

74. V příloze č. 8 se slova „900 m<sup>3</sup>/rok“ nahrazují slovy „7,56 MWh/rok“.

75. Přílohy č. 9 až 11 znějí:

„Příloha č. 9 k vyhlášce č. 365/2009 Sb.

## Stanovení zbytkového diagramu odběru plynu a výpočet odběru plynu podle typového diagramu dodávky

### 1. Stanovení zbytkového diagramu odběru plynu

Operátor trhu stanoví zbytkový diagram odběru plynu pro jednotlivé distribuční soustavy. Zbytkový diagram  $ZD_{ld}$  odběru distribuční soustavy  $l$  pro daný plynárenský den  $d$  je určený z měřených denních odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu A a B a z denních hodnot použitých pro výpočet spotřeby (pro ztráty a vlastní spotřebu) v distribuční soustavě  $l$  podle následujícího vzorce

$$ZD_{ld} = P_{ld}^{PS} + V_{ld} + P_{ld}^{DSI} + P_{ld}^{HPSI} + P_{ld}^{DSO} + P_{ld}^{HPSO} + O_{ld}^A + O_{ld}^B + O_{ld}^{CM} + VS_{ld} + Z_{ld} + ZA_{ld},$$

kde

$P_{ld}^{PS}$  je množství plynu dodaného na předávacích místech do distribuční soustavy  $l$  z přepravní soustavy za plynárenský den  $d$ ,

$V_{ld}$  je množství plynu dodané z výroben plynu do distribuční soustavy  $l$  za plynárenský den  $d$ ,

$P_{ld}^{DSI}$  je množství plynu dodané do distribuční soustavy  $l$  z jiných distribučních soustav za plynárenský den  $d$ ,

$P_{ld}^{HPSI}$  je množství plynu dodané do distribuční soustavy  $l$  z předávacích míst přeshraničních plynovodů distribuční soustavy  $l$  za plynárenský den  $d$ ,

$P_{ld}^{DSO}$  je množství plynu dodané do jiné distribuční soustavy z distribuční soustavy  $l$  za plynárenský den  $d$ ,

- $P_{ld}^{HPSO}$  je množství plynu dodané do předávacích míst přeshraničních plynovodů distribuční soustavy  $l$  za plynárenský den  $d$ ,
- $O_{ld}^A$  je součet měřených odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu A v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$ ,
- $O_{ld}^B$  je součet měřených odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu B v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  (pro určení předběžných odchylek podle § 49 odst. 1 v průběhu plynárenského měsíce, kdy jsou skutečné hodnoty odběru plynu pro měření typu B nedostupné, se jako náhrada skutečných hodnot použijí hodnoty stanovené podle § 46 odst. 7),
- $O_{ld}^{CM}$  je součet měřených odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně nebo podle § 45 odst. 1 písm. b) rozpočítaných podle příslušného typového diagramu dodávky v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  podle posledního vzorce této přílohy ( $O_{ld}^{CM}$  je rovno 0 pro určení předběžných hodnot odběrů),
- $VS_{ld}$  je vlastní spotřeba v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$ ,
- $Z_{ld}$  jsou ztráty v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den,
- $ZA_{ld}$  je změna akumulace v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den (s kladným znaménkem v případě zvýšení akumulace, se záporným znaménkem v případě snížení akumulace).

Skutečná znaménka u hodnot jsou v souladu se znaménkovou konvencí v systému OTE, tzn. vstupy do soustavy mají kladnou hodnotu, výstupy ze soustavy hodnotu zápornou.

## 2. Odhad spotřeby zákazníků s měřením typu C pomocí TDD

Denní odběr plynu  $O_{ild}$  odběrného místa  $i$  s měřením typu C (s výjimkou odběrných míst zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně pro určení skutečných hodnot odběru plynu) v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  kalendářního roku  $R$  se v systému operátora trhu vypočítá podle vzorce

$$O_{ild} = O_{ilR}^{PRS} \times TDD_{pdR},$$

kde

$O_{ilR}^{PRS}$  je plánovaná roční spotřeba zákazníka s měřením typu C,

$TDD_{pdR}$  je přepočtený typový diagram dodávky pro daný plynárenský den  $d$  kalendářního roku  $R$  a danou třídu TDD  $p$ .

## 3. Korekce na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu

Vypočtená hodnota  $O_{ild}$  odběru plynu odběrného místa  $i$  s měřením typu C (s výjimkou odběrných míst zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně pro určení skutečných hodnot odběru plynu) v distribuční soustavě  $l$  ve dni  $d$  se koriguje na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu ZD $ld$  v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  úměrně

poměru odběrů s měřením typu C vůči všem typům měření tak, že jeho hodnota  $O_{ild}^K$  po této korekci je

$$O_{ild}^K = O_{ild} \times k_{ld},$$

kde

$k_{ld}$  je korekční koeficient platný pro plynárenský den  $d$  a distribuční soustavu  $l$  určený podle vzorce

$$k_{ld} = \frac{ZD_{ld}}{\sum_{i=1}^{I_l} O_{ild}},$$

kde

$\sum_{i=1}^{I_l} O_{ild}$  je součet všech odběrů odběrných míst  $i$  s měřením typu C (s výjimkou odběrných míst zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně pro určení skutečných hodnot odběru plynu) v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  odhadnutých s využitím typových diagramů dodávek,

$I_l$  je celkový počet odběrných míst v distribuční soustavě  $l$ .

#### 4. Rozpočet denních spotřeb plynu zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně

Denní odběr plynu  $O_{ild}^{CM}$  odběrným místem  $i$  s měřením typu C odečítaného měsíčně pro stanovení skutečné hodnoty odběru plynu v distribuční soustavě  $l$  za plynárenský den  $d$  kalendářního roku  $R$  se v systému operátora trhu vypočítá rozpočítáním skutečné měsíční spotřeby  $O_{il}^{MS}$  v plynárenském měsíci  $M$  podle následujícího vzorce

$$O_{ild}^{CM} = O_{il}^{MS} \times \frac{TDD_{pdR}}{\sum_{t \in M} TDD_{ptR}},$$

kde

$\sum_{t \in M} TDD_{ptR}$  je součet hodnot přepočteného typového diagramu dodávky platného pro kalendářní rok  $R$  pro třídu TDD  $p$  za všechny plynárenské dny plynárenského měsíce  $M$ ,

$O_{il}^{MS}$  je skutečná spotřeba plynu za plynárenský měsíc  $M$  v odběrném místě  $i$  distribuční soustavy  $l$  s měřením typu C odečítaným měsíčně.