

N á v r h

**VYHLÁŠKA**

ze dne ... 2025,

**kteřou se mění vyhláška č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. g) a p) 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. 382/2021 Sb., zákona č. 469/2023 Sb., zákona č. 87/2025 Sb. a zákona č. .../2025 Sb.:

**Čl. I**

Vyhláška č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě, se mění takto:

1. V § 1 se za slovy „na připojení“ slovo „a“ nahrazuje čárkou a slova „zařízení ve výrobnách biometanu“ se nahrazují slovy „nezbytných zařízení pro zajištění bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy ve výrobnách plynu a podmínky pro zřizování a provozování zařízení na úpravu složení plynu“.
2. V § 2 písm. e) se za slova „kapacity uvedené v žádosti o připojení jako“ vkládá slovo „odpovídající“ a slova „celkové maximální a minimální hodinové kapacity“ se nahrazují slovy „celkového požadovaného maximálního a minimálního hodinového množství plynu“.
3. V § 2 písm. f) se slovo „technických“ zrušuje.
4. V § 3 odst. 1 písm. d) se slova „s výjimkou výroby plynu,“ zrušují.
5. V § 3 odst. 2 písm. c) se slova „charakteru odběrného místa nebo“ zrušují a za slova „spotřeby plynu“ se vkládají slova „pro zákazníka kategorie domácnost nebo maloodběratel, pokud touto změnou nedochází ke změně měřicího zařízení nebo charakteru odběrného místa“.
6. V § 3 se doplňuje odstavce 3, který zní:  
„(3) Odstavec 1 se dále neuplatní v případě podle odstavce 2 písm. c), pokud změna množství a časového průběhu distribuce plynu včetně minimální a maximální hodinové spotřeby plynu nepřesáhne 20 % proti stávající smlouvě o připojení.“.
7. V § 4 odst. 1 úvodní části ustanovení se za slovo „podává“ vkládají slova „v listinné nebo elektronické podobě“.
8. V § 4 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) před změnou charakteru odběrného místa nebo před změnou množství a časového průběhu distribuce plynu včetně požadovaného maximálního a minimálního hodinového množství plynu v případě zákazníka kategorie střední odběratel nebo velkoodběratel, nebo v případě, že touto změnou dochází ke změně měřicího zařízení.“.

9. V § 4 odst. 2 se slova „nebo d)“ nahrazují slovy „až e)“.

10. V § 6 odstavec 3 zní:

„(3) V případě žádosti o připojení zařízení výroby plynu k distribuční soustavě navrhne provozovatel distribuční soustavy podmínky připojení v rozsahu podle přílohy č. 10 k této vyhlášce tak, aby byly v souladu s požadavky na technickou připravenost příslušné části distribuční soustavy. V ostatních případech žádosti o připojení zařízení výroby plynu provozovatel nadřazené soustavy navrhne technické podmínky připojení tak, aby zahrnovaly podmínky instalace nezbytných zařízení.“.

Poznámka pod čarou č. 2 se zrušuje.

11. V § 6 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Je-li nezbytnou podmínkou připojení nebo provozu zařízení žadatele zřízení zařízení na úpravu složení plynu, navrhne provozovatel nadřazené soustavy technické podmínky připojení tak, aby zahrnovaly podmínky instalace a provozu těchto zařízení na úpravu složení plynu.“.

12. V § 9 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „To neplatí pro zákazníka kategorie střední odběratel a velkoodběratel v případě, že se provozovatel distribuční soustavy a žadatel písemně dohodnou na prodloužení této doby; doba podle věty první se prodlužuje nejdéle o 12 měsíců.“.

13. V § 9 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Jestliže zákazník do 12 měsíců od termínu účinnosti změny smlouvy o připojení nepožádal provozovatele distribuční soustavy o odpovídající navýšení pevné denní distribuční kapacity, zajištění v požadované hodnotě navýšení kapacity zaniká. To neplatí pro zákazníka kategorie střední odběratel a velkoodběratel v případě, že se provozovatel distribuční soustavy a žadatel písemně dohodnou na prodloužení této doby; doba podle věty první se prodlužuje nejdéle o 12 měsíců.“.

14. V § 10 odst. 2 se za slovo „spojených“ vkládá slovo „s“.

15. V § 10 odst. 5 se za slovo „provozu,“ vkládají slova „zahájení odběru plynu nebo ze smlouvy o připojení odpovídajícímu navýšení pevné denní distribuční kapacity uplynutím lhůty podle § 9 odst. 6,“.

16. V § 13 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavec 2, který zní:

„(2) Náklady spojené se zřízením a provozem zařízení na úpravu složení plynu hradí v plné výši žadatel.“.

17. V § 14 se slovo „biometanu“ nahrazuje slovy „plynu z obnovitelných zdrojů energie“.

18. V příloze č. 3, části B se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) v případě výroby plynu s převažujícím obsahem příměsi vodíku v plynu technologický popis výroby.“.

19. V příloze č. 5 části B odstavec 2 zní:

„(2) Žadatel v žádosti dále uvede

- a) převažující charakter odběrného místa, časovost a využití odběrného místa,
- b) předpokládaný roční odběr ( $\text{m}^3 \cdot \text{r}^{-1}$ ,  $\text{MWh} \cdot \text{r}^{-1}$ ),
- c) velikost požadované kapacity ( $\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$ ),
- d) údaje o počtech, druzích, typech a jednotkových příkonech ( $\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$ , kW) instalovaných spotřebičů (stávajících, rušených, požadovaných).“.

20. V příloze č. 5 části B se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Žadatel kategorie střední odběr a velkoodběratel v žádosti dále uvede

- a) údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu distribuce plynu, zejména předpokládaný maximální roční odběr plynu ( $\text{m}^3 \cdot \text{r}^{-1}$ ,  $\text{MWh} \cdot \text{r}^{-1}$ ) a maximální hodinový odběr plynu ( $\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$ ,  $\text{MWh} \cdot \text{h}^{-1}$ ), obojí v členění na období od 1. dubna do 30. září včetně a od 1. října do 31. března včetně, a maximální denní odběr plynu ( $\text{m}^3 \cdot \text{d}^{-1}$ ,  $\text{MWh} \cdot \text{d}^{-1}$ ),
- b) u odběrných míst, u nichž se s ohledem na rozdíly v příkonech jednotlivých spotřebičů nebo z důvodů jejich umístění apod. předpokládají dvě nebo více měřicích zařízení, maximální a minimální hodinové množství plynu ( $\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$ ) pro jednotlivá měřicí zařízení,
- c) u spotřebičů předpokládaný termín jejich uvedení do provozu, pokud se liší od termínu připojení odběrného místa, a informaci o využití spotřebičů jako záložních,
- d) u spotřebičů s příkonem nad  $100 \text{ m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$  možnost nahodilého provozu a sezónního využití,
- e) odběrovou křivku v průběhu maximálního plynárenského dne po jednotlivých hodinách v případě převažujícího charakteru odběru technologie,
- f) existenci vícepalivového systému, předpokládanou část denní distribuční kapacity, která může být pokryta přechodem na náhradní palivo, a počet dnů provozu na náhradní palivo při odběrech na úrovni předpokládané denní distribuční kapacity,
- g) záměr vyrábět elektrickou energii, poskytovat služby výkonové rovnováhy pro elektroenergetickou přenosovou soustavu.“.

21. V nadpisu přílohy č. 9 se slovo „biometanu“ nahrazuje slovy „plynu z obnovitelných zdrojů energie“.

22. V příloze č. 9 se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavec 2, který zní:

„(2) Technickým požadavkem na výstavbu těžebního plynovodu připojujícího výrobu plynu z obnovitelných zdrojů energie jiného než biometan k distribuční soustavě odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy je vybudování souvisejících technologických objektů podle odstavce 1 písm. a), c) a d) společně se zařízením na úpravu složení plynu.“.

23. Doplnuje se příloha č. 10, která včetně nadpisu zní:

„Příloha č. 10 k vyhlášce č. 488/2021 Sb.

**ZAŘÍZENÍ INSTALOVANÁ VE VÝROBNÁCH PLYNU NEZBYTNÁ PRO  
ZAJIŠTĚNÍ BEZPEČNÉHO A SPOLEHLIVÉHO PROVOZU DISTRIBUČNÍ  
SOUSTAVY**

1) Pro zajištění bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy navrhuje provozovatel distribuční soustavy podmínky umístění, instalace a zajištění přístupu ve výrobnách plynu u zařízení pro

- a) odorizaci plynu,
- b) zajištění nepřekročení stanoveného maximálního vstupního tlaku do distribuční soustavy a zabránění zpětného toku plynu z distribuční soustavy,
- c) možnost odstavení výroby plynu z provozu prostřednictvím uzavírací armatury,
- d) dálkový přenos dat na dispečink provozovatele distribuční soustavy z odorizačního zařízení, z výstupního tlaku plynu z výroby plynu a z měření kvality plynu a dodaného množství plynu včetně provozních i přepočtených hodnot při měření z obchodních měřidel,
- e) dálkové ovládání z dispečinku provozovatele distribuční soustavy pro provoz odorizačního zařízení a zařízení pro přerušení dodávky plynu do distribuční soustavy.

2) V případě výroby plynu s převažujícím obsahem vodíku provozovatel distribuční soustavy navrhuje podmínky umístění, instalace a zajištění přístupu u zařízení podle odstavce 1 dále společně se zařízením na úpravu složení plynu včetně zařízení na dálkový přenos dat ze zařízení na dispečink provozovatele distribuční soustavy a dálkového ovládání zařízení.

3) Provozovatel distribuční soustavy zajišťuje provoz zařízení uvedených v odstavci 1 písm. a), d) a e). V případě výroby plynu s převažujícím obsahem vodíku zajišťuje dále provoz zařízení podle odstavce 2.

**Čl. II**

**Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. září 2025.