

**SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA**  
**Inšpektorát životného prostredia Žilina**  
**Legionárska 5, 012 05 Žilina**

Číslo: 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8

Žilina 29. 11. 2013



**R O Z H O D N U T I E**

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 č. 39/2013 Z.z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o IPKZ“) a špeciálny stavebný úrad podľa § 120 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku v znení neskorších predpisov (ďalej len „stavebný zákon“), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8., § 33 ods. 1 písm. d) zákona o IPKZ a na základe konania vykonaného podľa zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“)

**mení**  
**i n t e g r o v a n é   p o v o l e n i e**

č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005, vydané inšpekciou na vykonávanie činností v prevádzke

**„RaE Energie“**

prevádzkovateľovi

**Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, Ružomberok**

a jeho zmeny č. 3163/770330104-Z1-Ú/794-Ju zo dňa 13.09.2006, č. 3112-7746/2007/Jur/770330104/Z2 zo dňa 13.03.2007, č. 5316-18125/2008/Pat/770330104-Z3 zo dňa 30.05.2008, č. 7259-27601/2009/Pat/770330104-Z4-SP1 zo dňa 25.08.2009, č. 5927-18818/2010/Pat/770330104/Z5-KR(Z4) zo dňa 24.06.2010, č. 5941-19196/2010/Rek/770330104/Z6-SP2 zo dňa 21.06.2010, č. 3400-6416/2011/Rek/770330104/Z7-KRZ6 zo dňa 15.03.2011 nasledovne:

a)

Časť

(strana 1. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

Prevádzka je kategorizovaná v zozname priemyselných činností v prílohe č.1 zákona o IPKZ, pod bodom:

mení takto:

1. Energetika

1.1. Spaľovanie palív v prevádzkach s celkovým menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 50 MW.

Povolenie sa vydáva: prevádzkovateľovi: **Mondi SCP, a.s.**

sídlo prevádzkovateľa: **Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok**

IČO prevádzkovateľa: **31 637 051**

b)

Časť

I. Základné informácie o prevádzke

(strana 2. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

prvý riadok mení takto:

Umiestnenie prevádzky	kraj Žilinský okres Ružomberok lokalita prevádzky – areál Mondi SCP, a.s. Ružomberok
-----------------------	---

c)

Časť

**Súčasťou integrovaného povolenia činností prevádzky je:**

(strana 2. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

doplňa takto:

- v oblasti ochrany ovzdušia:
  - určenie emisných limitov a podmienok prevádzkovania podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona č. 137/2010 Z.z. o ovzduší,
- prehodnotenie a aktualizácia podmienok povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. d) zákona o IPKZ.

d)

Časť

**II. Podmienky povolenia**

(strana 3. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení a doplňa takto:

1. Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených v tomto povolení.
2. Všetky plánované zmeny charakteru alebo fungovania prevádzky alebo jej rozšírenie, ktoré môže mať dôsledky na životné prostredie, alebo významný negatívny vplyv na človeka, budú podliehať integrovanému povoľovaniu a tieto zmeny musia byť inšpekcii vopred ohlásené.
3. V prípade zmeny prevádzkovateľa, práva a povinnosti prevádzkovateľa prechádzajú aj na jeho právneho nástupcu. Nový prevádzkovateľ je povinný ohlásiť inšpekcii zmenu prevádzkovateľa do desiatich dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností. Súčasťou oznámenia je doklad o prechode práv.
4. Prevádzkovateľ je povinný oznamovať inšpekcii splnenie všetkých opatrení, pre ktoré je v integrovanom povolení určená lehota splnenia 1 x ročne.
5. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať všeobecne záväzné právne predpisy a technické normy tak, aby prevádzka a činnosti v nej negatívne nevplývali na okolie, aby boli zabezpečené záujmy ochrany životného prostredia a jeho zložiek, hygieny, zdravia a bezpečnosti ľudí.
6. Prevádzkovateľ je povinný zapracovať podmienky tohto povolenia do prevádzkových predpisov v lehote do 3 mesiacov od právoplatnosti tohto povolenia.
7. Ak integrované povolenie neobsahuje konkrétne spôsoby a metódy zisťovania, podmienky a povinnosti, postupuje sa podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.
8. Prevádzkovateľ je povinný písomne oznámiť inšpekcii termín a spôsob vykonávania prevádzkových skúšok.
9. Prevádzkovateľ je povinný umožniť orgánu štátneho dozoru kontrolu prevádzky, najmä vstup do prevádzky, odber vzoriek a vykonanie kontrolných meraní, nahliadnutie do evidencie a iných písomností o prevádzke, zhotovenie fotodokumentácie a video dokumentácie a poskytnúť pravdivé a úplné informácie.

e)

Časť

**A. Podrobnosti o opatreniach a technických zariadeniach na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, Podmienky pre dobu prevádzkovania**

(strana 3. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení podmienku A.2. takto:

**A.2.** Prevádzka bude prevádzkovaná podľa potreby pri nedostatku pary.

f)

Časť

**A. Podrobnosti o opatreniach a technických zariadeniach na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, Podmienky pre nakladanie so surovinami, chemikáliami a pomocnými látkami**

(strana 4. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení podmienku A.3. takto:

**A.3.** V prevádzke nebude prekročený rozsah používaných látok, chemikálií a škodlivých látok uvedených v tabuľke č.1 bez povolenia inšpekcie.

tabuľka č.1

Látka	Priemerná spotreba za rok*
zemný plyn (ZP)	<b>50 000 000,0 m<sup>3</sup></b>
kompresorové oleje	800,0 l
trafooleje	3 600,0 l
NaOH	230,0 t
HCl	270,0 t
Ca(OH) <sub>2</sub>	100,0 t
NH <sub>4</sub> OH	1,2 t
FeCl <sub>3</sub>	30,0 t

\* množstvo látok sa mení v závislosti od potrieb prevádzky

g)

Časť

**B. Emisné limity**

(strana 6. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení takto:

**B.1. Emisie do ovzdušia, B.1.1. Pre spaľovanie zemného plynu sú stanovené emisné limity uvedené v tabuľke č.2.**

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, O <sub>2ref</sub> 15 % objemu.					
			Emisné limity platia pre jednotlivé turbíny pri zaťažení viac ako 70 %.					
			Ak sa emisné limity pre TZL dosahujú bez odlučovania, všeobecné emisné limity podľa prílohy č.3 pre tuhé znečisťujúce látky zaradené v 2. skupine sa neuplatňujú.					
			Emisný limit					
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m <sup>3</sup> )					
MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisií	TZL	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub> do 31.12.2015	NO <sub>x</sub> od 01.01.2016	CO	Podmienky platnosti EL
PPZ1 režim „A“	ZP	Dvojplášťový ocelový komín	-	-	300 <sup>1)</sup>	300 <sup>1)</sup>	100	<sup>4)</sup>

turbína PT1, tepelný príkon 47,4 MW		č.1. o výške 36,73 m						
PPZ1 režim „B“ turbína PT1, tepelný príkon 47,4 MW + spalínový kotel SK1, maximálny tepelný príkon 36 MW spolu 83,4 MW	ZP	Dvojplášťový oceľový komín č.1. o výške 36,73 m	5	35	Modifikovaný vážený priemer <sup>2)</sup>	Modifikovaný vážený priemer <sup>3)</sup>	100	<sup>3)</sup>
PPZ1, PPZ2 režim „C“ spalínové kotle SK1 a SK2 s tepelným príkonom po 60,0 MW	ZP	Z SK1 do dvojplášťového oceľového komína č.1. o výške 36,73 m, z SK2 do dvojplášťového oceľového komína č.2. o výške 36,73 m	5	35	200	100	100	<sup>4)</sup>
kotel K3 tepelný príkon 80 MW	ZP	Murovaný komín č.3 o výške 120 m	Neurčuje sa	Neurčuje sa	Neurčuje sa <sup>5)</sup>	Neurčuje sa <sup>5)</sup>	Neurčuje sa	<sup>4)</sup>
kotle RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW	ZP	Komín č.1, č.2 o výške 5m	-	-	200	200	100	<sup>4)</sup>

<sup>1)</sup> Emisný limit platí pre PT1 s účinnosťou  $\leq 30 \%$ . Pre PT1 s tepelnou účinnosťou  $> 30 \%$  sa emisný limit koriguje vynásobením hodnotou podielu  $\eta/30$ , kde  $\eta$  je skutočná účinnosť. V prípade PT1 korekcia nebola vykonaná z dôvodu, že zariadenie je schopné určený EL dodržiavať.

<sup>2)</sup> Pri zaradení spalínového kotla za plynovú turbínu platia emisné limity a podmienky ich platnosti ako pre plynové turbíny. Pri prikurovaní spalínového kotla sa emisný limit vypočíta ako vážený priemer emisného limitu pre plynovú turbínu a pre spalínový kotel.

Emisný limit je určený ako modifikovaný vážený priemer emisných limitov používaných palív podľa vzťahu:

$$EL_{\text{mix},(O_{2\text{ref}})} = \frac{(20,95 - O_{2\text{ref}})}{Q_{\text{celk}}} \times \left[ \frac{Q_i \times EL_i}{(20,95 - O_{2\text{ref}i})} + \dots + \frac{Q_n \times EL_n}{(20,95 - O_{2\text{ref}n})} \right]$$

kde:

$EL_{mix,(O_{2ref})}$  - modifikovaný vážený priemer emisných limitov v  $mg/m^3$ ,

$EL_{PT}$  - emisný limit pre dané palivo pre PT1 po prepočte na referenčný kyslík 15 % , zodpovedajúci celkovému MTP zariadenia, v  $mg/m^3$

$EL_{SK}$  - emisný limit pre dané palivo pre SK1 po prepočte na referenčný kyslík 3 % , zodpovedajúci celkovému MTP zariadenia, v  $mg/m^3$

$Q_{PT}$  - tepelný príkon dodaný do PT1 v palive, v MJ

$Q_{SK}$  - tepelný príkon dodaný do SK1 v palive, v MJ

$Q_{celk}$  - celkový tepelný príkon dodaný palivom do PT1 a SK1, v MJ

$O_{2ref}$  - referenčný obsah kyslíka v % objemu, ku ktorému je vzťahnutý  $EL_{mix,(O_{2ref})}$  , t.j. - 15 %

MTP - menovitý tepelný príkon PT1 a SK1, t.j. 83,414 MW

- 3) Emisné limity pre PPZ1, režim „A“ a režim „B“ platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch 15 % obj.
- 4) Emisné limity pre PPZ1 a PPZ2 v režime „C“, kotol K3 a RS plynu platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch 3 % obj.
- 5) Na jestvujúce zariadenie Z1, ktorému bolo povolenie na užívanie vydané pred 1.7.1987, ktoré na základe písomného záväzku prevádzkovateľa bolo zaradené do režimu ukončenia prevádzky do 20 000 hodín v období od 1.1.2008 do 31.12.2015 sa emisné limity neuplatňujú. Od 1.1.2016 možno prevádzkovať predmetné zariadenie, len ak bude spĺňať emisné limity pre nové zariadenia, t.j.:

TL – 5  $mg/m^3$

SO<sub>2</sub> – 35  $mg/m^3$

NO<sub>x</sub> – 100  $mg/m^3$

CO – 100  $mg/m^3$

**B.1.2.** Emisné limity sa pri kontinuálnom meraní CO a NO<sub>x</sub> na PPZ1 a PPZ2 (režimy „A“, „B“, „C“) do **31.12.2015** považujú za dodržané, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky vyplynie, že v kalendárnom roku

- a) žiadna priemerná hodnota za kalendárny mesiac neprekročí hodnotu emisného limitu,
- b) najmenej 95 % hodnôt zo všetkých štyridsaťosem hodinových priemerov neprekročí 1,1-násobok hodnoty emisného limitu pre oxidy dusíka.

**Od 01.01.2016** sa emisné limity pri kontinuálnom meraní CO a NO<sub>x</sub> na PPZ1 a PPZ2 (režimy „A“, „B“, „C“) považujú za dodržané, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky počas kalendárneho roka vyplynie, že:

1. žiadna validovaná priemerná mesačná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu.
2. Žiadna validovaná priemerná denná hodnota neprekročí 1,1 – násobok hodnoty emisného limitu.
3. Najmenej 95 % hodnôt zo všetkých validovaných hodinových priemerných hodnôt za rok neprekročí 2-násobok hodnoty emisného limitu.

- B.1.3.** Zmenu vyhodnocovacej časti AMS, týkajúcej sa modifikovaného váženého priemeru EL pre NO<sub>x</sub>, je potrebné vykonať najneskôr do 1 roka od nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia. Správnosť vyhodnocovania je potrebné overiť oprávnenou inšpekciou zhody (v rozsahu, ako je uvedené v bode B.1.4).
- B.1.4.** Od 01.01.2016 bude prevádzkovateľ povinný zabezpečiť vyhodnocovanie údajov o držaní EL podľa podmienky B.1.2. Správnosť vyhodnocovania overí oprávnenou inšpekciou zhody. Integrálnou súčasťou správy o oprávnenej inšpekcii zhody bude kalibračný certifikát z oprávnenej kalibrácie meracích analyzátorov a ostatných meracích prostriedkov daného AMS na mieste jeho inštalovania a správa o výsledku oprávnenej skúšky hodnôt pracovných charakteristík meracích analyzátorov, ostatných meracích prostriedkov a správnosti technickej funkcie daného AMS na mieste jeho inštalovania.
- B.1.5.** Emisné limity sa pri diskontinuálnom meraní TZL, SO<sub>2</sub> na PPZ1 v režime „B“ a TZL, SO<sub>2</sub> na PPZ1 a PPZ2 (režim „C“), NO<sub>x</sub> a CO na RS plynu považujú za dodržané, ak žiadna hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.
- B.1.6.** Hraničné parametre nábehu a odstavovania zdrojov znečisťovania ovzdušia. Počas nábehu technologického zariadenia za žiadnych okolností nesmie doba nábehu prekročiť 3 hodiny. Doba odstavovania nesmie prekročiť 1 hodinu.

PPZ1 - režim „A“ – turbína PT1 s tepelným príkonom 47,4 MW

Nábeh:

- nábeh turbíny a sfázovanie do 15 minút po úspešnom štarte
- odstavovanie turbíny max. 45 min

P.č.	Technicko prevádzkové parametre	Jednotka	Nábeh	Ustálená prevádzka	Odstavovanie
1	Prietok ZP do PT1	Nm <sup>3</sup> /h	0 – 5350	1000 – 5350	5350 – 0
2	Tlak ZP do PT1	MPa	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4
3	Prietok vstrekovacej pary (para PUS)	t/h	0 – 12	0,5 – 12	12 – 0
4	Prietok vstrekovacej pary DENO <sub>x</sub>	t/h	0 – 3,075	0,5 – 3,075	3,075 – 0
5	Minimálna teplota vstrekovacej pary	°C	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti
6	Teplota spalín z PT1	°C	0 – 540	340 - 540	540 – 0
7	Výstupná teplota z SK1	°C	0 – 190	110 - 190	190 – 0
8	Hm.konc. CO v spalínach	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 15%	0 - 100	10 - 100	100 - 0

9	Hm. konc. NOx	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 15%	0 – 300	80 - 300	300 – 0
10	Menovitý výkon PT1	MWe	0 – 14	14	14 – 0
11	Minimálny výkon SK1	t pary/h resp. MW	0	15	0
12	Tlak pary z SK1	MPa	0 – 6,28	5,2 – 6,5	6,28 – 0

PPZ1 - režim „B“ - turbína s tepelným príkonom 47,4 MW + spalínový kotol SK1 s tepelným príkonom 36 MW

- nábeh SK1 po štarte plynovej turbíny PT1,
- nábeh SK1 max. 3,0 h
- odstavovanie turbíny PT1 max. 45 min
- odstavovanie SK1 max. 45min

P.č.	Technicko prevádzkové parametre	Jednotka	Nábeh	Ustálená prevádzka	Odstavovanie
1	Prietok ZP do PT1	Nm <sup>3</sup> /h	0 – 5350	1000 - 5350	5350 – 0
2	Tlak ZP do PT1	MPa	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4
3	Prietok vstrekovacej pary (para PUS)	t/h	0 – 12	0,5 - 12	12 – 0
4	Prietok vstrekovacej pary DENOx	t/h	0 – 3,075	0,5 – 3,075	3,075 – 0
5	Minimálna teplota vstrekovacej pary	°C	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti
6	Teplota spalín z PT1	°C	0 – 540	340 - 540	540 – 0
7	Výstupná teplota z SK1	°C	0 – 190	110 - 190	190 – 0
8	Hm.konc. CO v spalinách	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 15%	0 – 100	7 - 100	100 – 0
9	Hm. konc. NOx	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 15%	0 – 250	132 - 200	200 – 0
10	Menovitý výkon PT1	MWe	0 – 12,4	12,4	12,4 – 0
11	Výkon SK1	t pary/h resp. MW	0 – 60	22 - 60	60 – 0
12	Tlak pary z SK1	MPa	0 – 6,28	5,2 – 6,5	6,28 – 0
13	Teplota pary z SK1	°C	0 – 60	15 - 600	60 – 0



**Režim „C“** - len spalínové kotle SK1 a SK2 s tepelným príkonom po 60,0 MW

- nábeh SK1 max. 3h
- nábeh SK2 max. 3h
- odstavenie SK1 max. 5 min (odstavenie parného výkonu)
- odstavenie SK2 max. 5 min (odstavenie parného výkonu)

P.č.	Technicko prevádzkové parametre	Jednotka	Nábeh	Ustálená prevádzka	Odstavovanie
1	Prietok ZP do SK1	Nm <sup>3</sup> /h	0 – 5680	500 - 5680	5680 – 0
2	Prietok ZP do SK2	Nm <sup>3</sup> /h	0 – 5350	1000 - 5350	5350 – 0
3	Tlak ZP do SK1	MPa	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32
4	Tlak ZP do SK2	MPa	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32
5	Výstupná teplota z SK1	°C	0 – 126	119 - 126	126 – 0
6	Výstupná teplota z SK2	°C	0 – 140	126 - 140	140 – 0
7	Hm.konc. CO v spalínach z SK1	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 3%	0 - 100	1 - 100	100 - 0
8	Hm.konc. CO v spalínach z SK2	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 3%	0 – 100	1 - 100	100 - 0
9	Hm. konc. NOx z SK1	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 3%	0 – 250	150 - 200	200 – 0
10	Hm. konc. NOx z SK2	mg/Nm <sup>3</sup> pri O <sub>2</sub> 3%	0 – 250	150 - 200	200 – 0
11	Menovitý výkon PT1	MWe	0	0	0
12	Menovitý výkon PT2	MWe	0	0	0
13	Výkon SK1	t pary/h resp. MW	0 – 60	15 - 60	60 – 0
14	Výkon SK2	t pary/h resp. MW	0 – 60	15 - 60	60 – 0
15	Tlak pary z SK1	MPa	0 – 6,28	4 - 6	6,28 – 0
16	Tlak pary z SK2	MPa	0 – 6,28	4 - 6	6,28 – 0
17	Teplota pary z SK1	°C	0 – 465	380 - 490	465 – 0
18	Teplota pary z SK2	°C	0 – 465	380 - 490	465 – 0

- B.1.7.** Prevádzkovateľ môže kotol K3 prevádzkovať v režime ukončenia prevádzky do 20 000 prevádzkových hodín do 31.12.2015, bez uplatnenia emisných limitov a preukazovania ich dodržiavania.
- B.1.8.** Kotol K3 môže byť v prevádzke najviac 20 000 hodín v období od 01.01.2008 do 31.12.2015, zostávajúci počet hodín na roky 2013 až 2015 je 18 134.
- B.1.9.** Po vyčerpaní prevádzkových hodín, alebo po 31.12.2015, je prevádzkovateľ povinný kotol K3 odstaviť, alebo ho nahradiť novým, ktorý od 1.1.2016 bude spĺňať emisné limity pre nové zariadenia, t.j.:
- TL – 5 mg/m<sup>3</sup>
  - SO<sub>2</sub> – 35 mg/m<sup>3</sup>
  - NO<sub>x</sub> – 100 mg/m<sup>3</sup>
  - CO – 100 mg/m<sup>3</sup>
- B.1.10.** Prevádzkovateľ je povinný každoročne, počnúc rokom 2009, v termíne do 15.februára predkladať inšpekcii Správu o počte využitých prevádzkových hodín za uplynulý rok a o počte hodín, ktoré ostávajú do vyčerpania časového limitu tohto kotla.
- B.1.11.** Žiadne iné environmentálne významné emisie nebudú emitované do ovzdušia.

## **B.2. Kontrola emisií do ovzdušia**

- B.2.1.** Údaje o dodržaní určenej emisnej požiadavky a množstvo emisie pre znečisťujúce látky CO a NO<sub>x</sub> zo zariadení PPZ1 a PPZ2 zisťovať kontinuálnym meraním automatizovaným meracím systémom (AMS).
- B.2.2.** Protokoly z kontinuálneho monitorovania emisií vyhotovovať v štátnom jazyku a uchovávať najmenej 5 rokov.
- B.2.3.** Protokoly z celoročného vyhodnotenia kontinuálneho merania a čiastkové protokoly, v ktorých sa vyhodnotí nedodržanie určeného emisného limitu predkladať na inšpekciu do 15.2. nasledujúceho roka v písomnej aj elektronickej podobe.
- B.2.4.** Vykonávať periodickú kontrolu AMS raz za kalendárny rok a správy o vykonaných skúškach predkladať do 60 dní inšpekcii.
- Periodickou kontrolou sa vykoná
- a) kalibrácia meracích analyzátorov a ostatných meracích prostriedkov,
  - b) skúška:
    - 1. normatívnych pracovných charakteristík a ostatných normatívnych technických požiadaviek, ktoré sa pre meracie analyzátory a ostatné meracie a súvisiace prostriedky zisťujú na mieste inštalovania periodicky po ich uvedení do trvalej prevádzky, a to najmenej v rozsahu podľa metodiky kontinuálneho merania príslušnej veličiny,
    - 2. ostatných pracovných charakteristík a obdobných technických požiadaviek, ako v bode 1.,
    - 3. správnosti kalibračnej funkcie meracích analyzátorov, alebo sa zistí zodpovedajúca funkcia celého AMS prostredníctvom paralelných meraní štandardnou referenčnou metódou,

c) inšpekcia zhody s požiadavkami všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia (členenie podľa § 7 ods.5 vyhlášky o monitorovaní emisií).

**B.2.5.** Pri poruche alebo údržbe AMS sa na zistenie platného denného priemeru môžu vylúčiť najviac tri hodinové priemerné hodnoty; z hodnotenia dodržania určeného emisného limitu možno z dôvodu poruchy alebo údržby kontinuálneho meracieho systému vylúčiť najviac desať dní za rok.

**B.2.6.** Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky TZL a SO<sub>2</sub> zo zariadení PPZ1 v režime „B“ a PPZ1 a PPZ2 v režime „C“ a dodržiavanie určených emisných limitov u kotla K3 a dvoch kotlov RS plynu zisťovať diskontinuálnym meraním emisií podľa tabuľky č.3.

tabuľka č.3

Emisný zdroj	Miesto vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania
PPZ1 režim „B“ turbína tepelný príkon 47,4 MW + spalínový kotol SK1 tepelný príkon 36 MW spolu 83,4 MW	Dvojplášťový oceľový komín č.1. o výške 36,73 m	TZL	mg.m <sup>-3</sup>	1 x za 3 roky
		SO <sub>2</sub>	mg.m <sup>-3</sup>	
PPZ1, PPZ2 režim „C“ spalínové kotle SK1 a SK2 s tepelným príkonom po 60,0 MW	Z SK1 do dvojplášťového oceľového komína č.1. o výške 36,73 m, z SK2 do dvojplášťového oceľového komína č.2. o výške 36,73 m	TZL	mg.m <sup>-3</sup>	1 x za 6 mesiacov
		SO <sub>2</sub>	mg.m <sup>-3</sup>	
kotol K3 s tepelným príkonom 80,0 MW	Murovaný komín č.3 o výške 120 m	TZL	mg.m <sup>-3</sup>	* nepreukazuje sa
		SO <sub>2</sub>	mg.m <sup>-3</sup>	
		NO <sub>x</sub>	mg.m <sup>-3</sup>	
		CO	mg.m <sup>-3</sup>	

kotle RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW	Komín č.1, č.2 o výške 5m	NO <sub>x</sub>	mg.m <sup>-3</sup>	1 x za 6 rokov
		CO	mg.m <sup>-3</sup>	

TZL – tuhé znečisťujúce látky, SO<sub>2</sub> – oxidy síry vyjadrené ako oxid siričitý, NO<sub>x</sub> – oxidy dusíka vyjadrené ako oxid dusičitý, CO – oxid uhoľnatý

\* **pre kotel K3, pre ktorý si prevádzkovateľ uplatnil výnimku do 31.12.2015, údaje o dodržaní určených emisných limitov nie je povinný preukazovať**

**B.2.7.** Prevádzkovateľ je povinný podružným meraním zisťovať spotrebu zemného plynu samostatne pre kotel K3.

**B.2.8.** Prevádzkovateľ je povinný viesť priebežnú prevádzkovú evidenciu tak, aby bolo spätne (jednoznačne) preukázateľné prevádzkovanie kotla K3 v hodinách za rok, na základe spotreby plynu.

**B.2.9.** Prevádzkovateľ je povinný oznamovať plánované termíny vykonania oprávnených meraní najmenej 5 pracovných dní pred meraním na inšpekciu a Okresný úrad v Ružomberku, Odbor starostlivosti o životné prostredie.

**B.2.10.** Oprávnené merania musia byť vykonávané oprávnenou osobou podľa všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia.

**h)**

V časti

#### **B.4. Hluk, vibrácie a neionizujúce žiarenia**

(strana 10. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení názov spoločnosti:

#### **B.4. Hluk, vibrácie a neionizujúce žiarenia**

Prevádzka je situovaná v areáli výrobnnej zóny Mondi SCP, a.s. a nesusedí s obytnou zónou.

**i)**

V časti

#### **C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných technik (BAT)**

(strana 10. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení bod C.2. takto:

**C.2.** Počas prevádzky zariadení PPZ1 a SK1, SK2 a kotla K3 udržiavať správny režim spaľovania paliva v horákoch, čo podmieňuje rovnomerné rozdelenie teploty v spaľovacej komore a tým zníženie tvorby emisií NO<sub>x</sub>.

j)

V časti

**D. Opatrenia na zamedzenie vzniku odpadov, požiadavky na zhodnotenie a zneškodňovanie odpadov**

(strana 10. až 13. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

mení miesto vzniku odpadov v tabuľke č.5. a názov úradu:

zo SPS, a.s. na RaE Energie.

a mení podmienku D.2.:

**D.2.** Predložiť inšpekcii a OÚ Ružomberok, Odbor starostlivosti o životné prostredie hlásenia o vzniku odpadov, ktoré vzniknú pri prevádzke zariadenia a nakladaní s ním.

k)

V časti

**E. Podmienky hospodárenia s energiami**

(strana 14. rozhodnutia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005)

ruší podmienku E.6.

l)

V celom rozhodnutí mení názov úradu z ObÚŽP Ružomberok na Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie.

Ostatné podmienky pre prevádzku „RaE Energie“ prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s. Ružomberok, uvedené v integrovanom povolení č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 a v jeho zmenách, zostávajú nezmenené v platnosti.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení 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 § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona o ovzduší a § 33 ods.1 písm. d) zákona o IPKZ a zákona o správnom konaní vydáva zmenu integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005, pre prevádzku „RaE Energie“, na základe žiadosti prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, Ružomberok, zo dňa 30.09.2013.

So žiadosťou bol doručený aj správny poplatok, v zmysle Čl.II zákona o IPKZ, podľa sadzobníka o správnych poplatkoch, časť X. Životné prostredie, položka 171a písmeno c) vo výške 250 eur, v kolkových známkach. Vzhľadom na rozsah a náročnosť povoľovaných zmien v prevádzke inšpekcia znížila poplatok o 50 % na základe žiadosti prevádzkovateľa zo dňa 04.10.2013, pričom zohľadnila, že navrhovaná zmena integrovaného povolenia nemá

charakter podstatnej zmeny a nepodlieha povinnému hodnoteniu vplyvov na životné prostredie.

Inšpekcia v súlade so zákonom o IPKZ oznámila dňa 10.10.2013 účastníkom konania a dotknutým orgánom začatie správneho konania vo veci vydania zmeny integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 pre prevádzku „RaE Energie“, prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, Ružomberok.

Inšpekcia zverejnila na svojom webovom sídle, v informačnom systéme integrovanej prevencie a kontroly znečisťovania a na úradnej tabuli inšpekcie žiadosť, stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu podanej žiadosti poskytnuté prevádzkovateľom a výzvu zainteresovanej verejnosti na písomné prihlásenie sa za účastníka konania, výzvu zainteresovanej verejnosti a osobám s možnosťou podať prihlášku, výzvu verejnosti s možnosťou vyjadrenia sa k začatiu konania.

V súlade s § 11 ods.3 písm. e) zákona o IPKZ inšpekcia požiadala Mesto Ružomberok, aby do 3 pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia so žiadosťou zverejnilo na svojom webovom sídle a zároveň na úradnej tabuli Mesta Ružomberok, alebo aj iným v mieste obvyklým spôsobom, nasledujúce informácie:

- žiadosť,
- stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu žiadosti poskytnuté prevádzkovateľom,
- výzvu zainteresovanej verejnosti na písomné prihlásenie sa za účastníka konania, výzvu zainteresovanej verejnosti a osobám s možnosťou podať prihlášku, výzvu verejnosti s možnosťou vyjadrenia sa k začatiu konania.

Podľa § 11 ods.3 písm. e) zákona o IPKZ inšpekcia určila lehotu na podanie vyjadrenia 30 dní odo dňa doručenia oznámenia.

Súčasne inšpekcia požiadala Mesto Ružomberok, aby s dorúčením vyjadrenia jej oznámilo, kedy a akým spôsobom vykonala zverejnenie žiadosti a výziev.

V lehote, ktorá uplynula dňa 15.11.2013, k navrhovanej zmene integrovaného povolenia, týkajúcej sa prehodnotenia podmienok integrovaného povolenia, ktoré vyplynuli zo zmeny legislatívnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia neboli uplatnené zo strany Mesta Ružomberok žiadne požiadavky. Na základe zverejnenej výzvy zainteresovanej verejnosti na písomné prihlásenie sa za účastníka konania, možnosti podať prihlášku, vyjadriť sa k začatiu konania inšpekcia neobdržala žiadne vyjadrenie, ani prihlášku.

V lehote na vyjadrenie sa dotknutým orgánom, ktorá uplynula dňa 30.10.2013, k navrhovanej zmene integrovaného povolenia bolo inšpekcii doručené súhlasné stanovisko bez pripomienok od Okresného úradu v Ružomberku, Odbor starostlivosti o životné prostredie, štátna správa ochrany ovzdušia.

Inšpekcia podľa § 11 ods. 6 zákona o IPKZ upustila od ústneho pojednávania, nakoľko žiaden z účastníkov konania nepožiadala o nariadenie ústneho pojednávania. Zároveň upustila od predloženia náležitosti žiadosti podľa § 7 ods. 1 písm. a), predloženia záverečného stanoviska MŽP SR podľa zákona č.24/2006 Z.z. o posudzovaní vplyvov na ŽP, bezpečnostnej správy, výpisu zásad a regulatívov územného plánu zóny, územného rozhodnutia, projektových dokumentácií ku všetkým zmenám, ktoré tvoria súčasť integrovaného povolenia, nakoľko sa vyššie uvedené náležitosti nemenia a ostávajú tak, ako boli uvedené v integrovanom povolení.

Prehodnocovaná prevádzka nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, a preto cudzí dotknutý orgán nebol požiadaný o vyjadrenie, a ani sa nezúčastnil povoľovacieho procesu.

Súčasťou konania o zmene a doplnení integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení neskorších zmien bolo:

- v oblasti ochrany ovzdušia:
  - určenie emisných limitov a podmienok prevádzkovania podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona č. 137/2010 Z.z. o ovzduší,
- prehodnotenie a aktualizácia podmienok povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. d) zákona o IPKZ.

Vysporiadanie sa s pripomienkami k žiadosti obsiahnutých vo vyjadreniach podaných spolu so žiadosťou:

Pripomienky neboli obdržané, preto sa o nich nerozhodovalo.

Inšpekcia prehodnotila všetky podmienky integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení neskorších zmien.

V niektorých podmienkach inšpekcia vykonala len formálne úpravy, ale so zmenou legislatívnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia bolo potrebné prehodnotiť emisné limity pre výrobu tepla a elektrickej energie. Bola vykonaná zmena v spotrebe zemného plynu zo 130 mil. m<sup>3</sup>/rok na 50 mil. m<sup>3</sup>/rok a úprava doby prevádzkovania z celoročnej nepretržitej na prevádzkovanie podľa potreby, nakoľko zariadenie bude vykrývať potreby, ktoré nestihnú vyrobiť regeneračné kotly.

Pri určovaní emisného limitu pre NO<sub>x</sub> v režime „A“, t.j. len na chod samotnej plynovej turbíny bez spalínového kotla SK1, inšpekcia vychádzala zo všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia, ktoré určujú, že emisný limit 300 mg/m<sup>3</sup> platí pre turbíny s tepelnou účinnosťou ≤ 30 %. Pre plynové turbíny s tepelnou účinnosťou > 30 % sa emisný limit koriguje vynásobením hodnotou podielu  $\eta/30$ , kde  $\eta$  je skutočná účinnosť. V prípade režimu „A“ je tepelná účinnosť PT1 52,4 %, t.j.  $52,4/30 = 1,74$ . EL vychádza 522 mg/m<sup>3</sup>, ale kontinuálne merania preukázali, že PT1 v režime „A“ je schopná dosahovať úrovne NO<sub>x</sub> pod 300 mg/m<sup>3</sup>, preto jej táto hodnota EL bola určená.

Inšpekcia zohľadnila požiadavku bodu 4.1. časti IV, príloha č.4 vyhlášky č.410/2012, že pri zaradení spalínového kotla za plynovú turbínu platia emisné limity a podmienky ich platnosti ako pre plynové turbíny, a že pri prikurovaní spalínového kotla, ak tepelný príkon spalínového kotla je viac ako 30 % z celkového menovitého tepelného príkonu sa emisný limit vypočíta ako vážený priemer emisného limitu pre plynovú turbínu a spalínový kotol podľa vzorca uvedeného pod bodom 1.3. prílohy č.4. Špecifické požiadavky na spaľovacie zariadenia, časť II. bod 1. Emisný limit vyjadrený ako modifikovaný vážený priemer.

Pri určovaní emisného limitu pre NO<sub>x</sub> v režime „B“ bude emisný limit vypočítavaný ako modifikovaný vážený priemer emisných limitov používaných palív podľa vzťahu:

$$EL_{\text{mix},(O_{2\text{ref}})} = \frac{(20,95 - O_{2\text{ref}})}{Q_{\text{celk}}} \times \left[ \frac{Q_i \times EL_i}{(20,95 - O_{2\text{ref}i})} + \dots + \frac{Q_n \times EL_n}{(20,95 - O_{2\text{ref}n})} \right]$$

Podľa doterajšieho režimu modifikovaný vážený priemer emisných limitov vychádza nasledovne:

do 31.12.2015:

$$EL_{\text{mix, (O2ref, PT)}} = \frac{20,95 - 15}{83,414} \times \left[ \frac{47,414 \times 300}{20,95 - 15} + \frac{36 \times 200}{20,95 - 3} \right] = 199,14 \text{ mg/m}^3$$

Od 01.01.2016 :

$$EL_{\text{mix, (O2ref, PT)}} = \frac{20,95 - 15}{83,414} \times \left[ \frac{47,414 \times 300}{20,95 - 15} + \frac{36 \times 100}{20,95 - 3} \right] = 184,83 \text{ mg/m}^3$$

V podmienke B.1.1.1. inšpekcia vypustila prevádzkovanie PPZ2 v režimoch „A“, „B“, pretože prevádzkovateľ bude PPZ2 prevádzkovať len v režime „C“, ako klasické spaľovanie zemného plynu v zariadení nad 50 MW. Pri určovaní doby nábehu a odstávovania vychádzala inšpekcia z požiadaviek Vykonávacieho rozhodnutia Komisie zo 7.mája 2012, týkajúceho sa určenia obdobi nábehu a odstávky na účely smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách.

Zmenou všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku ochrany ovzdušia je potrebné zmeniť najneskôr do 1 roka vyhodnocovaciu časť AMS pre NO<sub>x</sub>, pretože sa bude EL vyhodnocovať ako modifikovaný vážený priemer emisných limitov používaných palív pre plynovú turbínu a spalínový kotol.

Periodicita merania pre PPZ1 v režime „B“, pri ktorom je v chode turbína s tepelným príkonom 47,4 MW a spalínový kotol SK1 s tepelným príkonom 36 MW, bola určená na 1 x za 3 roky ako pre emisne viacrežimové zariadenie (§ 9 ods.5 písm. b) vyhlášky č.411/2012 Z.z.)

Periodicita merania pre PPZ1, PPZ2 v režime „C“, kedy sú v chode len spalínové kotly SK1 a SK2, každý s tepelným príkonom 60,0 MW, bola určená na 1 x za 6 mesiacov ako pre emisne jednorežimové zariadenie nad 50 MW do 100 MW (§ 9 ods.5 písm. a) bod 2. vyhlášky č.411/2012 Z.z.)

Periodicita merania pre kotle RS plynu s tepelným príkonom 2 x 373 kW, bola určená na 1 x za 6 rokov ako pre spaľovacie zariadenie s celkovým menovitým tepelným príkonom od 0,3 do 15 MW, ktoré spaľuje plyné palivá (§ 9 ods.5 písm. c) vyhlášky č.411/2012 Z.z.)

Do 31.12.2015 platí, že emisné limity sa pri kontinuálnom meraní CO a NO<sub>x</sub> na PPZ1 a PPZ2 (režimy „A“, „B“, „C“) považujú za dodržané, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky vyplynie, že v kalendárnom roku

- a) žiadna priemerná hodnota za kalendárny mesiac neprekročí hodnotu emisného limitu,
- b) najmenej 95 % hodnôt zo všetkých štyridsaťosem hodinových priemerov neprekročí 1,1-násobok hodnoty emisného limitu pre oxidy dusíka.

Od 01.01.2016 nastáva zmena a emisné limity sa pri kontinuálnom meraní CO a NO<sub>x</sub> na PPZ1 a PPZ2 (režimy „A“, „B“, „C“) považujú za dodržané, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky počas kalendárneho roka vyplynie, že:

- 1. žiadna validovaná priemerná mesačná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu.



2. Žiadna validovaná priemerná denná hodnota neprekročí 1,1 – násobok hodnoty emisného limitu.
3. Najmenej 95 % hodnôt zo všetkých validovaných hodinových priemerných hodnôt za rok neprekročí 2-násobok hodnoty emisného limitu.

Inšpekcia určila, že zmenu vyhodnocovacej časti AMS, ktorá sa týka modifikovaného váženého priemeru EL pre NO<sub>x</sub>, je potrebné vykonať najneskôr do 1 roka od nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia a v tomto období je potrebné overiť aj správnosť vyhodnocovania oprávnenou inšpekciou zhody, a to v rozsahu, ako je uvedené v bode B.1.4.

Zároveň inšpekcia určila, že od 01.01.2016 bude prevádzkovateľ povinný zabezpečiť vyhodnocovanie údajov o držaní EL podľa podmienky B.1.2. tohto rozhodnutia. Správnosť vyhodnocovania bude prevádzkovateľ povinný overiť oprávnenou inšpekciou zhody. Integrálnou súčasťou správy o oprávnenej inšpekcii zhody bude kalibračný certifikát z oprávnenej kalibrácie meracích analyzátorov a ostatných meracích prostriedkov daného AMS a správa o výsledku oprávnenej skúšky hodnôt pracovných charakteristík meracích analyzátorov, ostatných meracích prostriedkov a správnosti technickej funkcie daného AMS.

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

### **P o u č e n i e:**

Proti tomuto rozhodnutiu je 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 v Žiline, 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. Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok
2. Mesto Ružomberok Námestie A. Hlinku 1/27, 034 01 Ružomberok

Po nadobudnutí právoplatnosti rozhodnutia:

1. Okresný úrad v Ružomberku, odbor starostlivosti o životné prostredie, Dončova 11, 034 01 Ružomberok
2. spis