

Návrh

VYHLÁŠKA

ze dne 2020,

kteřou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. a) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 165/2012 Sb. a zákona č. 131/2015 Sb., a podle § 53 odst. 1 písm. j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb.:

ČÁST PRVNÍ**Změna vyhlášky o měření plynu****Čl. I**

Vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění vyhlášky č. 289/2013 Sb. a vyhlášky č. 236/2017 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 písm. a) bodě 4, § 1 odst. 1 písm. b) bodě 4, § 3 odst. 1 písm. a) bodě 4, § 3 odst. 1 písm. b) bodě 4 a v § 10 odst. 5 písm. c) se slovo „podzemním“ zrušuje.
2. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno c), které zní:
„c) mezi zásobníkem plynu a
1. plynárenskou soustavou jiného státu,

2. výrobnou plynu,
 3. jiným zásobníkem plynu.“.
3. V § 1 odst. 3 se za slova „distribuční soustavou“ vkládají slova „nebo zásobníkem plynu“.
 4. V § 2 odst. 1 písm. a) se na konci textu bodu 1 doplňují slova „, které se dále dělí na měřicí zařízení s přenosem údajů do 1 hodiny (měření typu A1) a na měřicí zařízení s přenosem údajů do 24 hodin (měření typu A2); o typu měření A1 a A2 rozhoduje příslušný provozovatel soustavy, který je vlastníkem tohoto zařízení“.
 5. V § 3 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:
 - „d) mezi zásobníkem plynu a
 1. plynárenskou soustavou jiného státu,
 2. výrobnou plynu,
 3. jiným zásobníkem plynu.“.
 6. V § 4 se odstavec 6 zrušuje.
 7. V § 5 odst. 2 písm. b) bodě 4 se za slova „změně zákazníka“ vkládají slova „v odběrném místě“ a za slovo „odečet“ se vkládá slovo „přednostně“.
 8. Za § 5 se vkládá nový § 5a, který včetně nadpisu zní:

„§ 5a

Zpracování údajů z měření plynu

Zpracování údajů z měření plynu se rovněž provádí při

- a) změně dodavatele plynu,
- b) zahájení dodávky plynu dodavatelem poslední instance,
- c) ukončení dodávky plynu dodavatelem poslední instance,
- d) změně provozovatele distribuční soustavy,
- e) změně výrobce plynu,
- f) změně zákazníka v odběrném místě,
- g) ukončení odběru nebo dodávky plynu do odběrného místa,
- h) ukončení distribuce,
- i) vzniku a zániku povinnosti distribuce nad rámec licence²⁾,
- j) změně provedené na měřicím zařízení,
- k) vyhlášení stavu nouze,
- l) ukončení stavu nouze,
- m) zavedení nových uzlových bodů kvality.“.

9. V § 6 odst. 2 se za slova „pokud to“ vkládá slovo „instalované“ a na konci textu tohoto odstavce se doplňují slova „nebo způsobem umožňujícím vzdálený přístup“.
10. V § 7 se na konci odstavce 3 doplňují slova „ve lhůtě 90 dnů od stanovení nových technických podmínek měření ze strany příslušného provozovatele, pokud se zákazník a příslušný provozovatel nedohodnou jinak“.
11. V § 7 odst. 4 větě druhé se za slovo „plynem“ vkládá slovo „prokazatelně“ a na konci tohoto odstavce se doplňuje věta „Za prokazatelný způsob informování se považuje také komunikace za použití prostředku komunikace na dálku“.
12. V § 7 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „Záznam konečného stavu provede provozovatel distribuční soustavy rovněž prostřednictvím fotografie s časovým razítkem nebo prostřednictvím protokolu odsouhlaseného zákazníkem“.
13. V příloze č. 5 se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Složení plyných paliv – požadavky na kvalitativní parametry biometanu

| Parametr | Jednotka | Hodnota | |
|---|-------------------|---|-------------------------|
| | | Přepravní soustava, zásobníky plynu a těžební plynovody | Distribuční soustava |
| Obsah metanu ²⁾ | % mol | ≥ 95 | ≥ 95 |
| Obsah etanu | % mol. | ≤ 3 | ≤ 3 |
| Obsah propanu | % mol. | ≤ 3 | ≤ 3 |
| Obsah sumy butanů | % mol. | ≤ 1 | ≤ 1 |
| Obsah sumy pentanů a vyšších uhlovodíků | % mol. | ≤ 0,5 | ≤ 0,5 |
| Rosný bod vody ³⁾ | °C | ≤ -7 °C | ≤ -7 °C |
| Rosný bod uhlovodíků ⁴⁾ | °C | 0 °C | 0 °C |
| Obsah kyslíku | % mol | ≤ 0,02 | ≤ 0,5 |
| Obsah oxidu uhličitého | % mol | ≤ 3 | ≤ 5 |
| Obsah dusíku | % mol | ≤ 3 | ≤ 3 |
| Obsah vodíku | % mol | ≤ 0,01 | ≤ 0, 1 |
| Celkový obsah síry | mg.m ³ | ≤ 30 ¹⁾ | ≤ 30 ¹⁾ |
| Obsah sulfanu | mg.m ³ | ≤ 5 ¹⁾ | ≤ 5 ¹⁾ |
| Obsah amoniaku | mg.m ³ | ≤ 10 ¹⁾ | ≤ 10 ¹⁾ |
| Obsah halogenů (F, Cl) | mg.m ³ | ≤ 1,5 ¹⁾ | ≤ 1,5 ¹⁾ |
| Obsah organických sloučenin křemíku ⁵⁾ | mg.m ³ | ≤ 0,3 – 1 ¹⁾ | ≤ 0,3 – 1 ¹⁾ |
| Velikost pevných částic / prach, rez | mikrometry | ≤ 3 | ≤ 5 |

| | | | |
|---|-------------------|--------------------|---|
| Obsah škodlivých živých mikroorganismů | | nepřítomny | nepřítomny |
| Teplota | °C | od 0 °C do 40 °C | Od 0 °C do 20 °C pro < 0,4 MPa a od 0 °C do 40 °C pro > 0,4 MPa |
| Obsah vybraných těžkých aromatických uhlovodíků – benzen, toluen, etylbenzen, xylen | mg.m ³ | ≤ 10 ¹⁾ | ≤ 10 ¹⁾ |

Vysvětlivky:

1. Hodnoty při vztažných podmínkách (§ 1 odst. 3).
2. Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.
3. Konkrétní hodnotu obsahu metanu stanovuje příslušný provozovatel přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu a těžebního plynovodu podle provozních podmínek v místě připojení a průměrné hodnoty spalného tepla v příslušné zóně kvality. Hodnota obsahu metanu je uvedena ve smlouvě o připojení.
4. Teplota, při které při provozním tlaku 4 MPa dojde ke kondenzaci vody z plynné fáze do fáze kapalné.
5. Teplota, při které při provozním tlaku dojde ke kondenzaci uhlovodíků z plynné fáze do fáze kapalné.
6. Hodnotu obsahu organických sloučenin křemíku stanoví provozovatel přepravní soustavy, distribuční soustavy, zásobníku plynu a těžebního plynovodu ve smlouvě o připojení.“.

ČÁST DRUHÁ

Změna vyhlášky o požadavcích na biometan

Čl. II

Vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu, se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 se slova „parametry uvedené v příloze č. 1 k této vyhlášce“ nahrazují slovy „parametry biometanu³⁾“.
2. V § 2 odst. 4 se slova „parametrů biometanu uvedených v příloze č. 1 k této vyhlášce“ nahrazují slovy „parametrů biometanu³⁾“.
3. Příloha č. 1 k se zrušuje.

ČÁST TŘETÍ

ÚČINNOST

Čl. III

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Ministr