

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

Číslo: 6875/37/2023-4941/2024/370540208/Z6

Bratislava 09.02.2024



R O Z H O D N U T 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 (ďalej len „zákon o IPKZ“), na základe konania vykonaného podľa § 33 ods. 1 zákona o IPKZ, na základe konania vykonaného podľa zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“), **vydáva**

z menu č. 6 integrovaného povolenia,

ktorou mení a dopĺňa rozhodnutie č. 3666-30923/37/2009/Jed/370540208 zo dňa 30.09.2009, v znení neskorších zmien (ďalej len „integrované povolenie“), ktorým bola povolená činnosť v prevádzke

„Rozšírenie skladovacej kapacity NAFTA (Gajary – báden) – Centrálny areál Gajary („CAG“) a Prepojenie na Láb 3“
(ďalej len „prevádzka“),

Povolenie sa vydáva pre prevádzkovateľa:

Obchodné meno:

Sídlo:

Identifikačné číslo organizácie:

Variabilný symbol prevádzky:

NAFTA a.s.,

Votrubova 1, 821 09 Bratislava

36 286 192

370540208

Súčasťou konania o vydanie zmeny č. 6 integrovaného povolenia je:

- Vydanie komplexného povolenia IPKZ, ktorý zahŕňa aktualizovaný opis prevádzky a podmienky prevádzkovania uvedené v integrovanom povolení z roku 2009 a v ďalších zmenách na základe § 33 ods. 1 zákona o IPKZ.

Časti „Údaje o prevádzke“, „A. Zaradenie prevádzky“ sa nahrádzajú nasledovným znením:

I. Údaje o prevádzke

Prevádzka slúži na vtláčanie, ťažbu, úpravu a meranie parametrov zemného plynu skladovaného v podzemných zásobníkoch, umiestnených mimo areál prevádzky.

Podzemné zásobníky zemného plynu nachádzajúce sa v technológii CAG Gajary predstavujú súbor podzemných prírodných horninových štruktúr, ktoré sa využívajú na zatlačanie a uskladňovanie zemného plynu (v čase jeho prebytku) a jeho ťažbu z nich (v čase jeho potreby, resp. nedostatku) a následnú distribúciu do plynárenskej sústavy. Na tento účel sa využívajú a súčasťou podzemného zásobníka sú tiež kompresorové stanice, ktoré zaisťujú bezpečnosť vnútroštátnej plynárenskej prepravnej sústavy, najmä tým, že dodávajú plyn z podzemného zásobníka do distribučnej siete a jej prostredníctvom je následne možné zabezpečiť dodávku plynu až ku koncovým odberateľom.

Význam bezpečných a nepretržitých dodávok plynu narastá najmä a predovšetkým v zimnej vykurovacej sezóne, kedy sa významne zvyšuje dopyt a spotreba zemného plynu. Zariadenia slúžiace na dopravu plynu, meranie množstva a kvality plynu, komprimáciu, chladenie a úpravu plynu sú umiestnené v technologickej časti CAG. Je to technologický uzol, ktorý prepája zberné zásobníkové strediská so zariadeniami prevádzkovateľov prepojených sietí. Súčasťou prevádzky sú aj kompresorové jednotky s elektro pohonom pre výrobu stlačeného vzduchu, dusíka a doťažovanie zásob, trafostanica, elektrické rozvodne, regulačné stanice plynu, čerpacia stanica požiarnej vody a požiarňa nádrž, sklady, dielne, administratívne budovy, velín a operátorské pracovisko centrálnej stanice.

Areál CAG je lokalizovaný juhovýchodne od obce Gajary, v jej extraviláne, vo vzdialenosti cca 950 m od súvislej obytnej zóny obce. Zo severnej, resp. severovýchodnej strany je CAG sčasti ohraničený Záhumenickým kanálom. Lokalita CAG je súčasťou navrhovaného chráneného vtáčieho územia Záhorské Pomoravie.

Areál „Prepojenia na Láb 3“ je situovaný juhozápadne od Centrálného areálu Gajary vo vzdialenosti cca 1,1 km.

A) Zaradenie prevádzky

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.

2. Určenie kategórie zdroja znečisťovania ovzdušia

A. Prevádzka je podľa zákona č. 146/2023 Z. z. o ochrane ovzdušia a vyhlášky č. 248/2023 Z. z., zaradená ako veľký zdroj znečisťovania ovzdušia

Technológia CAG Gajary, ktorá sa využíva **pre účely uskladňovania zemného plynu naftového v podzemných prírodných horninových štruktúrach**, sa začleňuje v kategórii:

4. CHEMICKÝ PRIEMYSEL

4.2 Ťažba a skladovanie zemného plynu naftového

4.2.1 Ťažba a skladovanie zemného plynu naftového - prahová kapacita > 0 – **veľký zdroj** znečisťovania ovzdušia.

1. PALIVOVO - ENERGETICKÝ PRIEMYSEL

1.1.1 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenie vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom vyšším ako 50 MW - **veľký zdroj**.

B. Súčasťou prevádzky sú ďalšie súčasti - Spaľovacie zariadenia, ktoré sú vymedzené pre priradenie emisných limitov v závislosti od celkového menovitého príkonu podľa Prílohy č. 4 vyhlášky č. 248/2023 Z.z.

I. Kompresorové stanice (ďalej len „TKG 1-3“) ide o jestvujúce väčšie stredné spaľovacie zariadenia, slúžia k uskladňovaniu zemného plynu a zároveň zaisťujú bezpečnosť vnútroštátnej plynárenskej sústavy. Ide o tri kompresorové jednotky, ktoré sú tvorené tromi spaľovacími turbínami na zemný plyn a k nim pripojenými plynovými turbokompresormi.

Technické údaje plynových turbín (TKG1 – TKG 3):

Typ:	TAURUS 60-7802S
Palivo:	zemný plyn naftový
Nominálny výkon:	5,74 MW
Účinnosť:	32 %
Spotreba paliva:	14 250 000 Nm ³ .rok ⁻¹

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
TKG 1	17,94
TKG 2	17,94
TKG 3	17,94

II. Ohrievače regeneračného plynu ORP

Slúžia na ohrev plynu na požadovanú teplotu pri ťažbe zemného plynu zo zásobníka pred tlakovou redukciou plynu, celkovo sa v technológii nachádzajú tri ohrevy plynu.

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
ORP 1	3,7
ORP 2	3,7
ORP 3	3,7

III. Vykurovanie CAG a technologické ohrevy - slúži na vykurovanie a ohrev médií

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
K 1	0,15
K 2	0,15
K 3	0,15

IV. Technologické ohrevy – slúži na ohrev technologických objektov

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
K 4	0,025
K 5	0,025

V. Technologické ohrevy – slúži na vykurovanie kompresorovej stanice a ohrev plynu pre plynové turbíny

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
K 10	0,05
K 11	0,05
K 12	0,045
K 13	1,21
K 14	1,21
K 15	1,21

III. Dieselaagregáty (ďalej len „DG 1,2“)

Označenie zariadenia	Projektovaný MTP /MW/
DG 1	1,437
DG 2	1,437

Prevádzka pozostáva z nasledujúcich častí:

1. Centrálny areál Gajary („CAG“)
2. Prepojenie ZPS Gajary – bádén a ZSG2 na CAG
3. Zberné stredisko ZSG1/1, ZS G2
4. Sonda Gajary 13
5. Zberné stredisko ZSG3
6. Sonda Gajary 52, Gajary 11
7. Prepojenie na Láb 3
8. Prepojenie na prepravnú sieť.

V CAG je sústredená hlavná technológia pre zabezpečenie ťažby a procesu vtláčania zemného plynu pre podzemný zásobník Gajary – bádén. Hlavnou časťou technológie pre vtláčanie plynu sú kompresorové jednotky a tiež hlavné a vedľajšie výrobné zariadenia pre úpravu plynu adsorpčným sušením. V areáli sú umiestnené tiež pomocné a účelové zariadenia vyplývajúce z bezpečnostných a hygienických prevádzkových predpisov. Súčasťou prevádzky je aj odfukový systém umiestnený v predpísanej bezpečnej vzdialenosti od CAG.

Kapacitné údaje podzemného zásobníka Gajary – bádén:

uskladňovacia kapacita:	600 mil. Sm ³
max. denný ťažobný výkon:	6 mil. Sm ³ /deň
(s možnosťou rozšírenia na:	12 mil. Sm ³ /deň)
max. denný vtláčny výkon:	5 mil. Sm ³ /deň
kapacita preprav. plynu medzi CAG a PZZP Láb 3:	max. 20 mil. Sm ³ /deň

Vysvetlivka: Sm³ (standart m³) - vzťahované na teplotu 15 °C a tlak 101.325 kPa

Pre proces ťažby je v CAG riešená technológia:

- zberu prípojok sond na kolektory (spoločný a testovací);
- vstupnej separácie plynu, ohrevov a tlakovej redukcie;
- adsorpcie, ktorá tvorí hlavnú technológiu úpravy ťaženého plynu na požadované kvalitatívne parametre dodávok do plynárenskej siete;
- potrubných rozvodov, ktoré zabezpečujú prepojenie medzi jednotlivými technologickými celkami a zabezpečujú prevádzkové režimy ťažby a natláčania;
- obslužných hospodárstiev (ložisková voda, metylalkohol, gazolín, palivový plyn, ovládací vzduch, elektrorozvody, meranie a regulácia a ostatné súvisiace prevádzkové súbory a stavebné objekty).

Pre proces natláčania je v CAG riešená technológia:

- kompresorovej stanice (2 dvojstupňové kompresorové jednotky a 1 jednostupňová kompresorová jednotka s pohonom plynovými turbínami)
- vstupnej filtrácie plynu;
- chladiaceho hospodárstva;
- obslužných hospodárstiev (palivový plyn, ovládací vzduch, výroba dusíka, elektrorozvody, meranie a regulácia a ostatné súvisiace prevádzkové súbory a stavebné objekty).

Popis pomocných objektov areálu

Polyfunkčný objekt je situovaný napravo od príjazdovej komunikácie do areálu a v pozdĺžnom pokračovaní s energoblokom pre technológiu vytvára riadiace a energetické centrum CAG. Vykurovanie objektu je teplovodné, spolu s prípravou TUV je zabezpečené z Energobloku pre technológiu. Je vybavený stabilným hasiacim zariadením.

Objekt Energobloku pre technológiu je situovaný v juhovýchodnej časti areálu, umiestnený paralelne s prístupovou komunikáciou a v pokračovaní polyfunkčného objektu. Sú v ňom sústredené prevádzky na zabezpečenie areálu teplom, elektrickou energiou, ovládacím vzduchom, plynom a prevádzky slúžiace pre zabezpečenie údržby v CAG.

Dispozične je objekt rozčlenený na elektro – energetickú časť s miestnosťami:

- Náhradné zdroje
- Rozvodne
- Dielne a sklady
- Kompresorová stanica stlačeného vzduchu
- Regulačná stanica plynu

- Kotolňa
- Strojovňa kotolne

Súčasťou objektu je prepojovací most s polyfunkčným objektom, v ktorom sú uložené silno a slaboprúdové káble.

Objekt Energobloku pre kompresorovú stanicu je situovaný v južnej časti areálu pod kompresorovou stanicou. Jeho situovanie v blízkosti KS vyplýva z jeho funkcie, spočívajúcej v zabezpečení prevádzky troch kompresorových jednotiek.

Konštrukčne ide o tradičnú jednopodlažnú murovanú stavbu, ktorá je založená na betónových základových pásoch, zastrešená sedlovou strechou s krytinou zo zateplených sendvičových panelov.

V objekte sú nasledujúce miestnosti:

- Kompresorová stanica vzduchu
- Regulačná stanica plynu
- Kotolňa
- Elektro rozvodňa
- Miestnosť SRTP

Každá z miestností má riešený samostatný vstup z areálu.

Súčasťou CAG sú okrem hore uvedených ešte ďalšie dva objekty energoblokov, ktoré slúžia na umiestnenie rozvádzačov MaR a silnoprúdu ako diverzifikované energobloky pre vstupnú separáciu a úpravu plynu adsorpciou.

Skladovanie a stáčanie prevádzkových médií

Skladovanie médií v CAG je z prevádzkových a bezpečnostných dôvodov rozdelené do dvoch samostatných celkov:

- skladovanie gazolínu
- skladovanie metylalkoholu a ložiskovej vody.

Skladovanie gazolínu je realizované osadením dvoch (v rámci tretej etapy je možné predpokladať osadenie tretej nádrže) nadzemných dvojplášťových nádrží o $V = 50 \text{ m}^3$ a jednej podzemnej dvojplášťovej (havarijnej) nádrže o $V = 10 \text{ m}^3$. Všetky technologické komponenty čerpadlá, armatúry sú situované na vekách skladovacích nádrží, ktoré sú umiestnené v nepriepustných záchytných vaniach. Prečerpávanie gazolínu z autocisterny bude zabezpečené vlastným čerpadlom cisterny. Nádrže sú vybavené indikáciou netesností.

Skladovanie metylalkoholu je realizované osadením jednej nadzemnej dvojplášťovej nádrže o $V = 50 \text{ m}^3$ bez betónových záchytných vaní a prístreškov.

Skladovanie ložiskovej vody je realizované osadením jednej nadzemnej dvojplášťovej nádrže o $V = 30 \text{ m}^3$. Nádrže sú vybavené indikáciou netesností.

Stáčacie stanoviisko slúži ako plniace miesto transportných autocisterien pre expedíciu vyprodukovaného gazolínu z CAG.

Stáčacie stanovište je zároveň spoločné pre všetky média, pričom pre každé médium je dovedené samostatné potrubie.

Objekt pozostáva z prístrešku a manipulačnej plochy, ktorá je navrhnutá ako záchytná vaňa. Spádová plocha zachytáva a odvádza odkvapové, prípadne vytečené média pri havárii. Z manipulačnej plochy vytečú média do zbernej šachty pozdĺžnym kanálom, odtiaľ oceľovým potrubím do havarijnej nádrže umiestnenej pri objekte Skladovanie gazolínu.

Dovoz a odvoz skladovaných médií do CAG bude zabezpečený autocisternami max. objemu 20 m^3 . Plnenie a vyprázdňovanie nádrží je cez prepojovacie potrubia medzi skladoom a stáčacím stanovišťom.

Zoznam skladovacích nádrží:

Skladovacie a prevádzkové nádrže	Projektovaná kapacita (m ³)	Technická charakteristika
Požiarna nádrž a čerpacia stanica	360	Požiarna nádrž a čerpacia stanica
Nadzemná nádrž gazolínu	2 x 50	Nadzemná dvojplášťová nádrž, zásobník gazolínu
Nadzemná nádrž metylalkoholu	50	Nadzemná dvojplášťová nádrž, zásobník metylalkoholu
Nadzemná nádrž ložiskovej vody	30	Nadzemná dvojplášťová nádrž, zásobník ložiskovej vody
Podzemná zásobná nádrž – odkal z mikrofiltrov	5,5	Podzemná dvojplášťová nádrž, zásobník odkalov
Podzemná havarijná nádrž	10	Podzemná havarijná dvojplášťová nádrž na zachytenie uniknutých znečisťujúcich látok
Havarijná jímka – sklad olejov	0,162	Podzemná nádrž na odpúšťanie banskej vody a odkalov z mikrofiltrova MF 9.
Havarijná nádrž – sklad olejov a nebezpečných odpadov	0,24	Podzemná nádrž na odpúšťanie banskej vody a odkalov z trietylénglykolového hospodárstva.
Podzemná havarijná nádrž – odkaly	20	
Žumpa	20	len splaškové odpadové vody zo sociálnych zariadení v Polyfunkčnom objekte

Odfukový systém

Odfukový systém predstavuje bezpečnostný systém odtlačovania areálu CAG cez odtlakovacie komíny umiestnené v samostatnom areáli HO (havarijný odfuk), ktorý je od CAG vzdialený cca 200 m. Odfukový systém je využívaný pri zistení mimoriadnej udalosti v CAG na rýchle odtlakovanie, ako zabránenie závažnej havárii. V CAG sú štyri odtlakovacie sekcie. Každá sekcia má samostatný odtlakovací plynovod končiaci v areáli HO. Odtlakovacie komíny sú s predpokladanými dimenziami DN 300, výšky 22 m.

Prepojenie na Láb 3

Časť prepojenie na Láb 3 budú tvoriť:

- areál prepojovacieho uzla PN 3. stavba
- prepojovacie plynovody CAG – plynovody Láb 3.

Kapacita prepravovaného plynu medzi CAG Gajary a 3. stavbou PZZP Láb je max. 10 mil. Sm³.deň⁻¹. Prepojovací objekt PN 3. stavba pozostáva z potrubných rozvodov vrátane uzatváracích armatúr, ktoré zabezpečia zapojenie plynovodov

Pitná voda

Zdrojom vody je vodovodný privádzač DN 200 do obce Gajary, nachádzajúci sa pri štátnej ceste Malacky – Gajary.

Pre areál je pitná voda privedená vodovodnou prípojkou z verejného vodovodu Malacky – Gajary. Prípojka má dĺžku 220 m o profile DN 50. Trasa prípojky je vedená paralelne popri prístupovej komunikácii do CAG.

Na pitnú vodu je napojený Polyfunkčný objekt, Energoblok pre technológiu a Energoblok pre kompresorovú stanicu. Rozvod vody je potrubím DN 50.

Voda je využívaná pre pitné a sociálno-hygienické účely zamestnancov (Polyfunkčný objekt), na vykurovanie objektov a ohrev technológie výmenníkovým spôsobom (Energobloky).

Potreba pitnej vody pre celý areál CAG:

Q_p – priemerná denná0,0176 l.s⁻¹

Q_h – max. hodinová.....1,0130 l.s⁻¹

Q_{rok} – ročná potreba.....569,5 m³.rok⁻¹

Požiarne voda

Podľa projektu PO sa požaduje zabezpečiť potreba vody na hasenie požiaru v množstve 25 l/s. Toto množstvo je zabezpečené pomocou čerpacej stanice a požiarnej nádrže s úžitkovým obsahom 360 m³. Požiarna voda do požiarnej nádrže sa získava z vrtanej studne v areáli CAG. Rozvod požiarneho vodovodu je z rúry PE o profile DN 200. Na trase je osadených 9 nadzemných hydrantov DN 150.

Studňa

Zdrojom požiarnej vody pre areál CAG je studňa S-1. Studňa má hĺbku 30 m so zabudovanou pažnicou DN 300. Nad studňou je šachta, v ktorej je osadený vodomerný meranie odobratej vody. Studňa bola daná do užívania kolaudačným rozhodnutím č. 6823-8978/37/2014/Put/370540104/Z3/KR z 07.04.2014.

Odkanalizovanie areálu - delenou kanalizáciou:

- *splašková kanalizácia* – odvádza len splaškové odpadové vody zo sociálnych zariadení v Polyfunkčnom objekte do žumpy. Prípojka do žumpy má dĺžku 20m DN 150.
- *dažďová kanalizácia* – rieši odvodnenie dažďových odpadových vôd zo striech technických objektov do recipientu – Záhumenický kanál. Odpadové vody z komunikácií a spevnených plôch sú riešené do podzemných vôd (terénu) vsakovaním. Na stredisku sú dve samostatné kanalizačné vetvy DN 300.

Každá vetva má samostatný výustný objekt do recipientu. Celková dĺžka dažďovej kanalizácie je 840 m vrátane prípojok. Počet revízných šacht je 22 ks.

Dažďové vody, ktoré môžu byť znečistené ropnými látkami, sú čistené v odlučovači ropných látok (ORL) o maximálnom prietoku 1,0 l.s⁻¹. ORL sú umiestnené pri objekte „Energoblok pre technológiu“, pri objekte „Energoblok kompresorovej stanice“, pri objektoch „Chladiče kompresorovej stanice“ a na kanalizačnej vetve z parkoviska pre kompresorovú stanicu.

Celkový počet ORL je 6 ks, každý s dočist'ovacím elementom. Výstupná hodnota NEL na výstupe neprekročí 0,1 mg.l⁻¹ pri vstupnom znečistení NEL 1000 mg/l:

- Na kanalizačnej vetve A z parkoviska je ORL o kapacite $Q = 5 \text{ l.s}^{-1}$.
- Na prípojke z Energobloku z technológie je ORL o kapacite $Q = 1 \text{ l.s}^{-1}$.
- Na prípojke z Energobloku kompresorovej stanice je ORL o kapacite $Q = 1 \text{ l.s}^{-1}$.
- Na prípojke z chladičov kompresorovej stanice sú 3 ks ORL o kapacite $Q = 3 \text{ l.s}^{-1}$ s plavákom.

Banská (ložisková) voda

Ložisková voda je vedľajším produktom získaným pri ťažbe zemného plynu. Je odseparovaná v technologickom procese zo zemného plynu, bude vysokotlakovými čerpadlami zatláčaná

späť do ložiska. Zatláčanie ložiskovej vody (banskej vody) do prírodných horninových štruktúr, je štandardným spôsobom, ktorý je známy, prevádzkovo dostatočne odskúšaný a pri tomto druhu banskej činnosti bežne realizovaný nielen v Slovenskej republike, pričom ložisková voda (banská voda) sa pri normálnej prevádzke nedostane do kontaktu s povrchovými vodami ani podzemnými vodami vyšších kolektorov.

Riziko pre znečistenie pôdy, podzemných a povrchových vôd môžu predstavovať prípadné úniky prevádzkových kvapalín z technologických a skladovacích zariadení.

Pre elimináciu týchto rizík sú všetky skladovacie nádrže navrhnuté ako dvojplášťové s indikáciou netesností. Objekt stáčania (spoločný pre všetky prevádzkové médiá) je riešený so záchytnou nádržou, ktorá zachytí prípadné úniky z cisterny, alebo pripojovacích armatúr. Zo záchytnej nádrže je kvapalina odvádzaná dvojplášťovým potrubím do havarijnej nádrže. Parkovisko a kompresorová stanica sú zabezpečené lapačmi oleja. Odkalovanie aparátov technológie je cez záchytné vane prepojené na centrálnu odkalovaciu nádrž.

Podzemná voda

Hladina podzemnej vody bola nameraná v hĺbke od 1,1 do 1,5 m, areál nie je odvodňovaný.

Zdroje tepla, hluku a vibrácií

Zdrojom tepla, hluku a vibrácií sú kompresorové jednotky (TKG 1-3). Teplo je produkované v spaľovacích turbínach pri spaľovaní zemného plynu, resp. ako sprievodný (nežiaduci) jav kompresie. Odvod tepla je zabezpečený vetraním do okolitého prostredia. Ako ochrana pred hlukom je zvukoizolačná kapotáž, prívod a odvod vzduchu a odvod spalín sú opatrené tlmičmi hluku.

Zdrojom tepla, hluku a vibrácií je tiež výroba a úprava tlakového vzduchu a dusíka, ktorá je umiestnená v samostatnej miestnosti v objekte Energobloku pre KS. Teplo je z miestnosti odvádzané vetraním, ochrana proti vibráciám je zabezpečená protivibračným osadením zariadení kompresorov na základovom ráme, ktoré sú ich súčasťou. Ochrana pred hlukom je zabezpečená odhlučneným krytom kompresorov a stavebným riešením miestnosti.

Ďalšími zdrojmi hluku v CAG sú chladiče plynu a oleja, filtračná stanica, plynové kotolne, pece na ohrev, čerpadlá, regulačné stanice plynu, potrubné rozvody, regulátory tlaku, regulačné ventily, transformátory, dieselagregát, VZT zariadenia, počítačová sála. Všetky zariadenia sú riešené súborom technicko-organizačných opatrení (zvukoizolačná kapotáž zariadení, potrebná nepriezvučnosť ohraničujúcich konštrukcií, tlmiče hluku, atď.).

Časť „**Záväzné podmienky**“ sa nahrádza nasledovným znením:

II. Záväzné podmienky

1. Všeobecné podmienky

- 1.1 Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených v tomto rozhodnutí.
- 1.2 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať činnosti v prevádzke v súlade s platnou dokumentáciou (dokumentáciou je 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) a s podmienkami určenými v platných rozhodnutiach príslušného orgánu štátnej správy.
- 1.3 Všetky plánované zmeny charakteru alebo fungovania prevádzky alebo jej rozšírenie, ktoré môže mať dôsledky na životné prostredie, alebo významný negatívny vplyv na

človeka, budú podliehať integrovanému povoľovaniu a tieto zmeny musia byť v predstihu oznámené inšpekcii.

- 1.3 Prevádzkovateľ je povinný zapracovať podmienky tohto rozhodnutia do prevádzkových predpisov v lehote do 3 mesiacov od nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.
- 1.4 Prevádzkovateľ je povinný v každej žiadosti o zmenu integrovaného povolenia, okrem iného aj aktualizovať informácie popisu prevádzky v integrovanom povolení v platnom znení tak, aby boli v súlade so skutočnosťou.
- 1.5 Ak integrované povolenie o prevádzke neobsahuje konkrétne podmienky a povinnosti prevádzkovania, spôsoby a metódy zisťovania a preukazovania, postupuje sa podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov a noriem.
- 1.6 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať všeobecne záväzné právne predpisy a technické normy tak, aby prevádzka a činnosti v nej negatívne neovplyvňovali okolie, aby boli zabezpečené záujmy ochrany životného prostredia a jeho zložiek, hygieny, zdravia a bezpečnosti ľudí.
- 1.7 Prevádzkovateľ je povinný oboznámiť zamestnancov s podmienkami a opatreniami tohto rozhodnutia, ktoré sú relevantné pre plnenie ich povinností a poskytnúť im primerané odborné technické zaškolenie a písomné prevádzkové pokyny, ktoré im umožnia plniť svoje povinnosti.
- 1.8 Práva a povinnosti prevádzkovateľa prechádzajú aj na jeho právneho nástupcu. Nový prevádzkovateľ je povinný do desiatich dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností oznámiť inšpekcii zmenu prevádzkovateľa.
- 1.9 Prevádzka musí byť po celý čas pod nepretržitou kontrolou prevádzkovateľa.

Podmienky pre dobu prevádzkovania

- 1.10 Spôsob prevádzkovania v technologickej časti CA PZZP Láb (okrem niektorých zariadení) je nepretržitý počas celého roka a zahŕňa:
 - proces vtláčania – spravidla apríl až október (letné obdobie)
 - proces ťažby – spravidla október až apríl (zimné obdobie).
- 1.11 Niektoré zariadenia technologickej časti CAG sú prevádzkované občasne v závislosti od poveternostných podmienok a spôsobu prevádzkovania.

Suroviny, vstupné médiá, energie, výrobky

- 1.12 Prevádzkovateľ pre technologické procesy bude používať nasledovné vstupné suroviny a pomocné látky, vstupné médiá a energie:
 - metylalkohol, nemrznúce zmesi
 - absorbenty na báze silikagélov, filtračné náplne
 - oleje – strojové, turbínové, kompresorové, hydraulické, izolačné a teplotnosné, mazadlá, olejové filtre
 - pitná a úžitková (požiarna) voda, zmäkčovač vody,
 - motorová nafta
 - energie – zemný plyn, elektrická energia
 - médiá – stlačený vzduch, stlačený dusík
 - detergent (umývanie axiálneho kompresora KJ)
- 1.13 Pre používané chemické látky a prípravky prevádzkovateľ je povinný viesť register aktualizovaných kariet bezpečnostných údajov.
- 1.14 Prevádzkovateľ vo výrobnom procese bude používať predpísané vstupné suroviny a pomocné látky v takých množstvách, aké sú predpísané v schválených prevádzkových

predpisoch. V rámci prevádzky nesmú sa používať nové znečisťujúce látky alebo prípravky bez súhlasu povoľujúceho orgánu.

Podmienky pre skladovanie a manipuláciu so znečisťujúcimi látkami

- 1.8 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť všetky znečisťujúce látky pred odcudzením alebo iným nežiaducim únikom.
- 1.9 Prevádzkovateľ je povinný akékoľvek zmeny rozsahu a charakteru manipulačných plôch so znečisťujúcimi látkami vopred prerokovať s inšpekciou.
- 1.10 Prevádzkovateľ je povinný udržiavať poriadok vo všetkých skladovacích priestoroch znečisťujúcich látok.
- 1.11 Prevádzkovateľ zabezpečí, aby suroviny, ktoré sa vo výrobe nepoužívajú a nebudú používať, boli odpredané, alebo inak zneškodnené.
- 1.12 Ropné látky, opotrebované olejové filtre, oleje a iné znečisťujúce látky zhromažďovať v nepriepustných nádobách nad záchytnou vaňou.
- 1.13 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať kontroly skladov a skládok, skúšky tesnosti nádrží, rozvodov, produktovodov, skladovacích nádrží, záchytných nádrží a havarijných nádrží podľa zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a vyhlášky MŽP SR č. 200/2018 Z. z. nasledovne:
 - a) vykonanie skúšok tesnosti
 1. nádrží, rozvodov a produktovodov pred ich uvedením do prevádzky,
 2. nádrží, rozvodov a produktovodov, ktoré sú zvonku vizuálne nekontrolovateľné, každých 10 rokov od vykonania prvej úspešnej skúšky s výnimkou zariadení s nepretržitou indikáciou úniku znečisťujúcich látok,
 3. nádrží vizuálne kontrolovateľných a nádrží dvojplášťových vizuálne nekontrolovateľných s nepretržitou indikáciou medziplášťového priestoru každých 20 rokov od vykonania prvej úspešnej skúšky,
 4. nádrží, rozvodov a produktovodov po ich rekonštrukcii alebo po ich oprave,
 5. nádrží, rozvodov a produktovodov pri ich uvedení do prevádzky po odstávke dlhšej ako jeden rok,
 - b) vykonanie skúšok tesnosti záchytných nádrží a havarijných nádrží
 1. pred ich uvedením do prevádzky,
 2. po ich rekonštrukcii alebo po ich oprave,
 3. pri ich uvedení do prevádzky po odstávke dlhšej ako jeden rok,
 - c) vykonávanie pravidelných kontrol technického stavu a funkčnej spoľahlivosti stavieb a zariadení a prijímanie opatrení na odstránenie zistených nedostatkov a určenie termínu ich ďalšej kontroly pri skladovacích nádržiach, ktoré sú
 1. zvonku vizuálne nekontrolovateľné raz za 10 rokov,
 2. vizuálne kontrolovateľné a dvojplášťové vizuálne nekontrolovateľné s trvalou indikáciou medziplášťového priestoru raz za 20 rokov.
- 1.14 Prevádzkovateľ je povinný riadne prevádzkovať účinné kontrolné systémy na včasné zistenie úniku znečisťujúcich látok a na pravidelné hodnotenie výsledkov sledovania.
- 1.15 Kontrolu a skúšky tesnosti potrubí, nádrží a prostriedkov na prepravu znečisťujúcich látok vykonávať iba odborne spôsobilou osobou s certifikátom na kvalifikáciu na nedeštruktívne skúšanie.
- 1.16 V prípade zistenia netesnosti nádrží okamžite vykonať opatrenia na odstránenie nedostatkov. Doklady o vykonaných skúškach musia byť súčasťou evidencie o prevádzke.
- 1.17 Prevádzkovateľ zabezpečí nakladanie so vstupnými surovinami tak, aby nebola

ohrozená kvalita životného prostredia a to najmä:

- a) dodržiavaním bezpečnostných postupov pri prečerpávaní vstupných surovín,
- b) bezpečným nakladaním s kvapalinami v uzavretých systémoch,
- c) vykonávaním manipulácie so znečisťujúcimi látkami len na vyhradených, spevnených, odizolovaných plochách zabraňujúcich ich úniku.

- 1.18 Manipulovať so znečisťujúcimi látkami a odpadmi môžu len pracovníci, ktorí sú preškolení z postupov pri nakladaní s znečisťujúcimi látkami a odpadmi.
- 1.19 Pod každou kompresorovou jednotkou (turbokompresorom) musí byť železobetónový základ spolu s príľahlou monolitickou vaňou okolo KJ. Vaňa bude zapustená do terénu, pričom okraj vane musí byť zdvihnutý nad upravený terén. Vaňa musí byť natretá náterom odolným voči ropným látkam.
- 1.20 Olejový chladič (umiestnený mimo protihlukového krytu KJ) musí byť osadený do betónovej monolitickej vane zapustenej do terénu. Okraj vane musí byť zdvihnutý nad upravený terén, povrch vane musí byť natretý náterom odolným voči ropným látkam. Vaňa musí byť vyspádovaná a napojená cez guľový ventil a potrubie do havarijnej nádrže odkalov. Pod vaňou musí byť ešte podkladný betón a štrkopieskový podsyp.
- 1.21 Prevádzka KJ a súvisiacich zariadení je plne automatická, riadená a monitorovaná riadiacim systémom jednotky „Turbotronic“ v závislosti od požadovaného množstva prepravovaného zemného plynu, s možnosťou diaľkového ovládania obsluhou z velína. Jednotlivé prevádzkové stavy (chod/porucha/odstavenie zariadenia, poloha armatúr, ...) a sledované monitorované veličiny (tlaky, teploty, množstvá, ...) sú signalizované do miesta stálej obsluhy – velína. Riadiaci panel KJ je umiestnený v samostatnej budove vzdialenej od protihlukového krytu KJ.
- 1.22 Skladovanie médií je z prevádzkových a bezpečnostných dôvodov rozdelené do dvoch samostatných technologických celkov:
 - skladovanie gazolínu
 - skladovanie metylalkoholu a ložiskovej vody s čerpacou stanicou.
- 1.23 Dovozy a odvozy skladovaných médií do CAG je zabezpečený autocisternami. Plnenie a vyprázdňovanie nádrží je cez prepojovacie potrubia zo stáčacieho stanovišťa. Pre každé médium je vedené samostatné potrubie vedené nad zemou.
- 1.24 Sklady sú realizované ako dvojplášťové nádrže s indikáciou netesností. Podlaha čerpacej stanice je riešená ako záchytná nádrž s odvodom do spoločnej havarijnej nádrže.
- 1.25 Stáčacie stanovište slúži ako plniace miesto transportných autocisterien pre expedíciu vyprodukovaného gazolínu. Stáčacie stanovište je zároveň spoločné pre všetky skladované média.
- 1.26 Medzi nádržami skladovaných médií a stáčacím stanovišťom je vedené potrubie pre spätné vedenie pár. V každom potrubí musí byť inštalovaná nepriebojná poistná armatúra zabráňujúca prešľahnutiu plameňa do nádrže. Potrubie končí rýchlospojkom na pripojenie potrubia na cisternu.
- 1.27 Objekty stáčania musia byť riešené záchytnou nádržou, ktorá zachytí prípadné úniky z cisterny, alebo pripojovacích armatúr. Zo záchytnej nádrže je kvapalina odvádzaná dvojplášťovým potrubím do havarijnej nádrže.
- 1.28 Vypúšťanie médií z potrubí je riešené guľovými uzávermi (2 ks na jednom odpúšťaní.).
- 1.29 Odkaly odpúšťané z jednotlivých zariadení počas prevádzky sú vedené potrubím do nádrže odkalu, z ktorej sa vyčerpávajú čerpadlom do cisterny stojacej v stáčacom stanovišti. Pripojenie čerpadla je na potrubie odkalu vedené do stáčacieho stanovišťa rýchlospojkom umiestnenou nad zbernou nádržou. Nádrž odkalu je dvojplášťová s monitorovaním prítomnosti kvapaliny v medziplášti.

- 1.30 Zberné potrubie z technológie do nádrže odkalov je dvojplášťové, uložené v zemi, monitorovanie úniku bude poklesom tlaku v medziplášti.
- 1.31 Zber úkapov, resp. únikov média z aparátov, alebo zariadení v prípade havárie (havarijný odkal) musí byť riešený záchytnými vaňami pod aparátmi, alebo pod zariadeniami v prevádzkarni. Zo záchytných vaní je médium odvádzané do havarijnej nádrže.
- 1.32 Zberné potrubie z technológie do havarijnej nádrže, na ktoré sú pripojené prípojky z jednotlivých záchytných nádrží je uložené v zemi, súbežne s potrubím odkalu. Potrubie je dvojplášťové, monitorovanie úniku je poklesom tlaku v medziplášti. Pretlakový indikátor netesnosti s dusíkovou bombou s redukčným ventilom je spoločný pre všetky potrubia.
- 1.33 Zaústenie potrubia do havarijnej nádrže je cez kvapalinový uzáver.
- 1.34 Všetky priestorové a manipulačné plochy kde sa skladujú znečisťujúce látky, musia byť zabezpečené proti priesaku znečisťujúcich látok do podlažia.
- 1.35 Všetky havarijné nádrže a žumpa musia byť nepriepustné a bez odtoku.

2. Emisné limity

Emisie do ovzdušia

- 2.1 Žiadne emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia z prevádzky neprekročia určené hodnoty emisného limitu uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zdroj emisií	Výdych	Znečisťujúca látka	Emisný limit (mg. m ⁻³)	Platnosť
Plynové turbíny TKG 1 až TKG 3	V 1 až V 3	NO _x	150 *	neurčená
		CO	100	neurčená
Ohrievače regeneračného plynu ORP 1 až ORP 3**	V 4 až V 6	NO _x	200	neurčená
		CO	100	neurčená
Vykurovanie CAG a technologické ohrevy K1 až K3	V 12 až V 14	NO _x	Neurčujú sa	neurčená
		CO		neurčená
Technologické ohrevy K4 – K5	V 15 až V 16	NO _x	Neurčujú sa	neurčená
		CO		neurčená
Technologické ohrevy K10 až K12	V 7 – V 9	NO _x	Neurčujú sa	neurčená
		CO		neurčená
Technologické ohrevy K13 až K14	V10, V11	NO _x	200	neurčená
		CO	100	
Technologický ohrev K15	V17	NO _x	200	neurčená
		CO	50	

Dieselagregát DG1, DG2***	V19, V20	NO _x	Neuplatňujú sa pri prevádzke menej ako 500 h/rok	neurčená
		CO		neurčená

* Emisné limity platia pre jednotlivé plynové turbíny s tepelnou účinnosťou ≤ 30 % vrátane. Pre plynové turbíny s účinnosťou > 30 % sa emisný limit koriguje vynásobením hodnotou podielu $\eta/30$, kde η je skutočná účinnosť v %.

** Pre zariadenia, ktoré spaľujú zemný plyn z verejnej distribučnej siete alebo skvapalnené uhl'ovodíkové plyny, sa emisný limit pre TZL a SO₂ neurčuje a neuplatňuje sa ani všeobecný emisný limit.

*** V stacionárnych spaľovacích motoroch možno spaľovať len plyné palivá a kvapalné palivá s obsahom síry najviac 0,1 % hmotnosti.

- 2.2 Vyššie uvedené emisné limity v závislosti od zdroja emisií platia jednotlivo pre každý výdych.
- 2.3 Emisné limity pre plynové turbíny platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienok (teplota – 0°C, tlak – 101,325 kPa) a pri obsahu kyslíka 15 % obj. Emisné limity platia pre jednotlivé turbíny pri základnom zaťažení vyššom ako 70%.
- 2.4 Emisné limity pre procesné ohrevy a kotolňu platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienok (teplota – 0°C, tlak – 101,325 kPa) a pre obsahu kyslíka v odpadových plynach vo výške 3% obj.
- 2.5 Pre umiestnenie jednotlivých výdychov odpadových plynov v prevádzke a na nich určených stálych meracích miest platí stav podľa schválených kolaudačných rozhodnutí stavieb a ich zmien, alebo podľa osobitného predpisu.
- 2.6 Prevádzkovateľ priebežne zabezpečuje oprávnenou organizáciou nastavenia všetkých plynových horákov prevádzky podľa doporučení výrobcov týchto zariadení.
- 2.7 Počas prechodných stavov prevádzky (nábeh, odstavovanie, poruchy, čistenie, havárie), prevádzkovateľ postupuje v zmysle schváleného Súboru TPP a TOO.
- 2.8 Pri všetkých technologických procesoch, počas ktorých sa pracuje s kvapalnými látkami s vysokým parciálnym tlakom organických pár (TEG a DEG) je potrebné použiť všetky technicky dostupné opatrenia na zamedzenia úniku a vzniku fugitívnych emisií týchto pár do ovzdušia.
- 2.9 Emisný limit sa pri oprávnenom diskontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak žiadna hodnota v každej sérii meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.
- 2.10 Dodržanie emisného limitu pre spaľovacie zariadenie sa hodnotí počas skutočnej prevádzky okrem nábehu a odstavovania vymedzeného v tomto rozsahu:
 - ak ide o väčšie stredné spaľovacie zariadenie počas celého nábehu a odstavovania, pričom treba zabezpečiť, aby čas nábehu a odstavovania bol čo najkratší.
- 2.11 Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať zdroje znečisťovania ovzdušia v súlade s inšpekciou schváleným súborom technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke stacionárneho zdroja znečisťovania, Centrálny areál Gajary, č. 16/2013 zo dňa 7.10.2014, schváleným 5.11.2014.

Emisie do vôd

- 2.12 Splaškové odpadové vody z prevádzky sa vypúšťajú do žumpy. Vývozy splaškových vôd zo žumpy môže vykonávať iba oprávnená organizácia. Frekvencia vývozov je podľa potreby.
- 2.13 Do vôd z povrchového odtoku nebudú z prevádzky vypúšťané žiadne iné významné znečisťujúce látky, okrem nalievavých (núdzových) situácií podľa platného havarijného plánu prevádzkovateľa. Všetky takéto vypúšťania musia byť evidované a oznámené príslušným orgánom.

- 2.14 Prevádzkovateľ požiada o udelenie povolenia na vypúšťanie vôd z povrchového odtoku v nasledujúcej žiadosti o zmenu integrovaného povolenia.
- 2.15 Prevádzkovateľ je povinný udržiavať a čistiť ORL v súlade s prevádzkovým poriadkom ORL.

Odber vôd

Tab. 8 Spotreba vody na pitné a technologické účely

VODA POUŽÍVANÁ NA PITNÉ A SOCIÁLNE ÚČELY					
Zdroj pitnej vody	Využitie v prevádzke	Spotreba pitnej vody			
		Ø (l.s ⁻¹)	Max (l.s ⁻¹)	m ³ .deň ⁻¹	m ³ .rok ⁻¹
Verejný Vodovod	pitné a soc. účely zamestnancov (v prípade potreby možno použiť na požiarne účely)	-	-	-	podľa platnej zmluvy s prevádzkovateľom verejného vodovodu
VODA POUŽÍVANÁ NA VÝROBNÉ A PREVÁDZKOVÉ ÚČELY					
Zdroj Vody	Využitie v prevádzke	Spotreba technologickej a úžitkovej vody			
		Ø (l.s ⁻¹)	Max (l.s ⁻¹)	m ³ .deň ⁻¹	m ³ .rok ⁻¹
Studňa č. 1	Úžitková voda, požiarne voda – požiarne nádrž (360 m ³)	0,45	0,45	-	max. do 15 000

- 1.1 Inšpekcia povoľuje odber podzemných vôd z jestvujúcej vrtanej studne S-1 z dôvodu novely vodného zákona o prehodnotení povolení v oblasti povrchových a podzemných vôd za nasledovných podmienok:
1. *Názov miesta odberu:* studňa S-1
 2. *Miesto odberu:* studňa daná do užívania kolaudačným rozhodnutím č. 6823-8978/37/2014/Put/370540104/Z3/KR z 07.04.2014 súradnice (JTSK) Y: 48.457086, X: 16.945809
 3. *Začiatok využívania zdroja:* 2014
 4. *Technický popis miesta odberu:* hĺbka vrtu 30 m, priemer zatrubovania 160 mm s drážkovanou perforáciou v intervale 12 až 30 m p.t..
 5. *Účel odberu:* rozvodu úžitkovej a požiarnej vody v areáli, taktiež sa využíva v prípade potreby na vykonávanie tlakových skúšok.
 6. *Výdatnosť zdroja:* 1-2 l.s⁻¹
 7. *Max. množstvo odberu:* 0,45 l.s⁻¹, 1 249 m³/mesiac, 14 999 m³/rok
 8. *Využitie vodného zdroja na pitné účely:* z dôvodu, že voda nespĺňa parametre vody pre ľudskú spotrebu, jej využitie na pitné účely sa zakazuje
 9. *Ochranné pásmo vodného zdroja:* neurčuje sa
 10. V prípade, že by sa v budúcnosti ukázala potreba vody nad 15 000 m³ ročne, bude potrebné navrhnuť a zrealizovať podrobný hydrogeologický prieskum s výpočtom využiteľných množstiev podzemnej vody v kategórii B, ktoré podlieha schvaľovaniu na MŽP SR.
 11. *Platnosť povolenia na odber podzemných vôd:* do **30.11.2031**.
- 1.2 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať maximálne množstvá odobratej vody podľa uvedenej tabuľky.

- 1.3 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať podmienky odberu úžitkovej vody podľa aktuálneho povolenia orgánu štátnej vodnej správy na osobitné užívanie vôd (úžitková voda).
- 1.4 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať podmienky pre odber pitnej vody podľa platnej hospodárskej zmluvy uzavretej s prevádzkovateľom verejného vodovodu (t.č. BVS, a.s., Bratislava).
- 1.5 Meranie odberu vody používanej na pitné, výrobné, prevádzkové a sociálne účely musí prevádzkovateľ vykonávať na schválenom odbernom mieste na výtlačnom potrubí z vrtu overeným meracím zariadením a viesť prevádzkovú evidenciu o odbere a spotrebe vody v prevádzkovom denníku. Prevádzkovateľ zároveň musí vykonávať kalibráciu meracieho zariadenia na meranie prietoku odoberanej vody zo studne 1x za 6 rokov.
- 1.6 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať meranie odberu podzemnej vody meradlom pre tento účel určeným (vodomerom), ktorého správnosť bola overená v súlade so zákonom o metrológii v aktuálnom znení.
- 1.7 Prevádzkovateľ je povinný v rámci prevádzkového monitorovania zaviesť prevádzkový denník, v ktorom budú vedené záznamy a raz mesačne merať:
 - odoberané množstvá pri čerpaní podzemnej vody ($\text{m}^3 \cdot \text{deň}^{-1}$) pomocou úradne overeného vodomeru (jedenkrát za mesiac odpis vodomeru) a zároveň zaznamenávať aj okamžitú výdatnosť čerpadla ($\text{l} \cdot \text{s}^{-1}$),
 - hladinu podzemnej vody (odporúčaný je plavákový kontinuálny hladinomer), automatickým snímačom,
 - dodržiavať úroveň maximálneho povoleného čerpaného množstva pre zdroj podzemnej vody a neznižovať hladinu podzemnej vody pod stanovenú kótu.
- 1.8 Prevádzkovateľ je povinný viesť v prevádzkovom denníku mesačné záznamy odberu podzemnej vody zo studne S-1.

Hluk a vibrácie

- 1.1 Najvyššie prípustné ekvivalentné hladiny A hluku vo vonkajších priestoroch nesmú prekročiť nasledovné hodnoty:

Objekty prevádzok	Prípustné hodnoty [dB]		
	Deň	Večer	Noc
Na hranici areálu prevádzky	70		
Vonkajší priestor za hranicou areálu	50	50	45

- 1.2 Uvedené prípustné hodnoty hladín zvuku platia za podmienok ustanovených v osobitnom predpise.

3. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných techník

- 3.1 Prevádzkovateľ za účelom ochrany pôdy a podzemnej vody vykonáva a vyhodnocuje preventívnu údržbu a zároveň pravidelnou investičnou činnosťou modernizuje a zvyšuje bezpečnosť zariadení.

4. Tvorba odpadov: minimalizácia, nakladanie, zhodnotenie, zneškodnenie

- 4.1 Prevádzkovateľ predchádza vzniku odpadov, obmedzuje ich tvorbu a ich zhromažďovaním a nakladaním neohrozuje životné prostredie.
- 4.2 Prevádzkovateľ, ako pôvodca odpadu musí:
- a) zaraďovať odpad podľa Katalógu odpadov,
 - b) zhromažďovať odpady utriedené podľa druhov odpadov a zabezpečiť ich pred znehodnotením, odcudzením, alebo iným nežiadúcim únikom,
 - c) zhromažďovať oddelene nebezpečné odpady podľa ich druhov,
 - d) nebezpečné odpady, ako aj miesta, v ktorých sa zhromažďujú nebezpečné odpady, označiť identifikačným listom nebezpečného odpadu,
 - e) zabezpečiť, aby nádoby, sudy a iné obaly, v ktorých sú nebezpečné odpady uložené, boli odlišené, zabezpečené pred vonkajšími vplyvmi, ktoré by mohli spôsobiť vznik nežiadúcich reakcií v odpadoch, napríklad vznik požiaru. Nádoby musia byť odolné proti mechanickému poškodeniu, odolné proti chemickým vplyvom a zodpovedať požiadavkám podľa osobitných predpisov,
 - f) viesť a uchovávať evidenciu o druhoch a množstve odpadov.
- 4.3 Prevádzkovateľ je povinný ďalej:
- a) plniť opatrenia na nápravu uložené orgánom štátneho dozoru v odpadovom hospodárstve,
 - b) odovzdať odpady len osobe oprávnenej nakladať s odpadmi v zmysle platných všeobecne záväzných právnych predpisov odpadového hospodárstva, ak nezabezpečí ich zhodnotenie alebo zneškodnenie sám,
 - c) dodržiavať VZN obce (ak existuje) pre nakladanie s komunálnym odpadom a drobnými stavebnými odpadmi v súlade so zákonom č. 79/2015 Z.z. o odpadoch v znení neskorších predpisov.

5. Prevencia, riešenie a predchádzanie havárií a na obmedzenie následkov v prípade havárií a opatrenia týkajúce sa situácií odlišných od podmienok bežnej prevádzky

- 1.1 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť dodržiavanie všeobecne záväzných právnych predpisov a technických noriem, záväzných technicko - prevádzkových predpisov, technicko - organizačných a havarijných opatrení, súbor technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení, ktoré sú spracované pre prevádzku tak, aby boli zabezpečené záujmy ochrany životného prostredia a jeho zložiek.
- 1.2 Závady a poruchy na zariadeniach, ktoré majú vplyv na životné prostredie, musia byť v čo najkratšej dobe opravené predpísaným spôsobom podľa schválených prevádzkových predpisov.
- 1.3 Prevádzkovateľ je povinný zastaviť bezodkladne alebo obmedziť prevádzku zdroja, jeho časti alebo inú činnosť, ktorá je príčinou ohrozenia alebo zhoršenia kvality jednotlivých zložiek životného prostredia.
- 1.4 Prevádzkovateľ je povinný odstraňovať nebezpečné stavy ohrozujúce kvalitu jednotlivých zložiek životného prostredia a robiť včas potrebné opatrenia na predchádzanie haváriám bezodkladne.
- 1.5 Prevádzkovateľ je povinný mať na prevádzke schválený a pravidelne podľa potreby aktualizovaný plán preventívnych opatrení na zabránenie vzniku neovládateľného úniku znečisťujúcich látok do životného prostredia a na postup pri ich úniku („havarijný plán“

v zmysle vyhlášky č. 200/2018 Z.z.), vypracovaný plán opatrení pre prípad havárie nebezpečných odpadov.

2. Monitorovanie prevádzky, poskytovanie údajov a podávanie správ

6.1 Kontrola emisií do ovzdušia bude uskutočňovaná tak ako je uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Zdroj emisií	Znečisťujúca látka	Minimálna frekvencia monitorovania	Technika monitorovania	Platnosť
Plynové turbíny TK 1 až TK 3	NO _x	1 x 3 roky	PDOM*	neurčená
	CO	1 x 3 roky	PDOM*	
Ohrevy ORP 1 – 3 Kotly K 13 - 15	NO _x	1 x 3 roky	PDOM*	neurčená
	CO	1 x 3 roky	PDOM*	
Kotly K 1 – 5 Kotly K 10 - 12	-	Neuplatňuje sa pre zariadenia s MTP do 0,3 MW	-	neurčená
	-		-	neurčená
Dieselagregát DG1, DG2	NO _x	Neuplatňujú sa pri prevádzke menej ako 500 h/rok	-	neurčená
	CO			neurčená

*PDOM - periodické diskontinuálne oprávnené meranie.

- 6.2 Prevádzkovateľ požiada v nasledujúcej žiadosti o zmenu integrovaného povolenia o určenie podmienok monitorovania znečistenia podzemných vôd a pôdy na základe schválenej východiskovej správy prevádzky: „Rozšírenie skladovej kapacity NAFTA (Gajary–báden) – Centrálny areál Gajary“ bola vypracovaná spoločnosťou ARPenviron, s. r. o., Ing. Alena Popovičová, PhD., 929 01 Padán č. 176, v septembri 2013 a je schválená zástupcom prevádzkovateľa. Spracovateľom podkladov bola spoločnosť GEO – Komárno, s.r.o., en. Klapku 4085/91, 945 01 Komárno. Zodpovedným riešiteľom v zmysle zákona č. 569/2007 o geologických prácach bol RNDr. Zoltán Varjú, preukaz odbornej spôsobilosti č. 379/1993, rozhodnutie geologického oprávnenia č. 5072/2009-9.3.
- 6.3 Prevádzkovateľ je povinný viesť prehľadným spôsobom umožňujúcim kontrolu evidenciu údajov o podstatných ukazovateľoch prevádzky a evidované údaje uchovávať najmenej päť rokov.
- 6.4 Úplné správy budú uchovávané a predkladané podľa nasledovnej tabuľky:

Náplň správy	Dátum dodania správy	Príjemca správy
IPKZ – Kompletne údaje		Podľa platnej legislatívy

o prevádzke a jej emisiách	1 x rok	
Ochrana ovzdušia – Údaje o prevádzke (NEIS) – ročné údaje o súhrnných emisiách a ročné údaje o zdroji	1 x rok	Okresný úrad Malacky
Ochrana ovzdušia – Správy o oprávnených meraniach emisií	do 70 dní od vykonania merania	Okresný úrad Malacky SIŽP
Hlásenie o vzniku odpadu a nakladaní s ním	Do 28.2. nasledujúceho kalendárneho roka	Okresný úrad Malacky SIŽP
Informovanie o mimoriadnych stavoch a haváriách	Hlásenie ihneď Záverečné správy do 60 dní od vzniku	dotknuté orgány podľa schválenej dokumentácie
Záznamy alebo protokoly z kontrol dotknutých orgánov	do 10 dní obdržania	SIŽP
Údaje o odoberaných množstvách podzemných vôd v členení na kalendárne mesiace	1 x rok	SHMÚ

Ostatné podmienky integrovaného povolenia 3666-30923/37/2009/Jed/370540208 zo dňa 30.09.2009 v znení jeho zmien a doplnkov **zostávajú nezmenené**. 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 predpisov a podľa § 32 ods. (1) písm. a) zákona č. 39/2013 Z.z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o IPKZ“) a na základe konania vykonaného podľa § 33 ods. 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. 6 integrovaného povolenia na základe žiadosti prevádzkovateľa NAFTA a.s., Votrubova 1, 821 09 Bratislava, IČO 36 286 192 zaregistrovanej dňa 6.3.2023. Nakoľko nejde o podstatnú zmenu podľa § 2 ods. (2) písm. l) zákona o IPKZ sa správny poplatok podľa položky 171a zákona č. 145/1995 Z.z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov neuhrádza.

Správne konanie sa začalo v súlade s § 18 ods. (2) zákona č. 71/1967 o správnom konaní, dňom doručenia písomného vyhotovenia žiadosti inšpekcii t.j. 6.3.2023.

Inšpekcia preskúmala žiadosť a v súlade s ustanovením § 11 zákona o IPKZ oznámila účastníkom konania a dotknutým orgánom štátnej správy listom č. 6875/37/2023-44240/2023 zo dňa 30.11.2023 začatie konania. Podľa § 11 ods. (5) písm. a) zákona o IPKZ inšpekcia v upovedomení o začatí konania určila účastníkom konania a dotknutým orgánom 30 dňovú lehotu na vyjadrenie od doručenia upovedomenia.

Inšpekcia v súlade s § 11 ods. (9) a § 11 ods. (10) zákona IPKZ upustila od:

- náležitostí žiadosti a príloh žiadosti,
- zverejnenia žiadosti,
- zverejnenia výzvy a informácií,
- požiadania obce o zverejnenie výzvy a informácií.

V lehote 30 dní určenej inšpekciou sa k vydaniu zmeny integrovaného povolenia účastníci konania a dotknuté orgány nevyjadrili.

Prevádzka nebola prehodnotená podľa v rozhodnutia Komisie (EÚ) 2017/1442 z 31. júla 2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia, nakoľko nie je možné aplikovať agregáčné pravidlá v CAG (Centrálny areál Gajary). Uvedené znamená, že spaľovacie zariadenia v CAG sa nepovažujú za veľké spaľovacie zariadenie a teda nie je splnená podmienka na uplatňovanie BAT. V prevádzke CAG sa využívajú tri kompresorové jednotky (KJ) - spaľovacie zariadenia, pričom MTP každej z nich je vyšší ako 15 MW. Každá KJ je zaústená do samostatného komína a od seba sú vzdialené približne 30 metrov. Technické vyhotovenie, ani spôsob prevádzkovania KJ neumožňuje ich zaústenie do spoločného komína najmä z týchto dôvodov:

Zmeny prietoku spalín (zmeny protitlaku v komínovom trakte) pri súčasnom behu jednotlivých KJ, ich postupnom spúšťaní alebo odstavovaní, by mali za následok zmeny výkonu jednotlivých plynových turbín (kolísanie výkonov), na ktorých KJ ako pohon slúžia a nestabilitu prevádzkových parametrov, odstavovanie systému nízko emisného spaľovania z prevádzky (v dôsledku toho by dochádzalo k zvýšenej produkcii emisií NO_x a CO) a tiež možné výpadky (prerušenie činnosti) samotných KJ. To môže v konečnom dôsledku ohroziť bezpečnosť dodávok zemného plynu, prípadne spôsobiť nedodržanie zmluvných podmienok, ku ktorým sa NAFTA a.s. zaviazala. Navyše, každý jednotlivý štart KJ znamená zvýšenú produkciu emisií skleníkových plynov, najmä metánu a teda má negatívny dopad na životné prostredie.

V prípade zaústenia všetkých KJ do spoločného komína by narástla aj celková dĺžka komínových traktov. Dodatočný nárast dĺžky komínových traktov by o.i. spôsobil neakceptovateľné zvýšenie tlakovej straty - odporu prietoku spalín vo výfukových traktach. To by znamenalo zníženie účinnosti plynových turbín, vyššiu spotrebu palivového plynu a tým vznik vyššieho objemu vyprodukovaného CO₂. Okrem toho, takto zväčšená plocha komínových telies a prírodných potrubí by znamenala tiež zväčšenie plochy emitujúcej hluk a teda by s vysokou pravdepodobnosťou mala za následok zvýšenie hladiny hluku, čo by predstavovalo zvýšené riziko možného nedodržania hlukových limitov stanovených príslušnými povoleniami pre prevádzku CAG.

Každý z existujúcich komínov má vo zvislej časti (vo výške asi 15 m) inštalovaný tlmič hluku, ktorý je navrhnutý špecificky pre prevádzku danej KJ (pozn. i keď sú KJ výkonovo rovnaké, spôsob ich prevádzkovania je odlišný. Napr. jednotky TKG1 a TKG2 sú vybavené dvojstupňovým kompresorom, pričom každá z jednotiek môže byť prevádzkovaná v sériovom ale aj paralelnom móde, ich max. výtlak je 21,5MPa. TKG3 je jednostupňový kompresor s max. výtlakom 7,7 MPa). Z tohto dôvodu by nebolo technicky možné na spoločný komín, do ktorého by boli zaústené jednotlivé KJ, inštalovať tlmič, ktorý by efektívne fungoval pri rozličných prietokoch spalín produkovanej rôznym počtom KJ (z dôvodu, že KJ sú v prevádzke v rôznych časoch a teda môže nastať situácia, že v jednom čase budú spustené všetky 3 KJ a inokedy bude využívaná len 1 KJ, čo znamená produkciu rôzneho množstva spalín v jednom čase).

Inšpekcia aktualizovala popisnú časť integrovaného povolenia v súlade s existujúcim stavom po kolaudácii do trvalej prevádzky v roku 2014.

V oblasti ochrany ovzdušia zachovala všeobecné podmienky vyplývajúce z legislatívy ochrany ovzdušia, pričom upresnila zoznam väčších stredných spaľovacích zariadení.

V oblasti ochrany vôd upresnila zoznam objektov v ktorých sa manipuluje so znečisťujúcimi látkami, a zachovala všeobecné podmienky týkajúce sa zaobchádzania so znečisťujúcimi látkami a podmienky odberu vôd. Inšpekcia viac špecifikovala popis vypúšťania vôd z prevádzky, vrátanie skladby vôd a zariadení na ich čistenie. Nakoľko prevádzkovateľ napriek vydanému kolaudačnému rozhodnutiu nemá platné povolenie na vypúšťanie dažďovej vody, inšpekcia uložila povinnosť požiadať o udelenie povolenia na vypúšťanie vôd z povrchového odtoku v nasledujúcej žiadosti o zmenu integrovaného povolenia. Inšpekcia počas konania zároveň zistila, že prevádzkovateľ napriek schválenej východiskovej správe nemá určené podmienky monitorovania znečistenia podzemných vôd a pôdy a preto uložila povinnosť požiadať o určenie podmienok monitorovania v nasledujúcej žiadosti o zmenu integrovaného povolenia.

V oblasti odpadového hospodárstva zachovala všeobecné podmienky nakladania a manipulácie s odpadom, nakoľko v legislatíve boli zrušené súhlasy na zhromažďovanie odpadov a nakladanie s nebezpečným odpadom pre prevádzky, ktoré odpady nezhodnocujú a nezneškodňujú. Povinnosť podávať hlásenia o vzniku odpadu a nakladaní s ním ostala nedotknutá.

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 a inšpekcia neuložila opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti zistila stav a zabezpečenie prevádzky z hľadiska zhodnotenia celkovej úrovne ochrany životného prostredia podľa zákona o IPKZ a 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 zmeny integrovaného povolenia a preto rozhodla tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

P o u č e n i e

Proti tomuto rozhodnutiu podľa § 53 a § 54 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov možno podať na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, Jeséniova 17, 831 01 Bratislava, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, odvolanie do 15 dní odo dňa doručenia rozhodnutia účastníkovi konania.

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

Bc. Ing. Vladimír Poljak
riaditeľ

Doručuje sa:

Účastníkom konania:

1. NAFTA, a.s., Votrubova 1, 821 09 Bratislava
2. Obec Gajary, zastúpená starostom obce, 900 61 Gajary

Doručí sa dotknutým orgánom štátnej správy a organizáciám:

(po nadobudnutí právoplatnosti)

3. Okresný úrad Malacky, odbor starostlivosti o životné prostredie, Záhorácka 2942/60A,
901 26 Malacky