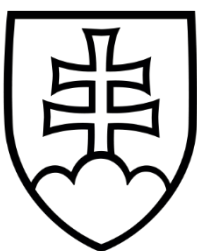




Číslo: 8206/77/2022-31015/2022/770650104/Z83

Žilina 12.09.2022

ROZHODNUTIE



Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Žilina, odbor integrovaného povoľovania a kontroly (ďalej len „inšpekcia“), ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č. 525/2003 Z.z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona NR SR č. 39/2013 Z.z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o IPKZ“), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2., § 3 ods. 3 písm. a) bod 4., podľa § 19 ods. 1 zákona o IPKZ, na základe konania vykonaného podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“)

mení a dopĺňa

integrované povolenie

č.3063-34205/2007/Kun/770650104 zo dňa 23.10.2007, v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z59, prehodnotených rozhodnutím č.986-5180/2017/Daň/770650104/Z60 zo dňa 14.02.2017, vydané inšpekciou na vykonávanie činností v prevádzke

„závod Žilina“

Adresa závodu Žilina: Košická 11, 011 87 Žilina

pre prevádzkovateľa

**MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto
IČO: 36 211 541**

v znení jeho neskorších zmien č.2508-23483/2017/Mar/770650104/Z61 zo dňa 25.07.2017, č.8039-40609/2017/Daň/770650104/Z62 zo dňa 20.12.2017, č.4184-15673/2018/Daň/770650104/Z63-SP zo dňa 11.05.2018, č.6296-26203/2018/Daň/770650104/Z64-SP zo dňa

09.08.2018, č.6297-27135/2018/Daň/770650104/Z65-SP zo dňa 09.08.2018, č.8475-43921/2018/Daň/770650104/Z66 zo dňa 20.12.2018, č.4757-16916/2019/Daň/770650104/Z67 zo dňa 07.05.2019, č.7053-30040/2019/Daň/770650104/Z68 zo dňa 15.08.2019, č.8240-38371/2019/Koz/770650104/Z69 zo dňa 17.10.2019, č.9482-47008/2019/Daň/770650104/Z70 zo dňa 11.12.2019, č.5060/77/2020-14547/2020/770650104/Z72-SP zo dňa 18.05.2020, č.5518/77/2020-18024/2020/770650104/Z73 zo dňa 15.06.2020, č.6093/77/2020-42830/2020/770650104/Z74 zo dňa 14.12.2020, č.8448/77/2020-38520/2020/770650104/Z75-SP zo dňa 16.11.2020, č.5534/77/2021-15677/2021/770650104/Z76 zo dňa 13.05.2021, č.6525/77/2021-22027/2021/770650104/Z77 zo dňa 21.06.2021, č.8181/77/2021-33773/2021/770650104/Z78 zo dňa 10.09.2021, č.10258/77/2021-46526/2021/770650104/Z79 zo dňa 06.12.2021, č.6488/77/2022-15503/2022/770650104/Z80-SP zo dňa 10.05.2022, č.6908/77/2022-21947/2022/770650104/Z81 zo dňa 20.06.2022 (ďalej len „integrované povolenie“), podľa § 3 ods. 1 a 2 zákona o IPKZ nasledovne:

a)

Časť:

Súčasťou integrovaného povoľovania činnosti v prevádzke „závod Žilina“ je:
(str. 2/49 integrovaného povolenia)

dopĺňa nasledovne :

- v oblasti ochrany ovzdušia:

- súhlas na zmenu (inštalácia analyzátora plyných látok na vstupe do komína 120 m) a súhlas na trvalé užívanie automatizovaných meracích systémov emisií „Automatizovaný monitorovací systém emisií v ŽT“ (časť AMS okrem analyzátora plyných látok na vstupe do komína 120 m), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods. 1 písm. b) zákona č.137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších (ďalej len „zákon o ovzduší“),
- súhlas na zmenu Súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia MH Teplárenský holding, a.s., závod Žilina, číslo 14/2022 (ďalej len „STPP a TOO“), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods. 1 písm. d) zákona o ovzduší.

b)

Časť

Súhlas na inštaláciu analyzátora plyných látok AMS VSZ1 – kotle K1, K2 a K5, na vstupe do komína 120 m, sa určuje za dodržania nasledujúcich podmienok:

Predmetom je - výmena analyzátora AMS na meranie plyných znečisťujúcich látok na vstupe do komína 120 m. Pôvodné analyzátory na meranie CO₂, CO, NO_x, SO₂, O₂ typu Ultramat 23 (Siemens) a SICK-Maihak GMS 810 budú odstránené a na rovnaké miesto bude nainštalovaný nový analyzátor typu ENDA-5800 (HORIBA) na meranie CO, NO_x, O₂, SO₂, CO₂ a systém na úpravu vzorky. Na spalínovode je umiestnená nová odberová sonda GAS 222.17 (Bühler Technologies) plyných ZL a nové vyhrievané odberové vedenie HL 6/8 (RACO), cez ktoré je vzorka plynu dopravovaná do meracieho systému ENDA-5800 (HORIBA). Vyhodnocovací systém zostáva pôvodný.

Meranie H₂O je vykonávané bezodberovým (in situ) systémom LaserGas II SP (NEO Monitors AS) a je založené na princípe infračervenej jednolíniovej absorpčnej spektroskopii (vysielanie infračerveného laserového svetla z vysielača na jednej strane spalínovodu do prijímača na druhej strane spalínovodu). Meranie objemového prietoku spalín a meranie tuhých znečisťujúcich látok ostáva jestvujúce.

Merací systém ENDA-5800 o rozmeroch 700x1900 mm bude doplnený do jestvujúceho klimatizovaného kontajnera.

Po doplnení novej časti AMS, budú AMS na vstupe do komína 120 m tvoriť nasledujúce meracie zariadenia:

	Nová AMS	Jestvujúce zariadenia
Plynné znečisťujúce látky CO, NO _x , SO ₂ , O ₂ , CO ₂	ENDA-5800 (HORIBA)	
PZL – odberová sonda	GAS222.17 s reguláciou ohrevu, (Bühler Technologies)	
PZL – odberové vedenie	HL 6/8, RACO	
Rýchlosť prúdenia spalín - prepočet na prietok		Pred odsírením (komín 120m): K1, K2: FLOWSICK 100 M K5: FLOWSICK 100-PR (komín 192 m): K5 _{plyn} : FLOWSICK 100 M
TZL		FWE200DH (SICK)
Absolútny tlak		(komín 120m): Prevodník tlaku Emerson Rosemount 2088 SMART (komín 192 m): Predvolená konštanta
Teplota spalín		Pt-100
Vlhosť spalín	LaserGas II SP	

Princíp merania:

- Odberová metóda s úpravou vzorky a následnou analýzou.
- Na spalínovode je umiestnená nová odberová sonda GAS 222.17 (Bühler Technologies) plynných ZL a nové vyhrievané odberové vedenie HL 6/8 (RACO), cez ktoré je vzorka plynu dopravovaná do meracieho systému ENDA-5800 (HORIBA).
- Plynné látky CO, CO₂, SO₂ a NO_x sú merané metódou nedisperznej absorpcie v IČ oblasti vlnových dĺžok (NDIR) – NO_x sú merané ako NO + NO₂ s použitím konvertora NO₂-NO.
- O₂ – paramagnetický princíp
- Meranie koncentrácie ZL vo vzorke za štandardných stavových podmienok.
- Prepočet nameraných hodnôt na O_{2 ref} = 3 % pre plyn a 6 % pre uhlie.

Referenčný plyn - pripravuje sa katalytickým čistením okolitého vzduchu v systéme pre úpravu vzorky.

Technické údaje ENDA-5800 (HORIBA)	CO	NOx	SO2	O2	CO2
Emisný limit (mg/m ³)	227	180	227	-	-
Merací rozsah (mg/m ³)	0 – 250 0 – 625	0 – 307,5 0 – 615	0 – 143 0 – 858	0 – 25 % obj.	0 – 25 % obj.
Metóda kalibrácie	DRY kalibrácia – kalibračnými plynmi a vyčisteným okolitým vzduchom				
Linearita	± 1,0 % rozsahu				
Opakovateľnosť	± 0,5 % rozsahu ± 1,0 % rozsahu ak je zahrnutý akýkoľvek voliteľný rozsah alebo pre meranie O2				
Kolísanie nuly (zero drift)	± 1,0 % rozsahu ± 2,0 % rozsahu ak je zahrnutý akýkoľvek voliteľný rozsah alebo pre meranie O2				
Kolísanie rozpätia (span drift)	± 2 % rozsahu za týždeň				

Podmienky súhlasu:

1. Inštalácia a zmena na AMS LCP1 na vstupe do komína 120 m bude vykonaná v rozsahu projektovej dokumentácie „Technický návrh inštalácie nového merania plyných látok pred komínom K120“, ktorú vypracoval ENVItch s.r.o., Janka Kráľa 16, 911 01 Trenčín, z júna 2022.
2. Spracovanie a vyhodnocovanie výsledkov merania bude vykonávať vyhodnocovací systém WinEMAG.
3. Počas inštalácie AMS sa na výpočet množstva emisie použijú náhradné hodnoty.
4. AMS musí spĺňať požiadavky úrovne QAL1 a aktuálne platných technických noriem vo veci zabezpečovania kvality automatizovaných meracích systémov emisií druhej úrovne (QAL2), byť prevádzkovo riadený a kontrolovaný systémom zabezpečenia kontroly a kvality tretej úrovne (QAL3).
5. Overenie splnenia uvedených požiadaviek v predchádzajúcom bode je prevádzkovateľ povinný preukázať prvou úplnou inšpekciou zhody.
6. Horná hranica meracieho rozsahu musí byť minimálne 2 – násobok hodnoty emisného limitu, zväčšeného o interval spoľahlivosti.
7. Aktualizovať Prevádzkový predpis AMS LCP1.
8. Prevádzková kniha AMS musí obsahovať všetky náležitosti požadované Platnými technickými normami.
9. AMS-E VSZ1 na vstupe do komína 120 m a AMS-E VSZ1 na vstupe do komína 192 m budú vyhodnocované samostatne – protokol z K120m (pri prevádzke K1, K2 a K5 do odsírovacieho zariadenia), protokol z K192m (pri prevádzke K15 na palivo zemný plyn do komína k192m).
10. Inštalácia AMS bude vykonaná prednostne pri odstávke LCP1. V prípade, že inštalácia bude prebiehať za prevádzky LCP 1, musí prebehnúť v čo najkratšom možnom čase a podmienka A.5.71. týmto nie je dotknutá.
11. Po inštalácii AMS požiada prevádzkovateľ o uvedenie AMS do skúšobnej prevádzky.
12. Uvedené hodnoty % kolísania nuly a rozpätia budú overené počas prvého roka prevádzky AMS.

c)

Časť

Súhlas na prevádzku AMS VSZ1 – kotle K1, K2 a K5, na vstupe do komína 120 m a zmena osobitných podmienok zisťovania množstiev vypúšťaných znečisťujúcich látok, údajov o dodržaní určených emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania sa určuje za dodržania nasledujúcich podmienok:

- Meranie H₂O - bezodberovým (in situ) systémom LaserGas II SP (NEO Monitors AS) a je založené na princípe infračervenej jednolíniovej absorpčnej spektroskopii (vysielač infračerveného laserového svetla z vysielača na jednej strane spalínovodu do prijímača na druhej strane spalínovodu).
- Meranie NH₃ bude vykonávané diskontinuálne.

AMS na vstupe do komína 120 m tvoria nasledujúce meracie zariadenia:

	Nová AMS	Jestvujúce zariadenia
Rýchlosť prúdenia spalín - prepočet na prietok		Pred odsírením (komín 120m): K1, K2: FLOWSICK 100 M K5: FLOWSICK 100-PR (komín 192 m): K5 _{plyn} : FLOWSICK 100 M
TZL		FWE200DH (SICK)
Absolútny tlak		(komín 120m): Prevodník tlaku Emerson Rosemount 2088 SMART (komín 192 m): Predvolená konštanta
Teplota spalín		Pt-100
Vlhkosť spalín	LaserGas II SP	

Podmienky súhlasu:

1. Prevádzkovať všetky zariadenia AMS, podľa aktuálneho prevádzkového predpisu – Návod na používanie AMS, identifikačné číslo PP-44, vypracovaného spoločnosťou ENVITECH, s.r.o., august 2022.
2. Spracovanie a vyhodnocovanie výsledkov merania vykonávať vyhodnocovacím systémom WinEMAG .
3. AMS musí byť prevádzkovo riadený a kontrolovaný systémom zabezpečenia kontroly a kvality tretej úrovne (QAL3).
4. Prevádzková kniha AMS musí obsahovať všetky náležitosti požadované Platnými technickými normami.
5. Meranie NH₃ diskontinuálnym oprávneným meraním na účel preukazovania dodržania emisného limitu je možné len v prípade trvalého používania katalyzátora (nosič TiO₂, impregnovaný WO₃ a V₂O₅).
6. Meranie NH₃ diskontinuálnym oprávneným meraním – meranie hmotnostnej koncentrácie NH₃ v odpadovom plyne vypúšťanom z veľkého spaľovacieho zariadenia

VSZ1 (kotly K1, K2, K5) spaľujúceho hnedé uhlie, ktorý je do ovzdušia odvádzaný komínom K120 v rozsahu diskontinuálneho oprávneného merania za účelom sledovania stanovených emisných limitov pri spaľovaní hnedého uhlia.

d)

Časť

Súhlas na prevádzku AMS VSZ1 – kotol K5 počas plynovej prevádzky, na vstupe do komína 192 m, sa určuje za dodržania nasledujúcich podmienok:

Predmetom je - modernizácia zariadenia pre kontinuálne meranie plyných emisií (CO, NO_x, CO₂) a referenčných veličín (O₂) na vstupe do komína 192 m, v spalinách zo spaľovania zemného plynu v kotle K5. Meranie objemového prietoku spalín ostáva jestvujúce.

Meranie koncentrácie O₂ je založené na paramagnetickom princípe, meranie CO, NO_x, CO₂ na absorpcii v infračervenej oblasti spektra (NDIR).

Merací systém je inštalovaný v jestvujúcom klimatizovanom kontajneri.

Meranie TZL a SO₂ bude vykonávané diskontinuálne.

AMS na vstupe do komína 192 m tvoria nasledujúce meracie zariadenia:

	Nová AMS	Jestvujúce zariadenia
Plynné znečisťujúce látky CO, NO _x , CO ₂ , O ₂	ENDA-5800 (HORIBA)	
PZL – odberová sonda		JES 301 L H (JCT)
PZL – odberové vedenie		JH300 BK
Rýchlosť prúdenia spalín - prepočet na prietok		FLAWSICK 100 M (rýchlosť prúdenia)
Absolútny tlak		Predvolená konštanta
Teplota spalín		Pt-100
Vlhkosť spalín		Predvolená konštanta

Meracie miesto ostáva jestvujúce bez zmeny – zvislý úsek spalinovodu kotla K5, vo výške 6,4 m. Dĺžka rovného úseku pred miestom merania je 4900 mm a 3450 mm za miestom merania.

Princíp merania:

- odberová metóda s úpravou vzorky a následnou analýzou,
- meranie koncentrácie ZL vo vzorke za štandardných stavových podmienok,
- prepočet nameraných hodnôt na O_{2 ref} = 3 %.

Systém na úpravu vzorky:

- cez jestvujúcu odberovú sondu na spalinovode K5 a jestvujúce vyhrievané odberové vedenie je vzorka kontinuálne odoberaná a následne upravovaná v primárnom chladiči, kyselinovom filtri, v konvertore NO₂ – NO, vo filtri, v druhom stupni chladenia s odvodom kondenzátu do regulátora tlaku.

Referenčný plyn - pripravuje sa úpravou okolitého vzduchu na rovnakú teplotu, tlak a vlhkosť ako meraný odpadový plyn.

Technické údaje Systému ENDA-5800	CO	NO _x	CO ₂	O ₂
Emisný limit (mg/m ³)	100	100	-	-
Najvyšší merací rozsah (mg/m ³)	0 - 625	0 - 615	-	-
Certifikovaný merací rozsah (mg/m ³) – prevádzka na plyn	0 - 250	0 – 307, 5	0 – 25 % obj.	0 – 25 % obj.
Kolísanie nuly (zero drift)	± 1-2 % Rozsahu za týždeň	± 1-2 % Rozsahu za týždeň	± 1-2 % Rozsahu za týždeň	± 1-2 % Rozsahu za týždeň
Kolísanie rozpätia (span drift)	± 2 % Rozsahu za týždeň	± 2 % Rozsahu za týždeň	± 2 % Rozsahu za týždeň	± 2 % Rozsahu za týždeň

Metóda kalibrácie – kontrola nulového bodu a meracieho rozpätia:

- automatická kalibrácia v intervale 7 dní,
- manuálna kalibrácia kalibračnými plynmi (NO, CO, CO₂) a vyčisteným okolitým vzduchom.

Podmienky súhlasu:

1. Prevádzkovať všetky zariadenia AMS, podľa aktuálneho prevádzkového predpisu – Návod na používanie AMS, identifikačné číslo PP-44, vypracovaného spoločnosťou ENVITECH, s.r.o., august 2022.
2. Spracovanie a vyhodnocovanie výsledkov merania vykonávať vyhodnocovacím systémom WinEMAG.
3. AMS musí byť prevádzkovo riadený a kontrolovaný systémom zabezpečenia kontroly a kvality tretej úrovne (QAL3).
4. Prevádzková kniha AMS musí obsahovať všetky náležitosti požadované Platnými technickými normami.
5. Meranie TZL a SO₂ diskontinuálnym oprávneným meraním na účel preukazovania dodržania emisného limitu zo spaľovania zemného plynu je možné len v prípade prevádzkovania kotla K5 na zemný plyn a súčasného vypúšťania týchto spalín zo spaľovania zemného plynu komínom 192 m.
6. Vypúšťať spaliny zo spaľovania hnedého uhla komínom 192 m sa zakazuje.

e)

Časť

Súhlas na prevádzku AMS VSZ2 – plynový kotol K3, na vstupe do komína 41 m, sa určuje za dodržania nasledujúcich podmienok:

Predmetom je - inštalácia zariadenia pre kontinuálne meranie plyných emisií (CO, NO_x), referenčných veličín (O₂) a objemového prietoku spalín na vstupe do komína 41 m, v spalínach zo spaľovania zemného plynu v kotle K3.

Meranie koncentrácie plyných znečisťujúcich látok a O₂ je vykonávané odberovým meracím systémom ENDA-5420 (HORIBA) s úpravou vzorky pred analýzou. Meranie CO, NO_x je založené na princípe absorpcie v infračervenej oblasti spektra (NDIR). Meranie O₂ je založené na

paramagnetickom princípe. Meranie koncentrácií systémom ENDA-5420 v upravenej vzorke za štandardných stavových podmienok v suchom plyne je v súlade s podmienkami platnosti EL, takže hodnoty sa už následne neprepočítavajú na iné stavové podmienky, len na $O_{2\text{ ref}}$.

Objemový prietok spalín je zisťovaný kontinuálne výpočtom, programom WinEMAG z merania okamžitej spotreby paliva a zloženia zemného plynu.

Merací systém je inštalovaný v skrini (800 x 600 x 1800) so strešnou klimatizáciou, v blízkosti odberového miesta. Vyhodnocovací systém pozostáva z emisného počítača, datalogra E-log, analógovo-digitálnych prevodníkových modulov. Vytvárané sú meracie protokoly samostatne pre kotol K3 = VSZ2.

Odberové miesto je umiestnené na spalínovode kotla K3, na komíne K41, do ktorého vyúsťujú spaliny z kotla K3. Vnútorňý priemer komína je 1600 mm. Odberové miesto je vo výške 10,62 m, resp. 0,62 m nad dnom meracej plošiny na komíne. Na komíne je vo výške 10,62 m príruha z nehrdzavejúcej ocele (DN65) s inštalovanou existujúcou odberovou sondou JES 301 LH (JCT). Vzorka plynu je do AMS dopravovaná cez nové vyhrievané odberové vedenie RACO-R-08/06 dĺžky 24 m, so spádovaním smerom do AMS. Odberová sonda je pôvodná a vyhrievané potrubie je nové.

AMS na vstupe do komína 41 m tvoria nasledujúce meracie zariadenia:

	Nová AMS	Jestvujúce zariadenia
Plynné znečisťujúce látky CO, NO _x , O ₂	ENDA-5420 (HORIBA)	
PZL – odberová sonda		JES 301 L H (JCT)
PZL – odberové vedenie		JH300 B
Rýchlosť prúdenia spalín - prepočet na prietok	Výpočet zo spotreby paliva - kontinuálne	

Princíp merania:

- odberová metóda s úpravou vzorky a následnou analýzou,
- prepočet nameraných hodnôt na $O_{2\text{ ref}} = 3\%$.

Systém na úpravu vzorky:

- cez jestvujúcu odberovú sondu na spalínovode a jestvujúce vyhrievané odberové vedenie je vzorka kontinuálne odoberaná a následne upravovaná v primárnom chladiči, kyselinovom filtri, v konvertore NO₂ – NO, vo filtri, v druhom stupni chladenia s odvodom kondenzátu do regulátora tlaku.

Referenčný plyn - pripravuje sa úpravou okolitého vzduchu na rovnakú teplotu, tlak a vlhkosť ako meraný odpadový plyn. Pomocný nosný vzduch sa pripravuje vysušením.

Referenčný plyn a upravený vzorkovaný plyn prúdia striedavo v intervale 0,5 s cez trojcestný magnetický ventil do tej istej kyvety analyzátoru („cross-flow“), čo zabezpečí stabilitu nuly.

Technické údaje Systému ENDA-5420	CO	NO _x	O ₂
Emisný limit (mg/m ³)	100	100	-
Merací rozsah (mg/m ³)	0 - 250	0 - 410	0 – 25 % obj.
Najnižší certifikovaný merací rozsah (mg/m ³)	0 - 125	0 - 205	-

Kolíkanie nuly (zero drift)	± 1-2 % Rozsahu za týždeň	± 1-2 % Rozsahu za týždeň	± 1-2 % Rozsahu za týždeň
Kolíkanie rozpätia (span drift)	± 2 % Rozsahu za týždeň	± 2 % Rozsahu za týždeň	± 2 % Rozsahu za týždeň

Metóda kalibrácie – kontrola nulového bodu a meracieho rozpätia:

- automatická kalibrácia v intervale 7 dní,
- manuálna kalibrácia kalibračnými plynmi (NO, SO₂, CO, CO₂) a vyčisteným okolitým vzduchom.

Podmienky súhlasu:

1. Prevádzkovať všetky zariadenia AMS, podľa aktuálneho prevádzkového predpisu – Návod na používanie AMS, identifikačné číslo PP-44A, vypracovaného spoločnosťou ENVITECH, s.r.o., august 2021.
2. Spracovanie a vyhodnocovanie výsledkov merania vykonávať vyhodnocovacím systémom WinEMAG.
3. AMS musí byť prevádzkovo riadený a kontrolovaný systémom zabezpečenia kontroly a kvality tretej úrovne (QAL3).
4. Prevádzková kniha AMS musí obsahovať všetky náležitosti požadované Platnými technickými normami.
5. Meranie TZL a SO₂ je vykonávané diskontinuálnym oprávneným meraním na účel preukazovania dodržania emisného limitu zo spaľovania zemného plynu.

Medzi jednotlivými AMS-E (VSZ1 na vstupe do 120 m komína, VSZ1 na vstupe do 192 m komína, VSZ2 na vstupe do 41 m komína) a starým a novým velínom a miestnosťou dispečingu je vybudovaná nezávislá sieť Ethernet, ktorá prepája všetky AMS v závode Žilina.

f)

Časť:

A.5. Technicko-prevádzkové podmienky (str. 22 - 28/49 integrovaného povolenia)

mení podmienku A.5.17.1.:

A.5.17.1. Súbor technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke zdroja znečisťovania ovzdušia MH Teplárenský holding, a.s., závod Žilina, číslo 14/2022 zo dňa 19.07.2022 sa schvaľuje v rozsahu navrhnutom prevádzkovateľom. Dňom nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia sa stáva schválený Súbor TPP a TOO súčasťou dokumentácie zdroja znečisťovania ovzdušia.

mení podmienku A.5.31.:

A.5.31. Hraničné parametre nábehu a odstavovania zdroja znečisťovania ovzdušia na posúdenie súladu s limitnými hodnotami emisií:

- a) Počas nábehu technologického zariadenia (za žiadnych okolností nesmie doba nábehu prekročiť 3 hodiny):
 - nábeh kotlov zabezpečovať plynovými horákmi,

- kotol K1, K2 a K5 nabiehať cez odsírenie a tkaninový filter HTE,
- preukazovať dodržiavanie emisných limitov po dosiahnutí uvedených parametrov:

tabuľka č. 2a)

Nábeh kotla	Zariadenie v nábehu 1. fáza		Zariadenie v nábehu 2. fáza (pripojenie do RCHS)		Zariadenie v prevádzke (pripojenie do VTR, TG)	
	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)
K1	od 0 do 1,2	od 0 do 250	od 1,2	od 250	od 8,0	od 480
K2	od 0 do 1,2	od 0 do 250	od 1,2	od 250	od 8,0	od 480
K3	od 0 do 1,2	od 0 do 250	od 1,2	od 250	od 8,0	od 480
K5	od 0 do 1,2	od 0 do 250	od 1,2	od 250	od 8,0	od 480

b) Počas odstavovania (max. 1 hodinu):

- dymový ventilátor a elektroodlučovač odstavovaného kotla nechať v prevádzke pokiaľ je to možné, až do ochladenia kotla,
- preukazovať dodržiavanie emisných limitov do uzavretia parného uzáveru, po dosiahnutí uvedených parametrov:

tabuľka č. 2b)

Odstávk a kotla	Zariadenie v prevádzke		Zariadenie v odstávke 1. fáza (odpojenie od VTR, TG)		Zariadenie v odstávke 2. fáza (odpojenie od RCHS1)	
	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)	Tlak pary (MPa)	Teplota pary (°C)
K1	od 8,0	od 480	od 8,0 do 1,2	od 480 do 250	od 1,2	od 250 do 50
K2	od 8,0	od 480	od 8,0 do 1,2	od 480 do 250	od 1,2	od 250 do 50
K3	od 8,0	od 480	od 8,0 do 1,2	od 480 do 250	od 1,2	od 250 do 50
K5	od 8,0	od 480	od 8,0 do 1,2	od 480 do 250	od 1,2	od 250 do 50

c) Pri neustálených stavoch ako sú: výpadok regulačného procesu, prudké zmeny pri odbere tepla, pri výkonovom preťažení, alebo pri poruche EO max. 2 hodiny.

mení podmienku A.5.56.:

A.5.56. Náhradné hodnoty znečisťujúcich látok vypustených z kotlov K1, K2 a K5 a relevantných meraných parametrov počas neplatných „monitorovaných“ hodnôt z AMS:

- pre palivo hnedé uhlie budú zadané podľa dlhodobého priemeru stredných hodinových hodnôt pre prevádzku 100 % uhlie,
- pre palivo zemný plyn naftový budú zadané podľa dlhodobého priemeru stredných hodinových hodnôt pri prevádzke na 100% ZPN,
- pre mix paliva hnedé uhlie/zemný plyn naftový budú vypočítavané ako modifikovaný vážený priemer pre všetky znečisťujúce látky a merané stavové veličiny podľa vzťahu, ktorý je uvedený v bode B.1.2.10.,
- hodnota referenčného kyslíka pre mix paliva bude určovaná podľa prevládajúceho paliva,
- zmenu náhradných hodnôt zadá vždy po ukončení príslušného kalendárneho roka oprávnená osoba.

mení podmienku A.5.65.:

A.5.65. Osobitné podmienky merania AMS do 192 m komína :

- A.5.65.1.** Inšpekcia určuje prevádzkovateľovi stále osobitné podmienky kalibrácie merania prietoku AMS do 192 m komína:
- a. paralelné merania uskutočňovať na meracom mieste kotla K5 pri zavretom vstupe do odsírenia, alebo
 - b. vykonať teoretický výpočet objemu spalín cez množstvo pary, účinnosť kotla (nepriamou metódou), zloženie, teplotu a tlak spalín pre jednotlivé body kalibračnej funkcie.
- A.5.65.2.** Inšpekcia určuje prevádzkovateľovi stále osobitné podmienky merania TZL a SO₂ na AMS do 192 m komína:
- a. Uskutočniť meranie hmotnostnej koncentrácie TZL a SO₂ v odpadovom plyne vypúšťanom z kotla K5 v režime spaľovania zemného plynu, emisie ktorého sú odvádzané do ovzdušia prostredníctvom komína 192 m (v rozsahu diskontinuálneho oprávneného merania) za účelom preukazovania stanovených emisných limitov pri spaľovaní zemného plynu.
- A.5.65.3.** Prevádzkový predpis AMS do 192 m komína aktualizovať a doplniť o požadované náležitosti v súlade s platnými technickými normami. (Podrobný postup návodu na obsluhu, údržbu, spôsob zabezpečovania kvality AMS – QAL 1, QAL 2, QAL3, nastavovanie, kalibrácie, zodpovedná osoba, ...).
- A.5.65.4.** Vyhodnocovať regulačné diagramy na kontrolu driftu a zhodnosti jednotlivých emisných veličín na udržiavanie trvalej kvality AMS (QAL3).
- A.5.65.5.** Uvedenie analyzátoru plynov do ručného režimu je musí byť uvedené v denných protokoloch (údržba, servis).
- A.5.65.6.** Pre dosiahnutie reprezentatívnych hodnôt kontinuálneho monitorovania objemového prietoku aj pri nízkych rýchlostiach prúdenia spalín je potrebné umiestniť prietokomer SICK FLSE 100 tak, aby bolo zabezpečené laminárne prúdenie v celom profile potrubia.
- A.5.65.7.** Rozpätia rozsahu AMS sa nastaví na hodnotu 120 % z najvyššej hodnoty prietoku, ktorá sa môže v potrubí vyskytovať.
- A.5.65.8.** Prevádzková kniha AMS musí obsahovať všetky náležitosti požadované platnými technickými normami (STN EN 14181:2005).

g)

Časť:

B. Emisné limity, B.1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, (str. 32/49 integrovaného povolenia)

a) Emisie do ovzdušia z veľkých spaľovacích zariadení (VSZ) nesmú prekročiť limitné hodnoty určené v nasledujúcej tabuľke:

mení tabuľku č.5 a) nasledovne:

tabuľka č. 5 a)

Zdroj emisií	Miesto (typ) vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Emisný limit [mg.m ⁻³]	Podmienky platnosti emisného limitu
VSZ 1 (K1, K2, K5) Pri spaľovaní uhlia MTP = 244,2 MW	Komín 2 (h = 120 m, ø = 6 m)	TZL	22 Ročný priemer 14	Koncentrácie prepočítané na suchý plyn, štandardné stavové podmienky 101,3 kPa, 0 °C a pre ref. obsah O ₂ 6 % obj.
		SO ₂	227 Ročný priemer 200	
		NO _x	180 Ročný priemer 180	
		CO	227 Ročný priemer 140	
		NH ₃	10	
		HCl	5	
		HF	3	
		Hg	10.10 ⁻³	
VSZ 1 (K1, K2, K5) Pri spaľovaní zemného plynu MTP = 244,2 MW	Komín 2 (h = 120 m, ø = 6 m)	TZL	5	Koncentrácie prepočítané na suchý plyn, štandardné stavové podmienky 101,3 kPa, 0 °C a pre ref. obsah O ₂ 3 % obj.
		SO ₂	35	
		NO _x	100 Ročný priemer 100	
		CO	100 Ročný priemer 40	
VSZ 1 (K5) Pri spaľovaní zemného plynu MTP = 106,8 MW	Komín 1 (h = 192 m, ø = 8 m)	TZL	5	Koncentrácie prepočítané na suchý plyn, štandardné stavové podmienky 101,3 kPa, 0 °C a pre ref. obsah O ₂ 3 % obj.
		SO ₂	35	
		NO _x	100 Ročný priemer 100	
		CO	100 Ročný priemer 40	
VSZ 2 (K3) Pri spaľovaní zemného plynu	Komín 4 (h = 41 m, ø = 1,6 m)	TZL	5	Koncentrácie prepočítané na suchý plyn, štandardné stavové podmienky 101,3 kPa, 0 °C
		SO ₂	35	
		NO _x	100 Ročný priemer 100	

MTP = 63,7 MW		CO	100 Ročný priemer 40	a pre ref. obsah O ₂ 3 % obj.
---------------	--	----	-------------------------	---

MTP – menovitý tepelný príkon zariadenia,

TZL – tuhé znečisťujúce látky, SO₂ – oxidy síry vyjadrené ako oxid siričitý, NO_x – oxidy dusíka vyjadrené ako oxid dusičitý, CO – oxid uhoľnatý, NH₃ – amoniak a jeho plynné zlúčeniny vyjadrené ako NH₃, HCl – plynné anorganické zlúčeniny chlóru vyjadrené ako HCl okrem ClO₂, HF – fluór a jeho plynné zlúčeniny vyjadrené ako HF, Hg – ortuť a jej zlúčeniny vyjadrené ako Hg

mení v podmienke B.1.2. body B.1.2.1. a B.1.2.2. nasledovne:

B.1.2. Podmienky platnosti emisného limitu VSZ:

B.1.2.1. Pre VSZ1 (K1, K2 a K5 – počas prevádzky uhlie a zemný plyn, do 120 m komína) - preukazovanie dodržania emisného limitu znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x, CO) bude merané kontinuálne AMS (VSZ1). Ostatné znečisťujúce látky vypúšťané z VSZ1 budú merané diskontinuálnym oprávneným meraním podľa frekvencie uvedenej v tabuľke č. 12 integrovaného povolenia.

Pre VSZ1 (K5 – počas prevádzky na zemný plyn do 192 m komína) - preukazovanie dodržania emisného limitu znečisťujúcich látok (NO_x, CO) bude merané kontinuálne AMS. Ďalšie znečisťujúce látky (TZL, SO₂,) budú merané diskontinuálnym oprávneným meraním podľa frekvencie uvedenej v tabuľke č. 12 integrovaného povolenia.

B.1.2.2. Pre VSZ2 (K3) - preukazovanie dodržania emisného limitu znečisťujúcich látok (NO_x a CO) bude kontinuálne AMS. Znečisťujúce látky (TZL, SO₂) budú merané diskontinuálnym oprávneným meraním.

h)

Časť:

C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných techník (BAT)
(str. 37/49 integrovaného povolenia)

ruší podmienku C.12.

i)

Časť:

I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému. (str. 44/49 integrovaného povolenia)

I.1. Kontrola ovzdušia

tabuľka č.12

Zdroj emisií	Miesto (typ) vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Podmienky merania	Frekvencia merania
VSZ 1 (K1,K2,K5)	Komín 2 (h = 120 m, ø = 6 m)	TZL	v súlade s prevádzkovým predpisom AMS	Kontinuálne
		SO ₂		
		NO _x		
		CO		
		Hg	Diskontinuálne	1 x za 3 mesiace *

		HCl	oprávnené meranie	(prevádzka na uhlie)
		HF		
		NH ₃		1 x za rok ** (prevádzka na uhlie)
		Kovy a polokovy okrem ortuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)		1 x za rok *** (prevádzka na uhlie)
VSZ 1 (K5)	Komín 1 (h = 192 m, ø = 8 m)	NO _x	v súlade s prevádzkovým predpisom AMS	Kontinuálne
		CO		
		TZL	Diskontinuálne oprávnené meranie	1 x za 6 mesiacov
		SO ₂		
VSZ 2 (K3)	Komín 4 (h = 41 m, ø = 1,6 m)	NO _x	v súlade s prevádzkovým predpisom AMS	Kontinuálne ****
		CO		
		TZL	Diskontinuálne oprávnené meranie	1 x za 6 mesiacov 1 x za 3 roky pri najnižšom povolenom výkone *****
		SO ₂		
S1 S2	(h=14,302 m; 16,1x11,5cm) (h=13,314m; 16,1x 11,5cm)	TZL	Diskontinuálne oprávnené meranie	1 x za 6 rokov
SP0 SP1, SP2	(h = 35,5 m; priemer 350 mm) (h = 35,5 m; priemer 350 mm)			

* HCl, HF a Hg **1 x za 3 mesiace** – ak sa preukáže, že úrovne emisií sú dostatočne stabilné 1 x za rok

** NH₃ - **1 x za rok** – v prípade použitia katalyzátora a súčasne ak sa preukáže, že úrovne emisií sú dostatočne stabilné

*** Kovy a polokovy okrem ortuti (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn) - **1 x za rok**
Zoznam monitorovaných znečisťujúcich látok a frekvencia monitorovania sa môžu upraviť po vypracovaní úvodnej charakteristiky paliva na základe posúdenia relevantnosti uvoľňovania znečisťujúcich látok v emisiách do ovzdušia, ale v každom prípade minimálne vždy vtedy, keď môže mať zmena vlastností paliva vplyv na emisie.

**** V prípade zariadení s menovitým tepelným príkonom < 100 MW (K3) prevádzkovaných < 1 500 hodín ročne môže byť minimálna frekvencia monitorovania raz za šesť mesiacov.

***** 1 x za 3 roky bude vykonané diskontinuálne meranie plyných znečisťujúcich látok (SO₂, NO_x a CO) pri najnižšom povolenom tepelnom príkone (výkon 20 t/hod.), ak sa kotol K3 bude na takýto výkon bežne prevádzkovať.

mení podmienky I.1.1., I.1.2. a I.1.8., I.1.9. nasledovne:

I.1.1. Zisťovať množstvo vypúšťaných znečisťujúcich látok z kotlov K1, K2 a K5 kontinuálnym meraním automatizovaným meracím systémom (AMS - TZL, CO, NO_x, SO₂, koncentrácia O₂, objemový prietok, tlak a teplota) pre palivo hnedé uhlie, spaliny vypúšťané do komína 120 m.

I.1.2. Zisťovať množstvo vypúšťaných znečisťujúcich látok z kotlov K1, K2 a K5 diskontinuálnym oprávneným meraním (NH₃, HCl, HF, Hg, kovov a polokovov).

I.1.2.1. Ak sú pri odvádzaní odpadových plynov také fyzikálne podmienky tlaku a teploty, pri ktorých sa Hg, kovy a polokovy môžu vyskytovať aj v kvapalnom alebo plynnom skupenstve, emisia znečisťujúcej látky je vyjadrená ako súčet tuhých, kvapalných a plyných emisií znečisťujúcej látky.

I.1.2.2. Znečisťujúce látky kovov a polokovov okrem ortuti môžu byť monitorované podľa nasledovného vymedzenia v skupinách: (Cd+Tl), (Sb+As+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V), Zn, Se.

I.1.8. Zisťovať množstvo vypúšťaných znečisťujúcich látok z kotla K5 pri spaľovaní zemného plynu, vypúšťaných do komína 192 m, kontinuálnym meraním automatizovaným meracím systémom (AMS - CO, NO_x, koncentrácia O₂, objemový prietok, tlak a teplota).

I.1.9. Zisťovať množstvo vypúšťaných znečisťujúcich látok z kotla K5 pri spaľovaní zemného plynu, vypúšťaných do komína 192 m, diskontinuálnym oprávneným meraním (TZL, SO₂).

Ostatné podmienky pre prevádzku „závod Žilina“ prevádzkovateľa MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO: 36 211 541, uvedené v integrovanom povolení č.3063-34205/2007/Kun/770650104 zo dňa 23.10.2007, v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z59, prehodnotených rozhodnutím č.986-5180/2017/Daň/770650104/Z60 zo dňa 14.02.2017 v znení jeho neskorších zmien, zostávajú nezmenené v platnosti.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť integrovaného povolenia č.3063-34205/2007/Kun/770650104 zo dňa 23.10.2007, prehodnotenom rozhodnutím č.986-5180/2017/Daň/770650104/Z60 zo dňa 14.02.2017, v znení jeho neskorších zmien.

O d ô v o d n e n i e:

Inšpekcia ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č. 525/2003 Z.z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona o IPKZ, na základe konania vykonaného podľa § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a zákona o správnom konaní vydáva zmenu integrovaného povolenia č.3063-34205/2007/Kun/770650104 zo dňa 23.10.2007, v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z59, prehodnotených rozhodnutím č.986-5180/2017/Daň/770650104/Z60 zo dňa 14.02.2017 v znení jeho neskorších zmien pre prevádzku „Výroba tepla a elektrickej energie“ na základe žiadosti prevádzkovateľa MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava, doručenej inšpekcii dňa 01.07.2022, zaevidovanej pod č. 23516/2022.

Správny poplatok podľa sadzobníka správnych poplatkov zákona č. 145/1995 Z.z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov sa neukladá, nakoľko zmena integrovaného povolenia nemá charakter podstatnej zmeny.

Súčasťou integrovaného konania bolo:

- v oblasti ochrany ovzdušia:

- súhlas na zmenu (inštalácia analyzátora plyných látok na vstupe do komína 120 m) a súhlas na trvalé užívanie automatizovaných meracích systémov emisií „Automatizovaný monitorovací systém emisií v ŽT“ (časť AMS okrem analyzátora plyných látok na vstupe do komína 120 m), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods. 1 písm. b) zákona o ovzduší,
- súhlas na zmenu Súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia MH Teplárenský holding, a.s., závod Žilina, číslo 14/2022 (ďalej len „STPP a TOO“), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods. 1 písm. d) zákona o ovzduší.

Inšpekcia v zmysle § 11 ods. 10 písm. b), c) a d) zákona o IPKZ upustila od zverejnenia žiadosti podľa § 11 ods. 5 písm. c), zverejnenia výzvy a informácií podľa § 11 ods. 5 písm. d) a požiadania obce podľa § 11 ods. 5 písm. e) zákona o IPKZ z dôvodu, že sa nejedná o konanie podľa § 11 ods. 9 zákona o IPKZ.

Inšpekcia v súlade s § 11 ods. 5 písm. a) zákona o IPKZ písomne upovedomila listom 8206/77/2022-26957/2022/770650104/Z83 zo dňa 29.07.2022 účastníkov konania a dotknuté orgány o začatí správneho konania vo veci vydania zmeny integrovaného povolenia pre prevádzku „závod Žilina“ prevádzkovateľa MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto a určila lehotu na vyjadrenie 30 dní odo dňa doručenia.

Podľa § 11 ods. 5 písm. b) zákona o IPKZ inšpekcia doručila týmto subjektom stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu žiadosti poskytnuté prevádzkovateľom a oznámila, kde je možné nahliadnuť do žiadosti, príloh a robiť z nej kópie, odpisy alebo výpisy.

Zároveň oznámila, že ak žiadny z účastníkov konania v určenej lehote nepožiada o nariadenie ústneho pojednávania, inšpekcia upustí od jeho nariadenia podľa § 11 ods. 10 zákona o IPKZ.

V určenej lehote na vyjadrenie, do dňa 02.09.2022, k navrhovanej zmene integrovaného povolenia nebolo inšpekcii doručené žiadne písomné stanovisko.

Zdôvodnenie zmeny integrovaného povolenia:

Predmetom zmeny integrovaného povolenia bolo:

- Zmena automatických meracích systémov emisií – výmena analyzátora plyných látok podľa § 3 ods.3 a) bod 2 zákona č.39/2013 Z.z, v súlade s § 17 ods.1. písm. b) zákona č.137/2010 Z.z. o ovzduší, zmena sa týka výmeny analyzátora AMS na meranie plyných znečisťujúcich látok na vstupe do komína 120 m.
- Súhlas na užívanie AMS pre VSZ1 na vstupe do komína 120 m, pre VSZ1 na vstupe do komína 192 m počas spaľovania zemného plynu a pre VSZ 2 na vstupe do komína 41 m.
- V tejto súvislosti prevádzkovateľ žiada o schválenie aktualizovaného Súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia – č.14/2022.

Inšpekcia vydala súhlas inštaláciu AMS v zmysle predloženej dokumentácie s názvom „Technický návrh inštalácie nového merania plyných látok pred komínom K120“, ktorú vypracoval ENVltech s.r.o., Janka Kráľa 16, 911 01 Trenčín, Ing. Marcel Ochodnický, z júna 2022.

Jedná sa o modernizáciu a výmenu meracích zariadení na kontinuálne meranie plyných emisií v spalínach VSZ1, ktoré sa počas predchádzajúcej modernizácie nemenili.

Ďalej sa jedná o uvedenie do trvalého užívania meracích zariadení na kontinuálne meranie emisií, ktoré boli modernizované v zmysle dokumentácie emisií „Automatizovaný monitorovací systém emisií v ŽT“, ktorá bola inšpekciou schválená v zmene integrovaného povolenia č.5534/77/2021-15677/2021/770650104/Z76 zo dňa 13.05.2021. Povolenie skúšobnej prevádzky na „Automatizovaný monitorovací systém emisií v ŽT“ inšpekcia vydala rozhodnutím č.8181/77/2021-33773/2021/770650104/Z78 zo dňa 10.09.2021.

Súčasťou tohto konania bolo aj schválenie Súboru TPP a TOO po aktualizácii – zmeny vyplynuli z modernizácie AMS.

Zároveň boli aktualizované a zmenené relevantné podmienky integrovaného povolenia.

Ku žiadosti prevádzkovateľ predložil:

- Projektovú dokumentáciu s názvom „Technický návrh inštalácie nového merania plyných látok pred komínom K120“, ktorú vypracoval ENVltech s.r.o., Janka Kráľa 16, 911 01 Trenčín, Ing. Marcel Ochodnický, z júna 2022.
- Certifikáty k navrhovaným analyzátorom (QAL1).
- Návod na obsluhu.
- Súbor TPP a TOO č.14_2022 analyzátor AMS v elektronickej a tlačenej verzii.
- Stanovisko oprávnenej osoby ku kontinuálnemu meraniu TZL a SO₂ z veľkého spaľovacieho zariadenia spaľujúceho zemný plyn, ktoré vypracoval Dr. Ing. Šoltés, CSc., zo dňa 19.10.2021.
- Stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu žiadosti_analyzátor.
- Stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu žiadosti pre kolaudáciu AMS.
- Vyjadrenie inšpekcie č.889/77/2022-2536/2022/770650104 zo dňa 26.01.2022 k osobitnej podmienke merania NH₃.

V zmysle Vykonávacieho rozhodnutia Komisie (EÚ) 2017/1442 z 31.7.2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia, BAT 4 je možné monitorovať NH₃ v odpadových plynch zo spaľovania uhlia diskontinuálne (minimálne 1 x za rok ak sa preukáže, že úroveň emisií je dostatočne stabilná) len za podmienky použitia techniky Selektívna katalytická redukcia, čo v zmysle uvedeného vykonávacieho rozhodnutia znamená:

Selektívna redukcia oxidov dusíka amoniakom alebo močovinou v prítomnosti katalyzátora. Táto technika je založená na redukcii NO_x na dusík v katalytickom lôžku reakciou s amoniakom (zvyčajne vodný roztok) pri optimálnej prevádzkovej teplote približne 300 – 450 °C. Môže sa použiť niekoľko vrstiev katalyzátora. Vyššia redukcia NO_x sa dosiahne použitím niekoľkých vrstiev katalyzátora. Technika môže byť modulárna a na vyriešenie nízkeho zaťaženia alebo širokého rámca teploty spalín možno použiť špeciálne katalyzátory a/alebo predhrievanie. Technika „in-duct“ alebo SCR s redukciou amoniakového sklzu je technika, v ktorej sa kombinuje SNCR so SCR na následnej úrovni, čím sa znižuje uvoľňovanie amoniaku z jednotky SNCR.

Počas vykonania úplnej funkčnej skúšky (v priebehu skúšobnej prevádzky AMS – NH₃) bolo zistené, že nie je možné na inštalovanom analyzátore NH₃ použiť kalibračný plyn. Technicky by

bolo možné vykonať kalibráciu pomocou paralelného merania, ale hodnoty aj pri maximálnom prietoku močoviny sú blízke nule. Nízke hodnoty koncentrácie NH₃ v odpadovom plyne boli namerané aj počas diskontinuálnych oprávnených meraní v predchádzajúcom období :

- roku 2020 bola nameraná priemerná hodnota NH₃ 0,656 mg/m³ – uvedené v správe č.11/134-2/2020,
- v roku 2019 bola nameraná priemerná hodnota NH₃ 3,84 mg/m³ – uvedené v správe č.11/122-4/2019,
- v roku 2018 bola nameraná priemerná hodnota NH₃ 1,075 mg/m³ – uvedené v správe č.11/135-4/2018).

Prevádzkovateľ v žiadosti prehlásil, že katalyzátor je v rámci technologického zariadenia Denitrifikácie spalín K1, K2 a K5 trvalo prevádzkovaný (nosič TiO₂, impregnovaný WO₃ a V₂O₅) a zároveň boli aj správami z diskontinuálneho oprávneného merania preukázané nízke koncentrácie znečisťujúcej látky NH₃. Z uvedených dôvodov inšpekcia povolila meranie NH₃ z dôvodu preukazovania dodržania určeného emisného limitu diskontinuálnym oprávneným meraním.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti zistila, že sú splnené podmienky podľa zákona o IPKZ, zákona o ovzduší a podmienky podľa zákona o správnom konaní, ktoré boli súčasťou integrovaného povoľovania a preto rozhodla tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

P o u č e n i e:

Proti tomuto rozhodnutiu podľa § 53 a § 54 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov možno podať na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Žilina, odbor integrovaného povoľovania a kontroly odvolanie do 15 dní odo dňa doručenia písomného vyhotovenia rozhodnutia účastníkovi konania. Ak toto rozhodnutie po vyčerpaní prípustných riadnych opravných prostriedkov nadobudne právoplatnosť, jeho zákonnosť môže byť preskúmaná súdom.

Ing. Mariana Martinková
riaditeľka

Doručuje sa:

1. Žilinská teplárenská, a.s., Košická č.11, 011 87 Žilina
2. Mesto Žilina, Námestie obetí komunizmu 1, 011 31 Žilina

Po nadobudnutí právoplatnosti rozhodnutia:

3. Okresný úrad Žilina, Odbor starostlivosti o životné prostredie, ŠSOH, Vysokoškolákov 8556/33B, 010 08 Žilina