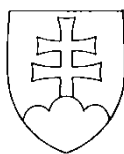


SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA
Inšpektorát životného prostredia Bratislava
Jeséniova 17, 831 01 BRATISLAVA

Číslo: 662-6711/37/2018/Sob/370120505/Z12

Bratislava 22.10.2018



ROZHODNUTIE

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, 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“), na základe vykonaného konania podľa § 3 ods. 2 zákona o IPKZ, § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ, § 33 ods. 2 zákona o IPKZ, § 33 ods. 3 zákona o IPKZ, § 3 ods. 3 písm. a) bod 8) zákona o IPKZ, § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a na základe vykonaného konania podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“), vydáva

zmenu č. 12 integrovaného povolenia

ktorou sa mení a dopĺňa rozhodnutie č. 1195/OIPK-338/06-Ba/370120505 zo dňa 01.03.2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 21.03.2006 v platnom znení (ďalej len „integrované povolenie“), ktorým bola povolená činnosť v prevádzke

„RHC, VGH, HPP“,
(ďalej len „prevádzka“)

pre prevádzkovateľa:

obchodné meno:

SLOVNAFT, a.s.

sídlo:

Vlčie hrdlo, 824 12 Bratislava

IČO:

31 322 832

Variabilný symbol:

370120505

Prevádzka je zaradená podľa kategorizácie v zozname priemyselných činností v prílohe č. 1 zákona o IPKZ pod bodom:

1.2 Rafinácia minerálnych olejov a plynov

Súčasťou zmeny integrovaného povolenia prevádzky je konanie podľa zákona o IPKZ:

- Prehodnotenie a ak je to potrebné aktualizácia podmienok určených v povolení, ak podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v platnom znení bol uverejnený právne záväzný akt Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách (Vykonávacie rozhodnutie komisie z 9.októbra 2014, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (2014/738/EÚ)).

- konsolidácia a optimalizácia podmienkovej časti integrovaného povolenia a konsolidácia časti popisu prevádzky z dôvodu nutnosti sprehľadnenia integrovaného povolenia.

Inšpekcia na základe vydaného právneho aktu Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách stanovujúcich závery o najlepších dostupných technikách pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (2014/738/EÚ) prehodnotila a aktualizovala podmienky určených v povolení.

- Podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8 zákona o IPKZ - Súhlas alebo schválenie technického výpočtu údajov o dodržaní emisných limitov alebo technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania

Inšpekcia udeľuje súhlas a schvaľuje technický výpočet „Metodika nepriameho monitorovania emisií tuhých znečisťujúcich látok (TZL) z pece výrobné jednotky HPP (spracovateľom VÚRUP, a.s., máj 2018)“.

Inšpekcia mení integrované povolenie

- **V úvode integrovaného povolenia sa mení celý bod I. Údaje o prevádzke na:**

I. Údaje o prevádzke

A. Zaradenie prevádzky

1. Vymedzenie kategórie priemyselnej činnosti:

a) Povoľovaná priemyselná činnosť podľa prílohy č. 1 k zákonu o IPKZ

1. Energetika

1.2 Rafinácia minerálnych olejov a plynov

b) Ostatné priamo s tým spojené činnosti, ktoré majú technickú nadväznosť na činnosti vykonávané v tom istom mieste a ktoré môžu mať vplyv na znečisťovanie životného prostredia.

2. Učenie kategórie zdroja znečisťovania ovzdušia:

Prevádzka je podľa zákona č. 137/2010 Z. z. o ochrane ovzdušia v znení neskorších predpisov a vyhlášky MŽP č. 410/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia kategórie:

4. Chemický priemysel

4.3.1 Rafinérie ropy

Súčasťou veľkého zdroja znečisťovania ovzdušia sú pece na jednotlivých výrobných jednotkách kategórie:

RHC a VGH

1. Palivovo energetický priemysel

1.1.2 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom od 0,3 do 50 MW (stredný zdroj)

HPP

1. Palivovo energetický priemysel

1.1.1 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom nad 50 MW (veľký zdroj).

3. Vykonávané činnosti posudzované podľa zákona o odpadoch

Činnosti posudzované podľa prílohy č. 1 a 2 zákona č. 79/2015 Z.z. a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o odpadoch“) a nakladanie s odpadmi prevádzky sa realizuje v rámci komplexného odpadového hospodárstva spoločnosti SLOVNAFT, a.s. v zmysle zmluvného vzťahu s organizáciou na nakladanie s odpadmi. Nakladanie s odpadmi sa vykonáva v súlade s platným rozhodnutím o udelenie súhlasu na zhromažďovanie nebezpečných odpadov u pôvodcu odpadov podľa § 97 ods. 1 písm. g)

zákona č. 79/2015 Z.z. o odpadoch udeleným Okresným úradom Bratislava rozhodnutím č. OU-BA-OSZP3-2016/070878/PAE/II zo dňa 23.11.2016 a všeobecne záväznými právnymi predpismi v odpadovom hospodárstve a to v celkovom množstve 4 622 t/rok pre VJ RHC, VGH, HPP. Súhlas bol vydaný na dobu určitú do 22.11.2021.

4. Vykonávané činnosti posudzované podľa zákona o vodách

Kontrola kvality odpadových vôd sa vykonáva v zmysle lokálneho riadiaceho aktu HSE_1_SN1 Ochrana vôd, ktorým sa riadia postupy a činnosti na racionálne užívanie vôd, zabezpečovanie vyhovujúcej kvality vôd, predchádzanie znečisťovania vôd a pre prípad mimoriadneho zhoršenia alebo ohrozenia kvality vôd v spoločnosti SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo, Bratislava. Riadiaci akt je vypracovaný v súlade so zákonom č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona SNR č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (ďalej len „vodný zákon“), Nariadením vlády č. 269/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú požiadavky na dosiahnutie dobrého stavu vôd a vyhláškou č. 200/2018 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní s nebezpečnými látkami, o náležitostiach havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd.

Areál komplexu sa nachádza v chránenej oblasti prirodzenej akumulácie vôd na Žitnom ostrove, vyhlásenej nariadením vlády SR č. 46/1978 Zb. v znení nariadenia vlády SR č. 52/1981 Zb. (severozápadný okraj Žitného ostrova) a je vzdialený cca 1 000 m od ľavého brehu Dunaja (najmenšia vzdialenosť na jeho severozápadnej strane) a cca 200 m od pravého brehu Malého Dunaja. Ochranu podzemných vôd v areáli SLOVNAFT, a.s. ako aj v širšom okolí zabezpečuje systém hydraulickej ochrany podzemných vôd (ďalej len „HOPV“). Hydraulicкую ochranu podzemných vôd v celej lokalite Vlčie hrdlo prevádzkuje Spoločnosť (prevádzka P-7, Vodné hospodárstvo) za odbornej podpory spoločností VÚRUP, a.s. a odborného geologického dozoru. Pre prevádzkovanie systému HOPV je vydané povolenie s určenými podmienkami pre nakladanie s vodami, ktoré vydal Okresný úrad Bratislava, Odbor starostlivosti o ŽP, Oddelenie ochrany prírody a vybraných zložiek ŽP.

5. Zaradenie do systému environmentálneho manažérstva

Prevádzka je zaradená do systému environmentálneho manažérstva. Prevádzkovateľ je držiteľom certifikátu ISO 14 001.

6. Východisková správa

Východisková správa bola vypracovaná vzhľadom k tomu, že pri vykonávaní činnosti v prevádzke dochádza k používaniu a výrobe nebezpečných látok. Východisková správa bola vypracovaná pre SLOVNAFT, a.s. areál Vlčie hrdlo a obsahuje informácie:

- o súčasnom využívaní lokality,
- o stave kontaminácie pôdy a podzemných vôd nebezpečnými látkami,

- informácie potrebné na určenie stavu kontaminácie pôdy a podzemných vôd v rozsahu, ktorý prevádzkovateľovi umožní vykonať kvantifikované porovnanie so stavom po ukončení činnosti v prevádzke podľa § 28 ods. 1 zákona o IPKZ,
- opis predchádzajúceho využívania lokality a vykonané merania.

Inšpekcia schválila východiskovú správu pre prevádzky spoločnosti SLOVNAFT, a.s. Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava rozhodnutím č. 4095-15360/37/2015/Vlt/370121506/Z7 zo dňa 28.05.2015, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 29.05.2015 (v rámci zmeny integrovaného povolenia pre prevádzku Izomerizácia benzínov).

Názov správy: Východisková správa pre prevádzky spoločnosti SLOVNAFT, a.s.
Spracovateľ podkladov k východiskovej správe: GEOtest Bratislava, s.r.o., VÚRUP, a.s.
Podklad k východiskovej správe: Záverečná správa pre systém HOPV za rok 2012
Dátum vypracovania: 05.08.2013, Evidenčné číslo ŠGÚDŠ: 38/09.

7. Hodnotenie vplyvu prevádzky na životné prostredie

Vplyvy prevádzky RHC, VGH, HPP na životné prostredie boli hodnotené v rámci správy o hodnotení projektu EFPA (APOLLO) podľa zákona č. 127/1994 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie (EIA) a v nasledujúcich projektoch SLOVNAFT, a.s. ako súčasť celkového vplyvu výroby SLOVNAFT, a.s. na dotknuté územie (Záverečné stanovisko MŽP SR k zámeru „Spracovanie ťažkých ropných frakcií“, Zn: 2959/1994-4.2 zo dňa 26.10.1995).

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

Charakteristika prevádzky

Prevádzka je umiestnená v areáli SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo na bloku:
Výrobná jednotka RHC – blok 57, par. č. 5063/573, blok 92, par. č. 5063/983
Výrobná jednotka VGH, HPP – blok 56, parc. č. 5063/978, 979, 980, 981, 982
Katastrálne územie Ružinov, číslo katastra 805 556, list vlastníctva č. 988.

Prevádzka je členená na tri výrobné jednotky (ďalej VJ) – RHC (Hydrokrak ťažkých zvyškov), VGH (Hydrogenácia vákuových destilátov) a HPP (Vodíkareň).

Účelom VJ RHC je paralelné termické štiepenie a hydrogenačná rafinácia ťažkých ropných frakcií s obsahom síry viac ako 3 % za prítomnosti katalyzátora na ľahké produkty a vykurovacie oleje s obsahom síry do 1 %. Účelom VJ VGH je príprava suroviny pre VJ Fluidný katalytický krak (FCC) hydrogenačnou rafináciou vákuových destilátov a plynového oleja. Účelom VJ HPP je výroba vodíka zo zemného plynu a odplynov pre potreby hydrogenačných a krakovacích reakcií

Prevádzka bola uvedená do trvalého užívania v roku 2001, ukončenie činnosti v prevádzke sa nepredpokladá. Projektovaná výrobná kapacita je 1 430 000 t.rok⁻¹ (RHC) spracovanej suroviny VAZ, 1 489 200 t.rok⁻¹ (VGH) spracovanej suroviny a 25 000 t.rok⁻¹ (HPP) vyrobeného vodíka.

Členenie na stavebné objekty:

- Blok 57, 92 – Hydrokrak ťažkých ropných frakcií (RHC)
 - 571101 VJ RHC
 - 571102 Trafostanica TS 57D
 - 571103 Garáže
 - 571104 Analyzátorový domček
 - 571105 Stabilné hasiace zariadenie
 - 571106 Slopové hospodárstvo
 - 571107 Prečerpávacie stanice
 - 922901 Skladové hospodárstvo katalyzátorov
- Blok 56 – Hydrogenácia vákuových destilátov (VGH), Výroba vodíka (HPP)
 - 561201 VJ VGH
 - 561202 Trafostanica TS 56
 - 561203 Kompresorovňa
 - 561204 Slopové hospodárstvo
 - 561701 Výroba vodíka
 - 561702 Regulačná stanica zemného plynu
 - 561703 Prečerpávacia stanica

Členenie stavby na prevádzkové súbory:

PS 01 RHC – Technológia HCAT s profesiami:

PJ 01.1 Prevádzkové zariadenie

PJ 01.2 TG-OK

PJ 01.3 Prevádzkové Potrubie

PJ 01.4 Prevádzkový rozvod silnoprúd s profesiami:

PJ 01.41 Prevádzkový rozvod silnoprúd

PJ 01.42 Uzemnenie

PJ 01.43 Osvetlenie

PJ 01.5 SRTP

Opis prevádzky:

RHC – Hydrokrak ťažkých zvyškov

VJ RHC pozostáva z vysokotlakovej a nízkotlakovej reakčnej časti – sekcia 100, atmosférickej destilácie – sekcia 200, vákuovej destilácie – sekcia 300, dopravy a manipulácie s katalyzátorom – sekcia 400 a z pomocných jednotiek – sekcia 500.

Surovinou pre túto výrobnú jednotku je vákuový zvyšok (ďalej VAZ) z VJ AVD6 (atmosférická vákuová destilácia) a VD KHK (vákuová destilácia VJ Hydrokrak), do suroviny sa ako rozpúšťadlo pridáva aromatický plynový olej (LCO) a zvyškový olej z VJ FCC za účelom sprostredkovania styku vodíka, katalyzátora a suroviny narušením koloidnej štruktúry VAZ. V reakčnej sekcii dochádza pri zvýšenom tlaku a teplote za prítomnosti vodíka a katalyzátora k štiepeniu ťažkých uhlíkovodíkov na ľahšie produkty. Počas výrobného procesu dochádza k odsíreniu za vzniku H_2S , oddusíkovaniu za vzniku NH_3 , odstráneniu kyslíka, saturácii olefinov a aromátov, odstráneniu kovov. Štiepenie je endotermické, hydrogenácia exotermická, celkové zafarbenie procesu hydrogenačného krakovania je exotermické. Produkt z reakčnej sekcie je delený v sekcii atmosférickej a vákuovej destilácie. Používaný katalyzátor je difunkčný (oxid molybdénu a niklu na alumine ako nosiči).

Ostatné súvisiace činnosti:

- systém manipulácie s katalyzátorom
- slopové hospodárstvo
- prečerpávací stanica
- skladové hospodárstvo katalyzátorov
- pomocné jednotky na úpravu technologickej pary a kondenzátu
- dodávka technologickej vody, technologických plynov a technologického vzduchu
- dodávka vykurovacích médií
- zachytávanie emisií, odvádzanie odpadových vôd a zneškodňovanie tuhých odpadov

HCAT technológia na zlepšenie hydrokrakovania ropných zvyškov licencovaná firmou HTI, je založená na molekulárnej štruktúre katalyzátora, ktorý vzniká in-situ v reakčnom systéme z prekursora pridávaného k nástreku do reaktora. Dokonalá dispergácia katalyzátora sa dosiahne zmiešaním v uhlíkovodíkoch rozpustného prekursora s ropným zvyškom pred zohriatím na reakčnú teplotu. So vzrastajúcou teplotou reakčnej zmesi v predohrievacej rade výmenníkov sa dispergovaný prekursor premení na aktívny katalyzátor ešte pred vstupom do reaktorov s expandovaným lôžkom tuhého katalyzátora. V reaktore dispergovaný HCAT katalyzátor napomáha transportovať vodík zvlášť na veľké molekuly asfalténov, ktorým bránia prístup k povrchu tuhého katalyzátora už adsorbované podobne veľké molekuly asfalténov. Prítomnosť katalyzátora HCAT v reakčnom systéme vedie k mnohým zlepšeniam procesu LC fining.

Technológiu HCAT dodala spoločnosť HTI. Súčasťou dodávky HTI boli dva ISO-kontajnery, ktorých náplňou je katalyzátor. Ďalšia súčasť dodávky HTI bol modul „skid“, v ktorom sú dodané zariadenia potrebné pre dávkovanie katalyzátora do systému RHC.

VGH – Hydrogenácia vákuových destilátov

VJ VGH pozostáva z vysokotlakovej reakčnej sekcie a frakcionačnej sekcie pracujúcej pri nižšom tlaku. Účelom VJ je paralelné termické štiepenie a hydrogenačná rafinácia vákuových destilátov zmesi vákuových destilátov z rafinérie, (AVD6, VD KHK) a z VJ-RHC, doplnená plynovým olejom.

Reakčná zmes je po ochladení a znížení tlaku rozdelená frakcionáciou na nasledovné polotovary: vákuový plynový olej hydrogenovaný, plynový olej hydrogenovaný, široká benzínová frakcia a odsírený odplyn pre HPP.

Hydrogenácia vákuových destilátov prebieha pri zvýšených teplotách a tlakoch vo vodíkovej atmosfére. Používaný katalyzátor je zložený z rôznych množstiev oxidov niklu a kobaltu na aluminovom nosiči. V priebehu hydrogenácie prebiehajú nasledujúce reakcie: odsírenie, oddusíkovanie, odstránenie kyslíka, saturácia olefinov, saturácia arómatov, odstránenie kovov, odstránenie halogénov a hydrokrakovacie reakcie.

Vákuové destiláty sa miešajú s atmosférickým plynovým olejom a vstupujú do vysokotlakovej reakčnej sekcie. Reakčná zmes odchádzajúca z reakčnej sekcie sa ochladí v systéme výmenníkov tepla a vo vysokotlakovom odlučovači rozdeľuje na parnú a kvapalnú fázu. V priebehu procesu sa spotrebovávajú vodík, ktorý je dodávaný z vonkajších zdrojov. Vo frakcionačnej sekcie reaktora sa spracovávajú kvapalné uhl'ovodíkové prúdy odchádzajúce z reakčnej časti. V destilačnej kolóne sa nástrek rozdelí na tri frakcie – širokú benzínovú frakciu, atmosférický plynový olej a hydrogenovaný vákuový destilát. Plynná fáza po ochladení a odstránení sírovodíka sa vracia späť do procesu.

HPP – Vodíkáreň

Účelom jednotky je výroba vodíka pre hydrogenačnú rafináciu ťažkých ropných frakcií. Technologický postup výroby vodíka je zložený z nižšie uvedených samostatných častí:

- Kompresia nastrekovaných plynov
- Odsírenie zemného plynu
- Parný reforming
- Konverzia CO
- Striedavá tlaková adsorpcia
- Parný systém (výroba pary)
- Dočisťovanie procesného kondenzátu
- Výroba prístrojového a technologického vzduchu
- Systém pre zber odpadových plynov

Surovinou pri výrobe vodíka je zmes zemného plynu, zmes ľahkého uhl'ovodíkového plynu z VJ VGH, VJ HRP7 a KHK. V prvom stupni sa zmes surovín komprimuje v závislosti od prevádzkového režimu. Pri použití zemného plynu ako nástreku sa k surovine pridáva vodík za účelom hydrogenácie sírnych látok v surovine. Zo surovín sa po kompresii a ohreve odstránia za prítomnosti hydrogenačného a absorpčného katalyzátora sírne, chlórové a nenasýtené látky. Hydrogenovaná surovina vstupuje do reformingovej časti, kde sa pred vstupom na reformingový katalyzátor zmieša s vysokotlakovou vodnou parou a predohrieva sa. Reakcia prebiehajúca pri katalytickom parnom reformingu je silno endotermická, potrebné teplo sa dodáva spaľovaním plynného paliva v peci. Reformovaná surovina postupuje do konverzného reaktora, kde prebieha za prítomnosti konverzného katalyzátora konverzia CO na CO₂. Ochladený procesný plyn je v technologickom procese striedavej tlakovej adsorpcie zbavený všetkých nežiaducich prímiesí. Nízkotlakový odpadový plyn, ktorý vzniká pri desorpcii adsorbérov sa využíva ako palivo v reformingovej peci. Upravený procesný kondenzát sa spája s demineralizovanou vodou a s parným kondenzátom z turbín z VJ VGH a FCC a slúži na úpravu napájacej vody pre VJ VGH a HPP. Vo výrobni sa nachádza jednotka na výrobu prístrojového vzduchu.

Z hľadiska ochrany ovzdušia je prevádzka veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia kat. 4.3.1 Rafinérie ropy. Zdrojmi znečisťovania ovzdušia sú: na VJ RHC - surovinová pec 11H101, vodíková pec 11H102, atmosférická pec 11H201 a vákuová pec 11H301; na VJ VGH – surovinová pec 12H101 a atmosférická pec 12H201; na VJ HPP – reformingová pec 17H301.

Hlavné technické parametre zdrojov znečisťovania ovzdušia

Výrobná jednotka	Zdroj znečisťovania ovzdušia	Typ pece, výrobca, rok výroby	Menovitý tepelný príkon	Počet horákov hlavné+stabilizačné	Palivá
RHC	Surovinová pec 11H101	Komorová, výrobca Kinetics Technology International S.p.a.	19,68 MW	8	Rafinérsky vykurovací plyn, Zemný plyn
	Vodíková pec 11H102	Komorová, výrobca Kinetics Technology International S.p.a.	9,89 MW	6	
	Atmosférická pec 11H201	Valcová, výrobca Kinetics Technology International S.p.a.	9,09 MW	3	
	Vákuová pec 11H301	Valcová, výrobca Kinetics Technology International S.p.a.	9,80 MW	3	
VGH	Nástreková pec 12H101	Komorová, výrobca ZVÚ POTES Hradec Králové, ČR	17,07 MW	9	Rafinérsky vykurovací plyn, Zemný

	Frakcionačná pec 12H202	Valcová, výrobca ZVÚ POTES Hradec Králové, ČR	15,00 MW	6	plyn
HPP	Reformingová pec 17H301	Dvojkomorová, výrobca ZVÚ POTES, ČR	90,86 MW	180	Zemný plyn, Rafinérsky vykurovací plyn, Odplyn z PSA

Opis zdrojov emisií do vôd

Na výrobné a prevádzkové účely sa používa úžitková voda, dodávaná z Ústrednej vodárne prevádzkovateľa, mixbedová voda z CHÚV (chemická úprava vody), požiarna voda, cirkulačná voda z CC1 (Cirkulačné centrum 1) – zdrojom dodávanej vody a strát cirkulačnej vody je Dunaj. Pitná voda je dodávaná vodovodnou prípojkou z verejného vodovodu. Prevádzkovaním sú produkované odpadové vody splaškové, priemyselné odpadové vody (prevažne s obsahom ropných látok, S^{2-} , NH_3) a vody z povrchového odtoku (vody zo zrážok znečistené aj neznečistené). Splaškové a priemyselné odpadové vody sú odvádzané areálovou chemickou kanalizáciou cez MCHB ČOV do recipientu Dunaj (1863,7 rkm), odpadové vody z povrchového odtoku sú vypúšťané cez ČOV na bl. 17 – 18 do recipientu Malý Dunaj (124 rkm). Odpadové vody s obsahom ropných látok sú prečisťované v CPI odlučovači, opotrebované roztoky z regenerácie ionomeničov (z VGH a HPP) sú pred čistením v CPI odlučovači neutralizované.

Celá prevádzka je umiestnená na nepriepustnom podloží vodotesne odizolovanom od okolitého terénu, vybavená havarijnou nádržou. Havarijnú nádrž tvorí betónová dlažba s izoláciou proti ropným produktom a s nepriepustnou obrubou. Prevádzkovaním systému HOPV, stálym sanačným čerpaním podzemnej vody je vytvorená veľkoplošná uzavretá hydraulická depresia zabraňujúca úniku znečistenia v podobe voľných ropných látok na hladine podzemnej vody ako aj ropných látok rozpustených vo vode mimo areál komplexu.

Charakteristika zdrojov odpadových vôd z prevádzky a spôsob ich odvedenia do koncových zariadení na čistenie odpadových vôd:

P. č.	Zdroj odpadovej vody	Charakteristika odpadovej vody	Odvedené do	Produkované množstvo odpadovej vody			
				$m^3 \cdot h^{-1}$	$m^3 \cdot deň^{-1}$	$m^3 \cdot rok^{-1}$	Merná produkcia na jednotku (l/t suroviny)
1.	Vody z povrchového o odtoku neznečistené	Dažďové odpadové vody neznečistené.	Kanalizácia chladiacich vôd	Vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncového zariadenia na čistenie chladiacich vôd SLOVNAFT, a.s. – na ČOV bl. 17-18. Množstvo vôd: RHC: $33\,000\,m^3 \cdot rok^{-1}$ VGH + HPP: $15\,000\,m^3 \cdot rok^{-1}$			

2.	Cirkulačné chladiace vody	Oteplená cirkulačná chladiaca voda	CC1	<p>Oteplená cirkulačná chladiaca voda z teplovýmenných aparátov sa vracia vratným potrubím späť na chladiace veže CC1. Uzavretý systém chladenia.</p> <p>Množstvo vôd: HPP: 0 m³.rok⁻¹ VGH: 0 m³.rok⁻¹ HPP: 0 m³.rok⁻¹</p>
3.	Vody z povrchového odtoku znečistené	Dažďové odpadové vody znečistené.	Chemická kanalizácia	<p>RHC</p> <p>Voda znečistená uhl'ovodíkmi, alebo chemikáliami z procesu a zo spevnených plôch (dažďová voda a požiarne voda) je vedená do zberného bazénu odpadových vôd, ktorej súčasťou je CPI odlučovač (gravitačný odolejovač) s prvým odlučovacím bazénom. Maximálny prietok vody do zberného systému odpadovej vody znečistenej je daný dažďovými zrážkami zachytenými na spevnenej ploche. Zberné potrubie ústi do zberného systému odpadovej vody prvého bazéna, kde dochádza k hrubému odlúčeniu uhl'ovodíkových látok na princípe špecifickej hmotnosti. Keď sa prvý bazén naplní, čistá voda preteká prepacom do druhého bazéna, odkiaľ je priamo prečerpávaná čerpadlami mimo hranice RHC na MCHB ČOV. Uhl'ovodíky sú odvádzané z prvého bazéna a z priestoru od CPI – odlučovača do samostatného bazéna, odkiaľ sa prečerpávajú čerpadlami do nádrže s tmavými uhl'ovodíkmi. CPI odlučovač a jednotlivé bazény sú vybavené tesniacim vekom, aby sa minimalizovali emisie prchavých organických zlúčenín z tohto zdroja.</p> <p>VGH, HPP</p> <p>Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncového zariadenia na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV bl.126. Odpadová voda z bl. 56 znečistená je zaústená do akumuláčnej šachty nachádzajúcej sa na západe bloku 56 a odtiaľ potrubným mostom na severnú hranicu bloku do kanalizácie chemických odpadových vôd.</p> <p>Množstvo vôd: RHC: 30 000 m³.rok⁻¹ VGH + HPP: 15 000 m³.rok⁻¹</p>
4.	Splaškové odpadové vody	Splaškové odpadové vody v zmysle vodného zákona sú vody zo sociálnych zariadení a použitej pitnej vody.	Chemická kanalizácia	<p>Odpadové vody splaškové sú z hygienicko-sociálnych zariadení. Odvod odpadových vôd splaškových je spoločný s chemickými odpadovými vodami. Sú zaústené do chemickej kanalizácie.</p> <p>Množstvo vôd: RHC: 600 m³.rok⁻¹ VGH + HPP: 700 m³.rok⁻¹</p>

5.	Chemické odpadové vody znečistené (OVZ)	<p>Vznikajú realizáciou techno. procesu, a to predovšetkým z chladenia upchávok a ložísk čerpadiel a zmiešaním odpadovej vody úžitkovej, pitnej, splaškovej a dažďovej vody znečistenej, ktorá môže obsahovať mechanické nečistoty a malé množstvo ropných látok.</p> <p>Ďalej je to voda z chladičov odluhov bl. 57, odkiaľ z odkaľovacej nádrže, kondenzát (z VJ RHC) a voda z chladičov odluhov bl. 56 (z VJ VGH, HPP).</p> <p>Chemické odpadové vody znečistené vznikajú aj dôsledkom únikov látok pri mimoriadnych a havarijných situáciách.</p>	Chemická kanalizácia	<p>Výrobná jednotka RHC a VJ VGH, HPP sú vybavené havarijnou a zbernou nádržou v zmysle STN 65 0201. Havarijnú nádrž tvorí betónová dlažba s izoláciou proti prenikaniu ropných produktov do podlažia, nepriepustná obruba a zvýšený prah vo vstupných otvoroch. Táto je dimenzovaná najmenej na 60 % užitého objemu všetkých zariadení na horľavé kvapaliny, ktoré sa v nej vyskytujú. Výška obruby je prispôsobená požiadavke na zachytenie požadovaného objemu. Havarijná nádrž tvorí zároveň vaňu, z ktorej nemôžu znečistené vody (dažďové, oplachové) unikať do nechráneného terénu, je zabezpečená proti prítoku dažďovej vody z okolitých plôch a tiež proti prenikaniu podzemnej vody. Miesta prestupov potrubia havarijnou nádržou sú utesnené.</p> <p>Dlažba je spádovaná k vpustiam, ktoré sú napojené na systém zberného potrubia. Systém, ktorý je tvorený celozvarovanou kanalizačnou sieťou, je navzájom poprepájaný a zaústený do prečerpávacej stanice s CPI odlučovačom na bl. 57 (RHC), resp. na bl. 56 (VGH, HPP).</p> <p>Prečerpávaciu stanicu tvorí železobetónová vaňa rozdelená na dve časti – olejovú a vodnú. Vo vodnej časti sú umiestnené vertikálne ponorné čerpadlá a zároveň má funkciu zbernej nádrže. Vaňa je chránená izoláciou proti prieniku kvapalných uhl'ovodíkov do podlažia.</p> <p>Gravitačne odlúčená uhl'ovodíková vrstva na povrchu sa odčerpáva do zbernej slopovej nádrže a voda, ktorá obsahuje už iba malé množstvo znečisťujúcich látok, sa prečerpá cestou nadzemného medziblokového rozvodu. Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncového zariadenia na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV.</p> <p>Množstvo vôd: RHC: 80 000 m³.rok⁻¹ VGH + HPP: 50 000 m³.rok⁻¹</p>
----	---	---	----------------------	--

Odpady, ktoré je možné zhromažďovať v prevádzke – sklad odpadov bl. 56 a 57

Kód odpadu	Názov druhu odpadu:
05 01 03	Kaly z dna nádrží
05 01 05	Rozliate ropné látky
05 01 06	Kaly obsahujúce olej u údržby prevádzok a zariadení
13 01 10	Nechlórované minerálne hydraulické oleje
15 01 10	Obaly obsahujúce zvyšky nebezpečných látok alebo kontaminované nebezpečnými látkami
15 02 02	Absorbenty, filtračné materiály (vrátane olejových filtrov inak nešpecifikovaných), handry na čistenie, ochranné odevy kontaminované nebezpečnými látkami
16 02 11	Vyradené zariadenia obsahujúce chlórfluorované uhl'ovodíky, HCFC, HFC
16 02 13	Vyradené zariadenia obsahujúce nebezpečné časti iné ako uvedené v 16 02 09 až 16 02 12
16 06 01	Olovené batérie
16 08 02	Použité katalyzátory obsahujúce nebezpečné prechodné kovy alebo nebezpečné zlúčeniny prechodných kovov
16 11 05	Výmurovky a žiaruvzdorné materiály z nemetalurgických procesov obsahujúce nebezpečné látky
17 01 06	Zmesi alebo oddelené zložky betónu, tehál, obkladačiek, dlaždíc a keramiky obsahujúce nebezpečné látky
17 02 04	Sklo, plasty a drevo obsahujúce nebezpečné látky alebo kontaminované nebezpečnými látkami
17 04 09	Kovový odpad kontaminovaný nebezpečnými látkami
17 05 03	Zemina a kamenivo obsahujúce nebezpečné látky
17 05 05	Výkopová zemina obsahujúca nebezpečné látky
17 06 01	Izolačné materiály obsahujúce azbest
17 06 03	Iné izolačné materiály pozostávajúce z nebezpečných látok alebo obsahujúce nebezpečné látky
20 01 21	Žiarivky a iný odpad obsahujúci ortuť
20 01 23	Vyradené zariadenia obsahujúce chlórfluorované uhl'ovodíky
20 01 35	Vyradené elektrické zariadenia iné ako uvedené v 20 01 21 a 20 01

	23 obsahujúce nebezpečné časti
--	--------------------------------

Opis zdrojov hluku a vibrácií

V decembri 2016 bola spracovaná aktuálna Hluková mapa SLOVNAFT, a.s., Messer Slovnaft s.r.o. a CM European Power Slovakia, s.r.o. so zohľadnením verifikačných meraní v zmysle zákona č. 2/2005 Z.z. o kontrole a posudzovaní hluku vo vonkajšom prostredí v znení neskorších predpisov a NV č. 43/2005 Z.z., ktorým sa stanovujú podrobnosti o strategických hlukových mapách a akčných plánoch ochrany pred hlukom v znení neskorších predpisov. Hluková mapa SLOVNAFT, a.s. areál Vlčie hrdlo bola spracovaná pre účely aktualizácie strategickej hlukovej mapy (SHM) pre aglomeráciu Bratislava, v zmysle zákona č. 2/2005 Z.z. v znení neskorších predpisov. Údaje potrebné pre výpočet so zobrazením situácie celého areálu sa vzťahujú na nasledujúce spoločnosti, ktoré majú svoje pôsobenie v spoločnom areáli Vlčie hrdlo, ktorý je možné považovať za jeden plošný zdroj hluku pre výpočet SHM:

SLOVNAFT, a.s.,

Messer Slovnaft, s.r.o.,

CM European Power Slovakia, s.r.o.,

Údaje zahŕňajú geometrické údaje o zdrojoch hluku v každom uvedenom podniku v súradnicovom systéme S-JTSK a údaje o špecifických vlastnostiach priemyselného podniku ako plošného zdroja hluku t.j. akusticko – technického výkonu. Záverom konštatujem, že akustické výkony prevádzok sú väčšinou reprezentované jedným alebo dvoma meraniami najväčších zdrojov. V skutočnosti však môže byť hluk šírený prevádzkou vo vnútri areálu významne iný, keďže sa jedná o šírenie hluku v zástavbe prevádzky.

- bod II. Podmienky povolenia sa mení celé znenie podmienok povolenia na:

II. Podmienky povolenia

A. Podmienky prevádzkovania

1. Všeobecné podmienky

- 1.1. Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených v tomto povolení.
- 1.2. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať opatrenia s cieľom zabrániť znečisťovaniu, najmä použitím najlepších dostupných techník a znemožňovať významnejšie znečistenie z prevádzky.
- 1.3. V prípade akýchkoľvek plánovaných zmien umiestnenia a inštalácie technologických celkov, činností v prevádzke, zmien technologických zariadení, používaných surovín

alebo iných zmien v prevádzke, ktoré môžu výrazne ovplyvniť kvalitu životného prostredia, musí prevádzkovateľ osobitne požiadať inšpekciu o zmenu povolenia.

- 1.4. Pravidelnou údržbou a včasnými opravami prevádzkovať zariadenie tak, aby nedochádzalo k jeho znehodnoteniu.
- 1.5. Po úplnom odstavení prevádzky vykonať opatrenia na zamedzenie znečistenia a na uvedenie miesta prevádzky do uspokojivého stavu.
- 1.6. Počas nábehu a odstavovania prevádzky je potrebné prijať opatrenia na minimalizáciu emisií.
- 1.7. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať činnosť v prevádzke v súlade s platnou dokumentáciou prevádzky (projekt stavby, technické a prevádzkové podmienky výrobcov zariadení, prevádzkové predpisy vypracované v súlade s projektom stavby, s podmienkami výrobcov zariadení a s podmienkami jej užívania, technologické reglementy, pracovné inštrukcie, pracovné predpisy, atď.), ďalšou dokumentáciou (bezpečnostné správy) a s podmienkami určenými v platných rozhodnutiach príslušného orgánu štátnej správy ochrany ovzdušia, štátnej vodnej správy, štátnej správy odpadového hospodárstva a iných orgánov štátnej správy pokiaľ v tomto rozhodnutí nie je určené inak.
- 1.8. Ak integrované povolenie neobsahuje konkrétne spôsoby a metódy zisťovania, podmienky a povinnosti, prevádzkovateľ postupuje podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 1.9. Viesť evidenciu údajov o plnení záväzných podmienok prevádzkovania všetkých zložiek ochrany životného prostredia.
- 1.10. Viesť prehľadným spôsobom, umožňujúcim kontrolu, evidenciu o podstatných ukazovateľoch prevádzky a evidované údaje uchovávať najmenej päť rokov.
- 1.11. Pri zmene prevádzkovateľa zdroja prechádzajú práva a povinnosti určené v rozhodnutí, na nového prevádzkovateľa, pokiaľ prevádzka bude naďalej slúžiť účelu a za podmienok, ktoré boli povolením udelené. Ďalší nadobúdatelia sú povinní oznámiť inšpekcii, že došlo k prevodu alebo prechodu majetku alebo zmene prevádzkovateľa, s ktorým je povolenie spojené, do 10 dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností.
- 1.12. Prevádzkovateľ je povinný umožniť zamestnancom príslušného orgánu štátnej správy, inšpekcii, alebo týmto orgánom povereným osobám vstup do prevádzky, kontrolu prevádzky, odber vzoriek a vykonanie kontrolných meraní na zistenie množstva znečisťujúcich látok, nahliadnutie do evidencie a iných písomností o prevádzke, predkladať im potrebné doklady, zhotoviť fotodokumentáciu a videodokumentáciu a poskytnúť pravdivé a úplné informácie a vysvetlenia. Plánované vyhotovenie fotodokumentácie a videozáznamu je inšpektor SIŽP odboru integrovaného povoľovania a kontroly znečisťovania životného prostredia, povinný nahlásiť 3 dni vopred prevádzkovateľovi, okrem prípadov havárie a inej mimoriadnej udalosti.
- 1.13. Prevádzkovateľ je povinný mať zavedený a dodržiavať systém environmentálneho manažérstva (EMS).

2. Podmienky pre dobu prevádzkovania

- 2.1 Prevádzka musí byť po celý čas pod nepretržitou kontrolou prevádzkovateľa.
- 2.2 Prevádzka je kontinuálna nepretržitá (ročný fond pracovnej doby je 8760 hod.rok⁻¹) s výnimkou prerušení na údržbu a opravy, kde časy sú individuálne a závisia od rozsahu opravy strojnotechnologických zariadení.

3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, výrobky

- 3.1 Prevádzka nebude používať iné suroviny než tie, ktoré sú uvedené v nasledujúcej tabuľke bez povolenia inšpekcie:

Prevádzka	Surovina	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení	CAS	Množstvo (t.rok ⁻¹)
RHC	Zmesná surovina pre RHC	Acute Tox. 4, Carc. 1B, Repr. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Aqute 1, Aquatic Chronic 1	70592-78-8	1 200 000
	Vodík	Flam. Gas 1, Press Gas	1333-74-0	40 000
	Vykurovací olej z FCC			225 000
	Plynový olej z FCC (PO-C, LCO)	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	68334-30-5	
	Ťažký plynový olej krakový (TPO-C, HCO)	Carc 1B, Aquatic Chronic 2	68333-26-6	
	Ťažký krakový zvyšok z FCC (ZVO-C, MCB)	Flam. Liq. 3, Carc. 1B, Aquatic Aqute 1, Aquatic Chronic 1	68333-28-8	
	Široká benzínová frakcia z VGH	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 1, Carc. 1B, Muta. 1B, Repr. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-69-1	40 000
	Upchávkový olej			50 000
	Primárny plynový olej	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	68334-30-5	
	Peplach z filtra VGH	Acute Tox. 4, Carc. 1B, Repr. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Aqute 1, Aquatic Chronic 1	70592-78-8	
RHC – technol. HCAT	Vákuový destilát	Flam. Liq. 3, Carc. 1B, Aquatic Chronic 2	97488-74-9	40 000
	LCO	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	68334-30-5	76 000
	Zmes ťažký krakový zvyšok a ťažký plynový olej			120 000
	Ťažký krakový zvyšok z FCC (ZVO-C, MCB)	Flam. Liq. 3, Carc. 1B, Aquatic Aqute 1, Aquatic Chronic 1	68333-28-8	

	/			
	Ťažký plynový olej krakový (TPO-C, HCO)	Carc 1B, Aquatic Chronic 2	68333-26-6	
	Zmes VAZ (VR) + LCO			1 332 000
	VAZ (VR) + LCO	Acute Tox. 4 (Inh.:gas), Carc. 1B, Repr. 2, STOT RE 2 Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	64741-75-9	
VGH		Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-75-9	
	Zmesná surovina pre hydrogenáciu vákuových destilátov (VGO)	Acute Tox. 4, Repr. 2, Carc. 1B, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	70592-78-8	1 650 000
	Plynový olej z RHC (PO-R)	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	68334-30-5	50 000
	Petrolej z RHC (PE-R)	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, STOT SE 3 Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6	
	Plynový olej z AD5 (PO)	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 2, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	68334-30-5	50 000
HPP	Vodík	Flam. Gas 1, Press Gas	1333-74-0	18 500
	Zemný plyn	Flam. Gas 1	68410-63-9	129 000
	Zmes ľahkého uhľovodíkového plynu z VGH (odsírený plyn)	Flam. Gas 1, Liquefied Gas	-	22 700
	Zmes ľahkého uhľovodíkového plynu z KHK (odsírený kyslý tlakový plyn z KHK)	Flam. Gas 1	-	15 000

3.2 Ostatné pomocné látky a energie používané v prevádzke:

Pomocné médiá (vodná para, vykurovací plyn, zemný plyn upravený, dusík, vzduch, prídavný vodíkový plyn, voda úžitková, chladiaca, upravená a pitná voda) sa na výrobných jednotkách neskladujú, sú privádzané, resp. odvádzané potrubiami:

Prevádzka	Pomocné materiály a ďalšie látky	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení ^{*)}	CAS ^{**)}	Množstvo ^{***)} (t.rok ⁻¹)
RHC	Hydroxid sodný	Met. Corr. 1, Skin Corr. 1A	1310-73-2	-
	MDEA	Eye Irrit. 2	105-59-9	-
	Uhličitan sodný	Eye Irrit. 2	497-19-8	-
	Katalyzátory v reaktoroch	Acute Tox. 4 (inhal), Acute Tox 4	-	-

		(oral), Skin Sens. 1, Carc. 1, STOT SE3, STOT RE2		
	Katalyzátor HCAT	Eye Dam. 1, Skin Sens. 1, Rep. Tox. 2	-	-
	Adsorbenty	Bez klasifikácie	-	-
	Činidlo na úpravu napájacej (kotlovej) vody	Flam.Liq. 3, Acute Tox. 3 (dermal), Acute Tox. 4 (inhal), Skin Corr. 1A, Eye Dam. 1, STOT SE 3, Aquatic Chronic 3	-	-
	Disperzant, antifoulant, inhibítor tvorby koksu	Carc. 2, Acute Tox. 4, Aquatic Chronic 2, Asp. Tox. 1, STOT SE 3	-	-
	Metanol	Flam. Liq. 2, Acute Tox. 3, Acute Tox. 3, Acute Tox. 3, STOT SE 1	67-56-1	
	Mazacie oleje a plastické mazivá	Asp. Tox. 1, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 3, Aquatic Chronic 4	-	-
	Zemný plyn vysokotlakový a strednotlakový	Flam. Gas 1	68410-63-9	
	Dusík	-	7727-37-9	
	Vzduch prístrojový, technologický	-	-	
	Vodná para (nízkotlaková 0,4 MPa; strednotlaková 1 MPa; vysokotlaková 3,5 Mpa)	-	-	
	Kondenzát	-	-	
VGH	MDEA	Eye Irrit. 2	105-59-9	-
	Dimetyldisulfid	Flam. Liq. 2, Acute Tox. 3, Acute Tox. 4, Eye Irrit. 2, Skin. Sens 1B, STOT SE 3, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	624-92-0	-
	Uhličitan sodný	Eye Irrit. 2	497-19-8	-
	Inhibítor korózie	Aquatic Chronic 2, Asp. Tox. 2	-	-
	Katalyzátory a náplne reaktorov	Eye Irrit. 2, Skin Sens. 1, Carc. 1A (inhal.), Carc. 2, Repr. 2, STOT RE2	-	-
	Inertné nosiče	Bez klasifikácie	-	-
	Činidlo na úpravu napájacej (kotlovej) vody	Flam.Liq. 3, Acute Tox. 3 (dermal), Acute Tox. 4 (inhal), Skin Corr. 1A, Eye Dam. 1, STOT SE 3, Aquatic Chronic 3	-	-
	Mazacie oleje a plastické mazivá	Asp. Tox. 1, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 3, Aquatic Chronic 4	-	-
	Zemný plyn	Flam. Gas 1	68410-63-9	
	Vykurovací plyn	Flam. Gas 1, Acute Tox. 3, Repr. 1A, STOT SE 3, STOT RE 1	-	
	Dusík	-	-	7727-37-9
	Vzduch technologický; vzduch prístrojový	-	-	
	Vodná para nízkotlaková 0,4 MPa; strednotlaková 1 MPa; vysokotlaková 3,5 Mpa	-	-	
HPP	Vodík z Etylénovej	Flam. Gas 1, Press Gas	1333-74-	

jednotky		0	
Činidlo na úpravu napájacej (kotlovej) vody	Flam.Liq. 3, Acute Tox. 3 (derm.), Acute Tox. 4 (inhal), Skin Corr. 1A, Eye Dam. 1, STOT SE 3, Aquatic Chronic 3	-	-
Hydroxid sodný	Met. Corr. 1, Skin Corr. 1A	1310-73-2	-
Kyselina sírová	Met. Corr. 1, Skin Corr. 1A	7664-93-9	-
Katalyzátor pre parný reforming	Skin Irrit. 2, Eye Irrit. 2, Carc. 1A, STOT RE1	-	-
Adsorbent pre zachytávanie HCl	Skin Corr. 1B, Eye Dam. 1, STOT SE3	-	-
Hydrogenačný katalyzátor	Acute Tox. 4 (inhal), Eye Irrit. 2, Skin Sens. 1, Resp. Sens. 1, Carc. 2, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	-	-
Adsorpčné katalyzátory pre sírovodík	Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	-	-
Vysokoteplotný katalyzátor pre konverziu plynu	Bez klasifikácie	-	-
Iónomeniče	Bez klasifikácie	-	-
Aktívne uhlie	Bez klasifikácie	7440-44-0	-
Molekulové sitá pre náplň adsorbérov	Bez klasifikácie	-	-
Zemný plyn	Flam. Gas 1	68410-63-9	-
Vykurovací plyn	Flam. Gas 1, Acute Tox. 3, Repr. 1A, STOT SE 3, STOT RE 1	-	-
Dusík	-	7727-37-9	-
Vzduch prístrojový, technologický	-	-	-
Vodná para (nízko-, stredno-, vysokotlaková 0,4; 1; 3,5 Mpa;	-	-	-
Kondenzát (0,4 MPa)		-	-
Mazacie oleje a plastické mazivá	Asp. Tox. 1, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 3, Aquatic Chronic 4	-	-

*) momentálne používaný materiál, látka

**) ak nie je uvedené, jedná sa zmes látok, CAS jednotlivých zložiek je uvedené v kartách bezpečnostných údajov podľa aktuálne využívaného materiálu

***)) v závislosti od kvality vstupnej suroviny a od požadovanej kvality na vyrábané medziprodukty ako aj typu aktuálne používaného komerčného materiálu

3.3 Medziprodukty

Výrobné jednotky RHC, VGH, HPP nevyrábajú žiadne finálne výrobky. Produkty spracovania slúžia ako medziprodukty pre ďalšie prevádzky SLOVNAFT, a.s. Uvádzané sú v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Názov medziproduktu	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení	CAS
RHC	Kyslý tlakový plyn z RHC (KTP z RHC)	Flam. Gas 1, Acute Tox. 1, Aquatic Acute 1	-
	Ľahký benzín	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 1, Carc. 1B, Muta. 1B, Repr. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-42-0
	Ťažký benzín	Flam. Liq. 2, Skin Irrit. 2, Carc. 1B, Muta. 1B, Repr. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-69-1
	Petrolej	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6
	Plynový olej z RHC (PO-R)	Flam. Liq. 3, Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 1B, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64742-46-7
	Vákuový destilát (VAD-R)	Flam. Liq. 3, Carc. 1B, Aquatic Chronic 2	97488-74-9
	Vákuový zvyšok	Acute Tox. 4 (Inh.:gas), Carc. 1B, Repr. 2, STOT RE 2, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	64741-75-9
	(Vykurovací plyn z RHC)	Flam. Gas 1, Press. Gas, Acute Tox. 3, Repr. 1A, STOT SE 3, STOT RE 1	-
	Odplyn do siete vykurovacieho plynu	Flam. Gas 1, Press. Gas, Acute Tox. 2, Skin Irrit. 2, Carc. 1A, Muta. 1B, Aquatic Chronic 2	-
	Kyslá voda	Flam. Gas 1, Acute Tox. 2, Skin Irrit. 2, Aquatic Acute 1	-
	Metyldietanolamín – nasýtený	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	-
VGH	Vákuový destilát hydrogenovaný – VPO-H	Flam. Liq. 3Carc. 1B, Aquatic Chronic 2	97448-74-9
	Dieselová frakcia – PO-H Široká benzínová frakcia - ŠBF-H	Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 1B, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1,	64741-59-9
	Odsírený plyn z hydrogenácie – NTP-H	Flam. Gas 1, Liquefied Gas	-
	Kyslá voda – H2S-V	Flam. Gas 1, Acute Tox. 2, Skin Irrit. 2, Aquatic Acute 1	-
	Nasýtený roztok metyldietanolamínu	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	-
	Slopy a kaly	Flam. Liq. 1, Acute Tox. 4, Carc. 1A, Muta. 1B,	-

		Aquatic Chronic 2,	
HPP	Vodík 99 HPP	Flam. Gas 1, Press. Gas	1333-74-0
	Odplyn z PSA z HPP, Odplyn na poľný horák	Flam. Gas 1, Press. Gas, Acute Tox. 2, Skin Irrit. 2, Carc. 1A, Muta. 1B, Aquatic Chronic 2	-

4. Odber vody

- 4.1 Podmienky na odber vody sa neurčujú. Zásobovanie vodou na technologické účely je zabezpečované areálovými rozvodmi úžitkovej vody z Ústrednej vodárne prevádzkovateľa, ktorá odoberá povrchové vody z vodného toku Dunaj. Zásobovanie prevádzky pitnou vodou je zabezpečené z verejného vodovodu.
- 4.2 Prevádzkovateľ je pri odbere povrchových vôd povinný dodržiavať rozhodnutie vydané príslušným orgánom životného prostredia.

5. Podmienky pre skladovanie a manipuláciu s nebezpečnými/znečisťujúcimi látkami.

- 5.1. V prevádzke sa zaobchádza s nebezpečnými/znečisťujúcimi látkami uvedenými v nasledujúcej tabuľke:

<i>Prevádzka</i>	<i>Druh látky</i>	<i>Miesto</i>	<i>Maximálne skladované množstvo</i>
RHC (bl. 57)	uhl'ovodíkové zmesi C ₅ až plynový olej	11V105, 11V201, 11V202, 11V203, 11V204, 11V301, 11V403, 11C201, 11C202, 11C203, 11C204, 11C205	25 t
	metyldietanolamín (MDEA)	11C101, 11C102 a 11C206	60 m ³
	kyslá voda	11V104, 11V105, 11V301, 11V501	150 m ³
	glykol	11V129	10 t
	metanol	11V216, 11V217	10 t
VGH a HPP (bl. 56)	uhl'ovodíkové zmesi C ₅ až plynový olej	12V103, 12V105, 12V201, 12V202, 12C201, 12C203, 12C204, 12D205	60 t
	metyldietanolamín (MDEA)	12V111, 12C101, 12C202	210 m ³
	kyslá voda	12V104, 12V105, 12V201	30 m ³
	kyselina sírová (H ₂ SO ₄)	17V704, 17V706	50 t

	hydroxid sodný (NaOH)	17V705, 17V708	30
--	--------------------------	----------------	----

Zoznam skladovacích nádrží pre VJ RHC

Označenie nádrže	Objem nádrže v m ³	Skladovacia/Procesná nádrž	Materiál nádrži	Opis nádrže
11V171	2000	Skladovacia nádrž	MCB a HCO	Stojatá valcová nádrž v zachytnej vani, s pevnou strechou a dusíkovou atmosférou

Na VJ VGH a HPP sa skladovacie nádrže nenachádzajú.

Všetky procesné nádrže VJ RHC, VGH a HPP sú uvedené v technologickom reglemente.

- 5.2 Zaobchádzať so znečisťujúcimi látkami možno len v stavbách a zariadeniach, ktoré sú: stabilné; nepriepustné; odolné a stále voči mechanickým, tepelným, chemickým, biologickým a poveternostným vplyvom; zabezpečené proti vzniku požiaru; zabezpečené možnosťou vizuálnej kontroly netesností, včasného zistenia úniku týchto látok, ich zachytenia, zužitkovania príp. vyhovujúceho zneškodnenia; technicky riešené spôsobom, ktorý umožňuje zachytenie nebezpečných látok, ktoré unikli pri technickej poruche alebo deštrukcii a konštruované v súlade s požiadavkami slovenských technických noriem.
- 5.3 Všetky zariadenia, v ktorých sa používajú, zachytávajú, spracovávajú alebo dopravujú nebezpečné látky musia byť v dobrom technickom stave a prevádzkované na zabezpečených plochách tak, aby bolo zabránené úniku týchto látok do pôdy, podzemných, povrchových vôd alebo nežiaducemu zmiešaniu s odpadovými vodami alebo vodami z povrchového odtoku.
- 5.4 S použitými obalmi nebezpečných látok sa zaobchádza ako s nebezpečnými odpadmi.
- 5.5 Zabezpečovať prevádzku stavieb a zariadení zamestnancami oboznámenými s osobitnými predpismi a s podmienkami určenými na zaobchádzanie s nebezpečnými látkami z hľadiska ochrany vôd.
- 5.6 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečovať plnenie povinnosti podľa zákona č. 364/2004 Z.z. o vodách a vyhlášky MŽP SR č. 200/2018 Z.z.
- 5.7 Kontrolu a skúšky tesnosti potrubí vizuálne nekontrolovateľných nádrží a prostriedkov na prepravu znečisťujúcich látok môže vykonávať iba odborne spôsobilou osobou s certifikátom na nedeštruktívne skúšanie.
- 5.8 Riadne prevádzkovať účinné kontrolné systémy na včasné zistenie úniku nebezpečných látok a na pravidelné hodnotenie výsledkov sledovania.

- 5.9 Ak sa zistia úniky látok patriacich medzi druhy alebo skupiny látok spôsobujúce ohrozenie vôd ako je uvedené § 39 ods. 3 vodného zákona (zákon č. 364/2004 Z. z.) je prevádzkovateľ povinný vykonať opatrenia súvisiace s vyhodnotením rozsahu znečistenia, pravidelne sledovať koncentrácie znečisťujúcej látky, vykonať opatrenia na zvrátenie stúpajúcich trendov koncentrácie znečisťujúcich látok.
- 5.10 Ak sa v rámci výrobného procesu alebo inej činnosti pravidelne zaobchádza s kvapalnými znečisťujúcimi látkami v množstve väčšom ako 1 m³ alebo tuhými znečisťujúcimi látkami v množstve väčšom ako 1 t alebo sa zaobchádza s kvapalnými prioritnými nebezpečnými látkami v množstve väčšom ako 0,3 m³ alebo s tuhými prioritnými nebezpečnými látkami v množstve väčšom ako 0,3 t je prevádzkovateľ povinný okrem opatrení uvedených v § 39 ods. 2 vodného zákona (zákon č. 364/2004 Z. z.) vykonať nasledujúce opatrenia:
- zostaviť plán preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku znečisťujúcich látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku (ďalej len „havarijný plán“, predložiť ho orgánu štátnej vodnej správy na schválenie a oboznámiť s ním zamestnancov.
 - vybaviť pracoviská špeciálnymi prístrojmi a prostriedkami potrebnými na zneškodnenie úniku znečisťujúcich látok do vôd alebo prostredia súvisiaceho s vodou.

B. Emisné limity

1a) Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia

1.1. Emisie do ovzdušia nesmú prekročiť emisné limity určené v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Zdroj znečistenia ovzdušia	Znečisťujúca látka	Emisný limit [mg.m ⁻³]	Miesto vypúšťania	
				Označenie	Výška
RHC	Surovinová pec 11H101	TZL	5	Komín č. 44 (bl. 57)	60 m
	Vodíková pec 11H102	SO ₂ ^{*)}	414		
	Atmosférická pec 11H201	NO _x ^{**)}	270		
	Vákuová pec 11H301	CO	100		
VGH	Nástreková pec 12H101	TZL	5	Komín č. 45 (bl. 56)	41,5 m
	Frakcionačná pec 12H202	SO ₂ ^{*)}	414 ^{*)}		
		NO _x ^{**)}	270		
		CO	100		
HPP	Reformingová pec 17H301	TZL	5	Komín č. 46 (bl. 56)	34 m
		SO ₂ ^{*)}	414 ^{*)}		
		NO _x ^{**)}	270		
		CO	100		

*) Platí v priemere pre všetky zariadenia na spaľovanie viacerých druhov palív v rámci jednej rafinérie.

**) Platí v priemere pre všetky zariadenia na spaľovanie viacerých druhov palív v rámci jednej rafinérie, Oxidy dusíka – oxid dusnatý a oxid dusičitý vyjadrené ako oxid dusičitý.

1.1.1 Na dosiahnutie celkového zníženia emisií SO₂ do ovzdušia sa v prevádzke určujú techniky integrovaného riadenia emisií podľa BAT 58. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ. Pod integrované riadenie emisií spadajú prevádzky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Výrobná jednotka	VS	Číslo bloku	Zariadenie ZZO (pec, kotol)	MTP (MW)	Id. miesta vypúšťania (komín)	Prietoky spalín (m3.h ⁻¹)	Individuálny EL pre SO ₂ použitý vo výpočte	Kontrola dodržiavania EL
AD5, AVD6, Výroba a expedícia asfaltov	Atmosfericko-vákuová destilácia 6 (AVD6)	370120305	34	F1 F2	48 18,75	1	30 363	35	AMS
	Atmosferická destilácia 5 (AD5)		57	F1	49,42	2	41 280	35	PDOM
RHC, VGH, HPP	Hydrokrak ťažkých zvyškov (RHC)	370120505	57	11H101 11H102 11H201 11H301	19,68 9,89 9,89 9,8	44	26 991	35	AMS
	Hydrogenácia vákuových destilátov (VGH)		56	12H101 12H201	17,05 15	45	12 200	35	AMS
	Vodíkareň (HPP)		56	17H301	90,86	46	77 154	35	AMS
HYDROKRAK	Vodíkareň KHK	370120905	56	B102.301	74,94	14	86 729	35	AMS
	Vákuová destilácia KHK		56	B101.101	29,6	15	15 982	35	AMS
	Štiepna jednotka KHK		56	B103.101 B103.102 B103.103 B103.104	19,5 26,28 19,74 7,47	15	25 662	35	
Izomerizácia benzínov	Izomerizácia ľahkých benzínov	370121506	54	B90.101	2,55	8	1 632	35	DOM
Reforming 5, HRR4	Reforming 5	370121106		H501 H502 H503 H504 H505	15,76 31,52 22,9 11,82 10,5	13	65 372	35	AMS
	Hydrogenačná rafinácia reformingu 4			H601 H602	9,16 9,71	10	16199	35	AMS
HRP 2, 5, 6	Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5 a 6	370121306	55	F201	6,13	17	743	35	DOM
				H601	19,2	18	4708	35	DOM
				H1	17,6				DOM
HRP č. 7 a výroba Eurodiesel u 2005	Hydrogenačná rafinácia palív 7	720120203	55	65-B701X	17,92	49	11442	35	AMS
Tepláreň	Kotolňa	370120405	64	FGD1 (K1, K2,	407	35	714 482	600	AMS

				K3					
				FGD2 (K4, K5, K7, K8)	460,8			600	AMS
				FGD1 bypass					AMS
				FGD2 bypass					AMS
FCC			66	13H101	14,6	47	67 586	800	AMS
				13R103 regenerátor	Výkon 55	47			

1.1.2 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať emisný limit pre oxidy síry (SO₂) **414 mg.Nm⁻³** určený v mg.Nm³ ako priemerná mesačná hodnota vzorcom:

$$\sum [(prietok \text{ spalín prísušnej jednotky}) \times (\text{koncentrácia SO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku}^*)]$$

$$\sum (\text{prietok spalín z prevádzok uvedených v tabuľke bodu II.B.1.1.1})$$

* horná hranica emisného limitu príslušných jednotiek určeného v tabuľkách č. 6 (BAT 26) a č. 13 a 14 (BAT 36).

1.1.3 Na dosiahnutie celkového zníženia emisií NO_x do ovzdušia sa v prevádzke určujú techniky integrovaného riadenia emisií podľa BAT 57. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ. Pod integrované riadenie emisií spadajú prevádzky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Výrobná jednotka	VS	Číslo bloku	Zariadenie ZZO (pec, kotol)	MTP (MW)	Id. miesta vypúšťania (komín)	Prietoky spalín (m ³ .h ⁻¹)	Individuálny EL pre NO _x použitý vo výpočte	Kontrola dodržiavania EL
AD5, AVD6, Výroba a expedícia asfaltov	Atmosfericko-vákuová destilácia 6 (AVD6)	370120305	34	F1 F2	48 18,75	1	30 363	200	AMS
	Atmosferická destilácia 5 (AD5)		57	F1	49,42	2	41 280	200	PDOM
RHC, VGH, HPP	Hydrokrak ťažkých zvyškov (RHC)	370120505	57	11H101 11H102 11H201 11H301	19,68 9,89 9,89 9,8	44	26 991	200	AMS
	Hydrogenácia vákuových destilátov (VGH)		56	12H101 12H201	17,05 15	45	12 200	200	AMS
	Vodíkareň (HPP)		56	17H301	90,86	46	77 154	200	AMS
HYDROK RAK	Vodíkareň KHK	370120905	56	B102.301	74,94	14	86 729	200	AMS
	Vákuová		56	B101.101	29,6	15	15 982	200	AMS

	destilácia KHK								
	Štiepna jednotka KHK		56	B103.101 B103.102 B103.103 B103.104	19,5 26,28 19,74 7,47	15	25 662	200	
Izomerrizácia benzínov	Izomerizácia ľahkých benzínov	370121506	54	B90.101	2,55	8	1 632	200	DOM
Reforming 5, HRR4	Reforming 5	370121106		H501 H502 H503 H504 H505	15,76 31,52 22,9 11,82 10,5	13	65 372	200	AMS
	Hydrogenačná rafinácia reformingu 4			H601 H602	9,16 9,71	10	16199	200	AMS
HRP 2, 5, 6	Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5 a 6	370121306	55	F201 H601 H1	6,13 19,2 17,6	17 18	743 4708	200 200	DOM DOM DOM
HRP č. 7 a výroba Eurodiesel u 2005	Hydrogenačná rafinácia palív 7	720120203	55	65-B701X	17,92	49	11442	200	AMS
Tepláreň	Kotolňa	370120405	64	FGD1 (K1, K2, K3) FGD2 (K4, K5, K7, K8) FGD1 bypass FGD2 bypass	407 460,8	35	714 482	300	AMS AMS AMS AMS
FCC			66	13H101 13R103 regenerátor	14,6 Výkon 55	47 47	67 586	400	AMS

1.1.4 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať emisný limit pre oxidy dusíka (NO_x) **270 mg.Nm⁻³** určený v mg.Nm³ ako priemerná mesačná hodnota vzorcom:

$$\frac{\sum [(prietok spalín príslušnej jednotky) \times (\text{koncentrácia NO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku}^*)]}{\sum (\text{prietok spalín z prevádzok uvedených v tabuľke bodu II.B.1.1.3})}$$

* horná hranica emisného limitu príslušných jednotiek určeného v tabuľkách č. 4 (BAT 24) a č. 9, 10 a 11 (BAT 34).

1.1.5 Spôsob zisťovania a preukazovania údajov o dodržaní určeného emisného limitu SO₂ a NO_x nasledovne:

- Emisný limit platí pre štandardné stavové podmienky: pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn, referenčný obsah kyslíka 3 %, obj., teplota 0 °C (273,15 K) a tlak 101,3 kPa.
- Výpočet váženého priemeru emisií jednotlivých jednotiek uvedených v tabuľke bodov II.B.1.1.1 a II.B.1.1.3 sa vykonáva na základe objemového prietoku spalín príslušnej jednotky, vyjadrenej ako priemerná mesačná hodnota (Nm^3 .hod), ktorá je reprezentatívna pre bežnú prevádzku.

1.1.6 Emisné limity SO_2 a NO_x sa považujú za dodržané, ak:

- z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky vyplynie, že v kalendárnom roku žiadna validovaná priemerná mesačná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu.

1.1.7 V prípade podstatných a štrukturálnych zmien paliva, ktoré ovplyvňujú uplatniteľné BAT-AEL pre jednotku alebo iné významné a štrukturálne zmeny v charaktere alebo fungovaní príslušných jednotiek, alebo v prípade ich náhrady, rozšírenia alebo doplnenia jednotiek je prevádzkovateľ povinný požiadať inšpekciu o určenie nového emisného limitu pre SO_2 a NO_x všetkých jednotiek spadajúcich pod integrovaný systém riadenia emisií.

1.1.8 Prevádzkovateľ je povinný pre monitorovanie emisií SO_2 a NO_x v rámci integrovaného riadenia emisií:

- mať spracovaný plán monitorovania vrátane opisu postupov monitorovania, zoznam zdrojov emisií a zdrojových prúdov (výrobky, odpadové plyny) monitorované pre každý proces a opis použitej metodiky (výpočet, meranie) a východiskové predpoklady a súvisiace úrovne spoľahlivosti,
- nepretržite monitorovať rýchlosť prúdenia spalín z príslušných jednotiek priamym meraním alebo iným rovnocenným spôsobom,
- mať systém správy údajov na zber, spracovanie a oznamovanie všetkých monitorovaných údajov potrebných na určenie emisií zo zdrojov, na ktoré sa vzťahuje technika integrovaného riadenia emisií.

1.1.9 Spôsob získania údajov potrebných na výpočet priemernej koncentrácie SO_2 -zdroje, ktoré sú kontinuálne merané (AMS):

- priamo z AMS – z priemerných hodinových hodnôt koncentrácií SO_2 a zodpovedajúceho objemového prietoku odpadových plynov (správnosť údajov je pravidelne overená periodickými skúškami AMS)

1.2 Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia sa pri diskontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak žiadna jednotlivá hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.

1.3 Meranie emisií znečisťujúcich látok (SO_2 , NO_x a CO) v odpadových plynch z jednotlivých zdrojov znečisťovania sa vykonáva kontinuálnym meraním.

1.4 Meranie emisií tuhých znečisťujúcich látok (TZL) v odpadových plynch z jednotlivých zdrojov znečisťovania sa vykonáva nepriamym monitorovaním.

- 1.5 Stanovené emisné limity platia, pokiaľ príslušný všeobecne záväzný právny predpis vo veciach ochrany ovzdušia neustanoví inak.
- 1.6 Dodržiavanie emisných limitov sa posudzuje počas skutočnej prevádzky okrem nábehu zariadenia, doby odstavovania; výpadku zariadenia na obmedzovanie emisií oxidu siričitého a mimoriadnych stavov; funkčnej alebo inej obdobnej skúšky kontinuálneho meracieho systému vyžadujúce osobitný prevádzkový režim zdroja; času, v ktorom nie je prevádzka kontinuálneho meracieho systému v súlade s platnou dokumentáciou a skúšobnej prevádzky alebo jej časového úseku. Všetky tieto údaje musia byť uvedené v schválenom súbore technicko prevádzkových predpisov a technicko organizačných opatrení.
- 1.7 Žiadne iné environmentálne významné emisie nebudú vypúšťané do ovzdušia.
- 1.8 Dýchanie nádrží je potrebné eliminovať na čo najmenšiu mieru (vhodnou izoláciou nádrží, reflexným náterom).
- 1.9 Na prečerpávanie je potrebné používať tesné čerpadlá bez odkvapov.
- 1.10 Zariadenia na odľahčenie tlaku a vyprázdňovacie zariadenia plyny a pary, ktoré vystupujú zo zariadení na odľahčenie tlaku a z vyprázdňovacích zariadení je potrebné odvádzať do zberného systému plynov okrem prípadov havárií a požiarov príp. iných podobných dôvodov. Zachytené plyny je potrebné spaľovať v procesných peciach príp. ich odviešť na poľný horák.
- 1.11 Odpadové plyny z procesných zariadení, ktoré odchádzajú pri bežnej prevádzke je potrebné odviešť na koncové spaľovanie príp. realizovať iné obdobné účinné opatrenie na zníženie emisií.
- 1.12 Plyny z odsírovacích zariadení sú odvádzané do systému zberných plynov a ďalej spracované.
- 1.13 Vykonávať pravidelnú kontrolu únikov prchavých organických látok najmä z čerpadiel a armatúr a pri zistení únikov operatívne vykonať nápravu.
- 1.14 Plyny, ktoré odchádzajú pri spustení a odstavení výroby sú odvádzané na poľný horák na bl. 98, poľný horák musí byť nastavený tak, aby bolo zabezpečené bezdymové spaľovanie.

1b) Všeobecné podmienky prevádzkovania

- 1.1 Pri všetkých technologických procesoch a operáciách, počas ktorých sa pracuje s plynmi alebo s kvapalnými látkami s vysokým parciálnym tlakom pár, je potrebné využiť všetky dostupné opatrenia s prihliadnutím na primeranosť nákladov, množstvo manipulovanej látky a jej vlastnosti na zamedzenie úniku plynov a pár do ovzdušia najmä:
 - a) používanie skladovacích nádrží s plávajúcou strechou alebo
 - b) nádrže s pevnou strechou vybaviť vnútornou plávajúcou membránou s tesnením, alebo
 - c) zabezpečiť odvod pár z nádrží s pevnou strechou na ich spätné získavanie alebo zneškodňovanie, alebo

- d) vykonať iné opatrenia, ktoré sa uvedeným riešeniam vyrovnajú
- 1.2 Plyny a pary, ktoré vystupujú zo zariadení na odľahčenie tlaku a z vyprázdňovacích zariadení je potrebné odvádzať do zberného systému plynov okrem prípadov havárií a požiarov príp. iných obdobných dôvodov. Zachytené plyny je potrebné spaľovať v procesných peciach príp. ich odvieť na poľný horák.
 - 1.3 Odpadové plyny z procesných zariadení, ktoré odchádzajú pri bežnej prevádzke je potrebné odvieť na koncové spaľovanie príp. realizovať iné obdobné účinné opatrenie na zníženie emisií.
 - 1.4 Plyny, ktoré odchádzajú pri spustení a odstavení výroby budú odvedené na poľný horák. Poľný horák musí byť nastavený tak, aby bolo zabezpečené bezdymové spaľovanie.
 - 1.5 Inšpekcia rozhodnutím č. 8039-2020/37/2015/Sob/370120505/Z11 zo dňa 27.01.2015 schválila súbory technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia, vypracovaných dňa 19.11.2014 pre VJ VGH, dňa 19.11.2014 pre VJ HPP a dňa 20.11.2014 pre VJ RHC, a schválených štatutárnym zástupcom spoločnosti Ing. Martinom Demčákom, PhD, Riaditeľ SD &HSE.
 - 1.6 Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať technologické zariadenie v prevádzke v súlade so schválenými STPP a TOO.

1.c) Metodika nepriameho monitorovania emisií tuhých znečisťujúcich látok (TZL)

Inšpekcia udeľuje súhlas a schvaľuje technický výpočet podľa „Metodika nepriameho monitorovania emisií tuhých znečisťujúcich látok (TZL) z pece výrobnej jednotky HPP (spracovateľ VÚRUP, a.s., máj 2018)“.

2. Limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia vo vypúšťaných odpadových vodách

- 2.1 Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncových zariadení na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV a na ČOV bl. 17-18. Nakladanie s odpadovými vodami je v súlade s vydaným integrovaným povolením pre ČOV bl. 11 a ČOV bl. 17-18 a v súlade s vydaným integrovaným povolením pre MCHB ČOV a Spaľovňu kalov.
- 2.2 Priemyselné, vody z povrchového odtoku (znečistené) sú odvedené areálovou chemickou kanalizáciou cez MCHB ČOV na bl. 50 spolu so splaškovými vodami do recipientu Dunaj (1863,7 rkm); vody z povrchového odtoku (neznečistené) sú odvedené areálovou kanalizáciou chladiacich odpadových vôd cez ČOV na bl. 17-18 do recipientu Malý Dunaj (124 rkm).

3. Podmienky pre AMS:

- 3.1 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať periodické oprávnené inšpekcie zhody AMS raz za kalendárny rok.

- 3.2 Všetky zariadenia, ktoré sú súčasťou AMS a technické prostriedky používané pri kontinuálnom monitorovaní emisií musí prevádzkovateľ udržiavať v dobrom prevádzkovom stave, pravidelne vykonávať kontroly stavu, odborné prehliadky, skúšky a údržbu jednotlivých zariadení v súlade s podmienkami sprievodnej dokumentácie a prevádzkových predpisov ich výrobcov a všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 3.3 Zmeny inštalovanej AMS podliehajú zmenám integrovaného povoľovania prevádzky a musia byť inšpekcii vopred ohlásené.
- 3.4 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť, aby obdobie prevádzky AMS v súlade s platnou dokumentáciou a s určenými podmienkami v každom kalendárnom roku bolo najmenej 95 % z času prevádzky zdroja, počas ktorého platí povinnosť dodržiavať určené emisné limity, a súčasne za kalendárny rok nebolo neplatných alebo z dôvodu udržiavania AMS nevyhodnotených viac ako desať dní, ak osobitný predpis neustanoví inak.
- 3.5 Pri poruche alebo údržbe AMS sa na zistenie platného denného priemeru môžu vylúčiť najviac tri hodinové priemerné hodnoty.
- 3.6 Prevádzkovateľ AMS je povinný zabezpečiť pravidelné overovanie emisných analyzačných systémov referenčnými materiálmi - skúšobnými plynmi, ktoré musí mať pri AMS. O overovaní musia byť vedené záznamy vo forme regulačných diagramov.
- 3.7 AMS musí byť po celý čas pod nepretržitou kontrolou prevádzkovateľa.
- 3.8 Prevádzkovateľ je povinný počas poruchy, kalibrácie, kontroly alebo iného času neprevádzkovania AMS použiť pre objemový prietok a súvisiace stavové a referenčné veličiny (tlak, teplota, objemová koncentrácia O₂) na účely výpočtu množstva emisií ako náhradné hodnoty posledné platné hodnoty alebo priemerné ročné hodnoty za predchádzajúci kalendárny rok, ktorých zmena bude zadávaná vždy po ukončení príslušného kalendárneho roku do 30 dní oprávnenou osobou AMS.
- 3.9 Prevádzkovateľ je povinný počas poruchy, kalibrácie, kontroly alebo iného času neprevádzkovania AMS pre hmotnostné koncentrácie znečisťujúcich látok na účely výpočtu množstva emisií použiť ako náhradné hodnoty priemerné ročné hodnoty za predchádzajúci kalendárny rok, ktorých zmena bude zadávaná vždy po ukončení príslušného kalendárneho roku oprávnenou osobou AMS.
- 3.10 Podľa vyhlášky MŽP SR č. 411/2010 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí (ďalej len „vyhláška o monitorovaní“) musí vyhodnocovací softvér AMS trvalo umožňovať diaľkové vyvolanie údajov oprávneným osobám a orgánom ochrany ovzdušia (OÚ Bratislava a inšpekcia) z pamäti monitorovacieho systému. Elektronický prenos dát požadujeme riešiť pomocou internetu vždy za predchádzajúci deň.
- 3.11 Ako súčasť platnej dokumentácie zdroja znečisťovania ovzdušia bude prevádzkovateľom zavedená počas prevádzky nasledovná súborná dokumentácia AMS:
 - a) Príručka AMS, ktorá do náležitých podrobností popisuje monitorovací systém a jeho jednotlivé časti, definuje postupy a zákroky na AMS ako i zodpovednosti jednotlivých osôb a útvarov,

- b) Prevádzková kniha AMS (budú v nej obsluhujúcim personálom zaznamenané všetky relevantné údaje o kontrole, kalibrácii, opravách, odstávkach, overovaní a iných obdobných podstatných skutočnostiach vykonávaných na AMS.

C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania

Vzhľadom na to, že predmetná prevádzka spĺňa kritériá pre najlepšiu dostupnú techniku (BAT) opatrenia na prevenciu znečisťovania sa neurčujú.

D. Nakladanie s nebezpečnými odpadmi

1. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečovať zneškodnenie odpadov, ak nie je možné alebo účelné zabezpečiť jeho zhodnotenie. Ak to z technických alebo ekonomických dôvodov nie je možné, je povinný ich zneškodniť tak, že sa zníži alebo zamedzí ich vplyv na životné prostredie
2. Odovzdávať odpady len osobe oprávnenej nakladať s nimi.
3. Priestory na zhromažďovanie odpadov prevádzkovať tak, aby nemohlo dôjsť k nežiaducemu vplyvu na životné prostredie a k poškodzovaniu hmotného majetku.
4. Obaly, v ktorých sú nebezpečné odpady uložené, musia zabezpečiť ochranu odpadov pred vonkajšími vplyvmi, musia byť odolné proti mechanickému poškodeniu a chemickým vplyvom a musia byť označené identifikačným listom nebezpečného odpadu a výstražným symbolom nebezpečenstva.
5. Zakazuje sa riediť a zmiešavať jednotlivé druhy nebezpečných odpadov alebo nebezpečné odpady s odpadmi, ktoré nie sú nebezpečné, za účelom zníženia koncentrácie prítomných škodlivín.
6. Prevádzkovateľ je oprávnený zhromažďovať nebezpečné odpady len v súlade s udeleným súhlasom a všeobecne záväznými právnymi predpismi v odpadovom hospodárstve.
7. Prevádzkovateľ bude ohlasovať ustanovené údaje z evidencie podľa zákona o odpadoch (Ohlásenie o vzniku odpadu a nakladaní s ním).
8. Prevádzkovateľ je povinný viesť a uchovávať evidenciu o druhoch a množstve odpadov, s ktorými nakladá v súlade s ustanoveniami zákona o odpadoch.

E. Podmienky hospodárenia s energiami

Prevádzkovateľ je povinný vykonávať pravidelnú kontrolu a udržiavať zariadenie prevádzky v dobrom technickom stave, s cieľom dosiahnuť požadovanú kvalitu a tesnosť zariadení a efektívne využívať energie v prevádzke.

F. Opatrenia na predchádzanie havárií a na obmedzenie následkov v prípade havárií a opatrenia týkajúce sa situácií odlišných od podmienok bežnej prevádzky

1. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť dodržiavanie všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem, schváleného súboru technicko prevádzkových parametrov a technicko organizačných opatrení, technologických reglementov, ktoré sú spracované pre prevádzku tak, aby boli zabezpečené záujmy ochrany životného prostredia a jeho zložiek.
2. Poverený pracovník nakladajúci so znečisťujúcimi látkami musí mať k dispozícii platné karty bezpečnostných údajov všetkých používaných chemických látok.
3. Odstraňovať bezodkladne nebezpečné stavy ohrozujúce kvalitu jednotlivých zložiek životného prostredia a robiť včas potrebné opatrenia na predchádzanie haváriám. Závady a poruchy na zariadeniach, ktoré majú vplyv na životné prostredie, musia byť v čo najkratšej dobe opravené predpísaným spôsobom podľa schválených prevádzkových predpisov.
4. V prípade havárie je nutné postupovať v súlade so schváleným plánom preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku znečisťujúcich látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku.

G. Opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania

Nestanovuje sa, prevádzka nie je zdrojom diaľkového prenosu znečistenia.

H. Opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa celkového znečistenia v mieste prevádzky

1. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať pokyny a opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa znečistenia v mieste prevádzky, ktoré sú súčasťou technickej dokumentácie jednotlivých výrobných jednotiek.
2. Zakazuje sa stavať novú alebo rozširovať existujúcu prevádzku s výnimkou rozširovania a prestavby, ktorými sa dosiahne účinnejšia ochrana vôd za predpokladu uplatnenia najlepších dostupných techník zabezpečujúcich vysoký stupeň ochrany vôd.

I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému

1. Kontrola emisií do ovzdušia

- 1.1. Uskutočňovať kontrolu automatizovaného meracieho systému vykonávaním periodickej skúšky v intervale raz za kalendárny rok.
- 1.2. Prevádzkovateľ je povinný monitorovať množstvo plynov spaľovaných na poľnom horáku a zisťovať množstvo emisií odchádzajúcich z poľného horáka.

2. Kontrola vypúšťaných odpadových vôd

- 2.1 Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncových zariadení na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV a na ČOV bl. 17-18. Nakladanie s odpadovými vodami je v súlade s vydaným a platným integrovaným povolením pre ČOV bl. 11 a ČOV bl. 17-18 a s vydaným a platným integrovaným povolením pre MCHB ČOV a Spaľovňu kalov.
- 2.2 Monitorovanie kvality podzemných vôd je zabezpečené v rámci komplexného systému hydraulickej ochrany podzemných vôd (HOPV) v rámci celého areálu prevádzkovateľa.

3. Kontrola odpadov

Pri nakladaní s odpadom je prevádzkovateľ povinný postupovať v súlade s ustanoveniami zákona o odpadoch a súvisiacich všeobecne záväzných právnych predpisov odpadového hospodárstva.

4. Kontrola hluku

- 4.1. Prevádzkovateľ je povinný používať nasledovné techniky na prevenciu alebo zníženie hluku v súlade s BAT 17 a to samostatne alebo v kombinácii:
- posúdiť úroveň hluku a vypracovať plán riadenia hluku vhodného pre miestne prostredie,
 - uzatvoriť hlučné zariadenie/prevádzku do osobitnej stavby/jednotky
 - použiť valy na zakrytie zdrojov hluku
 - použiť protihlukové steny
- 4.2 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť na pracovisku pravidelné meranie a hodnotenie hluku a vibrácií za účelom zistenia dodržania najvyšších prípustných hodnôt hluku a vibrácií pri každej zmene faktorov, činnosti, väčšej organizačnej zmene alebo 2 x do roka, v zmysle zákona NR SR č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v platnom znení a vyhlášky MZ SR č. 448/2007 Z. z. o podrobnostiach o faktoroch práce a pracovného prostredia vo vzťahu ku kategorizácii prác z hľadiska zdravotných rizík a o náležitostiach návrhu na zaradenie prác do kategórií.
- 4.3 Prevádzkovateľ je povinný technickými, organizačnými a ďalšími opatreniami zabezpečiť, aby hluk neprekračoval najvyššie prípustné hodnoty pre vonkajšie priestory a stavby a aby sa zamedzilo prenosu vibrácií na fyzické osoby.
- 4.3 Prevádzkovateľ je povinný aktualizovať Hlukovú mapu areálu SLOVNAFT, a.s. v päťročnom intervale (od posledného vyhotovenia v roku 2016) a preukázať súlad nameraných hodnôt s vyhláškou Ministerstva zdravotníctva SR č. 549/2007 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o prípustných hodnotách hluku, infrazvuku a vibrácií a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, infrazvuku a vibrácií v životnom prostredí.

5. Kontrola spotreby energií

- 5.1. Vykonávať pravidelnú kontrolu a údržbu zariadení so zameraním na ich účinnosť, opotrebovanosť, tesnosť a pravidelne sledovať, evidovať a vyhodnocovať merania spotreby energie a spotreby materiálu v intervaloch raz za mesiac.

6. Kontrola prevádzky

1. Viest' prehľadným spôsobom, umožňujúcim kontrolu, evidenciu údajov o podstatných ukazovateľoch prevádzky a evidované údaje uchovávať najmenej päť rokov.
2. Viest' prevádzkovú evidenciu podľa všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým sa ustanovujú požiadavky na vedenie prevádzkovej evidencie a rozsah ďalších údajov o stacionárnych zdrojoch a poskytovať údaje inšpekcii.

7 Podávanie správ

Náplň správy	Frekvencia podávania správy	Dátum dodania správy	Príjemca správy
IPKZ – Kompletne údaje o prevádzke a jej emisiách (zákon č. 205/2004 Z. z. o zhromažďovaní, uchovávaní a šírení informácií o životnom prostredí a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v súčinnosti s vyhláškou MŽP SR č. 448/2010, ktorou sa vykonáva zákon č. 205/2004 Z.z. a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov)	1 x rok	31.5. nasledujúci rok	SHMÚ Bratislava
Ochrana ovzdušia – Údaje o prevádzke (NEIS)	1 x rok	15.2. nasledujúci rok	OÚ
Ochrana ovzdušia – Správy o oprávnených meraniach emisií	podľa kapitoly II.B	do 60 dní od vykonania merania	SIŽP (odbor IPK) a OÚ
Čiastková záverečná správa z prevádzkovania systému HOPV	podľa legislatívy	1.10. nasledujúci rok	SIŽP (odbor IOV)
Ohlásenia o vzniku odpadu a nakladaní s ním	1 x rok	28.2. nasledujúci rok	OÚ
Mimoriadne udalosti, havárie a nadmerný okamžitý únik emisií	podľa výskytu	hlásenie ihneď, ďalší postup podľa SIŽP	SIŽP

Ďalšie rozhodnutia týkajúce sa prevádzky súvisiace s ochranou životného prostredia	-	na vyžiadanie	SIŽP (odbor IPK)
--	---	---------------	------------------

J. Požiadavky na skúšobnú prevádzku pri novej prevádzke alebo pri zmene technológie a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke

1. Požiadavky na skúšobnú prevádzku sa neurčujú.
2. Pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke je nutné postupovať podľa platných prevádzkových predpisov a v prípade havárie podľa schváleného plánu preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku (havarijný plán).

K. Opatrenia pre prípad skončenia činnosti v prevádzke, najmä na zamedzenie znečisťovania miesta prevádzky a jeho uvedenie do uspokojivého stavu

1. Rozhodnutie o ukončení činnosti v prevádzke neodkladne oznámiť inšpekcii.
2. Po ukončení činnosti v prevádzke prevádzkovateľ oznámi inšpekcii výsledky kvantifikovaného posúdenia stavu kontaminácie vody a pôdy v porovnaní s Východiskovou správou pre prevádzky spoločnosti SLOVNAFT, a.s. schválenou inšpekciou rozhodnutím č. 4095-15360/37/2015/Vlt/370121506/Z7 zo dňa 28.05.2015.
3. Zabezpečiť odpojenie prevádzky od všetkých privádzaných energií.
4. Vypustiť všetky médiá zo zariadení a bezpečne ich využiť, prípadne zneškodniť prostredníctvom oprávnenej osoby, a to do 3 mesiacov od ukončenia prevádzky.
5. V prípade ukončenia činnosti a zároveň odstránenia prevádzky alebo stavby, je prevádzkovateľ povinný postupovať podľa zákona o IPKZ, stavebného zákona a s tým súvisiacich všeobecne záväzných právnych predpisov.
6. Odovzdať všetky vzniknuté odpady oprávnenej osobe k využitiu, uloženiu, prípadne inému spôsobu nakladania s týmito odpadmi podľa ustanovení príslušných právnych predpisov.
7. Uviesť celý areál prevádzky do uspokojivého stavu.

Ostatné podmienky integrovaného povolenia č. 1195/OIPK-338/06-Ba/370120505 zo dňa 01. 03. 2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 21.03.2006 v znení jeho zmien a doplnkov zostávajú nezmenené.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť integrovaného povolenia č. 1195/OIPK-338/06-Ba/370120505 zo dňa 01. 03. 2006 v znení neskorších zmien.

Odôvodnenie

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. 2 zákona o IPKZ, § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ, § 33 ods. 2 zákona o IPKZ, § 33 ods. 3 zákona o IPKZ, § 3 ods. 3 písm. a) bod 8 zákona o IPKZ, § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov vydáva zmenu č. 12 integrovaného povolenia na základe žiadosti prevádzkovateľa Slovnaft a.s., Vlčie Hrdlo 1, 824 12 Bratislava, listom č. 21300/2017/1256 zo dňa 19.12.2017, doručenej na inšpekciu dňa 19.12.2017, mení a dopĺňa integrované povolenie pre prevádzku „RHC, VGH HPP“.

Predmetom vydania podstatnej zmeny č. 12 integrovaného povolenia bolo prehodnotenie a aktualizácia podmienok určených v povolení podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v platnom znení z dôvodu uplatnenia integrovaného riadenia emisií pre NO_x a SO₂ podľa záverov BAT (Rozhodnutie Komisie 2014/738/EÚ). Inšpekcia prehodnotila a aktualizovala podmienky určené v povolení na základe záverov o najlepších dostupných technikách (BAT) pre rafináciu minerálnych olejov a plynu, ktoré sa stanovujú Vykonávacím rozhodnutím komisie z 9. októbra 2014 (2014/738/EÚ) podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách a podľa § 33 ods. 2 zákona o IPKZ v platnom znení do 4 rokov od uverejnenia rozhodnutia.

Prevádzkovateľ v zmysle položky 171a písm. b) časť X. zákona č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov zaplatil správny poplatok vo výške 500 € prevodom na účet dňa 28.12.2017 (výpis z účtu).

Súčasťou konania podľa zákona o IPKZ bolo konanie:

- Prehodnotenie a ak je to potrebné aktualizácia podmienok určených v povolení, podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v súčinnosti s § 33 ods. 2 a § 33 ods. 3 zákona o IPKZ.
- Podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8 zákona o IPKZ - Súhlas alebo schválenie technického výpočtu údajov o dodržaní emisných limitov alebo technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania

Správne konanie sa začalo v súlade s § 11 ods. 1 zákona o IPKZ dňom doručenia písomného vyhotovenia žiadosti inšpekcii. Inšpekcia v súlade s § 11 ods. 5 zákona o IPKZ upovedomila listom č. 662-1024/37/2018/Sob/Z12 zo dňa 16.01.2018 účastníkov konania a dotknutý orgán štátnej správy, o začatí správneho konania vo veci vydania zmeny č. 12 integrovaného povolenia pre prevádzku „RHC VGH HPP“ a stanovila 30 dňovú lehotu na vyjadrenie.

Podľa § 11 ods. 5 písm. b) zákona o IPKZ doručila účastníkom konania okrem prevádzkovateľa a dotknutým orgánom stručné zhrnutie údajov a informácií o obsahu žiadosti a oznámila, že do žiadosti, spolu s prílohami je možné nahliadnuť (robiť z nej kópie, odpisy a výpisy) na Inšpekcii v pracovných dňoch v čase od 9:00 hod. do 14:00 hod. po telefonickom alebo e-mailovom dohodnutí. 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 písm. e) zákona o IPKZ.

Ďalej Inšpekcia podľa § 11 ods. 5 písm. c) a § 11 ods. 5 písm. d) zákona o IPKZ zverejnila žiadosť, výzvu a informácie na svojom webovom sídle www.sizp.sk a v informačnom systéme integrovanej prevencie a kontroly znečisťovania a na 15 dní na svojej úradnej tabuli výzvu dotknutej verejnosti na písomné prihlásenie sa za účastníka konania, výzvu dotknutej verejnosti a výzvu verejnosti s možnosťou vyjadrenia sa k začatiu konania s lehotou 30 dní odo dňa zverejnenia výzvy spolu s informáciami:

- na ktorom mieste možno nahliadnuť do žiadosti spolu s prílohami,
- či sa v prevádzke vyžadovalo posudzovanie jej vplyvu na životné prostredie alebo cezhraničné posudzovanie jej vplyvu na životné prostredie a či bolo vykonané,
- ktoré orgány majú v konaní postavenie dotknutých orgánov,
- o podrobnostiach týkajúcich sa konania pri aktualizácii podmienok pri podstatnej zmene povolenia podľa § 33 zákona o IPKZ,
- o možnosti účastníka konania požiadať o nariadenie ústneho pojednávania a o skutočnosti, že ak o nariadenie ústneho pojednávania nepožiada, inšpekcia ústne pojednávanie nemusí nariadiť, ak § 15 ods. 1 neustanovuje inak.

Dátum zverejnenia výzvy spolu s informáciami na úradnej tabuli SIŽP bol 16.01.2018.

Podľa § 11 ods. 5 písm. e) zákona o IPKZ inšpekcia listom č. 662-1027/37/2018/Sob/Z12 zo dňa 12.01.2018 požiadala Magistrát hl. mesta SR Bratislava o zverejnenie žiadosti, údajov, výzvy a informácií vo veci zmeny integrovaného povolenia.

Slovenská inšpekcia životného prostredia, odbor integrovaného povoľovania a kontroly pri prehodení a aktualizácii povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v platnom znení použila všetky dostupné informácie vyplývajúce z monitorovania prevádzky, údajov a informácií zasielaných prevádzkovateľom v zmysle príslušných podmienok integrovaného povolenia a z environmentálnej kontroly č. 15/2016/Sob (RZ č. 5476-18386/37/2016/Sob), ktorá sa uskutočnila na preverenie súladu plnenia podmienok uvedených v integrovanom povolení č. 1195/OIPK-338/06-Ba/370120505 zo dňa 01.03.2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 12.12.2005 v znení neskorších zmien so závermi o BAT pre rafináciu minerálnych olejov a plynu aplikovateľných pre kontrolovanú prevádzku.

Na základe žiadosti prevádzkovateľa inšpekcia aktualizovala a zapracovala do integrovaného povolenia jednotlivé časti týkajúce sa techniky integrovaného riadenia emisií podľa BAT 57 a 58, emisné limity, spôsoby monitorovania a vyhodnocovania údajov.

Z dôvodu opakovaných sťažností a podnetov občanov týkajúcich sa zápachu z areálu SLOVNAFT-u inšpekcia nariadila prevádzkovateľovi sprístupniť inšpekcii údaje o hodinových a denných nameraných hodnotách SO₂ a NO_x z AMS za účelom kontroly.

Inšpekcia pri hodnotení dodržiavania emisných limitov okrem SO₂ a NO_x pre znečisťujúce látky monitorované AMS určila individuálne podmienky nakoľko podľa záverov BAT (Rozhodnutie Komisie 2014/738/EÚ) nie sú uvedené podmienky bližšie špecifikované a vzhľadom na sťažnosti a petície je nevyhnutné, aby bolo dodržiavanie emisných limitov nastavené v častejšej frekvencii ako raz za mesiac.

Následne inšpekcia podľa vykonávacieho rozhodnutia č. 2014/768/EÚ, ktorým sa stanovuje typ, formát a frekvencia informácií o integrovaných technikách riadenia emisií uplatňovaných v rafinériách minerálnych olejov a plynu, ktoré majú členské štáty sprístupňovať podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ nariadila prevádzkovateľovi podávanie správ.

Ostatné podmienky, ktoré inšpekcia stanovila v súlade s BAT sú uvedené v podmienkovej časti rozhodnutia a prevádzkovateľ je povinný ich zaviesť a dodržiavať od stanoveného termínu 29.10.2018.

Inšpekcia listom č. 662-1025/37/2018/Sob/Z12 zverejnila údaje a informácie o zmene č. 12 integrovaného povolenia na úradnej tabuli inšpekcii a na webovej stránke SIŽP.

Vzhľadom k tomu, že činnosť v prevádzke „RHC VGH HPP“ prevádzkovateľa Slovnaft a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava bola inšpekciou povolená rozhodnutím č. 1195/OIPK-338/06-Ba/370120505 zo dňa 01.03.2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 21.03.2006 v platnom znení a nejedná sa o zmenu v činnosti prevádzky podľa § 2 písm. j) zákon o IPKZ, inšpekcia podľa § 11 ods. 10 písm. e) zákona o IPKZ upustila od ústneho pojednávania.

Inšpekcia upovedomila, že ak niektorý z účastníkov konania alebo dotknutých orgánov potrebuje na vyjadrenie sa dlhší čas, môže inšpekcia podľa § 11 ods. 6 zákona o IPKZ určenú lehotu na jeho žiadosť predĺžiť.

V stanovenej lehote žiadny z účastníkov konania ani z dotknutých orgánov nepožiadali o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa k žiadosti.

V stanovenej lehote bolo doručené na inšpekciu nasledovné vyjadrenie k žiadosti o zmenu integrovaného povolenia:

- Okresný úrad Bratislava, listom č. OU-BA-OSZP3-2018/025026/KOJ/II zo dňa 24.01.2018 dáva nasledovné vyjadrenie – požaduje vykonať periodické diskontinuálne oprávnené meranie emisií TZL v polročných intervaloch počas jedného roka, ak sa preukáže dostatočná stabilita údajov znečisťujúcich látok, môže

sa zmeniť frekvencia vykonávania oprávnených diskontinuálnych meraní znečisťujúcich látok.

Iné vyjadrenia a námety k žiadosti v určenej lehote neboli vznesené. Inšpekcia v priebehu konania nezistila dôvody, ktoré by bránili vydaniu zmeny integrovaného povolenia.

Vzhľadom na to, že zmena v činnosti prevádzky nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, cudzí dotknutý orgán nebol požiadaný o vyjadrenie.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia všetkých predložených dokladov, predloženej žiadosti a jej príloh a vyjadrenia dotknutého orgánu štátnej správy rozhodla tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

P o u č e n i e

Proti tomuto rozhodnutiu môžu podľa § 54 ods. 1 a 2 správneho poriadku účastníci konania v lehote do 15 dní odo dňa jeho doručenia podať odvolanie na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, Jeséniova 17, 831 01 Bratislava.

Ak toto rozhodnutie po vyčerpaní prípustných riadnych opravných prostriedkov nadobudne právoplatnosť, jeho zákonnosť môže byť preskúmaná súdom.

Ing. Jozef Prohászka
riaditeľ

Doručí sa účastníkom konania:

1. SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava
2. Magistrát hl. mesta SR Bratislava, Primaciálne námestie 1, 814 99 Bratislava

Dotknutému orgánu: (po nadobudnutí právoplatnosti)

3. Okresný úrad Bratislava, Odbor starostlivosti o životné prostredie, Tomášikova č. 46, 832 05 Bratislava 3