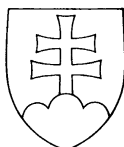


SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA
Inšpektorát životného prostredia Košice
Rumanova 14, 040 53 Košice

Číslo: 5560-20662/2011/Haj/570670206/Z8

Košice 21.07.2011



R O Z H O D N U T I E

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Košice, odbor integrovaného povoľovania a kontroly (ďalej len „IŽP Košice“), 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, § 28 ods. 1 písm. a) zákona č. 245/2003 Z. z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 245/2003 Z. z. o IPKZ“), podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 7 a § 8 ods. 6 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ, na základe vykonaného konania podľa zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov

mení a dopĺňa

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

vydané rozhodnutím IŽP Košice č. 1529-2269/2007/Kov/570670206 zo dňa 24.01.2007 v znení zmien vydaných rozhodnutiami IŽP Košice č. 6003-38617/2007/Kov/570670206/Z1 zo dňa 26.11.2007, č. 393-5124/2008/Wit/570670206/Z2 zo dňa 03.03.2008, č. 6368-21173/2008/Kov/570670206/Z3 zo dňa 26.06.2008, č. 5892-29361/2008/Kov/570670206/Z4 zo dňa 26.09.2008, č. 9213-39697/2008/Kov/570670206/Z5 zo dňa 01.12.2008, č. 4846-10927/2009/Kov/570670206/Z6 zo dňa 02.04.2009 a č. 7708-29458/2010/Hut/570670206/Z7 zo dňa 20.12.2010 (ďalej len „integrované povolenie“), ktorým bola povolená činnosť v prevádzke:

Kombinovaná výroba tepla a elektrickej energie
Strojárska 4435, 069 01 Snina
okres: Snina

prevádzkovateľovi:

obchodné meno: **Energy Snina, a.s.**

sídlo: **Strojárska 4435, 069 01 Snina**

IČO: **35 940 832**

Predmetom zmeny integrovaného povolenia činností prevádzky je podľa § 8 ods. 2 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ v oblasti ochrany ovzdušia určenie emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 7 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ.

Integrované povolenie sa mení a dopĺňa nasledovne:

- v časti I, text bodu B. Opis opatrení a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, vrátane textov v bodoch B.1 až B.3 sa ruší a nahrádza sa nasledovným znením:

B. Opis opatrení a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke

Prevádzka Kombinovaná výroba tepla a elektrickej energie vyrába paru a horúcu vodu v parných kotloch K1, K2, K4 a K5 a horúcovodným kotlom PK1 s projektovaným tepelným príkonom 104,09 MW a elektrickú energiu na turbogenerátoroch TG1 a TG2 (kondenzačno-odberové turbíny) a TG3 (protitlaková turbína) o celkovom nominálnom výkone 18 MW. Tepelná energia z parných kotlov vo forme technologickej pary a horúcej vody sa dodáva technologickým zariadeniam nachádzajúcim sa v objektoch Energy Snina a.s., ďalším prevádzkam v priemyselnej zóne bývalého závodu Vihorlat a mestu Snina. Kotly K1, K2 boli uvedené do prevádzky v roku 1962, horúcovodný kotol PK1 v a kotly K4 a K5 v roku 2008.

Povolené činnosti sa vykonávajú v nasledovných stavebných objektoch:

- SO 01 - skládka uhlia
- SO 02 - tepláreň SE-02 s kotlami K1, K2, K4 a K5
- SO 03 - plynová kotolňa MIER s kotlom PK1
- SO 05 - bagrovacia stanica
- SO 06 - chemická úpravňa vody
- SO 07 - komín 160 m
- SO 08 - odkalisko

Povolené činnosti sa členia na nasledovné prevádzkové súbory:

- Skladovanie palív
- Spaľovanie palív v kotloch
- Výroba elektrickej energie
- Nakladanie s vodami
- Zaobchádzanie s nebezpečnými látkami používanými v prevádzke
- Nakladanie s nebezpečnými odpadmi

B.1 Skladovanie palív

Tuhé palivá používané v prevádzke ako základné palivo sú čierne uhlie a biomasa (drevná štiepka). Uhlie dovážané železničnou dopravou vo vagónoch s pevnou ložnou plochou alebo nákladnými autami je vyskladňované na skládku o rozlohe 6 400 m² o maximálnej kapacite uskladnenia cca 25 000 t uhlia pomocou korčekového bagra. Skládku je z dlhších strán ohraničená betónovým múrom, podložie skládky je vyložené kamennou drťou na zamedzenie vnikania uhoľného prachu do pôdy. Biomasa je dovážaná nákladnými automobilmi na zastrešenú skládku biomasy, umiestnenej vo východnej časti areálu za skládkou čierneho uhlia opatrenej betónovou podlahou. Doprava uhlia zo skládky uhlia do zásobníkov kotlov K1 a K2 sa zabezpečuje zauhl'ovacou sústavou tvorenou žeriavom, dopravnými pásmi s presypmi, presýpacou stanicou, pásovou váhou a zauhl'ovacím vozíkom. Biomasa je zo skládky uhlia do zásobníkov kotlov K4 a K5 dopravovaná pomocou čelného nakladača cez hlbinné zásobníky dopravníkovou sústavou, kontinuálnou pásovou váhou a zauhl'ovacím vozíkom. Zemný plyn naftový (ďalej len „ZPN“) je určený ako palivo pre kotly PK1 a ako zapal'ovací plyn pre kotly K4 a K5. ZPN je dodávaný do kotlov z regulačnej stanice potrubnými rozvodmi.

B.2 Spaľovanie palív v kotloch

Kotly K1 a K2, ktoré sú určené na výrobu prehriatej vysokotlakovej pary o tlaku cca 3,7 MPa a teplote v rozmedzí od 435 °C do 460 °C, sú umiestnené v stavebne uzavretom objekte (ďalej len „kotelňa SE - 2“). Oba kotly sú roštové, s pásovým roštom typu WANDER o ploche 42,12 m², jednobubnové, štvrt'ahové, vyrobené v roku 1958 v SES Tlmače, typového označenia PK 35. Menovitý tepelný príkon každého kotla je 35,84 MW. Ako hlavné palivo je v kotloch používané čierne prachové uhlie (ostravský hruboprach) s maximálnym obsahom síry do 1 % a zŕn pod 2 mm do 40 %, alebo jeho zmes s biomasou v takom pomere, aby podiel tepelného príkonu čierneho uhlia bol minimálne 71 % a biomasy maximálne 29 %. Požadované pomerové množstvá čierneho uhlia a biomasy sa zabezpečujú pásovými váhami vážiacimi s presnosťou na jedno percento. Kvalita paliva sa kontroluje analytickým rozborom popola v akreditovanom laboratóriu. Škvára vznikajúca pri spaľovaní uhlia je z kotlov odvádzaná pásovým roštom do drviča škvary typu Martin a následne pásovými dopravníkmi do zásobníka škvary, z ktorého je podľa potreby odvážaná nákladnými autami na skládku popolovín - odkalisko, ktoré bolo uvedené do prevádzky dňom 05.11.1990 ako vodohospodárske dielo II. kategórie. Odkalisko s kapacitou uskladnenia popolovín v množstve cca 300 000 m³ je situované v údolí potoka Magurica (Ratkovský potok) so základnou hrádzou v km 0,971 a slúži pre trvalé uskladnenie hydraulicky dopravovaného popolčeka a škvary. Spaliny z kotlov K1 a K2 sú odvádzané do ovzdušia cez dva elektrické odlučovače typu EKG-1-16-9-6-3-250-3,5-1 o prietoku spalín 105 000 m³.h⁻¹ spoločným komínom o výške 160 m. Popolček zachytený v odlučovačoch je hydraulicky dopravovaný cez bagrovaciu stanicu na odkalisko. Dopravná voda zbavená prevažnej časti suspendovaných látok usadením (tzv. odsedimentovaná voda) prepadá funkčnými otvormi prepádového objektu zabudovaného v telese odkaliska a potrubím vratnej vody je vracaná späť do bagrovacej stanice na ďalšiu dopravu hydrozmesi.

Kotly K4 a K5 na spaľovanie biomasy vyrobené v roku 2008 v Kolínskych strojárniach a.s. slúžia na výrobu prehriatej vysokotlakovej pary o tlaku 3,7 MPa a teplote v rozmedzí od 435 °C do 460 °C, sú umiestnené v kotelni SE - 2.3. Na zapálenie kotlov sa používa plynový horák pre každý kotol samostatne. Škvára a popolček sú z kotlov odvádzané cez závitovkové dopravníky a odpopolkovač pre hydraulické odpopolkovanie do bagrovacej

stanice. Spaliny z kotlov K4 a K5 sú odvádzané do ovzdušia cez elektrické odlučovače typu EMO-1-15-5-1-0,3/ 5,76-22-D-L s garanciou hmotnostnej koncentrácie TZL na výstupe z elektrického odlučovača maximálne 40 mg.m^{-3} .

Plynový kotol PK1 dvojbubnový, s prirodzenou cirkuláciou, s vodorovnou pretlakovou spaľovacou komorou, typu OKP 10 H, výrobcu ČKD Dukla s inštalovaným horákom PHZ 1 500 o menovitom tepelnom príkone 13,37 MW, je umiestnený v kotolni MIER. Spaliny sú z plynového kotla odvádzané do ovzdušia bez čistenia oceľovým komínom o výške 20 m.

B.3 Výroba elektrickej energie

Vysokotlaková para vyrobená v kotloch K1, K2, K4 a K5 sa používa na výrobu elektrickej energie v turbogenerátoroch TG1 a TG2 (rovnotlakové kondenzačné odberové turbíny typu AT6 P6/6-35) a v turbogenerátore TG3 (protitlaková odberová turbína typu R6-Ao). Na chladenie kondenzátorov turbogenerátorov a generátorov sa používa chladiaca voda z ventilátorového a otvoreného vežového okruhu, ktorý je dopĺňovaný upravenou technologickou vodou z vonkajšieho rozvodu vody. Rozvod elektriny k jednotlivým podružným staniciam je realizovaný káblovými vedeniami v zemi s napäťovými hladinami 22 kV, 6 kV a 0,4kV. Vyrobená elektrina je distribuovaná pre externých odberateľov v areáli bývalého závodu Vihorlat a do siete VSD a.s. Košice. Výmena, prípadné dopĺňovanie turbínového oleja do turbogenerátorov sa vykonáva z 200 l sudov, ktoré sú umiestnené v záchytnej plechovej vani o objeme $0,2 \text{ m}^3$. Transformátory T1 a T2 sú umiestnené na v zastrešenom objekte na južnej strane teplárne a sú zabezpečené dvomi záchytnými betónovými vaňami o objeme $2 \times 9 \text{ m}^3$ opatrenými fóliami 2 x Tatrastex a Ekoplast 806 a náterom Xypex.

- v časti II. Podmienky povolenia, A Podmienky prevádzkovania sa ruší bod 2.3.

- v časti II. Podmienky povolenia B. Emisné limity sa ruší pôvodné znenie bodu 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia a nahrádza nasledovným znením:

1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia

1.1 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť, aby limitné hodnoty pre jednotlivé znečisťujúce látky a palivá spaľované v kotloch uvedené v tabuľke č. 2 neboli prekročené.

Emisné limity sú určené pre nasledujúce znečisťujúce látky:

- tuhé znečisťujúce látky (ďalej len „TZL“),
- oxid siričitý (ďalej len „SO₂“),
- oxidy dusíka vyjadrené ako oxid dusičitý (ďalej len „NO_x ako NO₂“),
- oxid uhoľnatý (ďalej len „CO“),
- celkový organický uhlík (ďalej tiež „TOC“)

Tabuľka č. 2 Emisné limity pre zdroje emisií do ovzdušia

Zdroj emisií, príkon Palivo	Miesto vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Emisný limit [mg.m ⁻³]	Vzťahné Podmienky
Kotol K1 (35,84 MW) Kotol K2 (35,84 MW) čierne uhlie biomasa	Spoločný komín 160 m	TZL	Modifikovaný vážený priemer	1), 4), 5), 6), 7), 8)
		SO ₂	Modifikovaný vážený priemer	1), 4), 5), 6), 7), 8)
		NO _x	Modifikovaný vážený priemer	1), 4), 5), 6), 7), 8)
		CO	Modifikovaný vážený priemer	1), 4), 5), 6), 7), 8)
Kotol K4 (9,52 MW) Kotol K5 (9,52 MW) biomasa	Spoločný komín 160 m	TZL	50	2),4)
		NO _x	650	2),4)
		CO	250	2),4)
		TOC	50	2),4)
Kotol PK1 (13,37 MW) ZPN	Komín 20 m	NO _x	200	3),4)
		CO	100	3),4)

1) Hmotnostná koncentrácia vyjadrená ako koncentrácia v suchom plyne pri štandardných stavových podmienkach, tlak 101,325 kPa, teplota 0 °C a referenčný obsah kyslíka 6 % obj.

2) Hmotnostná koncentrácia vyjadrená ako koncentrácia v suchom plyne pri štandardných stavových podmienkach, tlak 101,325 kPa, teplota 0 °C a referenčný obsah kyslíka 11 % obj.

3) Hmotnostná koncentrácia vyjadrená ako koncentrácia v suchom plyne pri štandardných stavových podmienkach, tlak 101,325 kPa, teplota 0 °C a referenčný obsah kyslíka 3 % obj.

4) Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia pri diskontinuálnom oprávnenom meraní alebo technickom výpočte považuje za dodržaný, ak žiadna jednotlivá hodnota v každej sérii jednotlivých meraní alebo výsledok každého iného postupu technického výpočtu podľa podmienok určených súhlasom alebo rozhodnutím neprekročí hodnotu emisného limitu.

5) Diskontinuálne oprávnené meranie na kotloch K1 a K2 sa vykonáva pri najvyššej bežnej kapacite 25 ton pary za hodinu (v zmysle bodu č. 4 a bodu č. 8 prílohy č. 2 vyhlášky MHZPaRR SR č. 363/2010 Z. z. o monitorovaní emisií, technických požiadaviek a všeobecných podmienok prevádzkovania zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí.

6) 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,

EL_i emisný limit pre dané palivo a referenčný kyslík, zodpovedajúci celkovému MPT zariadenia,

Q_i tepelný príkon v i-tom palive,

Q_{celk} celkový tepelný príkon,

O_{2ref} referenčný obsah kyslíka v % objem, ku ktorému je vzťahnutý EL_{mix,(O_{2ref})},

O_{2ref} referenčný obsah kyslíka pre i-te palivo v % objemu,

MPT menovitý tepelný príkon

7) Emisné limity EL_i pre dané palivo na jednotlivých kotloch

Zdroje znečisťovania	Znečisťujúca látka	Emisný limit EL_i [mg.m ⁻³]	
		čierne uhlie	biomasa
Kotel K1 (35,84 MW) Kotel K2 (35,84 MW) čierne uhlie biomasa	TZL	100	100
	SO ₂	2000	200
	NO _x	600	600
	CO	250	250
	TOC*	-	50

TOC* platí pri spaľovaní biomasy

8) Modifikovaný vážený priemer emisných limitov pre K1 a K2 pre spaľovanie čierneho uhlia a biomasy

Zdroje znečisťovania	Znečisťujúca látka	Emisný limit $EL_{mix,(O2ref)}$ [mg.m ⁻³]	
		80 % čierne uhlie 20 % biomasa	70 % čierne uhlie 30 % biomasa
Kotel K1 (35,84 MW) Kotel K2 (35,84 MW) čierne uhlie biomasa	SO ₂	1640	1460
	TZL	100	100
	NO _x	600	600
	CO	250	250

- v časti II. Podmienky povolenia, **I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému** sa ruší pôvodné znenie tabuliek v bode 1.1 Kontrola emisií do ovzdušia **v plnom rozsahu a nahrádza sa tabuľkami** s nasledovným znením:

Zložka: ovzdušie		Zdroj emisií: Kotly K1 a K2		
Miesto merania: Potrubie na odvod spalín za elektrickým odlučovačom				
Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania	Podmienky merania	Použité metódy, metodiky, techniky
TZL	Hmotnostná koncentrácia	1a)	2)	3),8)
SO ₂	Hmotnostná koncentrácia	1a)	2)	4),8)
NO _x	Hmotnostná koncentrácia	1a)	2)	5),8)
CO	Hmotnostná koncentrácia	1a)	2)	6),8)

Zložka: ovzdušie		Zdroj emisií: Kotly K4 a K5		
Miesto merania: Potrubie na odvod spalín za elektrickým odlučovačom				
Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania	Podmienky merania	Použité metódy, metodiky, techniky
TZL	Hmotnostná koncentrácia	1c)	2)	3),8)
NO _x	Hmotnostná koncentrácia	1c)	2)	5),8)
CO	Hmotnostná koncentrácia	1c)	2)	6),8)
TOC	Hmotnostná koncentrácia	1c)	2)	8),9)

Zložka: ovzdušie		Zdroj emisií: Kotel PK1		
Miesto merania: Potrubie na odvod spalín z kotla do komína				
Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania	Podmienky merania	Použité metódy, metodiky, techniky
NO _x	Hmotnostná koncentrácia	1b)	2)	5),8)
CO	Hmotnostná koncentrácia	1b)	2)	6),7),8)

1a) Interval periodického merania je šesť mesiacov.

1b) Interval periodického merania je šesť kalendárnych rokov.

1c) Interval periodického merania je tri kalendárne roky

2) Počet jednotlivých meraní periodického merania a jeho podmienky musia byť v súlade o všeobecne záväzným právnym predpisom o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.

3) Metóda - manuálna, gravimetrická, izokinetický odber, metodika STN EN 13284-1 pri predpokladanej koncentrácii TZL do 50 mg.m⁻³, metodika STN ISO 9096 pri predpokladanej koncentrácii TZL (20-1000) mg.m⁻³.

4) Metóda - prístrojová NDIR, NDUV, konduktometria, interferometria, UV fluorescencia, metodika STN ISO 7935.

5) Metóda - prístrojová NDIR, NDUV, (UV), CI, iný fyzikálny princíp, metodika STN ISO 10849.

6) Metóda - prístrojová NDIR, NDUV, iný fyzikálny princíp STN ISO 12039.

7) Meranie emisií CO okrem reprezentatívneho merania pri menovitom príkone je potrebné vykonať aj pri minimálnom tepelnom príkone.

8) Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť vykonávanie meraní na stálom meracom mieste, ktoré spĺňa požiadavky podľa súčasného stavu techniky oprávneného merania z hľadiska reprezentatívnosti výsledku merania, odberu vzoriek, kalibrácie a iných technických skúšok a činností, bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, požiarnej ochrany, ochrany proti vplyvom fyzikálnych polí a iných manipulačných požiadaviek, najmä dostatočnosti rozmerov, prístupnosti a ochrany proti poveternostným vplyvom.

9) Metóda - prístrojová FID, FPD, STN EN 13526, STN EN 12619.

- v časti II. Podmienky povolenia, I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému sa ruší bod 1.2.

Integrované povolenie s výnimkou zmien uvedených v tomto rozhodnutí ostáva v platnosti v plnom rozsahu.

O d ô v o d n e n i e

IŽP Košice, 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 § 28 ods. 1 písm. a) zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ, podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 7 a § 8 ods. 6 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ, na základe vykonaného konania podľa zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb vydáva zmenu integrovaného povolenia vydaného pre prevádzku Kombinovaná výroba tepla a elektrickej energie na základe žiadosti prevádzkovateľa Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina, doručenej na IŽP Košice dňa 10.05.2011. Dňom doručenia

pisomného vyhotovenia žiadosti na IŽP Košice bolo začaté správne konanie v súlade s § 12 ods. 1 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ.

Predmetom žiadosti o zmenu integrovaného povolenia je žiadosť prevádzkovateľa v oblasti ochrany ovzdušia o určenie emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 7 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ.

Vzhľadom k tomu, že predmetom žiadosti o vydanie zmeny integrovaného povolenia nebola zmena v činnosti prevádzky, IŽP Košice nevybral správny poplatok podľa Sadzobníka správnych poplatkov zákona č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov, pretože pre konanie, ktoré sa netýka zmeny v činnosti prevádzky, nie je v Sadzobníku správnych poplatkov v X. časti životné prostredie v položke 171 určený správny poplatok.

IŽP Košice predmetnú žiadosť podľa § 12 ods. 2 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ posúdil a v súlade s ust. § 12 ods. 2 písm. a) zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ oznámil listom zo dňa 16.05.2011, ktorý bol doručený dňa 25.05.2011 prevádzkovateľovi, dotknutému orgánu (Obvodný úrad životného prostredia Humenné Stále pracovisko Snina odbor ŠSOO), a účastníkovi konania (mesto Snina) začatie správneho konania vo veci vydania zmeny integrovaného povolenia pre prevádzku Kombinovaná výroba tepla a elektrickej energie a zároveň v súlade s § 12 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ doručil dotknutému orgánu a účastníkovi konania žiadosť prevádzkovateľa a určil lehotu na podanie vyjadrenia 30 dní od doručenia oznámenia o začatí konania. Nakoľko zmena integrovaného povolenia sa netýka podstatnej zmeny činnosti v povoľovanej prevádzke, IŽP Košice podľa § 12 v spojení s § 22 ods. 5 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ upustil od niektorých úkonov konania (zverejnenie žiadosti a ústne pojednávanie).

K predmetnej zmene bolo do lehoty na podanie vyjadrenia, ktorá uplynula dňom 25.06.2011, doručené:

- záväzné stanovisko mesta Snina, ktoré vo svojom vyjadrení č. Výst.2011/2536-02-La zo dňa 13.06.2011 uviedlo, že nemá pripomienky voči vydaniu predmetnej zmeny integrovaného povolenia,
- vyjadrenie Obvodného úradu životného prostredia Humenné, Stále pracovisko Snina, ŠSOO, ktorý vo svojom vyjadrení č. OVZ-11/00359-002-JK zo dňa 09.06.2011 uviedol, že nemá námietky voči vydaniu predmetnej zmeny integrovaného povolenia.

Súčasťou konania o zmene integrovaného povolenia podľa § 8 ods. 2 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ bolo konanie v oblasti ochrany ovzdušia o určenie emisných limitov a všeobecných podmienok prevádzkovania podľa § 8 ods. 2 písm. a) bod 7 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ.

IŽP Košice na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti a vyjadrení dotknutých orgánov a účastníka konania zistil, že povolenie predmetnej zmeny integrovaného povolenia prevádzky neovplyvní stav celkovej ochrany životného prostredia podľa zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie: 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 Košice, 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.

Mgr. Jozef Gornal
riaditeľ inšpektorátu

Doručuje sa:

1. Energy Snina, a.s., Strojárska 4435, 069 01 Snina
2. Mesto Mesto Snina, zastúpené primátorom mesta, Strojárska 2060, 069 01 Snina

Na vedomie:

1. Obvodný úrad životného prostredia Humenné Stále pracovisko Snina, Partizánska 1057, 069 01 Snina
2. Regionálny úrad verejného zdravotníctva so sídlom v Humennom, Ul. 26. novembra 2/1507, 066 18 Humenné