



# Manuál

**pro obchodníky s plynem  
pro stanovení rozsahu bezpečnostního standardu dodávky plynu**

2016, OTE, a.s.

Datum revize: 1. 1. 2016

## Obsah

|       |  |    |
|-------|--|----|
| 1     | Výchozí předpisy .....   | 3  |
| 2     | Vstupní údaje pro výpočet BSD ze systému CS OTE.....                 | 3  |
| 2.1   | Skupiny pro SN: C1, D1, F .....                                      | 3  |
| 2.1.1 | Typ měření A, B .....  | 3  |
| 2.1.2 | Typ měření C, CM .....   | 4  |
| 2.2   | Skupina pro SN: D2.....  | 4  |
| 2.2.1 | Typ měření A, B .....  | 4  |
| 2.2.2 | Typ měření C, CM .....   | 5  |
| 3     | Výpočet BSD.....   | 6  |
| 3.1   | Skupina pro SN: C1, D1, F .....                                      | 6  |
| 3.1.1 | Typ měření A, B .....  | 6  |
| 3.1.2 | Typ měření C, CM .....   | 6  |
| 3.2   | Skupina pro SN: D2.....  | 6  |
| 4     | Specifické případy výpočtu BSD .....                                 | 7  |
| 4.1   | Nová odběrná místa s měřením typu A a B.....                         | 7  |
| 4.2   | Změna typu měření z C/CM na A/B.....                                 | 7  |
| 4.3   | Změna typu měření z A/B na C/CM.....                                 | 7  |
| 5     | Msg_code pro dotazy na vstupní data pro BSD prostřednictvím AK ..... | 8  |
| 5.1   | Data OPM pro BSD .....   | 8  |
| 5.2   | Historie průběhového měření A, B.....                                | 8  |
| 5.3   | Další typy dotazů/msg_kodů .....                                     | 8  |
| 6     | Otázky a odpovědi.....   | 9  |
|       | Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD .....    | 10 |
|       | Příloha B - Příloha č. 3 vyhlášky o SN .....                         | 11 |

### Použité zkratky:

|     |   |     |  |
|-----|---|-----|--|
| AK  | Automatická komunikace                          | PDS | Provozovatel distribuční soustavy                |
| BSD | Bezpečnostní standard dodávky plynu             | PPS | Provozovatel přepravní soustavy                  |
| CDS | Centrum datových služeb OTE (součást CS OTE)    | PRS | Plánovaná roční spotřeba                         |
| ERÚ | Energetický regulační úřad                      | SN  | Stav nouze v plynárenství                        |
| HPS | Hraniční předávací stanice                      | SZ  | Subjekt zúčtování ve smyslu energetického zákona |
| OPM | Odběrné/předací místo (odběrné místo zákazníka) | TDD | Typové diagramy dodávek plynu                    |
| OTE | Společnost OTE, a.s., operátor trhu             | VPB | Virtuální prodejní bod                           |
|     |   | ZP  | Zásobník plynu                                   |

### Pozn.:

V příkladech se používá znaménková konvence OTE (plyn spotřebovaný má záporné znaménko). Bezpečnostní standard dodávky plynu se však udává v absolutní velikosti.

Dotazy na kmenová data OPM v systému OTE, sloužící pro výpočet velikosti BSD, jsou vztaženy k 1. dni měsíce, pro který se BSD stanovuje.

## 1 Výchozí předpisy

- Vyhláška č. 344/2012 Sb. ve znění vyhlášky č. 215/2015 ze dne 4. září 2015, o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, dále vyhláška o SN.
- Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (zejména § 61 odst. 2 písm. d) a § 73a zákona).
- Nařízení Evropského parlamentu a rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES

## 2 Vstupní údaje pro výpočet BSD ze systému CS OTE

Vstupní údaje pro výpočet BSD se získávají ze systému operátora trhu buď prostřednictvím webového portálu <https://portal.ote-cr.cz/> nebo automatickou komunikací. Následující postup popisuje získání dat prostřednictvím webového portálu.

Vstupní údaje je potřeba získat v členění podle skupiny pro účely stavu nouze v plynárenství, do které je odběrné místo zákazníka zařazeno (pro BSD jsou relevantní skupiny C1, D1, D2, F) a dále podle typu měření (A, B, C, CM.)

### 2.1 Skupiny pro SN: C1, D1, F

#### 2.1.1 Typ měření A, B

Vstupní údaje za typ měření A, B lze získat z reportu **Historie dat měření A, B** v sekci Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD. Výše BSD za skupiny pro SN C1, D1, F a typ měření A, B se počítá z historických spotřeb v obdobích H, J, U. Období je možné vybrat přímo na portálu. Na jednotlivá období je potřeba dotazovat se zvlášť. Více informací k definicím období H, J, U je uvedeno v části Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD.

Ukázka obecného dotaz na OPM ve všech sítích, platný k 1. 11. 2015 za období J, viz níže. Výsledek je potřebné filtrovat na skupiny SN C1, D1, F.

|   |                              |
|---|------------------------------|
| EIC OPM                                 | <input type="text"/>         |
| Výkaz za měsíc*                         | Listopad ▼ 2015              |
| Druh období                             | Období J, pro případ výjir ▼ |
| Datum od*                               | 21.12.2014                   |
| Datum do*                               | 19.01.2015                   |
| Síť                                     | <input type="text"/>         |
| Dodavatel                               | <input type="text"/>         |
| Subjekt zúčtování                       | <input type="text"/>         |
| Skupina zákazníka pro účely stavů nouze | C1, D, D1, D2, F ▼           |

Report vrátí sumu za jednotlivé dny dle OPM. Dále je potřeba provést součet spotřeb za všechna OPM. Získáme tak spotřebu za všechna OPM  $C1, D1, F S^{A, B}$  z přílohy č. 3 vyhlášky č. 344/2012 Sb.

### 2.1.2 Typ měření C, CM

Vstupní údaje za typ měření C, CM se získávají z reportu **Data OPM pro BSD** v sekci Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD. Filtruje se na skupiny pro SN C1, D1, F a typ měření C, CM. Výše BSD se počítá z plánovaných ročních spotřeb v rozlišení na třídy TDD.

Obecný dotaz k 1. 11. 2015 vypadá následovně:

|   |                      |
|---|----------------------|
| EIC OPM                                 | <input type="text"/> |
| Výkaz za měsíc*                         | Listopad ▼ 2015      |
| Síť                                     | <input type="text"/> |
| Typ měření                              | ▼                    |
| Třída TDD                               | Nezadáno ▼           |
| Dodavatel                               | <input type="text"/> |
| Subjekt zúčtování                       | <input type="text"/> |
| Kategorie zákazníka                     | ▼                    |
| Skupina zákazníka pro účely stavů nouze | C1, D, D1, D2, F ▼   |

Dále je potřeba provést součet PRS za jednotlivé třídy TDD, například pomocí kontingenční tabulky. Získáme 12 hodnot  $S_i^C$  z přílohy č. 3 vyhlášky č. 344/2012 Sb., kde i je pořadové číslo třídy TDD.

| Třída TDD (i) | 1       | 2       | 3       | 4       | 5       | 6       | 7       | 8       | 9       | 10         | 11         | 12         |
|---------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|------------|------------|
| Suma PRS      | $S_1^C$ | $S_2^C$ | $S_3^C$ | $S_4^C$ | $S_5^C$ | $S_6^C$ | $S_7^C$ | $S_8^C$ | $S_9^C$ | $S_{10}^C$ | $S_{11}^C$ | $S_{12}^C$ |



## 2.2 Skupina pro SN: D2

### 2.2.1 Typ měření A, B

BSD za typ měření A, B a skupinu D2 se počítá z maximální denní spotřeby a maximální měsíční spotřeby OPM v předcházejícím období (např. pro zimní období 2015/2016 se za předcházející období považuje období 1. 10. 2014 až 31. 3. 2015).

Data je možné získat z reportu **Historie dat měření A, B** v sekci Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD. Maximální délka jednoho dotazu je omezena na 31dnů, je ale možné přidat i 6 dotazů za sebou a odeslat jeden dotaz, který vrátí data za celé období.

Obecný dotaz na všechna OPM ve všech sítích

|   |  |
|---|--|
| EIC OPM                                 | <input type="text"/>   |
| Výkaz za měsíc*                         | Listopad ▼ 2015  |
| Druh období                             | Vlastní ▼  |
| Datum od*                               | 1.10.2014  |
| Datum do*                               | 31.3.2015  |
| Síť                                     | <input type="text"/>   |
| Dodavatel                               | <input type="text"/>   |
| Subjekt zúčtování                       | <input type="text"/>   |
| Skupina zákazníka pro účely stavů nouze | C1, D, D1, D2, F ▼   |

Následně je potřeba najít ze spotřeb **max. den** a **max. měsíc** v celém období pro každé OPM zvlášť.

Dále je potřeba v celém období pro každé OPM zvlášť najít maximální spotřebou za jeden den  $D^2 S_{max.den}^{A,B}$  a maximální spotřebou za jeden měsíc  $D^2 S_{max.měsíc}^{A,B}$

### 2.2.2 Typ měření C, CM

Nejdříve je potřeba z reportu **Data OPM pro BSD** v sekci Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD získat seznam EIC kódů pro typ měření C, CM a skupinu pro SN D2. Je možné dotázat se zvlášť za typ měření C a CM nebo je možné dotázat se bez omezení na typ měření a následně v kontingenční tabulce vyfiltrovat tyto měření. Poznámka, tento krok je možné spojit s krokem z bodu 2.2.1 Typ měření A, B a varianty b).

Reporty **Denní hodnoty (C)** a **Denní hodnoty (CM)** jsou v sekci Plyn -> CDS -> Data OPM. Vstupními parametry jsou seznam EIC kódů. Dotaz je potřeba provést alespoň 2x, kvůli omezení dotazu na délku intervalu max. 93 dnů. Například Datum od: 1. 10. 2014 Datum do: 31. 12. 2014 a Datum od: 1. 1. 2015 Datum do: 31. 3. 2015, verze dat měsíční zúčtování. Následně je potřeba najít ze spotřeb **max. den** a **max. měsíc** v celém období pro každé OPM zvlášť.

Dále je potřeba v celém období pro každé OPM zvlášť najít maximální spotřebou za jeden den  $D^2 S_{max.den}^C$  a maximální spotřebou za jeden měsíc  $D^2 S_{max.měsíc}^C$

### 3 Výpočet BSD

Způsob výpočtu je odlišný pro skupiny C1, D1, F a skupinu D2.

#### 3.1 Skupina pro SN: C1, D1, F

Pro výpočet BSD se použijí hodnoty získané z portálu CS OTE a koeficient dle typu BSD a koeficient M z části Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD.

##### 3.1.1 Typ měření A, B

Pro jednotlivé typy BSD se vloží příslušný koeficient<sup>typ</sup> buď  $L^{max.den}$  nebo  $L^{30dnů}$  nebo  $L^{N-1}$ . Hodnoty koeficientů jsou uvedeny v části Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD.

$$BSD^{typ} = C_{1,D1,F} S^{A,B} * \text{koeficient}^{typ} * M$$

##### 3.1.2 Typ měření C, CM

Pro jednotlivé typy BSD a třídy TDD se vloží příslušný koeficient<sup>typ</sup>  $K_i^{max.den}$  nebo  $K_i^{30dnů}$  nebo  $K_i^{N-1}$ . Hodnoty koeficientů jsou uvedeny v části Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD.

$$BSD^{typ} = C_{1,D1,F} S_i^C * \text{koeficient}_i^{typ} * M$$

Například za třídu TDD 1:  $C_{1,D1,F} S_1^C * K_1^{max.den}$  nebo  $C_{1,D1,F} S_1^C * K_1^{30dnů}$  nebo  $C_{1,D1,F} S_1^C * K_1^{N-1}$  a následně každý typ BSD za třídu TDD vynásobíme hodnotou M, pro Říjen = 0,4.

#### 3.2 Skupina pro SN: D2

Výpočet BSD pro skupinu SN D2 je bez rozlišení na typ měření. Počítá se ze sumární hodnoty max.dne a max. měsíce jednotlivých OPM.

$$BSD^{max.den} = \text{Suma}_{OPM} (D2 S_{max.den}^{A,B} + D2 S_{max.den}^C) * M$$

$$BSD^{30dnů} = BSD^{N-1} = \text{Suma}_{OPM} (D2 S_{max.měsíc}^{A,B} + D2 S_{max.měsíc}^C) * M$$

## 4 Specifické případy výpočtu BSD

### 4.1 Nová odběrná místa s měřením typu A a B

Rozsah bezpečnostního standardu se stanoví jen pro ta odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, která byla připojena před dnem H a před prvním dnem období J a U. Pokud obchodník neví, kdy byl zákazník s měřením typu A a B připojen, řídí se dostupností historických hodnot měření v systému OTE. PDS mají povinnost zasílat 17měsíční historii měření na OPM s průběhovým měřením na základě Pravidel trhu s plynem při první registraci OPM v systému OTE (samozřejmě pokud tak dlouhá historie měření v systému PDS existuje).

**POZOR!** Pokud obchodník zjistí, že není dostupná historie měření na OPM s měřením typu A/B, ještě to nemusí znamenat, že se jedná o nově připojené OPM. Je možné, že se na OPM změnil typ měření z neprůběhového na průběhové, viz kapitola 4.2.

### 4.2 Změna typu měření z C/CM na A/B

V případě, že na odběrném místě chráněného zákazníka dojde ke změně typu měření z C/CM na A nebo B, stanoví obchodník s plynem denní podíl spotřeby rozpočítáním poslední známé plánované roční spotřeby a třídy TDD do jednotlivých dnů období J nebo U nebo dne H podle platné metodiky TDD.

V systému OTE dotaz na historická data měření (viz kapitola odst. 2.1.1 nebo 2.2.1) vrátí poslední známou plánovanou roční spotřebu na OPM. Např. OPM 27ZG900Z999999A2 změnilo s platností od 3. 1. 2012 typ měření z C (**oranžová barva**) na A (**zelená barva**):

| 2011   |        |        | 2012 |      |      |      |      |      |      |      |     | 2013   |      |     |     |       |
|--------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|--------|------|-----|-----|-------|
| 29.12. | 30.12. | 31.12. | 1.1. | 2.1. | 3.1. | 4.1. | 5.1. | 6.1. | 7.1. | 8.1. | ... | 31.12. | 1.1. | ... | ... | 28.2. |
|        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |      |     |        |      |     |     |       |

Výstupní sestava historických dat měření bude pak vypadat přibližně takto:

| EIC OPM          | Datum od            | Datum do            | Verze dat | Role | Popis role                  | Energie [kWh] | Status         | Název OPM | Typ měření | Třída TDD | Síť |
|------------------|---------------------|---------------------|-----------|------|-----------------------------|---------------|----------------|-----------|------------|-----------|-----|
| 27ZG900Z999999A2 | 29.12.2011 06:00:00 | 03.01.2012 06:00:00 | Aktuální  | ES10 | Plánovaná roční spotřeba    | -7 128,000    | Platná hodnota | OPM A2    | C          | 2         | 400 |
| 27ZG900Z999999A2 | 03.01.2012 06:00:00 | 04.01.2012 06:00:00 | Aktuální  | AI12 | Skutečné hodnoty - spotřeba | -29 097,000   | Platná hodnota | OPM A2    | A          | Nezadáno  | 400 |
| 27ZG900Z999999A2 | 04.01.2012 06:00:00 | 05.01.2012 06:00:00 | Aktuální  | AI12 | Skutečné hodnoty - spotřeba | -50 907,000   | Platná hodnota | OPM A2    | A          | Nezadáno  | 400 |
| 27ZG900Z999999A2 | 05.01.2012 06:00:00 | 06.01.2012 06:00:00 | Aktuální  | AI12 | Skutečné hodnoty - spotřeba | -14 452,000   | Platná hodnota | OPM A2    | A          | Nezadáno  | 400 |

Koeficienty přepočtených TDD v období J, U a ve dni H jsou uvedeny na veřejných webových stránkách OTE (<http://www.ote-cr.cz/statistika/typove-diagramy-dodavek-plynu/prepoctene-tdd>). Dále se postupuje stejně, jako by byla známá historická spotřeba průběhového měření (tj. součet spotřeb za období a pronásobení koeficienty L a M).

### 4.3 Změna typu měření z A/B na C/CM

Obchodník stanoví rozsah BSD za zákazníka, kterému byl změněn typ měření z průběhového na neprůběhové, z plánované roční spotřeby postupem uvedeným výše.

## 5 Msg\_code pro dotazy na vstupní data pro BSD prostřednictvím AK

### 5.1 Data OPM pro BSD

Komunikační scénář pro dotaz na kmenová data OPM pro účely BSD.

| Kód zprávy | Popis   |
|------------|---|
| GRB        | Požadavek na data OPM pro BSD                                       |
| GRC        | Potvrzení přijetí/odmítnutí zprávy s požadavkem na data OPM pro BSD |
| GRD        | Data OPM pro BSD  |

V rámci dotazu bude možné využívat stejná výběrová kritéria jako v případě dotazu na data OPM (msg\_code GR4). Atribut druh OPM bude omezen pouze na hodnotu 1002, atribut „Skupina zákazníka pro stav nouze“ bude omezen pouze na hodnoty C1, D1 a F. Doplnkové atributy poskytovatelů služeb nebudou využívány, vyjma atributu „Primární dodavatel“.

Jako výsledek dotazu bude vrácen seznam OPM, na která má účastník oprávnění v období platnosti dotazu z titulu aktivní služby 101 – Primární dodavatel. Výstupní sestava bude obdobná jako v případě existujícího dotazu Data OPM.

### 5.2 Historie průběhového měření A, B

Komunikační scénář dotazu na historii spotřeby.

| Kód zprávy | Popis  |
|------------|--|
| GO1        | Požadavek na historii skutečné hodnoty (intervalové měření)                      |
| GO2        | Potvrzení / Chyba v požadavku na historii skutečných hodnot (intervalové měření) |

V dotazu na historii spotřeby bude vždy období definované rozsahem dat v polích INT\_DATE\_FROM, INT\_TIME\_FROM, INT\_DATE\_TO, INT\_TIME\_TO, období dotazu bude omezeno na 31 dní. Pokud bude zadán interval delší, bude zpráva odmítnuta.

Jako výsledek dotazu budou vráceny údaje měření OPM ve standardním formátu GASDAT, na která má účastník oprávnění v období platnosti dotazu (tj. včetně OPM, kde bude dotazující se účastník v roli primárního dodavatele v budoucnosti).

### 5.3 Další typy dotazů (msg\_code)

Další informace k ostatním dotazům potřebným k výpočtu BSD je možné najít v manuálu CS OTE.



## 6 Otázky a odpovědi

### **Jak získat data z portálu OTE, pokud dotaz nevrátí žádná data?**

Pokud portál OTE nestihne vrátit odpověď na dotaz před uplynutím časového limitu, je potřeba dotaz omezit na menší objem dat, pomocí následujících kritérií, nebo jejich kombinací:

- Vybrat jen jednu skupinu pro účely SN
  - Vybrat datum Vlastní a dotazované období zkrátit
  - Omezit dotaz na jednotlivé sítě
  - Omezit typ měření
  - Omezit Kategorii zákazníka
- 
- Krajní možností je zadat jednotlivé EIC kódy OPM ručně oddělené středníkem

### **Jak změnila novela č. 215/2015 Sb. výpočet oproti stavu ve vyhlášce č. 344/2015 Sb.?**

Pro skupiny C1, D1 a F je obecný postup ve výpočtu shodný. Přidal se nový způsob výpočtu pro skupinu D2.

### **Proč vznikla nová skupina SN D2?**

Skupina D pro stav nouze zahrnuje jak zákazníky s typicky otopovým charakterem spotřeby plynu, tak zákazníky odebírající plyn převážně pro technologickou potřebu. Pro účely přesnějšího výpočtu BSD došlo v systému operátora trhu k rozdělení této skupiny zákazníků na podskupiny D1 a D2 právě s ohledem na charakter odběru plynu. Rozdělení zákazníků do těchto podskupin zajišťuje příslušný provozovatel distribuční soustavy.

### **Jak postupovat, pokud v CS OTE naleznou odběrné místo, které je zařazeno do původní skupiny D (u odběrného místa nedošlo k rozdělení na podskupiny D1 nebo D2)?**

V případě, že po 1. 10. 2015 bude v systému OTE existovat odběrné místo zákazníka zařazené do skupiny D pro stav nouze, pro potřeby výpočtu rozsahu BSD se takové odběrné místo považuje za odběrné místo zařazené do skupiny D1 pro stav nouze.

## Příloha A - Tabulka vstupních údajů pro výpočet rozsahu BSD

OTE na svých veřejných webových stránkách (<http://www.ote-cr.cz/dokumentace/bezpecnostni-standard>) uvádí vždy k 1. květnu vstupní údaje na následující období pro výpočet rozsahu BSD podle Přílohy č. 4 vyhlášky o SN.

Ukázka koeficientů a údajů pro období 2015/2016:

### Definice dnů G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G, je 28.12.2015.

Den H, je 28.12.2014.

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I, je definováno časovým intervalem od 21.12.2015 do 19.1.2016.

Období J, je definováno časovým intervalem od 21.12.2014 do 19.1.2015.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T, je definováno časovým intervalem od 4.1.2016 do 2.2.2016.

Období U, je definováno časovým intervalem od 4.1.2015 do 2.2.2015.

### Koeficienty pro výpočet BSD:

#### Měření typu C

| Třída TDDn           | 1      | 2      | 3      | 4      | 5      | 6      | 7      | 8      | 9      | 10     | 11     | 12     |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ad a) Kmax.den, TDDn | DOM1   | DOM2   | DOM3   | DOM4   | MO1    | MO2    | MO3    | MO4    | SO1    | SO2    | SO3    | SO4    |
| ad a) Kmax.den, TDDn | 0,0037 | 0,0091 | 0,0093 | 0,0107 | 0,0090 | 0,0100 | 0,0103 | 0,0112 | 0,0044 | 0,0046 | 0,0048 | 0,0057 |
| ad b) K30dnů, TDDn   | 0,1189 | 0,2322 | 0,2299 | 0,2601 | 0,1982 | 0,2295 | 0,2337 | 0,2506 | 0,1077 | 0,1105 | 0,1098 | 0,1255 |
| ad c) KN-1, TDDn     | 0,1020 | 0,1730 | 0,1746 | 0,1934 | 0,1567 | 0,1744 | 0,1793 | 0,1891 | 0,1003 | 0,1006 | 0,1016 | 0,1149 |

#### Měření typu A, B

|                |        |
|----------------|--------|
| ad a) Lmax.den | 1,3419 |
| ad b) L30dnů   | 1,2073 |
| ad c) LN-1     | 1,0721 |

#### Koeficient M

| Rok          | 2015  |          |          | 2016  |      |        |       |        |        |          |       |      |
|--------------|-------|----------|----------|-------|------|--------|-------|--------|--------|----------|-------|------|
| Měsíc        | Říjen | Listopad | Prosinec | Leden | Únor | Březen | Duben | Květen | Červen | Červenec | Srpen | Září |
| Koeficient M | 0,4   | 0,7      | 0,9      | 1     | 0,9  | 0,7    | 0     | 0      | 0      | 0        | 0     | 0    |

## Příloha B - Příloha č. 3 vyhlášky o SN

### Příloha č. 3. k vyhlášce č. 344/2012 Sb. ve znění novely č. 215/2015 Sb.

#### Stanovení bezpečnostního standardu dodávky plynu

(1) Rozsah bezpečnostního standardu se stanovuje následujícím způsobem:

- a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 7 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let a z těchto dnů vybere den s nejnižší dosaženou teplotou. Operátor trhu stanoví tento den s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu, jako den G. Dále stanoví den H, který je stejným dnem předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu  $R^{max.den}$  pro období G (tj. předpokládanou maximální denní kapacitu při nejnižší teplotě dosažené za posledních 20 let) jako součet bezpečnostního standardu  ${}^{C1,D1,F}R^C$  pro odběrná místa zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C a bezpečnostního standardu  ${}^{C1,D1,F}R^{A,B}$  pro odběrná místa zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B a bezpečnostní standard  ${}^{D2}R^{A,B,C}$  pro odběrná místa zákazníků skupiny D2, tedy

$$R^{max.den} = {}^{C1,D1,F}R^C + {}^{C1,D1,F}R^{A,B} + {}^{D2}R^{A,B,C}.$$

Bezpečnostní standard  ${}^{C1,D1,F}R^C$  se spočítá podle vztahu

$${}^{C1,D1,F}R^C = M \times \sum_i {}^{C1,D1,F}S_i^C \times K_i^{max.den}$$

kde

${}^{C1,D1,F}S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C v i-té třídě typového diagramu dodávky (dále jen „TDD“),

$K_i^{max.den}$  je koeficient i-té třídy TDD pro den G přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

$M$  je koeficient, korigující rozsah bezpečnostního standardu pro daný měsíc a jeho výše pro jednotlivé měsíce v roce je uvedena v následující tabulce:

| říjen | listopad | prosinec | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září |
|-------|----------|----------|-------|------|--------|-------|--------|--------|----------|-------|------|
| 0,4   | 0,7      | 0,8      | 1,0   | 0,9  | 0,7    | 0     | 0      | 0      | 0        | 0     | 0    |

Podobně, bezpečnostní standard  ${}^{C1,D1,F}R^{A,B}$  se spočítá podle vztahu

$${}^{C1,D1,F}R^{A,B} = M \times {}^{C1,D1,F}S^{A,B} \times L^{max.den},$$

kde

${}^{C1,D1,F}S^{A,B}$  je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B ve dni H,

$$L^{max.den} = \frac{TDD_G^{SO3}}{TDD_H^{SO3}}$$

$TDD_G^{SO3}$  je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den G, přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

$TDD_H^{SO3}$  je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den H, přepočtený na skutečnou teplotu v tomto dni.

Bezpečnostní standard  $^{D2}R^{A,B,C}$  se spočítá podle vztahu

$$^{D2}R^{A,B,C} = M \times ^{D2}S^{A,B,C},$$

kde

$^{D2}S^{A,B,C}$  je maximální denní spotřeba odběrných míst chráněných zákazníků skupiny D2 od 1. 10. do 31. 3. předcházejícího období.

- b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období I. Dále stanoví období J, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu  $R^{30dnů}$  jako součet bezpečnostního standardu  $^{C1,D1,F}R^C$  pro odběrná místa zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C a bezpečnostního standardu  $^{C1,D1,F}R^{A,B}$  pro odběrná místa zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B a bezpečnostní standard  $^{D2}R^{A,B,C}$  pro odběrná místa zákazníků skupiny D2, tedy

$$R^{30dnů} = ^{C1,D1,F}R^C + ^{C1,D1,F}R^{A,B} + ^{D2}R^{A,B,C}$$

Bezpečnostní standard  $^{C1,D1,F}R^C$  se spočítá podle vztahu

$$^{C1,D1,F}R^C = M \times \sum_i ^{C1,D1,F}S_i^C \times K_i^{30dnů},$$

kde

$^{C1,D1,F}S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C v i-té třídě TDD,

$K_i^{30dnů}$  je součet koeficientů i-té třídy TDD v období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let.

Podobně, bezpečnostní standard  $^{C1,D1,F}R^{A,B}$  se spočítá podle vztahu

$$^{C1,D1,F}R^{A,B} = M \times ^{C1,D1,F}S^{A,B} \times L^{30dnů},$$

kde

$^{C1,D1,F}S^{A,B}$  je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B v období J,

$$L^{30dnů} = \frac{\sum TDD_i^{SO3}}{\sum TDD_j^{SO3}}$$

$\sum TDD_i^{SO3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let,

$\sum TDD_j^{SO3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období J, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

Bezpečnostní standard  $^{D2}R^{A,B,C}$  se spočítá podle vztahu

$$^{D2}R^{A,B,C} = M \times ^{D2}S^{A,B,C},$$

kde

$D^2 S^{A,B,C}$  je maximální měsíční spotřeba odběrných míst chráněných zákazníků skupiny D2 od října až do března předcházejícího období.

- c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů z aktuálních normálových teplot za celou ČR. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období T. Dále stanoví období U, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu  $R^{N-1}$  jako součet bezpečnostního standardu  ${}^{C1,D1,F}R^C$  pro odběrná místa chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C a bezpečnostního standardu  ${}^{C1,D1,F}R^{A,B}$  pro odběrná místa chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B a bezpečnostní standard  ${}^{D2}R^{A,B,C}$  pro odběrná místa zákazníků skupiny D2, tedy

$$R^{N-1} = {}^{C1,D1,F}R^C + {}^{C1,D1,F}R^{A,B} + {}^{D2}R^{A,B,C}$$

Bezpečnostní standard  ${}^{C1,D1,F}R^C$  se spočítá podle vztahu

$${}^{C1,D1,F}R^C = M \times \sum_i {}^{C1,D1,F}S_i^C \times K_i^{N-1},$$

kde

${}^{C1,D1,F}S_i^C$  je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu C v i-té třídě TDD,

$K_i^{N-1}$  je součet koeficientů i-té třídy TDD za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období.

Podobně, bezpečnostní standard  ${}^{C1,D1,F}R^{A,B}$  se spočítá podle vztahu

$${}^{C1,D1,F}R^{A,B} = M \times {}^{C1,D1,F}S^{A,B} \times L^{N-1},$$

kde

${}^{C1,D1,F}S^{A,B}$  je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků skupin C1, D1 a F s měřením typu A a B za období U,

$$L^{N-1} = \frac{\sum TDD_T^{SO3}}{\sum TDD_U^{SO3}}$$

$\sum TDD_T^{SO3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období,

$\sum TDD_U^{SO3}$  je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období U, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

Bezpečnostní standard  ${}^{D2}R^{A,B,C}$  se spočítá podle vztahu

$${}^{D2}R^{A,B,C} = M \times {}^{D2}S^{A,B,C},$$

kde

${}^{D2}S^{A,B,C}$  je maximální měsíční spotřeba odběrných míst chráněných zákazníků skupiny D2 od října až do března předcházejícího období.

- (2) Koeficienty  $K_{max.den}$ ,  $L_{max.den}$ ,  $K_{30dnů}$ ,  $L_{30dnů}$ ,  $K_{N-1}$ ,  $L_{N-1}$  jsou uvedeny na čtyři desetinná místa, konstanta  $M$  na jedno desetinné místo. Operátor trhu stanoví tyto koeficienty na dny G a H a období I, J, T a U a zveřejní je podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

- (3) Údaje o skutečných spotřebách odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B a o plánovaných ročních spotřebách odběrných míst zákazníků s měřením typu C s rozlišením třídy TDD jsou k dispozici v systému operátora trhu.
- (4) Rozsah bezpečnostního standardu se stanoví jen pro ta odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, která byla připojena před dnem H a před prvním dnem období J a U.
- (5) V případě, že na odběrném místě chráněného zákazníka dojde ke změně typu měření z C na A nebo B, stanoví obchodník s plynem denní podíl spotřeby rozpočítáním poslední známé plánované roční spotřeby a třídy TDD do jednotlivých dnů období J nebo U nebo dne H podle platné metodiky TDD.
- (6) Hodnota bezpečnostního standardu se udává v MWh zaokrouhlená na jedno desetinné místo.