

Řád provozovatele distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o.

telefonická pohotovostní služba pro plyn: 1239

Kontakt na společnost

RWE GasNet, s.r.o.,
Klíšská 940
401 17 Ústí nad Labem
www.rwe-distribuce.cz

Doručovací adresa a kontakty pro agendu smluv

o distribuci plynu

RWE GasNet, s.r.o.,
Odbor prodeje kapacity
Plynárenská 499/1
Brno
657 02
Česká republika

tel.: + 420 547 116 531, + 420 547 116 533

fax : + 420 545 243 722

e-mail: distributioncapacity@rwe.cz

1.	ÚVOD.....	3
2.	ZÁKLADNÍ POJMY.....	3
3.	DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA.....	4
	3.1. Připojení k distribuční soustavě.....	4
	3.2. Kvalita distribuovaného plynu.....	5
4.	POSKYTOVANÉ SLUŽBY.....	5
5.	SMLOUVA O DISTRIBUCI PLYNU.....	5
	5.1. Smlouva o distribuci plynu.....	5
	5.2. Žádost o rezervaci distribuční kapacity a/nebo uzavření SOD.....	5
	5.3. Změny smluvních údajů OM v SOD.....	11
	5.4. SOD zaniká:.....	12
	5.5. Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká:.....	13
	5.6. Ukončení/přerušeni dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele.....	14
	5.7. Přehled obsahu přílohy č. 1 SOD.....	16
	5.8. Pro žádosti podané podle odstavce 5.2., 5.3. a/nebo 5.6. se postupuje podle Řádu účinného v den podání žádosti.....	16
6.	FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY DISTRIBUCE PLYNU.....	16
7.	PŘEDÁVANÉ INFORMACE.....	18
	7.1. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS.....	18
	7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem.....	20
	7.3. Jednotná identifikace – EIC kód.....	20
	7.4. Nominace a renominace distribuce.....	20
8.	PŘEKROČENÍ KAPACITY A ZKUŠEBNÍ PROVOZY.....	20
	8.1. Překročení kapacity.....	20
	8.2. Distribuce plynu ve zkušebním provozu.....	20
9.	MĚŘENÍ.....	21
	9.1. Měření tlaku.....	21
	9.2. Měření kvality plynu.....	21
	9.3. Měření množství plynu.....	21
	9.4. Provoz měřicího zařízení.....	23
	9.5. Dopočet při poruše měřicího zařízení.....	24
	9.6. Dopočet objemu plynu při neoprávněném odběru.....	25
	9.7. Termíny odečtů, způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli.....	25
	9.8. Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM, nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM.....	26
	9.9. Způsob přijímání odečtů podávaných uživatelem, který má s PDS uzavřenou smlouvu o poskytování elektronických služeb.....	26
	9.10. Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období.....	26
10.	REKLAMACE.....	27
11.	MLČENLIVOST.....	27
12.	ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ.....	27

1. Úvod

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 RWE GasNet, s.r.o. (dále jen „Řád“) specifikuje 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 obchodně-technické podmínky, za kterých RWE GasNet, s.r.o. (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 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“ nebo „PTP“), vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, v platném znění (dále jen „vyhláška o měření“), vyhlášky č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška o připojení“).

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o distribuci plynu.

2. Základní pojmy

Pokud není v Řádu nebo ve 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

- **alokačními pravidly** - pravidla pro přidělení množství plynu jednotlivým subjektům zúčtování na předávacích místech přeshraničních plynovodů;
- **dělicím místem** - místo, které odděluje v předávacím místě plynárenské zařízení ve vlastnictví jednoho UTP od plynárenského zařízení ve vlastnictví jiného UTP;
- **měřicím místem** - místo, které umožňuje měření množství a případně tlaku plynu, regulaci průtoku plynu a přenos dat do dispečinků;

- **měřicím zařízením** - 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 a vyhlášky o měření;
- **OM** - odběrné místo;
- **OPZ** - odběrné plynové zařízení;
- **OTE** - operátor trhu OTE, a.s.;
- **PM** - **předávací místo** - soubor technických zařízení, kde dochází k předání plynu mezi distribuční soustavou a přepravní soustavou, jinou distribuční soustavou, výrobnou plynou, zásobníkem plynu nebo zahraniční plynárenskou soustavou;
- **PPS** - provozovatel přepravní soustavy;
- **propojovacím bodem** - bod, který propojuje v předávacím místě plynárenské zařízení ve vlastnictví či správě jednoho UTP od plynárenského zařízení ve vlastnictví či správě jiného UTP;
- **sít'** – původní distribuční soustava společností SMP Net, s.r.o. (sít' Severní Morava), VČP Net, s.r.o. (sít' Východní Čechy), JMP Net, s.r.o. (sít' Jižní Morava) a RWE GasNet, s.r.o. (sítě Severozápadní Čechy)
- **SOD** – smlouva/smlouvy o distribuci plynu;
- **TDD** - typový diagram dodávek plynu pro zákazníky s měřením typu C;
- **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;
- **UTP** - účastník trhu s plynem;
- **uzlovým bodem jakosti** - místo, kde jsou měřeny fyzikální a chemické parametry plynu;
- **uživatелеm** - UTP, který má uzavřenou smlouvu o distribuci plynu s PDS;
- **VP** - výrobná plynou;
- **ZP** - zásobník plynu.

3. Distribuční soustava

Popis distribuční soustavy a technická specifikace vstupních bodů jsou uvedeny v příloze č. 1 tohoto Řádu.

3.1. Připojení k distribuční soustavě

Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě jsou uvedeny v příloze č. 2 tohoto Řádu.

3.2. Kvalita distribuovaného plynu

Plyn vstupující do distribuční soustavy musí splňovat parametry kvality uvedené v příloze č. 3 tohoto Řádu.

V případě, že plyn, dodaný do distribuční soustavy za účelem jeho distribuce, nesplňuje některý z kvalitativních znaků plynu uvedených v příloze č. 3 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.

4. Poskytované služby

4.1. Veškeré poskytované služby PDS jsou uvedeny v platném ceníku PDS zveřejněném na webových stránkách PDS.

5. Smlouva o distribuci plynu

5.1. Smlouva o distribuci plynu

5.1.1. SOD obsahuje mimo zákonných požadavků tyto údaje:

5.1.1.1. údaje uvedené v žádosti o rezervaci distribuční kapacity potvrzené PDS,

5.1.1.2. údaje potřebné pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s operátorem trhu.

5.1.2. SOD se po přechodné období uzavírá pro každou síť distribuční soustavy, ke které je předmětné OM/PM připojeno. Informaci o ukončení přechodného období PDS zveřejní na svých webových stránkách a zašle uživateli e-mailem nejméně 14 dnů předem.

5.2. Žádost o rezervaci distribuční kapacity a/nebo uzavření SOD

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

5.2.1.1. pokud je zákazníkem a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM, nebo

5.2.1.2. pokud je výrobcem plynu a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na PM příp. souhrn PM výroby plynu, nebo

- 5.2.1.3. pokud je obchodníkem s plynem a žádá o rezervaci distribuční kapacity pro PM příp. souhrn PM výroby plynu a tento výrobce má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné PM, nebo
- 5.2.1.4. 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
- 5.2.1.5. pokud je provozovatelem jiné distribuční soustavy a má s PDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení (připojení) jeho distribuční soustavy s distribuční soustavou PDS, nebo
- 5.2.1.6. pokud je subjektem zúčtování za PM přeshraničního plynovodu.

5.2.2. Uzavření SOD

- 5.2.2.1. Návrh na uzavření SOD (dále také jako „návrh“) podává UTP elektronicky (e-mailem, jehož přílohou bude vyplněný formulář „Smlouva o distribuci plynu“ opatřený elektronickým podpisem UTP, formulář, včetně detailního manuálu pro jeho vyplnění a podepsání, je dostupný na webových stránkách PDS) nejpozději se žádostí o rezervaci distribuční kapacity, pokud již nemá UTP s PDS SOD uzavřenou. V případě, že návrh na uzavření SOD podává zákazník, je možné žádost podat na uvedeném formuláři také v listinné podobě. Před podáním návrhu zajistí UTP u PDS údaje nutné k řádnému vyplnění formuláře návrhu SOD, zejména číslo smlouvy o distribuci plynu a údaje o PDS.
- 5.2.2.2. Není-li uzavřena SOD a je-li podán návrh na její uzavření, PDS tento návrh akceptuje:
- i) do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle odstavce 5.2.2.1., nejpozději však v den účinnosti rezervace distribuční kapacity nejde-li o změnu dodavatele plynu,
 - ii) v případě standardní změny dodavatele plynu nebo dochází-li ke změně zákazníka v OM a současně ke změně dodavatele plynu do 10 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle odstavce 5.2.2.1., nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností rezervace distribuční kapacity.
- 5.2.2.3. Současně s návrhem dle odstavce 5.2.2.1. podává UTP návrh na uzavření smlouvy o poskytování elektronických služeb a to elektronicky (e-mailem, jehož přílohou bude vyplněný formulář „Smlouva o poskytování elektronických

služeb“ opatřený elektronickým podpisem UTP, formulář, včetně detailního manuálu pro jeho vyplnění a podepsání, je dostupný na webových stránkách PDS). Před podáním návrhu zajistí UTP u PDS údaje nutné k řádnému vyplnění formuláře návrhu smlouvy o poskytování elektronických služeb, zejména údaje o PDS. PDS tento návrh akceptuje do tří pracovních dnů od doručení návrhu.

5.2.2.4. Návrh na uzavření smlouvy o poskytování elektronických služeb dle odstavce 5.2.2.3. nemusí podávat UTP, který není obchodníkem s plynem, jehož počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10.

5.2.3. Žádost o rezervaci distribuční kapacity

5.2.3.1. Žádost o rezervaci distribuční kapacity (dále jen „žádost“) podává UTP v souladu se smlouvou o poskytování elektronických služeb prostřednictvím aplikace on-line servis PDS, a to buď vyplněním formuláře aplikace on-line servis PDS nebo importem souboru ve formátu dle formuláře „Žádost o rezervaci distribuční kapacity“, který je dostupný na webových stránkách PDS. Žádosti o rezervaci distribuční kapacity, vyjmenované na webových stránkách PDS, případně v uživatelské příručce pro využívání elektronických služeb PDS, podává UTP zasláním elektronicky podepsaného souboru v předepsaném formátu na emailovou adresu PDS. V případě, že žádost podává UTP, který není obchodníkem s plynem, jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, je možné žádost na uvedeném formuláři podat také v listinné podobě.

5.2.3.2. V případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojícího zákazníka a/nebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu uvede UTP v žádosti o rezervaci distribuční kapacity jako termín požadovaného zahájení distribuce nejdříve den, ke kterému zákazník splní podmínky připojení OPZ k distribuční soustavě, zejména prokáže splnění podmínek způsobilosti OPZ k bezpečnému provozu doložením zprávy o výchozí nebo provozní revizi anebo v případě osazení plynoměru nejpozději do 6 měsíců od jeho demontáže, zápisu o ověření technického stavu dle TPG 800 03.

5.2.3.3. V případě, že žádost dle 5.2.3.2. podává UTP, který je dodavatelem poslední instance v domácí zóně PDS, je náležitostí žádosti uvedení informace, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání dodavatele plynu.

5.2.3.4. V případě, že 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. V případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka a/nebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu vyzve PDS UTP k doplnění nebo opravení náležitostí žádosti do následujícího pracovního dne po přijetí žádosti, nejpozději však do 12:00 pracovního dne předcházejícího dni nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem distribuční soustavy. Výzva bude obsahovat identifikaci vad žádosti. Vady žádosti jsou z hlediska jejich závažnosti rozlišovány následovně:

- (i) závažné chyby, které brání přijetí žádosti. Pokud UTP doplní nebo opraví tyto chyby žádosti po výzvě PDS v termínu dle Pravidel trhu s plynem, nebo v případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka a/nebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu do následujícího pracovního dne do 14:00 po výzvě PDS, nejpozději však do 14:00 pracovního dne předcházejícího dni nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem distribuční soustavy, je žádost považována za podanou řádně a včas;
- (ii) varování - údaj uvedený v žádosti se liší od údaje evidovaného v informačním systému PDS. Žádost je považována za podanou řádně a včas i v případě, že UTP neopraví údaje označené varováním. Tyto údaje jsou však pro další zpracování žádosti nahrazeny údaji z informačního systému PDS.

5.2.3.5. Podmínky finanční způsobilosti budou považovány za splněné v případě, že uživatel prokáže PDS splnění podmínek finanční způsobilosti:

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

5.2.3.6. Splnění podmínek finanční způsobilosti stanovených v příloze č. 4 je prokázáno:

- (i) v případě nepeněžních forem zajištění doručení patřičných dokumentů PDS,
- (ii) v případě peněžních forem zajištění připsáním finančních prostředků na účet PDS, které je možné ze strany PDS nejpozději v termínu dle odstavce 5.2.3.5. prokazatelně ověřit.

5.2.3.7. 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. V případě, že UTP neurčí, pro která OM/PM je finanční způsobilost zajištěna, má se za to, že UTP nesplňuje podmínky finanční způsobilosti pro každé OM/PM v žádosti o rezervaci distribuční kapacity.

5.2.3.8. Vyhodnocení žádosti o rezervaci distribuční kapacity.

Oznámení výsledků rezervace distribuční kapacity provede PDS poskytnutím přehledu:

- (i) OM/PM, pro které je možné distribuční kapacitu rezervovat. V přehledu jsou k OM doplněny údaje z databáze PDS,
- (ii) OM/PM, pro které není možné distribuční kapacitu rezervovat s uvedením důvodu nemožnosti rezervace distribuční kapacity.

5.2.3.9. Důvody nemožnosti rezervace distribuční kapacity dle odstavce 5.2.3.8. (ii) jsou:

- (i) neopravení závažných chyb dle odstavce 5.2.3.4. (i) v termínu dle PTP,
- (ii) nesplnění podmínek finanční způsobilosti dle odstavce 5.2.3.5.,
- (iii) ukončení a/nebo zastavení procesu změny dodavatele v systému OTE,
- (iv) PDS před požadovanou účinností rezervace distribuční kapacity ztratí právo užívat plynárenské zařízení, kterým má být zajištěna distribuce plynu pro OM zákazníka, do něhož má být podle žádosti o rezervaci distribuční kapacity distribuován plyn,
- (v) nemožnost instalovat v OM měřicí zařízení z důvodu nesplnění technických nebo bezpečnostních podmínek daných např. smlouvou o připojení.

5.2.4. Uzavření dodatku k SOD (dále také jen „dodatek“)

- 5.2.4.1. Nejde-li o změnu dodavatele plynu, předloží PDS UTP, v případě, že UTP splňuje podmínky finanční způsobilosti, do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, nejpozději však druhý kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo v případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka a/nebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu nejpozději do pracovního dne předcházejícího dni nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem distribuční soustavy, nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity v den účinnosti rezervace distribuční kapacity, návrh na uzavření dodatku. Návrh dodatku bude obsahovat údaje v souladu s odst. 5.1.1.
- 5.2.4.2. Nejde-li o změnu dodavatele plynu, UTP provede akceptaci návrhu dodatku prostřednictvím aplikace on-line servis PDS do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle odstavce 5.2.4.1., nejpozději však v kalendářním dni před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo v případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka a/nebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity nejpozději v den účinnosti rezervace distribuční kapacity. Provedením akceptace návrhu dodatku ze strany UTP je dodatek k SOD uzavřen.
- 5.2.4.3. Byla-li rezervována pevná měsíční distribuční kapacita, přerušitelná měsíční distribuční kapacita a/nebo pevná klouzavá distribuční kapacita dle odstavců 5.2.4.1. a 5.2.4.2. a těmito končí účinnost po nabytí účinnosti standardní změny dodavatele plynu, PDS neprodleně předloží návrh dodatku s těmito rezervovanými distribučními kapacitami také novému dodavateli.
- 5.2.4.4. Jedná-li se o změnu dodavatele plynu, předloží PDS UTP návrh na uzavření dodatku, který obsahuje zejména údaje o odběrném místě dle odstavce 5.1.1. takto:
- (i) v případě standardní změny dodavatele plynu nebo dochází-li ke změně zákazníka v OM a současně ke změně dodavatele plynu do 10 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností rezervace distribuční kapacity,
 - (ii) v případě rychlé změny dodavatele plynu nejpozději do 14:00 kalendářního dne předcházejícího dni účinnosti rezervace distribuční kapacity.

Návrh dle odstavce 5.2.4.4. (i) obsahuje také pevné měsíční distribuční kapacity, přerušitelné měsíční distribuční kapacity a pevné klouzavé distribuční kapacity, které pro OM zákazníků rezervoval stávající dodavatel.

5.2.4.5. Jedná-li se o změnu dodavatele plynu, UTP provede akceptaci návrhu dodatku prostřednictvím aplikace on-line servis PDS takto:

- (i) v případě standardní změny dodavatele plynu do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku dle odstavce 5.2.4.4. (i), nejpozději však druhý pracovní den před účinností rezervace distribuční kapacity,
- (ii) v případě rychlé změny dodavatele plynu nejpozději do 16:00 kalendářního dne předcházejícího dni účinnosti rezervace distribuční kapacity.

Provedením akceptace návrhu dodatku ze strany UTP je dodatek k SOD uzavřen. Bude-li návrh dodatku dle odstavců 5.2.4.1. a/nebo 5.2.4.4. obsahovat více typů rezervované distribuční kapacity dle PTP, UTP doručí akceptaci návrhu dodatku v nejkratším termínu dle požadovaného typu rezervace kapacity a/nebo změny dodavatele plynu dle odstavců 5.2.4.2. a/nebo 5.2.4.5.

5.2.4.6. V případě, že se jedná o dodatek k SOD uzavřené s uživatelem, který není obchodníkem s plynem, jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, může být uzavření dodatku provedeno oboustranným podpisem listinného návrhu dodatku.

5.2.4.7. Dodatky ke každé SOD jsou vedeny ve dvou nezávisle číslovaných řadách. Je-li uzavírán dodatek k SOD, kterým se mění pouze příloha č. 1 SOD a je zároveň uzavírán prostřednictvím aplikace On-line servis PDS, jsou tyto dodatky automaticky číslovány pořadovým číslem v rámci příslušného roku a měsíce (RRMMXXX). Ostatní dodatky jsou zpracovány manuálně a mají samostatnou číselnou řadu shodné struktury ukončenou písmenem M (RRMMXXX/M).

5.2.4.8. PDS je oprávněn nezahájit distribuci plynu, nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti v termínu dle odstavce 5.2.3.5.

5.3. Změny smluvních údajů OM v SOD

5.3.1. V případě, kdy dochází ke změně osoby zákazníka na OM a nedochází současně ke změně dodavatele plynu, uživatel podá PDS žádost o změnu zákazníka na OM (žádost o přepis). Náležitostí žádosti o změnu zákazníka na OM je uvedení informace, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky

plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání dodavatele plynu. PDS provede změnu zákazníka na OM nejdříve k datu podání žádosti o změnu zákazníka na OM a pouze v případě, že nový zákazník na OM podal žádost o uzavření smlouvy o připojení na předmětné OM.

- 5.3.2. V případě změny smluvních údajů OM zákazníka podá uživatel PDS žádost o změnu údajů OM v SOD na formuláři „Žádost o rezervaci distribuční kapacity“, který je dostupný na webových stránkách PDS.
- 5.3.3. PDS oznámí uživateli výsledek posouzení žádosti o změnu údajů OM do 3 pracovních dnů od doručení žádosti a předloží uživateli návrh dodatku k SOD. Uživatel provede akceptaci návrhu dodatku prostřednictvím aplikace on-line servis PDS do 2 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku.
- 5.3.4. V případě, že skutečná výše ročního odběru plynu uživatele za OM/PM se spotřebou nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace dosažená v období od května minulého kalendářního roku do dubna aktuálního kalendářního roku přesáhne předpokládanou výši ročního odběru plynu, kterou uživatel uvedl v žádosti o rezervaci distribuční kapacity, případně aktualizoval ve smlouvě o distribuci plynu, o více než 10 %, uživatel aktualizuje ve smlouvě o distribuci plynu předpokládanou roční spotřebu plynu a roční diagram předpokládané výše měsíčních spotřeb dle výše skutečné spotřeby dosažené v období od května minulého kalendářního roku do dubna aktuálního kalendářního roku v souladu s odstavcem 5.3.2. Uživatel aktualizuje předpokládanou roční spotřebu dle tohoto odstavce nejpozději do 31.5. aktuálního kalendářního roku.
- 5.3.5. V případě změny identifikačních a kontaktních údajů zákazníka (zejména příjmení, jména, adresy trvalého pobytu nebo sídla společnosti, IČ, e-mailové adresy a telefonu) uživatel oznámí PDS tuto změnu prostřednictvím aplikace on-line servis PDS.

5.4. SOD zaniká:

- 5.4.1. Uplynutím doby platnosti SOD.
- 5.4.2. Odstoupením od SOD ze strany PDS, nesplní-li uživatel podmínky finanční způsobilosti dle přílohy č. 4 tohoto Řádu 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 a uživatel splní podmínky finančního zajištění nejpozději do pěti pracovních dnů po doručení tohoto oznámení, má se za to, že uživatel splnil podmínky finančního zajištění včas. Za písemné oznámení se považuje rovněž oznámení odeslané faxem na faxové číslo nebo elektronickou poštou, na e-mailovou 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.

5.4.3. Dohodou smluvních stran.

5.4.4. Odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.

5.5. Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká:

5.5.1. Uplynutím doby rezervace distribuční kapacity.

5.5.2. U původního dodavatele dnem účinnosti změny dodavatele plynu, pokud byla dodávka plynu původním dodávatelem realizována na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu.

5.5.3. Zánikem SOD.

5.5.4. Ukončením distribuce na žádost uživatele dle odstavce 5.6.

5.5.5. V případě žádosti zákazníka o demontáž měřícího zařízení, je-li současně ukončována smlouva o připojení (např. výpovědí nebo dohodou stran).

5.5.6. Oznámením OTE o zrušení registrace OM/PM dle Obchodních podmínek OTE.

5.5.7. Oznámením OTE o zrušení každého jednotlivého přiřazení odběrného nebo předávacího místa těm dodavatelům, jejichž období dodávky jsou přiřazením odběrného nebo předávacího místa novému dodavateli dotčena.

5.5.8. V případě, že PDS pozbude možnost užívat plynárenské zařízení, ke kterému je OM/PM připojeno; zejména v případě, kdy vlastník příslušného plynárenského zařízení podá výpověď ze smlouvy nebo jiným způsobem ukončí smlouvu s PDS, jejímž předmětem je možnost PDS užívat plynárenské zařízení. V případě ztráty užívacího práva PDS k plynárenskému zařízení zanikne rezervace distribuční kapacity dnem, kdy uplyne výpovědní lhůta nebo jiná obdobná lhůta sjednaná ve smlouvě umožňující PDS užívat plynárenské zařízení. PDS v souladu s § 10 energetického zákona písemně oznámí bez zbytečného odkladu dotčeným účastníkům trhu s plynem skutečnost, že ztratí možnost užívat plynárenské

zařízení a dojde k ukončení distribuce plynu. PDS bude bez zbytečného odkladu informovat ERÚ a podá podnět k zahájení řízení podle § 12 energetického zákona. Dojde-li po provedeném oznámení ke změně (PDS např. nabude plynárenské zařízení do svého vlastnictví), bude o ní PDS informovat všechny dotčené účastníky trhu s plynem a ERÚ.

- 5.5.9. V případě, že uživatel na výzvu PDS nepožádal o změnu rezervované distribuční kapacity v OM/PM, pokud došlo ke změně skutečností uvedených v žádosti o rezervaci distribuční kapacity, např. v důsledku instalace jiného typu měření. Rezervace distribuční kapacity zaniká uplynutím posledního plynárenského dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém byl uživatel k žádosti o změnu vyzván.
- 5.5.10. V případě, že nově se připojící zákazník nebo zákazník připojící se po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu nesplní k požadovanému datu zahájení dodávky podmínky připojení OPZ k distribuční soustavě, zejména neprokáže splnění podmínek způsobilosti OPZ k bezpečnému provozu doložením zprávy o výchozí nebo provozní revizi anebo v případě osazení plynoměru nejpozději do 6 měsíců od jeho demontáže, zápisu o ověření technického stavu dle TPG 800 03 a z tohoto důvodu nedojde k instalaci měřicího zařízení na předmětné OM.
- 5.5.11. V případě, že nově se připojící zákazník nebo zákazník připojící se po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu opakovaně neposkytl PDS součinnost při instalaci měřicího zařízení a z tohoto důvodu nebylo možné do 3 měsíců od požadovaného data zahájení distribuce instalovat měřicí zařízení.

5.6. Ukončení/přerušeni dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele

- 5.6.1. Ukončení/přerušeni dodávky plynu na žádost uživatele provede PDS při neoprávněném odběru plynu v souladu s PTP. Žádost o ukončení/přerušeni dodávky plynu dle tohoto odstavce podává uživatel v termínech dle PTP. V případě, že uživatel zajišťuje dodávku plynu podle smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, informuje zákazníka o záměru ukončení/přerušeni dodávky plynu nejpozději v den podání této žádosti.
- 5.6.2. Ukončení dodávky plynu na žádost uživatele v případě požadavku zákazníka na demontáž plynoměru a/nebo ukončení distribuce plynu na žádost uživatele v případě požadavku uživatele na demontáž plynoměru provede PDS v termínu shodném s odstavcem 5.6.1. Žádost o ukončení dodávky/distribuce plynu dle tohoto odstavce podává uživatel v termínu shodném s odstavcem 5.6.1.

- 5.6.3. Přerušeni dodávky plynu na žádost uživatele a/nebo zákazníka v případě rekonstrukce OM provede PDS v termínu shodném s odstavcem 5.6.1. Žádost o přerušeni dodávky plynu dle tohoto odstavce podává uživatel a/nebo zákazník v termínu shodném s odstavcem 5.6.1.
- 5.6.4. Ukončení dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele v případě odstoupení zákazníka od smlouvy o dodávce plynu a/nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ze strany zákazníka dle § 11a odst. 3 a 4 Energetického zákona provede PDS k datu požadovanému uživatelem. Žádost o ukončení dodávky/distribuce plynu dle tohoto odstavce podává uživatel v termínu pro zkrácení dodávky dle § 53a odst. 2 PTP. Žádost dle tohoto odstavce podává pouze uživatel, který je dodavatelem poslední instance v domácí zóně PDS.
- 5.6.5. Ukončení dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele provede PDS, kromě případů dle odstavce 5.6.1., 5.6.2., 5.6.3. a/nebo 5.6.4, k datu požadovanému uživatelem. Žádost o ukončení dodávky/distribuce plynu dle tohoto odstavce podává uživatel nejpozději 25 kalendářních dní před požadovaným datem ukončení dodávky/distribuce plynu.
- 5.6.6. V případě, že v OM dochází ke změně dodavatele plynu a PDS obdrží ze systému OTE zprávu o prodloužení dodávek nebo o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem, žádost o ukončení dodávky/distribuce plynu bude považována za neplatnou a PDS ukončení dodávky/distribuce plynu neprovede.
- 5.6.7. Žádost dle odstavce 5.6.1., 5.6.2., 5.6.3., 5.6.4. a/nebo 5.6.5. podává uživatel v souladu se smlouvou o poskytování elektronických služeb prostřednictvím aplikace on-line servis PDS, a to buď vyplněním formuláře aplikace on-line servis PDS nebo importem souboru ve formátu dle formuláře „Žádost o ukončení nebo přerušeni distribuce plynu“, který je dostupný na webových stránkách PDS. Žádosti dle odstavce 5.6.1, 5.6.2., 5.6.3., 5.6.4. a/nebo 5.6.5, vyjmenované v uživatelské příručce pro využívání elektronických služeb PDS, případně na webových stránkách PDS, podává UTP zasláním elektronicky podepsaného souboru v předepsaném formátu na emailovou adresu PDS. V případě, že žádost podává uživatel, který není obchodníkem s plynem, jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, je možné podat žádost na uvedeném formuláři v listinné podobě.
- 5.6.8. Náležitosti žádosti o ukončení/přerušeni dodávky/distribuce jsou identifikace uživatele formou EIC, identifikace OM/PM formou EIC, identifikace zákazníka formou jména/názvu, identifikace zákazníka formou IČ/data narození, požadovaný termín ukončení/přerušeni distribuce/dodávky, důvod ukončení/přerušeni distribuce/dodávky.

5.7. Přehled obsahu přílohy č. 1 SOD

5.7.1. PDS poskytne uživateli přehled změn v obsahu přílohy č. 1 SOD za uplynulý kalendářní měsíc. Tento přehled slouží pouze pro kontrolu obsahu přílohy č. 1 SOD. PDS uživateli poskytne tento přehled prostřednictvím aplikace on-line servis PDS do desátého pracovního dne následujícího měsíce. V případě, že uživatel do patnáctého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce nevyjádří nesouhlas se změnami přílohy č. 1 SOD, má se za to, že bere na vědomí změny přílohy č. 1 SOD. V opačném případě uživatel postupuje dle části 10. tohoto Řádu.

5.7.2. PDS poskytne uživateli přehled stavu rezervací distribučních kapacit v příloze č. 1 SOD k prvnímu kalendářnímu dni měsíce. Tento přehled PDS uživateli poskytne prostřednictvím aplikace on-line servis PDS do desátého pracovního dne aktuálního měsíce.

5.8. Pro žádosti podané podle odstavce 5.2., 5.3. a/nebo 5.6. se postupuje podle Řádu účinného v den podání žádosti.

6. Fakturační a platební podmínky distribuce plynu

6.1. Uživatel je povinen platit za distribuci plynu cenu uvedenou v Ceníku PDS, zveřejňovaném na webových stránkách PDS a stanovenou v souladu s Řádem. Cena uvedená v Ceníku PDS vychází vždy z platného cenového rozhodnutí ERÚ.

6.2. Uživatel je povinen platit sjednanou cenu za distribuci plynu, zálohu a ostatní pohledávky PDS vzniklé na základě SOD a to bezhotovostním převodem na bankovní účet PDS uvedený v daňovém dokladu nebo v SOD.

6.3. Fakturace za distribuci plynu bude provedena:

6.3.1. do 7 pracovních dnů po validaci odečtu, jde-li o distribuci plynu do:

- (i) OM osazeného měřicím zařízením typu A nebo B; součástí faktury je rovněž případný poplatek za překročení sjednané výše kapacity,
- (ii) OM osazeného měřicím zařízením typu CM s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace,
- (iii) PM.

6.3.2. do 10 pracovních dnů po validaci odečtu, jde-li o distribuci plynu do:

- (i) OM osazeného měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh, u kterého byl proveden odečet;

- (ii) OM, u kterého byla v uplynulém plynárenském měsíci ukončena distribuce plynu, nebo došlo ke změně dodavatele plynu.

- 6.4.** PDS je povinen vystavit předpis měsíčních záloh ve výši 1/12 předpokládané roční ceny za sjednanou distribuci plynu pro jednotlivá OM osazená měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh a jinou než měsíční periodou fakturace. Předpis měsíčních záloh podle stavu OM k prvnímu dni příslušného měsíce je PDS povinen vystavit do 5 pracovních dnů stejného měsíce. Uživatel je povinen uhradit předepsanou zálohu do 20. dne příslušného měsíce. Poskytnuté zálohy budou zohledněny ve vyúčtování distribuce plynu. Algoritmus stanovení záloh pro OM osazená měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh a jinou než měsíční periodou fakturace je uveden v příloze č. 7 tohoto Řádu.
- 6.5.** Faktura (daňový doklad, opravný daňový doklad) 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. Případně-li datum splatnosti faktury na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.
- 6.6.** V případě prodlení s placením peněžních závazků je příslušná smluvní strana povinna uhradit druhé smluvní straně úrok z prodlení ve výši určené předpisy práva občanského.
- 6.7.** V případě prodlení uživatele s placením peněžních závazků dle odstavce 6.2. vyzve PDS písemně uživatele k úhradě splatné pohledávky a poskytne lhůtu k uhrazení 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 e-mailovou adresu uživatele uvedenou v SOD, popř. na adresu uvedenou v písemném oznámení uživatele o změně těchto údajů. Pokud je výzva zaslána některým z prostředků dálkového přenosu dat podle tohoto odstavce, považuje se za doručenou v den odeslání.
- 6.8.** Pokud uživatel neuhradí peněžní závazky ani v dodatečné lhůtě dle odstavce 6.7., použije PDS k úhradě neuhrazených peněžních závazků dle odstavce 6.2. poskytnuté formy zajištění dle přílohy č. 4 Řádu. PDS bezodkladně provede přepočítání finanční způsobilosti uživatele a v případě nedostatečné finanční způsobilosti vyzve uživatele k jejímu prokázání. Pro účely přepočítání finanční způsobilosti budou poskytnuté formy finančního zajištění dle přílohy č. 4 Řádu ke dni požádání o výplatu dle tohoto odstavce sníženy o hodnotu neuhrazených peněžních závazků a v případě, že poskytnuté formy finančního zajištění dle přílohy č. 4 Řádu nepostačují k úhradě neuhrazených peněžních závazků dle odstavce 6.2., kreditní limit stanovený dle přílohy č. 4 bude snížen na

hodnotu 100 tis. Kč. V případě, že uživatel neprokáže finanční způsobilost ve lhůtě dle odstavce 5.4.2., informuje PDS o této skutečnosti Operátora trhu a ERÚ.

- 6.9.** V případě, že uživatel zvolí k zajištění splnění podmínek finanční způsobilosti dle přílohy č. 4 Řádu bankovní záruku, ručení nebo kauci a platbu záloh za OM/PM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace, vystaví PDS zálohovou fakturu ve výši předpokládané ceny za sjednanou distribuci plynu, přičemž zálohová faktura na daný kalendářní měsíc je splatná na účet PDS 15. dne tohoto kalendářního měsíce. PDS vystavenou zálohovou fakturu odešle uživateli nejpozději 20 dnů před splatností. Poskytnuté zálohy budou zohledněny ve vyúčtování distribuce plynu.
- 6.10.** V případě, že rezervace distribuční kapacity na dobu neurčitou nabývá účinnosti později než k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce, může uživatel zvolit způsob splnění podmínek finanční způsobilosti dle odstavce 6.9. až od následujícího kalendářního měsíce. Podmínky finanční způsobilosti pro měsíc, ve kterém nastává účinnost rezervace distribuční kapacity na dobu neurčitou dle tohoto odstavce, splní uživatel způsobem odpovídajícím způsobilým formám finančního zajištění dle přílohy č. 4 Řádu.
- 6.11.** Pokud poskytnuté plnění uživatele nestačí na splnění všech závazků ze SOD, závazky jsou splatné ve stejný den a uživatel neurčí, který závazek ze SOD plní, jsou všechny tyto závazky splněny částečně v procentuálním poměru, jak bylo nebo má být podle SOD distribuováno.
- 6.12.** 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.

7. Předávané informace

7.1. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS

7.1.1. PDS poskytuje uživatelům informace a dokumenty v elektronické formě na webové stránce PDS. Jedná se zejména o následující dokumenty:

7.1.1.1. Řád;

- 7.1.1.2. Ceník služeb PDS;
- 7.1.1.3. Informace o hodnotě spalného tepla;
- 7.1.1.4. Informace o průměrných měsíčních hodnotách kvality plynu naměřených v uzlových bodech;
- 7.1.1.5. Žádost o rezervaci distribuční kapacity;
- 7.1.1.6. Vzor Smlouvy o distribuci plynu;
- 7.1.1.7. Žádost o přerušení/omezení/ukončení/obnovení distribuce plynu;
- 7.1.1.8. Roční plán odstávek distribuční soustavy;
- 7.1.1.9. Dlouhodobý plán rozvoje distribuční soustavy;
- 7.1.1.10. Žádost o připojení k distribuční soustavě;
- 7.1.1.11. Reklamační řád;
- 7.1.1.12. Souhrnný výkaz dodržování standardů;
- 7.1.1.13. Program rovného zacházení PDS k vyloučení diskriminačního jednání;
- 7.1.1.14. Výroční zpráva o opatřeních přijatých k provádění Programu rovného zacházení;
- 7.1.1.15. Odběrový stupeň, předcházení stavu nouze a stav nouze;
- 7.1.1.16. Změna akumulace distribuční soustavy po jednotlivých dnech za posledních 12 měsíců v případě, že tyto hodnoty nezveřejňuje Operátor trhu;
- 7.1.1.17. Předběžná spotřeba plynu v distribuční soustavě po jednotlivých hodinách daného plynárenského dne;
- 7.1.1.18. Podmínky připojení;
- 7.1.1.19. Cenová rozhodnutí nebo ceník distribuce;
- 7.1.1.20. Žádost o zkušební provoz;
- 7.1.1.21. Žádost o přezkoušení plynoměru;
- 7.1.1.22. Informativní popis distribuční soustavy;
- 7.1.1.23. Informace dle § 15, odst. 1 písm. c) až e) PTP;
- 7.1.1.24. Vzor ručitélského prohlášení a smlouvy o složení kauce;
- 7.1.1.25. Alokační pravidla na jednotlivých bodech přeshraničních plynovodů;
- 7.1.1.26. Žádost o poskytnutí údajů o distribuční soustavě;

7.1.1.27. Žádost o vydání stanoviska k výstavbě plynárenského zařízení nebo k existenci plynárenských zařízení nebo činnosti v jejich ochranném a bezpečnostním pásmu.

7.1.2. PDS je oprávněn provést změny dokumentů v odstavci 7.1.1., tuto změnu oznámí ve lhůtě uvedené v odstavci 12.6. Změny budou odrážet praktické zkušenosti s provozem a údržbou distribuční soustavy, se zajištěním distribuce plynu nebo změny v právních předpisech.

7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem

7.2.1. Uživatel předá jedenkrát ročně, a to vždy nejpozději do 31.5., plánované změny maximálních denních kapacit na následující rok pro OM/PM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace v detailu jednotlivých odběrných míst.

7.3. Jednotná identifikace – EIC kód

7.3.1. Pro identifikaci účastníků trhu s plynem v České republice je využíván systém kódů EIC (Energy Identification Coding) vyvinutý v rámci evropského sdružení provozovatelů přenosových soustav ETSO (viz příloha č. 5 tohoto Řádu).

7.4. Nominace a renominace distribuce

7.4.1. Nominaci a renominaci distribuce podává UTP v souladu s PTP prostřednictvím informačního systému Operátora trhu.

8. Překročení kapacity a zkušební provoz

8.1. Překročení kapacity

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

8.2. Distribuce plynu ve zkušebním provozu

8.2.1. V případě distribuce plynu ve zkušebním provozu se postupuje dle platného Cenového rozhodnutí a platných právních předpisů.

8.2.2. Ustanovení dle odstavce 8.2.1. se přiměřeně použije i na PM mezi distribučními soustavami při zkušebním provozu zákazníka/zákazníků v rámci přímo připojené z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy a to v rozsahu zkušebního provozu tohoto/těchto zákazníka/zákazníků.

8.2.3. Žádost o distribuci plynu ve zkušebním provozu podává UTP v souladu se smlouvou o poskytování elektronických služeb prostřednictvím aplikace on-line

servis PDS vyplněním formuláře aplikace on-line servis PDS. V případě, že žádost o distribuci plynu ve zkušebním provozu podává UTP, který není obchodníkem s plynem, jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, je možné žádost podat také v listinné podobě na formuláři „Žádost o zkušební provoz“, který je dostupný na webových stránkách PDS.

9. Měření

9.1. Měření tlaku

9.1.1. Měřený tlak slouží:

- 9.1.1.1. ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním a výstupním bodu distribuční soustavy,
- 9.1.1.2. k výpočtu množství plynu dopravovaného distribuční soustavou.

9.2. Měření kvality plynu

- 9.2.1. Kvalita plynu se měří v k tomu určených měřicích místech kvality a zajišťuje ho PPS 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. Přiřazení jednotlivých měřicích míst kvality k příslušným předávacím místům do distribuční soustavy je uvedeno v příloze č. 6 tohoto Řádu.
- 9.2.2. PDS přiřadí OM zákazníka do příslušné zóny kvality, pro niž provede jednou měsíčně výpočet denního a měsíčního váženého průměru a váženého ročního klouzavého průměru spalného tepla dle metodiky popsané v TPG 901 01.

9.3. Měření množství plynu

- 9.3.1. Měření množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z přepravní soustavy zajišťuje PPS. Měření množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z VP zajišťuje výrobce. Měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami zajišťuje PDS, jehož distribuční soustava je z hlediska toku plynu nadřazená.
- 9.3.2. 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.
 - 9.3.2.1. Pokud PDS zjistí, že měřicí zařízení nainstalované na OM nevyhovuje z hlediska rozsahu měření nebo roční spotřeby v OM, je povinen ho vyměnit za

měřicí zařízení, které z hlediska rozsahu měření nebo roční spotřeby v OM vyhovuje. Při výměně měřicího zařízení dochází k aktualizaci smlouvy o připojení k distribuční soustavě a smlouvy o distribuci plynu. V případě, kdy zákazník, případně jeho dodavatel plynu neposkytne potřebnou součinnost při výměně měřicího zařízení (vč. případné úpravy měřicí tratě), je PDS oprávněn v souladu s ustanovením § 59 odst. 1 písm. j) bod 7 energetického zákona přerušit distribuci plynu do OM. O neposkytnutí součinnosti zároveň PDS informuje ERÚ.

9.3.3. Měřicí zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit

9.3.3.1. u typu A:

- (i) změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
- (ii) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- (iii) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
- (iv) dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot min. 1x denně.

9.3.3.2. u typu B:

- (i) změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
- (ii) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- (iii) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení.

9.3.3.3. u typu S:

- (i) změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu,
- (ii) archivaci naměřených hodnot,
- (iii) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení.

9.3.3.4. u typu C/CM:

- (i) změření objemového průtoku.

9.3.4. Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje PDS.

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

9.3.5.1. teplotu plynu + 15 °C (288,15 K),

9.3.5.2. absolutní tlak plynu 101,325 kPa,

9.3.5.3. relativní vlhkost plynu $\varphi=0$.

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

9.3.7. PDS poskytuje následující informace o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu:

9.3.7.1. u zákazníků s měřením typu A každý kalendářní den do 12:00 hod. záznam hodnot odběrů z provozního měření v Nm^3 za předcházející plynárenský den a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,

9.3.7.2. u zákazníků s měřením typu B nejpozději 5. pracovní den plynárenského měsíce hodnoty odběrů z provozního měření v Nm^3 za jednotlivé plynárenské dny předcházejícího plynárenského měsíce, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,

9.3.7.3. všem UTP 3. pracovní den, pro síť jižní Morava 5. pracovní den plynárenského měsíce denní hodnoty a vážený měsíční průměr spalného tepla za předcházející plynárenský měsíc a vážený průměr hodnot spalného tepla za předcházejících 12 měsíců pro jednotlivé zóny kvality, včetně zařazení jednotlivých plynofikovaných obcí do příslušných zón kvality, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,

9.3.7.4. všem účastníkům trhu s plynem nejpozději 6. pracovní den průměrné hodnoty kvality plynu naměřené v uzlových bodech, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup.

9.4. Provoz měřicího zařízení

9.4.1. 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.

9.4.2. 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.

9.4.3. Pokud není z provozních důvodů možné se stavů popsaným v odstavci 9.4.2. 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.

9.5. Dopočet při poruše měřicího zařízení

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

9.5.2. 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.

9.5.3. 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:

9.5.3.1. 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. Nelze-li spotřebu takto stanovit, určí se množství dodaného plynu dodatečně podle odečtu odebraného množství plynu naměřeného v následujícím fakturačním období. V případě poruchy plynoměru na přeshraničním plynovodu se jako alokace jednotlivých uživatelů tohoto bodu použijí poslední přijaté hodnoty nominací nebo renominací.

9.5.3.2. 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; 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.

9.5.3.3. 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 ku nepřepočtenému objemu plynu za stejné časové období jako vyhodnocované období, přičemž za směrodatný se bere údaj plynoměru.

9.5.3.4. 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 přepočítávače k ukončené plynárenské hodině nebo k ukončenému plynárenskému dni a pro přeshraniční plynovod se použije hodnota poslední přijaté nominace nebo renominace příslušného uživatele.

9.6. Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru

9.6.1. Způsob výpočtu škody způsobené neoprávněným odběrem plynu a neoprávněnou distribucí plynu stanoví obecně závazný právní předpis.

9.7. Termíny odečtů, způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživatelí

9.7.1. U OM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo s měsíční periodou fakturace provádí PDS odečty pravidelně jednou měsíčně, nejpozději druhý pracovní den následujícího měsíce. V případě nedostupnosti měřicího místa provede PDS kvalifikovaný odhad spotřeby na základě spotřeby stejného měsíce předchozího roku; to neplatí, pokud zákazník nahlásí spotřebu.

9.7.2. U OM s ročním odběrem nad 52 500 MWh a u PM provádí odečty PDS pomocí dálkového přenosu jedenkrát denně (měření typu A).

9.7.3. Má-li zákazník s ročním odběrem nad 630 MWh více měřicích míst, odečtou se při kombinaci měření typu B a CM nebo A a CM všechna měřicí místa jednou měsíčně v rámci pravidelného odečtu.

9.7.4. Odečet spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh se provádí zpravidla jednou za 12 měsíců, přičemž nejzazší lhůta k provedení odečtu je jednou za 18 měsíců. Termín provedení odečtu stanoví PDS. V případě nedostupnosti měřicího místa může zákazník nahlásit stav plynoměru sám. Pokud tak neučiní do pěti dnů od termínu odečtu nebo je nahlášený odečet zjevně nepřiměřený historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka, stanoví PDS množství plynu propočtem na základě množství plynu odebraného za předchozí období dle platné legislativy anebo pokud budou naplněny podmínky § 74 odst. 1 písm. g) energetického zákona, bude takový odběr posuzován jako neoprávněný.

9.7.4.1. V případě, že uživatel nahlásí PDS stav plynoměru pro účely mimořádné fakturace spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh, akceptuje PDS

tento odečet v případě, že je podán elektronicky a je PDS doručen nejpozději do druhého pracovního dne následujícího měsíce a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.

- 9.7.5. Údaje o odebraném množství plynu za jednotlivé zákazníky jsou předány příslušnému uživateli současně s fakturou.
- 9.7.6. V případě, že uživatel nahlásí PDS stav plynoměru při změně ceny distribuce plynu nebo při změně ceny plynu, zaeviduje PDS tento odečet v případě, že je podán elektronicky a je PDS doručen nejpozději do 14 kalendářních dnů od data odečtu a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.
- 9.8.** Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM, ukončení distribuce plynu do OM/PM, nebo při standardní změně dodavatele plynu
- 9.8.1. Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení odběru zákazníka, ukončení distribuce plynu do OM/PM se určí v souladu s platnými obecně závaznými právními předpisy.
- 9.8.2. 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.
- 9.8.3. Množství plynu odebraného zákazníkem při standardní změně dodavatele se určí v souladu s platnými obecně 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.
- 9.9.** Způsob přijímání odečtů podávaných uživatelem, který má s PDS uzavřenou smlouvu o poskytování elektronických služeb
- 9.9.1. Odečty podané uživatelem, který má s PDS uzavřenou smlouvu o poskytování elektronických služeb, přijímá PDS prostřednictvím aplikace on-line servis PDS v souladu s platnými právními předpisy.
- 9.10.** Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období

9.10.1. Pro stanovení výše odběru plynu v jednotlivých měsících u zákazníků s jinou než měsíční periodou fakturace se provede rozpočet do jednotlivých měsíců dle platných právních předpisů.

10. Reklamace

- 10.1. Reklamace je úkon, kterým uživatel požaduje prošetření nebo opravu uskutečněných, neuskutečněných nebo chybně uskutečněných činností, které vznikly v souvislosti s poskytovanými službami PDS.
- 10.2. Uplatněná reklamace, s výjimkou reklamace zcela zjevné chyby či omylu, nemá odkladný účinek na splatnost vyúčtování.
- 10.3. Podrobnosti řešení reklamací jsou uvedeny v Reklamačním řádu PDS, zveřejněném na webových stránkách PDS.

11. Mlčenlivost

- 11.1. 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.
- 11.2. PDS se zejména zavazuje nepřístupňovat důvěrné informace veřejnosti ani je jinak neposkytovat třetím osobám, ledaže byl PDS k takovému zpřístupnění anebo zveřejnění důvěrných informací udělen předchozí písemný souhlas uživatele.
- 11.3. Rozsah důvěrných informací PDS je uveden v Programu rovného zacházení PDS k vyloučení diskriminačního jednání ve vztahu k ostatním účastníkům trhu s plynem a ohledně povinností a práv zaměstnanců provozovatele distribuční soustavy ke splnění účelů Programu rovného zacházení.
- 11.4. Povinnost mlčenlivosti podle předchozích odstavců tohoto článku se neuplatní při plnění povinnosti PDS uložené obecně závaznými právními předpisy.

12. Závěrečná ujednání

- 12.1. 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.

- 12.2.** PDS zveřejní znění Řádu, včetně změn, na svých webových stránkách. Uživatel bude vyrozuměn o změně smluvních podmínek elektronicky.
- 12.3.** PDS je povinen změnit Řád, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.
- 12.4.** 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 plynárenství nebo změny v technologii používané při distribuci plynu.
- 12.5.** PDS zpřístupní obsah připravované změny alespoň způsobem umožňujícím dálkový přístup k informacím (uveřejnění na webových stránkách PDS), a to nejpozději ve dni, kdy předloží návrh na změnu ERÚ ke schválení. Podmínkou účinnosti změny podle ustanovení odstavců 12.3. a 12.4. je schválení změny ERÚ.
- 12.6.** Uživatel má právo odstoupit od SOD v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek. S odkazem na § 59 odst. 10 Pravidel trhu s plynem může PDS stanovit UTP formu některých úkonů vůči PDS. Oznámení o povinnosti činit některé úkony vůči PDS v písemné nebo elektronické formě zveřejní PDS na svých webových stránkách a zašle uživateli e-mailem nejméně 14 dnů předem.
- 12.7.** Veškeré změny nebo doplnění Řádu jsou předkládány ERÚ a podléhají jeho schválení.
- 12.8.** 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.
- 12.9.** Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:
- 12.9.1. Příloha č. 1 Popis distribuční soustavy
 - 12.9.2. Příloha č. 2 Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě
 - 12.9.3. Příloha č. 3 Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
 - 12.9.4. Příloha č. 4 Podmínky finanční způsobilosti
 - 12.9.5. Příloha č. 5 EIC kódy
 - 12.9.6. Příloha č. 6 Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím místům do distribuční soustavy
 - 12.9.7. Příloha č. 7 Algoritmus stanovení záloh dle čl. 6.4. Řádu

Tento Řád nabývá účinnosti dne: 1.10. 2013

Příloha č. 1

Popis distribuční soustavy

Distribuční soustava společnosti RWE GasNet, s.r.o. se skládá ze 4 základních samostatných sítí, a to síť Severozápadní Čechy, síť Východní Čechy, síť Severní Morava a síť Jižní Morava.

1. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. – síť Severozápadní Čechy.

1.1. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy – severní zóna

1.1.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v severní zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa).

- Bylany
- Žibřidice Jablonec
- Siřejovice

1.1.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v severní zóně 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 40:

- Dobříň – Jablonec, Žibřidice PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa)
- Bylany – Chemopetrol, Úžín, Martiněves PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa)

1.1.3. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v severní zóně lokální středotlaké (dále jen STL) soustavy:

- Budyně nad Ohří
- Hora Svaté Kateřiny
- Horní Beřkovice
- Charvátce
- Chotěšov
- Siřejovice
- Kostomlaty - Libkovice
- Vejprty
- Suchdol nad Lužnicí
- Lovosice PZ – Prosmky
- Brandov

1.2. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy – západní zóna

1.2.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v západní zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa):

- Sviňomazy 2 Strážovice
- Horní Hradiště

1.2.2. RWE GasNet, s.r.o. v západní zóně dále provozuje 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 25 a PN 40:

- Sviňomazy 1 - Kolová PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa)
- Bělá nad Radbuzou PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa)

1.2.3. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v západní zóně 4 lokální STL soustavy:

- Přimda
- Rozvadov
- Bor u Tachova (Vysočany)
- Měčín

1.3. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy – centrální zóna

1.3.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v centrální zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa):

- Drahelčice
- Makotřasy
- Mstětice
- Nepřevázka
- Krupá
- Libenice (Kolín)
- Kaverna Háje
- Obříství
- Zvěstov

1.3.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v centrální zóně 1 lokální VTL soustavu v tlakové hladině PN 40:

- Štolmíř - Nepřevázka PN40 (3,1 – 3,9 MPa)

1.3.3. RWE GasNet, s.r.o. v centrální zóně dále provozuje 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 -2,5 MPa):

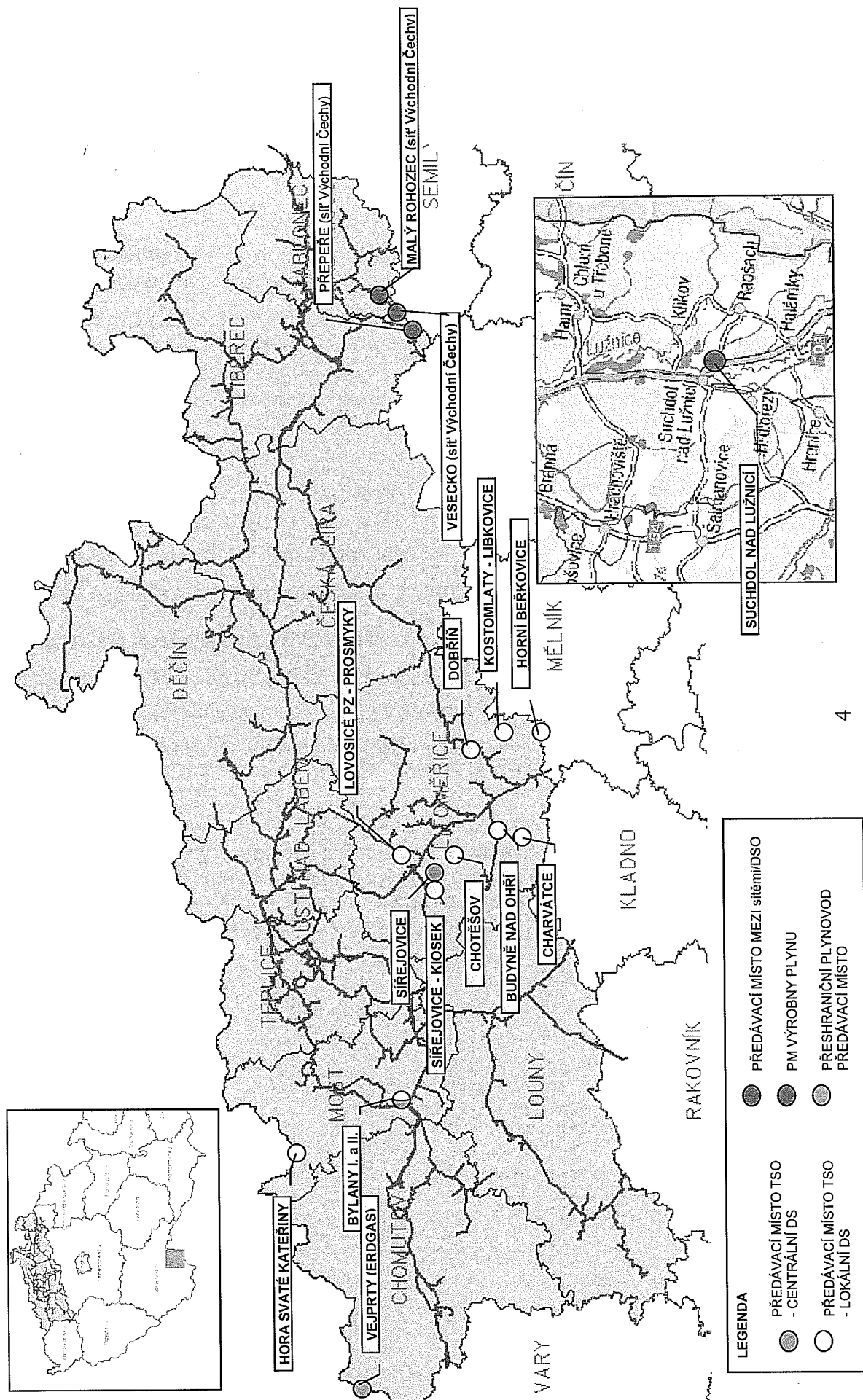
- Březnice – Rožmitál PN 25
- Hospozín – Kmetiněves PN 25

1.3.4. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v centrální zóně 7 lokálních STL soustav:

- Říčany
- Úvaly
- Doubravice
- Milín
- Smilkov
- Černošice
- Kouřim

2. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy

2.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - severní zóna s vyznačením předávacích míst



2.1.1. Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou

- Budyně nad Ohří
- Bylany
- Dobříň
- Hora Sv. Kateřiny
- Horní Beřkovice
- Charvátce
- Chotěšov
- Kostomlaty - Libkovice
- Siřejovice
- Siřejovice - kiosek
- Lovosice PZ – Prosmyky
- Brandov

2.1.2. Předávací místa s ostatními provozovateli RDS

- Suchdol nad Lužnicí - předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.

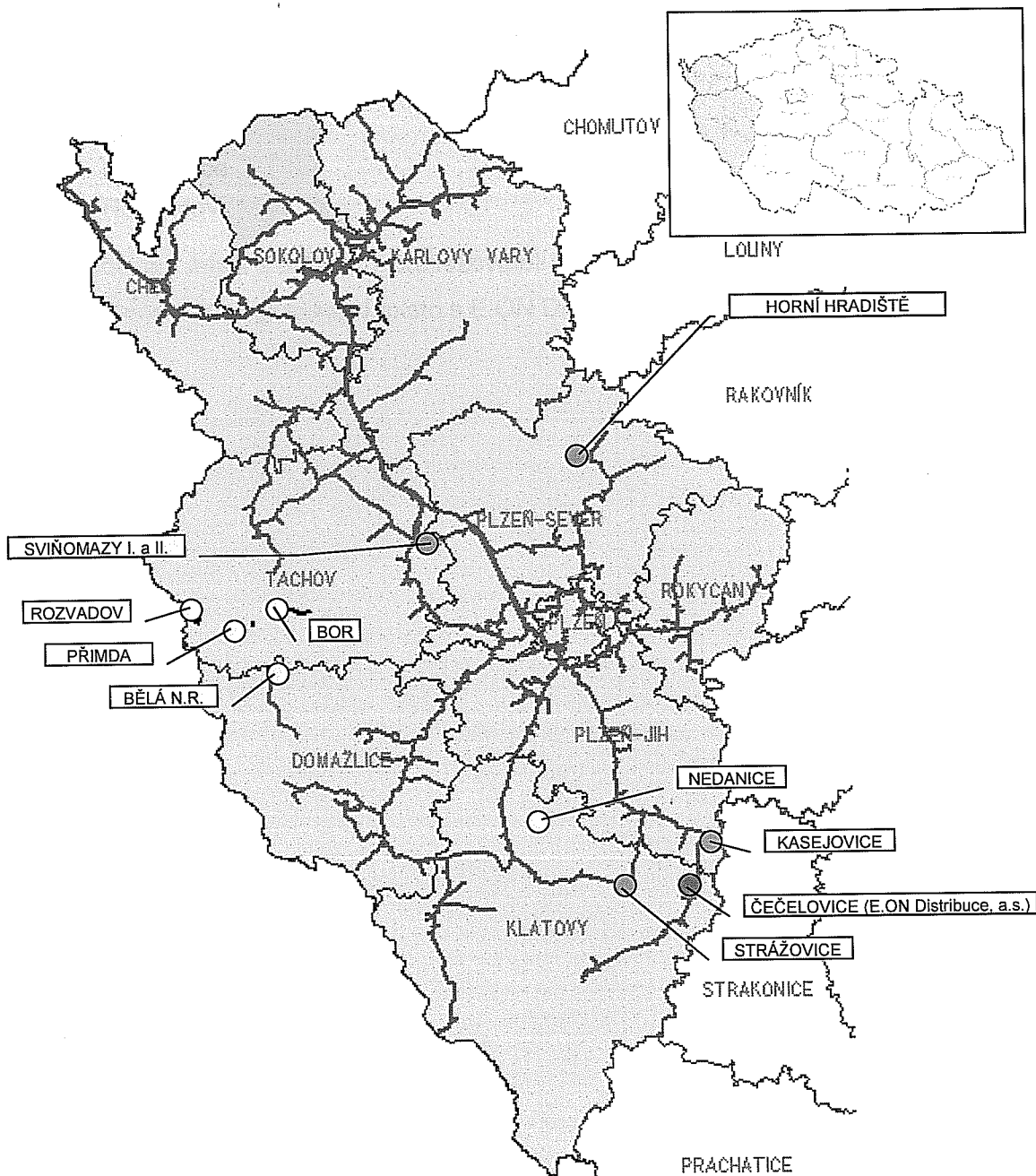
2.1.3. Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.

- Vesecko - předávací místo se sítí Východní Čechy
- Malý Rohozec - předávací místo se sítí Východní Čechy
- Přepere – předávací místo se sítí Východní Čechy (může fungovat obousměrně, pro síť Východní Čechy slouží jako havarijný zásobování páteřní VTL soustavy 2,5 MPa).

2.1.4. Přeshraniční plynovod

- Bärenstein – Vejprty (napojení z distribuční soustavy Erdgas Südsachsen GmbH Chemnitz, SRN). Předávací místo je využíváno ve směru toku plynu z Německa do uzavřené oblasti v ČR. Distribuční kapacita v předávacím místě je limitována fyzickými odběry plynu zákazníků v uzavřené oblasti.

2.2. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - západní zóna s vyznačením předávacích míst



LEGENDA	
●	PŘEDÁVACÍ MÍSTO TSO - CENTRÁLNÍ DS
○	PŘEDÁVACÍ MÍSTO TSO - LOKÁLNÍ DS
●	PŘEDÁVACÍ MÍSTO MEZI DSO
●	PM VÝROBNY PLYNU
○	PŘESHRAŇNÍ PLYNOVOD PŘEDÁVACÍ MÍSTO

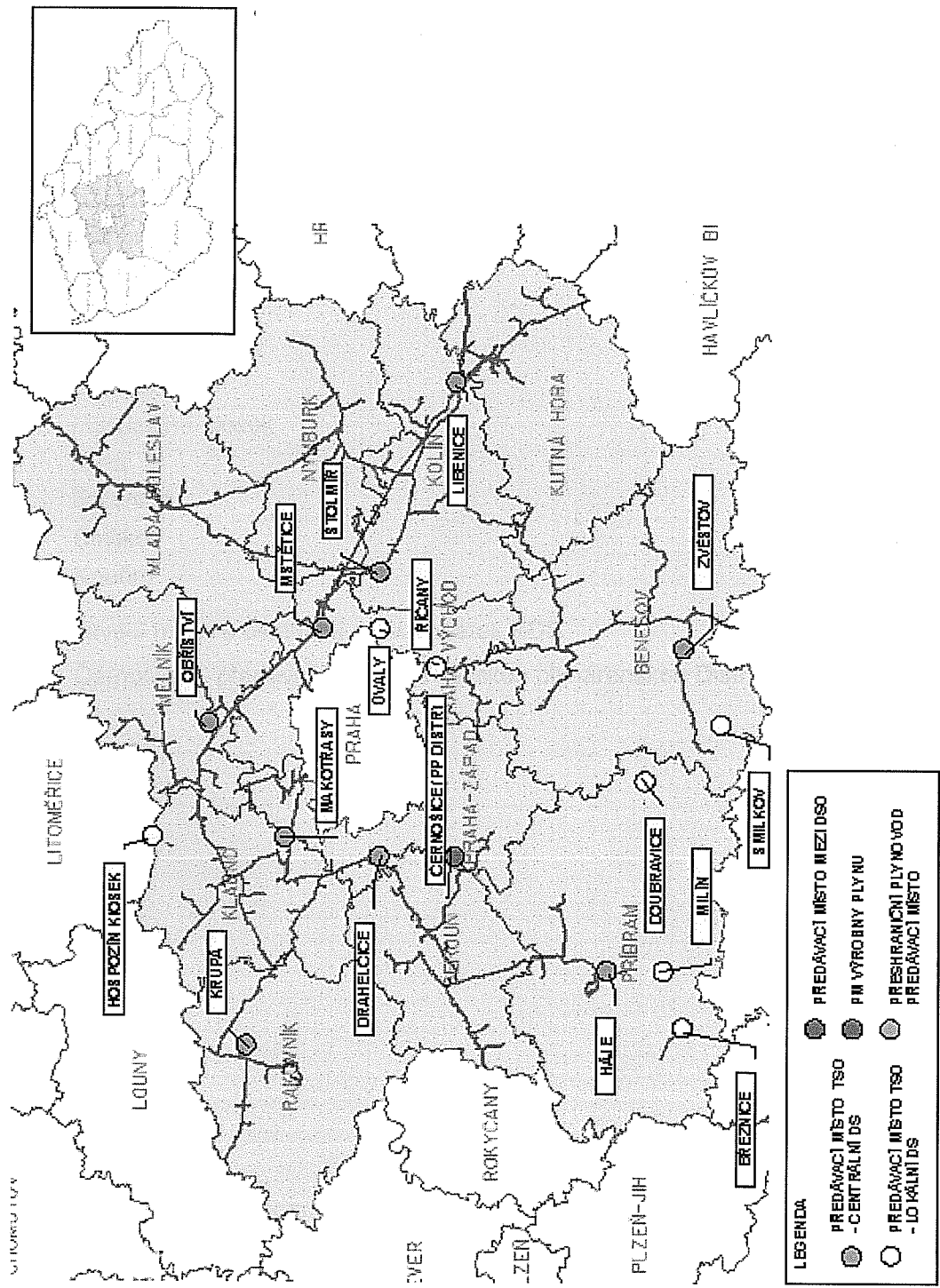
2.2.1. Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou

- Sviňomazy
- Horní Hradiště
- Strážovice
- Bělá nad Radbuzou
- Bor
- Přimda
- Nedanice
- Kasejovice
- Rozvadov

2.2.2. Předávací místa s ostatními provozovateli RDS

- Čečelovice - předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.

2.3. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - centrální zóna s vyznačením předávacích míst



2.3.1. Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou

- Drahelčice
- Makotřasy
- Mstětice
- Štolmíř
- Krupá
- Libenice (Kolín)
- Háje (Kaverna)
- Obříství
- Zvěstov
- Říčany Bažantní
- Úvaly
- Doubravice
- Hospozín - kiosek
- Milín
- Březnice
- Smilkov
- Kouřim

2.3.2. Předávací místa s ostatními provozovateli RDS

- Černošice – předávací místo s Pražskou plynárenskou Distribucí, a.s.

3. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. **– síť Východní Čechy**

3.1.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v síti Východní Čechy centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa)

- Barchov
- Černá Za Bory
- Bartoušov
- Olešná
- Vrbice

3.1.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Východní Čechy 4 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN25 (provozní tlak 1,7 - 2,5 MPa)

Oblast Králíky (obce Králíky, Červená Voda),

Oblast Jevíčka (obec Jevíčko),

Oblast Turnova (obec malý Rohozec, Turnov),

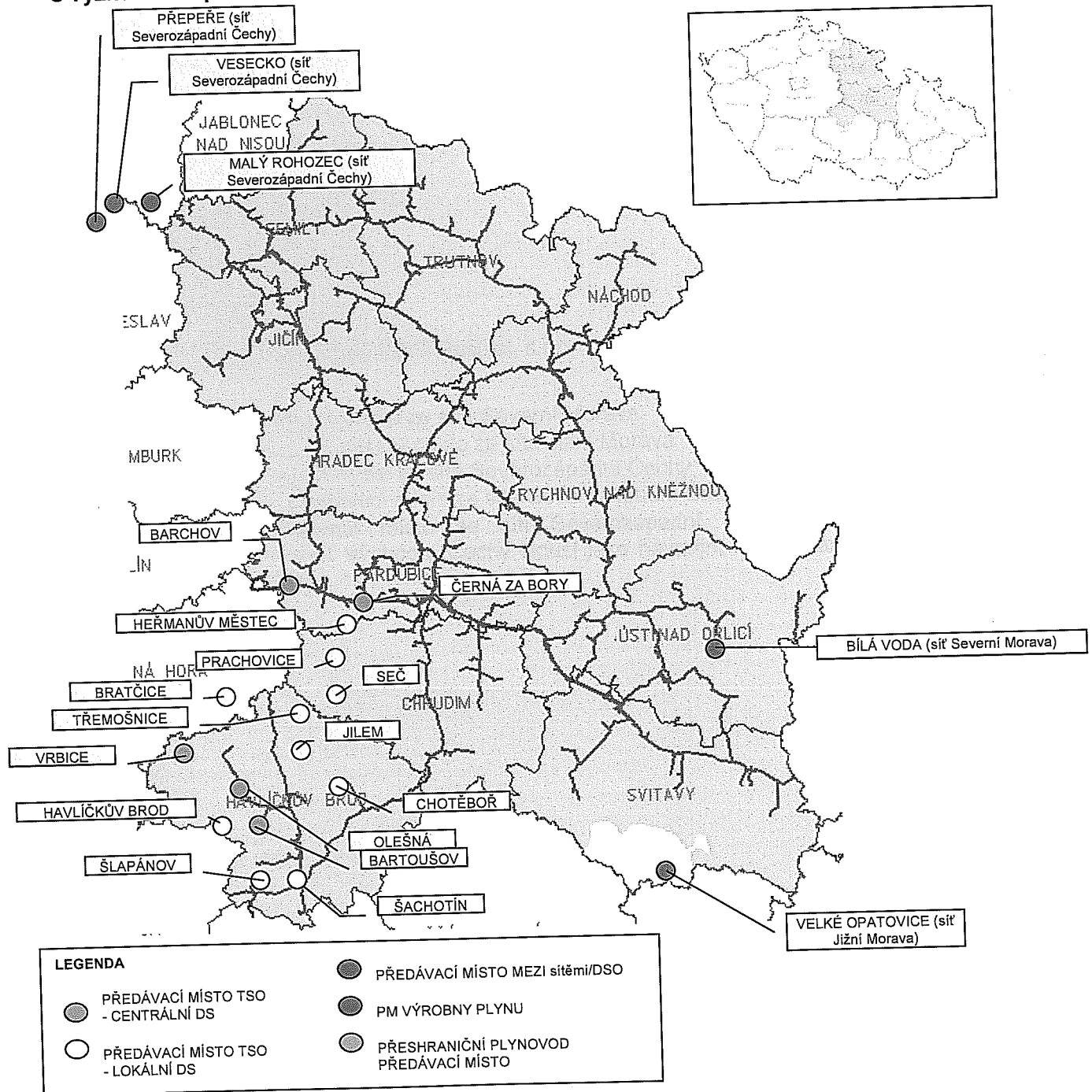
Oblast Ledčska (obce Bratčice, Podmokly, Klucké Chvalovice, Chlum, Čihošť, Hradec u Ledče, Habrek u Ledče).

3.1.3. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Východní Čechy 9 lokálních STL soustav:

- Heřmanův Městec
- Třemošnice
- Seč
- Prachovice
- Jilem
- Šachotín
- Šlapanov
- Havlíčkův Brod – Žižkov
- Chotěboř 1

4. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Východní Čechy

4.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Východní Čechy s vyznačením předávacích míst



4.1.1. Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou:

- Černá za Bory
- Barchov
- Bartoušov
- Olešná
- Vrbice
- Havlíčkův Brod Žižkov
- Heřmanův Městec
- Chotěboř
- Jilem
- Prachovice
- Seč
- Bratčice
- Šachotín
- Šlapanov
- Třemošnice

4.1.2. Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.

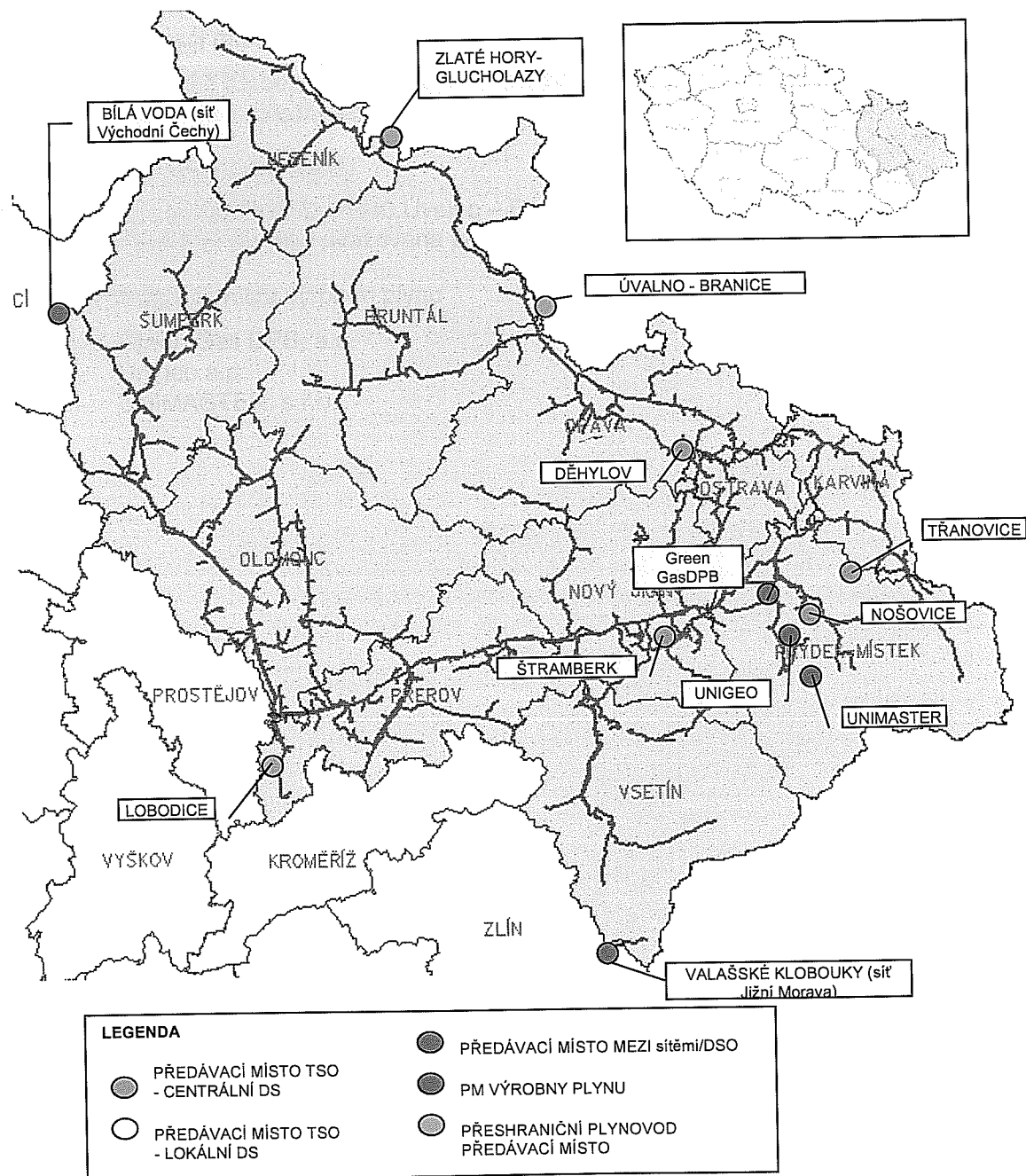
- Bílá Voda - předávací místo ze sítě Severní Morava
- Velké Opatovice - předávací místo ze sítě Jižní Morava
- Vesecko - předávací místo ze sítě Severozápadní Čechy
- Malý Rohozec - předávací místo ze sítě Severozápadní Čechy
- Přepeře – předávací místo se sítí Severozápadní Čechy (může fungovat obousměrně, pro síť Východní Čechy slouží jako havarijní zásobování páteří VTL soustavy 2,5 MPa).

5. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o.
– síť Severní Morava

- 5.1.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v síti Severní Morava centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní přetlak 1,7 – 2,5 MPa).
- 5.1.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Severní Morava 1 lokální VTL soustavu v tlakové hladině PN 40:
- Děhylov - BorsodChem (provozní přetlak 3,8 MPa)
- 5.1.3. Mimo tyto VTL soustavy jsou provozována v síti Severní Morava 2 lokální středotlaké soustavy:
- Průmyslová zóna Nošovice
 - Valašské Příkazy

6. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severní Morava

6.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. Severní Morava s vyznačením předávacích míst



6.1.1. Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou

- Lobodice
- Štramberk
- Děhylov
- Třanovice
- Nošovice

6.1.2. Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.

- Valašské Klobouky – předávací místo se sítí Jižní Morava
- Bílá Voda – předávací místo se sítí Východní Čechy

6.1.3. Přeshraniční plynovody

VTL plynovod DN150, PN40 Úvalno – Branice a DN 150 PN25 Zlaté Hory - Glucholazy.
Předávací místa jsou uvažována pro dodávku plynu z ČR do uzavřené oblasti v Polsku.

6.1.4. Předávací místa výroben plynu

- Green Gas DPB, a.s.
- Unigeo a.s.
- UNIMASTER, s.r.o.

7. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. **– síť Jižní Morava**

7.1.1. RWE GasNet, s.r.o., provozuje VTL soustavu plynovodů sítě Jižní Morava, která je z hlediska řízení zdrojů a spotřeb rozdělena na tři oblasti. Oblast I. a II. mají možnost být vzájemně propojeny. Oblast III. je v zimním období trvale od ostatních oblastí oddělena uzávěry z důvodu rozdílných provozních tlaků. V letním období jsou jednotlivé oblasti propojeny za sníženého provozního tlaku 1,6 až 2,0 MPa z důvodu dodávek plynu od výrobců dislokovaných převážně v oblasti III.

Oblast I. – západ	- s provozním tlakem 1,6 – 4,0 MPa
Oblast II. – východ	- s provozním tlakem 1,6 – 4,0 MPa
Oblast III. – MND	- s provozním tlakem 1,6 – 2,0 MPa

(rozpětí provozních tlaků je dáno sezóností odběrů resp. letním a zimním provozem)

7.1.2. Mimo tyto VTL oblasti jsou provozovány v síti Jižní Morava a tři vyčleněné VTL plynovody s odlišnou provozní tlakovou hladinou (2,4 – 4,0 MPa):

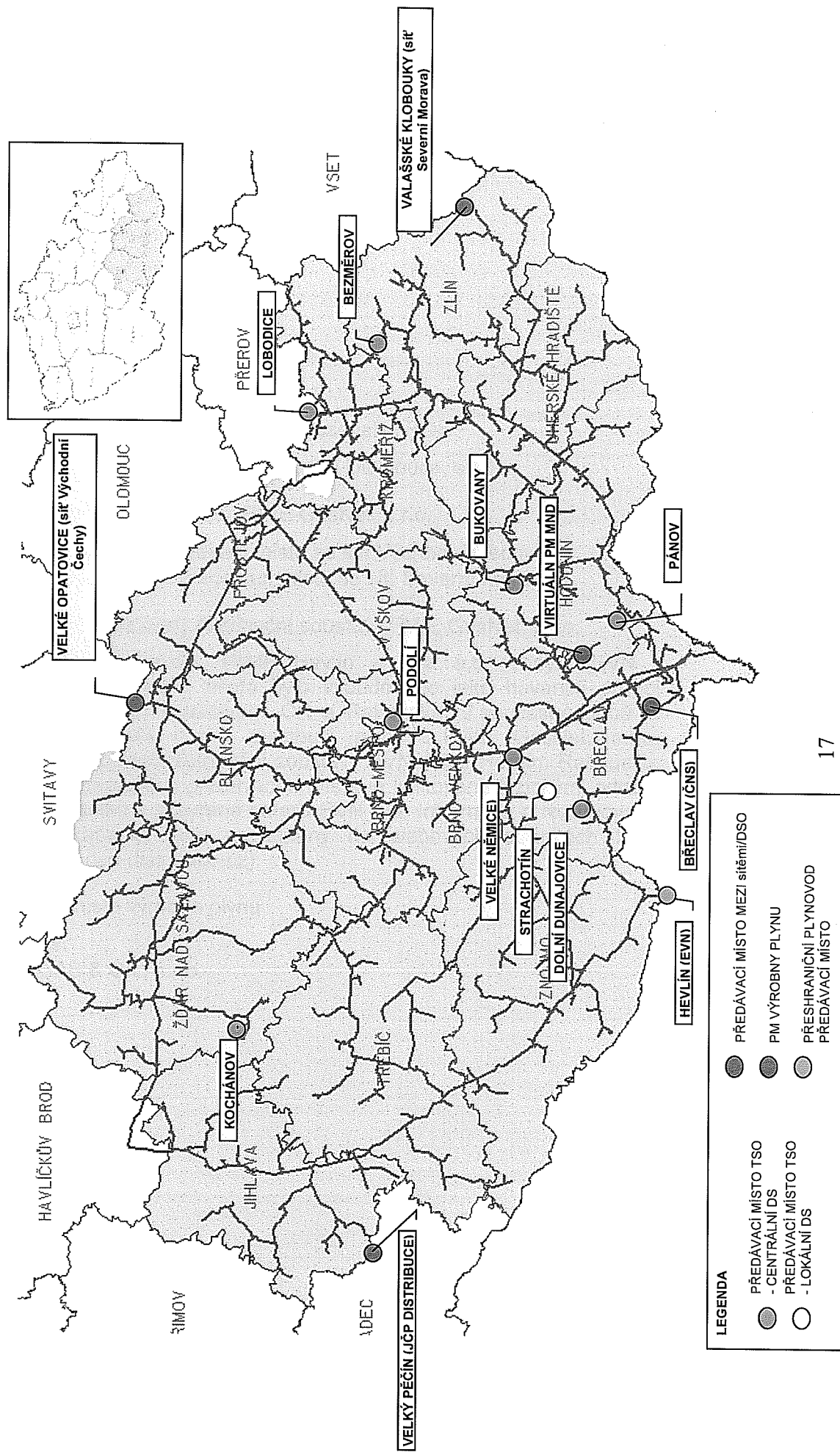
Podolí – Teplárna Červený Mlýn (3,5-3,8 MPa)
Dolní Dunajovice – Hevlín (Laa a/Thaya EVN) (3,5-4,0 MPa)
Bukovany – Vetropack Maravia Glass Kyjov (2,4-2,8 MPa)

7.1.3. Mimo tyto VTL soustavy je provozována v síti Jižní Morava 1 lokální středotlaká soustava:

– Strachotín

8. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Jižní Morava

8.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. síť Jižní Morava s vyznačením vstupních bodů



8.1.1. Předávací místa mezi přepravní a distribuční soustavou

- Kochánov
- Velké Němčice
- Bezměrov
- Bukovany
- Pánov
- Dolní Dunajovice
- Podolí
- Strachotín
- Lobodice

8.1.2. Předávací místa mezi ostatními provozovateli RDS

- Velký Pěčín – předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.

8.1.3. Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.

- Velké Opatovice – předávací místo se sítí Východní Čechy
- Valašské Klobouky – předávací místo se sítí Severní Morava

8.1.4. Přeshraniční plynovody distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o.

VTL plynovod DN300, PN40 Hevlín – Laa a.d. Thaya (EVN - Rakousko). Předávací místo bylo vybudováno jako havarijní propoj mezi distribučními soustavami ČR a Rakouska. V současné době je možné jej využít i pro distribuci plynu z RWE GasNet, s.r.o. do uzavřené oblasti distribuční soustavy EVN AG v Horním Rakousku. Distribuční kapacita v předávacím místě je limitována fyzickými odběry plynu zákazníků v uzavřené oblasti EVN AG. Informace o rezervované a volné kapacitě jsou zveřejněny na webových stránkách PDS (<http://www.rwe-distribuce.cz>).

8.1.5. Předávací místa výroben plynu

- MND, a.s.
- LAMA GAS & OIL, s.r.o.

Příloha č. 2

Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě (dále jen „Podmínky připojení“)

1. Úvod

- 1.1. Podmínky připojení výroben plynu, distribučních soustav, zásobníků plynu a odběrných míst zákazníků k plynárenské soustavě a způsob stanovení podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním dodávky plynu jsou stanoveny vyhláškou č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 251/2001Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška o připojení“).
- 1.2. Podmínky připojení upravují základní pravidla, která jsou jednotně používána pro připojování plynových zařízení k distribuční soustavě PDS. Připojovaná plynová zařízení musí splňovat požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy, technickými normami a technickými pravidly.

2. Podmínky připojení odběrných plynových zařízení k distribuční soustavě PDS

- 2.1. Připojení je možné uskutečnit pouze po uzavření smlouvy o připojení k distribuční soustavě (dále jen „smlouva o připojení“). Podkladem pro uzavření smlouvy o připojení je řádně vyplněná, podepsaná a doručená žádost o připojení k distribuční soustavě (dále jen „žádost o připojení“).
- 2.2. Žádost o připojení se podává v případech vymezených ve vyhlášce o připojení, náležitosti žádosti o připojení jsou uvedeny v příloze č.4 této vyhlášky.
- 2.3. Žádost o připojení podává:
 - (i) žadatel písemně na formuláři žádosti o připojení pro příslušnou kategorii zákazníků. Vzory formulářů jsou dostupné v elektronické podobě na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení doručí žadatel kategorie domácnost a/nebo maloodběr na Zákaznické centrum PDS, žadatel kategorie střední odběratel a/nebo velkoodběratel na příslušné pracoviště odboru obnovy a rozvoje DS. Kontakty jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.
 - (ii) žadatel nebo obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem, v elektronické podobě prostřednictvím internetového rozhraní, které je umístěno na webových stránkách PDS.

- (iii) obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem kategorie domácnost a/nebo maloobtěher k podání žádosti o připojení, má s PDS uzavřenu smlouvu o poskytování elektronických služeb a je tímto obchodníkem podáváno souhrnně deset a více žádostí o připojení najednou, a to elektronicky zasláním vyplněných žádostí o připojení ve formě datového souboru v předepsaném formátu (vzor datového souboru je dostupný na webových stránkách PDS) na e-mailovou adresu pozadavky-sop@rwe.cz. E-mail musí být opatřen zaručeným elektronickým podpisem obchodníka s plynem, stejně tak jako připojený datový soubor.
- (iv) obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem kategorie střední odběratel a/nebo velkoobtěheratel na příslušném formuláři žádosti o připojení na příslušné pracoviště odboru obnovy a rozvoje DS. Kontakty jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.

- 2.4. Pokud PDS po doručení žádosti o připojení vyhodnotí předložené údaje v souladu s vyhláškou o připojení jako neúplné, požádá žadatele nebo jeho zmocněnce o opravu či doplnění žádosti o připojení, a to ve lhůtě uvedené v této vyhlášce.
- 2.5. Lhůta pro vyjádření PDS k žádosti o připojení začíná běžet dnem doručení řádně a úplně vyplněné žádosti o připojení PDS.
- 2.6. V případě, že je žádost o připojení úplná, zašle PDS žadateli písemný návrh smlouvy o připojení, a to ve lhůtě stanovené vyhláškou o připojení.
- 2.7. Vlastnoruční podpis zástupce PDS lze v případě uzavírání, změny nebo ukončování smlouvy o připojení provést faksimilií podpisu nebo jiným mechanickým prostředkem.
- 2.8. Nelze-li zařízení žadatele připojit z důvodu, že by v důsledku připojení zařízení došlo k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy, sdělí PDS tuto skutečnost ve lhůtě stanovené ve vyhlášce o připojení včetně konkrétních důvodů, pro které nelze zařízení žadatele připojit. Je-li však možné zařízení žadatele připojit za jiných podmínek, postupuje PDS dle vyhlášky o připojení.

3. Specifika připojování zákazníků/konečných odběratelů

- 3.1. Stávající zákazník, příp. jím na základě plné moci zmocněný obchodník s plynem, podává u PDS u níže uvedených případů vedle žádosti o rezervaci distribuční kapacity a uzavření smlouvy o distribuci plynu rovněž žádost o uzavření smlouvy o připojení. Žádost o uzavření smlouvy o připojení je požadována z důvodu úpravy práv a povinností vznikajících připojením k distribuční soustavě v souladu s energetickým zákonem.

Uzavření s tím související smlouvy o distribuci plynu, případně provedení změny dodavatele plynu, však není jakkoli podmíněno uzavřením smlouvy o připojení.

3.2. Jedná se o případy:

- (i) pokud na odběrném místě zákazníka dochází ke změně denní kapacity a není pro toto OM uzavřena písemná smlouva o připojení (POZN: V případě požadavku na navýšení denní kapacity, které je vyvoláno změnou druhu nebo počtu spotřebičů, se postupuje podle platné legislativy a před uzavřením smlouvy o distribuci plynu musí být uzavřena smlouva o připojení);
- (ii) pokud mezi PDS a stávajícím zákazníkem kategorie střední odběr a velkoodběr není uzavřena písemná smlouva o připojení a dochází ke změně dodavatele plynu.

3.3. Změna identifikačních a kontaktních údajů zákazníka (zejména příjmení, jména, adresy trvalého pobytu nebo sídla společnosti, IČ, e-mailové adresy a telefonu) není důvodem ke změně smlouvy o připojení.

3.4. V případě obnovy připojení zákazníka po předchozím odpojení na žádost obchodníka s plynem (z důvodu neoprávněného odběru plynu a neoprávněné distribuce plynu) PDS opětovně připojí zákazníka po uhrazení všech dluhů vůči PDS, nákladů spojených s přerušением dodávky plynu dle odstavce 2.1 Ceníku služeb PDS a po splnění podmínek připojení k distribuční soustavě včetně uzavření smlouvy o připojení v případě, že zaniklo zajištění požadované kapacity pro místo připojení, a prokázání podmínek způsobilosti OPZ k bezpečnému provozu (doložením zprávy o provozní revizi nebo zápisu o ověření technického stavu dle TPG 800 03) ke stavu zařízení po termínu demontáže plynoměru.

4. Specifika připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS

- 4.1.** Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny v příloze č. 3 vyhlášky o připojení. Písemnou žádost o připojení distribuční soustavy doručí žadatel na příslušné pracoviště PDS, které je uvedeno na webových stránkách PDS.
- 4.2.** Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Pro připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS je smlouva o připojení nahrazena smlouvou o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav.
- 4.3.** Smlouva o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav upravuje vzájemné 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 zemního plynu předávaného v předávacím místě mezi propojenými soustavami, výměnu informací a dispečerské řízení propojených soustav.

- 4.4. Provozovatel distribuční soustavy připojený k distribuční soustavě PDS poskytne 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.

5. Specifika připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu

- 5.1. Náležitosti žádosti o připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu jsou stanoveny v příslušných přílohách vyhlášky o připojení, v příloze č. 2 pro výrobu plynu a v příloze č.5 pro zásobník plynu.
- 5.2. Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu doručí žadatel na příslušné pracoviště PDS, které je uvedeno na webových stránkách PDS.
- 5.3. Výrobce plynu nebo provozovatel zásobníku plynu zajistí splnění specifických podmínek připojení pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu distribuční soustavy PDS.
- 5.4. Kvalita plynu předávaná do distribuční soustavy PDS musí splňovat kvalitativní parametry uvedené v příloze č. 3 Řádu PDS.
- 5.5. Výrobce nebo provozovatel zásobníku plynu poskytne kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení výroby plynu nebo zásobníku plynu a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

Příloha č. 3

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Kvalita plynu distribuovaného distribuční soustavou musí splňovat kvalitativní ukazatele podle TPG 902 02 Změna 1 „Jakost a zkoušení plyných paliv s vysokým obsahem metanu“, přičemž požadavky na složení plyných paliv s vysokým obsahem metanu jsou následující:

1. Požadavky na přírodní zemní plyny rozváděné distribuční soustavou.

Parametr	Hodnota
Obsah metanu	minimálně 85 % mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody °C	nejvýše 2°C pod teplotou zeminy při provozním tlaku
Obsah uhlovodíků 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	nepřítomny 2)

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

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.

2. Požadavky na biometan tak, aby mohl být vtlačěn do plynárenských distribučních sítí dle vyhlášky 459/2012 Sb. o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo zásobníků plynu.

Parametr ¹⁾	Hodnota
metan	≥ 95 % mol
ethan	≤ 3 % mol.
Propan	≤ 3 % mol.
Suma butanů	≤ 1 % mol.
Suma pentanů a vyšších uhlovodíků	≤ 0,5 % mol.
Rosný bod vody ²⁾	≤ -7 °C
rosný bod uhlovodíků ³⁾	0°C
kyslík	≤ 0,5 % mol
oxid uhličitý	≤ 5 % mol
dusík	≤ 2 % mol
vodík	≤ 0, 1 % mol
celkový obsah síry	≤ 30 mg/m ³
sulfan	≤ 5 mg/m ³
obsah amoniaku	≤ 3 mg/m ³
halogeny (F, Cl)	≤ 1,5 mg/m ³
organické sloučeniny křemíku	≤ 5 mg/m ³
velikost pevných částic / prach, rez	≤ 5 mikrometrů
škodlivé živé mikroorganismy	nepřítomny
spalné teplo ⁴⁾	hodnota v intervalu ±1 % průměrné hodnoty spalného tepla v dané v zóně kvality ⁵⁾ za předchozí měsíc
teplota	Od 0 °C do 20 °C pro < 0,4 MPa a od 0 °C do 40 °C pro > 0,4 MPa
vybrané těkavé aromatické uhlovodíky – benzen, toluen, etylbenzen, xylen	≤ 10 mg/m ³

1) pro kvalitativní parametry, které jsou vykazovány v jednotkách mg/m³, platí referenční podmínky: teplota 15 °C a tlak 101,325 kPa.

2) teplota, při které při provozním tlaku 4 MPa dojde ke kondenzaci vody z plynné fáze do fáze kapalné.

3) teplota, při které při provozním tlaku dojde ke kondenzaci uhlovodíků z plynné fáze do fáze kapalné.

- 4) teplo, vyjádřené v kWh, uvolněné úplným spálením 1 m^3 biometanu stechiometrickým množstvím kyslíku nebo vzduchu o tlaku (101,325 kPa a teploty 15°C), přičemž všechny produkty spalování, ochlazené na výchozí teplotu, jsou v plynném stavu kromě vody, která při výchozí teplotě zkondenzuje; jako výchozí se uvažuje teplota 15°C .
- 5) Průměrnou hodnotu spalného tepla v místě připojení nebo v jednotlivých zónách kvality za předcházející měsíc zveřejňuje příslušný provozovatel způsobem umožňujícím dálkový přístup. Označení zóny kvality, k níž bude výroba biometanu připojena, se uvádí ve smlouvě o připojení.

Příloha č. 4

Podmínky finanční způsobilosti UTP/Uživatele

1. UTP/Uživatel je povinen prokázat PDS dostatečnou finanční způsobilost k plnění svých povinností stanovených SOD. Finanční způsobilost musí UTP/Uživatel prokázat v termínech dle odstavce 5.2.3.5 Řádu a je povinen ji udržovat po celou dobu trvání SOD. Neplnění této povinnosti musí UTP/Uživatel bezodkladně ohlásit PDS. Nesplní-li UTP/Uživatel kdykoli během účinnosti SOD podmínky finanční způsobilosti, je PDS oprávněn od SOD odstoupit dle odstavce 5.4.2 Řádu.
2. UTP/Uživatel se považuje za dostatečně finančně způsobilého k plnění svých povinností dle SOD v případě, že Kreditní expozice (CE) PDS vůči UTP/Uživateli je nižší nebo rovna Kreditnímu limitu.
3. *Kreditním limitem* se rozumí akceptovaná výše kreditní expozice (nezajištěného kreditního rizika) PDS vůči UTP/Uživateli. Minimální Kreditní limit je roven 100 tis. Kč.

Vyšší Kreditní limit může UTP/Uživatel získat na základě ratingu a vlastního kapitálu, pokud:

- a) doloží, že disponuje dlouhodobým ratingem od společnosti Standard & Poor's, Moody's či Fitch minimálně A- (A3),
- b) nebo prokáže, že disponuje ratingem od společnosti Standard & Poor's, Moody's nebo Fitch nebo doloží hospodářskou zprávu od společnosti Creditreform obsahující aktuální index bonity (rating) UTP/Uživatele ne starší než šest měsíců, a současně splní následující čtyři kritéria:

- 1) $Dluh \leq 0,8 \times VK$
- 2) $EBIT/\text{Úrokové Náklady} \geq 2,7$
- 3) $3 \times EBITDA \geq Dluh$
- 4) UTP/Uživatel je právnická nebo fyzická osoba, jejíž finanční výkazy jsou ověřeny auditorem,

přičemž:

Dluhem se rozumí úročený cizí kapitál UTP/Uživatele;

VK se rozumí vlastní kapitál UTP/Uživatele;

EBIT se rozumí hospodářský výsledek před zdaněním UTP/Uživatele navýšený o úrokové náklady za uplynulý hospodářský rok;

EBITDA se rozumí hospodářský výsledek před zdaněním UTP/Uživatele navýšený o úrokové náklady a odpisy majetku za uplynulý hospodářský rok.

K prokázání splnění uvedených podmínek předloží UTP/Uživatel PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD auditorem ověřené finanční výkazy ne starší než 15 měsíců.

V případě, že UTP/Uživatel splní jednu z podmínek uvedených v bodě a) nebo b), výše Kreditního limitu se stanoví podle následující tabulky:

S&P Rating	Rating			Kreditní limit roven
	Moody's	Fitch	Creditreform	
AAA až BBB-	Aaa až Baa3	AAA až BBB-	100-208	100 % vlastního kapitálu
BB+ až BB-	Ba1až Ba3	BB+ až BB-	209-244	80 % vlastního kapitálu
B+ až B-	B1 až B3	B+ až B-	245-280	20 % vlastního kapitálu

V případě, že UTP/Uživatel je řízenou osobou na základě ovládací smlouvy (ve smyslu § 190b obchodního zákoníku) nebo smlouvy o převodu zisku (ve smyslu § 190a obchodního zákoníku), kde řídící osoba má povinnost uhradit ztrátu z hospodaření UTP/Uživatele coby osoby řízené, může UTP/Uživatel požádat o stanovení Kreditního limitu na základě ratingu a vlastního kapitálu jeho řídící osoby. V případě, že by rating a vlastní kapitál řídící osoby UTP/Uživatele nebyl dostatečný pro stanovení Kreditního limitu, může UTP/Uživatel požádat o stanovení Kreditního limitu na základě ratingu a vlastního kapitálu řídící osoby, která je řídící osobou řídící osoby UTP/Uživatele (dále též vyšší řídící osoba), a to v případě, že mezi vyšší řídící osobou a řídící osobou UTP/Uživatele existuje ovládací smlouva (ve smyslu § 190b obchodního zákoníku) nebo smlouva o převodu zisku (ve smyslu § 190a obchodního zákoníku), kde řídící osoba má povinnost uhradit ztrátu z hospodaření řídící osoby UTP/Uživatele coby osoby řízené. Kreditní limit se v každém takovém případě stanoví podle pravidel uvedených v tomto odstavci (3), přičemž podmínku (a) nebo (b) stanovenou výše musí splňovat řídící osoba UTP/Uživatele, resp. vyšší řídící osoba. Kreditní limit bude stanoven podle výše uvedené tabulky na základě ratingu a vlastního kapitálu řídící osoby UTP/Uživatele, resp. vyšší řídící osoby. Požádá-li UTP/Uživatel o stanovení Kreditního limitu podle tohoto odstavce, je povinen k žádosti doložit ovládací smlouvu, resp. smlouvy nebo smlouvu, resp. smlouvy o převodu zisku a písemný souhlas řídící osoby, resp. písemné souhlasy řídící osoby a vyšší řídící osoby s tímto způsobem stanovení Kreditního limitu UTP/Uživatele.

Způsob a podmínky stanovení Kreditního limitu UTP/Uživatele lze přiměřeně aplikovat na jakoukoli úroveň řídicích a řízených osob.

Dojde-li ke změně skutečností ovlivňujících stanovení výše Kreditního limitu UTP/Uživatele, je UTP/Uživatel povinen tuto změnu bezodkladně oznámit PDS.

4. *Kreditní expozice (CE)* je definována jako maximální možná hodnota dluhu UTP/Uživatele vůči PDS, která je definována níže v článku 5, snižená o hodnotu způsobilé formy zajištění, která je definována níže v článku 6. Kreditní expozice je aktualizována na základě každé podané žádosti o rezervaci distribuční kapacity a před začátkem každého plynárenského měsíce.

5. Výpočet maximálního možného dluhu UTP/Uživatele

5.1. Odběrná místa s měsíční periodou fakturace

5.1.1. Na základě plánu měsíčních spotřeb, které UTP/Uživatel uvedl v žádosti o rezervaci distribuční kapacity, případně aktualizoval ve smlouvě o distribuci plynu v průběhu trvání rezervace distribuční kapacity, a rezervované distribuční kapacity na dobu neurčitou, měsíční kapacity a příp. klouzavé kapacity je vypočtena předpokládaná platba za distribuci pro jednotlivé měsíce. Tento výpočet je proveden pro každé OM/PM UTP/Uživatele. K ocenění jsou použity ceny za distribuci plynu dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.

5.1.2. Pro OM/PM, u kterých UTP/Uživatel využívá platbu záloh, je maximální možný dluh měsíce M vypočten podle vzorce:

$$PD_M = H_M + k \cdot H_{M+1}, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

H_M předpokládaná platba za distribuci měsíce M [Kč]

k podíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM, u kterých UTP/Uživatel využívá platbu záloh, 0,1.

5.1.3. u OM/PM, u kterých UTP/Uživatel nevyužívá platbu záloh, je maximální možný dluh měsíce M vypočten podle vzorce:

$$PD_M = H_{M-1} + H_M + k \cdot H_{M+1}, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

H_M předpokládaná platba za distribuci měsíce M [Kč]

k podíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM, u kterých UTP/Uživatel nevyužívá platbu záloh, 0,42.

5.2. Odběrná místa s jinou než měsíční periodou fakturace

5.2.1. Na základě předpokládané roční spotřeby rozpočítané do měsíců dle níže uvedeného procentuálního rozdělení a měsíční platby za stálé platby resp. rezervovanou pevnou distribuční kapacitu je vypočtena předpokládaná platba za distribuci pro jednotlivé měsíce. Tento výpočet je proveden pro každé OM/PM UTP/Uživatele. K ocenění jsou použity ceny za distribuci dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.

Procentuální rozdělení předpokládané roční spotřeby do měsíců

měsíc	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
%	16,72	14,29	11,02	7,94	3,84	1,83	1,62	1,62	5,86	6,83	10,50	17,93

5.2.2. Pro OM/PM je vypočten maximální možný dluh, který může v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele v daném období vzniknout. U OM/PM s jinou než měsíční periodou fakturace je vypočten podle vzorce:

$$PD_M = CH_M + k \cdot H_{M+1} - Z_M, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

CH_M předpokládaná celková platba za distribuci pro období od zahájení distribuce resp. od termínu poslední fakturace do měsíce M včetně [Kč]

H_{M+1} předpokládaná platba za distribuci měsíce M+1 [Kč]

k podíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM s jinou než měsíční periodou fakturace 0,25.

Z_M předpokládaný celkový objem záloh zaplacený od zahájení distribuce resp. od termínu poslední fakturace do měsíce M včetně [Kč]

5.3. Celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele

5.3.1. Maximální možné dluhy UTP/Uživatele vypočtené dle odstavců 5.1. a 5.2 jsou sečteny po měsících a tento součet je celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele pro jednotlivé měsíce distribuce.

6. Způsobilé formy zajištění jsou následující:

6.1. Neodvolatelná a bezpodmínečná bankovní záruka ve smyslu § 313 a násl. zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů, vystavená ve prospěch PDS bankou:

6.1.1. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo bankou, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3, v případě že výše záruky přesahuje částku 600 mil. Kč, nebo

6.1.2. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1 nebo bankou, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1, v případě že výše záruky nepřesahuje částku 600 mil. Kč.

Takováto záruka je ke dni posouzení finanční způsobilosti považována za způsobilou formu zajištění pouze, pokud je účinná od tohoto dne ještě po dobu alespoň tří následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Bankovní záruka“).

6.2. Neodvolatelné a bezpodmínečné ručení ve smyslu § 303 a násl. zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů, způsobilým ručitelem vystavené podle vzoru „Ručitelské prohlášení“ ve prospěch PDS, přičemž za způsobilého ručitele se pro tento účel pokládá společnost:

6.2.1. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo společnost, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3, v případě, že výše ručení přesahuje částku 600 mil. Kč, nebo

6.2.2. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1 nebo společnost, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1, v případě, že výše ručení nepřesahuje částku 600 mil. Kč.

Ručení je ke dni posouzení finanční způsobilosti považováno za způsobilou formu zajištění pouze, pokud je účinné od tohoto dne ještě po dobu alespoň tří následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Ručení“).

6.3. Tzv. jistota ve smyslu § 555 a násl. zákona č. 40/1964 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, a to ve formě složení finanční částky (kauce) na účet PDS, přičemž mezi UTP/Uživatелеm a PDS bude uzavřena smlouva o složení kauce podle

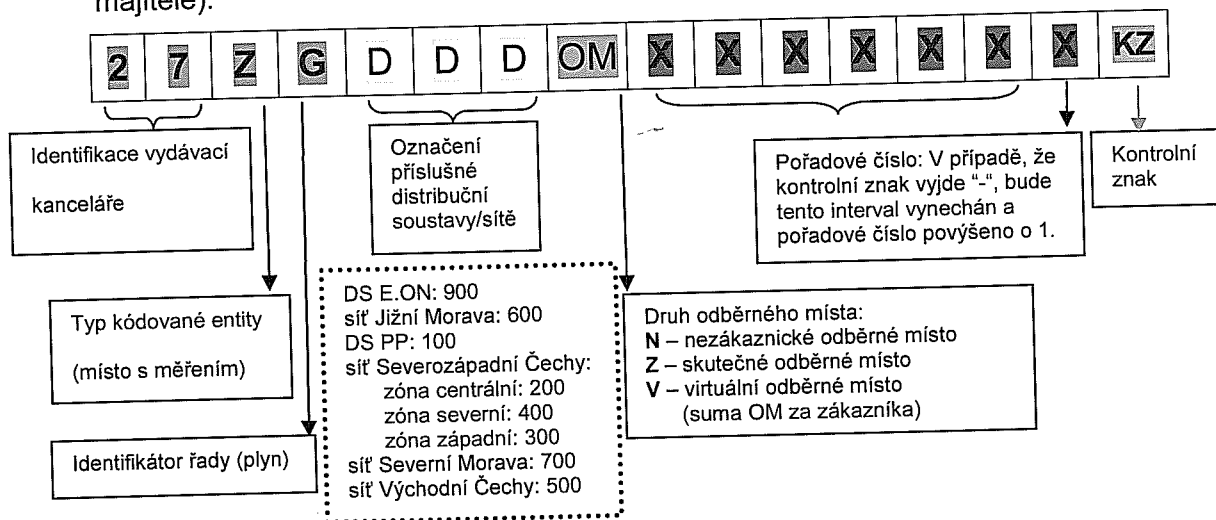
vzoru „Smlouva o složení kauce“, v níž bude specifikováno, za jakých okolností a jakým způsobem může PDS uspokojit své pohledávky za UTP/Uživatелеm z této kauce. Složená kauce bude úročena pevnou úrokovou sazbou ve výši 0,5 % p.a.

Pokud si UTP/Uživatel obstará za účelem splnění podmínek finanční způsobilosti Bankovní záruku, pak k prokázání finanční způsobilosti předloží PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platné Bankovní záruky. Pokud si UTP/Uživatel obstará za účelem splnění podmínek finanční způsobilosti Ručení, pak k prokázání finanční způsobilosti předloží PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platného ručitelského prohlášení vyplněného podle vzoru „Ručitelské prohlášení“.

Příloha č. 5

EIC kódy

1. Pravidla jednotné identifikace vydává OTE, a.s., který současně spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem dle znění § 25 Pravidel trhu s plynem.
2. Na základě pravidel vydaných OTE, a.s. byla pro potřeby označování předávacích a odběrných míst v plynárenství vyčleněna jedna řada v rámci kombinací dostupných pro ČR. Tato řada je spravována OTE, a.s., s tím, že PDS, byla přidělena „podřada“, v rámci které jsou přidělovány kódy EIC pro jednotlivá odběrná místa.
3. Vyčleněná řada identifikuje lokálního vydavatele kódu (27), druh označovaného subjektu/objektu (Z pro místa s měřením) a znakem „G“ také specifikuje, že daná řada je určena pro plynárenství. EIC takto vyčleněné podřady dále obsahuje 11 volitelných znaků + kontrolní znak.
4. EIC kód je nepřenositelný tzn. po zániku původního OM/PM se nesmí použít pro označení jiného OM/PM. Za zánik OM se nepovažuje změna majitele (přepis na nového majitele).



Poznámka:

- 1) Provozovatelé distribučních soustav připojených na distribuční soustavu PDS budou označováni stejnou řadou jako síť, ke které jsou připojeni, tj. pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Severozápadní Čechy bude v centrální zóně použito označení 2XX, v severní zóně 4XX a v západní zóně 3XX, pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Jižní Morava bude použito označení 6XX, pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Severní Morava bude použito označení 7XX a pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Východní Čechy bude použito označení 5XX.
 - 2) Vzhledem k pravidlům stanovování kódu EIC, je nutné dodržet, aby kontrolní znak na konci nenabýval hodnoty "-". Toto pravidlo bude splněno tak, že dotčené pořadové číslo, u kterého by kontrolní znak nabýval hodnoty "-", bude vynecháno a interval povýšen o 1 za cenu vzniku nesouvislé řady v intervalu (mezery).
5. EIC kód bude využíván pro potřeby jednoznačné identifikace příslušného OM/předávacího místa v případě podání žádosti o rezervaci distribuční kapacity, žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu, samotného uzavření smlouvy o distribuci plynu,

zasílání dat na OTE, a.s. dle Pravidel trhu s plynem a pro potřebu jednoznačné identifikace v rámci fakturace a případné reklamace za poskytnuté služby.

6. Později bude doplněn jednotný identifikační formát (XML apod.).

Příloha č. 6

Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím místům do distribuční soustavy

1. Místa pro měření jakostních znaků dodávaného zemního plynu:

Síť Severozápadní Čechy

Místo měření kvality:
Bylany
Přiřazená předávací místa:
PS Bylany, PS Hora Sv. Kateřiny, PS Brandov

Místo měření kvality:
Hospozín 2
Přiřazená předávací místa:
PS Dobříň, PS Horní Beřkovice, PS Kostomlaty

Místo měření kvality:
Hospozín 3
Přiřazená předávací místa:
PS Budyně, PS Charvátce, PS Chotěšov, PS Siřejovice 1, PS Siřejovice 2, PS Lovosice PZ - Prosmyky

Místo měření kvality:
Veselí nad Lužnicí
Přiřazená předávací místa:
PS Tuš'

Místo měření kvality:
Háje
Přiřazená předávací místa:
PS Milín, PS Březnice, PS Háje

Místo měření kvality:
Veselí nad Lužnicí
Přiřazená předávací místa:
PS Zvěstov, PS Doubravice, PS Smilkov

Místo měření kvality:
Hospozín 2
Přiřazená předávací místa:
PS Drahelčice, PS Hospozín, PS Makotřasy

Místo měření kvality:
Hospozín 4, Rozvadov 2
Přiřazená předávací místa:
PS Krupá

Místo měření kvality:
Limuzy 1
Přiřazená předávací místa:
PS Říčany, PS Úvaly

Místo měření kvality:
Limuzy 2
Přiřazená předávací místa:
PS Mstětice, PS Obříství, PS Štolmíř, PS Libenice, PS Kouřim

Místo měření kvality:
Měcholupy, Limuzy 1, 2
Přiřazená předávací místa:
PS Černošice

Místo měření kvality:
Rozvadov 1
Přiřazená předávací místa:
PS Rozvadov, PS Přimda, PS Bor

Místo měření kvality:
Rozvadov 2
Přiřazená předávací místa:
PS Bělá, PS Nedanice, PS Strážovice

Místo měření kvality:
Sviňomazy
Přiřazená předávací místa:
PS Sviňomazy, PS Mladotice

Místa měření kvality:
Háje 2
Přiřazená předávací místa:
PS Kasejovice

Sít' Východní Čechy

Místa měření kvality:

Olešná

Přiřazená předávací místa:

PS Barchov, PS Černá za Bory, PS Olešná, PS Chotěboř, PS Seč, PS Prachovice, PSTřemošnice, PS Heřmanův Městec, PS Vrbice, PS Jilem,

Místa měření kvality:

Bartoušov

Přiřazená předávací místa:

PS Bartoušov, PS Šlapanov, PS Havlíčkův Brod-Žižkov, PS Šachotín, PS Bratčice

Místa předávání kvality:

VTL síť Jižní Morava

Přiřazená předávací místa:

PM Velké Opatovice

Místa předávání kvality:

VTL síť Severozápadní Čechy – severní zóna

Přiřazená předávací místa:

PM Turnov-Vesecko, PM Malý Rohozec, PM Přepere

Místa předávání kvality:

VTL síť Severní Morava

Přiřazená předávací místa:

PM Bílá Voda

Sít' Severní Morava

Místo měření kvality:

Mutěnice 4

Přiřazená předávací místa:

PS Děhylov, PM Rybí

Místo měření kvality:

Lobodice

Přiřazená předávací místa:

PS Lobodice

Místo měření kvality:

Štramberk

Přiřazená předávací místa:

PS Štramberk

Místa měření kvality:

Třanovice

Přiřazená předávací místa:

PS Třanovice, PS Nošovice

Místa předávání kvality:

DPB Green Gas II

Přiřazená předávací místa:

Sonda Pstruží

Místa předávání kvality:

Unigeo II

Přiřazená předávací místa:

Sonda Raškovice

Místa předávání kvality:

Unimaster

Přiřazená předávací místa:

Sonda Morávka

Místa předávání kvality:

VTL síť Jižní Morava

Přiřazená předávací místa:

PS Valašské Klobouky

Síť Jižní Morava

Oblast I. a II.

Místa měření kvality:

Velké Němčice, Mutěnice

Přiřazená předávací místa:

PS Velké Němčice, PS Podolí, PS Kochánov, PS Bezměrov, PS Bukovany, PS Pánov,
PS Dolní Dunajovice, PS Lobodice, PS Strachotín

Oblast MND

Místa měření kvality:

Velké Němčice, Mutěnice, MND, LAMA GAS & OIL

Přiřazená předávací místa:

PS Velké Němčice, PS Pánov, PS Dolní Dunajovice, PM MND, PM LAMA GAS & OIL

2. Místa měření kvality plynu jsou osazena procesními plynovými chromatografy, průběžně měřícími složení plynu provozovanými společnostmi NET4GAS, s.r.o. Z naměřených hodnot složení plynu jsou průběžně určovány další jakostní znaky dodávaného zemního plynu.
3. Složení zemního plynu je stanovováno metodou plynové chromatografie podle ČSN EN ISO 6975. Výpočet spalného tepla, výhřevnosti, hustoty, relativní hustoty a Wobbeho čísla je prováděn podle ČSN EN ISO 6976 (95). Pro výpočty hustoty za normálních podmínek, výhřevnosti a Wobbeho čísla jsou použity konstanty z normy ISO 6976 (95), tabulky č. 5, (15/15). Pro složku „suma vyšších uhlovodíků“ (C_6^+) jsou použity konstanty pro čistý n-hexan.

Příloha č. 7

Algoritmus stanovení záloh dle článku 6.4. Řádu

1. Výše měsíční zálohy za OM

- 1.1. Výše měsíční zálohy za OM zákazníka je stanovena jako $1/n$ předpokládané platby za distribuci a předpokládané platby za činnost operátora trhu, kde „n“ je počet měsíců od data vystavení předpisu zálohy do data následujícího řádného odečtu. V případě neúplných měsíců se pro výpočet použije poměrná část daného měsíce.
- 1.2. Výše předpokládané platby za distribuci je stanovena jako součet předpokládané platby za odebraný plyn a předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu / platby za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu.
 - 1.2.1. Výše předpokládané platby za odebraný plyn je stanovena jako součin pevné ceny za odebraný plyn a předpokládané výše odběru plynu.
 - 1.2.2. Výše předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu je stanovena jako součin stálého měsíčního platu za přistavenou kapacitu dle ročního odběru v OM a počtu měsíců „n“, stanovených dle bodu 1.1.
 - 1.2.3. Výše předpokládané platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu je stanovena jako součin pevné roční ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu, podílu počtu měsíců „n“ stanovených dle bodu 1.1. a rezervované distribuční kapacity.
 - 1.2.3.1. Rezervovaná distribuční kapacita je vypočtena jako roční odběr v OM/110.
- 1.3. Výše předpokládané platby za činnost operátora trhu je stanovena jako součin pevné ceny za služby operátora trhu a předpokládané výše odběru plynu.
- 1.4. Předpokládaná výše odběru plynu je stanovena jako součin normované roční přepočtené spotřeby plynu a podílu počtu kalendářních dní od data vystavení předpisu do data následujícího řádného odečtu na celkovém počtu kalendářních dní v roce.
- 1.5. Normovaná roční přepočtená spotřeba plynu je stanovena jako podíl spotřeby zákazníka za poslední odečtové období, popřípadě součtu spotřeb naměřených v posledních po sobě následujících obdobích tak, aby souhrnná délka odečtových období činila nejméně deset měsíců a součtu přepočtených TDD za příslušné období platných k poslednímu dni tohoto období a odpovídajících třídě TDD přiřazené OM zákazníka. V případě, že souhrnné období nedosahuje deset měsíců, je za normovanou roční přepočtenou spotřebu plynu považována roční spotřeba plynu dohodnutá ve smlouvě o distribuci plynu.
- 1.6. Výše měsíční zálohy dle bodu 1.1. je předepsána ve stejné výši i pro měsíc následující po měsíci, ve kterém má být proveden řádný odečet.
- 1.7. Předpis záloh na následující období je generován spolu s fakturací OM zákazníků.
- 1.8. Pokud je před odesláním předpisu záloh uživateli dle bodu 6.4. Řádu vypočten nový předpis zálohy na základě uskutečněné distribuce plynu pro období následujícího měsíce po řádném odečtu, je záloha vypočtená v předchozím období dle bodu 1.6. nahrazena zálohou nově vypočtenou.
- 1.9. Výše měsíční zálohy v Kč dle bodu 1.1. je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.
- 1.10. Veškeré ceny uvedené v této příloze vycházejí z platného cenového rozhodnutí ERÚ.