

SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA

Inšpektorát životného prostredia Bratislava

Jeséniova 17, 831 01 Bratislava

Číslo: 6606-32342/37/2018/Mem/371580617/Z1

Bratislava 18.10.2018



Rozhodnutie nadobudlo

právoplatnosť dňom

08.11.2018

Podpis :

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 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“) a ako špeciálny stavebný úrad podľa § 120 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku v znení neskorších predpisov (ďalej len „stavebný zákon“), na základe konania vykonaného podľa § 3 ods. 3 písm. a) bodu č. 10, § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5., § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“) vydáva

zmenu č. 1 integrovaného povolenia

č. 8170-7789/37/2018/Mem/371580617 zo dňa 05.03.2018, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 10.04.2018 (ďalej len „integrované povolenie“), ktorým je prevádzkovateľ:

Obchodné meno: **eustream, a.s.**
Sídlo: **Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava**
IČO: **35 910 712**
(ďalej len „prevádzkovateľ“)

oprávnený vykonávať činnosť v prevádzke uvedenú pod bodom:

1. Energetika

1.1 Spaľovanie palív v prevádzkach s celkovým menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 50 MW v kategórii priemyselných činností podľa prílohy č. 1 zákona o IPKZ,

v prevádzke

Názov prevádzky:

eustream, a.s.,

Adresa sídla prevádzkovateľa:

Kompresorová stanica 05 Lakšárska Nová Ves

Variabilný symbol:

Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava

(ďalej len „prevádzka“).

371580617

Súčasťou konania vo veci vydania zmeny č. 1 integrovaného povolenia bolo:

- v oblasti ochrany ovzdušia:
 - podľa § 3 ods. 3 písm. a) bodu č. 10 zákona o IPKZ - určenie emisných limitov a technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania.
- v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd:
 - podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5. zákona o IPKZ – povolenie na iné osobitné užívanie povrchových vôd alebo podzemných vôd.
- v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd:
 - podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ – povolenie na odber povrchových vôd a podzemných vôd.

Výroková časť integrovaného povolenia č. 8170-7789/37/2018/Mem/371580617 zo dňa 05.03.2018 v platnom znení sa mení a dopĺňa takto:

1. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia sa za text:

- podľa § 3 ods. 4 zákona o IPKZ v platnom znení integrované povolenie prevádzky, ktoré vyžaduje konanie podľa § 66 stavebného zákona, v ktorom má Slovenská inšpekcia životného prostredia pôsobnosť špeciálneho stavebného úradu podľa § 120 stavebného zákona okrem pôsobnosti vo veciach územného rozhodovania a vyvlastnenia.

dopĺňa text:

„Súčasťou konania vo veci vydania zmeny č. 1 integrovaného povolenia bolo:

a) v oblasti ochrany ovzdušia

- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bodu č. 10 zákona o IPKZ - určenie emisných limitov a technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania.

b) v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd

- podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5. zákona o IPKZ – povolenie na iné osobitné užívanie povrchových vôd alebo podzemných vôd.

a

c) v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd

- podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ – povolenie na odber povrchových vôd a podzemných vôd.

Inšpekcia udeľuje

podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5. zákona o IPKZ v platnom znení v oblasti ochrany povrchových vôd a podzemných vôd – povolenie na iné osobitné užívanie povrchových vôd alebo podzemných vôd.

Povolenie sa udeľuje na nasledujúcu činnosť:

- **Prečerpávanie a následné vypúšťanie podzemných vôd** do recipientu Petrov potok rkm 1,350, ktorý je v správe SVP, š.p., Odštepny závod Bratislava, Karloveská 2, 842 17 Bratislava. Tok sa nachádza vo vzdialenosti cca 160 m od záujmového územia.
- Práce budú prebiehať na stavenisku parc. reg. C-KN č. 3092 v k.ú. Lakšárska Nová Ves, pri hĺbení výkopov pri realizácii stavby „*Rozšírenie rozdeľovacieho uzla LNV s inštaláciou technológie pre prepravu zemného plynu*“.
- Realizácia bude prebiehať priebežne od 10/2018 do 06/2019.
- Predpokladané úhrnné množstvo vody bude cca max. 1640 l/min.

Podmienky povolenia:

1. Pri prečerpávaní vôd nesmie dôjsť k poškodeniu majetku v správe SVP, š.p. OZ Bratislava, Správa povodia Moravy Malacky a k zhoršeniu odtokových pomerov vodných tokov.
2. Prevádzkovateľ je povinný realizovať práce v súlade so zákonom č. 364/2004 Z.z. (Vodný zákon). Počas nich nesmie prísť k úniku znečisťujúcich látok, alebo znečisteniu povrchových a podzemných vôd.
3. Nesmie prísť k zásahu do pobrežných pozemkov Petrovho potoka, ktorého šírka je do 5 m od brehovej čiary.
4. Prevádzkovateľ je povinný pri nakladaní s odpadmi postupovať v zmysle platnej legislatívy (§ 10 Vyhlášky MŽP SR č. 556/2002).
5. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať povinnosti vyplývajúce zo zákona č. 364/2004 Z.z. (Vodný zákon), § 47.
6. Prevádzkovateľ je povinný dodržať zákon č.7/2010 Z.z. o ochrane pred povodňami.
7. SVP, š.p. nezodpovedá za prípadné vzniknuté škody počas povodňových prietokov alebo za škody spôsobené vysokou hladinou podzemnej vody.

„Inšpekcia udeľuje

podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ v platnom znení v oblasti ochrany povrchových vôd a podzemných vôd – povolenie na odber povrchových vôd a podzemných vôd.

Povolenie sa udeľuje na nasledujúcu činnosť:

- Čerpanie vôd na hydraulické tlakové skúšky a ich vypúšťanie do rastlého terénu resp. povrchových vôd v súvislosti s realizáciou stavby „**Rozšírenie rozdeľovacieho uzla LNV s inštaláciou technológie pre prepravu zemného plynu**“.
- čerpanie vôd z vodnej plochy vodnej nádrže Tomky I a Tomky II. v množstve cca 4000 m³ pre celú stavbu.
- predpokladaný čas realizácie tlakových skúšok, ktorých sa povolenie týka je od 8/2018 do 6/2019, pričom odber bude realizovaný v dvoch etapách – I. etapa - 10/2018, II.etapa - r. 2019.

Podmienky povolenia :

1. V zmysle § 78 ods. 3 písm. a) zákona č. 364/2004 Z.z. (Vodný zákon) sú odbery povrchových vôd spoplatnené v množstve nad 15 000 m³ ročne alebo 1250 m³ mesačne.
2. Odber vôd je prevádzkovateľ povinný realizovať v súlade so zákonom č. 364/2004 Z.z. (Vodný zákon), pričom počas odberu nesmie dôjsť k úniku znečisťujúcich látok alebo znečisteniu povrchových a podzemných vôd,
3. Prevádzkovateľ je povinný dodržať nasledovné: V termíne jesenného výlovu rýb z dôvodu zníženej hladiny vodnej nádrže na minimálnu prevádzkovú hladinu nebude možný odber vody z vodnej nádrže Tomky I a Tomky II.
4. Začiatok a ukončenie odberu je prevádzkovateľ povinný oznámiť poverenému pracovníkovi SVP, š.p., Odštepný závod Bratislava, Karloveská 2, 842 17 Bratislava, Ing. Jana Fábryová, tel. 0911 094 809 a Inšpekcii.

2. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise stavebných objektov text:

SO 090 Elektropožiarňa signalizácia (EPS)

Káblové linky od požiarnych hlásičov (energohala, kompresorové haly, regulačná stanica plynu, chladiče plynu) budú privedené do ústredne EPS1 umiestnenej na hlavnom velíne v energohale v miestnosti s trvalou obsluhou. Káblové linky od požiarnych hlásičov v administratívnej budove budú privedené do ústredne EPS2 umiestnenej na vrátnici administratívnej budovy v miestnosti s trvalou obsluhou.

Z dôvodu zvýšenia bezpečnosti a zníženia počtu falošných poplachov budú v každej monitorovanej miestnosti dve samostatné hlásičové linky a na každej linke minimálne dva hlásiče. Ústredne EPS1 a EPS2 budú mať aj optickú a zvukovú signalizáciu EPS. Informácie z ústredne EPS1 a EPS2 budú privedené do riadiaceho systému a na KS04 Ivanka pri Nitre do

nového nadstavbového systému Desigo CC. Komunikácia s KS04 Ivanka pri Nitre bude realizovaná po sieti LAN.

V priestoroch bez nebezpečenstva výbuchu budú použité kruhové uzavreté linky.

V priestoroch s nebezpečenstvom výbuchu budú použité nekruhové otvorené linky napojené na ústredňu EPS1 cez moduly FDCL221Ex a FDCIO223 a ochrannú iskrovo bezpečnú bariéru SB3.

Bariéry sú umiestnené v priestore mimo nebezpečenstva výbuchu. Požiarne zabezpečenie EPS1 bude riešené v týchto priestoroch:

- SO 200 Energohala
- SO 101 Hala turbosústroja TUS-01
- SO 102 Hala turbosústroja TUS-02
- SO 140 Chladiče plynu
- SO 150 Regulačná stanica plynu

Požiarne zabezpečenie EPS2 bude riešené v týchto priestoroch:

- SO 205 Administratívna budova

nahrádza textom:

SO 090 Elektropožiarňa signalizácia (EPS)

Káblové linky od požiarňných hlásičov (energohala, kompresorové haly, regulačná stanica plynu, chladiče plynu) budú privedené do ústredne EPS1 umiestnenej na hlavnom velíne v energohale. Káblové linky od požiarňných hlásičov v administratívnej budove budú privedené do ústredne EPS2 umiestnenej na vrátnici administratívnej budovy.

Z dôvodu zvýšenia bezpečnosti a zníženia počtu falošných poplachov budú v každej monitorovanej miestnosti dve samostatné hlásičové linky a na každej linke minimálne dva hlásiče. Ústredne EPS1 a EPS2 budú mať aj optickú a zvukovú signalizáciu EPS. Informácie z ústredne EPS1 a EPS2 budú privedené do riadiaceho systému a na KS04 Ivanka pri Nitre do nového nadstavbového systému Desigo CC (miesto s trvalou obsluhou). Komunikácia s KS04 Ivanka pri Nitre bude realizovaná po sieti LAN. V priestoroch bez nebezpečenstva výbuchu budú použité kruhové uzavreté linky.

V priestoroch s nebezpečenstvom výbuchu budú použité nekruhové otvorené linky napojené na ústredňu EPS1 cez moduly FDCL221Ex a FDCIO223 a ochrannú iskrovo bezpečnú bariéru SB3.

Bariéry sú umiestnené v priestore mimo nebezpečenstva výbuchu. Požiarne zabezpečenie EPS1 bude riešené v týchto priestoroch:

- SO 200 Energohala
- SO 101 Hala turbosústroja TUS-01
- SO 102 Hala turbosústroja TUS-02
- SO 140 Chladiče plynu
- SO 150 Regulačná stanica plynu

Požiarne zabezpečenie EPS2 bude riešené v týchto priestoroch:

- SO 205 Administratívna budova

3. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise prevádzkových súborov text:

PS 080 Kotelňa

Kotelňa zabezpečujúca potrebné množstvo je navrhnutá teplovodná s teplotou nosným médium vodou o parametroch 90°C/70°C (maximálna prevádzková teplota vykurovacieho média). Spaľovacím médium je zemný plyn naftový o výhrevnosti 33,5 až 35,7 MJ/m³.

PS rieši potrebu tepla cez nové zdroje tepla rozdelené na dva samostatné celky :

1. Nový zdroj tepla (3 kusy kotlových jednotiek) pre vykurovanie a vzduchotechniku

- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-01
- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-02
- zabezpečenie tepla pre ústredné vykurovanie areálu (okrem administratívnej budovy)
- vykurovanie miestnosti kotolne

2. Nový zdroj tepla (2 kusy kotlových jednotiek) - pre technologický ohrev plynu v RS

Navrhované riešenie vykurovania tvoria dva navzájom nezávislé vykurovacie systémy. V kotolni pre kotle na vykurovanie sa uvažuje s umiestnením 3 kusov tlakových expanzných nádob, ktoré budú zabezpečovať len kotlové telesá proti podtlaku pri hydraulickom odstavení v teplom stave. Chemickú úpravu doplňovacej vody zabezpečí chemická kabinetová úpravňa vrátane kompletného príslušenstva. Spaliny od kotlov 440kW a 560kW – 2 kusy, budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN 300. Pre každý kotol je riešený samostatný prieduch. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov.

nahrádza textom:

PS 080 Kotelňa

Kotelňa zabezpečujúca potrebné množstvo je navrhnutá teplovodná s teplotou nosným médium vodou o parametroch 90°C/70°C (maximálna prevádzková teplota vykurovacieho média). Spaľovacím médium je zemný plyn naftový o výhrevnosti 33,5 až 35,7 MJ/m³.

PS rieši potrebu tepla cez nové zdroje tepla rozdelené na dva samostatné celky :

1. Nový zdroj tepla (3 kusy kotlových jednotiek) pre vykurovanie a vzduchotechniku

- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-01
- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-02
- zabezpečenie tepla pre ústredné vykurovanie areálu (okrem administratívnej budovy)
- vykurovanie miestnosti kotolne

2. Nový zdroj tepla (2 kusy kotlových jednotiek) - pre technologický ohrev plynu v RS

Navrhované riešenie vykurovania tvoria dva navzájom nezávislé vykurovacie systémy. V kotolni pre kotle na vykurovanie sa uvažuje s umiestnením 3 kusov tlakových expanzných nádob, ktoré budú zabezpečovať len kotlové telesá proti podtlaku pri hydraulickom odstavení v teplom stave. Chemickú úpravu doplňovacej vody zabezpečí chemická kabinetová úpravňa vrátane kompletného príslušenstva.

Spaliny od kotlov s menovitým tepelným príkonom 539 kW (3 ks) a 662 kW (2 ks), budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN 300. Pre každý kotol je riešený samostatný prieduch. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov.

4. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise prevádzkových súborov text:

PS 130 Filtre plynu

Pri zabezpečení požiadaviek kvality kladenej na zemný plyn pred vstupom do kompresorov je dôležité zbaviť ho mechanických a kvapalných nečistôt, ktoré negatívne ovplyvňujú životnosť a funkciu kompresorov. Filterseparátor (III.- IV. st.) slúži na veľmi účinné odstraňovanie kvapalín a pevných látok z prúdiaceho plynu, hlavne na odstraňovanie kvapôčiek a aerosólov, kde sa tieto vyskytujú striedavo. Hlavná časť kvapalín a pevných látok bola už z prúdiaceho plynu odstránená cyklónovým odlučovačom a zbytok nečistôt sa zachytí filtračným separátorom. Cyklónový odlučovač (I.- II. st.), slúži na odstraňovanie zbytkov z tranzitu, prach a uhl'ovodíky, ktoré kondenzujú medzi kompresorovými stanicami. Je to niekoľkočlánkový odstredivkový odlučovač na vysoký odlučovací výkon pre kvapaliny a pevné látky z plynu vo vysokotlakých sústavách. V spodnej časti filterseparátora aj odlučovača sú umiestnené zberné nádoby pre sústreďovanie zachytenej kvapaliny a nečistôt. Zo zberných nádob sú tieto nečistoty vypúšťané do spoločného kolektora DN150 cez odvodné potrubia (cyklónový odlučovač I.-II. st. – DN 50, DN150, filterseparátor III. – IV. st. – 2 x DN50). PS 140 Chladiče plynu Chladiče plynu sú výrobkom Feroxu Děčín. Chladič plynu je vytvorený zo 16 základných jednotiek usporiadaných do dvoch blokov (8 a 8 jednotiek). Rozmery bloku 14,3 x 45 m, výška 6,8 m. Každá jednotka má 2 trubkové sekcie a 2 ventilátory, ktoré sú umiestnené vo vzduchovej skrini. Sekcie sú jednoťahové a sú vybavené 3 vstupnými a 3 výstupnými hrdlami DN 150 PN 100. V každej sekcii je celkom 225 trubiiek s priemerom 32 x 3. Trubky sú usporiadané vodorovne a zavalcované do zberných komôr. Chladiaci vzduch bude vháňaný do rúrkových zväzkov axiálnymi ventilátormi 16 ks umiestnenými na konštrukcii chladiča nad rúrkovými zväzkami. Výkon elektromotora bude 22 kW. Regulácia výkonu bude vykonaná vypínaním ventilátorov. Na nosnej konštrukcii sú tiež uložené ventilátory so vzduchovými skriňami a elektromotormi. Na kontrolu chladiča bude po oboch pozdĺžnych stranách chladiča inštalovaná obslužná lávka prístupná po rebríkoch na oboch koncoch lávok.

nahrádza textom:

PS 130 Filtre plynu

Pri zabezpečení požiadaviek kvality kladenej na zemný plyn pred vstupom do kompresorov je dôležité zbaviť ho mechanických a kvapalných nečistôt, ktoré negatívne ovplyvňujú životnosť a funkciu kompresorov. Filterseparátor (III.- IV. st.) slúži na veľmi účinné odstraňovanie kvapalín a pevných látok z prúdiaceho plynu, hlavne na odstraňovanie kvapôčiek a aerosólov, kde sa tieto vyskytujú striedavo. Hlavná časť kvapalín a pevných látok bola už z prúdiaceho plynu odstránená cyklónovým odlučovačom a zbytok nečistôt sa zachytí filtračným separátorom. Cyklónový odlučovač (I.- II. st.), slúži na odstraňovanie zbytkov z tranzitu, prach a uhl'ovodíky, ktoré kondenzujú medzi kompresorovými stanicami. Je to niekoľkočlánkový odstredivkový odlučovač na vysoký odlučovací výkon pre kvapaliny a pevné látky z plynu vo vysokotlakých sústavách. V spodnej časti filterseparátora aj

odlučovača sú umiestnené zberné nádoby pre sústred'ovanie zachytenej kvapaliny a nečistôt. Zo zberných nádob sú tieto nečistoty vypúšťane do spoločného kolektora DN150 cez odvodné potrubia (cyklónový odlučovač I.-II. st. – DN 50, DN150, filterseparátor III. – IV. st. – 2 x DN50).

5. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise prevádzkových súborov dopĺňa text:

PS 140 Chladiče plynu

Chladiče plynu sú výrobkom Feroxu Děčín. Chladič plynu je vytvorený zo 16 základných jednotiek usporiadaných do dvoch blokov (8 a 8 jednotiek). Rozmery bloku 14,3 x 45 m, výška 6,8 m. Každá jednotka má 2 trubkové sekcie a 2 ventilátory, ktoré sú umiestnené vo vzduchovej skrini. Sekcie sú jednot'ahové a sú vybavené 3 vstupnými a 3 výstupnými hrdlami DN 150 PN 100. V každej sekcii je celkom 225 trubiiek s priemerom 32 x 3. Trubky sú usporiadané vodorovne a zavalcované do zberných komôr. Chladiaci vzduch bude v'haňaný do rúrkových zväzkov axiálnymi ventilátormi 16 ks umiestnenými na konštrukcii chladiča nad rúrkovými zväzkami. Výkon elektromotora bude 22 kW. Regulácia výkonu bude vykonaná vypínaním ventilátorov. Na nosnej konštrukcii sú tiež uložené ventilátory so vzduchovými skriňami a elektromotormi. Na kontrolu chladiča bude po oboch pozdĺžnych stranách chladiča inštalovaná obslužná lávka prístupná po rebríkoch na oboch koncoch lávok.

6. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise prevádzkových súborov text:

PS 150 Regulačná stanica tlaku plynu

Regulačná stanica plynu slúži na zníženie pretlaku plynu a zabezpečuje plyn pre :

- spaľovacie turbíny TuS R1 a TuS R2 poháňajúce kompresory zemného plynu
- kotolňu umiestnenú v objekte SO 200 Energohala (ohrev teplej vody 90°C/70°C - zdroj tepla pre ohrev plynu a vykurovanie objektov SO 101 a SO 102 kde sú umiestnené TUS 01 a TUS 02)

Maximálny tepelný výkon pre ohrev plynu : 400 kW

Maximálny tepelný výkon pre vykurovanie objektov SO 101 a SO 102, v ktorých sú umiestnené TUS 01 a TUS 02: 2 x 420 kW .

Regulačná stanica slúži na regulovanie pretlaku plynu

- z tlakovej úrovne 4 - 6,1 MPa (VTL) na tlakovú úroveň 3,7- 4,0 MPa (VTL)
- z tlakovej úrovne 4 - 6,1) MPa (VTL) na tlakovú úroveň 50 kPa pretlak (STL)

Regulačná stanica je riešená ako dvojradová a jednostupňová pre všetky tlakové úrovne výstupu ku TUS 01 a TUS 02 a dvojstupňová pre úroveň výstupu ku kotolni a AB.

Parametre regulačných rád (VTL/VTL)

Q min.....	6024 Nm ³ /h
Q max.....	17702 Nm ³ /h
P vstup.....	6,1-4 MPa(g)
P výstup.....	3,7-4,0 MPa (g)
Nastavenie poistných ventilov.....	potv.4,8 MPa

Uzatváracie tlaky na bezpečnostných rýchlostných ventiloch	I. rada	II. rada
Zvýšenie	5,3 MPa	5,2 MPa
Zníženie	3,3 MPa	3,2 MPa

Parametre regulačných rád (VTL/STL)

Q nom..... 143 Nm³/h

Q max 200..... Nm³/h

P vstup..... 4,0-3,7 MPa(g)

P výstup..... 50 kPa (g)

Nastavenie poistných ventilov..... potv. = 70 kPa

Uzatváracie tlaky na bezpečnostných rýchlostných ventiloch	I. rada	II. rada
Zvýšenie	68 kPa	65 kPa
Zníženie	35 kPa	33 kPa

nahrádza textom:

PS 150 Regulačná stanica tlaku plynu

Regulačná stanica plynu slúži na zníženie pretlaku plynu a zabezpečuje plyn pre :

- spaľovacie turbíny TUS 01 a TUS 02 poháňajúce kompresory zemného plynu
- kotolňu umiestnenú v objekte SO 200 Energohala (ohrev teplej vody 90°C/70°C - zdroj tepla pre ohrev plynu a vykurovanie objektov SO 101 a SO 102 kde sú umiestnené TUS 01 a TUS 02)

Regulačná stanica slúži na regulovanie pretlaku plynu

- z tlakovej úrovne 4 - 6,1 MPa (VTL) na tlakovú úroveň 3,7- 4,0 MPa (VTL)
- z tlakovej úrovne 4 - 6,1) MPa (VTL) na tlakovú úroveň 50 kPa pretlak (STL)

Regulačná stanica je riešená ako dvojradová a jednostupňová pre všetky tlakové úrovne výstupu ku TUS 01 a TUS 02 a dvojstupňová pre úroveň výstupu ku kotolni a AB.

Parametre regulačných rád (VTL/VTL)

Q min: 6024 Nm³/h

Q max: 17702 Nm³/h

P vstup: 6,1-4 MPa(g)

P výstup: 3,7-4,0 MPa (g)

Nastavenie poistných ventilov: potv.4,8 MPa

Uzatváracie tlaky na bezpečnostných rýchlostných ventiloch	I. rada	II. rada
Zvýšenie	5,3 MPa	5,2 MPa
Zníženie	3,3 MPa	3,2 MPa

Parametre regulačných rád (VTL/STL)

Q nom: 143 Nm³/h

Q max: 200 Nm³/h

P vstup: 4,0-3,7 MPa(g)
 P výstup: 50 kPa (g)
 Nastavenie poistných ventilov: potv. = 70 kPa

Uzatváracie tlaky na bezpečnostných rýchlozáveroch	I. rada	II. rada
Zvýšenie	68 kPa	65 kPa
Zníženie	35 kPa	33 kPa

7. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE sa v popise prevádzkových súborov text:

PS 180 Vzduchotechnika energetickej haly

Vetranie predmetného stavebného objektu je rozdelené podľa účelu miestností, ktoré sú zariadením vetrané.

	objem miestnosti	výmena vzduchu v miestnosti	návrh vetrania
ZARIADENIE č. 1 - Vetranie káblového priestoru	584 m ³	3 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 2 - Vetranie VN 22kV Rozvodňa MPV-2	89 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 3 - Vetranie NN Rozvodne	544 m ³	16 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 4 - Vetranie miestnosti baterií	97 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 5 - Neobsadené			
ZARIADENIE č. 6 - Vetranie miestnosti SHZ	303 m ³	3 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 7 - Vetranie Dielne strojnej údržby	156 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 8 - Vetranie Skladu olejov	160 m ³	7,5 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 9 - Vetranie Dielne	1192 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 10 - Vetranie Tlakovzdušnej stanice	510 m ³		podtlak
ZARIADENIE č. 11 - Vetranie Kotelne	540 m ³		pretlak
ZARIADENIE č. 12 - Klimatizácia Kancelárie	95 m ³		
ZARIADENIE č. 13 - Vetranie Dielne elektro a MaR	144 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 14 - Vetranie a klimatizácia Velína	278 m ³	3,2 - násobná	mierny pretlak
ZARIADENIE č. 15 - Klimatizácia Rozvodne SCS	278 m ³		
ZARIADENIE č. 16 - Klimatizácia miestností UCS	1 280 m ³		
ZARIADENIE č. 17 - Klimatizácia miestností UCS	2 280 m ³		
ZARIADENIE č. 18 - Vetranie bezokenných miestností			

nahrádza textom:

PS 180 Vzduchotechnika energetickej haly

Vetranie predmetného stavebného objektu je rozdelené podľa účelu miestností, ktoré sú zariadením vetrané.

	objem miestnosti	Max.výmena vzduchu v miestnosti	návrh vetrania
ZARIADENIE č. 1 - Vetranie káblového priestoru	584 m ³	3 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 2 - Vetranie VN 22kV Rozvodňa MPV-2	89 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 3 - Vetranie NN Rozvodne	544 m ³	16 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 4 - Vetranie miestnosti baterií	97 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 5 - Neobsadené			
ZARIADENIE č. 6 - Vetranie miestnosti SHZ	303 m ³	3 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 7 - Vetranie Dielne strojnej údržby	156 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 8 - Vetranie Skladu olejov	160 m ³	7,5 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 9 - Vetranie Dielne	1192 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 10 - Vetranie Tlakovzdušnej stanice	510 m ³		podtlak
ZARIADENIE č. 11 - Vetranie Kotolne	540 m ³		pretlak
ZARIADENIE č. 12 - Klimatizácia Kancelárie	95 m ³		
ZARIADENIE č. 13 - Vetranie Dielne elektro a MaR	144 m ³	6 - násobná	podtlak
ZARIADENIE č. 14 - Vetranie a klimatizácia Velína	278 m ³	3,2 - násobná	mierny pretlak
ZARIADENIE č. 15 - Klimatizácia Rozvodne SCS	278 m ³		
ZARIADENIE č. 16 - Klimatizácia miestností UCS	1 280 m ³		
ZARIADENIE č. 17 - Klimatizácia miestností UCS	2 280 m ³		
ZARIADENIE č. 18 - Vetranie bezokenných miestností			

8. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE, Na uskutočnenie stavby a vodnej stavby sa stanovujú tieto záväzné podmienky, I. Všeobecné podmienky sa text v bode 3.:

Stavba bude realizovaná spol. GasOil Technology a.s., Námestie svätého Egídia 40/93, 058 01 Poprad.

nahrádza textom:

Stavba bude realizovaná generálnym zhotoviteľom Inžinierske stavby a.s., Priemyselná 6, 042 45 Košice.

9. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE, Na uskutočnenie stavby a vodnej stavby sa stanovujú tieto záväzné podmienky, I. Všeobecné podmienky sa text v bode 4.:

Stavba musí byť dokončená najneskôr do dvoch rokov odo dňa nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

nahrádza textom:

Stavba musí byť dokončená najneskôr 30 mesiacov odo dňa nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia 8170-7789/37/2018/Mem/371580617 zo dňa 05.03.2018.

10. V časti výroku integrovaného povolenia - I. STAVEBNÉ POVOLENIE, Na uskutočnenie stavby a vodnej stavby sa stanovujú tieto záväzné podmienky, I. Všeobecné podmienky sa za text v bode 27.:

27. Stavebník je povinný predložiť toto rozhodnutie o povolení stavby k vyznačeniu právoplatnosti.

doplňa text:

28. V prípade, že v súvislosti s realizáciou stavby bude potrebné odčerpanie podzemných vôd z výkopov, podzemná voda bude vypúšťaná na pozemky vlastníka parciel, t.j. spoločnosti eustream a.s.

11. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, A. Zaradenie prevádzky, 1. Zaradenie prevádzky podľa zákona o IPKZ, sa text:

1. Zaradenie prevádzky podľa zákona o IPKZ:

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

1. Energetika

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

b) Ostatné s tým priamo spojené činnosti na tom istom mieste, ktoré majú na činnosti uvedené v prílohe č. 1 technickú nadväznosť a ktoré môžu mať vplyv na emisie a znečisťovanie:

I. 2 - Nový zdroj tepla (2 ks kotlových jednotiek) pre technologický ohrev plynu v RS (regulačná stanica), dva navzájom nezávislé vykurovacie systémy:

- K4 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,217 MW

- K5 - plynový trojt'ahový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,217 MW

II. Náhradný zdroj: zariadenie používané výlučne na núdzovú prevádzku

- náhradný energetický zdroj Caterpillar CAT 1100 kVA (stacionárny piestový spaľovací motor) o menovitom mechanickom výkone 888 kW, využívajúci ako palivo motorovú naftu (spotreba paliva max. 253,3 l.h⁻¹ pri 75 % výkone a 333 l.h⁻¹ pri 100 % výkone), prevádzkovaný len počas výpadku elektrického prúdu.

III. Palivová nádrž náhradného zdroja (dvojplášťová palivová nádrž (3000 litrov)

IV. Zásobná externá nadzemná dvojplášťová palivová nádrž (42 000 litrov).

V. Ďalšie súvisiace činnosti sú uvedené v tabuľke v kapitole integrovaného povolenia

I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, bod č. 2 Opis prevádzky, časť: Hlavné technologické celky povolovanej prevádzky.

nahrádza textom:

2. Zaradenie prevádzky podľa zákona o IPKZ:

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

1. Energetika

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

b) Ostatné s tým priamo spojené činnosti na tom istom mieste, ktoré majú na činnosti uvedené v prílohe č. 1 technickú nadväznosť a ktoré môžu mať vplyv na emisie a znečisťovanie:

I. Náhradný zdroj: zariadenie používané výlučne na núdzovú prevádzku

- náhradný energetický zdroj Caterpillar CAT 3512, 1600 kVA/1280 kW (stacionárny piestový spaľovací motor) využívajúci ako palivo motorovú naftu, prevádzkovaný len počas výpadku elektrického prúdu, ktorý by bol samostatne kategorizovaný ako stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

II. Palivová nádrž náhradného zdroja (dvojplášťová palivová nádrž (3000 litrov)

III. Zásobná externá nadzemná dvojplášťová palivová nádrž (42 000 litrov).

IV. Ďalšie súvisiace činnosti sú uvedené v tabuľke v kapitole integrovaného povolenia

I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, bod č. 2 Opis prevádzky, časť: Hlavné technologické celky povolovanej prevádzky.

12. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, A. Zaradenie prevádzky, 2. Určenie kategórie znečisťovania ovzdušia, sa text:

Prevádzka je podľa zákona č. 137/2010 Z.z. o ovzduší a vyhlášky MŽP SR č. 410/2012 Z.z. ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 410/2012 Z.z.“): **veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia.**

1. PALIVOVO-ENERGETICKÝ PRIEMYSEL

1.1.1 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom MW (≥ 50 MW)

- - **plynové turbíny (2 ks):**
 - turbosústroj TUS - 01 s menovitým tepelným príkonom 62,87 MW
 - turbosústroj TUS - 02 s menovitým tepelným príkonom 62,87 MW

Súčasťou – veľkého zdroja znečisťovania sú ďalšie zdroje:

1.1.2 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom MW ($\geq 0,3$ MW)

- - **Výroba tepla – PS Kotelňa - 1 - Nový zdroj tepla (3 ks kotlových jednotiek) pre vykurovanie a vdychotechniku:**
 - K1 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,478 MW
 - K2 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,609 MW
 - K3 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,609 MW
- **Malý zdroj: 2 - Nový zdroj tepla (2 ks kotlových jednotiek) pre technologický ohrev plynu v RS (regulačná stanica), dva navzájom nezávislé vykurovacie systémy, o menovitom tepelnom príkone pre každý z nich $< 0,3$ MW:**
 - K4 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,217 MW
 - K5 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,217 MW
- **Náhradný zdroj: zariadenie používané výlučne na núdzovú prevádzku - náhradný energetický zdroj Caterpillar CAT 1100 kVA (stacionárny piestový spaľovací motor) o menovitom mechanickom výkone 888 kW, využívajúci ako palivo motorovú naftu, prevádzkovaný len počas výpadku elektrického prúdu, ktorý by bol samostatne kategorizovaný ako stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.**

nahrádza textom:

Prevádzka je podľa zákona č. 137/2010 Z.z. o ovzduší a vyhlášky MŽP SR č. 410/2012 Z.z. ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 410/2012 Z.z.“): **veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia.**

1. PALIVOVO-ENERGETICKÝ PRIEMYSEL

1.1.1 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom MW (≥ 50 MW) – veľký zdroj

- - plynové turbíny (2 ks):
 - turbosústroj TUS - 01 s menovitým tepelným príkonom 62,87 MW
 - turbosústroj TUS - 02 s menovitým tepelným príkonom 62,87 MW

Súčasťou – veľkého zdroja znečisťovania sú ďalšie zdroje:

1.1.2 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom MW ($\geq 0,3$ MW) – stredný zdroj

Výroba tepla – PS Kotolňa (menšie stredné spaľovacie zariadenie, MTP $\geq 0,3$ MW < 1 MW)

- - 1- Nový zdroj tepla (3 ks kotlových jednotiek) – pre vykurovanie a vzduchotechniku
 - K1 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,539 MW
 - K2 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,539 MW
 - K3 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,539 MW
- - 2 - Nový zdroj tepla (2 ks kotlových jednotiek) pre technologický ohrev plynu v RS (regulačná stanica), dva navzájom nezávislé vykurovacie systémy
 - K4 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,662 MW
 - K5 - plynový trojtáhový nízkoteplotný kotol na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom 0,662 MW

Spaľovacie zariadenie zložené zo stacionárnych piestových spaľovacích motorov:

- **Náhradný zdroj:** zariadenie používané výlučne na núdzovú prevádzku – náhradný energetický zdroj Caterpillar CAT 3512 1600 kVA/1280 kW (stacionárny piestový spaľovací motor), využívajúci ako palivo motorovú naftu, prevádzkovaný len počas výpadku elektrického prúdu, ktorý by bol samostatne kategorizovaný ako stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

13. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky sa text:

Hlavnou úlohou kompresorových jednotiek je zvyšovanie tlaku zemného plynu na hodnotu umožňujúcu zabezpečenie optimálneho režimu jeho prepravy cez zvolený plynovodný systém. Zemný plyn je **prepravovaný plynovými kompresormi, ktoré sú poháňané plynovými turbínami. Palivom je zemný plyn odoberaný z prepravovaného plynu.**

Preprava zemného plynu prebieha nepretržite celý rok, jednotlivé turbíny sú prevádzkované v závislosti od prepravných nárokov na prepravnú sústavu okrem času plánovanej, alebo mimoriadnej opravy.

Stavebnou súčasťou hál, v ktorých sú TUS umiestnené, je **zariadenie zabezpečujúce vstup vzduchu potrebného pre prevádzku TUS a zariadenie pre vypúšťanie výfukových plynov do atmosféry.** Pre prípad výpadku dodávky elektrickej energie z verejnej rozvodnej siete, je KS05 vybavená náhradným zdrojom.

Pripojenie KS na sústavu existujúcich tranzitných plynovodov sa realizuje cez potrubné prepoje od napojenia na vstupno-výstupný objekt po nové turbokompresory

- od vstupno-výstupného objektu po filtre
- od filtrov po kolektory sania TUS
- od výtlaku turbokompresorov po chladiče plynu
- od chladičov plynu po napojenie na vstupno-výstupný objekt
- antipumpážny okruh
- prívod plynu do regulačnej stanice plynu
- prívod plynu z regulačnej stanice do kotolne a k turbokompresorom
- odtlakovanie potrubného dvora

V potrubíach sania, výtlaku a antipumpáže (spoločné pre obidva stupne kompresora) bude pred kompresorovou halou osadený guľový uzáver na diaľkový pohon. V potrubíach sania a výtlaku jednotlivých kompresorov budú osadené GU tak, aby bolo možné prevádzkovať kompresory v sériovom aj paralelnom zapojení. Uzatváracie armatúry budú osadené aj v obidvoch potrubíach sania, vo výtláčnom potrubí za chladičmi plynu, v obtoku chladičov plynu. Všetky GU budú mať obtoky DN 80 s dvomi ručnými GU, s odvetraním medzi GU a s miestnym meraním tlaku. Všetky potrubia budú umiestnené v zemi, len kríženia pomocou stojatých „U“ kompenzátorov budú nadzemné.

Realizácia prepojení umožňuje prevádzkovať KS v požadovaných prevádzkových režimoch kompresorovej stanice.

Vstupno-výstupný objekt bude previazaný so štyrmi potrubiami (DN1400, 2xDN1200, DN800). Vstupno-výstupným objektom a ovládaním armatúr na ňom osadenom bude určený smer toku plynu.

nahrádza textom:

Hlavnou úlohou kompresorových jednotiek je zvyšovanie tlaku zemného plynu na hodnotu umožňujúcu zabezpečenie optimálneho režimu jeho prepravy cez zvolený plynovodný systém. Zemný plyn je prepravovaný plynovými kompresormi, ktoré sú poháňané plynovými turbínami.

Preprava zemného plynu prebieha nepretržite celý rok, jednotlivé turbíny sú prevádzkované v závislosti od prepravných nárokov na prepravnú sústavu okrem času plánovanej, alebo mimoriadnej opravy.

Stavebnou súčasťou hál, v ktorých sú TUS umiestnené, je nasávací trakt zabezpečujúci vstup vzduchu potrebného pre prevádzku TUS a výfukový trakt zabezpečujúci vypúšťanie spalín do atmosféry.

Pripojenie KS na sústavu existujúcich tranzitných plynovodov sa realizuje cez potrubné prepoje.

Na samotnej KS sa nachádzajú ďalšie potrubné prepoje:

- od vstupno-výstupného objektu po filtre
- od filtrov po kolektory sania TUS
- od výtlaku turbokompresorov po chladiče plynu
- od chladičov plynu po napojenie na vstupno-výstupný objekt
- antipumpážny okruh
- prívod plynu do regulačnej stanice plynu
- prívod plynu z regulačnej stanice do kotolne a k turbokompresorom
- odtlakovanie potrubného dvora

V potrubíach sania, výtlaku a antipumpáže (spoločné pre obidva stupne kompresora) budú pred kompresorovou halou osadené guľové uzávery na diaľkový pohon tak, aby bolo možné prevádzkovať kompresory v sériovom aj paralelnom zapojení. Uzatváracie armatúry budú osadené aj v obidvoch potrubíach sania, vo výtlacom potrubí za chladičmi plynu, v obtoku chladičov plynu. Všetky GU budú mať obtoky DN 80 s dvomi ručnými GU, s odvetraním medzi GU a s miestnym meraním tlaku. Všetky potrubia budú umiestnené v zemi, len kríženia pomocou stojatých „U“ kompenzátorov budú nadzemné.

Realizácia prepojení umožňuje prevádzkovať KS v požadovaných prevádzkových režimoch kompresorovej stanice.

Vstupno-výstupný objekt bude prepojený so štyrmi potrubiami (DN1400, 2xDN1200, DN800). Ovládaním armatúr osadených na vstupno-výstupnom objekte bude možné určovať smer toku plynu podľa potreby prepravnej siete.

14. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky sa celá tabuľka ruší a nahrádza sa nasledujúcou tabuľkou:

Hlavné technologické celky povoľovanej prevádzky sú:

<p style="text-align: center;">PS 101 Turbosústroj 1 (TUS-01) PS 102 Turbosústroj 2 (TUS-02)</p> <p>Hlavnou časťou technologického celku sú dva odstredivé kompresory (CC) zemného plynu (ZP), ktoré je možné prevádzkovať podľa potreby paralelne alebo sériovo.</p>	
Projektovaná kapacita	maximálny denný prietok plynu 155 mil. Nm ³

	vstupný / výstupný tlak plynu 4,0-4,9/ 5,8 MPa(g)	
	inštalovaný výkon kompresorov (nominálny) 2 x 23 MW	
	menovitý tepelný príkon spaľovacích turbín 2 x 62,87 MW	
Názov technologického uzla	Technická charakteristika	
Odstredivý kompresor – 2BCL602	Odstredivý kompresor (Centrifugal compressor – CC) procesného plynu je dvojstupňový, barelového typu (vertikálna deliaca rovina skrine kompresora).	
Spaľovacia turbína – PGT2S DLE	Spaľovacia turbína (Gas turbine - GT) je tvorená generátorom spalín (Gas generator - GG) a výkonovou turbínou (Power turbine - PT).	
Protihlukový kryt	Slúži na utlmenie hluku vznikajúceho prevádzkou spaľovacej turbíny. Súčasťou krytu sú kompletne systémy EPS, PDS a SHZ CO2, ktorých úlohou je zabezpečiť bezpečnosť prevádzky GT pred požiarom, resp. rizikom výbuchu.	
Sací a výfukový trakt turbíny	Zabezpečuje prívod spaľovacieho vzduchu do GG, resp. odvod spalín z PT.	
Minerálny olejový systém	Minerálny olejový systém slúži na mazanie a chladenie ložísk odstredivého kompresora a výkonovej turbíny.	
Syntetický olejový systém	Syntetický olejový systém slúži na mazanie a chladenie ložísk plynového generátora, mazanie prevodovky olejového čerpadla a dodávku do hydraulického systému natáčania statorových lopatiek axiálneho vzduchového kompresora.	
Odpadové hospodárstvo	Na zachytávanie kondenzátu z odpúšťania filterseparátora palivového plynu, príp. ďalších a odpúšťanie premývacej zmesi po premývaní turbíny.	
PS 080 Kotelňa		
Nový zdroj tepla je rozdelený na dva samostatné celky :		
1 – Nový zdroj tepla (3 kusy kotlových jednotiek) pre vykurovanie a vzduchotechniku		
- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-01		
- zabezpečenie tepla pre vzduchotechnické a vykurovacie jednotky Hala TUS-02		
- zabezpečenie tepla pre ústredné vykurovanie areálu (okrem administratívnej budovy)		
- vykurovanie miestností kotelne		
2 – Nový zdroj tepla (2 kusy kotlových jednotiek) - pre technologický ohrev plynu v RS		
Projektovaná kapacita	Zdroj číslo 1 – Kotelňa pre vykurovanie a vetranie	
	maximálny tepelný príkon 1617 kW	
	Zdroj číslo 2 – Kotelňa pre technologický ohrev plynu	
	maximálny tepelný príkon 1324 kW	
PS 190 Stáčacia stanica a náhradný zdroj elektrickej energie		
- náhradný zdroj elektrickej energie EDG typu Caterpillar CAT 3512 v kontajnerovom prevedení zabezpečuje dodávku elektrickej energie pre prípad prerušenia dodávky elektrickej energie z distribučnej energetickej siete.		
Projektovaná kapacita	Spotreba paliva max:	
	- 340,3 l/hod. pri 100 % výkone - 257,3 l/hod. pri 75 % výkone	
PS 150 Regulačná stanica tlaku plynu - zabezpečuje plyn pre :		
- spaľovacie turbíny TUS - 01 a TUS - 02 poháňajúce kompresory zemného plynu,		
- kotelňu PS080 umiestnenú v objekte SO 200 Energohala (ohrev teplej vody 90°C/70°C - zdroj tepla pre ohrev plynu a vykurovanie objektov SO 101 a SO 102 kde sú umiestnené TUS 01 a TUS 02)		
Projektovaná kapacita	-max. hodinová spotreba plynu na pohon jedného TUS :	
	8 750 Nm ³ - maximálna ročná spotreba plynu pre dva TUS : 141 mil. Nm ³	
Miesto manipulácie so znečisťujúcou látkou	Znečisťujúca látka	Zabezpečenie ochrany životného prostredia
SO 101 Turbosústroj 1 (TUS-01)	Minerálny olej ISO VG 32	Objem 13000 l prvotnej náplne je súčasťou dodávky TUS-01 (vrátane potrubných systémov a zariadenia pre ručné dopĺňanie systému). Maximálny prípustný tlak oleja v systéme je regulovaný prepúšťaním späť do nádrže a teplota je riadená termostatickým trojcestným ventilom

		zmiešavaním oleja z chladiča a nádrže.
	Syntetický olej MIL-PRF-23699 CLASS STD	Objem prvotnej náplne 640 l je súčasťou dodávky TUS-01 (vrátane potrubných systémov a zariadenia pre ručné dopĺňanie systému). Maximálny prípustný tlak oleja v systéme je regulovaný škrtiacou clonou integrovanou do telesa spätnnej klapky na výtlaku čerpadla, resp. poistným ventilom s prepúšťaním z výtlaku späť na sanie čerpadla.
SO 102 Turbosústroj 2 (TUS-02)	Minerálny olej ISO VG 32	Objem 13000 l prvotnej náplne je súčasťou dodávky TUS-01 (vrátane potrubných systémov a zariadenia pre ručné dopĺňanie systému). Maximálny prípustný tlak oleja v systéme je regulovaný prepúšťaním späť do nádrže a teplota je riadená termostatickým trojcestným ventilom zmiešavaním oleja z chladiča a nádrže.
	Syntetický olej MIL-PRF-23699 CLASS STD	Objem prvotnej náplne 640 l je súčasťou dodávky TUS-01 (vrátane potrubných systémov a zariadenia pre ručné dopĺňanie systému). Maximálny prípustný tlak oleja v systéme je regulovaný škrtiacou clonou integrovanou do telesa spätnnej klapky na výtlaku čerpadla, resp. poistným ventilom s prepúšťaním z výtlaku späť na sanie čerpadla.
SO 101 Turbosústroj 1 (TUS-01) SO 102 Turbosústroj 2 (TUS-02)	Voda s detergentom (voda 300 l + detergent 100 l)	Zariadenie v kompaktnom prevedení umiestnené na pojazdnom ráme. Jeho súčasťou je odstredivé čerpadlo s elpohonom. Objem nerezovej nádrže na vodu s detergentom (400 l). Jednotka premývacieho zariadenia je dodávkou GENP a je spoločná pre (TUS-01) a (TUS-02).
SO 200 Energetická hala (miestnosť 1.10)	Skladovanie použitého minerálneho oleja ISO VG 32 a syntetického oleja MIL-PRF-23699 CLASS STD. Skladovanie nových náplní oboch typov oleja.	Povrch podlahy (58,9 m2) : Betónová podlaha + vodeodolná stierka – P4 Rezerva na doplnenie do jednotlivých olejových systémov: - nová náplň syntetický olej (1 x 200 l sudy) - nová náplň minerálny olej (2 x 200 l sudy) - prípadne hydraulický olej (1 x 200 l sud) - použitý olej syntetický olej (1 x 200 l sudy) - použitý olej minerálny olej (2 x 200 l sudy) Spolu cca 1400 l oleja. Zabezpečenie úkapov pri manipulácii: havarijné vane na zachytenie 100% suda.
SO 190 Stáčacia stanica a náhradný zdroj elektrickej energie	Nafta	Skladovanie paliva : - Denná uskladňovacia oceľová nadzemná prevádzková dvojplášťová nádrž NDN 03 s objemom 3000 litrov umiestnená v samostatnej časti kontajnera náhradného zdroja . Plnenie nádrže automatický z nádrže 1 x 42 m3 v závislosti od minimálnej a maximálnej hladiny. Preplnenie nádrže je blokované od maximálnej hladiny . - Nadzemná oceľová dvojplášťová zásobná palivová nádrž NDN 02 s objemom 1 x 42000 litrov situovaná v blízkosti SO 200 Energetická hala. Istenie nádrže proti preplneniu snímaním hladiny. - Podzemná oceľová ukľadacia nádrž PDN 01

		<p>dvojplášťová s objemom 1 x 5 m³. Je vybavená proti úniku monitorovaním medzipašťového priestoru.</p> <p>Elektrické napájanie funkcie ovládania a snímania budú vyvedené do vlastného rozvádzača RNGA, odkiaľ sa ovláda istič, napätie do siete, čerpadlá dennej a zásobnej nádrže (chod, porucha, výkon a vypnutie), snímanie veličín (hladiny palivových nádrží, netesnosti, signalizácia chodu, časové relé, napätie v sieti.) a odtiaľ putuje informácia do elektronického riadiaceho systému kontajnerového dieselagregátu.</p> <p>Stáčacie zariadenie bude vybavené bezkontaktným beznapäťovým blokovacím zariadením min. a max. hladiny vo všetkých nádržiach s prepojením blokácie do autocisterny s ručným zapínaním stáčania.</p>
PS 150 Regulačná stanica plynu	Nádrž na kondenzát z plynu, regulačná stanica	<p>Záchytná oceľová podzemná nádrž dvojplášťová objemu 1 x 2 m³ situovaná v blízkosti SO 101.</p> <p>Je vybavená signalizáciou preplnenia a zariadením na medziplášťové úniky.</p>
Ostatné súvisiace činnosti		
Miesto manipulácie so znečisťujúcou látkou	Znečisťujúca látka	Zabezpečenie ochrany životného prostredia
SO 130 Filtre plynu	Odlúčené kvapalné a tuhé nečistoty zo zemného plynu	<p>Nadzemná oceľová dvojplášťová zberná kalová nádrž s objemom 1 x 20m³ (PS130 Filtre plynu) umiestnená vedľa plochy filtrov. Nádrž slúži na zber kondenzátu zo zariadenia vstupnej filtrácie.</p> <p>Je vybavená plavákovým snímačom hladiny.</p>
SO 101 Turbosústroj 1 (TUS-01)	Kondenzát z odpúšťania filterseparátora palivového plynu	<p>Zberná nádrž na odkaly objemu 1m³, ktorá bude umiestnená pod úrovňou podlahy haly.</p> <p>Nádrž 1m³ bude osadená v ochrannej jímke na zachytenie 100 % objemu skladovacej nádrže. Stavoznak nádrže bude okrem miestnej indikácie stavu hladiny v nádrži zabezpečovať aj blokáciu spustenia príslušného čerpadla pri nízkej hladiny v danej nádrži (ochrana čerpadla a signalizáciu vysokej hladiny do riadiaceho systému stanice.</p>
SO 102 Turbosústroj 2 (TUS-02)	Kondenzát z odpúšťania filterseparátora palivového plynu	<p>Zberná nádrž na odkaly objemu 1m³, ktorá bude umiestnená pod úrovňou podlahy haly.</p> <p>Nádrž 1m³ bude osadená v ochrannej jímke na zachytenie 100 % objemu skladovacej nádrže. Stavoznak nádrže bude okrem miestnej indikácie stavu hladiny v nádrži zabezpečovať aj blokáciu spustenia príslušného čerpadla pri nízkej hladiny v danej nádrži (ochrana čerpadla a signalizáciu vysokej hladiny do riadiaceho systému stanice.</p>
SO 130 Filtre plynu	Zaolejovaná dažďová voda	<p>Odvodňovacia plocha pod filtermi umiestnených pod oceľovým prístreškom so zberom zaolejovanej vody zvedenej cez odvodňovací kanál a zaústením do zaolejovanej kanalizácie. Zastavaná plocha filtrov (betónová plocha, základy pod filtre s technologickým kanálom) opatrená náterom odolným voči ropným látkam.</p>
SO 140 Chladiče plynu	Zaolejovaná dažďová voda	<p>Odvodňovacia plocha pod chladičmi so zberom zaolejovanej vody cez sieť bodových odvodňovacích vpusti s napojením a zaústením do zaolejovanej</p>

		kanalizácie Zastavaná plocha chladičov 2139,2 m ² s povrchovou úpravou spevňujúci a vytvrdzovací náter odolný voči ropným látkam.
SO 021 Prístupová komunikácia	Povrchová zrážková voda z cesty	Odvedenie povrchovej zrážkovej vody z vozovky riešené priečnym sklonom z vozovky priamo do terénu vsakovaním.
SO 020 Vnútro závodové komunikácie, chodníky, spevnené plochy	Povrchová zrážková voda zo spevnených plôch	Odvodnenie komunikácií je navrhnuté do uličných vpustí s napojením do najbližšej šachty zaolejovanej kanalizácie.
SO 205 Administratívna Budova	Dažďová voda	Objekt napojený - na kanalizáciu dažďových vôd (SO 040) - splašková kanalizácia- zo sociálneho zariadenia - rozvody vody pre sociálne zariadenie
SO 200 - Energetická hala	Dažďová voda	Objekt napojený - odvod dažďových vôd zo strechy objektu cez odpadové potrubie bude vedené po vonkajšej strane objektu a cez lapač strešných splavenín je napojený na kanalizáciu dažďových vôd (SO 040) - splašková kanalizácia - zo sociálneho zariadenia rozvody vody pre kotolňu a sociálne zariadenie

15. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky sa text a tabuľka:

Hlavné technické parametre zdrojov znečisťovania ovzdušia:

PGT25 JE PLYNOVÁ TURBÍNA využívajúca najlepšiu technológiu GE Oil & Gas, ktorá reaguje na požiadavky plynovej turbíny v rozsahu 23 MW s vysokou účinnosťou, spoľahlivosťou a dostupnosťou a zároveň s nízkym vplyvom na životné prostredie. PGT25 môže pracovať s veľkým rozsahom tekutých aj plynových palív. Je zostavená na pevnej, ľahkej základovej doske s rozsiahlym použitím štandardných komponentov, predmontovaných a otestovaných vo výrobe, aby sa minimalizovala doba montáže na mieste. Jednoduchá údržba je jednou z hlavných vlastností: generátor plynu a nízkotlakovú turbínu je možné jednoducho a rýchlo vybrať a vymeniť, aby sa minimalizoval prevádzkový prestoj. Hlavným technologickým zariadením investičného zámeru sú dve identické kompresorové jednotky.

Predpokladaná celková termická účinnosť spaľovacej turbíny (pohonnej jednotky) by mala pri ISO podmienkach dosahovať min 37%. Celková účinnosť TUS bude overená počas merania garantovaných parametrov. Má 16-stupňový kompresor s axiálnym prúdom, ktorý je schopný dosiahnuť kompresný pomer 18:1. Vstupné vodiace lopatky a nastaviteľné statorové lopatky na prvých šiestich stupňoch kompresora zabezpečujú efektívnu prevádzku v celom pracovnom rozsahu.

Zdrojom znečisťujúcich látok KS sú plynové turbíny, plynové kotle a náhradný zdroj, ktorý používa ako palivo motorovú naftu v objeme 253,3 l.h⁻¹. Pri havarijnom výpadku elektrického prúdu je uvádzaný do prevádzky samočinne za účelom zabezpečenia elektrickej energie

nevyhnutnej pre prevádzku. Náhradný zdroj je v prevádzke len počas výpadku elektrického prúdu. Jeho príspevok k znečisteniu ovzdušia je relatívne vysoký vzhľadom na emisiu a malú výšku komína.

Zdroj znečisťovania ovzdušia	Spôsob vypúšťania emisií (TUS-01 a TUS-02)		
Spaľovacie plynové turbíny (TUS-01) a (TUS-02)	<p>Spaliny z plynových turbín (TUS-01) a (TUS-02) sú do ovzdušia odvádzané bez čistenia komínmi. Každá plynová turbína má pre odvod spalín vybudovaný samostatný komín.</p>		
	Spôsob vypúšťania emisií (kotle)		
Kotly	<p>Odvod spalín - pre 1. zdroj tepla (3 kusy kotlov) - spaliny od kotlov 440kW a 560kW – 2 kusy, budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN 300. Pre každý kotol je riešený samostatný komín. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov. Vyvedenie komínov bude 3,5 m nad hrebeň strechy objektu.</p>	- vnútorný priemer vložky pre každý kotol	300 mm
		- stavebná výška komína	10,2 m
		- účinná výška	9,2 m
	<p>Odvod spalín - pre 2. zdroj tepla (2 ks kotlov) - spaliny od kotlov 440 kW – 2 kusy, budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN 300. Pre každý kotol je riešený samostatný komín. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov. Vyvedenie komínov bude 3,5 m nad hrebeň strechy objektu.</p>	- vnútorný priemer vložky pre každý kotol	300 mm
		- stavebná výška komína	10,2 m
		- účinná výška	9,2 m

nahrádza textom a tabuľkou:

Hlavné technické parametre zdrojov znečisťovania ovzdušia:

PGT25 DLE JE PLYNOVÁ TURBÍNA využívajúca najlepšiu technológiu GE Oil & Gas, ktorá reaguje na požiadavky plynovej turbíny v rozsahu 23 MW s vysokou účinnosťou, spoľahlivosťou a dostupnosťou a zároveň s nízkym vplyvom na životné prostredie. PGT25 DLE môže pracovať s veľkým rozsahom tekutých aj plynových palív. Je zostavená na

pevnej, ľahkej základovej doske s rozsiahlym použitím štandardných komponentov, predmontovaných a otestovaných vo výrobe, aby sa minimalizovala doba montáže na mieste. Jednoduchá údržba je jednou z hlavných vlastností: generátor plynu a nízkotlakovú turbínu je možné jednoducho a rýchlo vyberať a vymeniť, aby sa minimalizoval prevádzkový prestoj. Hlavným technologickým zariadením investičného zámeru sú dve identické kompresorové jednotky.

Predpokladaná celková termická účinnosť spaľovacej turbíny (pohonnej jednotky) by mala pri ISO podmienkach dosahovať min 37%. Celková účinnosť TUS bude overená počas merania garantovaných parametrov. Má 16-stupňový kompresor s axiálnym prúdom, ktorý je schopný dosiahnuť kompresný pomer 18:1. Vstupné vodiace lopatky a nastaviteľné statorové lopatky na prvých šiestich stupňoch kompresora zabezpečujú efektívnu prevádzku v celom pracovnom rozsahu.

Zdrojom znečisťujúcich látok KS sú plynové turbíny, plynové kotle a náhradný zdroj. Pri havarijnom výpadku elektrického prúdu je uvádzaný do prevádzky samočinne za účelom zabezpečenia elektrickej energie nevyhnutnej pre prevádzku. Náhradný zdroj je v prevádzke len počas výpadku elektrického prúdu. Jeho príspevok k znečisteniu ovzdušia je relatívne vysoký vzhľadom na emisiu a malú výšku komína.

Zdroj znečisťovania ovzdušia	Spôsob vypúšťania emisií (TUS-01 a TUS-02)		
Spaľovacie plynové turbíny (TUS-01) a (TUS-02)	Spaliny z plynových turbín (TUS-01) a (TUS-02) sú do ovzdušia odvádzané bez čistenia komínmi. Každá plynová turbína má pre odvod spalín vybudovaný samostatný komín.	- komíny o výške 27,5 m pre (TUS-01) nad ÚT a komín o výške 27,5 m pre (TUS-02) nad ÚT	
	Spôsob vypúšťania emisií (kotle)		
Kotle	Odvod spalín - pre 1. zdroj tepla (3 kusy kotlov) - spaliny od kotlov 539 kW, budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN 300. Pre každý kotol je riešený samostatný komín. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov. Vyvedenie komínov bude 3,5 m nad hrebeň strechy objektu.	- vnútorný priemer vložky pre každý kotol	300 mm
		- stavebná výška komína	10,2 m
		- účinná výška	9,2 m
	Odvod spalín - pre 2. zdroj tepla (2 ks kotlov) - spaliny od kotlov 662 kW, budú odvádzané novými tepelne izolovanými komínovými telesami trojvrstvovým (vnútorná stena, izolácia, vonkajšia stena) systémom DN300. Pre každý kotol je riešený samostatný komín. Kotle budú napojené na komín pomocou dymovodov. Vyvedenie komínov bude 3,5 m nad hrebeň strechy objektu.	- vnútorný priemer vložky pre každý kotol	300 mm
		- stavebná výška komína	10,2 m

		- účinná výška	9,2 m
--	--	----------------	-------

16. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky sa tabuľka:

Opis zdrojov emisií do ovzdušia:

Druh spaľovacieho zariadenia/ Palivo	Názov spaľovacieho zariadenia	MTP zariadenia (MW)	Látka/párameter	Miesto vypúšťania spalín
Kotly a turbíny na zemný plyn	Plynová turbína (TUS-01)	62,87	NO _x CO	Komín 01 27,5 m
	Plynová turbína (TUS-02)	62,87		Komín 01 27,5 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K1 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 70-550 kW, TYP WG 40 N/1-A, ZM-LN)	0,478		Komín K1 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K2 (Plynový horák WEISHAUP, Menovitý výkon 90-1000 kW, TYP TYP WM-G10/3-A, ZM)	0,609		Komín K2 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K3 (Plynový horák WEISHAUP, Menovitý výkon 90-1000 kW, TYP TYP WM-G10/3-A, ZM)	0,609		Komín K3 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K4 (Plynový horák, WEISHAUP, menovitý výkon 70-550 kW, TYP WG 40N/1-A, ZM-LN)	0,217		Komín K4 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K5 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 70-550 kW, TYP WG 40N/1-A, ZM-LN)	0,217		Komín K5 10,2 m účinná výška 9,2 m

nahrádza tabuľkou:

Opis zdrojov emisií do ovzdušia:

Druh spaľovacieho zariadenia/ Palivo	Názov spaľovacieho zariadenia	MTP zariadenia (MW)	Látka/parameter	Miesto vypúšťania spalín
Kotle a turbíny na zemný plyn	Plynová turbína (TUS-01)	62,87	NO_x CO	Komín 01 27,5 m
	Plynová turbína (TUS-02)	62,87		Komín 02 27,5 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K1 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 90-1000 kW, TYP WM-G 10/3-A, ZM-LN)	0,539		Komín K1 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K2 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 90-1000 kW, TYP WM-G 10/3-A, ZM-LN)	0,539		Komín K2 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K3 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 90-1000 kW, TYP WM-G 10/3-A, ZM-LN)	0,539		Komín K3 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K4 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 90-1000 kW, TYP WM-G 10/3-A, ZM-LN)	0,662		Komín K4 10,2 m účinná výška 9,2 m
	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K5 (Plynový horák WEISHAUP, menovitý výkon 90-1000 kW, TYP WM-G 10/3-A, ZM-LN)	0,662		Komín K5 10,2 m účinná výška 9,2 m

17. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, I. Údaje o prevádzke, B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky, sa v časti Opis vôd používaných v prevádzke text:

Podľa projektu požiarnej ochrany je potrebné zabezpečiť **25 l vody na hasenie požiaru**. Toto množstvo sa zabezpečí pomocou čerpacej stanice a následne rozvodným potrubím DN 200 o dĺžke 626,67 m. Čerpacia stanica má sacie potrubie DN 200 o dĺžke 10,47 m vedúce do požiarnej nádrže a zásobované je zo studne potrubím DN 32 o dĺžke 10,47 m. Na rozvode bude spolu 7 ks nadzemných hydrantov DN 150.

nahrádza textom:

Požiarňa nádrž bude zásobovaná z časti z výtlaku zo studne a z časti dovozom vody autocisternami. Podľa projektu požiarnej ochrany je potrebné zabezpečiť **prietok 25 l/s vody na hasenie**. Toto množstvo sa zabezpečí pomocou čerpacej stanice a následne rozvodným potrubím DN 200 o dĺžke 626,67 m. Čerpacia stanica má sacie potrubie DN 200 o dĺžke 10,47 m vedúce do požiarnej nádrže a zásobované je zo studne potrubím DN 32 o dĺžke 10,47 m. Na rozvode bude spolu 7 ks nadzemných hydrantov DN 150.

18. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, A. Podmienky prevádzkovania, 3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, sa v tabuľke v bode 3.1. nasledujúci text:

PS 190 Stáčacia stanica a náhradný zdroj elektrickej energie	Nafta Odhadovaný počet prevádzkových 100 hodín.	33 330 l/rok	333,3 l/hod. pri 100 % výkone
---	--	-----------------	-------------------------------------

nahrádza textom:

PS 190 Stáčacia stanica a náhradný zdroj elektrickej energie	Nafta Odhadovaný počet prevádzkových hodín: max. 500 hod./rok	34 030 l/rok	340,3 l/hod. pri 100 % výkone
---	---	-----------------	-------------------------------------

19. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, A. Podmienky prevádzkovania, 3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, sa v bode 3.1., v tabuľke v časti Energie nasledujúci text:

Motorová nafta		
Náhradný zdroj elektrickej energie EDG typu Caterpillar CAT 3512 v kontajnerovom prevedení ktorý bude zabezpečovať dodávku elektrickej energie pre zariadenia kompresorovej stanice KS 05 pre prípad prerušenia dodávky elektrickej energie z distribučnej energetickej siete. Spúšťaný bude automaticky cez riadiaci systém.	Palivový systém NZ - dvojplášťová palivová nádrž v samostatnej časti kontajnera	3000 litrov
	- externá nadzemná dvojplášťová zásobná palivová nádrž	42000 litrov
	Spotreba paliva max	- 333,3 l/hod. pri 100 % výkone
		- 253,3 l/hod. pri 75 % výkone

nahrádza textom:

Motorová nafta		
Náhradný zdroj elektrickej energie EDG typu Caterpillar CAT 3512 v kontajnerovom prevedení ktorý bude zabezpečovať dodávku elektrickej energie pre zariadenia kompresorovej stanice KS 05 pre prípad prerušenia dodávky elektrickej energie z distribučnej energetickej siete. Spúšťaný bude automaticky cez riadiaci systém.	Palivový systém NZ - dvojplášťová palivová nádrž v samostatnej časti kontajnera	3000 litrov
	- externá nadzemná dvojplášťová zásobná palivová nádrž	42000 litrov
	Spotreba paliva max	- 340,3 l/hod. pri 100 % výkone
		- 257,3 l/hod. pri 75 % výkone

20. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, A. Podmienky prevádzkovania, 3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, sa v bode 3.1., v tabuľke v časti Výroba tepla nasledujúci text:

Zdroj číslo 1 - Kotelňa pre vykurovanie a vetranie	
Celkový potrebný maximálny tepelný výkon	971 kW
Pre pokrytie vyššie uvedenej potreby tepla $Q_c = 971$ kW sú navrhnuté: 1. Nízkoteplotný kotol, zariadenie číslo K-1, tepelný výkon 440 kW, menovité tepelné zaťaženie 478 kW s plynovým horákom – 1 kus 2. Nízkoteplotný kotol, zariadenie číslo K-2, K-3, tepelný výkon á 560 kW, menovité tepelné zaťaženie á 609 kW s plynovým horákom – 2 kusy (1kus ako 100% rezerva) Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný výkon 1.zdroja predstavuje: $440 + (2 \times 560) = 1560$ kW Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný príkon 1.zdroja predstavuje: $478 + (2 \times 609) = 1696$ kW	
Zdroj číslo 2 – Kotelňa pre technologický ohrev plynu	
Celková potreba tepla pre ohrev plynu	400 kW
Pre pokrytie vyššie uvedenej potreby tepla $Q_c = 400$ kW sú navrhnuté: Nízkoteplotný kotol, zariadenie číslo K-4, K-5, tepelný výkon 440 kW, menovité tepelné zaťaženie 478 kW s plynovým horákom – 2 kusy (1kus ako 100% rezerva) Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný výkon 2.zdroja predstavuje: $2 \times 440 = 880$ kW Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný príkon 2.zdroja predstavuje: $2 \times 478 = 956$ kW	
Celková bilancia potrieb tepla	
Celková spotreba tepla ročná - Q_{ROK}	4951,6 MWh (17826 GJ)

nahrádza textom:

Zdroj číslo 1 - Kotelňa pre vykurovanie a vetranie	
Menovitý tepelný príkon	1617 kW
Pre pokrytie potreby tepla sú navrhnuté: Nízkoteplotný kotol, zariadenie číslo K1, K2 a K3, tepelný výkon 500 kW, menovitý tepelný príkon 1 ks = 539 kW s plynovým horákom – 3 kusy (1kus ako 100% rezerva) Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný výkon = 1500 kW Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný príkon = 1617 kW	
Zdroj číslo 2 – Kotelňa pre technologický ohrev plynu	
Menovitý tepelný príkon	1324 kW

Pre pokrytie potreby tepla sú navrhnuté:	
Nízkotepelný kotol, zariadenie číslo K4 a K5, tepelný výkon 610 kW, menovitý tepelný príkon 1 ks = 662 kW s plynovým horákom – 2 kusy (1kus ako 100% rezerva) Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný výkon = 1220 kW Inštalovaný súhrnný menovitý tepelný príkon = 1324 kW	
Celková bilancia potrieb tepla	
Celková spotreba tepla ročná - Q^{ROK}	5851,6 MWh (21065 GJ)

21. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, A. Podmienky prevádzkovania, 4. Odber vody, sa v bode 4.1., text:

Odber podzemnej vody z vrtanej studne o hĺbke vrtu do hĺbky 35,0 m o stanovenej výdatnosti 0,3 l/s nesmie prekročiť množstvo 1,18 m³/deň t.j. 283,2 m³/rok:

- Studňa bude slúžiť na pitné účely a **po rozbere vody** zo studne je navrhnutá úprava vody v úpravni (umiestnenej v SO 200 – Energetická hala) a bude akumulovaná v akumuláčnej nádrži.
- Požiarna nádrž bude zásobovaná z časti z výtlaku zo studne a z časti dovozom vody autocisternami. Podľa projektu požiarnej ochrany je potrebné **zabezpečiť 25 l vody na hasenie požiaru.**

nahrádza textom:

Odber podzemnej vody z vrtanej studne o hĺbke vrtu do hĺbky 35,0 m o stanovenej výdatnosti 0,3 l/s nesmie prekročiť množstvo 1,18 m³/deň t.j. 283,2 m³/rok:

- Studňa bude slúžiť na pitné účely a **po rozbere vody** zo studne je navrhnutá úprava vody v úpravni (umiestnenej v SO 200 – Energetická hala) a bude akumulovaná v akumuláčnej nádrži.
- Požiarna nádrž bude zásobovaná z časti z výtlaku zo studne a z časti dovozom vody autocisternami. Podľa projektu požiarnej ochrany je potrebné **zabezpečiť 25 l/s vody na hasenie požiaru.**

22. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa v bode 1.1. pôvodný text ruší a mení sa celý text nasledovne:

Pre plynové turbíny platia úrovne emisií súvisiace s najlepšimi dostupnými technikami (BAT-AEL) do ovzdušia určené vo Vykonávacom rozhodnutí komisie (EÚ) 2017/1442 z 31.07.2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú **závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia** a nesmú prekročiť úrovne emisií určené v nasledujúcej tabuľke:

Úrovně emisí súvisiace s BAT (BAT-AEL), pokiaľ ide o emisie do ovzdušia, uvádzané v záveroch o BAT, sa týkajú koncentrácií vyjadrovaných ako hmotnosť vypúšťanej látky na objem spaliny za štandardných podmienok: suchý plyn pri teplote 273,15 K a tlaku 101,3 kPa, a vyjadrujú sa v jednotkách mg/Nm³. Referenčné podmienky pre kyslík na základe ktorých sa vyjadrujú BAT-AEL sú pre činnosť spaľovanie kvapalných a/alebo plyných palív, ktoré sa uskutočňuje v plynovej turbíne alebo motore **15 % obj.**

Látka /parameter	Palivo/proces/druh spaľovacieho zariadenia	Názov spaľovacieho zariadenia	Celkový MTP (MW)	Miesto vypúšťania	BAT-AEL (mg/Nm ³)	
					Ročný priemer ¹	Denný priemer alebo priemer za obdobie odberu vzoriek
NO _x	Zemný plyn, Plynové turbíny s otvoreným cyklom (OCGT) ² - <u>nové OCGT</u>	Plynová turbína TUS-01	≥ 50	Komín 01 o výške 27,5 m	15-35	25-50
		Plynová turbína TUS-02		Komín 02 o výške 27,5 m		
CO	Zemný plyn, Plynové turbíny s otvoreným cyklom (OCGT) ² - <u>nové OCGT</u>	Plynová turbína TUS-01	≥ 50	Komín 01 o výške 27,5 m	40	-
		Plynová turbína TUS-02		Komín 02 o výške 27,5 m		

¹Optimalizácia fungovania existujúcej techniky na ďalšie znižovanie emisií NO_x môže viesť k úrovniam emisií CO na hornej hranici orientačného rozsahu emisií CO uvedeného v tabuľke pre CO.

²Na zariadenia s čistou elektrickou účinnosťou (EE) väčšou než 39 % sa môže uplatňovať korekčný faktor na hornú hranicu rozsahu BAT-AEL zodpovedajúci rovnici [horná hranica] x EE/39, kde EE je čistá elektrická energetická účinnosť zariadenia alebo čistá účinnosť mechanickej energie zariadenia stanovená pri stálom zaťažení podľa noriem ISO (účinnosť je uvedená v bode 1.1.1.)

CO - oxid uhľnatý, NO_x – celkový obsah oxidu dusného (NO) a oxidu dusičitého (NO₂), vyjadrený ako NO₂

1.1.1. Úroveň energetickej účinnosti súvisiacej s BAT (BAT-AEEL) týkajúcej sa spaľovania zemného plynu:

Druh spaľovacej jednotky	Čistá účinnosť mechanickej energie (%) ⁽¹⁾
Plynová turbína s otvoreným cyklom ≥ 50 MW _{th}	36,5 - 41

⁽¹⁾ Tieto BAT – AEEL sa uplatňujú na jednotky na účely mechanického pohonu.

Použiteľné všeobecne na nové plynové turbíny a motory okrem tých, ktoré sa prevádzkujú < 1 500 hodín ročne.

23. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa v bode 1.2. pôvodný text ruší a mení sa celý text nasledovne:

Pre stacionárne spaľovacie zariadenia s celkovým menovitým tepelným príkonom MTP $\geq 0,3$ MW okrem veľkých spaľovacích zariadení - pre kotly K1, K2, K3, K4 a K5 boli emisné limity znečisťujúcich látok do ovzdušia určené podľa prílohy č. 4 k Vyhláske č. 410/2012 Z.z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší, kap. V. bodu 3.2 a nesmú prekročiť limitné hodnoty uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Emisné limity sa týkajú koncentrácií vyjadrovaných ako hmotnosť vypúšťanej látky na objem spaliny za štandardných podmienok: suchý plyn pri teplote 273,15 K a tlaku 101,3 kPa, a vyjadrujú sa v jednotkách mg/m³. Referenčné podmienky pre kyslík na základe ktorých sa vyjadrujú emisné limity pre zariadenia s kotlami 3 % obj.

Látka /parameter	Palivo/druh spaľovacieho zariadenia	Názov spaľovacieho zariadenia	MTP (MW)	Miesto vypúšťania	Emisný limit (mg/m ³)
NO _x	Zemný plyn, kotol, nové zariadenie	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K1	0,539	Komín K1	120 ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K2	0,539	Komín K2	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K3	0,539	Komín K3	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K4	0,662	Komín K4	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K5	0,662	Komín K5	
CO	Zemný plyn, kotol, nové zariadenie	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K1	0,539	Komín K1	50
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K2	0,539	Komín K2	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K3	0,539	Komín K3	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K4	0,662	Komín K4	
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotol K5	0,662	Komín K5	

¹Platí pre zariadenia s pretlakovými horákmi s teplotou teplotnosného média < 200 °C (teplovodné, horúcovodné alebo parné kotly).

CO - oxid uhoľnatý, NO_x – celkový obsah oxidu dusného (NO) a oxidu dusičitého (NO₂), vyjadrený ako NO₂

24. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa ruší text v bode 1.3.:

1.3. Emisné limity pre kotly K4 a K5 pre 2. zdroj tepla (malý zdroj) sa neuplatňujú.

25. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa číslovanie podmienok mení nasledovne:

Z dôvodu vypustenia textu v podmienke 1.3. sa podmienky očíslované 1.4. a 1.5. očísľujú od 1.3.-1.4.

26. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa v bode 1.4. text:

Na spaľovacie zariadenie, ktoré je podľa povolenia alebo dokumentácie používané výlučne na núdzovú prevádzku, ak je jeho prevádzka ≤ 240 h/rok, sa emisné limity neuplatňujú. Emisie z takéhoto zariadenia musia zodpovedať technickej požiadavke uvedenej v kapitole 4. Technicko-prevádzkové podmienky bod č. 2. integrovaného povolenia.

nahrádza textom:

Na spaľovacie zariadenie, ktoré je podľa povolenia alebo dokumentácie používané výlučne na núdzovú prevádzku, ak je jeho prevádzka ≤ 500 h/rok, sa emisné limity neuplatňujú. Emisie z takéhoto zariadenia musia zodpovedať technickej požiadavke uvedenej v kapitole 7. Technicko-prevádzkové podmienky bod č. 2. integrovaného povolenia.

27. V časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia, sa v bode 1.5. vypúšťa text:

Pre náhradný zdroj elektrickej energie sa v mieste vypúšťania emisií – samostatný výfuk sa uplatní spôsob merania emisií sondou meracieho prístroja (CO, NO_x, TZL, SO₂), ktorá nasáva spaliny do vyhodnocovacieho zariadenia v prípade jeho prevádzky.

28. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 2. Hodnotenie dodržania emisných limitov, sa v bode 2.3. f) text:

kontrol a skúšok zariadení vykonávaných podľa osobitného predpisu alebo po vykonaní opravy spaľovacieho zariadenia,

Stav	V stave skúšobného štartu po oprave	Vyhláška č. 410/2012
Skúšobný štart po oprave	Kontroly a skúšky zariadení vykonávaných podľa osobitného predpisu alebo po vykonaní opravy spaľovacieho zariadenia	§18 ods. 5 písm. i)
	Vykonávanie funkčnej skúšky chromatografu	
	Skúšobný štart po výmene komponentov spaľovacieho systému (napr. spaľovacia komora, premixéry, tlmiče hluku, palivové ventily ...)	
	Skúšobný štart po vykonaní strednej, hlavnej a neplánovanej / korektívnej opravy na plynovom generátore	
	Nastavenie krivky axiálneho kompresora (znečistenie)	
	Kalibrácia ventila CDP	

nahrádza textom:

kontrol a skúšok zariadení vykonávaných podľa osobitného predpisu alebo po vykonaní opravy spaľovacieho zariadenia,

Stav	V stave skúšobného štartu po oprave	Vyhláška č. 410/2012
Skúšobný štart po oprave	Kontroly a skúšky zariadení vykonávaných podľa osobitného predpisu alebo po vykonaní opravy spaľovacieho zariadenia	§18 ods. 5 písm. i)
	Vykonávanie funkčnej skúšky chromatografu	
	Skúšobný štart po výmene komponentov spaľovacieho systému (napr. spaľovacia komora, premixéry, tlmiče hluku, palivové ventily ...)	
	Skúšobný štart po vykonaní strednej, hlavnej a neplánovanej / korektívnej opravy na plynovom generátore	
	Nastavenie krivky axiálneho kompresora (znečistenie)	
	Kalibrácia ventila CDP	
	Vykonávanie skúšok zariadení po úpravách softvéru pre riadenie spaľovacieho systému	
	Vykonávanie skúšobných štartov po dlhodobom neprevádzkovaní TUS	

29. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, H. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, 1. Kontrola emisií do ovzdušia, sa ruší tabuľka v bode 1.1. a nahrádza sa tabuľkou:

Látka/ Parameter	Druh spaľovacieho zariadenia/ Palivo	Názov spaľovacieho zariadenia	Miesto vypúšťania	MTP zariadenia (MW)	Normy ¹	Minimálna frekvencia monitorovania ²	Monitorovanie súvisiace s
---------------------	---	-------------------------------------	----------------------	---------------------------	--------------------	---	------------------------------

NO _x	Turbíny na zemný plyn	Plynová turbína (TUS-01)	Komín 01 (27,5 m)	62,87	Všeobecné normy EN	Kontinuálne ^{3,5}	BAT 41, BAT42
		Plynová turbína (TUS-02)	Komín 02 (27,5 m)	62,87			
CO	Turbíny na zemný plyn	Plynová turbína (TUS-01)	Komín 01 (27,5 m)	62,87	Všeobecné normy EN	Kontinuálne ^{3,5}	BAT 44
		Plynová turbína (TUS-02)	Komín 02 (27,5 m)	62,87			

¹Všeobecnými normami EN na kontinuálne merania sú normy EN 15 267-1, EN 15 267-2, EN 15 267-3 a EN 14 181. Normy EN na periodické monitorovania sa uvádzajú v tabuľke.

² Frekvencia monitorovania sa neuplatní, ak je zariadenie v prevádzke iba na účely vykonania merania emisií.

³ V prípade zariadení s menovitým tepelným príkonom < 100 MW prevádzkovaných < 1 500 hodín ročne môže byť minimálna frekvencia monitorovania raz za šesť mesiacov. V prípade plynových turbín sa periodické monitorovanie vykonáva so zaťažením spaľovacieho zariadenia > 70 %.

⁵ V prípade turbín na zemný plyn s menovitým tepelným príkonom < 100 MW prevádzkovaných < 1 500 hodín ročne alebo v prípade existujúcich OCGT sa namiesto toho môže použiť PEMS.

30. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, H. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, 1. Kontrola emisií do ovzdušia, sa v bode 1.10. text:

Zobrazovanie priemerných hodinových hodnôt koncentrácií CO_r a NO_{xr} bude zaznamenávané do denných, mesačných aj ročných protokolov pre stav ustálená prevádzka pod 70% (vizualizácia + protokoly).

nahrádza textom:

Zobrazovanie priemerných hodinových hodnôt koncentrácií CO_r a NO_{xr} bude zaznamenávané do denných, mesačných aj ročných protokolov.

31. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia - II. URČENIE PODMIENOK VYKONÁVANIA ČINNOSTI v novej prevádzke, II. Podmienky povolenia, H. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, 1. Kontrola emisií do ovzdušia, sa ruší text a tabuľka bode 1.11. a nahrádza sa textom a tabuľkou:

Frekvencia monitorovania emisií jednotlivých znečisťujúcich látok pre spaľovacie zariadenia (kotly) s celkovým menovitým tepelným príkonom 0.3 MW alebo väčší a menší ako 1 MW.

ktoré spaľujú plynné palivá bola určená v súlade s § 9 ods. 5 písm. d) Vyhlášky č. 411/2012 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí v znení neskorších predpisov a je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

Látka/ parameter	Druh spaľovacieho zariadenia/ Palivo	Názov spaľovacieho zariadenia	Miesto vypúšťania	MTP zariadenia (MW)	Minimálna frekvencia monitorovania	Technika monitorovania
NO _x	Kotle na zemný plyn	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K1	Komín K1 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K2	Komín K2 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K3	Komín K3 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K4	Komín K4 10,2m	0,662	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K5	Komín K5 10,2m	0,662	1x6 rokov	PDOM ¹
CO	Kotle na zemný plyn	Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K1	Komín K1 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K2	Komín K2 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K3	Komín K3 10,2m	0,539	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K4	Komín K4 10,2m	0,662	1x6 rokov	PDOM ¹
		Plynový trojťahový nízkoteplotný kotel K5	Komín K5 10,2m	0,662	1x6 rokov	PDOM ¹

¹PDOM - periodické diskontinuálne oprávnené meranie

Ostatné podmienky rozhodnutia č. 8170-7789/37/2018/Mem/371580617 zo dňa 05.03.2018, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 10.04.2018 pre prevádzku „eustream, a.s., Kompresorová stanica 05 Lakšárska Nová Ves“ prevádzkovateľa „eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava“ z o s t á v a j ú n e z m e n e n é. Toto rozhodnutie tvorí jeho neoddeliteľnú súčasť.

O d ô v o d n e n i e

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 prepisov a podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona č. 39/2013 Z. z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o IPKZ“) na základe konania vykonaného podľa § 3 ods. 3 písm. a) bodu 10., § 3 ods. 3 písm. b) bodu 1.5., § 3 ods. 3 písm. b) bodu 1.1., zákona o IPKZ v platnom znení a v súčinnosti so zákonom č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov a žiadosti prevádzkovateľa **eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO: 35910712**, vypracovanej dňa 18.06.2018 a doručenej inšpekcii 18.06.2018, a doplnenej dňa 31.07.2018, mení a dopĺňa integrované povolenie č. 8170-7789/37/2018/Mem/371580617 zo dňa 05.03.2018, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 10.04.2018 pre prevádzku „**eustream, a.s., Kompresorová stanica 05 Lakšárska Nová Ves**“.

Predmetom zmeny č. 1 integrovaného povolenia bolo:

a) v oblasti ochrany ovzdušia

- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bodu č. 10 zákona o IPKZ - *určenie emisných limitov a technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania.*

b) v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd

- podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5. zákona o IPKZ – *povolenie na iné osobitné užívanie povrchových vôd alebo podzemných vôd.*

c) v oblasti povrchových vôd a podzemných vôd

- podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ – *povolenie na odber povrchových vôd a podzemných vôd.*

Pri určení emisných limitov Inšpekcia postupovala v súlade s Vykonávacím rozhodnutím komisie (EÚ) 2017/1442 z 31.07.2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia, ako aj v súlade s prílohou č. 4 Vyhlášky č. 410/2012 Z.z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší, tak ako je to uvedené v podmienkach zmeny č. 1 integrovaného povolenia v bode 22 a v bode 23 výrokovej časti rozhodnutia.

Inšpekcia v rozhodnutí udelila povolenie na iné osobitné užívanie povrchových vôd alebo podzemných vôd podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.5. zákona o IPKZ a zároveň udelila povolenie na odber povrchových vôd a podzemných vôd podľa § 3 ods. 3 písm. b) bodu č. 1.1. zákona o IPKZ na účel uvedený pod udelením predmetných povolení a za dodržania podmienok, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou povolení a ktoré sú uvedené pod ich udelením vo výrokovej časti rozhodnutia. Podmienky povolenia obsahujú stanoviská Slovenského vodohospodárskeho podniku š.p., Odštepny závod Bratislava, Správa povodia Moravy, Pri

Maline 1, 901 01 Malacky uvedené v liste č. CS SVP OZBA 2106/2018/2 zo dňa 3.7.2018 a CS SVP OZBA 2106/2018/6 zo dňa 18.9.2018 a v liste č. CS SVP OZBA 276/2018/28 zo dňa 12.7.2018, ktoré so žiadosťou o zmenu integrovaného povolenia predložil prevádzkovateľ.

Nakoľko nejde o podstatnú zmenu integrovaného povolenia, prevádzkovateľ nepredložil doklad o zaplatení správneho poplatku, pretože táto zmena nepodlieha poplatkovej povinnosti podľa položky 171a zákona č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov.

Inšpekcia po preskúmaní predloženej žiadosti, priložených príloh a ich doplnení a v rozsahu svojej právomoci vymedzenej v zákone o IPKZ zistila, že podanie je úplné, preto v súlade s § 11 ods. 1 a § 11 ods. 5 písm. a) zákona o IPKZ upovedomila účastníkov konania:

1. Eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava
2. Slovenský vodohospodársky podnik, š.p. „Odštepny závod Bratislava, Správa povodia Moravy, Pri Maline 1, 901 01 Malacky
3. Obec Lakšárska Nová Ves, Obecný úrad č. 90, 908 76 Lakšárska Nová Ves
4. Obec Borský Mikuláš, Obecný úrad Borský Mikuláš, Smuha 1, 908 77 Borský Mikuláš

a dotknutý orgán štátnej správy:

1. Okresný úrad Senica, odbor starostlivosti o životné prostredie, Vajanského 17, 905 01 Senica

o začatí konania vo veci vydania zmeny č. 1 integrovaného povolenia listom č. 6606-25220/37/2018/Mem/Z1 zo 14.08.2018 a určila 30 dňovú lehotu na vyjadrenie odo dňa doručenia tohto upovedomenia.

Podľa § 11 ods. 5 písm. b) zákona o IPKZ inšpekcia v upovedomení oznámila kde je možné nahliadnuť do žiadosti a príloh a robiť z nej kópie, odpisy alebo výpisy a taktiež možnosť predĺženia lehoty k vyjadreniu sa k žiadosti podľa § 11 ods. 6 zákona o IPKZ.

Inšpekcia podľa § 11 ods. 10 zákona o IPKZ upustila od:

- a) náležitosti žiadosti a príloh žiadosti podľa § 7,
- b) zverejnenia žiadosti,
- c) zverejnenia výzvy a informácií,
- d) požiadania obce

Účastníci konania mohli požiadať o nariadenie ústneho pojednávania v určenej lehote alebo v predĺženej lehote. Vzhľadom na to, že žiadny z účastníkov konania nepožiadaval o nariadenie ústneho pojednávania, Inšpekcia upustila od jeho nariadenia podľa § 11 ods. 10 písm. e) zákona o IPKZ.

Účastníci konania a dotknutý orgán sa v určenej lehote nevyjadrili.

Zmena integrovaného povolenia nebola posudzovaná podľa zákona č. 24/2006 Z.z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v platnom znení, nakoľko nejde o zmenu v činnosti prevádzke podliehajúcej tomuto zákonu.

Prevádzka technologickým vybavením a geografickou pozíciou nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, preto cudzí dotknutý orgán nebol požiadaný o vyjadrenie, ani sa nezúčastnil povoľovacieho procesu.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti a so žiadosťou predložených stanovísk usúdila, že nie sú ohrozené ani neprimerane obmedzené alebo ohrozené práva a oprávnené záujmy účastníkov konania a sú splnené podmienky podľa zákona o IPKZ a predpisov upravujúcich konania, ktoré boli súčasťou integrovaného povoľovania, a preto rozhodla tak, ako sa uvádza 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 Bratislava, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, Jeséniova 17, 831 01 Bratislava odvolanie do 15 dní odo dňa doručenia vyhotovenia rozhodnutia účastníkovi konania.

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




Ing. Jozef Prohászka
riaditeľ

Doručuje sa:

Účastníkom konania:

Prevádzkovateľovi:

1. Eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava
2. SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik, Radničné námestie 8, 969 55 Banská Štiavnica

Obciam:

3. Obec Lakšárska Nová Ves, Obecný úrad č. 90, 908 76 Lakšárska Nová Ves
4. Obec Borský Mikuláš, Obecný úrad Borský Mikuláš, Smuha 1, 908 77 Borský Mikuláš

Dotknutému orgánu štátnej správy (po nadobudnutí právoplatnosti):

5. Okresný úrad Senica, odbor starostlivosti o životné prostredie, Vajanského 17, 905 01 Senica

