

$$O_{iD} = O_{iR}^{PpRS} \times \frac{\sum_{d \in D} TDD_{pdR}}{\sum_{d \in \Omega} TDD_{pdR}},$$

kde

 O_{iR}^{PpRS}

je přepočtená roční spotřeba plynu v odběrném místě i s měřením typu C.

 $\sum_{d \in D} TDD_{pdR}$

je součet přepočtených typových diagramů dodávky pro třídu TDD p příslušnou odběrnému místu i s měřením typu C za období D ,

 $\sum_{d \in \Omega} TDD_{pdR}$

je součet přepočtených typových diagramů dodávky platných k poslednímu dni období Ω pro třídu TDD p příslušnou zákazníkovi i za období Ω . Období Ω končí dnem posledního fakturačního období a začíná dnem posledního fakturačního období minus 365 dní. V případě že není k dispozici poslední známá fakturovaná spotřeba plynu pokrývající alespoň 10 měsíců je tato hodnota nahrazena hodnotou 1.“.

77. Doplnuje se příloha č. 14, která zní:

„Příloha č. 14 k vyhlášce č. 365/2009 Sb.

Tabulka spalných tepel pro převod rezervovaných přepravních kapacit

1. Přepravní kapacita na vstupních bodech přepravní soustavy se přepočítá spalným teplem (v kWh/m³):

Vstupní bod přepravní soustavy	15°C	20°C
Lanžhot	10,596	10,415
Lanžhot - Mokrá Háj	10,596	10,415
Waidhaus	10,597	10,416
Hora svaté Kateřiny - Olbernhau	10,507	10,328
Hora svaté Kateřiny - Sayda	10,522	10,343
Bod virtuálního zásobníku plynu	10,620	-

2. Přepravní kapacita na výstupních bodech přepravní soustavy se přepočítá spalným teplem (v kWh/m³):

Výstupní bod přepravní soustavy	15°C	20°C
Lanžhot	10,596	10,415
Lanžhot - Mokrá Háj	10,596	10,415
Waidhaus	10,597	10,416
Hora svaté Kateřiny - Olbernhau	10,538	10,358
Hora svaté Kateřiny - Sayda	10,532	10,352
Bod virtuálního zásobníku plynu	10,620	-

“.