jsou rovněž vhodně spadovány, opatřeny odvodňovači, aby bylo možno odpouštět spolehlivě kondenzát. Oba plynové řady jsou jištěny proti nedovolenému přetlaku pojistnými ventily v RS. Proti povětrnostním vlivům a účinkům koroze jsou plynovody vedené nad zemí chráněny nátěrem. Proti mechanickým účinkům jsou plynovody chráněné v daném místě chráničkou.

4.5 Provoz a obsluha plynové sítě

Za provoz t.j. nepřetržitou dodávku topných plynů při dodržení tlakových poměrů v plynovodních sítích zodpovídá strojník kompresorové stanice.

V nízkotlakém rozvodu je udržován tak v rozmezí:

min.	5 kPa	max.	5,2 kPa
------	-------	------	---------

Ve středotlakém rozvodu je udržován tlak v rozmezí:

min.	28 kPa	max.	32 kPa
	60 kPa		70 kPa
	88 kPa		92 kPa
	185 kPa		205 kPa

Obsluhou hlavní plynovodní sítě jsou pověřeni pracovníci s odbornou způsobilostí podle vyhlášky ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb. ve znění pozdějších předpisů. Obsluha pravidelně každý den provádí kontrolu plynové sítě, odpouštění kondenzátu z odvodňovačů. V zimním období provádí kontrolu izolačního zabezpečení, aby nedošlo k jejich zamrznutí.

Vřetena uzávěrů se musí pravidelně čistit, mazat a protáčet (dle pokynů mistra, s ohledem na chod výrobních provozů a hlavně cizích závodů) tak, aby se co nejdříve zamezilo vytváření nánosů na závitech vřeten a na těsnících plochách. Obsluha plynové sítě se zúčastňuje uvádění plynových agregátů (pecí) do provozu a odebrá vzorky plynu na třaskavou směs. Při zjištění úniku na plynovodu zajišťuje ve spolupráci se strojníkem kompresorové /vzduchové/ stanice, mistrem a plynovou údržbou odstranění závady.

Všechny periodické i namátkové prohlídky zaznamenává obsluha plynové sítě do provozního deníku.

4.6 Opravy plynovodu

Topné plyny dopravované hlavním řádem (nízkotlakým i středotlakým) ke spotřebičům na provozech jsou výbušné. S tímto vědomím je nutno přistupovat ke všem zásahům do provozovaných plynovodů. Je proto nutné, aby údržba a opravy plynovodů byly prováděny pouze na základě předem stanoveného technologického postupu včetně bezpečnostních pokynů. Opravy mohou provádět jen oprávněné firmy a pracovníci, kteří mají odbornou způsobilost dle vyhlášky ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb. ve znění pozdějších předpisů. Svářečské práce mohou provádět pouze svářeči s kvalifikací podle ČSN EN 1418 a ČSN EN 287-1.

Prováděním svářečských prací na plynovodech je velmi závažnou činností a je vždy nutno zvláště určit případ od případu, zda je možno provádět svářečské práce pod tlakem dopravovaného plynu nebo až po odstavení plynovodu z provozu a jeho odplynění.

Zvláště důležitou podmínkou při provádění údržby nebo opravy je, aby nemohl vnikat plyn do prostorů, kde jsou prováděny práce. Nelze-li průnik plynu do pracovního prostředí vyloučit, je nutno zajistit dostatečné větrání, zamezit vzniku iniciace (otevřený oheň, el. zařízení a pod.) a používat příslušnou ochranu dýchání. Před prováděním prací s nebezpečím výbuchu, je

nutné kromě potřebného nářadí, materiálu a ochranných bezpečnostních a protipožárních zařízení zajistit protiplynovou službu, požární dozor a operativní spojení s lékařem.

O každé poruše plynovodu je třeba provést záznam do knihy údržby a oprav. V knize se zejména uvádí:

- a) datum a hodina hlášení poruchy, kdo hlásil poruchu, kdo převzal hlášení a přesné místo a popřípadě rozsah poruchy,
- b) co bylo na místě poruchy zjištěno,
- c) jak a kdy byla porucha odstraněna.

4.7 Pokyny pro odvzdušnění a způsob kontroly

Odvzdušnění je postup, při kterém se z plynovodu vytlačí v něm obsažený vzduch plynem. Kdyby přechodné vytvoření výbušné směsi v plynovém potrubí bylo spojeno s nebezpečím výbuchu, pak se k vytlačení vzduchu z plynového potrubí použije inertního plynu (dusík, oxid uhličitý a pod.).

Při odvzdušňování musí být vytvořeny takové podmínky, aby odvzdušňování bylo provedeno bezpečně. Odvzdušňuje se tak dlouho, dokud není prokazatelně zjištěno, že v potrubí není výbušná směs plynu nebo, že je v potrubí plyn požadovaného složení.

Konečnou kontrolou je zkouška kontrolního vzorku. Kontrolní vzorek se odebírá na vzorkovacím kohoutu těsně před odvzdušňovacím uzávěrem.

Vzorek se kontroluje:

- 1) odebráním vzorku do detektoru EX-TEC-PM4 SEWERIN. Pokud přístroj nám vyhodnotí koncentraci metanu v rozmezí 88-98,5 % obj. je odvzdušňování skončeno.
- 2) chemickým rozbořem na kyslík, odvzdušnění se považuje za ukončené, klesne-li obsah O₂ ve vzorku na 1 % obj.
- 3) přenesením vzorku do kontrolního gumového balónku. Vzorek se nechá na bezpečném místě vytékat z balónku a proud vytékajícího plynu se zapálí. Hoří-li plyn difúzním (svítivým) plamenem, je odvzdušňování skončeno.
- 4) přenesením vzorku do vědra s pěnovým roztokem. Plyn probublávající s obsahem vědra tvoří bubliny, které se na bezpečném místě zapálí. Shoří-li bez výbuchu difúzním plamenem, je odvzdušňování skončeno.

4.8 Pokyny pro odplynění a způsob kontroly

Odplynění je postup, při němž se z plynovodu vytlačuje plyn vzduchem nebo inertním plynem. Bezpečnostní zásady jsou stejné jako při odvzdušňování. Ta část plynovodu, která se odplyněje, musí být spolehlivě (zaslepením, popř. dvěma uzávěry a odvětraným mezikusem) oddělená od ostatního zařízení.

4.9 Pokyny pro zjišťování netěsností

Zjistí-li se čichem, detektorem nebo tlakovou zkouškou, že z potrubí uniká plyn, je nutno zkontrolovat všechny rozebíratelné spoje, armatury apod., jenž mohou být zdrojem netěsností. Zjišťování netěsností se provádí 1x za šest měsíců u armatur, se kterými se manipuluje.

Netěsnosti se vyhledávají natíráním pěnotvorným prostředkem nebo vhodným detekčním přístrojem. Po zjištění netěsností je třeba zkontrolovat ovzduší v místě netěsnosti a také v okolních prostorách, kde by se mohl unikající plyn nahromadit (kanály, šachty a pod.). V

případě nutnosti je třeba tyto prostory provětrat a provést ihned opatření k zabránění ohrožení bezpečnosti osob a majetku. O provedeném zjišťování netěsnosti se provede záznam do provozního deníku.

4.10 Pokyny pro případ poruchy, havárie a požáru

Při havarijním úniku plynu (náhlé poškození plynovodu mající za následek silný únik plynu), při výbuchu nebo požáru je nutno:

- 1) uzavřít přívod plynu před místem poškození,
- 2) z okolí úniku plynu odstranit možné zdroje vznícení a okolní prostor dokonalé větrat,
- 3) došlo-li k požáru, je nutno použít protipožární zařízení (sněhové hasící přístroje). Při větším požáru ihned ohlásit na ohlašovnu požárů, telefon 3333, mobil 604 228 340 nebo volat HZS MS kraje tel. 0 - 150,
- 4) při prudkém snížení odběrů je nutno okamžitě uvědomit dodavatele zemního plynu tel 0 – 1239 a degazačního plynu 0 – 558 612 337 nebo 0 – 558 612 447,

4.11 Zásady první pomoci při popáleninách

Závažnost popálenin závisí na tom, jak rozsáhlá část povrchu těla je postižena, do jaké hloubky a jakým způsobem k popálení došlo. Podle hloubky popálení a podle zevních známek se rozeznávají 3 stupně popálenin:

- I. stupeň – zčervenání
- II. stupeň – puchýře
- III. stupeň – odumření tkáně, vřed

Známky popálenin II. a III. stupně nemusí být zřejmé ihned po úrazu. Mohou se ukázat až po určité době. Popáleniny o rozsahu 2 třetin povrchu těla jsou považovány za smrtelné. Hluboké popáleniny III. stupně více než 10 % povrchu těla jsou u dospělé osoby považovány za životu nebezpečné.

Život postiženého je ohrožen spáleninovým šokem, který je reakcí na úlek a bolest a může vést k rychlému selhání krevního oběhu. Dále je postižený ohrožen otravou z rozpadových látek předávaných u popálených ploch a mimo to i infekcí poraněných míst.

Při poskytování první pomoci je nejdůležitější zabránit infekci poraněných míst. Proto si zachránce kryje nos a ústa šátkem, nemluví, střeží se dotýkat rány rukou nebo nesterilními nástroji, ránu nečistí, puchýře nepropichuje. Poranění se zakryje sterilní gázou nebo alespoň přežehleným šátkem, ručníkem, prostěradlem apod. Postižený má být uložen na místa přežehleným prostěradlem. Postiženému se může dát pít teplý nápoj. Je třeba zajistit co nejrychleji odsun postiženého do nemocnice. I drobné a povrchní spáleniny, které zůstávají v domácím ošetření nebo se kterými se nemocný vrací do práce, vyžadují sterilní ošetření při první pomoci a definitivní ošetření v lékařské ordinaci.

4.12 Zásady první pomoci při dušení metanem

Metan je bezbarvý nedýchatelný plyn, bez zápachu a lehce vznětlivý. Je lehčí než vzduch a tvoří s ním výbušné směsi. Není toxický, pouze snižuje při velké koncentraci obsah kyslíku ve vzduchu. Dýchání směsí 80 % metanu a 20 % kyslíku vyvolává po čase bolest hlavy.

Prevence proti dušení metanem:

Je bezpodmínečně nutné, aby pracovníci v ohrožených prostorech, když zpozorují na sobě nebo na spolupracovníkovi příznaky otravy metanem, okamžitě tento prostor opustili. Účinným záchranným prostředkem je v těchto případech čerstvý vzduch a spontánní dýchání.

První pomoc při dušení metanem:

Postiženého nutno okamžitě z ohroženého místa přesunout na čerstvý vzduch. Postiženému je třeba zajistit dostatečný přívod kyslíku a uvolnění horních cest dýchacích.

V případě zástavy dechu, popřípadě i srdeční činnosti, je nutno ihned zahájit umělé dýchání a nepřímou srdeční masáž.

Umělé dýchání provádět pouze nedýchá-li postižený sám nebo je-li jeho vlastní dýchání nedostatečné (nepravidelné s delšími přestávkami nebo velmi povrchní). Předpokladem jsou průchodné dýchací cesty:

- a) postiženého obrátíme na záda, podložíme hrudník a zakloníme hlavu,
- b) zachránce klečí vedle hlavy postiženého,
- c) uvolníme dýchací cesty a odstraníme případné překážky. Provádí se záklonem hlavy a odstranění překážek (vyčištění ústní dutiny od zvratků, odstranění umělého chrupu, cizích předmětů a pod.). Oděv kolem krku uvolníme, ale i hrudník a pásek na břicho musí být volné. Dlaní na plocho položenou na čelo stlačíme šetrně hlavu do záklonu tak, aby palec a ukazovák této ruky zůstaly volné a mohli jsme stisknout chřípí nosu z obou stran. Špičkami dvou prstů druhé ruky lehce zaklesnutými pod oblouk dolní čelisti zdvihne dolní čelist tahem dopředu a vzhůru,
- d) zachránce se zhluboka nadechne a několikrát (3–5x) rychle za sebou naplní plíce postiženého. Pak teprve uvolní výdech postiženého,
- e) v rytmu 12 – 16 dechů za minutu provádí zachránce umělé dýchání a to tak, že cyklus rozdělí do tří časových intervalů – jeden vdech a dva výdechy,
- f) umělé dýchání z plic do plic se provádí dle stavu postiženého, buď:
 - 1) z úst do úst – v tom případě při vdechu zmáčkne chřípí nosu mezi palcem a ukazovákem tak, aby se průchody neprodyšně uzavřely,
 - 2) z úst do nosu – v případě značného poranění úst (ústa zakrytá),
 - 3) z úst do úst i do nosu – u dětí a osob s malým obličejem,
- g) umělé dýchání je nutno provádět nepřerušovaně (ale s možností střídání zachránců) do doby, kdy se obnoví spontánní dýchání, nebo pokud se postižený nepředá do péče zdravotníků z povolání.

Nepřímá srdeční masáž:

- a) na obnaženém hrudníku ukazovákem a prostředníkem sjedeme po hrudní kosti směrem dolů a zastavíme se v místě, kde se úhlovitě setkávají žebra obou polovin hrudníku (dolní konec hrudní kosti),
- b) prostředník ponecháme na tomto místě a vedle něj položíme ukazovák na hrudní kost. Zápěstí své druhé ruky dolním okrajem dlaně položíme na střed hrudní kosti tak, že leží těsně vedle ukazováku,
- c) na zápěstí této ruky položíme dlaňovou plochu zápěstí své druhé ruky a zaklesneme prsty do obou rukou,
- d) nakloníme se nad resuscitovaného tak, abychom s nataženými horními končetinami v loktech kolmo proti páteři mohli stlačovat hrudní kost do hloubky 4 až 5 cm
- e) po plynulém aktivním stlačení vždy tlak uvolníme, ruce však necháme ležet na hrudníku – nezdvíháme je – pokračujeme frekvencí 80 za minutu pravidelně a plynule tak, aby se délka stlačení rovnala délce uvolnění tlaku,

f) tímto způsobem se stlačí rovněž srdce, které se tak pasivně vyprázdní a po uvolnění tlaku rukou se opět naplní. Je-li masáž účinná, stává se tep hmatný a ustoupí cyanóza (zamodrání) části nosu a uši i celková bledost obličeje. V masáži musí být pokračováno nepřetržitě, tak jako u umělého dýchání.

Povinnosti zaměstnanců:

- Všichni zaměstnanci jsou povinni dbát o svou vlastní bezpečnost, o své zdraví o bezpečnost a zdraví fyzických osob, kterých se bezprostředně dotýká jejich jednání, případně opomenutí při práci.
- Dodržovat právní předpisy k zajištění bezpečnosti práce, bezpečnosti technických zařízení a ochrany zdraví při práci, zejména pak dodržovat předpisy a pokyny k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, zásady bezpečného chování na pracovišti a stanovené postupy, s nimiž byli řádně seznámeni.
- Používat při práci osobní ochranné pracovní prostředky a ochranná zařízení.
- Účastnit se školení a výcviku zajišťovaného zaměstnavatelem v zájmu bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a podrobit se zkouškám a lékařským prohlídkám stanovenými právními předpisy.

4.13 Ochranné pomůcky, ostatní a pomocný materiál

Pracovníci jsou vybaveni ochrannými pomůckami dle katalogu OOPP, který se nachází ve skladu MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Zvláště důležitý je:

- detektor na měření úniku CH₄

4.14 Záznamy

- Provozní deník je uložen na plynovém dispečinku a zápisy provádí obsluha.
- Záznam o kontrole plynového zařízení - je uložen u mistra ES, VH a stanice Olše. Zápisy provádí revizní technik plynových zařízení.
- Revizní zprávy plynového zařízení a plynového potrubí jsou uloženy u mistra ES, VH a stanice Olše. Zápisy provádí revizní technik plynových zařízení.
- Kniha údržby a oprav je uložena u mistra ES, VH a stanice Olše, který je oprávněn provádět zápis.
- Veškeré záznamy (např. záznam o školení obsluhy, příkazy ke svařování, záznam o preventivních prohlídkách) jsou uloženy u mistra energetických stanic, vodního hospodářství a stanice Olše na MS UTILITIES & SERVICES a.s.

4.15 Přílohy

- Příloha A - Schéma hlavních rozvodů plynů
- Příloha B - Seznam revizních knih

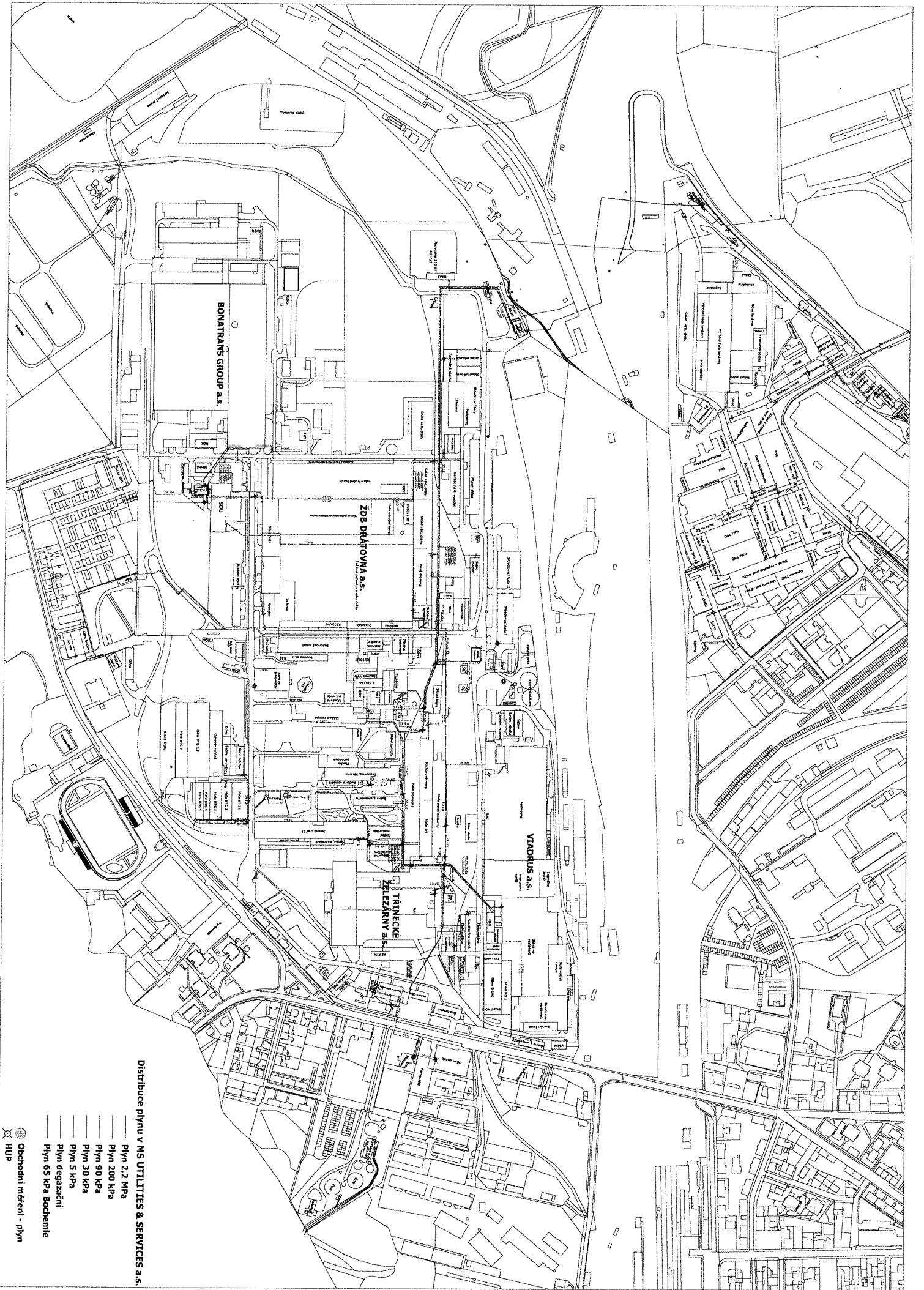
Příloha A a příloha B se nacházejí u mistra energetických stanic, vodního hospodářství a stanice Olše.

5 Apendix

ZD 016 "Zkratky, pojmy a definice"

6 Související předpisy

- Vyhláška ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb., kterou se určují vyhrazená plynová zařízení a stanoví některé podmínky k zajištění jejich bezpečnosti, ve znění pozdějších předpisů.
- Vyhláška ČÚBP č. 85/1978 Sb., o kontrolách, revizích a zkouškách plynových zařízení, ve znění pozdějších předpisů.
- ČSN 38 6420 – Průmyslové plynovody - zrušena a nahrazena – ČSN EN 1500 -1 - Zásobování plynem – plynovody s provozním přetlakem vyšším než 0,5 bar pro průmyslové využití a plynovody s provozním přetlakem vyšším než 5 bar pro průmyslové a neprůmyslové využití – Podrobné funkční požadavky pro uvádění do provozu, provoz a údržbu.
- ČSN 38 6405 – Plynová zařízení. Zásady provozu.
- ČSN 13 0072 - Potrubí – Označování potrubí podle provozní tekutiny.
- TPG 703 01 - Průmyslové plynovody (pro tlaky do 0,5 bar) část I, II.



Distribuce plynu v MS UTILITIES & SERVICES a.s.

- plyn 2,2 MPa
- plyn 200 kPa
- plyn 90 kPa
- plyn 30 kPa
- plyn 5 kPa
- plyn dezgažant
- plyn 65 kPa Bochemie
- Obchodní měření - plyn
- ⊗ HPP

Seznam revizních knih

RK 1	Plynovod ZP VTL přípojka Ludgeřovice – Bohumín
RK 2	Plynovod ZP od RS č.4 k teplárně
RK 3A	Plynovod ZP od RS č.4 ke sl. A 16 a staré kotelně
RK 3B	Plynovod ZP od sl. A 16 k RS č. 2, plynovod DP od KS na trasu A
RK 4	Plynovod ZP od RS č. 4 k lakovně a sl. A 16
RK 5	Plynovod ZP od ocelárny na MD Bonatrans
RK 6	Plynovod ZP od staré kotelny k ocelárně
RK 7	Plynovod ZP od ocelárny ke slévárně kotlů
RK 8	Plynovod ZP od ocelárny k RS č. 5
RK 9	Plynovod ZP od RS č. 5 k válcovně TŽ
RK 10	Plynovod ZP od ocelárny na VaV (NTL)
RK 11	Plynovod ZP od ocelárny ke slévárně radiátorů
RK 12	Plynovod ZP od ocelárny na MD Bonatrans a stavební
RK 13	Plynovod ZP od staré kotelny do mořírny TPD
RK 14	Plynovod ZP od sl. A 16 do TPD na filtrační stanici
RK 15	Plynovod ZP od ocelárny na VaV (STL)
RK 16	Plynovod ZP od RS č. 2 k Bonatransu
RK 17	Plynovod ZP od slévárny radiátorů k RS Lumex
RK 18	Plynovod DP Rychvald - MS US a.s
RK 18/1	Plynovod DP od učiliště k válcovně TŽ
RK 19	Přívod a výstup DP kompresorové stanice
RK 20	Plynovod ZP od expedice pozinkovny k reaktoru ČOV
RK 21	Plynovod ZP RS č.3 k provozům TND
RK 22	Plynovod DP od ocelárny na bývalou válcovnu JT II.
RK 23	Plynovod ZP od sl. A 16 k EOP 2

Příloha č. 4

Místní provozní řád VTL plynovodu DN 300, PN 4 MPa

- 1 Účel
- 2 Oblast platnosti
- 3 Specifické zkratky, pojmy, definice
- 4 Postup
 - 4.1 Úvod
 - 4.2 Adresy a telefonní čísla
 - 4.3 Charakteristika používaného plynu
 - 4.4 Popis hlavní sítě plynovodu
 - 4.5 Provoz a obsluha VTL plynovodu
 - 4.6 Pokyny pro opravy plynovodu
 - 4.7 Pokyny pro odvzdušnění a způsob kontroly
 - 4.8 Pokyny pro odplynění a způsob kontroly
 - 4.9 Pokyny pro zjišťování netěsností
 - 4.10 Pokyny pro případ poruch, havárie a požáru
 - 4.11 Zásady první pomoci při popáleninách
 - 4.12 Zásady první pomoci při dušení metanem
 - 4.13 Ochranné pomůcky, ostatní a pomocný materiál
 - 4.14 Záznamy
 - 4.15 Přílohy
- 5 Apendix
- 6 Související předpisy

1 Účel

MPŘ obsahuje zásadní pokyny pro obsluhu Vysokotlakého plynovodu DN 300, PN 40 na MS UTILITIES & SERVICES a.s.

2 Oblast platnosti

MPŘ je určen pro obsluhu vysokotlakého plynovodu DN 300, PN 40.

3 Specifické zkratky, pojmy, definice

ZP	zemní plyn
VTLP	vysokotlaký plynovod
RS	regulační stanice
HUP	hlavní uzávěr plynu
UA	uzavírací armatura

ostatní viz ZD 016 "Zkratky, pojmy a definice"

4 Postup

4.1 Úvod

Vysokotlaký plynovod DN 300, PN 4 MPa Ludgeřovice – Bohumín byl zhotoven jako hlavní pŕívod zemního plynu do akciových společností MS UTILITIES & SERVICES a.s., BONATRANS GROUP a.s., VIADRUS a.s. a ŹDB Drátovna a.s.

Začátek pŕípojky je v Ludgeřovicích na odbočce z VTO plynovodu DN 300, PN 4 MPa a Děhylov – Petrovice. První část pŕípojky od Ludgeřovic do Bohumína k plotu ŹDB Drátovna a.s. je ve správě RWE GasNet, s.r.o., druhá část plynovodu od ŹDB Drátovna a.s. až do RS MS UTILITIES & SERVICES a.s., je ve správě MS UTILITIES & SERVICES a.s. Plynovod na území akciové společnosti ŹDB Drátovna a.s. podchází v chráničkách dvě závodní vlečky za oplocením ŹDB Drátovna a.s. pak pod kolejištěm Źelezniční dráhy Bohumín – Přerov, dále podchází další trať ČD Bohumín, vodoteč a vstupuje na pozemek MS UTILITIES & SERVICES a.s. Podchod drážního tělesa je protlakem. Plynovod je chráněn zdvojenou ocel. chráničkou (vnitřní zesílenou izolaci) a mezikruží mezi oběma chráničkami je vyplněno betonem. Vnitřní chránička, na které je též osazena čichačka pŕesahuje vnější chráničku o 50 cm. Vyplnění prostoru mezi chráničkami betonem zabrání potížím i kdyby došlo i narušení vnější chráničky korozí.

Provoz a obsluhu VTL plynovodu zajiřřuje závod MS UTILITIES & SERVICES a.s., provoz Energetika pŕostřednictvím zaškolené a pŕezkoušené obsluhy. Za řádný a bezpečný provoz plynovodu je zodpovědný:

ředitel společnosti	Ing. Petr Teichmann, Ph.D.
	tel. č. 596 083 345 mob. 604 228 321
vedoucí provozu Energetika:	Marek Guziur
	tel. č. 596 083 506 mob. 604 228 318
mistr provozu ES, VH a stanice Olše:	Marek Kucharczyk
	tel. č. 596 082 010 mob. 604 228 315

Na jednotlivých směnách jsou zodpovědní za obsluhu VTL plynovodu pověřeni pracovníci s odbornou způsobilostí dle vyhlášky ČUBP a ČBU č. 21/1979 Sb., ve znění pozdějších pŕedpisů.

4.2 Adresy a telefonní čísla

Protiplynová služba:	Ohlašovna požárů	tel. č. 3333, 604 228 340
	Operační středisko HZS Karviná	tel. č. 0 – 150
Protipožární služba:	Ohlašovna požárů	tel. č. 3333, 604 228 340
	Operační středisko HZS Karviná	tel. č. 0 – 150
Zdravotnická služba:	rychlá záchranná služba	tel. č. 0 – 155
Dispečink MS UTILITIES & SERVICES a.s.		tel. č. 3319, 2219, 604 228 480
Servisní firma Gascontrol Havířov		tel. č. 602 580 023, 602 724 474
Dispečink, poruchová a havarijní služba plynáren		tel. č. 0 – 1239

4.3 Charakteristiky používaného plynu

Medium:	zemní plyn naftový
složení:	
metan (CH ₄)	88 – 98,5 obj. %
ostatní uhlovodíky (C _n H _m)	0,7 – 6,3 obj. %
oxid uhličitý (CO ₂) a dusík (N ₂)	0,1 – 10 obj. %
hutnost (relativní hustota)	0,56 – 0,58
hustota (měrná hmotnost)	0,72 – 0,76 kg/m ³
výhřevnost	33 – 37 MJ/m ³
spalné teplo	39 – 41 MJ/m ³
rychlost hoření se vzduchem	0,31 m/s
spodní mez výbušnosti	5 % ve směsi se vzduchem
horní mez výbušnosti	14 – 15 % ve směsi se vzduchem
zápalná teplota	680 °C
obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody	max -7 °C při provozním tlaku 4 MPa

4.4 Popis hlavní sítě plynovodu

Plynovod je v celé trase zhotoven z ocelových trub bezešvých 324 x 8 materiál 11353.1 továrně izolovaných zesílenou izolací. Nadzemní část z trub neizolovaných je chráněna nátěrem. Izolované potrubí bylo v celé délce podrobena elektrojiskrové zkoušce na 25 kV. Kontrola svárů byla prováděna 100 % defektoskopií. Na potrubí je celkem zabudováno 11 ks ucpávkových kompenzátorů „ZIEFLE“, 6 ks kulových kohoutů DN 300 s ochozy, 1 ks odbočka DN 300 s kulovým kohoutem DN 300 s ochozem, 1 ks odbočka DN 100 4 MPa, 2 ks izolační spoj lepený DN 300 PN 4 MPa, 1 ks izolační spoj lepený DN 200 PN 4 MPa, 5 ks kapáků DN 300 PN 4 MPa, 1 ks kapák 40 dm³ PN 4 MPa, 3 ks šoupátek DN 80 4 MPa (1 x korozní čidlo, 2 x nadzemní část). Veškeré armatury jsou zakreslené na technologickém schématu stavby. Jako izolačního materiálu bylo použito bitagitu „S“ a samolepící pásy Novoplast nebo Fatra. Při spouštění bylo dno rýhy ručně upraveno a potrubí ukládáno na pytle s drceným polystyrénem, poté byly na potrubí pokládány PE folie z PVC. Zához potrubí byl proveden ve smyslu ČSN 38 6410 z 29.06.1981 (resp. ČSN EN 1594).

V průběhu montáže bylo prováděno čištění jednotlivých trub protažením čistícího elementu. Po zkompletování potrubí byly na objektu provedeny 4 úřední tlakové zkoušky a to takto:

1. nadzemní část od DS 8 – DS 9 UTZ vodou,
2. zemní část od D 9 až k Odře UTZ vzduchem,
3. Odra samostatně – UTZ vodou,
4. od Odry až po RS v ŽDB UTZ vzduchem.

Jednotlivé úseky pak byly propojeny technologickými propojí na garanční sváry.

4.5 Provoz a obsluha VTL plynovodu

Za provoz tj. nepřetržitou dodávku zemního plynu při dodržení tlakových poměrů v plynovodu zodpovídá dodavatel zemního plynu. Provozní tlak plynu je v rozmezí 1,2 MPa až 2,3 MPa. Obsluhou plynovodu jsou pověřeni pracovníci s odbornou způsobilostí dle vyhlášky ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb. ve znění pozdějších předpisů.

Obsluha plynové sítě pravidelně každý týden provádí kontrolu plynovodu. Kontrolou se prověří:

1. zda všechny uzávěry (ve správě MS UTILITIES & SERVICES a.s.) jsou dobře dostupné, jsou v otevřené (uzavřené) poloze, přičemž manipulace s uzávěrem TU-5 se nedovoluje bez souhlasu dodavatele zemního plynu,
2. těsnost plynovodu, zda není únik plynu v úseku chrániček (Cu 24 až 29),
3. zda korozní čidlo je uzavřeno (manipulace provádí pracovníci RWE GasNet, s.r.o.),
4. zda označení lomových bodů směrovými sloupky není porušeno,
5. zda je chod stanice SAID protikorozní ochrany v souladu s návodem. Tuto kontrolu provádí pracovník MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Vřetena uzávěrů se musí pravidelně čistit, mazat a protáčet (dle pokynů mistra s ohledem na chod výrobních provozů) tak, aby se co nejvíce zamezilo vytváření nánosu na závitěch vřeten a na těsnících plochách. Při zjištění úniku na plynovodu informuje o tom ihned mistra provozu ES, VH a stanice Olše, v případě jejich nepřítomnosti dispečink MS UTILITIES & SERVICES a.s. Spolupracuje při odstraňování závady. Všechny periodické i namátkové prohlídky zaznamenává obsluha plynové sítě do provozního deníku.

4.6 Pokyny pro opravy plynovodu

Zemní plyn dopravovaný VTL plynovodem je ve směsi se vzduchem výbušný. S tímto vědomím je nutno přistupovat ke všem zásahům do provozovaného plynovodu. Je proto nutné, aby údržbářské práce a opravy plynovodu byly prováděny pouze na základě předem stanoveného technologického postupu, včetně bezpečnostních pokynů. Pracovní postup musí být schválen revizním technikem plynových zařízení. Opravy mohou provádět jen pracovníci, kteří mají odbornou způsobilost dle vyhlášky ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb. Svářečské práce mohou provádět pouze svářeči v kvalifikaci podle ČSN EN 1418 a ČSN EN 287-1. Na odplyněném plynovodu se svářečské práce mohou provádět až po řádném propláchnutí potrubí a odebrání vzorku plynu z potrubí.

O každé poruše plynovodu je třeba provést záznam do knihy údržby a oprav. V knize se zejména uvádí:

- a) datum a hodina hlášení poruchy, kdo hlásil poruchu, kdo převzal hlášení a přesné místo poruchy popř. rozsah poruchy,
- b) co bylo na místě poruchy zjištěno,
- c) jak a kdy byla porucha odstraněna,
- d) záznam o případné spolupráci s požární jednotkou apod.

4.7 Pokyny pro odvzdušnění a způsob kontroly

Odvzdušnění je postup, při kterém se z plynovodu vytlačí v něm obsažený vzduch plynem. Kdyby přechodné vytvoření výbušné směsi v plynovém potrubí bylo spojeno s nebezpečím výbuchu, pak se k vytlačení vzduchu z plynového potrubí použije inertního plynu (dusík, oxid

uhličitý a pod.). Při odvodušňování musí být vytvořeny takové podmínky, aby odvodušňování bylo provedeno bezpečně. Odvodušňuje se tak dlouho, dokud není prokazatelně zjištěno, že v potrubí není výbušná směs plynu nebo, že je v potrubí plyn požadovaného složení. Konečnou kontrolou je zkouška kontrolního vzorku. Kontrolní vzorek se odebírá na vzorkovacím kohoutu těsně před odvodušňovacím uzávěrem.

Vzorek se kontroluje:

- 1) odebráním vzorku do detektoru EX-TEC-PM4 SEWERIN. Pokud přístroj nám vyhodnotí koncentraci metanu v rozmezí 88-98,5 % obj. je odvodušňování skončeno,
- 2) chemickým rozbořem na kyslík, odvodušňování se považuje za ukončené, klesne-li obsah O₂ ve vzorku na 1 % obj.,
- 3) přenesením vzorku do kontrolního gumového balónku. Vzorek se nechá na bezpečném místě vytékat z balónku a proud vytékajícího plynu se zapálí. Hoří-li plyn difúzním (svítivým) plamenem, je odvodušňování skončeno,
- 4) přenesením vzorku do vědra s pěnovým roztokem. Plyn probublávající s obsahem vědra tvoří bubliny, které se na bezpečném místě zapálí. Shoří-li bez výbuchu difúzním plamenem, je odvodušňování skončeno.

4.8 Pokyny pro odplynění a způsob kontroly

Odplynění je postup, při němž se z plynovodu vytlačuje plyn vzduchem nebo inertním plynem. Bezpečnostní zásady jsou stejné jako při odvodušňování. Ta část plynovodu, která se odplyňuje musí být spolehlivě (zaslepením popř. dvěma uzávěry a odvětraným mezi kusem) oddělena od ostatního zařízení.

4.9 Pokyny pro zjišťování netěsností

Zjistí-li se čichem, detektorem nebo tlakovou zkouškou, že z potrubí uniká plyn, je nutno zkontrolovat všechny rozebíratelné spoje, armatury apod., jenž mohou být zdrojem netěsnosti. Zjišťování netěsnosti se provádí 1 x za měsíc u zařízení, jimiž se často manipuluje a 1 x za 6 měsíců u armatur, se kterými se manipuluje.

Netěsnosti se vyhledávají natíráním pěnотvorným prostředkem nebo vhodným detekčním přístrojem.

Po zjištění netěsnosti je třeba zkontrolovat ovzduší také v okolních prostorách, kde by se mohl unikající plyn nahromadit (kanály, šachty apod.). V případě nutnosti je třeba tyto prostory provětrat. O provedeném zjišťování netěsnosti se provede záznam do provozního deníku.

4.10 Pokyny pro případ poruch, havárie a požáru

Při havarijním úniku plynu (náhlé poškození plynovodu, mající za následek silný únik plynu), při výbuchu nebo požáru je nutno:

- 1) uzavřít přívod plynu před místem poškození,
- 2) z okolí úniku plynu odstranit možné zdroje vznícení a okolní prostor dokonale větrat,
- 3) došlo-li k požáru, je nutno použít protipožární zařízení (sněhové hasicí přístroje) a požár ihned ohlásit na ohlašovnu požáru tel. 3333, mobil 604 228 340 nebo volat HZS MS kraje tel.150,
- 4) při odstavení VTL plynovodu je nutno toto ihned oznámit dodavateli plynu na dispečink tel. č. 0 - 1239.

4.11 Zásady první pomoci při popáleninách

Závažnost popálenin závisí na tom, jak rozsáhlá část povrchu těla je postižena, do jaké hloubky a jakým způsobem k popálení došlo. Podle hloubky popálení a podle zevních známek se rozeznávají 3 stupně popálenin:

- I. stupeň - zčervenání pokožky
- II. stupeň - puchýře
- III. stupeň - odumření tkáně, vřed

Známky popálenin II. a III. stupně nemusí být zřejmé ihned po úrazu, ale mohou se ukázat až po určité době. Popáleniny o rozsahu 2 třetin povrchu těla jsou považovány za smrtelné. Hluboké popáleniny III. stupně více než 10 % povrchu těla jsou u dospělé osoby považovány za životu nebezpečné.

Život postiženého je ohrožen spáleni-novým šokem, který je reakcí na úlek a bolest a může vést k rychlému selhání oběhu. Dále je postižený ohrožen otravou z rozpadových látek předávaných u popálených ploch a mimo to i infekcí poraněných ploch.

Zásadou první pomoci při popálení musí být zabránění infekci, ochrana popáleného před prostydnutím a zbavení popáleného bolesti. Zachránce si kryje nos a ústa šátkem, nemluví, střeží se dotýkat rány rukou nebo nesterilními nástroji, ránu nečistí, puchýře nepropichuje. Postiženému prospěje i účinné chlazení popálené kůže studenou nezávadnou vodou a to co nejdříve po popálení.

Hoří-li na popáleném oděv, udusíme plamen přikrývkou nebo nějakým šatem, nikdy ne vodou. Poranění se zakryje sterilní gázou nebo alespoň přežehleným šátkem, ručníkem, prostěradlem apod. Postižený má být uložen na místa pokrytá přežehleným prostěradlem. Postiženému se může dát pít teplý nápoj. Je třeba zajistit co nejrychleji odsun postiženého do nemocnice. I drobné a povrchové spáleniny, které zůstávají v domácím ošetření, nebo se kterými se nemocný vrací do práce, vyžadují sterilní ošetření v lékařském zařízení.

4.12 Zásady první pomoci při dušení metanem

Metan je bezbarvý, nedýchatelný plyn, bez zápachu a lehce vznětlivý. Je lehčí než vzduch a tvoří s ním výbušné směsi. Není toxický, pouze snižuje při velké koncentraci obsah kyslíku ve vzduchu. Dýchání směsí 80 % metanu a 20 % kyslíku vyvolává po čase bolest hlavy.

Prevence proti dušení metanem:

Je bezpodmínečně nutné, aby pracovníci v ohrožených prostorech, když zpozorují na sobě nebo na spolupracovníkovi příznaky otravy metanem, okamžitě tento prostor opustili. Účinným záchranným prostředkem je v těchto případech čerstvý vzduch a spontánní dýchání.

První pomoc při dušení metanem:

Postiženého nutno okamžitě z ohroženého místa přesunout na čerstvý vzduch. Postiženému je třeba zajistit dostatečný přívod kyslíku a uvolnění horních cest dýchacích.

V případě zástavy dechu, popřípadě i srdeční činnosti, je nutno ihned zahájit umělé dýchání a nepřímou srdeční masáž.

Umělé dýchání provádět pouze nedýchá-li postižený sám, nebo je-li jeho vlastní dýchání nedostatečné (nepravidelné s delšími přestávkami nebo velmi povrchní). Předpokladem jsou průchodné dýchací cesty:

- a) postiženého obrátíme na záda, podložíme hrudník a zakloníme hlavu,
- b) zachránce klečí vedle hlavy postiženého,
- c) uvolníme dýchací cesty a odstraníme případné překážky. Provádí se záklonem hlavy a odstranění překážek (vyčištění ústní dutiny od zvratků, odstranění umělého chrupu, cizích předmětů apod.). Oděv kolem krku uvolníme, ale i hrudník a pásek na břicho musí být volné. Dlaní na plocho položenou na čelo stlačíme šetrně hlavu do záklonu tak, aby palec a ukazovák této ruky zůstaly volné a mohli jsme stisknout chřípí nosu z obou stran. Špičkami dvou prstů druhé ruky lehce zaklesnutými pod oblouk dolní čelisti zdvihne dolní čelist tahem dopředu a vzhůru,
- d) zachránce se zhluboka nadechne a několikrát (3 – 5 x) rychle za sebou naplní plíce postiženého. Pak teprve uvolní výdech postiženého,
- e) v rytmu 12 – 16 dechů za minutu provádí zachránce umělé dýchání a to tak, že cyklus rozdělí do tří časových intervalů – jeden vdech a dva výdechy,
- f) umělé dýchání z plic do plic se provádí dle stavu postiženého, buď:
 - 1) z úst do úst - v tom případě při vdechu zmáčknot chřípí nosu mezi palcem a ukazovákem tak, aby se průchody neprodyšně uzavřely,
 - 2) z úst do nosu – v případě značného poranění úst (ústa zakrytá),
 - 3) z úst do úst i do nosu – u dětí a osob s malým obličejem.
- g) umělé dýchání je nutno provádět nepřerušovaně (ale s možností střídání zachránců) do doby, kdy se obnoví spontánní dýchání, nebo pokud se postižený nepředá do péče zdravotníků z povolání.

Nepřímá srdeční masáž:

- a) na obnaženém hrudníku ukazovákem a prostředníkem sjedeme po hrudní kosti směrem dolů a zastavíme se v místě, kde se úhlovitě setkávají žebra obou polovin hrudníku (dolní konec hrudní kosti),
- b) prostředník ponecháme na tomto místě a vedle něj položíme ukazovák na hrudní kost. Zápěstí své druhé ruky dolním okrajem dlaně položíme na střed hrudní kosti tak, že leží těsně vedle ukazováku,
- c) na zápěstí této ruky položíme dlaňovou plochu zápěstí své druhé ruky a zaklesneme prsty do obou rukou,
- d) nakloníme se nad resuscitovaného tak, abychom s nataženými horními končetinami v loktech kolmo proti páteři mohli stlačovat hrudní kost do hloubky 4 až 5 cm,
- e) po plynulém aktivním stlačení vždy tlak uvolníme, ruce však necháme ležet na hrudníku - nezdvíháme je – pokračujeme frekvencí 80 za minutu pravidelně a plynule tak, aby se délka stlačení rovnala délce uvolnění tlaku,
- f) tímto způsobem se stlačí rovněž srdce, které se tak pasivně vyprázdní a po uvolnění tlaku rukou se opět naplní. Je-li masáž účinná, stává se tep hmatný a ustoupí cyanóza (zamodrání) části nosu a uší i celková bledost obličeje.

Povinnosti zaměstnanců:

- Všichni zaměstnanci jsou povinni dbát o svou vlastní bezpečnost, o své zdraví o bezpečnost a zdraví fyzických osob, kterých se bezprostředně dotýká jejich jednání, případně opomenutí při práci.
- Dodržovat právní předpisy k zajištění bezpečnosti práce, bezpečnosti technických zařízení a ochrany zdraví při práci, zejména pak dodržovat předpisy a pokyny k zajištění

bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, zásady bezpečného chování na pracovišti a ustanovené postupy, s nimiž byli řádně seznámeni.

- Používat při práci osobní ochranné pracovní prostředky a ochranná zařízení.
- Účastnit se školení a výcviku zajišťovaného zaměstnavatelem v zájmu bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a podrobit se zkouškám a lékařským prohlídkám stanoveným právními předpisy.

4.13 Ochranné pomůcky, ostatní a pomocný materiál

Pracovníci jsou vybaveni ochrannými pomůckami dle katalogu OOPP, který se nachází ve skladu MS UTILITIES & SERVICES a.s.

Zvláště důležitý je:

- detektor na měření úniku CH₄.

4.14 Záznamy

- Provozní deník je uložen na plynovém dispečinku a zápisy provádí obsluha.
- Záznam o kontrole plynového zařízení - je uložen u mistra ES, VH a stanice Olše. Zápisy provádí revizní technik PZ.
- Revizní zprávy plynového zařízení a plynového potrubí - je uložen u mistra ES, VH a stanice Olše. Zápisy provádí revizní technik PZ.
- Kniha údržby a oprav je uložena u mistra ES, VH a stanice Olše, který do ní provádí zápisy.
- Veškeré záznamy (např. záznam o školení obsluhy, příkazy ke svařování, záznam o preventivních prohlídkách) jsou uloženy u mistra energetických stanic, vodního hospodářství a stanice Olše.

4.15 Přílohy

- Příloha č. A - Schéma hlavních rozvodů plynů
- Příloha č. B - Seznam revizních knih.

Příloha A a příloha B se nacházejí u mistra energetických stanic, vodního hospodářství a stanice Olše.

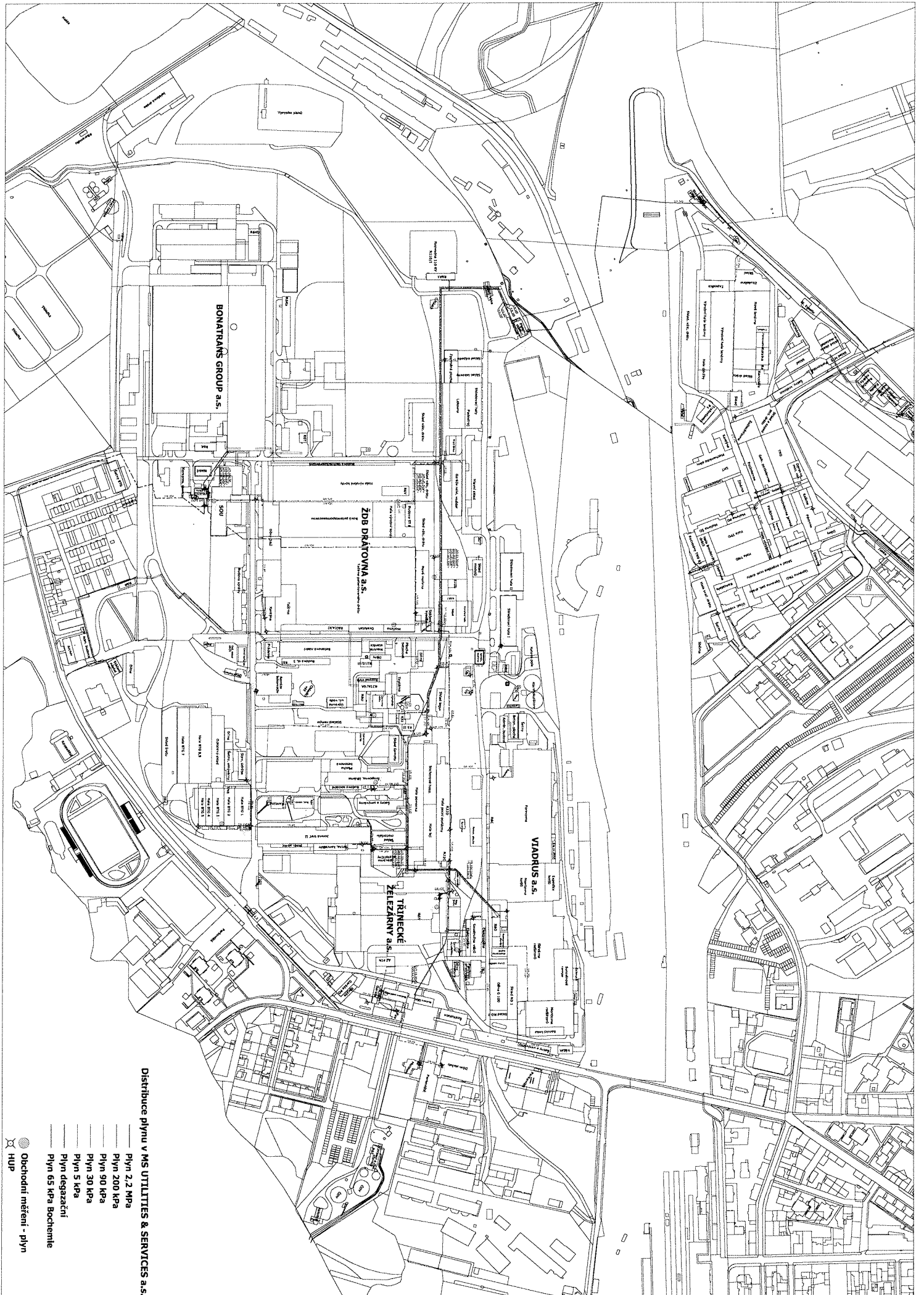
5 Apendix

ZD 016 "Zkratky, pojmy a definice"

6 Související předpisy

- Vyhláška ČÚBP a ČBÚ č. 21/1979 Sb., kterou se určují vyhrazená plynová zařízení a stanoví některé podmínky k zajištění jejich bezpečnosti, ve znění pozdějších předpisů.
- Vyhláška ČÚBP č. 85/1978 Sb., o kontrolách, revizích a zkouškách plynových zařízení, v ve znění pozdějších předpisů.
- ČSN 38 6420 – „Průmyslové plynovody“ zrušena a nahrazena – ČSN EN 1500-1- Zásobování plynem – plynovody s provozním přetlakem vyšším než 0,5 bar pro průmyslové využití a plynovody s provozním přetlakem vyšším než 5 bar pro průmyslové a neprůmyslové využití – Podrobné funkční požadavky pro uvádění do provozu, provoz a údržbu.

- ČSN 38 6410 z 29.06.1981 – Plynovody a přípojky s vysokým a velmi vysokým tlakem (resp. ČSN EN 1594 – Zásobování plynem – Plynovody s nejvyšším provozním tlakem nad 16 barů – Funkční požadavky).
- ČSN 13 0072 „Potrubí – Označování potrubí podle provozní tekutiny“.



Distribuce plynu v MS UTILITIES & SERVICES a.s.

- Plyn 2,2 MPa
- Plyn 200 kPa
- Plyn 90 kPa
- Plyn 30 kPa
- Plyn 5 kPa
- Plyn degazační
- Plyn 65 kPa Bochemle

- Obchodní měření - plyn
- ⊗ HUP

Seznam revizních knih

RK 1	Plynovod ZP VTL přípojka Ludgeřovice – Bohumín
RK 2	Plynovod ZP od RS č.4 k teplárně
RK 3A	Plynovod ZP od RS č.4 ke sl. A 16 a staré kotelně
RK 3B	Plynovod ZP od sl. A 16 k RS č. 2, plynovod DP od KS na trasu A
RK 4	Plynovod ZP od RS č. 4 k lakovně a sl. A 16
RK 5	Plynovod ZP od ocelárny na MD Bonatrans
RK 6	Plynovod ZP od staré kotelny k ocelárně
RK 7	Plynovod ZP od ocelárny ke slévárně kotlů
RK 8	Plynovod ZP od ocelárny k RS č. 5
RK 9	Plynovod ZP od RS č. 5 k válcovně TŽ
RK 10	Plynovod ZP od ocelárny na VaV (NTL)
RK 11	Plynovod ZP od ocelárny ke slévárně radiátorů
RK 12	Plynovod ZP od ocelárny na MD Bonatrans a stavební
RK 13	Plynovod ZP od staré kotelny do mořírny TPD
RK 14	Plynovod ZP od sl. A 16 do TPD na filtrační stanici
RK 15	Plynovod ZP od ocelárny na VaV (STL)
RK 16	Plynovod ZP od RS č. 2 k Bonatransu
RK 17	Plynovod ZP od slévárny radiátorů k RS Lumex
RK 18	Plynovod DP Rychvald - MS US a.s
RK 18/1	Plynovod DP od učiliště k válcovně TŽ
RK 19	Přívod a výstup DP kompresorové stanice
RK 20	Plynovod ZP od expedice pozinkovny k reaktoru ČOV
RK 21	Plynovod ZP RS č.3 k provozům TND
RK 22	Plynovod DP od ocelárny na bývalou válcovnu JT II.
RK 23	Plynovod ZP od sl. A 16 k EOP 2

Ověřovací doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Ověřuji pod pořadovým číslem **54415161-24838-131127104456**, že tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické, skládající se z **45** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Ověřující osoba: **Jitka Vostálová**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

v ERU dne **27.11.2013**



54415161-24838-131127104456