

Řád provozovatele lokální distribuční soustavy

oaza – energo, a.s.

telefonická pohotovostní služba

oaza-energo, a.s.

327 506 274

telefonní číslo

nadřazeného distributora plynu: 1239

Kontakt na společnost

oaza-energo, a.s.

Karlov 197

Kutná Hora

PSČ 284 49

e-mail: lazarJ@oaza-energo.cz

000001

Úvod

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

Řád provozovatele lokální distribuční soustavy oaza-energo, a.s. (dále jen „**Řád**“) specifikuje obchodně-technické podmínky, za kterých oaza-energo, 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 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „**Energetický zákon**“), vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 365/2009 Sb. o Pravidlech trhu s plynem, v platném znění, (dále jen „**Pravidla trhu s plynem**“ nebo „**PTP**“).

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o distribuci plynu.

Základní pojmy

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

Pro účely Řádu se rozumí

- **PM – předávací místo** - předávacím místem je místo předání plynu mezi dvěma účastníky trhu s plynem, kde nedochází ke konečné spotřebě plynu, umožňující měření množství a případně tlaku předávaného a přebíraného plynu, regulaci průtoku plynu, měření kvality plynu pro potřeby výpočtu jeho dodávky v kWh nebo MWh a přenos dat do dispečinků;
- **měřicím zařízením** - kompletní soubor nainstalovaných měřicích přístrojů a dalších zařízení určených k provádění stanovených měření ve smyslu zákona č. 505/1990 Sb. o metrologii, ve znění pozdějších předpisů;
- **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
- **TDD** - typový diagram dodávek plynu pro zákazníky s měřením typu C;
- **alokační pravidla** - pravidla pro přidělení množství plynu jednotlivým subjektům zúčtování na předávacích místech
- **SOD** – smlouva o distribuci plynu
- **OM** – odběrné místo
- **uživatel** – UTP, který má uzavřenou smlouvu o distribuci plynu s PDS
- **PPS** – provozovatel přepravní soustavy
- **VP** – výroba plynu

Distribuční soustava

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

1.1. Připojení na distribuční soustavu

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

1.2. Kvalita distribuovaného plynu

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

1.2.2. V případě, že plyn dodaný do lokální distribuční soustavy za účelem jeho distribuce nespĺňuje některý z kvalitativních znaků plynu uvedených v příloze č. 3 tohoto Řádu, je PDS oprávněn odmítnout převzetí tohoto plynu. Neodmítnutím převzetí tohoto plynu není dotčeno právo PDS na náhradu škody, která mu v souvislosti s distribucí takového plynu vznikne. PDS je povinen učinit opatření potřebná k odvrácení škody nebo k jejímu zmírnění a uživatel je povinen poskytnout k tomu PDS nezbytnou součinnost.

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

Smlouva o distribuci plynu

- 1.4. Smlouva o distribuci plynu

1.4.1. SOD obsahuje mimo zákonných požadavků tyto údaje

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

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

- 1.5. Žádost o rezervaci distribuční kapacity a/nebo uzavření SOD:

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

1.5.1.1. pokud je zákazníkem a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM

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

1.5.1.3. 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

1.5.1.4. 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

1.5.1.5. pokud je provozovatelem jiné lokální distribuční soustavy a má s PDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení (připojení) jeho lokální distribuční soustavy s distribuční soustavou PDS

1.5.1. Uzavření SOD

1.5.1.1. Návrh SOD obdrží UTP nejdříve po podpisu smlouvy o připojení OM, elektronicky, nebo prostřednictvím spojových služeb.

1.5.1.2. 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 1.5.2.1., nejpozději však kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity nejde-li o změnu dodavatele,
- (ii) v případě standardní změny dodavatele do 10 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 1.5.2.1., nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo
- (iii) v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 1.5.2.1., nejpozději však do 12:00 třetího kalendářního dne před účinností rezervace distribuční kapacity.

1.5.1. Žádost o rezervaci distribuční kapacity

1.5.1.1. Žádost o rezervaci distribuční kapacity (dále jen „žádost“) podává UTP prostřednictvím Žádosti o dodávku plynu kategorie (VO, SO, MO).

1.5.1.2. 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. 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, 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.

1.5.1.1. 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 sedmý kalendářní 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.

1.5.1.1. Splnění podmínek finanční způsobilosti je prokázáno:

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

1.5.1.1. 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.

1.5.1.2. 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.

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

1.5.1.1. Nejde-li o změnu dodavatele, zasílá PDS elektronicky (tj. e-mailem), 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 pevné klouzavé distribuční kapacity v den účinnosti rezervace distribuční kapacity návrh na uzavření dodatku.

- 1.5.1.2. Nejde-li o změnu dodavatele, UTP doručí PDS akceptovaný návrh dodatku elektronicky (e-mailem) do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu, nejpozději však v kalendářním dni před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity v den účinnosti rezervace distribuční kapacity. Návrh dodatku je akceptován ze strany UTP jeho podpisem. Doručením akceptovaného návrhu dodatku zpět PDS je dodatek k SOD uzavřen.
- 1.5.1.3. Jedná-li se o změnu dodavatele, zasílá PDS elektronicky (tj. e-mailem) návrh dodatku k SOD UTP, který obsahuje zejména údaje o odběrném místě takto:
- (i) v případě standardní změny dodavatele do 10 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností změny dodavatele,
 - (ii) v případě rychlé změny dodavatele nejpozději do druhého pracovního dne předcházejícího dni účinnosti rychlé změny dodavatele,
 - (iii) v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, nejpozději však do 12:00 třetího kalendářního dne před účinností změny dodavatele formou registrace údajů.
- 1.5.1.4. Jedná-li se o změnu dodavatele, UTP doručí PDS elektronicky (tj. e-mailem) akceptaci návrhu dodatku takto:
- (i) v případě standardní změny dodavatele do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku, nejpozději však druhý pracovní den před účinností změny dodavatele,
 - (ii) v případě rychlé změny dodavatele nejpozději do 16:00 kalendářního dne předcházejícího dni účinnosti rychlé změny dodavatele,
 - (iii) v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku dle 5.2.4.3 (iii), nejpozději však do 12:00 druhého

kalendářního dne před účinností změny dodavatele.

- 1.5.1.5. Bude-li návrh dodatku 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.
- 1.5.1.6. V případě, že se jedná o dodatek k SOD uzavřené se zákazníkem, jehož celkový počet OM v rámci lokální distribuční soustavy PDS je nižší než 5, může být uzavření dodatku provedeno oboustranným podpisem listinného návrhu dodatku.
- 1.5.1.7. PDS je oprávněn nezačít distribuci plynu, nebudou-li splněny podmínky finanční způsobilosti v termínu.

1.6. Změny smluvních údajů OM v SOD

- 1.6.1. V případě, kdy dochází ke změně osoby zákazníka na OM a nedochází současně ke změně dodavatele uživatel podá PDS žádost o změnu zákazníka na OM (žádost o přepis). PDS provede změnu zákazníka na OM nejdříve k datu podání žádosti o změnu zákazníka na OM a pouze v případě, že nový zákazník na OM má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM.
- 1.6.2. V případě změny smluvních údajů OM zákazníka podá uživatel PDS žádost o změnu údajů OM v SOD na formuláři Žádost o dodávku plynu kategorie (VO, SO, MO), který je dostupný na webových stránkách PDS.
- 1.6.3. PDS oznámí uživateli výsledek posouzení žádosti o změnu údajů OM do 5 pracovních dnů od doručení žádosti a zašle návrh dodatku k SOD s připojeným elektronickým podpisem. Uživatel doručí PDS akceptovaný návrh dodatku s připojeným elektronickým podpisem do 2 pracovních dnů.

1.7. SOD zaniká:

- 1.7.1. uplynutím doby platnosti SOD,
- 1.7.2. 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, uživatel splní podmínky finančního zajištění nejpozději do pěti pracovních dnů po doručení tohoto oznámení. Za písemné oznámení se považuje rovněž oznámení odeslané faxem na faxové číslo nebo elektronickou poštou na 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.

1.7.3. dohodou smluvních stran,

1.7.4. odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.

1.8. Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká:

1.8.1. Uplynutím doby rezervace distribuční kapacity,

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

1.8.3. Zánikem SOD,

1.8.4. Ukončením distribuce na žádost uživatele dle .

1.9. Ukončení/přerušování distribuce/dodávky na žádost uživatele.

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

1.9.2. Ukončení/přerušování distribuce na žádost uživatele provede PDS pro jednotlivé kategorie zákazníků v požadovaných termínech .

1.9.3. Žádost podává uživatel elektronicky (e-mailem) na formuláři Žádost o ukončení nebo přerušení distribuce plynu, který je dostupný na webových stránkách PDS. V případě, že žádost podává zákazník, jehož celkový počet OM v rámci lokální distribuční soustavy PDS je nižší než 5, je možné podat žádost na uvedeném formuláři v listinné podobě.

1.10. Inventura obsahu přílohy č. 1 SOD

1.10.1. PDS poskytne na žádost uživatele inventuru změn v obsahu přílohy č. 1 SOD za uplynulý kalendářní měsíc do desátého pracovního dne následujícího měsíce,

1.10.2. PDS poskytne na žádost uživatele inventuru stavu rezervací distribučních kapacit v příloze č. 1 SOD k prvnímu kalendářnímu dni měsíce. Tuto inventuru PDS uživateli poskytne do desátého pracovního dne aktuálního měsíce.

Fakturační a platební podmínky distribuce plynu

1.11. 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.

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

1.13. Fakturace za distribuci plynu bude provedena:

1.13.1. do 7 pracovních dnů měsíce následujícího po uplynutí kalendářního měsíce, jde-li o distribuci plynu do:

1.13.1.1. OM osazeného měřicím zařízením typu A nebo B; součástí faktury je rovněž případný poplatek za překročení sjednané výše kapacity,

1.13.1.2. OM osazeného měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace,

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

1.13.2.1. OM osazeného měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh, u kterého byl proveden odečet; ve faktuře budou zúčtovány

zálohy, uhrazené od posledního odečtu.

- 1.13.2.2. OM, u kterého byla v uplynulém plynárenském měsíci ukončena distribuce plynu nebo došlo ke změně dodavatele plynu; ve faktuře budou zúčtovány zálohy, uhrazené od posledního odečtu v souladu s ustanovením odstavce .
- 1.14. 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.
- 1.15. Faktura (daňový doklad, dobropis/vrubopis) PDS musí být vyhotovena v písemné podobě (pokud uživatel nedohodne s PDS formu elektronickou) a musí obsahovat všechny náležitosti stanovené obecně závaznými předpisy. Splatnost faktury je do 14 dnů od data jejího vystavení. Případně-li datum splatnosti faktury na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.
- 1.16. V případě prodlení s placením peněžních závazků je příslušná smluvní strana povinna uhradit druhé smluvní straně úrok z prodlení ve výši určené předpisy práva občanského.
- 1.17. V případě prodlení uživatele s placením peněžních závazků vyzve PDS písemně (pokud uživatel nedohodne s PDS formu elektronickou) uživatele k úhradě splatné pohledávky a poskytne lhůtu k 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 doručenu v den odeslání.
- 1.18. Pokud uživatel neuhradí peněžní závazky ani v dodatečné lhůtě, použije PDS k úhradě neuhrazených peněžních závazků poskytnuté formy zajištění. PDS bezodkladně provede přepočtení finanční způsobilosti uživatele a v případě nedostatečné finanční způsobilosti vyzve uživatele k jejímu prokázání. Pro účely přepočtu finanční způsobilosti budou poskytnuté formy finančního zajištění ke dni požádání o výplatu dle tohoto odstavce sníženy o hodnotu neuhrazených peněžních závazků. V případě, že uživatel neprokáže finanční způsobilost ve stanovené lhůtě, informuje PDS o této skutečnosti Operátora trhu a ERÚ.

- 1.19. V případě, že uživatel zvolí k zajištění splnění podmínek finanční způsobilosti dle přílohy č. 4 Řádu bankovní záruku, ručení nebo kauci a platbu záloh za OM/PM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace zašle e-mailem PDS předpis záloh ve výši předpokládané ceny za sjednanou distribuci plynu, přičemž předpis záloh na daný kalendářní měsíc je splatný na účet PDS 15. dne tohoto kalendářního měsíce. PDS vystavený předpis záloh odešle uživateli nejpozději 20 dnů před splatností.
- 1.20. Pokud poskytnuté plnění uživatele nestačí na splnění všech závazků z SOD, závazky jsou splatné ve stejný den a uživatel neurčí, který závazek z SOD plní, jsou všechny tyto závazky splněny částečně v procentuálním poměru, jak bylo nebo má být podle SOD distribuováno.
- 1.21. V případě, že uživatel podá sám na sebe insolvenční návrh ve smyslu zákona č. 182/2006 Sb., o úpadku a způsobech jeho řešení (insolvenční zákon), stávají se všechny jeho vzniklé a dosud nesplacené finanční závazky vůči PDS splatnými, a to ke dni předcházejícímu dni zahájení insolvenčního řízení. V případě, že bude insolvenční návrh podán kterýmkoli věřitelem/věřiteli uživatele a nikoli současně též uživatelem, je PDS oprávněn jednostranným písemným úkonem doručeným uživateli učinit splatnými všechny vzniklé a dosud nesplacené finanční závazky s účinností ke dni, který bude uveden v takovém úkonu. Možnost započtení pohledávek v insolvenčním řízení se řídí zákonem č. 182/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Předávané informace

- 1.22. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS
- 1.22.1.1. PDS poskytuje uživatelům informace a dokumenty v elektronické formě na webové stránce PDS. Jedná se zejména o následující dokumenty:
 - 1.22.1.2. Řád,
 - 1.22.1.3. Ceník prací a služeb,
 - 1.22.1.4. Žádost o rezervaci distribuční kapacity,
 - 1.22.1.5. Vzor Žádosti o distribuci plynu,
 - 1.22.1.6. Žádost o přerušení/omezení/ukončení/obnovení distribuce plynu,

1.22.1.7. Žádost o připojení k distribuční soustavě,

1.22.1.8. Ceník distribuce,

1.22.1.9. Žádost o zkušební provoz,

PDS je oprávněn provést změny v dokumentech. Změny budou odrážet praktické zkušenosti s provozem a údržbou lokální distribuční soustavy, se zajištěním distribuce plynu nebo změny v právních předpisech.

1.23. Jednotná identifikace – EIC kód

1.23.1. 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).

Překročení kapacity a zkušební provoz

1.24. Překročení kapacity

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

1.25. Distribuce plynu ve zkušebním provozu

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

1.25.2. Ustanovení dle odstavce 1.25.1. se přiměřeně použije i na PM mezi distribučními soustavami při zkušebním provozu zákazníka/zákazníků v rámci přímo připojené z hlediska toku plynu navazující lokální distribuční soustavy a to v rozsahu zkušebního provozu tohoto/těchto zákazníka/zákazníků.

1.25.3. Žádost o distribuci plynu ve zkušebním provozu se podává na formuláři „Žádost o zkušební provoz“, který je dostupný na webových stránkách PDS.

Měření

1.26. Měření tlaku

Měřený tlak slouží:

1.26.1.1. ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním a výstupním bodu lokální distribuční soustavy,

1.26.1.2. k výpočtu množství plynu dopravovaného distribuční soustavou.

1.27. Měření kvality plynu

1.27.1.1.

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. Přřazení jednotlivých měřicích míst kvality k příslušným předávacím místům do lokální distribuční soustavy je uvedeno v příloze č. 6 tohoto Řádu.

1.27.1.2. Měření množství plynu vstupujícího do lokální 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.

1.27.1.3. 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.

1.27.1.4. Měřicí zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit

u typu A:

- (i) změřením přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,

- (ii) archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- (iii) zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
- (iv) dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot min. 1x denně.

u typu B:

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

u typu C:

- (i) změření objemového průtoku.

1.27.1.1. Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje PDS.

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

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

1.27.1.1. Způsob přepočtu naměřeného objemu plynu z provozních podmínek na vztažné podmínky určují ISO 12213 a technická pravidla TPG 901 01 a TPG 902 01. Způsob přepočtu objemu plynu ze vztažných podmínek na energetické jednotky určují technická pravidla TPG 901 01.

1.28. Provoz měřicího zařízení

1.28.1.1. 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 PPS nebo PDS.

- 1.28.1.2. Zákazník provozuje své OPZ tak, aby nedošlo k poškození nebo nežádoucímu ovlivnění přesnosti a funkčnosti měřicího zařízení. Předchází zejména skokovému spuštění nebo přerušení odběru, pulzacím průtoku v oblasti měřicího zařízení vybaveného rotačním nebo turbinovým plynoměrem, provozování OPZ mimo rozsahy instalovaných měřidel, či jiným stavům, které by mohly mít za následek poškození měřidel nebo jejich nesprávnou funkci.
- 1.28.1.3. Pokud není z provozních důvodů možné se stavů popsaných v odstavci 1.28.1.2. 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.

1.29. Dopočet při poruše měřicího zařízení

- 1.29.1.1. V případě poruchy plynoměru se použije údaj o naměřeném množství plynu plynoměrem záložní řady, pokud je záložní řada na měřicím místě instalována.
- 1.29.1.2. 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.
- 1.29.1.3. Pokud nelze z důvodu poruchy měřicího zařízení určit skutečně odebrané množství plynu za určité fakturační období, případně jeho část, vypočte se odebrané množství plynu dodatečně takto není-li smluvně sjednáno jinak:
- 1.29.1.4. V případě poruchy měřicího zařízení na OM zákazníka 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.
- 1.29.1.5. 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.

1.29.1.6. Při zjištění změny rozdílu mezi stavem počítadla plynoměru a stavem registru nepřepočteného objemu plynu na napojeném přepočítavači za vyhodnocované období bude odchylka, zjištěná odečtením obou rozdíků korigována průměrným přepočítávacím číslem, což je poměr přepočteného objemu plynu ku nepřepočtenému objemu plynu za stejné časové období jako vyhodnocované období, přičemž za směrodatný se bere údaj plynoměru.

1.29.1.7. Při poruše dálkového přenosu, nebo dojde-li k pochybnosti o správnosti přenesených dat měřicího zařízení, se použije pro OM zákazníka údaj zaznamenaný v archivu přepočítavače k ukončené plynárenské hodině nebo k ukončenému plynárenskému dni.

1.30. Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru

1.30.1.1. Způsob výpočtu škody způsobené neoprávněným odběrem plynu stanoví obecně závazný právní předpis.

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

1.31.1.1. U OM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo s měsíční periodou fakturace a s měřením typu C předává zákazník odběrové diagramy pravidelně jednou měsíčně, nejpozději druhý pracovní den následujícího měsíce následujícími způsoby:

- (i) faxem,
- (ii) e-mailem,
- (iii) prostřednictvím organizace pověřené k výběru odběrových diagramů,
- (iv) osobně,
- (v) přes webové stránky PDS.

- 1.31.1.1. U OM s ročním odběrem nad 630 MWh do 157 500 MWh a s měřením typu B provádí PDS vyčítání záznamníků 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.
 - 1.31.1.2. U OM s ročním odběrem nad 157 500 MWh a u PM provádí odečty PDS pomocí dálkového přenosu jedenkrát denně (měření typu A).
 - 1.31.1.3. Má-li zákazník s ročním odběrem nad 630 MWh více měřicích míst, odečtou se při kombinaci měření typu B a C nebo A a C všechna měřicí místa jednou měsíčně v rámci pravidelného odečtu.
 - 1.31.1.4. Odečet spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh se provádí zpravidla jednou za 12 měsíců, přičemž nejzazší lhůta k provedení odečtu je jednou za 18 měsíců. Termín provedení odečtu stanoví PDS. V případě nedostupnosti měřicího místa může zákazník nahlásit stav plynoměru sám. Pokud tak neučiní do pěti dnů od termínu odečtu nebo je nahlášený odečet zjevně nepřiměřený historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka, stanoví PDS množství plynu propočtem na základě množství plynu odebraného za předchozí období dle platné legislativy, anebo pokud budou naplněny podmínky § 74 odst. 1 písm. g) energetického zákona, bude takový odběr posuzován jako neoprávněný.
 - 1.31.1.5. Údaje o odebraném množství plynu za jednotlivé zákazníky jsou předány příslušnému uživateli současně s fakturou.
 - 1.31.1.6. 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 této změny a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.
- 1.32. Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM, nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM.
- 1.32.1.1. Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení odběru zákazníka, ukončení distribuce plynu do OM/PM se určí v souladu s obecně platnými

právními předpisy.

1.32.1.2. Množství plynu odebraného zákazníkem při změně zákazníka na OM se určí na základě odečtu dodaného uživatelem v elektronické podobě nejpozději do 2. 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 platné legislativy.

1.33. Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období.

1.33.1. Pro stanovení výše odběru plynu v jednotlivých měsících u zákazníků s jinou než měsíční periodou fakturace se provede rozpočet do jednotlivých měsíců dle platné legislativy. Pro rok 2010 se postupuje v souladu s § 59 odst. 5 PTP dle předchozího právního předpisu vyhlášky č. 524/2006 Sb (ve znění vyhlášek č. 187/2007 Sb. a 321/2007 Sb.).

Reklamace

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

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

Mlčenlivost

1.36. 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.

1.37. 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.

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

Závěrečná ujednání

- 1.39. Tento Řád byl zpracován PDS v souladu s ustanovením § 59 odstavec 8 písmeno w) energetického zákona a předložen ke schválení ERÚ, který jej na základě ustanovení § 97a energetického zákona schválil.
- 1.40. PDS zveřejní znění Řádu, včetně změn, na svých webových stránkách. Uživatel bude vyrozuměn o změně smluvních podmínek elektronicky.
- 1.41. PDS je povinen změnit Řád, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.
- 1.42. PDS je oprávněn změnit Řád, jedná-li se o změnu, která odráží praktické zkušenosti s provozem a údržbou lokální distribuční soustavy nebo obchodní zvyklosti zachovávané obecně v odvětví distribuce plynu nebo změny v technologii používané při distribuci plynu.
- 1.43. PDS zpřístupní obsah připravované změny alespoň způsobem umožňujícím dálkový přístup k informacím (uveřejnění na webových stránkách PDS), a to nejpozději ve dni, kdy předloží návrh na změnu ERÚ ke schválení. Podmínkou účinnosti změny je schválení změny ERÚ.
- 1.44. Uživatel má právo odstoupit od SOD v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek. S odkazem na § 59 odst. 10 Pravidel trhu s plynem může PDS stanovit UTP formu některých úkonů vůči PDS. Oznámení o povinnosti činit některé úkony vůči PDS v písemné nebo elektronické formě zveřejní PDS na svých webových stránkách a zašle uživateli e-mailem nejméně 14 dnů předem.
- 1.45. Veškeré změny nebo doplnění Řádu jsou předkládány ERÚ a podléhají jeho schválení.
- 1.46. 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.
- 1.47. Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:
 - Příloha č. 1 Popis lokální distribuční soustavy
 - Příloha č. 2 Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě
 - Příloha č. 3 Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
 - Příloha č. 4 Podmínky finanční způsobilosti
 - Příloha č. 5 EIC kódy
 - Příloha č. 6 Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím místům do lokální distribuční soustavy

Příloha č. 1 – Popis lokální distribuční soustavy

Distributor oaza-energo, a.s., provozuje dvě soustavy lokálních rozvodů plynovodů.

Předávací místo	Partner	Tlaková úroveň	Kapacita m3/hod	Poznámka
ČKD Kutná Hora, a.s.	RWE	VT/STL	3 000	
SCB Foundry, a.s.	E.ON	VT/STL	10 000	

A. Popis vysokotlaké části DS Kutná Hora

oaza –energo, a.s., provozuje vysokotlakovou část v vstupní regulační stanici RS 3000, kde dochází k regulaci tlaku plynu z 2 MPA /400 kPa/100 kPa jenž je dál rozváděn do rozvodné soustavy.

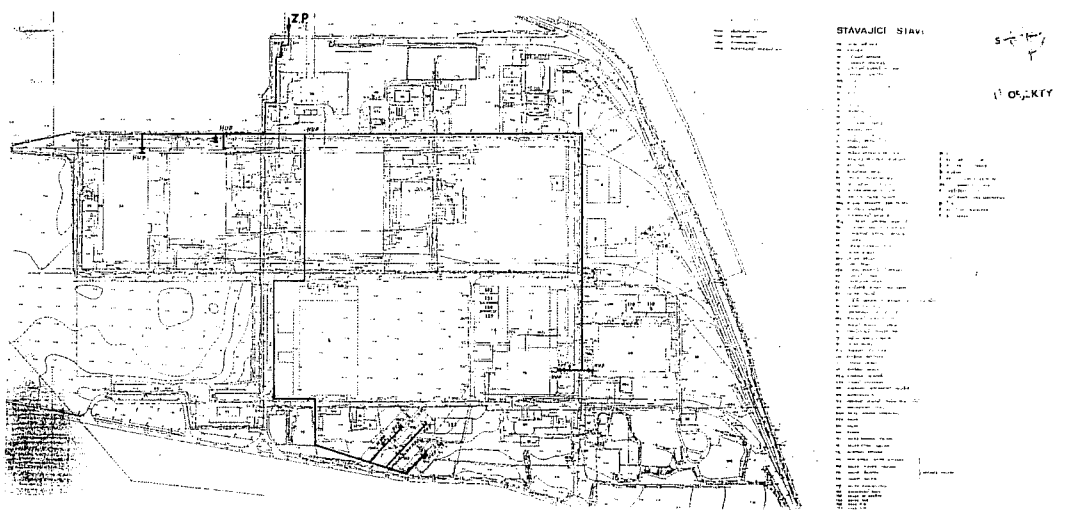
B. Popis středotlaké části DS

Dodávka plynu je zajištěna pomocí dvou navzájem propojených regulačních stanic plynu. Výstupní tlak z obou RSP je 50 kPa. Výkon vstupní regulační stanice RS umožňuje do soustavy v průběhu jedné hodiny dodat množství v objemu 3 000 Nm³/hod.

C. Vstupní bod do lokální distribuční sítě

Od nadřazeného distributora je dodáván plyn na vstupní uzavírací armaturu regulační stanice RS 3000 tento venkovní přívod je zálohován z dvou nezávislých tlakových systému 2 MPa od nadřazeného distributora plynu.

D. Schéma VTL a STL části distribuční soustavy KH



A. Popis vysokotlaké části DS České Budějovice.

oaza-energo, a.s., provozuje vysokotlakovou část v vstupní regulační stanici RS 10000, kde dochází k snížení tlaku plynu z 2 MPA /400 kPa/100 kPa jenž je dál rozváděn do rozvodné plynové soustavy.

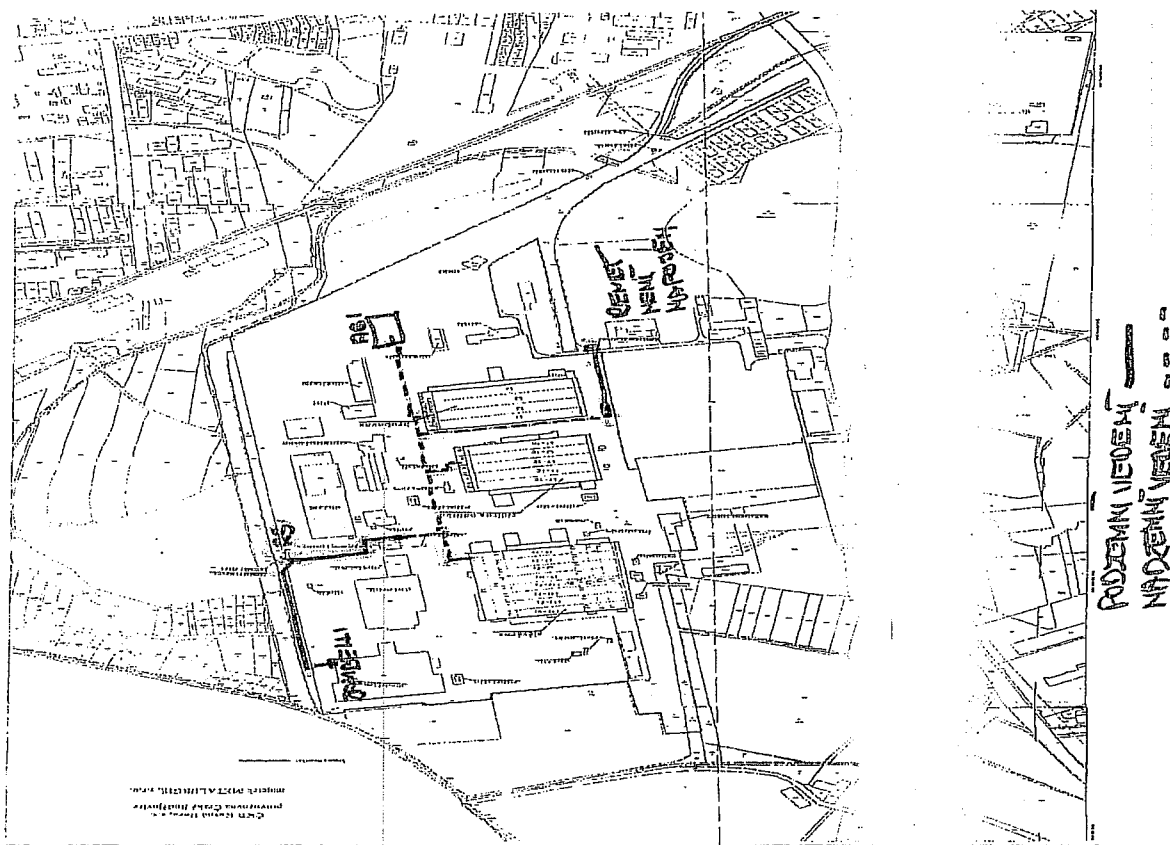
B. Popis středotlaké části DS

Dodávka plynu je zajištěna pomocí dvou navzájem propojených regulačních stanic plynu. Výstupní tlak z obou RSP je 50 kPa. Výkon vstupní regulační stanice RS umožňuje do soustavy v průběhu jedné hodiny dodat množství v objemu 10 000 Nm³/hod. Ostatní odběratele v lokální DS mají instalovány malé plynové regulátory před odběrným měřením plynu.

C. Vstupní bod do lokální distribuční sítě

Od nadřazeného distributora E.ON je dodáván plyn na vstupní uzavírací armaturu regulační stanice RS 10000.

D. Schéma VTL a STL části distribuční soustavy ČB.



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

Úvod

Podle Energetického zákona je stanoveno, že náklady na zřízení plynovodní přípojky hradí ten, v jehož prospěch byla zřízena, nedojde-li k jiné dohodě. Tyto jiné dohody ve smyslu předchozí věty budou ze strany oaza-energo, a.s. (dále jen „ECD“) posuzovány a případně uzavírány podle pravidel uvedených v těchto Podmínkách připojení.

Podmínky připojení upravují základní pravidla, která budou ECD jednotně používána pro připojování plynových zařízení na distribuční soustavu, na níž zajišťuje ECD distribuci plynu.

1. Názvosloví

P	plyn
DSJ	distribuční soustava, na níž zajišťuje ECD distribuci plynu
HUP	hlavní uzávěr plynu u zákazníka
MZ	měřicí zařízení průtoku P
OPZ	odběrné plynové zařízení

2. Základní pojmy

Připojení – jakákoli technická úprava zařízení DSJ, které znamená vybudování nových vstupních (nové odběrné místo) nebo výstupních bodů DSJ nebo zvýšení/snížení výkonu stávajících vstupních nebo výstupních bodů DSJ.

Připojovaná zařízení – veškerá zařízení budovaná v souvislosti s připojením a která začínají spojem (dělicí rovinou), kterým jsou připojeny k stávající DSJ a končí přírubou nebo šroubovaným spojem HUP, která je bližší k DSJ.

Plynovodní přípojka - zařízení začínající odbočením z DSJ a ukončené před hlavním uzávěrem plynu, za nímž pokračuje OPZ zákazníka.

Odběrné místo - počínaje hlavním uzávěrem plynu na jedné plynovodní přípojce, kde je instalováno OPZ, pro jednoho zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka P měřená měřicím zařízením.

OPZ - veškerá zařízení počínaje hlavním uzávěrem plynu včetně zařízení pro konečné využití P, není jím měřicí zařízení, které měří spotřebu plynu.

3. Žádost o připojení

Každé připojení lze realizovat pouze na základě řádně vyplněné, podepsané a doručené žádosti o připojení. Žádost o připojení je podávána na formuláři ECD (podle typu připojení a zákazníka) a to včetně příloh, které jsou pro jednotlivé typy připojení vyžadovány. Jednotlivé typy formulářů jsou umístěny na internetové adrese www.oaza-energo.cz.

Žádosti jsou přijímány nebo zasílány na adresu: oaza-energo, a.s., Karlov 197, 284 01 Kutná Hora. Každou žádost o připojení ECD za eviduje s vyznačením data jejího doručení a přidělí jí identifikační číslo.

ECD a žadatel jsou povinni při veškerém dalším písemném i osobním styku týkajícím se připojení toto číslo uvádět.

Žadatel podává žádosti o připojení v dostatečném předstihu před zahájením a realizací připojení (před podáním žádosti na příslušný orgán státní správy – Stavební úřad o první rozhodnutí ve věci zřízení připojení).

Žádost o připojení, kterou se ECD bude zabývat, musí obsahovat veškeré náležitosti uvedené v Podmínkách připojení a musí být podepsána oprávněnou osobou.

Za oprávněnou osobu pro podání žádosti je považována:

- a) u nového výstupního bodu DSJ - vlastník (budoucí) OPZ, pro které je připojení zřizováno,
- b) u zvýšení výkonu výstupního bodu DSJ – vlastník OPZ, pro které je zvýšení výkonu realizováno,
- c) u nového vstupního bodu DSJ – vlastník plynového zařízení, pro které je připojení zřizováno.

V případě, že oprávněná osoba nejedná sama nebo prostřednictvím statutárního orgánu, je nutné, aby takováto jednáající osoba měla vystavenou plnou moc potvrzenou oprávněnou osobou (příslušným orgánem).

4. Vyhodnocení podaných žádostí o připojení

Veškeré závazky a práva, se kterými se jako předpokladu uvažuje při vyhodnocení žádostí o připojení, musí být zahrnuty do smlouvy o připojení a ta musí být uzavřena, není-li uvedeno jinak, nejpozději do 30-ti dnů od doručení vyhodnocení žádosti žadateli v případech uvedených v bodě 4.1.1. a do 60-ti dnů od doručení vyhodnocení žádosti v případech uvedených v bodech 4.1.2., jinak předložený „Návrh smlouvy o připojení“, resp. „Koncept smlouvy o připojení“ pozbývá platnosti. Určení místa napojení předpokládá nejkratší možnou vzdálenost při dodržení obecně závazných právních předpisů a Řádu provozovatele distribuční soustavy ECD, pokud není uvedeno jinak.

4.1. Postup a způsoby vyhodnocení žádosti o připojení v případě, kdy vzniká nový výstupní bod DSJ (nová přípojka)

4.1.1. Postup a způsob vyhodnocení žádosti o připojení OPZ s předpokládanou roční spotřebou do 60 tis. m³.

Jednotný předpoklad pro vyhodnocení dle 4.1.1. - ECD na svoje náklady a odpovědnost zajišťuje položení a montáž potrubních rozvodů včetně dodávky a osazení měřícího zařízení a propojení přípojky s DSJ a majetkoprávní vypořádání s vlastníky nemovitostí, na kterých je připojované zařízení umístěno vyjma případů odpovědností a hrazení nákladů žadatelem stanovené dále.

ECD vyhodnotí žádosti o připojení dle následujících parametrů:

4.1.1.1. Technické a bezpečnostní

- znamená posouzení připojení z hlediska technických a dislokačních možností s tím, že ECD určí přesné místo napojení a zároveň posoudí předběžně bezpečnost připojovaného zařízení včetně připojení s ohledem k ochraně okolních movitých a nemovitých věcí a pohybujících se osob (dodržení bezpečnostních a ochranných pásem).

4.1.1.2. Finanční

- znamená posouzení z hlediska finančních nákladů na připojení a zařazení připojení do jednoho ze dvou typů jeho realizace.
- a) U realizace připojení, kde vzdálenost od ECD určeného místa připojení na DSJ k místu HUP je menší než 15m (měřeno po trase plynárenského zařízení) bez nutnosti vybudování předávací nebo regulační stanice, bude posouzení provedeno s těmito předpoklady:

- žadatel na své náklady a odpovědnost provede vybudování pilíře pro HUP včetně jeho dodání, dle stanovených podmínek přípravu pro osazení MZ včetně dodání regulátoru a veškeré zemní práce spojené s uložením připojovaného zařízení. Zároveň žadatel zajistí dle pokynů ECD veškerá správná rozhodnutí (stavební, kolaudační rozhodnutí) potřebná k provedení připojení.

b) U realizace připojení, kde vzdálenost od ECD určeného místa připojení na DSJ k místu HUP je větší než 15m (měřeno po trase plynárenského zařízení) a nebo s nutností vybudování předávací nebo regulační stanice a nebo tlak v plynovodní přípojce je požadován vyšší než 1,6 MPa bude posouzení provedeno s těmito předpoklady:

- v tomto případě bude realizace připojení podrobena předběžnému ohodnocení celkových nákladů ECD na připojení dle odhadu uvedeného v projektové dokumentaci a v souladu s obecně závaznými právními předpisy (pokud tuto oblast budou upravovat) bude navržena výše podílu hrazeného žadatelem. Žadatel bude vždy povinen na své náklady a odpovědnost provést dle ECD stanovených podmínek vybudování pilíře pro HUP včetně jeho dodání, přípravu pro osazení MZ včetně dodání regulátorů a veškeré zemní práce spojené s uložením připojovaného zařízení. Zároveň žadatel zajistí veškerá správná rozhodnutí (stavební, kolaudační rozhodnutí) potřebná k provedení připojení a zajistí dle pokynů ECD uzavření příslušných smluv pro získání práv k cizím nemovitostem, které jsou nutné v souvislosti s připojením.

- žadatel se zároveň zaváže, že poměrnou část nákladů na připojení musí uhradit v ECD nejpozději do dne, kdy ECD bude požádána o osazení MZ a to s právem ECD neosadit MZ, pokud poměrná část nákladů v plné výši nebude uhrazena. Taktéž platí, že do nákladů ECD na připojení se nezapočítávají náklady na měřicí zařízení.

4.1.1.3. Kapacitní

znamená posouzení kapacitních možností DSJ v místě připojení ve vztahu k předpokládanému celkovému výkonu OPZ (všech spotřebičů) žadatele. Hodnota maximálního denního výkonu, která bude ECD schválena, bude na základě smlouvy o připojení garantována ECD po celou dobu připojení a tato hodnota bude používána pro stanovení maximální denní pevné rezervované kapacity v případě rezervace distribuční kapacity ve smlouvách o distribuci.

4.1.2. Postup a způsob vyhodnocení žádosti o připojení OPZ s předpokládanou roční spotřebou nad 60 tis. m³.

ECD vyhodnotí žádosti o připojení dle následujících parametrů:

4.1.2.1. Technické a bezpečnostní

znamená posouzení připojení z hlediska technických a dislokačních možností s tím, že ECD potvrdí nebo nově určí přesné místo napojení a zároveň posoudí předběžně bezpečnost připojovaného odběrného zařízení včetně připojení s ohledem k ochraně okolních movitých a nemovitých věcí a pohybujících se osob (dodržení bezpečnostních a ochranných pásem). V případě, že ECD není stavebníkem a vlastníkem přípojky, zaváže se žadatel ve smlouvě o připojení dodržovat podmínky výstavby stanovené ECD (včetně použitých materiálů).

4.1.2.2. Finanční

znamená posouzení z hlediska finančních nákladů na připojení a zařazení připojení do jednoho ze dvou typů jeho realizace. Pro vyhodnocení finančních nákladů na připojení bude použit odhad uvedený v projektové dokumentaci. U připojení zřizovaných v souladu s tímto bodem 4.1.2. bude vždy vlastníkem MZ ECD a náklady na MZ se neuvažují ve finančním vyhodnocování připojení.

a) *U realizace připojení způsobem, kdy je ECD stavebníkem připojovaného zařízení a jeho vlastníkem, bude posouzení provedeno s těmito předpoklady:*

- realizace připojení bude podrobena předběžnému ohodnocení celkových nákladů na připojení a navržen, v souladu s obecně závaznými právními předpisy (pokud tuto oblast budou upravovat), poměr jejich hrazení mezi žadatele a ECD s tím, že žadatel bude vždy povinen na své náklady a odpovědnost provést vybudování pilíře pro HUP včetně jeho dodání a dle stanovených podmínek přípravu pro osazení MZ včetně dodání regulátoru. Poměrnou část nákladů na připojení musí uhradit žadatel ECD nejpozději do dne, kdy ECD bude požádána o osazení MZ, a to s právem ECD neosadit MZ, pokud nebude poměrná část nákladů v plné výši uhrazena. Taktéž platí, že do nákladů na připojení se nezapočítávají náklady na měřicí zařízení.

- žadatel se zároveň zaváže, že do 60-ti dnů od uvedení přípojky do provozu (rozhodnutí o kolaudaci přípojky) sám nebo prostřednictvím příslušného obchodníka s plynem požádá ECD o rezervaci distribuční kapacity (na počet měsíců a výši) uvedené v žádosti o připojení a na kterou bylo provedeno finanční vyhodnocení. Následně uzavře na tuto kapacitu roční smlouvu o distribuci plynu (smlouvu o sdružených službách dodávky plynu). Dále se žadatel zaváže, že jeho roční odběr po dobu platnosti smlouvy nebude nižší než hodnota, na kterou bylo provedeno finanční vyhodnocení. Pokud by tyto závazky žadatel neučinil, bude toto zohledněno při určení částky, kterou bude hradit z celkových nákladů na připojení žadatel.

b) *U realizace připojení způsobem, kdy ECD není stavebníkem přípojky ani jejím vlastníkem ale bude jejím uživatelem, bude posouzení provedeno s těmito předpoklady:*

- bude provedeno finanční vyhodnocení způsobu zřízení užívacího práva k připojovanému zařízení pro ECD (výpůjčka, převod) a to včetně započtení případných nákladů na údržbu po dobu užívacího práva.

- žadatel se zároveň zaváže, že nejpozději v den uvedení přípojky do užívání (rozhodnutí o kolaudaci přípojky) uzavře s ECD příslušnou smlouvu o zřízení užívacího práva k připojovanému zařízení za účelem jejího užívání pro distribuci P ve prospěch ECD. Pokud užívací právo k připojovanému zařízení bude zřízeno převodem, bude součástí závazku dle předchozí věty i závazek k zajištění příslušných práv na užívání cizích nemovitostí, na nichž toto zařízení leží ve prospěch ECD.

4.1.1.3. Kapacitní

znamená posouzení kapacitních možností DSJ v místě připojení ve vztahu k předpokládanému celkovému výkonu OPZ (všech spotřebičů) žadatele. Hodnota maximální denní rezervované pevné distribuční kapacity, která bude ECD schválena, bude garantována ve smlouvě o připojení k DSJ a v případě kladného vyřízení žádosti o přidělení distribuční kapacity i ve smlouvě o distribuci plynu, případně ve smlouvě o sdružených službách dodávky plynu, avšak pouze za předpokladu, že přípojka bude osazena MZ typu C a to bez ohledu na to, zda budou prováděny žadatelem samoodečty. V případě, že přípojka bude osazena MZ typu A nebo B, ECD pouze posoudí kapacitní možnosti DSJ v místě připojení k datu vyhodnocení a upozorní žadatele na možnost případného nedostatku denního výkonu v místě připojení z hlediska následného postupu při rezervování kapacit pro uzavření smluv o distribuci (o sdružených službách dodávky plynu).

4.1.3. Postup a způsob vyhodnocení žádosti o připojení OPZ kdy je připojení požadováno pro více konečných zákazníků najednou a na DSJ je připojována rozsáhlejší plynovodní síť – plynifikace.

V tomto případě vyhodnotí ECD žádost o připojení dle parametrů uvedených v bodě 4.1.2. a pro samotné vyhodnocení se přiměřeně použijí ustanovení tohoto bodu s následujícími odchylkami: Žadatel se ve smlouvě o připojení zaváže, že zajistí uzavření smluv o připojení mezi ECD a konečnými zákazníky, pro které se připojení buduje a to dle příslušných vzorů, které dodá ECD. Finanční vyhodnocení bude provedeno s provázáním na výši celkového skutečného odběru všech konečných zákazníků, pro které se připojení buduje.

Ve smlouvě o připojení uzavírané s žadatelem budou zároveň vyřešena případná omezení týkající se nakládání s plynárenskými zařízeními, která nevlastní ECD a pro která se připojení buduje (z důvodu dotací, omezení v nakládání s obecním majetkem apod.).

4.2. Postup a způsoby vyhodnocení žádosti o připojení, kdy se jedná o zvýšení/snížení výkonu stávajících výstupních bodů DSJ

ECD tyto žádosti o připojení vyhodnotí taktéž z hlediska technického a bezpečnostního, finančního a kapacitního, a to vždy podle konkrétních podmínek příslušného připojení, zároveň při finančním vyhodnocování může vzít v úvahu i platební morálku žadatele při hrazení jeho závazků vůči ECD v posledních pěti letech.

Na vyhodnocení těchto žádostí se přiměřeně použijí ustanovení bodu 4.1. s tím, že ve vyhodnocení budou zohledněny i náklady v souvislosti se změnou MZ. Při snížení výkonu se tento postup použije pouze v případě, že současné MZ nebude schopno řádně měřit spotřebu plynu po požadované změně.

4.3. Postup a způsoby vyhodnocení žádosti o připojení, kdy vzniká nový vstupní bod DSJ nebo výstupní bod DSJ jako propojovací bod do plynárenské soustavy jiného provozovatele

V tomto případě se předpokládá, že budou předkládány žádosti o připojení na netypizovaném formátu s tím, že tyto žádosti bude ECD považovat za zahájení jednání o připojení. Vyhodnocení těchto žádostí připojení bude vždy prováděno individuálně s ohledem na způsob provedení a financování.

4.4. Doba pro vyhodnocení žádostí

Doba pro vyhodnocení žádostí dle bodu 4.1.1. je 30 dní od podání žádosti o připojení.

Doba pro vyhodnocení žádostí dle bodu 4.1.2. a 4.2. dle technického a bezpečnostního a kapacitního parametru je 45 dní od podání žádosti a dle finančního parametru je 45 dní od doručení projektové dokumentace pro provedení připojení, která bude obsahovat odborný odhad nákladů na jeho provedení s označením příslušného způsobu realizace připojení (v souladu s Podmínkami připojení).

Ve výše uvedených lhůtách bude ze strany ECD zasláno žadatelům písemně vyhodnocení podaných žádostí o připojení s tím, že tam, kde je k provedení vyhodnocení potřebná projektová dokumentace, ECD v uvedených termínech zašle vyhodnocení dle technického a bezpečnostního a kapacitního parametru jako předběžné a za konečné bude považováno až to, které obsahuje vyhodnocení dle finančního parametru.

5. Smlouvy o připojení

Realizace připojení lze provést pouze na základě platné a účinné smlouvy o připojení. Z výše uvedených skutečností je zřejmé, že se jedná o následující:

- Smlouva o připojení
- Smlouva o zvýšení/snížení výkonu plynárenského zařízení
- Smlouva o realizaci propoje

5.1. Smlouva o připojení typu MO, DOM

- Je uzavírána na realizaci připojení ve všech případech uvedených v bodě 4.1.1.
- Návrh této smlouvy bude zaslán ze strany ECD zároveň s kladným vyhodnocením podané žádosti o připojení s tím, že jeho potvrzení ze strany žadatele bude požadováno do data uvedeném v tomto návrhu.

5.2. Smlouva o připojení typu VO

- Je uzavírána na realizaci připojení ve všech ostatních případech uvedených v bodě 4.1.2.
- Koncept této smlouvy případně včetně ostatních doplňujících smluv, které mají být uzavírány na základě závazku uvedeného ve smlouvě o připojení (nájem, výpůjčka přípojky) bude zaslán ze strany ECD zároveň s vyhodnocením podané žádosti o připojení s tím, že žadatel bude vyzván, aby se do 15-ti dnů dostavil na ECD k projednání tohoto návrhu.

5.3. Smlouva o zvýšení výkonu plynárenského zařízení

- Je uzavírána na realizaci připojení v případě zvýšení výkonu plynárenského zařízení.
- V případě, že se jedná o zákazníka s předpokládaným ročním odběrem plynu vyšším než 60 tis. m³, bude koncept této smlouvy zaslán ze strany ECD zároveň s vyhodnocením podané žádosti o připojení s tím, že žadatel bude vyzván, aby se do 15-ti dnů dostavil na ECD k projednání tohoto návrhu.
- Jedná-li se o zákazníka s předpokládaným ročním odběrem plynu nižším než 60 tis. m³ bude návrh smlouvy zaslán ze strany ECD zároveň s kladným vyhodnocením podané žádosti o

připojení s tím, že jeho potvrzení ze strany žadatele bude požadováno do data uvedeném v tomto návrhu.

5.4. Smlouva o realizaci propoje

- Tato smlouva je uzavírána v případě, že vzniká nový vstupní bod DSJ nebo výstupní bod DSJ jako propojovací bod do plynárenské soustavy jiného provozovatele.
- Koncept této smlouvy, popřípadě její návrh, bude vypracován na základě výsledků jednání v této věci.

6. Postup při vypořádání majetkových práv s vlastníky pozemků, na nichž je umístěno plynárenské zařízení (dále jen pozemky).

ECD požaduje v souladu s obecně závaznými právními předpisy, aby práva, na základě kterých ECD získá oprávnění užívání cizích nemovitostí pro umístění stavby a provozu plynárenských zařízení, měla přednostně charakter věcných břemen.

6.1. ECD je od počátku vlastníkem a investorem plynárenského zařízení (jeho částí)

V tomto případě ECD zajistí práva k těmto nemovitostem na vlastní odpovědnost a vlastní náklady včetně geometrického plánu potřebného ke zřízení příslušného majetkového práva k nemovitosti.

6.2. ECD není od počátku vlastníkem nebo stavebníkem plynárenského zařízení (jeho částí)

a) Je (bude) uzavřen závazek žadatele o následném odprodeji plynárenského zařízení vybudovaného v souvislosti s připojením (přípojka).

- V rámci získání příslušných správních rozhodnutí ve věci výstavby přípojky žadatele zajistí dle pokynů ECD s příslušnými vlastníky nemovitosti uzavření smlouvy o smlouvě budoucí (např. o zřízení věcného břemena), ve které se vlastník těchto nemovitostí zaváže zřídit příslušné právo vůči ECD a to na základě smluv, jejichž vzor bude předložen ECD.

b) Není (nebude) uzavřen závazek žadatele o následném odprodeji plynárenského zařízení vybudovaného v souvislosti s připojením (přípojka) ECD.

- Zde bude způsob vypořádání uživatelských vztahů k nemovitostem ponechán na vůli žadatele, avšak v případě, kdy následně nabídne žadatel přípojku k odprodeji, bude ze strany ECD požadováno zajištění úpravy majetkových práv k nemovitostem a to s podmínkou, že vyplacení případné úhrady za převod přípojky nebude ze strany ECD provedena dříve, než jí budou zřízena příslušná práva k nemovitostem. Stejný postup bude ze strany ECD požadován i v případě, že vlastník přípojky a nemovitosti je tatáž osoba.

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

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

Požadavky na přírodní zemní plyny rozváděné distribuční soustavou.

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

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

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

Požadavky na biometan tak, aby mohl být vtlačěn do plynárenských distribučních sítí.

Parametr	Hodnota
Obsah metanu	minimálně 95% mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody °C	maximálně -10°C při předávacím tlaku ¹⁾
Obsah kyslíku	maximálně 0,5 % mol.
Obsah oxidu uhličitého	maximálně 5,0 % mol.
Obsah dusíku	maximálně 2,0 % mol.
Obsah vodíku	maximálně 0,2 % mol.
Celkový obsah síry (bez odorantů)	maximálně 30 mg.m ⁻³ 2)
Obsah merkaptanové síry (bez odorantů)	maximálně 5 mg.m ⁻³ 2)
Obsah sulfanu (bez odorantů)	maximálně 7 mg.m ⁻³ 2)
Obsah amoniaku	nepřítomen 3)
Halogenované sloučeniny	maximálně 1,5 mg(Cl+F).m ⁻³ 2)
Organické sloučeniny křemíku	maximálně 6 mg(Si).m ⁻³ 2)
Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomny 3)

1) Předávacím tlakem se rozumí minimální požadovaný tlak v místě napojení výroby plynu na plynárenskou soustavu, který je dohodnutý ve smlouvě o připojení (musí být specifikováno, zda se jedná o přetlak, nebo absolutní tlak).

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

3) Pod pojmem nepřítomen/nepřítomny se rozumí odstranění nečistot do té míry, aby byl zabezpečen bezproblémový transport plynu v distribuční soustavě a bezproblémový provoz plynových spotřebičů a zařízení.

Poznámka: Způsoby a rozsah měření jednotlivých parametrů závisí na dohodě mezi provozovatelem příslušné distribuční soustavy resp. přepravní soustavy a výrobcem plynu.

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 požadovaných termínech 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.
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 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) $3 \times EBITDA \geq Dluh$
 - 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 právnickou 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 nebo od společnosti Creditreform 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	
AAA až BBB-	Aaa až Baa3	AAA až BBB-	100-208	100 % VK
BB+ až BB-	Ba1až Ba3	BB+ až BB-	209-244	80 % VK
B+ až B-	B1 až B3	B+ až B-	245-280	20 % 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.

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]

kpodíl 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.

1.47.1.1. 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]

kpodíl 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 platby resp. rezervovanou pevnou distribuční kapacitu je vypočtena předpokládaná platba za distribuci pro jednotlivé měsíce. Tento výpočet je proveden pro každé OM/PM UTP/Uživatele. K ocenění jsou použity ceny za distribuci dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.

Procentuální rozdělení předpokládané roční spotřeby do měsíců

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

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_Mpředpokládaná 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]

kpodíl 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 § 313 a násl. zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů, vystavená ve prospěch PDS bankou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo bankou, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3. Takováto záruka je ke dni posouzení finanční způsobilosti považována za způsobilou formu zajištění pouze, pokud je účinná od tohoto dne ještě po dobu alespoň tři následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Bankovní záruka“).

4.2. Neodvolatelné a bezpodmínečné ručení ve smyslu § 303 a násl. zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů, způsobilým ručitelem vystavené podle vzoru „Ručitelské prohlášení“ ve prospěch PDS, přičemž za způsobilého ručitele se pro tento účel pokládá společnost mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo společnost, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídicí osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3. Ručení je ke dni posouzení finanční způsobilosti považováno za způsobilou formu zajištění pouze pokud je účinné od tohoto dne ještě po dobu alespoň tři následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Ručení“).

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

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

5. K prokázání splnění podmínek uvedených v odstavci 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 finanční výkazy ne starší než 15 měsíců a

5.2. hospodářskou zprávu od ratingové agentury Creditreform 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 od ratingové agentury Creditreform 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

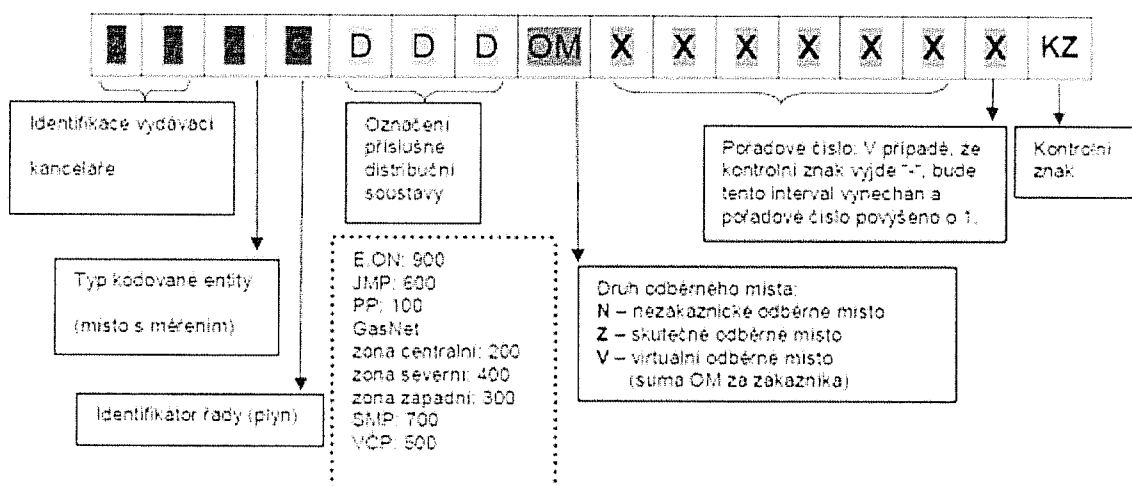
EIC kódy

Pravidla jednotné identifikace jsou stanovena v Řádu PPS NET4GAS, s.r.o. (dále jen „N4G“), který současně spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem dle znění § 20 Vyhlášky 365/2009 Sb. o pravidlech trhu s plynem.

Na základě pravidel vydaných operátorem trhu s plynem byla pro potřeby označování předávacích a odběrných míst v plynárenství vyčleněna jedna řada v rámci kombinací dostupných pro ČR. Tato řada je na základě smlouvy spravována N4G, s tím, že PDS, byla přidělena „podřada“, v rámci které jsou přidělovány kódy EIC pro jednotlivá odběrná místa.

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.

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 LDS připojených na regionální distribuční soustavu PDS budou označováni stejnou řadou jako zóna jejich příslušného regionálního provozovatele, t.j. 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 zvýšen o 1 za cenu vzniku nesouvislé řady v intervalu (mezery).

EIC kód bude využíván pro potřeby jednoznačné identifikace příslušného OM/PM v případě podání žádosti o přidělení distribuční kapacity, žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu, samotného uzavření smlouvy o distribuci plynu, zasilání dat na N4G dle § 29-31 Pravidel trhu s plynem a pro potřebu jednoznačné identifikace v rámci fakturace a případné reklamace za poskytnuté služby.

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

Příloha č. 6

Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím



místům do lokální distribuční soustavy

Předávací místo	Uzlový bod
RS 3 000	ČKD Kutná Hora, Karlov 197
RS 10 000	SCB Fondry, Okružní 1