



Řád provozovatele distribuční soustavy

EG.D, a.s.

Znění /2023

V souladu se zněním § 59 zákona č. 458 / 2000 Sb. v platném znění, o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále EZ), zpracoval EG.D, a.s. Řád provozovatele distribuční soustavy. Tento řád schválil Energetický regulační úřad (ERÚ)

s účinností od

Řád obsahuje základní pravidla pro poskytování veškerých distribučních služeb, které vyplývají z licence na distribuci plynu udělené EG.D, a.s. Energetickým regulačním úřadem.

Řád je závazný pro EG.D, a.s. a všechny právnické a fyzické osoby, které uzavřely či uzavřou s EG.D, a.s. smluvní ujednání za účelem využití služeb uvedeném v tomto řádu.

Ing. Marian Rusko
předseda představenstva

Ing. Pavel Čada, Ph.D.
místopředseda představenstva

Řád provozovatele distribuční soustavy

EG.D, a.s.

telefonická pohotovostní služba pro plyn: 1239

Kontakt na společnost

EG.D, a.s.
Lidická 1873/36
Černá Pole
602 00 Brno
www.egd.cz
e-mail: plyn@egd.cz

1.	ÚVOD	3
2.	ZÁKLADNÍ POJMY	4
3.	DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA	6
	3.1. Připojení k distribuční soustavě	6
	3.2. Kvalita distribuovaného plynu	6
4.	POSKYTOVANÉ SLUŽBY	7
5.	SMLOUVA O ZAJIŠTĚNÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	7
	5.1. Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy	7
	5.2. Žádost o rezervaci distribuční kapacity a/nebo uzavření SOD	7
	5.3. Změny smluvních údajů OM v SOD	14
	5.4. SOD zaniká	15
	5.5. Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká	16
	5.6. Ukončení/přerušeni dodávky/distribuce plynu na žádost uživatele	18
	5.7. Přehled obsahu přílohy č. 1 SOD	20
6.	FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY DISTRIBUCE PLYNU	21
7.	PŘEDÁVANÉ INFORMACE	24
	7.1. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS	24
	7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem	26
	7.3. Jednotná identifikace – EIC kód	26
	7.4. Nominace a renominace distribuce	26
8.	PŘEKROČENÍ KAPACITY A ZKUŠEBNÍ PROVOZY	26
	8.1. Překročení kapacity	26
	8.2. Distribuce plynu ve zkušebním provozu	26
9.	MĚŘENÍ	27
	9.1. Měření tlaku	27
	9.2. Měření kvality plynu	27
	9.3. Měření množství plynu	27
	9.4. Provoz měřicího zařízení	30
	9.5. Dopočet při poruše měřicího zařízení	30
	9.6. Dopočet množství plynu při neoprávněném odběru	32
	9.7. Termíny odečtů, způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli	32
	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	33
	9.9. Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období	34
	9.10. Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období	34
10.	REKLAMACE	34
11.	MLČENLIVOST	35
12.	ZÁVĚREČNÁ UJEDNÁNÍ	35

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 EG.D, a.s. (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, ve znění pozdějších předpisů, obchodně-technické podmínky, za kterých EG.D, a.s. (dále jen „**PDS**“) uskutečňuje distribuci plynu na principu práva přístupu třetích stran k distribuční soustavě, a to při respektování obecně závazných právních předpisů v plynárenství, zejména zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „**Energetický zákon**“), vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 349/2015 Sb. o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů (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, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „**vyhláška o měření**“), vyhlášky č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě (dále jen „**vyhláška o připojení**“).

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy.

2. Základní pojmy

Pokud není v Řádu nebo ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy 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 zajištění služby distribuční soustavy 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;
- EIC – Energy Identification Coding
- ETSO – Evropské sdružení provozovatelů přenosových soustav
- **měřicím místem** - místo, které umožňuje měření množství a případně tlaku plynu, regulaci průtoku plynu a přenos dat do dispečinků;
- **měřicím zařízením** - měřicí přístroj nebo sestava měřicích přístrojů, případně dalších zařízení určených k provádění stanovených měření ve smyslu zákona č. 505/1990 Sb. o metrologii, ve znění pozdějších předpisů a vyhlášky o měření. Měření množství plynu se provádí v objemových nebo hmotnostních jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu, přepočteného na vztažné podmínky.
- **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 plynu, zásobníkem plynu nebo zahraniční plynárenskou soustavou;
- **Portál Distribuce24** - Webová aplikace, která umožňuje zákazníkům přístup k datům odběrných míst, pro která mají s PDS uzavřenou smlouvu o distribuci, přístup k fakturačním datům těchto odběrných míst, atp.
- **PPS** - provozovatel přepravní soustavy;
- **propojovacím bodem** - bod, který propojuje v předávacím místě plynárenské

zařízení ve vlastnictví či správě jednoho UTP s plynárenským zařízením ve vlastnictví či správě jiného UTP;

- **SOD** – smlouva/smlouvy o zajištění služby 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 45020;
- **UTP** - účastník trhu s plynem;
- **uzlovým bodem jakosti** - místo, kde jsou měřeny fyzikální a chemické parametry plynu;
- **uživatel** - UTP, který má uzavřenou smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy s PDS;
- **VP** - výroba plynu;
- **ZoRS** - zákon č. 340/2015 Sb., o zvláštních podmínkách účinnosti některých smluv, uveřejňování těchto smluv a o registru smluv (zákon o registru smluv);
- **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 PDS 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 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:

- 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 zajištění služby distribuční soustavy“ opatřený elektronickým podpisem UTP, formulář 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 zajištění služby distribuční soustavy 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 a 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 Portál Distribuce24, a to buď vyplněním formuláře aplikace Portál Distribuce24 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 e-mailovou 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 OPZ anebo v případě osazení plynoměru nejpozději do 6 měsíců od jeho předchozí demontáže, zápisu o ověření technického stavu OPZ dle TPG 800 03.
- 5.2.3.3. 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 připojícího 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.

5.2.3.4. 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.

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

- (i) v případě nepeněžních forem zajištění doručením 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 5.2.3.4. prokazatelně ověřit.

5.2.3.6. 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.

5.2.3.7. 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 jsou:

- (i) neopravení závažných chyb dle odstavce 5.2.3.3. (i) v termínu dle PTP,
- (ii) nesplnění podmínek finanční způsobilosti dle odstavce 5.2.3.4.,
- (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 nejpozději v následující pracovní den po dni 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 Portál Distribuce24 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 nejpozději v den účinnosti rezervace distribuční kapacity, nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity nejpozději v následující pracovní den po dni účinnosti rezervace distribuční kapacity, přičemž se ujednání dodatku přiměřeně použijí i na právní vztahy, které jsou předmětem dodatku a vznikly ode dne účinnosti rezervace distribuční kapacity do okamžiku akceptace dodatku UTP. 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 Portál Distribuce24 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 a 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. Je-li uzavírán dodatek k SOD, kterým se mění příloha č. 1 SOD a je zároveň uzavírán prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24, jsou tyto dodatky automaticky číslovány

pořadovým číslem. Ostatní manuálně zpracovávané dodatky, kterými se mění příloha č. 1 SOD, mají samostatnou číselnou řadu

5.2.4.8. PDS je oprávněn nezahájit distribuci plynu, nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti v termínu dle odstavce 5.2.3.4.

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 v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé 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
- 5.3.2. zákazník na OM podal žádost o uzavření smlouvy o připojení na předmětné OM.
- 5.3.3. 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.
- 5.3.4. PDS oznámí uživateli výsledek posouzení žádosti o změnu údajů OM do 5 pracovních dnů od doručení žádosti a předloží uživateli návrh dodatku k SOD. Uživatel provede akceptaci návrhu dodatku prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24 do 2 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku.
- 5.3.5. 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 zajištění služby distribuční soustavy, o více než 10 %, uživatel aktualizuje ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy 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.

5.3.6. 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 e-mailu nebo aplikace Portál Distribuce24.

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. Odstoupením od SOD ze strany PDS, je-li na druhou Smluvní stranu příslušným soudem prohlášen úpadek. PDS je oprávněn od Smlouvy odstoupit též po prohlášení konkursu během lhůty stanovené insolvenčním zákonem insolvenčnímu správci k vyjádření, že Smlouvu splní.

5.4.4. Dohodou smluvních stran.

- 5.4.5. Odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.
- 5.4.6. Odstoupením od SOD ze strany PDS, je-li uživatel v prodlení se zaplacením dvou po sobě jdoucích peněžitých pohledávek PDS, neuhradil je ani po výzvě k úhradě ze strany PDS a není-li možné použít k plné úhradě těchto pohledávek uživatelem poskytnuté zajištění.
- 5.4.7. Okamžikem zániku poslední Rezervace distribuční kapacity v OM/PM v příslušné SOD v případě UTP, který není obchodníkem s plynem.
- 5.4.8. Odstoupením od smlouvy se závazky z SOD ruší k okamžiku doručení odstoupení druhé Smluvní straně, není-li v tomto Řádu nebo SOD stanoveno jinak.

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 uživatele 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 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 připojující zákazník nebo zákazník připojující 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 předchozí demontáže, zápisu o ověření technického stavu OPZ dle TPG 800 03 a z tohoto důvodu nedojde k instalaci měřicího zařízení na předmětné OM.
- 5.5.11. V případě, že nově se připojující zákazník nebo zákazník připojující se po neoprávněném odběru plynu, neoprávněné distribuci plynu nebo po přerušení distribuce plynu z důvodu neplacení 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.

V případě, že zákazník nepožádal o instalaci měřicího zařízení po přerušení z důvodu rekonstrukce OPZ do 36 měsíců od požadovaného přerušení z důvodu rekonstrukce OPZ.

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, nejdříve však 4 měsíce před požadovaným datem ukončení/přerušení dodávky plynu. 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 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. Přerušení dodávky plynu na žádost uživatele a/nebo 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 a/nebo zákazník v termínu shodném s odstavcem 5.6.1. V případě přerušení dodávky plynu dle tohoto odstavce rezervace distribuční kapacity trvá.
- 5.6.4. 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 neúčinnou a PDS ukončení dodávky/distribuce plynu neprovede.
- 5.6.5. Žádost dle odstavce 5.6.1., 5.6.2., a/nebo 5.6.3., podává uživatel v souladu se smlouvou o poskytování elektronických služeb prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24, a to buď vyplněním formuláře aplikace Portál Distribuce24 nebo importem souboru ve formátu dle formuláře „Žádost o ukončení nebo přerušení distribuce plynu“, který je dostupný na webových stránkách PDS. Žádosti dle odstavce 5.6.1, 5.6.2., a/nebo 5.6.3., vyjmenované v uživatelské příručce pro využívání elektronických služeb PDS, případně na webových stránkách PDS, podává UTP zasláním elektronicky

podepsaného souboru v předepsaném formátu na e- mailovou 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.

5.6.5.1. Je-li dodávka plynu realizována na základě smlouvy o dodávce plynu a nikoli na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, žádost dle odstavce 5.6.1. podává osoba oprávněná jednat jménem obchodníka s plynem v písemné podobě.

5.6.6. Náležitosti žádosti o ukončení/přerušeni dodávky/distribuce plynu 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.

5.6.7. Pokud dojde k ukončení dodávky/distribuce plynu dle odstavce 5.6.1., a/nebo 5.6.2., přestává být předmětné OM vedeno v příloze č. 1 SOD.

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 Portál Distribuce24 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 Portál Distribuce24 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. V případě poruchy nebo nesrovnalostí on-line servisu je nadále funkční řešení zaslání požadavku elektronickou poštou na e-mailovou adresu PDS.

5.9. SOD s povinností uveřejnění v Registru smluv dle zákona č. 340/2015 Sb.

5.9.1. SOD se považuje za smlouvu uzavíranou adhezním způsobem.

5.9.2. V případě, že se na SOD nebo její změnu nevztahuje výjimka z povinnosti uveřejnění dle zákona č. 340/2015 Sb. o registru smluv, ve znění pozdějších předpisů (dále jen "ZoRS"), smlouvu uveřejní PDS.

5.9.3. Uživatel se zavazuje sdělit při uzavření SOD nebo její změně všechny údaje, které se mají před uveřejněním znečitelnit. Takovými údaji se rozumí zejména obchodní

5.9.4. tajemství, osobní údaje, chráněné provozní informace a bankovní spojení. Pokud SOD uveřejní i uživatel (paralelně s PDS), je povinen provést znečitelnění údajů v dohodnutém rozsahu, v jakém je při uveřejňování znečitelní PDS. Znečitelní se minimálně údaje v rozsahu:

5.9.4.1. V SOD:

(i) Osobní údaje (jméno a příjmení včetně pracovní pozice;

kontaktní telefonické a e-mailové údaje; datum narození, bydliště a podpisy);

5.9.4.2. v každém dodatku SOD:

- (i) Osobní údaje (jméno a příjmení včetně pracovní pozice; kontaktní telefonické a e-mailové údaje; datum narození, bydliště a podpisy);
- (ii) Číslo certifikátu: serial Number
- (iii) Identifikace odběrného/předávacího místa a další sjednané hodnoty distribuce plynu, které jsou vedeny v příloze č. 1.

5.9.5. Uživatel odpovídá za řádné a úplné označení všech údajů, které má PDS znečitelnit.

5.9.6. Spolu se SOD zašle PDS správci registru smluv také metadata smlouvy dle § 5 ZoRS.

5.9.7. Pro případ potřeby opravy uveřejněné SOD nebo metadat je smluvními stranami ujednáno, že tyto opravy uveřejní PDS. Pro uveřejnění opravy platí ustanovení tohoto článku o uveřejnění obdobně.

5.9.8. Sjedná-li si smluvní strany u SOD, která nepodléhá uveřejnění v registru smluv podle ZoRS, že takovou smlouvu uveřejní dobrovolně v registru smluv, provede uveřejnění uživatel. Pro tento účel budou znečitelněny údaje uvedené v odst. 5.9.3.1 a 5.9.3.2. Na takovou SOD se neaplikují ustanovení zákona o registru smluv, které se týkají účinnosti SOD a následků spojených s neuveřejněním SOD v registru smluv.

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 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 Cs 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. Případně-li datum splatnosti zálohy na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. 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. Předpis záloh dle tohoto odstavce předává PDS uživateli prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24. Uživatel, který je obchodníkem s plynem, může požádat o předávání předpisu záloh dle tohoto odstavce prostřednictvím elektronické fakturace přes informační systém OTE. Uživateli, který není obchodníkem s plynem a jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, předává PDS předpis záloh dle tohoto odstavce v listinné podobě (pokud uživatel nedohodne s PDS předávání předpisu záloh dle tohoto odstavce

prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24).

- 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. Fakturu dle tohoto odstavce předává PDS uživateli prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24. Uživatel, který je obchodníkem s plynem, může požádat o předávání faktury dle tohoto odstavce prostřednictvím elektronické fakturace přes informační systém OTE. Uživateli, který není obchodníkem s plynem a jehož celkový počet OM v rámci distribuční soustavy PDS je nižší než 10, předává PDS fakturu dle tohoto odstavce v listinné podobě (pokud uživatel nedohodne s PDS předávání faktury dle tohoto odstavce prostřednictvím aplikace Portál Distribuce24 nebo prostřednictvím elektronické fakturace přes informační systém OTE).
- 6.5.1. Ostatní daňové doklady vystavené PDS předává PDS uživateli stejným způsobem jako fakturu dle odstavce 6.6.
- 6.6.** V případě prodlení s placením peněžitých dluhů 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 6.8., použije PDS k úhradě neuhrazených peněžitých dluhů dle odstavce 6.2. poskytnuté formy zajištění dle přílohy č. 4 Řádu. PDS bezodkladně provede přepočtení finanční způsobilosti uživatele a v případě nedostatečné finanční způsobilosti vyzve uživatele k jejímu prokázání. Pro účely přepočtení finanční způsobilosti budou poskytnuté formy finančního

zajištění dle přílohy č. 4 Řádu ke dni požádání o výplatu dle tohoto odstavce sníženy o hodnotu neuhrazených peněžitých dluhů a v případě, že poskytnuté formy finančního zajištění dle přílohy č. 4 Řádu nepostačují k úhradě neuhrazených peněžitých dluhů dle odstavce 6.2., kreditní limit stanovený dle přílohy č. 4 bude do úhrady peněžních dluhů dle odstavce 6.2. 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.** 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.
- 6.10.** 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 (konkurzu). 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 zajištění služby distribuční soustavy;
- 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 k vyloučení diskriminačního chování provozovatele distribuční soustavy,
- 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 § 49, 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.

7.1.1.28. Informace o zpracování osobních údajů zákazníka a dalších osob.

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 provozy

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 zkušební 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 Portál Distribuce24 vyplněním formuláře aplikace Portál Distribuce24, příp. e-mailem. 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 zákazník změnil charakter spotřeby v rozporu se smlouvou o připojení (SOP), a měřicí zařízení nainstalované na OM nevyhovuje z hlediska rozsahu maximálního nebo minimálního průtoku plynu při měření anebo provozní přetlak plynu je vyšší než maximální dovolený v OM, je povinen ho vyměnit za měřicí zařízení, které odpovídá parametrům odběru v OM. V souvislosti s výměnou měřicího zařízení dochází k aktualizaci smlouvy o připojení k distribuční soustavě a smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy. Pokud je v souvislosti s touto výměnou měřicího zařízení nutná úprava měřicího místa, je za provedení této úpravy odpovědný zákazník. V případě, kdy zákazník, případně jeho dodavatel plynu neposkytne potřebnou součinnost při výměně měřicího zařízení (vč. případné úpravy měřicího místa), je PDS oprávněn v souladu s ustanovením § 59 odst. 1 písm. j) bod 7 energetického zákona přerušit distribuci plynu do OM. O neposkytnutí součinnosti PDS 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 vztažné podmínky,
 - (ii) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
 - (iii) zaznamenání a archivaci poruch měřicího zařízení,
 - (iv) dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot min.1x denně.
- 9.3.3.2. u typu B:
- (i) změření přírůstku objemu nebo hmotnosti plynu za každou archivaci naměřených a přepočtených hodnot,

(ii) zaznamenání a archivaci poruch 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 poruch měřicího zařízení.

9.3.3.4. u typu C/CM:

(i) změření objemu nebo hmotnosti proteklého plynu.

9.3.4. Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje v souladu s § 71 odst. 3 energetického zákona PDS.

9.3.5. Měření množství plynu se provádí v objemových nebo hmotnostních jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu, přepočteného na vztažné podmínky:

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 nebo hmotnosti plynu při provozních podmínkách na vztažné podmínky určuje vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

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 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 UTP 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, pulzácím 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.
- 9.4.4. Měřicí zařízení jsou ve vlastnictví PDS a jsou určeny výhradně k měření množství plynu pro účely fakturace spotřeby plynu účastníkům trhu s plynem. PDS není povinen k náhradě jakékoli škody, jsou-li údaje z měřicího zařízení účastníkům trhu s plynem používány i pro jiné účely, než je fakturace spotřeby plynu.

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 přepočítavače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítavače 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 přepočítavače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítavači 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 množství plynu k nepřepočtenému množství 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 množství 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 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.

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 14 měsíců. Termín provedení odečtu stanoví PDS. V případě nedostupnosti měřicího místa nebo na výzvu PDS 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 pátého 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, při standardní změně dodavatele plynu, nebo při přerušení dodávky plynu

9.8.1. Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení odběru zákazníka, ukončení distribuce plynu do/z 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 pátého 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.

9.8.4. Množství plynu odebraného zákazníkem při přerušení dodávky plynu dle odstavce 5.6.1. se určí v souladu s platnými obecně závaznými právními předpisy. Dojde-li k přerušení dodávky marným uplynutím lhůty dle § 119 odst. 3 písm. b), PTP, provede PDS odhad spotřeby dle platných právních předpisů.

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 Portál Distribuce24 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. Reklamac

10.1. Reklamac 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 reklamac, s výjimkou reklamac 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.

10.4. V případě, že uživatel podává k PDS reklamaci na základě zmocnění od zákazníka, je odpovědný za poučení zákazníka o jeho povinnostech vůči PDS, zejména o povinnosti uhradit náklady na přezkoušení měřicího zařízení, pokud toto přezkoušení bylo provedeno na základě žádosti uživatele a na měřicím zařízení následně nebyla shledána závada. Pokud reklamaci k PDS podává přímo zákazník, je za poučení zákazníka o jeho povinnostech odpovědný 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 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.** 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 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 na svých webových stránkách. Uživatel bude vyrozuměn 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 distribuční soustavy nebo obchodní zvyklosti zachovávané obecně v odvětví plynárenství nebo změny

v technologii používané při distribuci plynu. Změna řádu je 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 (uveřejnění na webových stránkách PDS), a to nejpozději ve dni, kdy předloží návrh na změnu ERÚ ke schválení.
- 12.6.** Uživatel má právo odstoupit od SOD v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek, zejména Řádu a to písemným oznámením doručeným PDS nejpozději do 14 dnů od účinnosti změn. Odstoupení od SOD je účinné uplynutím pátého pracovního dne od doručení tohoto odstoupení PDS. S odkazem na § 123 odst. 7 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. UTP je oprávněn podávat k navrženým změnám Řádu připomínky v rámci připomínkového řízení u ERU v rámci procesu schvalování Řádu nebo jeho změn.
- 12.8.** Osobní údaje

12.8.1. PDS zpracovává osobní údaje v souladu se všeobecně závaznými právními předpisy upravujícími ochranu osobních údajů, zejména v souladu s Nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679, o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (dále jen „GDPR“) a v souladu se zákonem 110/2019. Sb., o zpracování osobních údajů, ve znění pozdějších předpisů. Osobní údaje PDS zpracovává zejména za účelem přípravy, uzavření a plnění SOD v rozsahu potřebném pro tento účel (včetně nahrávek telefonických hovorů), za účelem plnění svých zákonných povinností a také na základě svého oprávněného zájmu za účelem zjišťování a zlepšování zákaznické zkušenosti, ochrany právních nároků PDS nebo za účelem zajištění vnitřních evidencí a pro provozní potřeby PDS. PDS zpracovává osobní údaje po dobu, po kterou je to pro daný účel nezbytně zapotřebí a po jeho ukončení také po dobu zákonných, promlčecích nebo archivačních lhůt. PDS zpracovává osobní údaje automatizovaně i

manuálně, a to zejména prostřednictvím svých zaměstnancům. Osobní údaje mohou být v souladu s čl. 28 GDPR zpřístupněny externím zpracovatelům a také dalším subjektům, kteří se nachází v roli správců osobních údajů, zejména dodavatelům plynu, kterým PDS poskytuje služby distribuční soustavy či dalším subjektům v rámci zákonem stanovených práv a plnění zákonem stanovených povinností.

12.8.2. PDS se zavazuje přijmout technická a organizační opatření k ochraně osobních údajů, zejména aby nemohlo dojít k neoprávněnému nebo nahodilému přístupu k osobním údajům, k jejich změně, zničení či ztrátě, neoprávněným přenosům, k jejich jinému neoprávněnému zpracování, jakož i k jinému zneužití osobních údajů. PDS se zavazuje dodržovat mlčenlivost o osobních údajích.

12.8.3. Úplné informace o zpracování osobních údajů, vyžadované platnými právními předpisy, včetně jejich rozsahu a účelů zpracování, přehledu práv a povinností uživatele a PDS a seznamu příjemců a kategorií příjemců osobních údajů, jsou zveřejněny na webové stránce PDS www.egd.cz v sekci Ochrana osobních údajů. Příslušné informace jsou poskytovány také uživatelům při uzavírání smluv.

12.9. 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.

12.10. Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:

- 12.10.1. Příloha č. 1 Popis distribuční soustavy
- 12.10.2. Příloha č. 2 Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě
- 12.10.3. Příloha č. 3 Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
- 12.10.4. Příloha č. 4 Podmínky finanční způsobilosti
- 12.10.5. Příloha č. 5 EIC kódy
- 12.10.6. Příloha č. 6 Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím místům do distribuční soustavy
- 12.10.7. Příloha č. 7 Algoritmus stanovení záloh dle čl. 6.4. Řádu

Příloha č. 1 - Popis distribuční soustavy

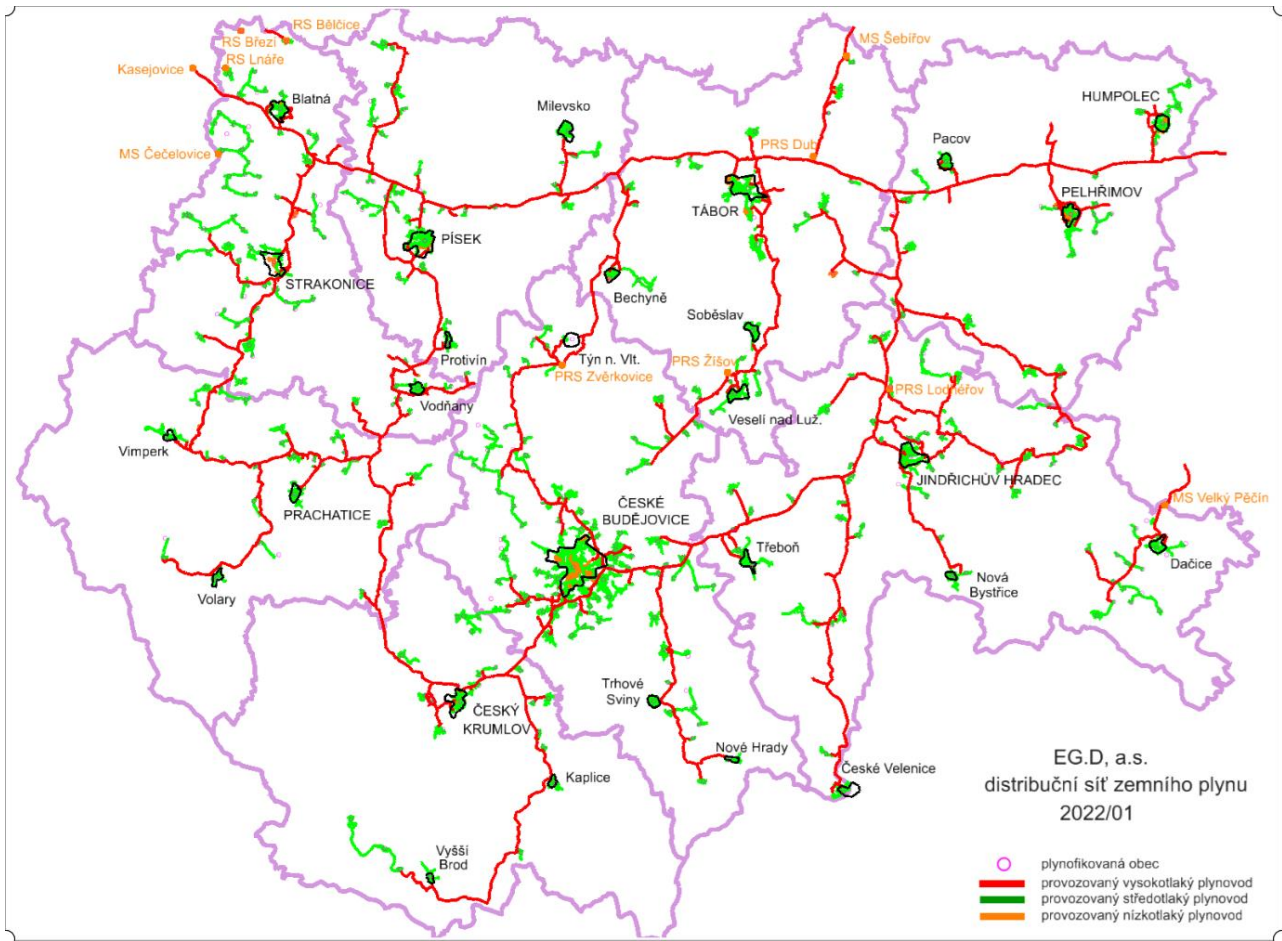
EG.D, a.s. provozuje soustavu plynovodů, které jsou z hlediska řízení zdrojů a spotřeb plynu rozděleny na 7 okruhů.

Předávací místo	Partner	Tlaková úroveň	Kapacita m3/hod	Poznámka
Lodhěřov	NET4GAS	VTL (B2)/VTL (B1)	120 000	
Dub u Tábora	NET4GAS	VTL (B2)/VTL (B1)	100 000	
Žišov	NET4GAS	VTL (B2)/VTL (B1)	50 000	
Zvěrkovice	NET4GAS	VTL (B2)/VTL (B1)	29 500	
Lnáře	NET4GAS	VTL (B1)/STL (A2)	2 000	
Bělčice	NET4GAS	VTL (B1)/STL (A2)	1 200	
Březí u Blatné	NET4GAS	VTL (B1)/STL (A2)	1 200	
Velký Pěčín	JMP -GasNet	VTL (B1)/VTL (B1)	5200	PM mezi DS
Čečelovice	RWE -GasNet	STL (A2)/STL (A2)	1250	PM mezi DS
Šebířov*	RWE -GasNet	VTL (B1)/VTL (B1)	30 000	PM mezi DS
Kasejovice*	RWE -GasNet	VTL (B1)/VTL (B1)	neurčeno	PM mezi DS

* - tato předávací místa slouží pouze pro havarijní nebo výpomocné dodávky mezi distribučními soustavami

Okruh	Zásobování soustavy	Provozní tlak	Označení
1. Okruh	VTL (B1) soustavy z PM Dub, Lodhěřov, Zvěrkovice, Kasejovice, Šebířov	1,8 - 2,45 MPa	1110 1111
2. Okruh	VTL (B1) soustavy z PM Žišov	1,8 - 2,1 Mpa	1112
3. Okruh	VTL (B1) soustavy z PM Velký Pěčín	1,8 - 2,0 Mpa	1115
4. Okruh	STL (A2) pro obec Březí	100 kPa	1117
5. Okruh	STL (A2) pro obec Lnáře	150 kPa	1114
6. Okruh	STL (A2) pro obec Bělčice	100 kPa	1113
7. Okruh	STL (A2) pro obec Čečelovice a okolní obce	300 kPa	1116

Další informace o distribuční soustavě jsou uvedeny na webových stránkách PDS.



Příloha č. 2 - Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě (dále jen „Podmínky připojení“)

1. Úvod

- 1.1.** Podmínky připojení upravují základní pravidla, která budou ze strany EG.D, a.s. jednotně používána pro připojování plynových zařízení na distribuční soustavu, na níž zajišťuje EG.D, a.s. distribuci zemního plynu.
- 1.2.** Všeobecné podmínky připojení k distribuční soustavě plynu stanovuje zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, dále jen „Energetický zákon“ nebo „EZ“. Dále pak vyhláška č. 488/2021 Sb. o podmínkách připojení k plynárenské soustavě, dále jen „Vyhláška o připojení“.

2. Všeobecné podmínky připojení k distribuční soustavě PDS

2.1. Podmínky připojení zařízení žadatele jsou:

- a) uzavření smlouvy o připojení mezi žadatelem a provozovatelem nadřazené soustavy (PDS)
- b) splnění technických podmínek připojení stanovených v uzavřené smlouvě o připojení provozovatelem nadřazené soustavy
- c) skutečnost, že v důsledku připojení zařízení nedojde k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu nadřazené soustavy,

2.2. Pro připojení k distribuční soustavě je třeba dále splnit:

- a) podmínky připojení uvedených v TPG 800 03 - připojované zařízení musí splňovat požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy, technickými normami a technickými pravidly,
- b) připojovací podmínky stanovené v dokumentu Připojovací podmínky a požadavky na umístění měřicího zařízení dodávek zemního plynu z NTL a STL distribuční soustavy, které jsou zveřejněny na internetových stránkách www.egd.cz.
- c) v případě, že pro připojení bylo vybudováno plynárenské zařízení, které nerealizoval provozovatel distribuční soustavy, doložit dokumenty prokazující, že toto plynárenské zařízení je způsobilé k užívání ve smyslu stavebního zákona.

2.3. Zákazník je povinen požádat o změnu podmínek připojení k distribuční soustavě, pokud požaduje na OM měnit:

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

3. Připojení odběrného plynového zařízení k distribuční soustavě PDS

3.1. Žadatel o připojení, předloží EG.D, a.s. žádost o připojení k distribuční soustavě (dále jen „žádost o připojení“), dle příslušné kategorie odběru. Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny v přílohách Vyhlášky o připojení.

3.2. Formulář příslušné žádosti o připojení je zveřejněný v elektronické podobě na internetových stránkách www.egd.cz

3.3. Žadatel podá žádost o připojení jedním z těchto způsobů:

- a) elektronicky prostřednictvím online formuláře
- b) elektronicky e-mailem na adresu info@egd.cz
- c) listině poštou na adresu

EG.D, a.s.
Středisko služeb zákazníkům
Poštovní přihrádka 54
656 54 Brno

- d) prostřednictvím Distribučního portálu Distribuce24 pro obchodníky s plynem pokud žadatel zmocnil obchodníka s plynem k podání žádosti o připojení.

3.4. Pokud EG.D, a.s. 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 ve Vyhlášce o připojení.

3.5. Lhůta pro vyjádření EG.D, a.s. k žádosti o připojení začíná běžet dnem doručení řádně a úplně vyplněné žádosti o připojení EG.D, a.s., nebo přijetím žádosti prostřednictvím internetového rozhraní.

3.6. V případě, že je žádost o připojení úplná, dojde k jejímu posouzení. EG.D, a.s. poskytne návrh smlouvy o připojení v souladu s Vyhláškou o připojení.

3.7. Nelze-li zařízení žadatele připojit z důvodu, že by v důsledku připojení zařízení došlo k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy, sdělí EG.D, a.s. 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 EG.D, a.s. dle Vyhlášky o připojení.

3.8. Při posuzování žádosti o připojení je postupováno v souladu s § 5 Vyhlášky o připojení.

3.9. Součástí Smlouvy o připojení jsou obchodní a technické podmínky připojení, které stanovují:

- Místo připojení odběrného místa k distribuční soustavě
- Předpokládaný termín připojení k distribuční soustavě
- Materiál plynovodu/přípojky a způsob připojení
- Tlakovou úroveň místa připojení
- Umístění hlavního uzávěru plynu
- Typ a umístění měřícího zařízení a způsob měření distribuovaného množství plynu
- Způsob majetkoprávního vypořádání nově zbudovaného plynárenského zařízení
- Práva a povinnosti zákazníka/žadatele a PDS
- Podmínky připojení a odpojení odběrného místa

3.10. V případě budování nové přípojky je jsou současně se smlouvou o připojení odeslány i informace týkající se možného odkupu plynovodní přípojky. V případě, že bude Žadatel po výstavbě plynovodní přípojky mít zájem ji prodat společnosti EG.D, a.s., je nutné doložit následující podklady:

- Žádost o odkup plynárenského zařízení
- Revizní zpráva plynovodní přípojky, Přípojková karta (Záznam o výstavbě plynovodní přípojky)
- Zápis o odevzdání a převzetí stavby plynárenského zařízení mezi investorem, zhotovitelem stavby a technikem správy sítě plynu
- Stavební titul (stavební povolení, popř. územní souhlas a kolaudaci s vyznačeným datem nabytí právní moci v případě, že je podmínkou užívání stavby dle stavebního titulu)
- Geodetické zaměření dle „Pravidel pro tvorbu geodetické části dokumentace energetického zařízení pro elektro a zemní plyn“ - možno dodat i v elektronické podobě
- Daňové doklady, faktury za zhotovení plynovodní přípojky

4. Připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS

4.1. Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny Vyhláškou o připojení, přílohou č. 3.

4.2. Při posuzování žádosti o připojení je postupováno v souladu s § 5 Vyhlášky o připojení.

4.3. Pro připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě EG.D, a.s. může být Smlouva o připojení nahrazena Smlouvou o podmínkách provozu propojených plynárenských soustav.

4.4. 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 plynu předávaného v předávacím místě mezi propojenými soustavami, výměnu informací a dispečerské řízení propojených soustav.

4.5. Provozovatel distribuční soustavy připojený k distribuční soustavě PDS je povinen poskytnout kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení připojené distribuční soustavy a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

5. Připojení výroby plynu k distribuční soustavě PDS

5.1. Pro účely přípravy záměru možné realizace výroby biometanu nebo pro účely prokázání vzdálenosti výroby elektřiny z bioplynu od nejbližšího možného místa připojení k plynárenskému zařízení vydává EG.D, a.s. protokol o rezervaci kapacity.

5.2. Protokolem o rezervaci kapacity sděluje EG.D, a.s. možnost připojení výroby biometanu.

5.3. Protokol o rezervaci kapacity vydává EG.D, a.s. na základě podané žádosti o vydání protokolu o rezervaci technické kapacity zveřejněného na internetových stránkách www.egd.cz.

- 5.4.** Protokol o rezervaci kapacity kromě identifikačních údajů žadatele a EG.D, a.s. obsahuje:
- údaj o výši rezervované technické kapacity výroby biometanu
 - identifikace umístění zařízení výroby včetně situačního nákresu
 - identifikaci možného místa připojení ke stávajícímu zařízení příslušného provozovatele
- 5.5.** Protokol o rezervaci kapacity platí po dobu 12 měsíců od jeho vydání a lze ho na základě nově podané žádosti o rezervaci kapacity opakovaně prodloužit. Dnem uzavření smlouvy o připojení platnost protokolu o rezervaci kapacity zaniká.
- 5.6.** Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny Vyhláškou o připojení v příloze č. 3.
- 5.7.** Při posuzování žádosti o připojení je postupováno v souladu s § 5 Vyhlášky o připojení.
- 5.8.** Ve smlouvě o připojení budou v souladu s odst. 3 § 6 Vyhlášky o připojení stanoveny podmínky instalace nezbytných zařízení.
- 5.9.** Výrobce plynu zajistí splnění technických podmínek připojení a provoz připojených zařízení tak, aby nedošlo k překročení provozních parametrů distribuční soustavy EG.D, a.s.
- 5.10.** Kvalita plynu předávaná do distribuční soustavy EG.D, a.s. musí splňovat kvalitativní znaky uvedené v příloze č. 3 tohoto Řádu.
- 5.11.** Výrobce plynu je povinen poskytnout kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení výroby plynu a zajistí spolupráci s dispečinkem EG.D, a.s. v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.
- 5.12.** Pokud o to výrobce plynu, který provozuje výrobu biometanu požádá, je EG.D, a.s. v souladu s § 59 odst. 11 EZ, povinna těžební plynovod a související technologické objekty od výrobce plynu odkoupit.
- 5.13.** Povinnost odkupu těžebního plynovodu nevzniká, pokud výrobce plynu nezadal zhotovení těžebního plynovodu v zadávacím řízení podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek nebo byl těžební plynovod zřízen v rozporu s podmínkami připojení nebo technickými požadavky na výstavbu těžebního plynovodu stanovenými prováděcím právním předpisem.

Příloha č. 3

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 14,59 ¹⁾
	MJ.m ⁻³	45,7 až 523,26 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 9,0 % 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)

Parametr	Hodnota
Obsah sulfanu (bez odorantů), roční průměrná hodnota	maximálně 6 mg.m ⁻³ 1)
Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomny 2)

1) Údaje o množství plynu v m³ se uvádí ve všech měřicích místech s výjimkou měřicích míst mezi distribuční soustavou a plynárenskou soustavou jiného státu při vztažných podmínkách: teplotě 15 °C a tlaku 101,325 kPa pro suchý plyn (plyn neobsahující vodní páru, relativní vlhkost $\varphi = 0$). Spalné teplo v kWh/m³ a Wobbeho číslo v kWh/m³ se uvádí při vztažné 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.

3. Požadavky na biometan tak, aby mohl být vtlačěn do plynárenských distribučních sítí dle vyhlášky č. 166/2022 Sb. o vykazování energie z podporovaných zdrojů a dle vyhlášky č. 108/2011 Sb. o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu v platném znění.

Parametr ³⁾	Hodnota
Obsah metanu	≥ 95 % mol
Obsah etanu	≤ 3 % mol.
Obsah propanu	≤ 3 % mol.
Obsah sumy butanů	≤ 1 % mol.
Obsah sumy pentanů a vyšších uhlovodíků	≤ 0,5 % mol.
Rosný bod vody ⁴⁾	≤ -7 °C
Rosný bod uhlovodíků ⁵⁾	0°C
Obsah kyslíku	≤ 0,5 % mol
Obsah oxidu uhličitého	≤ 5 % mol
Obsah dusíku	≤ 3 % mol
Obsah vodíku	≤ 0, 1 % mol
Celkový obsah síry	≤ 30 mg/m ³
Obsah sulfanu	≤ 5 mg/m ³
Obsah amoniaku	≤ 10 mg/m ³
Obsah halogenů (F, Cl)	≤ 1,5 mg/m ³
Obsah organických sloučenin křemíku – konkrétní hodnota je uvedena ve smlouvě o připojení	≤ 0,3-1 mg/m ³
Velikost pevných částic / prach, rez	≤ 5 mikrometrů
Obsah škodlivých živých mikroorganismů	nepřítomny

Parametr ³⁾	Hodnota
Teplota	Od 0 °C do 20 °C pro < 0,4 MPa a od 0 °C do 40 °C pro > 0,4 MPa
Obsah vybraných těkavých aromatických uhlovodíků –benzen, toluen, etylbenzen, xylen	≤ 10 mg/m ³

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

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

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

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 5.2.3.4 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
 - 2.1. kreditní expozice PDS vůči UTP/Uživateli (CE) definovaná níže v bodě 2.2 je nižší než minimální kreditní limit 100 tis. Kč; nebo
 - 2.2. UTP/Uživatel současně splňuje následujících pět podmínek:
 - a) Dluh $\leq 0,8 \times VK$
 - b) EBIT/Úrokové Náklady $\geq 2,7$
 - c) $3 \times EBITDA \geq \text{Dluh}$
 - d) $CE \leq \text{Kreditní Limit}$
 - e) 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 odpisy majetku za uplynulý hospodářský rok;

Kreditním Limitem se rozumí akceptovaná výše kreditní expozice (nezajištěného kreditního rizika) PDS vůči UTP/Uživateli. Kreditní

Limity jsou diferencovány podle ratingu UTP/Uživatele a výše jeho vlastního jmění. Pokud má UTP/Uživatel uzavřenou smlouvu o převodu zisku s právníkou osobou (dále jen „Společnost“), pak může být UTP/Uživateli přidělen Kreditní Limit odpovídající ratingu této Společnosti. Kreditní Limity pro UTP/Uživatele mající rating (index bonity) od Standard & Poor's, Moody's, Fitch, Creditreform nebo Crefoport se stanoví na základě níže uvedené tabulky. Pokud UTP/Uživatel disponuje více než jedním ratingem, a těmto ratingům přísluší podle tabulky níže různé limity, pak se použije ten rating, kterému přísluší vyšší limit.

Rating					Kreditní Limit
S&P Rating	Moody's	Fitch	Creditreform	Crefoport	
AAA až BBB-	Aaa až Baa3	AAA až BBB-	100-149	100-166	100 % VK
BB+ až BB-	Ba1až Ba3	BB+ až BB-	150-199	167-215	10 % VK
B+ až B-	B1 až B3	B+ až B-	200-249	216-247	1 % VK

Kreditní expozice (CE) je definována jako maximální možná hodnota dluhu UTP/Uživatele vůči PDS, která je definována níže v článku 3, snížená o hodnotu způsobilé formy zajištění, která je definována níže v článku 4. Kreditní expozice je aktualizována na základě každé podané žádosti o rezervaci distribuční kapacity a před začátkem každého plynárenského měsíce.

Dojde-li ke změně skutečností ovlivňujících stanovení výše Kreditního limitu UTP/Uživatele, zejm. dojde-li ke snížení hodnoty vlastního kapitálu z jakéhokoliv důvodu, např. vyplacením podílu na zisku či vykázáním účetní ztráty v průběhu běžného účetního období, je UTP/Uživatel povinen tuto změnu bezodkladně oznámit PDS. Na základě tohoto oznámení PDS provede nové stanovení výše Kreditního limitu UTP/Uživatele a oznámí UTP/Uživateli jeho novou výši, případně UTP/Uživatele informuje, že jeho rating je nedostatečný pro získání vyššího Kreditního limitu než minimálního. Dojde-li ke změně skutečností ovlivňujících stanovení výše Kreditního limitu UTP/Uživatele je PDS oprávněn provést nové stanovení výše Kreditního limitu i v případě, že UTP/Uživatel porušil svou povinnost a změnu skutečností PDS neoznámil. Pro stanovení nové výše Kreditního limitu UTP/Uživatele PDS vyjde z aktuálního ratingu Standard & Poor's, Moody's či Fitch, nebo z aktuálnější hospodářské zprávy od společnosti Creditreform nebo Crefoport než byla předložena ze strany

UTP/Uživatele.

3. Výpočet maximálního možného dluhu UTP/Uživatele

3.1. Odběrná místa s měsíční periodou fakturace

3.1.1. 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.

3.1.2. 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_Mpotenciální dluh měsíce M [Kč]

H_Mpředpokládaná 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.

3.1.3.1. 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_Mpotenciální dluh měsíce M [Kč]

H_Mpředpokládaná 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.

3.2. Odběrná místa s jinou než měsíční periodou fakturace

3.2.1. Na základě předpokládané roční spotřeby rozpočítané do měsíců dle níže uvedeného 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

3.2.2. 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_Mpotenciální 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]

3.3. Celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele

3.3.1. Maximální možné dluhy UTP/Uživatele vypočtené dle odstavců 3.1. a 3.2 jsou sečteny po měsících a tento součet je celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele pro jednotlivé měsíce distribuce.

4. Způsobilé formy zajištění jsou následující:

- 4.1. Neodvolatelná a bezpodmínečná bankovní záruka ve smyslu § 2029a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, vystavená ve prospěch PDS bankou 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. 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“).
- 4.2. Neodvolatelné a bezpodmínečné ručení ve smyslu § 2018 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský 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 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. 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“).
- 4.3. Složení finanční částky (kauce) na účet PDS. Mezi UTP/Uživatelem 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/Uživatelem z této kauce. Složená kauce bude úročena úrokovou sazbou., jejíž výše bude odpovídat Dvoutýdenní repo sazbě zveřejňované Českou národní bankou. Od této sazby se odečte 0,1%.

5. K prokázání splnění podmínek uvedených v odstavci 2.2 tohoto článku předloží UTP/Uživatel PDS v termínech dle 5.2.3.3 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD:

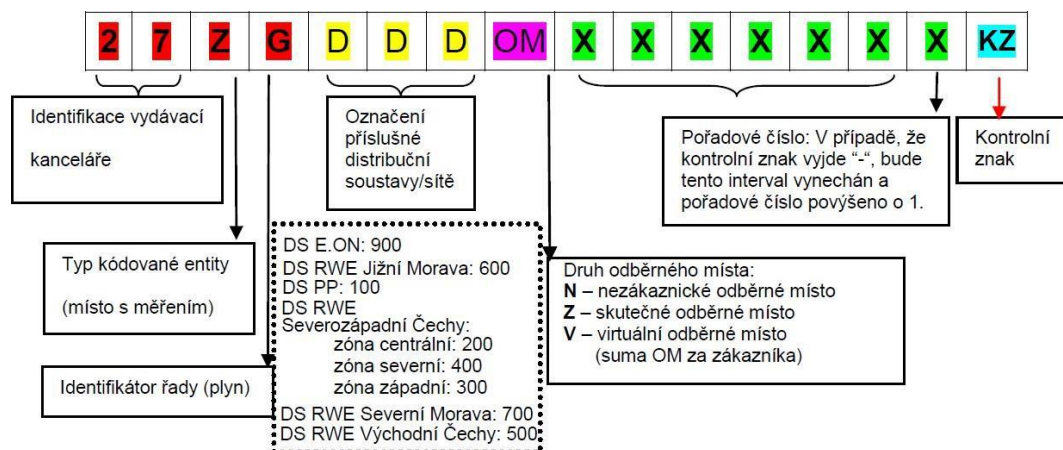
5.1. auditorem ověřené poslední aktuální finanční výkazy, v každém případě ne starší než 19 měsíců a

5.2. hospodářskou zprávu zohledňující nejaktuálnější auditorem ověřené finanční výkazy od ratingové agentury Creditreform nebo Crefoport obsahující aktuální index bonity (rating) UTP/Uživatele ne starší než šest měsíců nebo doloží, že disponuje ratingem od Standard & Poor's, Moody's či Fitch. V případě, že UTP/Uživatel požádá, aby byl Kreditní Limit stanoven na základě ratingu Společnosti, pak doloží existenci smlouvy o převodu zisku a hospodářskou zprávu zohledňující nejaktuálnější auditorem ověřené finanční výkazy od ratingové agentury Creditreform nebo Crefoport obsahující aktuální index bonity (rating) Společnosti ne starší než šest měsíců nebo doloží, že Společnost disponuje ratingem od Standard & Poor's, Moody's či Fitch.

Pokud si UTP/Uživatel obstará za účelem splnění podmínek finanční způsobilosti Bankovní záruku, pak k prokázání finanční způsobilosti předloží PDS v termínech dle 5.2.3.3 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 5.2.3.3 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platného ručitélského prohlášení vyplněného podle vzoru „Ručitélské 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 lokálních distribučních soustav připojených na distribuční soustavu PDS budou označováni stejnou řadou jako zóna jejich příslušného regionálního provozovatele, tj. lokální distributor provozující činnost v rámci centrální zóny PDS bude mít označení 9XX,

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 plynu:

Předávací místo	Uzlový bod
Bělčice	Háje
Březí	Háje
Čečelovice	Sviňomazy 1
Dub	Veselí 1
Kasejovice	Háje
Lnáře	Háje
Lodhěřov	Veselí 3
Velký Pěčín	Němčice 5
Zvěrkovice	Veselí 3
Žišov	Veselí 1

- 2. Místa měření kvality plynu pro předávací místa mezi EG.D, a.s. a NET4GAS, s.r.o. jsou osazena procesními plynovými chromatografy, průběžně měřícími složení plynu provozovanými společností NET4GAS, s.r.o. Z naměřených hodnot složení plynu jsou průběžně určovány další jakostní znaky dodávaného plynu.**
- 3. Složení 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“ (C₆⁺) 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/115.
- 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.