

Seminář České bioplynové  
asociace  
18. 2. 2019

# **Emisní limity pro BPS - aktuální stav a plány**

Mgr. Pavel Gadas  
odbor ochrany ovzduší MŽP



- ✓ Novela vyhlášky č. 415/2012 Sb.
- ✓ Novela zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší
- ✓ Očekávané legislativní změny
- ✓ Metodické vedení MŽP
- ✓ Strategické dokumenty



# Novela vyhlášky č. 415/2012 Sb.

Vyšla 14. 12. 2017 jako vyhláška č.452/2017 Sb. s účinností od 1. 1. 2018.

- Transpozice směrnice o středních spalovacích zdrojích (spalovací stacionárních zdroje se jmenovitým tepelným příkonem vyšším než 1 MW a nižším než 50 MW)
- Změny v oblasti měření emisí
- Změny v oblasti požadavků na kvalitu paliv
- Vzor dokladu o provedení kontroly technického stavu a provozu (příloha č. 18)
- Požadavky vznesené v MPŘ



## Transpozice MCPD

Směrnice (EU) 2015/2193 o omezení emisí některých znečišťujících látek do ovzduší ze středních spalovacích zařízení

### Východiska:

- Posun platnosti „nových“ EL z 1. 1. 2018 až na 19. 12. 2018, MCPD zkomplikovala investiční plány a přípravu na národní emisní limity, možnost považovat zásadně rekonstruované zdroje za stávající.
- Zachování některých výjimek umožněných směrnicí k emisním limitům – především tzv. teplárenská výjimka pro zdroje dodávající > 50 % tepla do veřejné sítě a dále výjimka pro plynárenské kompresní stanice.
- Sjednocení referenčních podmínek (na národní pravidla) – přepočítání EL z MCPD (MCPD: biomasa – 6 %, motory – 15 %).



## Změny vyhlášky – příloha č. 2

- Významné změny s ohledem na nutnost transpozice směrnice MCPD, stanovení některých emisních limitů s ohledem na jmenovitý tepelný příkon kotle, nikoli celkový jmenovitý příkon „zařízení“,
- Zavedení celé řady výjimek z limitů v MCPD formou poznámek pod tabulkami a přechodných ustanovení.
- Část II přílohy č. 2 vyhlášky obsahuje tři části (časové dělení):
  - i. limity platné do 19.12.2018 (před a po 1. září 2013/4)
  - ii. limity platné do 31.12.2024 (členění nové/stávající dle MCPD)
  - iii. limity platné od 1.1.2025 (členění nové/stávající dle MCPD)



## Změny vyhlášky – příloha č. 2

### Specifické emisní limity – věcné dělení

- Specifické emisní limity pro spalovací stacionární zdroje s výjimkou pístových spalovacích motorů a plynových turbín
- Specifické emisní limity pro pístové spalovací motory
- Specifické emisní limity pro plynové turbíny

# Emisní limity pro pístové motory

uvedené do provozu 20.12. 2018 a později

	> 0,3 až < 1 MW		1-50 MW			
	NO <sub>x</sub>	CO	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	TZL	CO
Kapalné palivo s výjimkou plynového oleje	400	450	320	400	20 <sup>1)</sup>	450
Plynový olej	400	450	-	400	-	450
Plynné palivo s výjimkou zemního plynu	500	650	40 <sup>2)</sup>	500	-	650
Zemní plyn	500	650	-	253 <sup>3)</sup>	-	650

1) Pro motory o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 1 MW nebo vyšším a nižším než 5 MW platí emisní limit 50 mg.m<sup>-3</sup>.

2) V případě spalování **bioplynu se uplatní emisní limit 107 mg.m<sup>-3</sup>.**

3) Pro dvoupalivové motory při spalování pouze zemního plynu platí emisní limit 507 mg.m<sup>-3</sup>.



# Emisní limity pro pístové motory

uvedené do provozu před 20.12. 2018

	> 0,3 až < 1 MW		1-50 MW			
	NO <sub>x</sub>	CO	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	TZL	CO
Kapalné palivo s výjimkou plynového oleje	400	450	320	400	20 <sup>1)</sup>	450
Plynový olej	400	450	-	400	-	450
Plynné palivo s výjimkou zemního plynu	500	650	40 <sup>2)3)</sup>	500	-	650
Zemní plyn	500	650	-	500	-	650

1) Pro motory o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 1 MW nebo vyšším a nižším než 5 MW platí emisní limit 50 mg.m<sup>-3</sup>.

2) V případě spalování **bioplynu se uplatní emisní limit 160 mg.m<sup>-3</sup>**.

3) V případě spalování nízkovýhřevných plynů z koksárenských pecí platí emisní limit 347 mg.m<sup>-3</sup> a v případě spalování nízkovýhřevných plynů z vysokých pecí v železářském a ocelářském průmyslu platí emisní limit 173 mg.m<sup>-3</sup>





# Emisní limity pro plynové turbíny

uvedené do provozu 20.12. 2018 a později

	> 0,3 až < 1 MW		1-50 MW			
	NO <sub>x</sub>	CO	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	TZL	CO
Kapalné palivo s výjimkou plynového oleje	300	100	120	75	10 <sup>1)</sup>	100
Plynový olej	300	100	-	75	-	100
Plynné palivo s výjimkou zemního plynu	250	100	15 <sup>2)</sup>	75	-	100
Zemní plyn	250	100	-	50	-	100

<sup>1)</sup> Pro turbíny o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 1 MW do 5 MW včetně platí emisní limit 20 mg.m<sup>-3</sup>.

<sup>2)</sup> V případě spalování **bioplynu se uplatní emisní limit 40 mg.m<sup>-3</sup>.**



# Emisní limity pro plynové turbíny

uvedené do provozu před 20.12. 2018

	> 0,3 až < 1 MW		1-50 MW			
	NO <sub>x</sub>	CO	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	TZL	CO
Kapalné palivo s výjimkou plynového oleje	300	100	120	200	10 <sup>1)</sup>	100
Plynový olej	300	100	-	200	-	100
Plynné palivo s výjimkou zemního plynu	250	100	15 <sup>2)3)</sup>	50	-	100
Zemní plyn	250	100	-	50	-	100

<sup>1)</sup> Pro turbíny o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 1 MW nebo vyšším a nepřevyšujícím 20 MW platí emisní limit 20 mg.m<sup>-3</sup>.

<sup>2)</sup> V případě spalování **bioplynu platí emisní limit 60 mg.m<sup>-3</sup>**.

<sup>3)</sup> V případě spalování nízkovýhřevných plynů z koksárenských pecí platí emisní limit 130 mg.m<sup>-3</sup> a v případě spalování nízkovýhřevných plynů z vysokých pecí v železářském a ocelářském průmyslu platí emisní limit 65 mg.m<sup>-3</sup>."



# Agregace příkonů zdrojů

MCPD vyžaduje agregaci (sčítání příkonů) u „nových“ zdrojů, ne ovšem u „stávajících“ (před 20.12.2018) – aby ČR nebyla přísnější, odlišuje se aplikace limitů (ne ovšem vlastní agregace dle § 4 zákona):

„Pro stacionární zdroje, jejichž jmenovitý tepelný příkon je **nižší než 1 MW, ale celkový jmenovitý tepelný příkon je vyšší než 1 MW** se namísto emisních limitů podle tabulky 2.2.1. a 2.3.1. uplatní emisní limity dle celkového jmenovitého tepelného příkonu podle tabulky 2.2.2. a 2.3.2.“ – tedy namísto limitů pro „nové“ zdroje se uplatní limity pro „stávající“.



## Přechodná ustanovení

§ 29 odst. 4 – novelizované přechodné ustanovení k původní vyhlášce:

**(4)** Specifické emisní limity uvedené v tabulkách 2.1.2, 2.2.2 a 2.3.2 části II přílohy č. 2 se u spalovacích stacionárních zdrojů spalujících plynná paliva uplatní od 1. ledna 2020. Do 31. prosince 2019 platí pro tyto spalovací stacionární zdroje emisní limity uvedené v tabulkách 1.1.2, 1.2.2 a 1.3.2 části II přílohy č. 2.

Přísnější limity pro „stávající“ zdroje (platné po 20.12.2018) se u plynových zdrojů uplatní až po **1.1.2020** – do té doby limity pro stávající zdroje platné před 20. 12. 2018



# Změny v oblasti měření emisí

- Doplnění definice  $\text{NO}_x$  – NO a  $\text{NO}_2$  vyjádřené jako  $\text{NO}_2$
- § 3 odst. 2 písm. c) – četnost jednorázového měření HCl, HF a  $\text{SO}_2$  u zdrojů tepelně zpracujících odpad a LCP pro  $\text{SO}_2$ , pokud nahrazuje KME – vždy nejméně jednou za 6 měsíců.
- § 4 odst. 6 – postup měření zdrojů do 5 MW na vybraná paliva – rozšíření potenciometrických metod na další přístroje pro KME současně s rozšířením možnosti měření potenciometricky do 5 MW jmenovitého tepelného příkonu.



# Novela zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší

19. 7. 2018 přijata novela č. 172/2018 Sb. s účinností od 1. 9.:

Primárně transpozice EU směrnic k problematice biopaliv  
Dodatečně doplněno o:

- **transpozici směrnice (EU) 2016/2284** o snížení národních emisí některých látek znečišťujících ovzduší stanovené emisní stropy do r. 2020, 2025 a 2030, požadavky na národní programy
- **úpravu § 16 odst. 7** – vynětí rodinných domů (neprokazují ekonomickou přijatelnost jiných zdrojů) – komplexnější řešení problematiky odpojování od CZT bude snad řešeno v souvislosti s transpozicí RED II.
- povinnost obcí a krajů vypracovat **časový plán provádění opatření v PZKO.**



# Novela zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší

Další pozměňovací návrhy:

- **zmocnění obcí k vydání vyhlášky** omezující použití vybraných druhů paliv, s výjimkou zdrojů splňujících požadavky přílohy č. 11 (kotle 3. a vyšší třídy). Je připravována metodika MV.
- **úpravy povinnosti kontrol technického stavu a provozu kotlů** (interval 36 měsíců, ohlašování do ISPOP, omezení extrémních cen prostřednictvím cenové hranice, od kdy možno využít jiného výrobce). Nezávisle na novele analyzována možnost regulace ceny dle zákona o cenách.



## Očekávané legislativní změny

Připravována krátká novela vyhlášky č. 415/2012 Sb. ve vztahu ke kontrolám technického stavu a provozu zdrojů:

- obsah hlášení výsledku kontroly zdroje do ISPOP
- stanovení „referenčního finančního limitu“ pro možnost využití odborně způsobilé osoby jiného výrobce.
- Dále:
- několik drobných úprav – např. možnost výjimek z dob a teplot pro zdroje tepelně zpracovávající odpad (možnost dle směrnice IED – čl. 51)

**Sbírány náměty na širší novelizaci zákona**, zatím s neurčitým termínem. (Ten bude možná předeepsán NPSE).





# Metodické vedení orgánů ochrany ovzduší

K problematice BPS existuje „**Metodický pokyn k podmínkám schvalování bioplynových stanic před uvedením do provozu**“ z r. 2014:

[https://www.mzp.cz/cz/schvalovani\\_bioplynovych\\_stanic](https://www.mzp.cz/cz/schvalovani_bioplynovych_stanic)

Problematika emisních limitů pro spalovací zdroje řešena v rámci projektu „**Zpracování dokumentů o nejlepších dostupných technikách u stacionárních zdrojů nespadajících pod BREF**“ – referenční hodnoty emisí pro stanovení EL nad rámec legislativy, pro spalovací zdroje pod 50 MW.

[https://www.mzp.cz/cz/techniky\\_u\\_stacionarnich\\_zdroju\\_v\\_ystup\\_projektu](https://www.mzp.cz/cz/techniky_u_stacionarnich_zdroju_v_ystup_projektu)



# Strategické dokumenty - NPSE

**Národní program snižování emisí** má být dle směrnice EU připraven do 1. 4. 2019 v rozsahu určeném novelizací zákona:

- primární zaměření programu na **dosažení národních emisních cílů pro 2020, 2025 a 2030.**
- dále stanovení opatření na národní úrovni pro **dosažení emisních limitů**

Stávající NPSE přijat vládou 2. 12. 2015 – stále platná opatření. Dojde k aktualizaci analytické části a návrhu případných dodatečných opatření a reformulaci (rekalkulaci) národních cílů pro 2020.



# Strategické dokumenty - NPSE

Opatření stávajícího NPSE:

- **Doprava** – komplexní analýza zdanění připravována MD (vstup MŽP analýza **bonus-malus**), zpřísnění **měření kouřivosti** (DPF). Další opatření v **NAP-ČM**.
- **Domácnosti** – parametry **topidel uváděných na trh** od 2020. Do konce roku MŽP připravuje **analýzu možnosti omezení uvádění na trh nových kotlů na hnědé uhlí** (konflikt se směrnicí o Ecodesignu, několik možných náhradních řešení...).
- **Zemědělství** – zapracování hnojiv od 2020 do 24 hodin.
- **Průmysl a energetika** – převážně dotační opatření. Analýza zavedení **uhlíkové daně** se složkou za znečišťující látky.



# Strategické dokumenty – Clean Air Dialogue

Jednání proběhlé 7. a 8. 11. 2018 mezi zástupci relevantních rezortů a komisařem pro životní prostředí C. Vellou. Na jejím základě návrh usnesení vlády k realizace převážně nelegislativních opatření s krátkodobým účinkem.

Usnesení vlády v mezirezortním připomínkovém řízení. Připomínky hl. m. Prahy ve věci **zprůsnění emisních limitů pro kogenerační jednotky.**

Pozice MŽP – KÚ mohou zprůsnit požadavky v rámci povolení vyjmenovaných zdrojů již dnes.



# Děkuji za pozornost

[Pavel.Gadas@mzp.cz](mailto:Pavel.Gadas@mzp.cz)

vedoucí oddělení spalovacích zdrojů a paliv

tel.: 267 122 266

[Barbora.Cimbalnikova@mzp.cz](mailto:Barbora.Cimbalnikova@mzp.cz)

odpovědná za problematiku spalovacích zdrojů

tel.: 267 122 859

[Magdalena.Tomaskova@mzp.cz](mailto:Magdalena.Tomaskova@mzp.cz)

odpovědná za problematiku technologických zdrojů vč. BPS

tel.: 267 122 291

