

Popis vstupních bodů do distribuční soustavy

A.	Popis vysokotlaké části distribuční soustavy	1
B.	Popis středotlaké části distribuční soustavy	1
C.	Popis nízkotlaké části distribuční soustavy	1
D.	Seznam vstupních bodů do lokální distribuční soustavy z regionální DS	2
E.	Schéma VTL a STL části distribuční soustavy	3

A. POPIS VYSOKOTLAKÉ ČÁSTI DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

KOMTERM Morava, s.r.o. provozuje vysokotlakou část distribuční soustavy ve třech navzájem oddělených tlakových hladinách.

První část VTL plynovodu, úsek č. XVI. k RS1 (teplárna), obj. 211/16 je provozována v běžné tlakové hladině 2,1 MPa.

Druhá část VTL plynovodu, úsek č. I. k RS3 (slévárna), obj. 402 je provozována v běžné tlakové hladině 1,8 MPa.

Třetí část VTL plynovodu, úsek č. XII. do RS4 (karosárna), obj. 421 je provozována v běžné tlakové hladině 0,5 MPa. V případě možnosti, lze připojit RS4 k VTL plynovodu u obj. 516 (vrátnice č. 6), kde je běžný provozní tlak v tlakové hladině 1,8 MPa.

B. POPIS STŘEDOTLAKÉ ČÁSTI DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Systémová dodávka zemního plynu je zajišťována prostřednictvím 3 regulačních stanic plynu.

Výstupní tlak z RS1 je 53 kPa, výkon RS1 umožňuje v průběhu jedné hodiny dodat množství o objemu 23 000 Nm³/hod.

Výstupní tlak plynu z obou RSP je 90 kPa a nejsou navzájem propojeny. Výkon RS3 umožňuje do soustavy v průběhu jedné hodiny dodat množství o objemu 5 000 Nm³/hod. U RS4 činí toto množství 2 000 Nm³/hod. Na výstupu z RS4 je plyn odorizován odorantem THT. Hlavní páteřové rozvody STL plynovodu provozuje KOMTERM Morava, s.r.o., a končí hlavním uzávěrem plynu u odběratele, u kterého je zřízeno měřicí místo (OM/PM) pro určení množství odebraného plynu.

C. POPIS NÍZKOTLAKÉ ČÁSTI DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

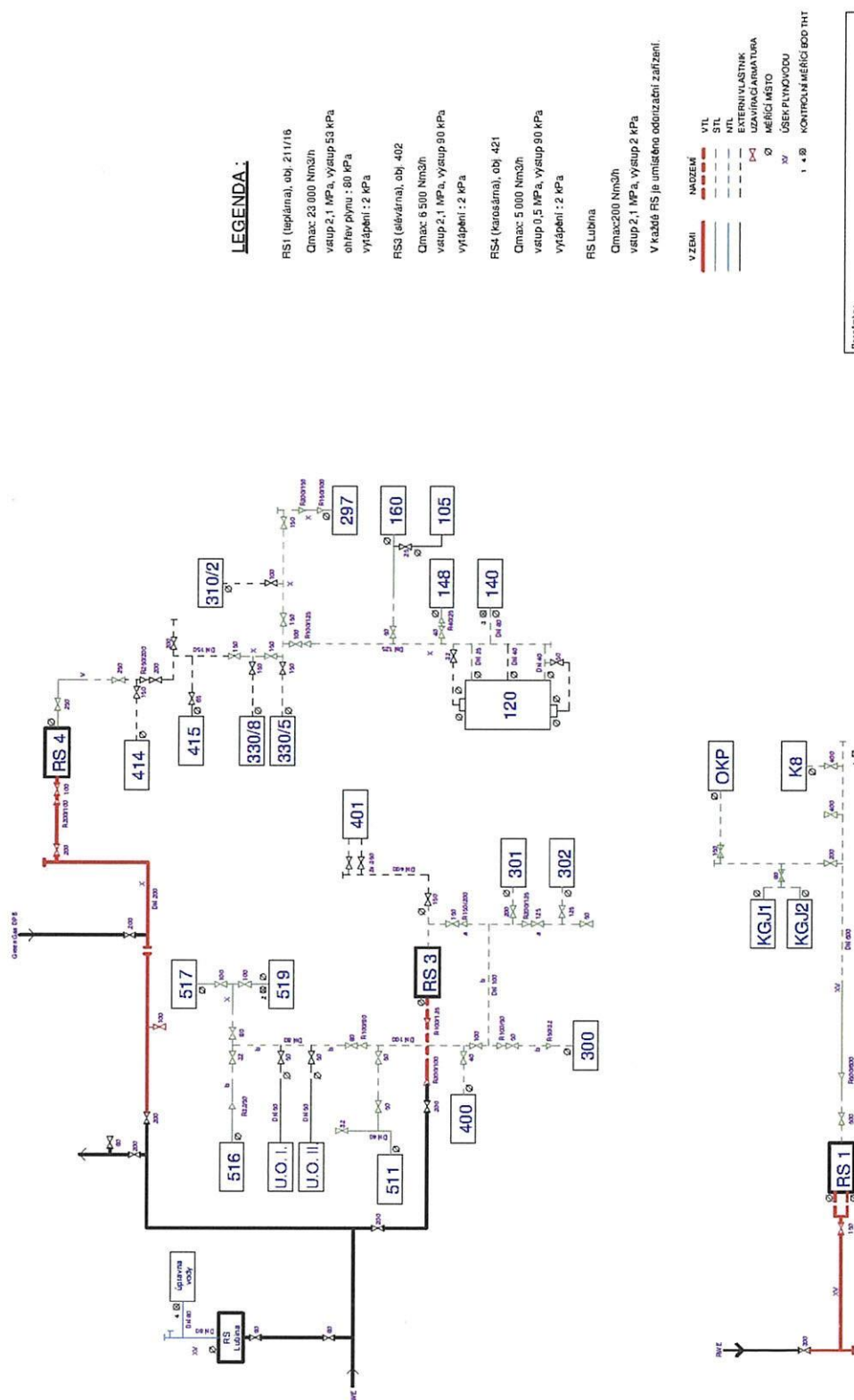
Dodávka zemního plynu je zajišťována prostřednictvím 1 regulační stanice. Výstupní tlak z RS Lubina jsou 2 kPa. Výkon RS Lubina umožňuje do soustavy v průběhu jedné hodiny dodat množství o objemu 200 Nm³/hod. Hlavní páteřové rozvody NTL plynovodu provozuje KOMTERM Morava, s.r.o., a končí hlavním uzávěrem plynu u odběratele. Měřicí místo pro určení množství odebraného plynu je v RS Lubina.

D. SEZNAM VSTUPNÍCH BODŮ DO LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY Z REGIONÁLNÍ DS

Vstupní body do distribuční soustavy KOMTERM Morava, s.r.o. jsou:

číslo RS	Název vstupního bodu	Nadřazené DS
1	RS (teplárna)	NET4GAS, s.r.o.
3	RS (slévárna)	NET4GAS, s.r.o.
4	RS (karosárna)	Green Gas DPB, a.s.
Lubina	RS (Lubina)	NET4GAS, s.r.o.

E. SCHÉMA VTL A STL ČÁSTI DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY



Podpis: _____	Karel - Radomír Šlapin	Soubor: ZP schéma 7 TCW	HE - 4 - 02 243 /7
Město: _____	Kontrolní: _____	Dne: 11.02.2014	
	Schválí: Radomír Šlapin	Právek: 2	
Název: SCHEMA ROZVODŮ ZEMNÍHO PRŮVODU			
KONTEJNER Morava, s.r.o.			

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

1. Úvod

- 1.1. Podmínky připojení výroben plynu, distribučních soustav, zásobníků plynu a odběrných míst zákazníků k plynárenské soustavě a způsob stanovení podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním dodávky plynu jsou stanoveny vyhláškou č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě.
- 1.2. Podmínky připojení upravují základní pravidla, která jsou jednotně používána pro připojování plynových zařízení k distribuční soustavě PDS. Připojovaná plynová zařízení musí splňovat požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy, technickými normami a technickými pravidly.

2. Podmínky připojení odběrných plynových zařízení k distribuční soustavě PDS

- 2.1. Připojení je možné uskutečnit pouze po uzavření smlouvy o připojení k distribuční soustavě (dále jen „smlouva o připojení“). Podkladem pro uzavření smlouvy o připojení je řádně vyplněná, podepsaná a doručená žádost o připojení k distribuční soustavě (dále jen „žádost o připojení“).
- 2.2. Žádost o připojení se podává v případech vymezených ve vyhlášce o připojení, náležitosti o připojení jsou uvedeny v příloze č. 4 k vyhlášce č. 62/2011 sb.
- 2.3. Žádost o připojení podává žadatel písemně na formuláři žádosti o připojení. Vzor formuláře je dostupný v elektronické podobě na webové stránce PDS. Písemnou žádost o připojení doručí žadatel na Zákaznické centrum PDS. Kontakty jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.
- 2.4. Pokud PDS po doručení žádosti o připojení vyhodnotí předložené údaje v souladu s vyhláškou o připojení jako neúplné, požádá žadatele nebo jeho zmocněnce o opravu či doplnění žádosti o připojení, a to ve lhůtě uvedené v této vyhlášce.
- 2.5. Lhůta pro vyjádření PDS k žádosti o připojení začíná běžet dnem doručení řádně a úplně vyplněné žádosti o připojení k PDS.
- 2.6. V případě, že je žádost o připojení úplná, zašle PDS žadateli písemný návrh smlouvy o připojení, a to ve lhůtě stanovené vyhláškou o připojení.
- 2.7. Nelze-li zařízení žadatele připojit z důvodu, že by v důsledku připojení zařízení došlo k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy, sdělí PDS tuto skutečnost ve lhůtě stanovené ve vyhlášce o připojení, včetně konkrétních důvodů, pro které nelze zařízení žadatele

připojit. Je-li však možné zařízení žadatele připojit za jiných podmínek, postupuje PDS dle vyhlášky o připojení.

3. Specifikace připojování zákazníků/konečných odběratelů

- 3.1.** Stávající zákazník, případně jím na základě plné moci zmocněný obchodník s plynem, podává u PDS u níže uvedených případů vedle žádosti o rezervaci distribuční kapacity a uzavřením smlouvy o distribuci plynu rovněž žádost o uzavření smlouvy o připojení. Žádost o uzavření smlouvy o připojení je požadována z důvodu úpravy práv a povinností vznikajících připojením k distribuční soustavě v souladu s energetickým zákonem. Uzavření s tím související smlouvy o distribuci plynu, případně provedení změny dodavatele plynu, však není jakkoli podmíněno uzavřením smlouvy o připojení.
- 3.2.** Jedná se o případy:
- (I) pokud na odběrném místě zákazníka dochází ke změně denní kapacity a není pro toto OM uzavřena písemná smlouva o připojení (pozn.: v případě požadavku na navýšení denní kapacity, které je vyvoláno změnou druhu nebo počtu spotřebičů, se postupuje podle platné legislativy a před uzavřením smlouvy o distribuci plynu musí být uzavřena smlouva o připojení),
 - (II) pokud mezi PDS a stávajícím zákazníkem kategorie střední odběr a velkoodběr není uzavřena písemná smlouva o připojení a dochází ke změně dodavatele plynu.
- 3.3.** V případě obnovy připojení zákazníka po předchozím odpojení na žádost obchodníka s plynem (z důvodu neoprávněného odběru plynu a neoprávněné distribuce plynu) PDS opětovně připojí zákazníka nejpozději po úhradě náhrady škody způsobené neoprávněným odběrem nebo neoprávněnou distribucí bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení, a po splnění podmínek připojení k distribuční soustavě včetně prokázání podmínek způsobilosti OPZ k bezpečnému provozu (doložením zprávy o provozní revizi nebo zápisu o ověření technického stavu dle TPG 800 03) ke stavu zařízení po termínu demontáže plynoměru.

4. Specifikace připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS

- 4.1.** Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny v příloze č. 3 vyhlášky o připojení. Písemnou žádost o připojení distribuční soustavy doručí žadatel na Zákaznické centrum PDS, které je uvedeno na webových stránkách PDS.
- 4.2.** Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Pro připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS je smlouva o připojení nahrazena smlouvou o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav.
- 4.3.** Smlouva o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav upravuje vzájemné vztahy PDS s provozovateli navazujících distribučních soustav k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu propojených soustav,

stanovuje zejména technické podmínky připojení, podmínky a způsob měření a vyhodnocování zemního plynu předávaného v předávacím místě mezi propojenými soustavami, výměnu informací a dispečerské řízení propojených soustav.

- 4.4.** Provozovatel distribuční soustavy připojený k distribuční soustavě PDS poskytne kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení připojené distribuční soustavy a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

5. Specifikace připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu.

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

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:

Parametr	Jednotka	Hodnota	
		Přepavní soustava	Distribuční soustava
Obsah metanu	% mol	min 85,0	
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody	°C	max. -7 °C při provozním tlaku 4MPa	max. -7 °C při provozním tlaku 4 MPa
Obsah uhlovodíků vyjádřený jako teplota rosného bodu uhlovodíků	°C	max. 0 °C při provozním tlaku	nejvýše 2 °C pod teplotou zeminy při provozním tlaku
Obsah etanu	% mol	max. 7,0	
Obsah propanu	% mol	max. 3,0	max. 4,0
Obsah sumy butanů	% mol	max. 2,0	max. 4,0
Obsah sumy pentanů a vyšších uhlovodíků	% mol	max. 0,5	max. 3,5
Obsah kyslíku	% mol	max. 0,02	max. 0,5
Obsah oxidu uhličitého	% mol	max. 3,0	max. 5,0
Obsah dusíku	% mol	max. 5,0	max. 10,0
Obsah inertů (dusíku a oxidu uhličitého)	% mol	max. 8,0	max. 10,0
Celkový obsah síry (bez odorantů), roční průměrná hodnota	mg.m ⁻³	max. 30 ¹⁾	
Obsah merkaptanové síry (bez odorantů)	mg.m ⁻³	max. 5 ¹⁾	
Obsah sulfanu (bez odorantů), roční průměrná hodnota	mg.m ⁻³	max. 6 ¹⁾	
Mlha, prach, kondenzáty	-	nepřítomný ²⁾	
Vysvětlivky:			
1) Hodnoty při vztážených podmínkách (§ 1 odst. 3).			
2) Pod pojmem nepřítomný se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.			

FINANČNÍ ZPŮSOBILOST PODNIKATELSKÝCH SUBJEKTŮ

Splnění podmínek finanční způsobilosti u podnikatelských subjektů je ošetřeno:

1. Prostřednictvím zálohových plateb u našich odběratelů.

2. 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 5.2.2.2 Řádu a 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.

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:

$PDM = HM + k \cdot HM + 1$, kde:

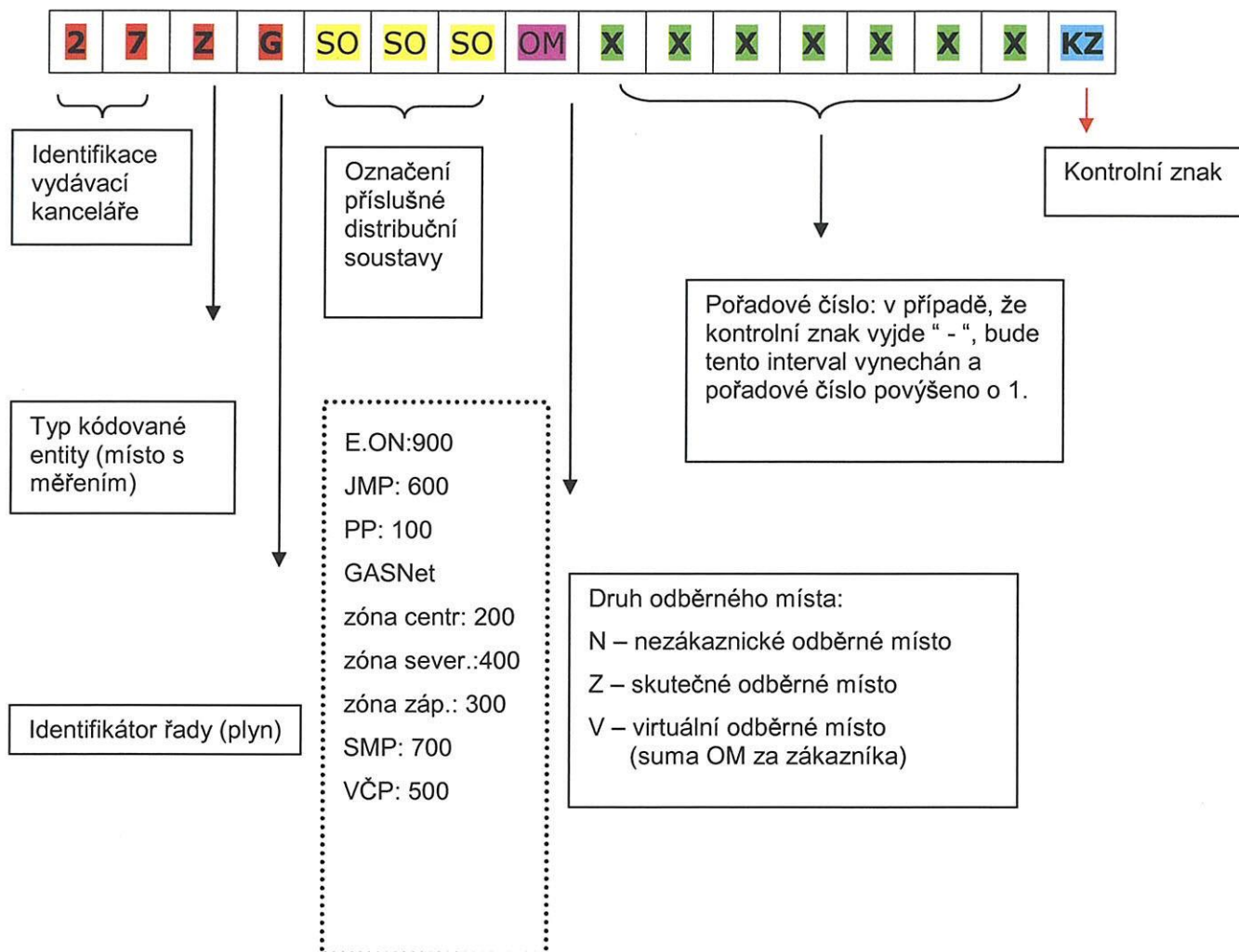
PDM potenciální dluh měsíce M [Kč]

HM předpokládaná platba za distribuci měsíce M [Kč]

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

EIC KÓDY

1. Pravidla jednotné identifikace vydává OTE, a.s., který současně spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem dle znění vyhlášky č. 365/2009 Sb. §25 ve znění pozdějších předpisů O pravidlech 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 dané řada je určena pro plynárenství. EIC kód 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 DS připojených na DS PDS a přiřazených do domácí zóny PDS budou označováni stejnou řadou jako PDS, tj. provozovatel z hlediska toku plynu navazující DS provozující činnost v rámci centrální zóny PDS bude mít označení 2XX, v rámci severní zóny 4XX a v rámci západní zóny 3XX.

2) Vzhledem k pravidlům stanovování EIC, je nutné dodržet, aby kontrolní znak na konci nenabýval 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 (WML apod.).

Příloha č. 6

Algoritmus stanovení záloh dle článku 6.4. Řádu

1. Výše měsíční zálohy za OM

1.1. Výše měsíční zálohy za OM zákazníka je stanovena jako $1/n$ předpokládané platby za distribuci a předpokládané platby za činnost operátora trhu, kde „n“ je počet měsíců od data vystavení předpisu zálohy do data následujícího řádného odečtu. V případě neúplných měsíců se pro výpočet použije poměrná část daného měsíce.

1.2. Výše předpokládané platby za distribuci je stanovena jako součet předpokládané platby za odebraný plyn a předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu / platby za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu.

1.2.1. Výše předpokládané platby za odebraný plyn je stanovena jako součin pevné ceny za odebraný plyn a předpokládané výše odběru plynu.

1.2.2. Výše předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu je stanovena jako součin stálého měsíčního platu za přistavenou kapacitu dle ročního odběru v OM a počtu měsíců „n“, stanovených dle bodu 1.1.

1.2.3. Výše předpokládané platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu je stanovena jako součin pevné roční ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu, podílu počtu měsíců „n“ stanovených dle bodu 1.1. a rezervované distribuční kapacity.

1.2.3.1. Rezervovaná distribuční kapacita je vypočtena jako roční odběr v OM/110.

1.3. Výše předpokládané platby za činnost operátora trhu je stanovena jako součin pevné ceny za služby operátora trhu a předpokládané výše odběru plynu.

1.4. Předpokládaná výše odběru plynu je stanovena jako součin normované roční přepočtené spotřeby plynu a podílu počtu kalendářních dní od data vystavení předpisu do data následujícího řádného odečtu na celkovém počtu kalendářních dní v roce.

1.5. Normovaná roční přepočtená spotřeba plynu je stanovena jako podíl spotřeby zákazníka za poslední odečtové období, popřípadě součtu spotřeb naměřených v posledních po sobě následujících obdobích tak, aby souhrnná délka odečtových období činila nejméně deset měsíců a součtu přepočtených TDD za příslušné období platných k poslednímu dni tohoto období a odpovídajících třídě TDD přiřazené OM zákazníka. V případě, že souhrnné období nedosahuje deset měsíců, je za normovanou roční přepočtenou spotřebu plynu považována roční spotřeba plynu dohodnutá ve smlouvě o distribuci plynu.

1.6. Výše měsíční zálohy dle bodu 1.1. je předepsána ve stejné výši i pro měsíc následující po měsíci, ve kterém má být proveden řádný odečet.

1.7. Předpis záloh na následující období je generován spolu s fakturací OM zákazníků.

1.8. Pokud je před odesláním předpisu záloh uživateli dle bodu 6.4. Řádu vypočten nový předpis zálohy na základě uskutečněné distribuce plynu pro období následujícího měsíce po řádném odečtu, je záloha vypočtená v předchozím období dle bodu 1.6. nahrazena zálohou nově vypočtenou.

1.9. Výše měsíční zálohy v Kč dle bodu 1.1. je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

1.10. Veškeré ceny uvedené v této příloze vycházejí z platného cenového rozhodnutí ERÚ

Ověřovací doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Ověřuji pod pořadovým číslem **71333627-25126-150326144754**, že tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické, skládající se z **11** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zajišťovací prvek: **bez zajišťovacího prvku**

Ověřující osoba: **Jana Zerzánková**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

Pracoviště: **Energetický regulační úřad**

v ERU dne 26.03.2015



71333627-25126-150326144754