

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-12083/2018-ERU

V Ostravě 28. prosince 2018

Č. j.: 12083-5/2018-ERU

R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad, se sídlem Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, jako správní orgán věcně příslušný podle ustanovení § 17 odst. 7 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, v rámci správního řízení vedeného pod sp. zn. SLS-12083/2018-ERU, ve věci schvalování Řádu provozovatele distribuční soustavy, předloženého společností UNIPETROL RPA, s.r.o., se sídlem Záluží 1, 436 70 Litvínov, IČO 27597075,

r o z h o d l t a k t o :

Řád provozovatele distribuční soustavy předložený společností UNIPETROL RPA, s.r.o., se sídlem Záluží 1, 436 70 Litvínov, IČO 27597075, se schvaluje ve znění doručeném Energetickému regulačnímu úřadu dne 19. prosince 2018, které tvoří nedílnou součást výrokové části a je přílohou tohoto rozhodnutí.

O d ů v o d n ě n í :

Společnost UNIPETROL RPA, s.r.o., se sídlem Záluží 1, 436 70 Litvínov, IČO 27597075 (dále též jen „žadatel“), která je držitelem licence č. 221734759 s předmětem podnikání distribuce plynu, předložila dne 7. prosince 2018 Energetickému regulačnímu úřadu návrh Řádu provozovatele distribuční soustavy (dále též jen „Řád“), přičemž správní řízení ve věci schvalování Řádu, ve smyslu ustanovení § 97a energetického zákona, bylo zahájeno přijetím tohoto návrhu dne 7. prosince 2018.

Dle ustanovení § 59 odst. 8 písm. w) energetického zákona je provozovatel distribuční soustavy povinen zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení

Řád provozovatele distribuční soustavy, zajistit jeho zveřejnění a vykonávat licencovanou činnost v souladu s Řádem provozovatele distribuční soustavy.

Dle ustanovení § 17 odst. 7 písm. g) energetického zákona Energetický regulační úřad schvaluje nebo stanovuje Pravidla provozování přenosové soustavy a Pravidla provozování distribučních soustav v elektroenergetice, obchodní podmínky operátora trhu, Řád provozovatele přepravní soustavy, Řád provozovatele zásobníku plynu a Řád provozovatele distribuční soustavy v plynárenství.

Dle ustanovení § 97a odst. 6 energetického zákona Energetický regulační úřad po zahájení řízení zveřejní návrh řádu způsobem umožňujícím dálkový přístup, a to nejméně na 10 pracovních dnů, není-li právním předpisem stanovena jiná lhůta. Oznámení o zveřejnění vyvěsí Energetický regulační úřad na úřední desce spolu s uvedením, o jaký návrh se jedná, kde je možné se s ním seznámit a do kdy je možné uplatnit připomínky.

Dle ustanovení § 97a odst. 7 energetického zákona každý, jehož oprávněné zájmy mohou být schválením nebo stanovením řádu přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit připomínky s jejich odůvodněním. Připomínkami, které se návrhu řádu netýkají, připomínkami, které uplatní osoba, jejíž oprávněné zájmy nemohou být schválením řádu přímo dotčeny, nebo připomínkami bez odůvodnění nebo uplatněnými po lhůtě se Energetický regulační úřad nezabývá. Výsledky vypořádání připomínek zveřejní Energetický regulační úřad před vydáním rozhodnutí způsobem umožňujícím dálkový přístup. Energetický regulační úřad může návrh řádu upravit s přihlédnutím k vyhodnocení připomínek. Pokud by takovou úpravou došlo k podstatné změně návrhu řádu, může Energetický regulační úřad rozhodnout o opakovaném zveřejnění návrhu řádu podle odstavce 6.

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele distribuční soustavy jsou upraveny v ustanovení § 3 vyhlášky č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu.

Po obdržení předmětné žádosti o schválení návrhu Řádu Energetický regulační úřad postupoval dle ustanovení § 97a odst. 6 energetického zákona, podle něhož Energetický regulační úřad po zahájení správního řízení zveřejní návrh řádu způsobem umožňujícím dálkový přístup, a to nejméně na 10 pracovních dnů, není-li právním předpisem stanovena jiná lhůta. Oznámení o zveřejnění vyvěsí Energetický regulační úřad na úřední desce spolu s uvedením, o jaký návrh se jedná, kde je možné se s ním seznámit a do kdy je možné uplatnit připomínky. Návrh Řádu byl zveřejněn na úřední desce Energetického regulačního úřadu (www.eru.cz) dne 10. prosince 2018 s tím, že připomínky bylo možno podat do dne 21. prosince 2018 včetně. Ke zveřejněnému návrhu Řádu nebyly ze strany třetích subjektů uplatněny připomínky.

Dne 19. prosince 2018 obdržel Energetický regulační úřad podání žadatele, jehož přílohou bylo nové znění Řádu. Nové znění Řádu neobsahovalo podstatné změny oproti původnímu znění ze dne 7. prosince 2018, a tudíž Energetický regulační úřad nepřistoupil k opakovanému zveřejnění.

Dle ustanovení § 97a odst. 9 energetického zákona Energetický regulační úřad návrh řádu, popřípadě návrh řádu upravený podle odstavce 7 schválí, není-li v rozporu s právním předpisem a pokud schválením návrhu řádu nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu, jinak návrh řádu zamítne. V případě, kdy návrh řádu nebyl zcela nebo zčásti schválen, může Energetický regulační úřad stanovit řád nebo jeho část v řízení zahájeném z moci úřední.

Energetický regulační úřad posoudil návrh Nového znění Řádu ze dne 19. prosince 2018 ve smyslu ustanovení § 97a odst. 9 energetického zákona a dospěl k závěru, že žádné ustanovení Nového znění Řádu ze dne 19. prosince 2018 není v rozporu s právními předpisy a nezakládá nerovnováhu v právech a povinnostech účastníků trhu s plynem.

Na základě výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí, a Nové znění Řádu ze dne 19. prosince 2018 předloženého žadatelem, schválil.


P o u ě e n í o o p r a v n ě m p r o s t ř e d k u :

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

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

Příloha: Schválené znění Řádu provozovatele distribuční soustavy (30 listů)




Mgr. Lenka Ferčáková
oprávněná úřední osoba
vedoucí oddělení schvalovacích řízení

Rozdělovník:

UNIPETROL RPA, s.r.o.



ŘÁD PROVOZOVATELE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY UNIPETROL RPA, s.r.o.

Spojení na nepřetržité pracoviště dispečinku provozovatele distribuční soustavy UNIPETROL RPA, s.r.o., Záluží 1, 436 01 Litvínov

Poruchová linka: + 420 476 163 124

Doručovací adresa:

UNIPETROL RPA, s.r.o.
nákup ropy a zemního plynu
Milevská 2095/5
140 00 Praha 4

Zákaznický kontakt:

E-mail: gas@unipetrol.cz
<http://www.unipetrolrpa.cz>

Platnost: dnem právní moci

Zpracoval: Tomáš Klemt

V Praze: 04. 12. 2018

Obsah:

1. ÚVOD	3
2. ZÁKLADNÍ POJMY	3
3. DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA	4
4. POSKYTOVANÉ SLUŽBY	4
5. SMLOUVA O ZAJIŠTĚNÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	4
6. FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY	11
7. INFORMAČNÍ SYSTÉM	12
8. PŘEKROČENÍ KAPACITY	12
9. MĚŘENÍ	13
10. REKLAMACE	16
11. MLČENLIVOST	17
12. ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ	17
13. SEZNAM PŘÍLOH	18

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 UNIPETROL RPA, s.r.o. (dále jen „Řád“) specifikuje, podle § 4 vyhlášky ERÚ 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, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „vyhláška č. 401/2010 Sb.“), obchodně-technické podmínky, za kterých UNIPETROL RPA, s.r.o. uskutečňuje distribuci plynu na principu práva přístupu třetích stran k distribuční soustavě, a to při respektování obecně závazných právních předpisů v plynárenství, zejména zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Energetický zákon“), vyhlášky ERÚ č. 349/2015 Sb. o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Pravidla trhu s plynem“ nebo „PTP“), vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu 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, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o měření“), vyhlášky ERÚ 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 provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška č. 62/2011 Sb.“).

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 shodný 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:

- **dělicím místem** – místo, které odděluje v předávacím místě plynárenské zařízení ve vlastnictví jednoho účastníka trhu s plynem od plynárenského zařízení ve vlastnictví jiného účastníka trhu s plynem,
- **měřicím místem** – místo, které umožňuje měření množství, případně tlaku předávaného a přebíraného plynu, regulaci průtoku plynu, měření kvality plynu pro potřeby výpočtu jeho dodávky v kWh a MWh 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 (dále jen „zákon o metrologii“) a vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 345/2002 Sb., kterou se stanoví měřidla k povinnému ověřování a měřidla podléhající schválení typu, ve znění pozdějších předpisů,
- **uživatel** – UTP, který má uzavřenou Smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy s PDS,
- **OM** – odběrné místo, místo kde je instalováno odběrné plynové zařízení pro jednoho konečného zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřicím zařízením,
- **OPZ** – odběrné plynové zařízení, veškerá plynová zařízení počínaje hlavním uzávěrem plynu, včetně zařízení pro konečné využití plynu, není jím měřicí zařízení,
- **PP** – plynovodní přípojka, zařízení začínající odbočením z distribuční soustavy, ukončené před hlavním uzávěrem plynu, za nímž pokračuje OPZ uživatele,
- **OTE** – operátor trhu OTE, a.s.,
- **PM** – předávací místo, soubor technických zařízení, kde dochází k předání plynu mezi distribuční soustavou a přepravní soustavou nebo jinou distribuční soustavou, výrobnou plynou, zásobníkem plynu nebo zahraniční plynárenskou soustavou,
- **PPS** – provozovatel přepravní soustavy,
- **PDS** – provozovatel distribuční soustavy,
- **UTP** – účastník trhu s plynem,
- **SOD** – smlouva o zajištění služby distribuční soustavy,

Řád provozovatele distribuční soustavy

- **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 45 020, schválení se oznamuje ve Věstníku Úřadu pro technickou normalizaci, metrologii a státní zkušebnictví,
- **uzlovým bodem jakosti** – místo, kde jsou měřeny fyzikální a chemické parametry plynu,
- **VP** – výrobní plyn,
- **ZP** – zásobník plynu.

3. DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA

Popis distribuční soustavy a technická specifikace vstupních bodů jsou uvedeny v příloze č. 1 tohoto řádu. Distribuční soustava (dále jen „DS“) je vzájemně propojený soubor vysokotlakých a středotlakých plynovodů a souvisejících technologických objektů, na kterých PDS zajišťuje distribuci plynu.

3.1. Připojení k distribuční soustavě

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

3.2. Kvalita distribuovaného plynu

V případě, že plyn dodaný do DS za účelem jeho distribuce, nespĺňuje 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

Standardní službou pro uživatele je distribuce plynu. Tato služba je poskytována na základě Smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy, sjednanou mezi PDS a uživatelem.

Distribucí plynu se PDS zavazuje převzít plyn uživatele ve vstupním bodě DS, dopravit jej do odběrného místa a obstarat měření dodaného plynu do odběrného místa. Pokud to měřicí zařízení umožňuje, zajistí PDS i časový průběh dodávky plynu.

Smlouvu o distribuci plynu do jednoho odběrného místa sjedná PDS pouze s jedním uživatelem.

5. SMLOUVA O ZAJIŠTĚNÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

5.1. Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy

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.

5.2. 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:

Řád provozovatele distribuční soustavy

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 případně souhrn PM výroby plynu, nebo

5.2.1.3. pokud je obchodníkem s plynem a žádá o rezervaci distribuční kapacity pro PM případně 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 DS a má s PDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení (připojení) jeho DS s DS PDS.

5.2.2. Uzavření SOD

5.2.2.1. Návrh na uzavření SOD (dále jen jako „návrh“) podává UTP elektronicky emailem 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 údaje nutné k řádnému vyplnění formuláře návrhu SOD, zejména číslo smlouvy o distribuci plynu a údaje o PDS.

5.2.2.2. Není-li uzavřená 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.

5.2.3. Žádost o rezervaci distribuční kapacity

5.2.3.1. Žádost o rezervaci distribuční kapacity (dále je „žádost“) podává UTP v souladu s SOD. V případě, že žádost podává UTP, který není obchodníkem s plynem, jehož celkový počet OM v rámci DS PDS je nižší než 10, je možné žádost podat v listinné podobě.

5.2.3.2. V případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojícího zákazníka anebo 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 OPZ anebo v případě osazení plynoměru nejpozději do 6 měsíců od jeho demontáže, zápisu o ověření technického stavu OPZ dle TPG 800 03.

5.2.3.3. V případě, že žádost dle 5.2.3.1. 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 podnikajícím

Řád provozovatele distribuční soustavy

fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání dodavatele plynu, nebo byla uzavřena distančním způsobem.

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 anebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuci plynu vyzve PDS UTP k doplnění nebo opravení náležitostí žádosti od následujícího pracovního dne po přijetí žádosti, nejpozději však do 12:00 pracovního dne předcházejícího dne nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem DS. 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 PTP, nebo v případě zahájení dodávek do odběrného místa nově se připojujícího zákazníka anebo 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 dne nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem DS, 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 však pro další zpracování žádosti nahrazeny údaji z informačního systému PDS.

5.2.3.5. Podmínky finanční způsobilosti:

V rámci žádosti o rezervaci distribuční kapacity je UTP povinen prokázat PDS dostatečnou finanční způsobilost, pokud PDS toto prokázání dostatečné finanční způsobilosti po UTP požaduje a oznámí UTP tento požadavek písemně nebo emailem nejpozději do 3 pracovních dnů po obdržení řádně vyplněné žádosti o rezervaci distribuční kapacity.

Finanční způsobilostí se rozumí schopnost UTP dostát svým finančním závazkům vůči PDS. UTP je povinen udržovat dostatečnou finanční způsobilost vůči PDS po celou dobu trvání SOD.

Podmínky finanční způsobilosti jsou stanoveny v příloze č. 4.

5.2.3.6. Pokud nebude UTP splňovat podmínky finanční způsobilosti pro všechna OM/PM v žádosti o rezervaci distribuční kapacity, PDS má právo odstoupit od smlouvy o distribuci plynu v souladu s energetickým zákonem.

5.2.3.7. 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.

5.2.3.8. Důvody nemožnosti rezervace distribuční kapacity dle odstavce 5.2.3.7. (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.,

Řád provozovatele distribuční soustavy

(III) ukončení anebo 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,

(VI) požadovaná rezervovaná kapacita by přesáhla technickou kapacitu PM.

5.2.4. Uzavření dodatku k SOD (dále 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 anebo zahájení dodávek do odběrného místa po neoprávněném odběru plynu nebo neoprávněné distribuce plynu nejpozději do pracovního dne předcházejícího dni nejbližšího možného zahájení dodávek plynu sjednanému s provozovatelem DS, 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 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 anebo 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 anebo pevné klouzavé distribuční kapacita dle odstavců 5.2.4.1. a 5.2.4.2. a tímto 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 PDS takto:

Řád provozovatele distribuční soustavy

(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 změny dodavatele plynu nejpozději do 16:00 kalendářního dne předcházejícího dne 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. anebo 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 anebo změny dodavatele plynu dle odstavců 5.2.4.2. anebo 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 DS PDS je nižší než 10, může být uzavření dodatku provedeno oboustranným podpisem listinného návrhu dodatku.

5.2.4.7. Dodatky k SOD jsou vedeny vzestupně v číslovaných řadách.

5.2.4.8. PDS je oprávněn nezahájit distribuci plynu, nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti.

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 k podnikání dodavatele plynu, nebo zda byla uzavřena distančním způsobem. 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.

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.

5.3.4. V případě, že skutečná výše ročního odběru plynu uživatele za OM/PM se spotřebou nad 630 MWh anebo 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) oznámí uživatel tuto změnu PDS.

5.4. SOD zaniká

5.4.1. Uplynutím doby účinnosti SOD.

5.4.2. Odstoupením od SOD ze strany PDS, v následujících případech:

5.4.2.1. V případě pochybností o provedené úhradě faktur poskytne uživatel na vyžádání PDS doklad o zaplacení (výpis z bankovního účtu). Nezaplacení faktury nebo nepředložení dokladu o zaplacení do 15 dnů po doručení písemné žádosti odběrateli o předložení dokladu o zaplacení, je kvalifikováno jako porušení ustanovení SOD. V tomto případě je PDS oprávněn postupovat v souladu s ustanovením § 59 odst. 1 energetického zákona, nedohodnou-li se v této lhůtě smluvní strany jinak.

5.4.2.2. Je-li uživatel v prodlení s úhradou více než dvou faktur, je PDS oprávněn jednostranně vypovědět smlouvu s výpovědní lhůtou jeden měsíc. Výpovědní lhůta počíná běžet ode dne doručení písemné výpovědi uživateli.

5.4.2.3. Dodávky plynu dle SOD má PDS právo omezit či přerušit v nezbytném rozsahu jen z důvodů vymezených § 59 odst. 1 energetického zákona. V případě zastavení či omezení dodávky plynu z uvedených důvodů se vztahy mezi PDS a uživatelem řídí příslušnými ustanoveními energetického zákona.

5.4.3. Za písemné oznámení se považuje rovněž oznámení odeslané elektronickou poštou na e-mailovou adresu uživatele uvedenou v SOD, popř. na adresu uvedenou v písemném oznámení uživatel 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.

5.4.4. Dohodou smluvních stran.

5.4.5. 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 dodavatelem realizována na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu.

5.5.3. Zánikem SOD.

5.5.4. Ukončením distribuce na žádost dle odstavce 5.6.

5.5.5. V případě žádosti zákazníka o demontáž měřicího 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 uživatelského 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

Řád provozovatele distribuční soustavy

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 OPZ 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/přerušení dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele

5.6.1. Ukončení/přerušení dodávky plynu na žádost uživatele provede PDS při neoprávněném odběru plynu v souladu s PTP. Žádost o ukončení/přerušení 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/přerušení dodávky plynu nejpozději v den podání této žádosti.

5.6.2. Ukončení dodávky plynu na žádost uživatele v případě požadavku zákazníka na demontáž plynoměru anebo 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. Přerušení dodávky plynu na žádost uživatele anebo zákazníka v případě rekonstrukce OM provede PDS v termínu shodném s odstavcem 5.6.1. Žádost o přerušení dodávky plynu dle tohoto odstavce podává uživatel/zákazník v termínu shodném s odstavcem 5.6.1. V případě přerušení dodávky plynu dle tohoto odstavce rezervace distribuční kapacity trvá.

5.6.4. Ukončení dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele v případě odstoupení zákazníka od smlouvy o dodávce plynu anebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ze strany zákazníka dle §11a odst. 2, 3, 5 a 6 energetického zákona provede PDS k datu požadovanému uživatelem. Žádost o ukončení dodávky/distribuce plynu dle tohoto odstavce podává uživatel PDS do dvou pracovních dnů od doručení odstoupení zákazníka uživateli, nejpozději však v termínu shodném s §11a odst. 3 energetického zákona.

5.6.5. Ukončení dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele provede PDS, kromě případů dle odstavců 5.6.1. až 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.

Řád provozovatele distribuční soustavy

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 odstavců 5.6.1. až 5.6.5. podává uživatel v souladu se smlouvou. Žádosti dle odstavců 5.6.1. až 5.6.5. podává UTP na emailovou adresu PDS. V případě, že žádost podává uživatel, který není obchodníkem s plynem, je možné podat žádost i 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 plynu, důvod ukončení/přerušeni distribuce/dodávky plynu.

6. FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY

6.1. Uživatel je povinen platit za distribuci plynu cenu uvedenou v ceníku PDS a stanovenou v souladu s platným cenovým rozhodnutím ERÚ. Platba zálohových faktur se řídí Řádem dle přílohy č. 6.

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 anebo měsíční periodou fakturace,

(III) PM.

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

(I) OM osazené měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem nad 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.

6.5. Faktura (daňový doklad, opravný daňový doklad) PDS 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 stanovené obecně závaznými právními předpisy; ustanovení smlouvy o smluvních pokutách nejsou tímto dotčena.

Řád provozovatele distribuční soustavy

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 uznávaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Za písemnou výzvu se považuje rovněž výzva odeslaná 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 doručenu v den odeslání.

6.8. 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 způsobným formám finančního zajištění dle přílohy č. 4 Řádu.

6.9. Pokud poskytnuté plnění uživatele nestačí na splnění všech závazků z SOD, závazky jsou splatné ve stejný den a uživatel neurčí, který závazek z SOD plní, jsou všechny tyto závazky splněny částečně v procentuálním poměru, jak bylo nebo má být podle SOD distribuováno.

6.10. Bude-li s uživatelem zahájeno insolvenční řízení ve smyslu zákona č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení (dále jen „insolvenční zákon“), stávají se všechny jeho vzniklé a dosud nesplacené finanční závazky vůči PDS splatnými, a to ke dni předcházejícímu dni zahájení insolvenčního řízení, neoznámí-li PDS uživateli do sedmi dnů od zahájení insolvenčního řízení, že trvá na původní době splatnosti závazků uživatele. Možnost započtení pohledávek v insolvenčním řízení se řídí insolvenčním zákonem.

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 o tyto dokumenty:

- 7.1.1.1. Řád,
- 7.1.1.2. Vzor smlouvy o připojení k DS,
- 7.1.1.3. Vzor smlouvy o distribuci plynu,
- 7.1.1.4. Dlouhodobý plán rozvoje DS,
- 7.1.1.5. Žádost o připojení k distribuční soustavě,
- 7.1.1.6. Souhrnný výkaz dodržování standardů.

7.1.2. PDS je oprávněn provést změny dokumentů v odstavci 7.1.1., tuto změnu oznámí ve lhůtě nejméně 14 dnů předem. Změny budou odrážet praktické zkušenosti s provozem a údržbou DS, 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. příslušného kalendářního roku, plánované změny maximálních denních kapacit na následující kalendářní 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 kódy

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).

8. PŘEKROČENÍ KAPACITY

8.1. Překročení kapacity

8.1.1. V případě překročení denní rezervované distribuční kapacity se postupuje dle Cenového rozhodnutí a právních předpisů, účinných ke dni překročení denní rezervované distribuční kapacity.

9. MĚŘENÍ

Práva a povinnosti PDS a uživatele při měření plynu stanoví § 71 energetického zákona.

9.1. Měření tlaku

9.1.1. Měřený tlak slouží:

9.1.1.1. ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním a výstupním bodu DS,

9.1.1.2. k výpočtu množství plynu dopravovaného DS.

9.2. Měření kvality plynu

9.2.1. Kvalita plynu se měří v 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. Přřazení jednotlivých měřicích míst kvality k příslušným předávacím místům do DS je uvedeno na webových stránkách příslušného PPS.

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 vstupující do DS z PS zajišťuje PPS. Měření množství plynu vstupující do DS z VP zajišťuje výrobce. Měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami zajišťuje PDS, jehož DS 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, potvrzené 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. V souvislosti s výměnou měřicího zařízení dochází k aktualizaci smlouvy o připojení k DS a smlouvy o distribuci plynu. V případě, kdy zákazník, případně jeho dodavatel plynu neposkytne potřebnou součinnost při výměně měřicího zařízení (vč. případně 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 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 nebo hmotnosti plynu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztážené podmínky,

Řád provozovatele distribuční soustavy

- (II) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- (III) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
- (IV) dálkové přenos změřených a archivovaných hodnot min. 1x denně.

9.3.3.2. u typu B:

(I) změření přírůstku objemu nebo hmotnosti plynu 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 nebo hmotnosti plynu 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 objemu nebo hmotnosti protékého plynu.

9.3.4. Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje PDS.

9.3.5. Měření množství plynu se provádí v objemových nebo hmotnostních jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu, přepočteno na vztažné (referenční) podmínky tj.:

- 9.3.5.1. teplota 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 nebo hmotnosti plynu z provozních podmínek na vztažné podmínky určuje TPG 901 01.

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 Nm³ 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 Nm³ za jednotlivé plynárenské dny předcházejícího plynárenského měsíce, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,

9.3.7.3. všem UTP 3. 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, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,

9.3.7.4. všem UTP nejpozději 6. pracovní den průměrné hodnoty kvality plynu naměřené v uzlových bodech – tyto hodnoty jsou umístěny na webových stránkách nadřazené DS (GasNet – síť SZČ)

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. Předcházející zejména skokovému spuštění nebo přerušení odběru, pulsacím průtoku v oblasti měřicího zařízení vybaveného rotačním nebo turbínovým plynoměrem, provozování OPZ mimo rozsahy instalovaných měřidel, či jiným stavům, které by mohly mít za následek poškození měřidel nebo jejich nesprávnou funkci.

9.5. Dopočet při poruše 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 části, 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.

9.5.3.2. Při poruše přepočítavače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítavače kontrolního měřicího zařízení, pokud toto splňuje podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů, není-li kontrolní měřicí zařízení instalováno, použije se údaj z plynoměru, přepočtený podle naměřených a zaznamenaných dat o teplotě a tlaku plynu v plynoměru, přičemž jako střední hodnota teploty a tlaku plynu pro přepočet se bere aritmetický průměr zaznamenaných dat po dobu poruchy přepočítavače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítavači před vznikem poruchy. Není-li možné tyto hodnoty získat, použije se průměrný přepočítávací koeficient za adekvátní předchozí časové období.

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

9.6. Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru

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

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

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.

Řád provozovatele distribuční soustavy

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, odečtu 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 měsíc. 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 odebraného za předchozí období dle obecně závazných právních předpisů 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.

9.8. 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 odečet v této formě nedodá, provede PDS odhad spotřeby dle obecně závazných 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 samoodčet k datu účinnosti standardní změny dodavatele plynu.

10. REKLAMACE

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

10.2. Uplatněná reklamacie, s výjimkou reklamace zcela zjevné chyby či omylu, nemá odkladný účinek na splatnost vyúčtování.

10.3. Reklamacie dodaného množství zemního plynu

Zjistí-li PDS nebo uživatel nedostatky ve vyúčtování množství dodaného plynu způsobené chybou měřicího zařízení nebo dálkového přenosu, chybným odečtem, chybným přepočtem apod. mají obě strany nárok na vzájemné vyrovnání. Reklamací je nutno podat písemnou formou a musí obsahovat:

10.3.1. označení odběrného místa dle SOD,

10.3.2. odůvodnění reklamace,

Řád provozovatele distribuční soustavy

10.3.3. další důležité údaje pro vyřízení reklamace.

10.4. Způsoby řešení reklamace

Reklamace chybného chodu měřicího zařízení – PDS zajistí přezkoušení reklamovaného měřicího zařízení v příslušném autorizovaném metrologickém středisku. V případě, že měřicí zařízení vykazuje větší než povolenou odchylku, hradí náklady na přezkoušení měřicího zařízení (včetně nákladů na montážní práce a dopravu) PDS. V opačném případě hradí tyto náklady ta strana, která přezkoušení vyvolala.

Reklamace chybného přenosu dat nebo chybného odečtu – rozhodující pro tento typ reklamace je stav počítadla v okamžiku následně provedené kontroly měřicího zařízení. V případě měření typu A nebo B se použijí údaje z archivu měřidla. V případě měření typu C posoudí PDS reálnost odečtu.

Reklamace správnosti odečtu – provede se kontrola, zda přepočítání na stavové podmínky nebo přepočítání na energetické jednotky je provedeno dle TPG 901 01 a TPG 902 01.

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 povinností PDS.

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

11.3. Povinnost mlčenlivost podle předchozích odstavců tohoto článku se neuplatní při plnění povinností PDS uložené obecně závaznými právními předpisy.

12. ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ

12.1. Tento Řád byl zpracován provozovatelem DS v souladu s ustanovením § 59 odst. 8 písm. 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 internetových stránkách. Uživatel bude vyzooměn o změně smluvních podmínek elektronicky, nejpozději v den nabytí právní moci rozhodnutí, kterým byl Řád nebo jeho změny schváleny nebo před ERÚ schválenou účinností Řádu, má-li účinnost nastat až po právní moci rozhodnutí, kterým je Řád schválen.

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 DS nebo obchodních zvyklostí zachovávané obecně v odvětví plynárenství nebo změna v technologii používané při distribuce plynu. Změna Řádu účinná okamžikem schválení Řádu, nebo jeho změn ERÚ, nebo k pozdějšímu dni uvedeném v rozhodnutí, kterým je Řád nebo jeho změna schválena.

12.5. PDS zpřístupní obsah připravované změny alespoň způsobem umožňujícím dálkový přístup k informacím, a to nejpozději ve dni, kdy předloží návrh na změnu ERÚ ke schválení.

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

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

13. SEZNAM PŘÍLOH

Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:

- Příloha č. 1 – Popis distribuční soustavy
- Příloha č. 2 – Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě
- Příloha č. 3 – Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
- Příloha č. 4 – Podmínky finanční způsobilosti
- Příloha č. 5 – EIC kódy
- Příloha č. 6 – Algoritmus stanovení záloh dle článku 6.4. Řádu

Popis distribuční soustavy společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Plyn je do distribuční soustavy UNIPETROL RPA, s.r.o. distribuován ze strany GasNet, s.r.o. Pro uskutečňování distribuce v rámci přidělené licence na distribuci plynu č. 221734759 je UNIPETROL RPA, s.r.o. provozovatelem středotlakých a vysokotlakých plynovodů.

1. Rozvody plynu společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o.

Vysokotlaké plynovody, provozní přetlak od 0,31 do 3,8 MPa: 4 700 m

Středotlaké plynovody, provozní přetlak do 0,3 MPa: 3 900 m

2. Popis vysokotlaké části distribuční soustavy

Vysokotlaký plynovod zemního plynu společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. je vymezen uzavíracími armaturami na výstupech z distribuční soustavy společnosti Gasnet, s.r.o. a uzávěry osazenými na začátcích odboček k jednotlivým odběratelům

3. Popis středotlaké části distribuční soustavy

Středotlaký plynovod zemního plynu společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. je vymezen výstupem z VTL regulační stanice zemního plynu a uzávěry osazenými na začátcích odboček k jednotlivým odběratelům.

4. Popis redukční stanice

Regulační stanice RS 10000, jmenovitý průtok 10000 Nm³/hod. při výstupním přetlaku 0,3 MPa


5. Seznam vstupních bodů do lokální distribuční soustavy z regionální DS

Vstupní body do distribuční soustavy společnosti UNIPETROL RPA, s.r.o. jsou:

Předávací místo	Charakteristika	Nadřazené DS
1	VTL, DN 200	GasNet, s.r.o.
2	VTL, DN 200	GasNet, s.r.o.
3	VTL, DN 300	GasNet, s.r.o.

6. Schéma DS UNIPETROL RPA, s.r.o.



	Unipetrol RPA	Other Project Management
<small>Unipetrol RPA, s.r.o. IČO: 2522017 IČ: 11.0.00</small>		
Závodní rozvod plyn - Unipetrol RPA, s.r.o.		
IČO: 2522017		

Technické 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 ERÚ 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 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 vyhlášky o připojení.
- 2.3 Žádost o připojení podává žadatel písemně na formuláři žádosti o připojení. Vzor formuláře je dostupný v elektronické podobě na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení doručí žadatel na adresu 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 začíná běžet dnem doručení řádně a úplně vyplněné žádosti o připojení k 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 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. Specifikace připojování zákazníků/konečných odběratelů

- 3.1 Stávající zákazník, případně 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 úprav 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 jakkoliv 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 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 přerušením dodávky plynu a po splnění podmínek připojení k distribuční soustavě včetně 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. Specifikace 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 adresu 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 a 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. Specifikace připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu

- 5.1 Náležitosti žádosti o připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu jsou stanoveny v pro výrobu plynu příloze č. 2 vyhlášky o připojení a pro zásobník plynu v příloze č. 5 vyhlášky o připojení.

- 5.2 Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení výrobní plynů nebo zásobníku plynů doručí žadatel na adresu PDS.
- 5.3 Výrobce plynů nebo provozovatel zásobníku plynů zajistí splnění specifických podmínek připojení pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu distribuční soustavy PDS.
- 5.4 Kvalita plynů předávaná do distribuční soustavy PDS musí splňovat kvalitativní parametry uvedené v příloze č. 3 Řádu PDS.
- 5.5 Výrobce nebo provozovatel zásobníku plynů poskytne kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení výrobní plynů nebo zásobníku plynů a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Kvalita plynu distribuovaného distribuční soustavou musí splňovat kvalitativní ukazatele podle Vyhlášky 108/2011 Sb. o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu ve znění pozdějších předpisů, přičemž předepsané hodnoty fyzikálních a chemických parametrů určujících kvalitu plynu jsou následující:

1. Charakteristické veličiny pro spalování

Veličina	Jednotka	Rozsah
Wobbeho číslo	kWh.m ⁻³	12,7 až 14,5 1)
	MJ.m ⁻³	45,7 až 52,2 1)
Spalné teplo	kWh.m ⁻³	9,4 až 11,8 1)
	MJ.m ⁻³	33,8 až 42,5 1)
Výhřevnost	kWh.m ⁻³	8,4 až 10,6 1)
	MJ.m ⁻³	30,4 až 38,4 1)
Relativní hustota	-	0,56 až 0,7 1)

2. Složení plyných paliv – požadavky na přírodní plyny

Parametr	Hodnota
Obsah metanu	minimálně 85 % mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody °C	max. -7 °C při provozním tlaku 4 MPa
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)
Vysvětlivky: ¹⁾ Údaje o množství plynu v m ³ se uvádí ve všech měřicích místech s výjimkou měřicích míst mezi distribuční soustavou a plynárenskou soustavou jiného státu při vztázných podmínkách: teplotě 15 °C a tlaku 101,325 kPa pro suchý plyn (plyn neobsahující vodní páru, relativní vlhkost φ = 0). Spalné teplo v kWh/m ³ a Wobbeho číslo v kWh/m ³ se uvádí při vztázných teplotě spalování 15 °C 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.	

Podmínky finanční způsobilosti UTP/Uživatel

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 600 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), nebo doloží hospodářskou zprávu od společnosti Creditreform obsahující aktuální index bonity (rating) UTP/Uživatele ne větší než 180 a ne starší než šest měsíců

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 $\leq 0,8 \times \text{VK}$

2) EBIT/Úrokové Náklady $\geq 2,7$

3) $3 \times \text{EBITDA} \geq \text{Dluh}$

4) UTP/Uživatel je právnická nebo fyzická osoba, jejíž finanční výkazy jsou ověřeny auditorem,

příčemž:

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 úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku – trvalé 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 19 měsíců od konce účetního období.

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

Rating				Kreditní limit roven
S&P Rating	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

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, snížená o hodnotu způsobilé formy zajištění, která je

definována níže v článku 6. Kreditní expozice je aktualizována na základě každé po-dané 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 před-pokládaná 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:

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

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

PDM 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 uvedené procentuálního rozdělení a měsíční platby za stálé platy 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:

$PDM = CHM + k \cdot H_{M+1} - ZM$, kde:

PDM potenciální dluh měsíce M [Kč]

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

HM+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 § 2029 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský 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 řídící 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 řídící 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 § 2018 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, způsobilým ručitelem vystavené 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 řídící 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 řídící 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“).

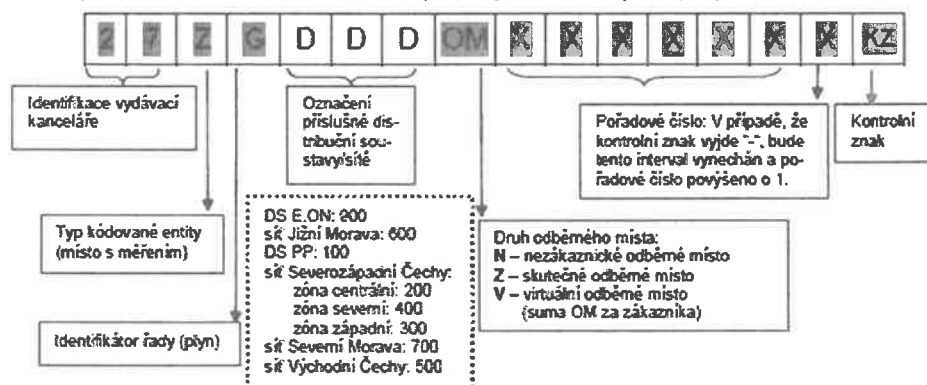
6.3. Složení finanční částky (kauce) na účet PDS. Mezi UTP/Uživatелеm a PDS bude uzavřena smlouva o podmínkách složení kauce podle vzoru „Smlouva o podmínkách složení kauce“, v níž bude specifikováno, za jakých okolností a jakým způsobem může PDS uspokojit své pohledávky za

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 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 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platného ručitelského prohlášení.

EIC kódy

1. Pravidla jednotné identifikace vydává OTE, a.s., který současně spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem dle znění § 5 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 lokálních 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.).

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

Doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické pod pořadovým číslem **114393247-121898-181228113114**, skládající se z **33** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Jméno a příjmení osoby, která konverzi provedla: **KATEŘINA VOJTÍKOVÁ**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad - dislokované pracoviště Ostrava
v ERU dne 28.12.2018**

