



# Řád provozovatele lokální distribuční soustavy IPPE Dýšina

**I.P.P.E. s.r.o. Dýšina 297**  
**PSČ 330 32**

**IČO: 45350507**

**DIČ: CZ45350507**

**licence na distribuci plynu č. 220103160**

**V Dýšině**

**14.6.2024**





## Obsah

<b>1. Úvod.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Distribuční soustava .....</b>	<b>5</b>
<b>3. Informační systém.....</b>	<b>6</b>
<b>4. Cena služeb .....</b>	<b>7</b>
<b>5. Měření .....</b>	<b>7</b>
<b>6. Plánování a zajišťování odstávek distribuční soustavy .....</b>	<b>11</b>
<b>7. Platební podmínky .....</b>	<b>11</b>
<b>8. Stav nouze.....</b>	<b>12</b>
<b>9. Okolnosti vylučující odpovědnost.....</b>	<b>12</b>
<b>10. Závěrečná ujednání .....</b>	<b>13</b>
<b>Příloha č. 1 - Popis distribuční soustavy.....</b>	<b>14</b>
<b>Příloha č. 2 - Technický výkres plynovodů LDS.....</b>	<b>16</b>





## 1. Úvod

Provozovatel lokální distribuční soustavy zpracovává a předkládá Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele lokální distribuční soustavy a zajišťuje jeho zveřejnění. Řád provozovatele lokální distribuční soustavy IPPE Dýšina (dále jen „Řád“) specifikuje obchodně-technické podmínky, za kterých společnost I.P.P.E. s.r.o. (dále také „PLDS“) 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, 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. 488/2022 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě. Řád je nedílnou součástí smlouvy o distribuci plynu.

### 1.2. Základní pojmy

Pokud není v Řádu nebo ve smlouvě o distribuci plynu uvedeno jinak, má použitý pojem stejný význam, jaký mu přisuzují obecně závazné právní předpisy v plynárenství. Pojem definovaný jenom v Řádu má stejný význam i ve smlouvě o distribuci plynu a ve smlouvě o připojení.

#### **PPS – Provozovatel přenosové soustavy**

#### **PDS – Provozovatel distribuční soustavy**

#### **LDS - Lokální distribuční soustava**

#### **PLDS - Provozovatel lokální distribuční soustavy**

Právnícká nebo fyzická osoba provozující distribuční soustavu, která není přímo spojena s přepravní soustavou a je držitelem licence na distribuci plynu. V tomto řádu společnost I.P.P.E. s.r.o.

#### **PRDS - Provozovatel regionální distribuční soustavy**

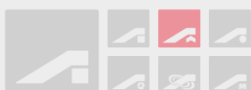
Provozovatel distribuční soustavy, ke které je připojena LDS.

#### **Právo přístupu třetích stran k distribuční soustavě**

Právo účastníka trhu s plynem na uzavření smlouvy s provozovatelem distribuční soustavy o distribuci plynu.

#### **RS - regulační stanice**

Soubor zařízení pro regulaci tlaku plynu a zabezpečení proti nepřipustnému zvýšení tlaku.





## **Předávací místo**

Místo předání plynu mezi dvěma účastníky trhu s plynem 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 technického dispečinku.

## **OM - odběrné místo**

Místo, kde je instalováno odběrné plynové zařízení pro jednoho konečného zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřicím zařízením.

## **Měřicí zařízení**

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. Měření množství plynu se provádí v objemových jednotkách.

Vyúčtování dodávek plynu však probíhá v energetických jednotkách kWh, resp. MWh, neboť plyn je dodáván z různých zdrojů, energie v něm obsažená je variabilní a z jednoho m<sup>3</sup> tak lze získat různé množství energie, přepočet naměřeného objemu plynu (m<sup>3</sup>) na energetické jednotky (kWh) je upraven ve vyhlášce o měření.

## **Základní dodací podmínky**

Přepočet odebíraného množství plynu - „m<sup>3</sup>“ - naměřeného při teplotě 15°C, tlaku 101,325 kPa a relativní vlhkosti rovnající se 0 (tzn. suchý plyn). Objem plynu je dále přepočten na energetické jednotky vyjádřené v kWh nebo MWh.

## **Odběrné plynové zařízení (OPZ)**

Veškerá zařízení počínaje hlavním uzávěrem plynu včetně zařízení pro konečné využití plynu, není jím měřicí zařízení.

## **Energetický zákon**

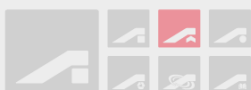
Zákon č. 458/2000 Sb., zákon o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

## **Plynovodní přípojka**

Zařízení začínající odbočením z distribuční soustavy a ukončené před hlavním uzávěrem plynu (dále jen HUP), za nímž pokračuje odběrné plynové zařízení zákazníka.

## **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; schválení se oznamuje ve Věstníku Úřadu pro technickou normalizaci, metrologii a státní zkušebnictví.





### **Vstupní bod distribuční soustavy**

Předávací místo mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou.

### **Výstupní bod distribuční soustavy**

Odběrné místo pro konečného zákazníka.

### **TDD**

Typový diagram dodávek plynu pro zákazníky s měřením typu C.

### **OTE**

Operátor trhu s elektřinou a plynem společnost OTE a.s.

## **2. Distribuční soustava**

LDS zemního plynu I.P.P.E. s.r.o. se nachází u obce Dýšina. Tvoří jí předávací místo mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou a síť středotlakých a nízkotlakých plynovodů.

### **Popis distribuční soustavy**

Popis je uveden v Příloze č. 1 tohoto Řádu.

Technický výkres LDS je v Příloze č. 2 tohoto Řádu.

### **2.1. Dispečerské řízení**

PLDS zodpovídá za bezpečný a spolehlivý provoz soustavy a za tímto účelem:

- zřizuje a provozuje technický dispečink,
- sleduje provoz a řídí distribuční soustavu,
- vyhlašuje stav nouze na distribuční soustavě nebo jejích částech,
- přijímá hlášení o poruchách a haváriích souvisejících s provozem distribuční soustavy,
- spolupracuje a komunikuje s provozovatelem nadřazené distribuční soustavy.

Spojení na pracoviště technického dispečinku I.P.P.E. s.r.o. se sídlem Dýšina 297:

e-mail: [info@ippe-sro.cz](mailto:info@ippe-sro.cz);

[www.ippe-sro.cz](http://www.ippe-sro.cz);

tel. kontakt:

<b>Jméno</b>	<b>Funkce</b>	<b>Telefon / Mobil</b>
Tomáš Baxa	Technik provozu	775 779 892
Michal Sládek	Technický manažer	775 779 890





## 2.2. Poskytované služby

Standardní službou je distribuce plynu a zajištění spolehlivé dodávky plynu do odběrných míst. Tato služba je poskytována na základě Smlouvy o připojení a Smlouvy o distribuci plynu (resp. Smlouvy o sdružených službách dodávky plynu – tato smlouva zahrnuje Smlouvu o distribuci plynu a Smlouvu o dodávce plynu a je sjednána s dodavatelem plynu).

## 2.3. Smlouva o připojení

Důležitým parametrem Smlouvy o připojení je kapacita, kterou je nutné stanovit pro požadovanou dodávku plynu do odběrného místa. Sjedenou kapacitu musí PLDS zajistit. PLDS přiděluje distribuční kapacitu na celou dobu trvání Smlouvy.

V závislosti na charakteru odběru plynu dohodnou strany ve Smlouvě o připojení pro jednotlivé odběrné místo zejména:

- maximální denní distribuční kapacitu,
- maximální a minimální hodinový odběr,
- výši předpokládaného ročního odběru plynu.

## 2.4. Zahájení distribuce plynu

Distribuci plynu do odběrného místa zahájí PLDS nejdříve dnem účinnosti Smlouvy o sdružených službách dodávky plynu uzavřené s dodavatelem – obchodníkem. Zajištění služby distribuční soustavy nastane po zprovoznění měřícího zařízení v odběrném místě současně s přivedením plynu k hlavnímu uzávěru odběrného místa, tj. umožněním odběru plynu pro sjednané účely v termínech dle platné právní úpravy.

## 2.5. Omezení nebo přerušení distribuce plynu

Nejde-li o přerušení distribuce plynu v důsledku sjednané přerušitelné kapacity, je PLDS oprávněn omezit nebo přerušit distribuci plynu do odběrného místa stanoví-li tak zákon (§ 59 odst. 1 písm. i) a j) energetického zákona).

## 2.6. Přerušení nebo ukončení dodávky plynu

**PLDS je zároveň obchodníkem s plynem.** Vzniknou-li důvody k přerušení nebo k ukončení dodávky plynu do odběrného místa na podkladě uzavřené Smlouvy o sdružených službách dodávky plynu nebo i z technických důvodů, je PLDS oprávněn zamezit odběru plynu konečnému zákazníkovi, případně odpojit jeho odběrné plynové zařízení.

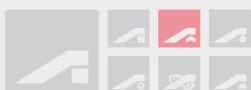
## 3. Informační systém

PLDS poskytuje uživatelům informace a dokumenty v elektronické formě na webové stránce [www.ippesro.cz](http://www.ippesro.cz). Jedná se zejména o následující dokumenty:

Řád provozovatele LDS.

Žádost o připojení plynového zařízení k distribuční soustavě.

Ceník dodávek zemního plynu v LDS.





V rámci LDS zemního plynu slouží k jednoznačné identifikaci odběrných míst konečných zákazníků EIC kódy (EnergyIdentificationCoding). Základní formát EIC kódu v LDS PLDS je 27ZG301Zxxxxxxx (šestnáctimístný kód – prvních 8 míst se nemění – pozice označené x je pořadové číslo přidělené PLDS). Každý konečný zákazník v LDS má přidělen tento kód pro každé jednotlivé OM.

## 4. Cena služeb

Cena za služby PLDS je uvedena v Ceníku služeb PLDS a Ceníku dodávky plynu. Ceník dodávky plynu vychází vždy za související služby v plynárenství z aktuálního cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu pro časové období distribuce, respektive dodávky. Započne-li distribuce plynu sjednaná na jeden rok v období po prvním plynárenském dnu v měsíci, stanoví se měsíční plat za denní rezervovanou pevnou kapacitu v příslušném měsíci jako:

$$MP_{kp} = C_{rd} * RK * 1/12 * D_{fa}/D_m$$

kde:

**C<sub>rd</sub>** je pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu

**RK** je denní rezervovaná pevná kapacita

**D<sub>fa</sub>** je počet dnů trvání distribuce plynu v měsíci jejího započetí

**D<sub>m</sub>** je počet dnů v měsíci

Při překročení maximální denní rezervované kapacity v odběrném místě je uživatel povinen platit částku určenou v platném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

## 5. Měření

Práva a povinnosti PLDS a uživatele při měření plynu stanoví energetický zákon a vyhláška o měření plynu v platném znění. Měřicí zařízení užitá v LDS musí splňovat podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

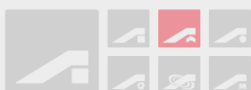
### 5.1. Měření tlaku

Měřený tlak slouží:

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

### 5.2. Měření množství plynu

Měření množství plynu vstupujícího do LDS z RDS zajišťuje PRDS. Měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami je zajišťováno měřicím zařízením typu A. Měření množství plynu v odběrném místě konečného zákazníka zajišťuje PLDS. Typ měřicího zařízení je uveden ve Smlouvě o připojení. Konkrétní měřicí zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel, které je nainstalováno





na odběrném místě, je uvedeno na dokladu o montáži měřicího zařízení potvrzeném konečným zákazníkem.

Měřicí zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit:

**u typu A**

- změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
- archivaci naměřených hodnot,
- zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
- dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot;

**u typu B**

- změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na vztažné podmínky,
- archivaci naměřených hodnot,
- zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení;

**u typu C/CM**

- změření objemového průtoku plynoměrem schváleného typu.

Měření množství plynu se provádí v objemových jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu.

Naměřený objem je přepočítáván na vztažené (referenční) podmínky, tj.:

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

Způsob přepočtu naměřeného objemu plynu z provozních podmínek na vztažné podmínky určují ISO 12213 a technická pravidla TPG 902 01.

### 5.3. Provoz měřicího zařízení

Vlastník měřicího zařízení – PLDS - zodpovídá za používání pouze typově schválených měřicích zařízení s platným ověřením nebo platnou kalibrací. Lhůty platnosti ověření jsou stanoveny v obecně závazném právním předpise.

### 5.4. Určení spotřeby plynu při poruše měřicího zařízení

V případě poruchy plynoměru se použije údaj o naměřeném množství plynu plynoměrem záložní řady s měřicím zařízením u měřicí stanice nebo záložní řady s měřicím zařízením u měřicího místa, pokud je záložní řada na měřicím místě instalována.

Pokud je na měřicí stanici instalováno kontrolní měřicí zařízení, jiné než měřicí zařízení provozovatele soustavy, použije se údaj o množství plynu naměřený na kontrolním měřicím zařízení, a to za podmínky, že toto zařízení splňuje podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.







Není-li instalována ani záložní řada s měřicím zařízením, ani kontrolní měřicí zařízení, vypočte množství plynu za dobu trvání poruchy plynoměru PRDS ve spolupráci s PLDS, a jde-li o měřicí stanici nebo měřicí místo u konečných zákazníků, vypočte množství plynu PLDS ve spolupráci s uživatelem.

Pokud nelze z důvodu poruchy měřicího zařízení určit skutečně odebrané množství plynu za určité fakturační období, vypočte se odebrané množství plynu dodatečně takto:

V případě poruchy plynoměru se vypočte 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. Při poruše přepočítávače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítávače kontrolního měřicího zařízení, pokud toto splňuje podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

Není-li kontrolní měřicí zařízení instalováno, použije se údaj z plynoměru, přepočtený podle naměřených a zaznamenaných dat o teplotě a tlaku plynu v plynoměru, přičemž jako střední hodnota teploty a tlaku plynu pro přepočet se bere aritmetický průměr zaznamenaných dat po dobu poruchy přepočítávače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítávači před vznikem jeho poruchy.

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

Při poruše dálkového přenosu dat nebo dojde-li k pochybnosti o správnosti přenesených dat z měřicí stanice nebo z měřicího místa, použije se údaj zaznamenaný v archivu přepočítávače k ukončené plynárenské hodině nebo k ukončenému plynárenskému dni.

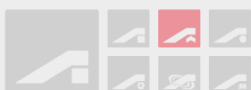
## 5.5. Dopočet objemů plynu při neoprávněném odběru

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

## 5.6. Reklamace dodaného množství plynu

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

- označení odběrního místa,
- odůvodnění reklamace,
- další důležité údaje pro vyřízení reklamace.





## 5.7. Způsoby řešení reklamace

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

- **Reklamace chybného přenosu dat nebo chybného odečtu** – rozhodující pro tento typ reklamace je stav počítadla měřidla v okamžiku následně provedené kontroly měřicího zařízení. V případě měření typu A nebo typu B se použijí údaje z archivu měřidla. V případě měření typu C posoudí PLDS reálnost odečtu.
- **Reklamace správnosti přepočtu** – provede se kontrola, zda přepočet na stavové podmínky nebo přepočet na energetické jednotky je proveden dle TPG 901 01 a TPG 902 01.

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

U odběrných míst kategorie Střední odběr přímo připojených k středotlaké části distribuční soustavy je instalováno měření typu B s hodinovým dálkovým odečtem a přenosem dat 1x za měsíc.

U odběrných míst kategorie Maloodběr přímo připojených ke středotlaké části distribuční soustavy je instalováno měření typu CM s měsíčním odečtem a přenosem dat min.1x za měsíc. V ostatních případech se může provádět odečet měsíčně nebo také jednou za 12 měsíců, přičemž nejzazší lhůta k provedení odečtů je jednou za 14 měsíců.

V případě nedostupnosti údajů z měřicího místa provede PLDS kvalifikovaný odhad spotřeby na základě spotřeby za srovnatelné období; to neplatí, pokud zákazník nahlásí spotřebu. Údaje o odebraném množství plynu v odběrných místech mohou být předány také prostřednictvím operátora trhu OTE a.s. nejpozději 6. pracovní den následujícího měsíce.

V případě nedostupnosti měřicího místa může zákazník nahlásit stav plynoměru sám. Pokud tak neučiní do pěti dnů od termínu odečtu, stanoví PLDS množství plynu propočtem na základě množství plynu odebraného za předchozí období s využitím vyhlášky o měření.

## 5.9. Stanovení množství plynu při ukončení odběru, změně uživatele

Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení dodávky plynu nebo změně zákazníka se určí odečtem měřicího zařízení.

## 5.10. Měření kvality plynu

Měření kvality plynu zajišťuje PPS či výrobce analytickými metodami. Výsledky měření slouží k výpočtu základních jakostních parametrů zemního plynu, z nichž parametr spalného tepla slouží k přepočtu naměřeného množství plynu na energetické jednotky podle technických pravidel TPG 901 01, PDS uveřejňuje hodnoty spalného tepla v jednotlivých zónách kvality, PDS přiřadí odběrné místo zákazníka do příslušné zóny kvality, pro niž provede jednou měsíčně výpočet měsíčního a ročního klouzavého váženého průměru spalného tepla dle metodiky popsané v TPG 901 01; PLDS je povinen hodnoty přejímat a užívat bez úprav.





## 6. Plánování a zajišťování odstávek distribuční soustavy

PLDS oznamuje nejméně třicet kalendářních dnů předem dotčeným zákazníkům rozsah a termíny odstávek při provádění plánovaných rekonstrukcí, přeložek a oprav na zařízení distribuční soustavy a upozorňuje na možné snížení distribuční kapacity. Plánované rekonstrukce, přeložky a opravy v období od 1. října do 30. dubna následujícího kalendářního roku oznamuje PLDS uživatelům a dotčeným zákazníkům písemně.

## 7. Platební podmínky

Konečný zákazník:

- poskytne provozovateli finanční jistění na základě měsíční zálohové faktury,
- je povinen platit za distribuci plynu cenu dle platného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu,
- je povinen platit sjednanou cenu za distribuci plynu, zálohu a ostatní pohledávky vzniklé na základě smlouvy na bankovní účet PLDS uvedený ve smlouvě nebo daňovém dokladu vystaveném dodavatelem plynu.

1. Na základě skutečně změřených hodnot vystaví PLDS jako distributor či obchodník fakturu za distribuci plynu, resp. za dodávku sdružených služeb (včetně dodávky komodity), a to:

a) do 10 pracovních dnů měsíce následujícího po příslušném měsíci, jde-li o distribuci do:

- předávacího místa osazeného měřicím zařízením typu B; součástí faktury je rovněž případný poplatek za překročení sjednané výše kapacity, ve faktuře budou zúčtovány zálohy, uhrazené na toto předávací místo od posledního odečtu;
- předávacího místa osazeného měřicím zařízením typu CM, ve faktuře budou zúčtovány zálohy uhrazené za předmětné předávací místo od posledního odečtu;

b) do 10 pracovních dnů po odečtu, jde-li o distribuci do:

- předávacího místa, u kterého byla v uplynulém plynárenském měsíci ukončena distribuce; ve faktuře budou zúčtovány zálohy, uhrazené na toto předávací místo od posledního odečtu.

2. PLDS je povinen vystavit roční předpis měsíčních záloh odpovídající výši plánované spotřeby plynu a cenám sjednaných smlouvou pro jednotlivá předávací místa osazená měřicím zařízením typu CM nebo C.

3. Předpis záloh k prvnímu dni příslušného období je PLDS povinen vystavit do 20. dne měsíce, který předchází příslušnému období. PLDS je oprávněn výši záloh změnit v případě, že se skutečná spotřeba plynu odlišuje od původně plánovaného množství. Odběratel je povinen uhradit předepsanou zálohu v termínech splatnosti uvedených na rozpisu záloh.





4. Pro předací místa s předpokládaným ročním odběrem vyšším než 630 MWh oznámí PLDS zákazníkovi výši jednotlivých měsíčních záloh vždy nejdéle do 20. kalendářního dne předchozího měsíce. Odběratel je povinen uhradit předepsané zálohy vždy do 3. dne příslušného měsíce. Zálohy budou stanoveny ve výši 90 % předpokládané měsíční ceny za sjednanou distribuci plynu a obchod pro jednotlivá předací místa.
5. V případě, že skutečně odebrané množství zemního plynu na předávacím místě nedosáhne, resp. překročí hranice sjednaného tarifního pásma za období uplynulého kalendářního roku, je PLDS na základě skutečně zjištěné spotřeby zemního plynu oprávněn přeřadit dané předávací místo a provést účtování roční spotřeby dle příslušného tarifního pásma odpovídající skutečné spotřebě.
6. Faktura/dobropis PLDS musí být vyhotoven v písemné podobě a musí obsahovat všechny náležitosti stanovené obecně závaznými předpisy. V souladu se zákonem o DPH se zdanitelné plnění považuje za uskutečněné posledním dnem časového období, za které je faktura vystavena. Splatnost faktur/dobropisu je do 14 kalendářních dnů od data vystavení. Případně-li datum splatnosti na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.
7. V případě prodlení s placením peněžních závazků je příslušná smluvní strana povinna uhradit druhé smluvní straně úrok z prodlení ve výši určené předpisy platnými právními předpisy, kterým se stanoví výše úroku z prodlení a poplatku z prodlení.
8. Reklamace nemá odkladný účinek na povinnost uhradit celou fakturovanou částku.

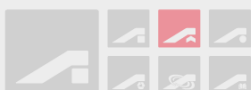
## 8. Stav nouze

PLDS postupuje při stavech nouze v souladu s energetickým zákonem a prováděcími právními předpisy. Při stavech nouze a činnostech bezprostředně zamezujících jejich vzniku jsou všichni odběratelé povinni podřídit se omezení spotřeby plynu podle pokynů dispečinku PLDS. Je-li uživatel nečinný nebo hrozí-li nebezpečí z prodlení, je PLDS oprávněn učinit samostatná opatření vedoucí k omezení nebo přerušení dodávky plynu. Stav nouze vyhláší PLDS přímým sdělením uživatelům.

V případě vyhlášení stavu nouze nenesou PLDS odpovědnost za žádné technické či ekonomické následky, které vznikly uživatelům, případně jejich konečným zákazníkům v souvislosti s omezením nebo přerušením dodávky plynu.

## 9. Okolnosti vylučující odpovědnost

Za okolnosti vylučující odpovědnost se považuje překážka, jež nastala nezávisle na vůli povinné strany a brání jí ve splnění povinnosti, jestliže nelze rozumně předpokládat, že by povinná strana tuto překážku nebo její následky odvrátila nebo překonala, a dále, že by v době vzniku závazku tuto překážku předvídala. Překážky, které lze dle předchozí věty považovat za okolnosti vylučující odpovědnost, jsou zejména:





1. stávky, pokud tato událost nastane v důsledku organizování třetími stranami,
2. teroristický útok,
3. války, občanské a vojenské nepokoje, blokády, povstání, výtržnosti, epidemie, karanténní omezení,
4. úder blesku, zemětřesení, požár, bouře, záplavy, sesuvy půdy,
5. události, na základě kterých bude vyhlášen stav nouze ve smyslu příslušných ustanovení energetického zákona.

Za okolnosti vylučující odpovědnost se nepovažuje překážka, která vznikla teprve v době, kdy povinná strana byla v prodlení s plněním své povinnosti, nebo vznikla z jejích hospodářských poměrů. Účinky vylučující odpovědnost jsou omezeny pouze na dobu, dokud trvá překážka, s níž jsou tyto účinky spojeny.

Strana, která porušuje povinnost nebo která s přihlédnutím ke všem okolnostem má vědět, že poruší svou povinnost ze závazkového vztahu, je povinna neprodleně oznámit druhé straně povahu překážky, která jí brání nebo bude bránit v plnění své povinnosti, a o jejích důsledcích; zpráva musí být podána bez zbytečného odkladu poté, kdy se povinná strana o překážce dověděla nebo při náležité péči mohla dovědět. Jestliže povinná strana nesplní oznamovací povinnost dle předchozí věty tohoto odstavce, nebo není oprávněné straně oznámení včas doručeno, má poškozená strana nárok na náhradu škody, která jí tím vznikla.

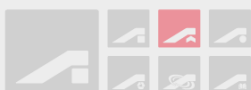
## 10. Závěrečná ujednání

Tento Řád byl zpracován PLDS v souladu s ustanovením zákona č. 458/2000 Sb., §59, odstavec 8., písm. w) a předložen ke schválení Energetickému regulačnímu úřadu, který jej v souladu §17 odst.7 písm. g) citovaného zákona schválil.

PLDS zveřejní Řád na svých internetových stránkách. Veškeré změny nebo doplnění Řádu jsou předkládány ERU a podléhají jeho schválení.

Za PLDS:

Richard Ceplecha, ředitel společnosti I.P.P.E. s.r.o.





## Příloha č. 1 - Popis distribuční soustavy

LDS společnosti I.P.P.E. s.r.o. je STL průmyslový rozvod zemního plynu včetně regulace tlaku plynu a měření. Technický výkres plynovodů LDS je uveden v příloze č. 2 Řádu.

STL průmyslový rozvod ZP v areálu pracuje s provozním přetlakem 320 kPa. Přívod z nadřazené distribuční soustavy je v budově č. 300 (vstupní regulační stanici - VRS). Na výstupu z VRS je UP - zemní šoupě DN 80. Dále je veden zemní plynovod d 90 PE, za RS je vysazená odbočka DN 100 iz - vedení k budově č. 500. Zemní plynovod d 90 PE dále pokračuje v areálu v trase bývalého ocelového plynovodu DN 250. Vysazená odbočka pro objekt č. 10A je vedená k obvodové zdi budovy, vysazeny 3 odbočky d 40 PE/DN 32 + kk DN 32 ukončené ve sloupcích u obvodové zdi budovy. Dále je ze zemního plynovodu vysazená odbočka d 32 PE/DN 25 + kk DN 25. Plynovod je ukončen ve sloupku u obvodové zdi budovy 10C + kk DN 25 + regulátor plynu.

Ze zemního plynovodu mezi budovami 5600 a 1200 je vysazená odbočka d 50 PE/DN 40 k objektu č. 1100. Zde je vysazená odbočka DN 40 + kk DN 40 pro objekt č. 11, a pokračuje po trubním mostě k objektu č. 1300, kde je v přední části vysazena odbočka DN 25 vyvedená do plastové skříně na fasádě objektu. Zde je osazen kk DN 25, regulátor plynu, plynovod DN 25 pokračuje do zadní části objektu č. 1300 do ocelové skříně měření a regulace ukončen kk DN 25.

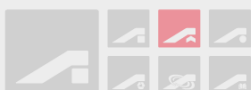
Od budovy č. 11 je veden plynovod DN 40 po trubním mostě k budově č. 1500, z plynovodu vysazená odbočka DN 25 + kk DN 25 do skříně osazené na fasádě objektu. Dále je veden plynovod DN 32 + kk DN 32 po fasádě budovy č. 1500 k budově č. 1700, vysazená odbočka DN 25 + kk DN 25 vedená do skříně na fasádě budovy, osazen regulátor tlaku plynu + kk DN 25.

Plynovod pokračuje po fasádě budovy č. 1500 a trubním mostě k objektu č. 2300, ukončení kk DN 25 + regulátor plynu. Na fasádě objektu č. 1500 je dále vysazena odbočka DN 25 vyvedená do plastové skříně, kde je osazen kk DN 25 a regulátor plynu.

Dále je veden zemní plynovod od budovy č. 5600 k budově č. 51/6, zde vyveden na fasádu objektu a dále veden ocelový plynovod DN 50 po budově č. 5106. Vysazená odbočka DN 50/40 + kk DN 40 vedená do ocelové skříně na fasádě budovy. Osazen plynový filtr, regulátor tlaku plynu, pracovní přetlak 320/2 kPa, vysazena tlakoměrová smyčka + tlakoměrový kohout + tlakoměr 0 - 6 kPa + kk DN 80.

Poté je veden plynovod DN 50 po fasádě budovy č. 51/4,3,2,1 a zde vysazena odbočka DN 50 + kk DN 50 vedená do skříně osazené na fasádě. Za uzávěrem je osazen plynový filtr, vysazena tlakoměrová smyčka + tlakoměrový kohout + tlakoměr 0 - 400 kPa, regulátor tlaku plynu, pracovní přetlak 320/2 kPa, vysazena tlakoměrová smyčka + tlakoměrový kohout + tlakoměr 0 - 4 kPa+ kk DN 50.

Navazuje plynovod DN 50 od budovy č. 5101 vedeném po trubním mostě přes budovu č. 5300 a dále na fasádu budovy č. 4900. Zde je vysazena odbočka DN 50 vedená po trubním mostě pro budovu č. 4500, zde je veden po fasádě do skříně na fasádě budovy DN 50 + kk DN 50.





Následně je veden plynovod DN 50 od objektu č. 4900 po trubním mostě, vysazená odbočka DN 32 + kk DN 32 vedená po trubním mostě na fasádu budovy č. 4000, zde vysazeny 3 odbočky:

- DN 32125 vedená do sloupku u obvodové zdi budovy, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor DN 32125, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor tlaku plynu + kk DN 25.
- DN 32125 vedená do sloupku u obvodové zdi budovy, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor DN 32125, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor tlaku plynu + kk DN 25.
- DN 32125 vedená do sloupku u obvodové zdi budovy, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor DN 32125, osazen HUP - kk DN 25 + regulátor tlaku plynu + kk DN 25.

Z plynovodu DN 32 je na budově č. 4000 vysazená odbočka DN 32 a dále je veden plynovod DN 32 po trubním mostě na fasádu budovy č. 81 a je vedena do sloupku obvodové stěny budovy, osazen kk DN 32 + regulátor tlaku plynu + kk DN 25.

Dále je veden plynovod DN 50 + kk DN 50 po trubním mostě, vysazená odbočka DN 50 vedená po trubním mostě pro budovu č. 4300, sveden po fasádě, vysazeny 2 odbočky DN 25 + kk DN 25 ukončené ve sloupcích u obvodové zdi budovy č. 43.

Plynovod pokračuje po trubním mostě k budově č. 4400, zde je sveden do země a dále je veden zemní plynovod DN 63 PE k objektu č. 314, zde je vyveden plynovod d 63 PE/DN 50 + kk DN 50 na fasádu. Ze zemního plynovodu je vysazená odbočka d 63/50 PE vedená do zadní části areálu na hranici pozemku do sloupku měření (pro objekt č.p. 315 na pozemku par.č. 1265/9), osazen UP - kk DN 40 + plynový filtr, vysazena tlakoměrová smyčka + tlakoměrový kohout + tlakoměr 0 - 40 kPa, osazeny 3 x kk DN 40, vysazena tlakoměrová smyčka + tlakoměrový kohout + tlakoměr 0 - 400 kPa. Z trubního mostu u budovy č. 44 je vysazena odbočka + kk vedená po trubním mostě a fasádě objektu č. 27 k objektu č. 30 ukončená kk DN 25 + regulátor plynu.

Zemní plynovod je proveden z PE trubek, uložen v zemi dle požadavku TP G 702 01 + uložen signalizační vodič. Nadzemní plynovod je proveden z ocelových trubek spojovaných svařováním, osazen na konzolách, opatřen ochranným nátěrem.

