

„(2) Přepravní kapacita pro hraniční bod a bod virtuálního zásobníku plynu je rezervována v tisících MWh/den.

(3) Nominace přepravy a alokace na hraničním bodu a bodu virtuálního zásobníku plynu se provádí v tisících MWh.“

Dosavadní odstavce 2 a 3 se označují jako odstavce 4 a 5.

72. V příloze č. 1 bod 5 zní:

„5. Velikost požadované kapacity v MWh/den v daném vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy nebo v m³/den pro odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě“.

73. Příloha č. 6 zní:

„Příloha č. 6 k vyhlášce č. 365/2009 Sb.

Termíny a postupy podávání nabídek nebo poptávek provozovatelem přepravní soustavy na krátkodobém trhu za nevyrovnané odchylky

1. Operátor trhu zveřejní rozdíl mezi nominacemi subjektů zúčtování podle § 28 odst. 1 písm. c) a d) a hodnoty součtu maximálních možných nominací podle § 49 odst. 3 a § 50 odst. 2 nejpozději 2 hodiny po termínu pro podávání nominací předběžných celkových odchylek podle § 32 odst. 2 s případnou úpravou podle § 49 odst. 2.
2. Operátor trhu podá za provozovatele přepravní soustavy požadavek na nákup plynu na vnitrodenním trhu s plynem na následující plynárenský den ve výši kladného rozdílu mezi nominacemi subjektů zúčtování podle § 28 odst. 1 písm. c) a d) a hodnoty součtu maximálních možných nominací podle § 49 odst. 3 a § 50 odst. 2 za cenu určenou jako nižší z hodnot ceny plynu vyhlášené pro následující den na mezinárodní burze ve Spolkové republice Německo, na které se obchoduje s plynem, a ceny z denního trhu. V případě, kdy není požadavek na obchod realizován do 15 minut, zvyšuje operátor trhu cenu o 0,3 EUR/MWh, a to i opakovaně.
3. Operátor trhu podá za provozovatele přepravní soustavy požadavek na prodej plynu na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu na následující plynárenský den ve výši záporného rozdílu mezi nominacemi subjektů zúčtování podle § 28 odst. 1 písm. c) a d) a hodnoty součtu maximálních možných nominací podle § 49 odst. 3 a § 50 odst. 2 za cenu přebývajícího vyrovnávacího plynu platnou pro aktuální plynárenský den určenou jako vyšší z hodnot ceny plynu vyhlášené pro následující den na mezinárodní burze ve Spolkové republice Německo, na které se obchoduje s plynem, a ceny z denního trhu. V případě, kdy není požadavek na obchod realizován do 15 minut, snižuje operátor trhu cenu o 0,3 EUR/MWh, a to i opakovaně.
4. Cenou plynu vyhlášenou pro následující den na mezinárodní burze ve Spolkové republice Německo, na které se obchoduje s plynem, se rozumí hodnota výsledné vypořádací ceny plynu na této burze pro aktuální plynárenský den pro zónu NCG z předcházejícího plynárenského dne D-1; pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena pro aktuální plynárenský den pro zónu NCG.
5. Cenou denního trhu se rozumí výše výsledné sesouhlasené ceny denního trhu organizovaného v příslušném plynárenském dni.“