

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«БЕРІНГА»

Україна, 49041, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Стартова, буд. 7, оф. 403.
тел.: +38 050 423 82 33, e-mail: beringa2021@ukr.net

№ вих. 18/09/25
від «18» вересня 2025р.

Міністерство захисту довкілля
та природних ресурсів України
вул. Василя Липківського, 35, Київ, 03035
info@mepr.gov.ua

Дніпропетровська обласна
державна адміністрація
пр. Олександра Поля, 1, м. Дніпро, 49004
info@adm.dp.gov.ua

Дніпровська міська рада
пр. Дмитра Яворницького, 75,
м. Дніпро, 49000
office@dniprorada.gov.ua,
office@dmr.dp.ua

Департамент екології та
природних ресурсів
вул. Лабораторна, 69, Дніпро, 49000
ecology@adm.dp.gov.ua

Відповідно до вимог ст.10, ст.11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» (2707-ХІІ) та вимог ПКМУ №302 від 13.12.2002 направляємо в електронній формі повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди в атмосферне повітря для його подальшого публічного розміщення.

ТОВ «БЕРІНГА» (місце знаходження юридичної особи: 49041, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Стартова, б. 7, офіс 403) має намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для промислового майданчика - Склад світлих нафтопродуктів, розташованого за адресою: 49022, м. Дніпро, вул. Пресова, 69.

Повідомлення опубліковане в газеті «Наше місто» від 18.09.2025р. №38 (4342/1).

З повагою, директор
ТОВ «БЕРІНГА»



Сіренко Ю.В.

БЕЗ ПЕЧАТКИ

Додатки:

1. Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди в атмосферне повітря - на 2 арк. (в електронній формі);
2. Газета «Наше місто» від 18.09.2025р. №38 (4342/1) - на 2 арк. (в електронній формі);
3. Інформація про одержання дозволу для ознайомлення з нею громадськості, яка є частиною документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами – на 12 арк. (в електронній формі);

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БЕРІНГА»
(ТОВ «БЕРІНГА»), ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:
44296151.

Місце знаходження юридичної особи: 49041, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Стартова, б. 7, офіс 403, **контактний номер телефону:** +38 (050)-423-82-33, **адреса електронної пошти:** *beringa2021@ukr.net*.

Місцезнаходження промислового майданчика ТОВ «БЕРІНГА» -
Склад світлих нафтопродуктів: - 49022, м. Дніпро, вул. Пресова, 69.

Мета отримання дозволу на викиди: виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відомості про наявність висновку з ОВД: ТОВ «БЕРІНГА» є суб'єктом господарювання, рішення про провадження планованої діяльності, щодо його об'єктів, отримано згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Таким чином, у відповідності до статті 58 Конституції України, дія Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» на ТОВ «БЕРІНГА» поширюється.

ТОВ «БЕРІНГА» має позитивний висновок Дніпропетровської обласної державної адміністрації Департаменту екології та природних ресурсів з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Реконструкція будівель і споруд складу світлих нафтопродуктів за адресою: м. Дніпро, вул. Пресова, 69» за № 33/0/490-21 від 26.02.2021 року.

На підставі наведених в звіті з ОВД оцінок впливу на компоненти довкілля сукупний вплив планованої діяльності є допустимим.

За результатами аналізу Звіту з ОВД встановлено, що при виконанні екологічних умов, встановлених для планової діяльності, впливи на навколишнє середовище характеризуються як допустимі.

Загальний опис об'єкта: Основний вид діяльності ТОВ «БЕРІНГА» – прийом, тривале зберігання й відпуск світлих нафтопродуктів.

Ємність складу світлих нафтопродуктів – 9550 м³, в тому числі:

- по дизельному паливу – 7700 м³;
- по бензинам – 1850 м³.

Річний вантажообіг для складу складає 80000 м³, а саме:

- бензин – 15000 м³;
- дизпаливо – 65000 м³.

Джерела забруднення: Резервуари для зберігання та наливу дизпалива - організовані джерела №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 (дихальні клапани); Резервуари для зберігання та наливу бензину - організовані джерела №№ 2, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 (дихальні клапани); Естакада зливу бензину та дизпалива з з/д цистерн - неорганізовані площинні джерела №№ 18, 19; Естакада наливу бензину та дизпалива в автоцистерни - неорганізовані площинні джерела №№ 20, 21; Насоси насосної станції – організоване джерело № 22 (витяжна труба); Дизельгенератор –

неорганізоване джерело № 23; Автотранспорт - неорганізоване площинне джерело № 24.

Відомості щодо видів та обсягів викидів в т/рік: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом - 0,0471 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту - 0,2028 т/рік; Азоту (1) оксид (N_2O) - 0,0011 т/рік; Сірки діоксид - 0,0292 т/рік; Оксид вуглецю - 0,3692 т/рік; Вуглецю діоксид – 21,3384 т/рік; Неметанові легкі органічні сполуки - 0,0209 т/рік; Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) - 35,603 т/рік; Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,0047 т/рік; Метан - 0,0008 т/рік.

ІТОГО по підприємству – 57,617т/рік.

У відповідності до підпункту в) пункту 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108 на підприємстві не вимагається:

- впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.
- не вимагається здійснення заходів щодо скорочення викидів.
- не вимагається дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги запропонованих викидів не перевищують граничнодопустимі нормативи, установлені Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел затверджених наказом Мінприроди від 27.06.2006 № 309, а викиди забруднюючих речовин щодо яких нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами Дозволу.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації, за адресою: 49004, м. Дніпро, пр. Олександра Поля,1, тел.: +38-056742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.



ДНІПРО ВІДЗНАЧИВ ДЕНЬ МІСТА

Зранку 13 вересня біля пам'ятника Олександрю Полю облаштували виставку дитячих робіт, де маленькі митці змалювали своє бачення майбутнього Дніпра.

«Починаємо святкування Дня міста із найдорожчого, що у нас є, з нашого майбутнього – з наших дітей. Так, зараз ми не можемо святкувати День міста так, як робили це до війни. Великих концертів чи інших масових заходів немає. Та ми зробили все, аби ви, дорогі дніпряни, змогли відсвяткувати День міста на своїх житломасивах, – сказав мер Дніпра Борис Філатов, який разом з містянами відвідав виставку. Він подякував усім мешканцям за те, що завдяки їхній незламності Дніпро тримається та продовжує допомагати Силам оборони.



У ДНІПРІ ЗАПУСТИЛИ УНІКАЛЬНІ
ДЛЯ УКРАЇНИ ПАНОРАМНІ
ЕКСКУРСІЙНІ ТРАМВАЙНІ ВАГони

У Дніпрі на День міста справжнім подарунком для всіх днірян стала презентація унікальних для України панорамних екскурсійних трамвайних вагонів. Цього дня вони вперше вийшли на лінію. Проект втілила команда міського голови Бориса Філатова.

Для днірян – це новий цікавий досвід побачити вже давно знайомі маршрути з нових ракурсів, по-знайомитися з історією міста під час екскурсій від наукових працівників Музею історії Дніпра у панорамних трамвайних вагонах.

«Два панорамні вагони надійшли до Дніпра торік з Лейпцига. Загалом тоді наше місто отримало 26 вагонів. У панорамних вагонах є все для комфорту і приємного відпочинку пасажирів: столики між сидіннями, аудіосистеми, обладнання для відображення візуального контенту, кондиціонування. Для екскурсійних вагонів розробле-



но індивідуальний варіант оформлення, не відходячи від дизайн-коду нашого міста. Гранатовий колір, біла хвиля та зображення видатних діячів міста. Ці панорамні трамваї адаптували під наші колії», – сказав Ігор Маковцев, заступник міського голови.

За словами директорки Музею історії Дніпра Олександри Бірюкової, перша екскурсія мала назву «Дніпровський Бродвей».

Цього дня у місті також відновили рух трамваїв за скороченим маршрутом №1К, (від Університету науки та технологій до вул. Центральної). Це зробили після завершення другого етапу ремонту трамвайної колії по вул. Центральній – вул. В'ячеслава Липинського. Ремонт трамвайної колії за маршрутом трамвая № 1 проводиться за дорученням міського голови Бориса Філатова в межах флагманського проекту «Рух без бар'єрів». Вже у жовтні планується цілком завершити ремонт колії по вул. Центральній та відкрити рух трамваїв №1 до залізничного вокзалу.



АРМІЯ – ЦЕ ФУНДАМЕНТ
НАШОЇ КРАЇНИ

До Дня міста відкрили інтерактивну локацію 7 корпусу Десантно-штурмових військ України

У Дніпрі на Європейській площі до Дня міста відкрили інтерактивну локацію, де мешканці та гості змогли долучитися до військової справи: спробували себе у стрілецькому тирі, керуванні дроном-симулятором, а також відвідали дитячий майданчик із міндіжипами.

Захід організовано за підтримки міського голови Бориса Філатова, 7 корпусу Десантно-штурмових військ України, Міжнародного благодійного фонду та управління ветеранської політики Дніпровської міської ради.

Локація викликала інтерес і серед гостей із сусідніх міст. 13-річний Іван з Кам'янського разом із родиною долучився до всіх активностей.

За словами Антона Малого, начальника управління ветеранської політики міської ради, подібні ініціативи допомагають поєднати громаду та військових: «Ми надаємо можливість цивільним відчувати, з якими труднощами стикаються наші воїни на передовій – постріляти в тирі, спробувати себе у ролі пілота дрона, а для дітей створили розважальний майданчик. Водночас відбувається збір коштів на підтримку підрозділів, які боронять нашу область. Ми маємо пам'ятати, завдяки кому сьогодні можемо відзначити День міста».

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ВИСНОВКУ З ОЦІНКИ
ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АРСЕЛОРМІТТАЛ КРИВИЙ РІГ» інформує про те, що Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Здійснення управління відходами на об'єкті оброблення відходів «Полігон для захоронення промислових та будівельних відходів ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» № 21/01-7668/1 від 08.09.2025 р. та Звіт про громадське обговорення № 21/01-7668/2 від 08.09.2025 р.

Висновок з оцінки впливу на довкілля оприлюднено на онлайн-платформі «ЕкоСистема» у Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (номер справи 7668) та додатково буде розміщено на офіційних веб-сайтах ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», Управління екології Виконкому Криворізької міської ради, виконкому Довгинцівської районної у місті ради, виконкому Металургійної районної у місті ради, Радуншенського старостинського округу.

Інформаційне повідомлення департаменту адміністративних послуг
та дозвільних процедур Дніпровської міської ради
Перелік приватизованих об'єктів нерухомого майна

№ п/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Площа, кв.м	Спосіб приватизації	Покупець	Ціна продажу, грн.
1	нежитлове приміщення №6	просп. Петра Калнишевського, буд. 31	83,2	Викуп	Галічий Віктор Вадимович	767 489,03

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛІНДЕ ГАЗ УКРАЇНА» (ПрАТ «Лінде Газ Україна»), ЄДРПОУ: 05761850. **Місце знаходження юридичної особи:** 49074, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Киснева, 1, телефон 0567901992, ел. пошта: ukraine@linde.com.

Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика ПрАТ «Лінде Газ Україна»: – Станція розділення повітря для металургійного виробництва: 50005, Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, вулиця Криворіжсталі, 130.

Мета отримання дозволу на викиди: виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відповідно до вимог абзацу другого частини першої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність ПрАТ «Лінде Газ Україна» не підлягає оцінці впливу на довкілля, як така яка прямо не передбачена частинами другою і третьою цієї статті.

Загальний опис об'єкта: Основним видом діяльності ПАТ «Лінде Газ Україна» є отримання цільових продуктів – кисню, азоту, скрапленого кисню, скрапленого азоту.

На станції розділення повітря передбачається отримання цільових продуктів – кисню, азоту, скрапленого кисню, скрапленого азоту. Гази (кисень і азот) передаються по трубопроводах замовнику, скраплені гази направляються на зберігання у ємності. З ємностей скраплені гази використовуються, як резерв для замовника, якому в разі зупинення установи розділення будуть направлятися після газифікації. Також буде здійснюватись відпуск скраплених газів у автоцистерни для продажу стороннім споживачам.

Виробнича потужність по видам продукції наведена нижче:

Газоподібний кисень (GOX) – Потужність: 37000 нм3/год.

Скраплений кисень – Потужність: 1405 нм3/год.

Газоподібний азот – Потужність: 27000 нм3/год.

Скраплений азот – Потужність: 1560 нм3/год.

Джерела забруднення:

- організовані джерела: №№ 1 – 5 (маслобаки компресорів), №№ 6 – 8 (компресори), № 10 (дизель-генератор), № 13 (установка дозування хімреактивів), № 14 (ємності з реактивами), № 15 (ємність з сірчаною кислотою), № 16 (холодильна установка);

- неорганізовані джерела: № 9 (система самоочищення головного фільтра компресора); № 11 (ємності зберігання дизпалива); № 12 (автотранспорт).

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом – 0,0378 т/рік; Натрію гідроокис – 0,00026 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,14135 т/рік; Азоту (1) оксид – 0,00074 т/рік; Сірки оксид – 0,02003 т/рік; Сірчана кислота – 0,00268 т/рік; Оксид вуглецю – 0,29801 т/рік; Вуглецю діоксид – 14,2617 т/рік; НМЛОС – 0,014 т/рік; Вуглеводні граничні C12-C19 – 0,000009 т/рік, Масло мінеральне – 0,00009 т/рік; Метан – 0,00053 т/рік; Хлористий водень – 0,01572 т/рік; Фреони – 0,0004 т/рік. Ітого по підприємству – 14,793 т/рік.

У відповідності до підпункту в) пункту 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108 на підприємстві не вимагається:

- впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.

- не вимагається здійснення заходів щодо скорочення викидів.

- не вимагається дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги запропонованих викидів не перевищують граничнодопустимі нормативи, установлені Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел затверджених наказом Мінприроди від 27.06.2006 № 309, а викиди забруднюючих речовин щодо яких нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами Дозволу.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації, за адресою: 49004, м. Дніпро, пр. Олександра Поля, 1, тел.: +38-056-742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.

К-38-3

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛІНДЕ ГАЗ УКРАЇНА» (ПрАТ «Лінде Газ Україна»), ЄДРПОУ: 05761850. **Місце знаходження юридичної особи:** 49074, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Киснева, 1, телефон: 0567901992, ел. пошта: ukraine@linde.com.

Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика ПрАТ «Лінде Газ Україна»: 49074, Дніпропетровська обл, м. Дніпро, вул. Киснева, 1.

Мета отримання дозволу на викиди: виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відповідно до вимог абзацу другого частини першої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність ПрАТ «Лінде Газ Україна» не підлягає оцінці впливу на довкілля, як така яка прямо не передбачена частинами другою і третьою цієї статті.

Загальний опис об'єкта:

Основними видами діяльності ПрАТ «Лінде Газ Україна» є:

• прийом, зберігання та видача рідких продуктів розділення повітря (азот, аргон, кисень, діоксид вуглецю);

• газифікація рідких продуктів розділення повітря;

• наповнення балонів/бандлів окремими продуктами розділення повітря та їх сумішами, зберігання наповнених балонів та видача їх споживачу;

• прийом, зберігання та видача балонів з воднем, метаном та монооксидом вуглецю (СО).

Проектний обсяг виробництва по заповненню балонів промисловими газами складає:

• кисень рідкий – 584,62 т/рік;

• азот рідкий – 650,61 т/рік;

• аргон рідкий – 1770.0 т/рік;

• вуглекислота – 1114,396 т/рік.

При цьому кількість продукції, що відпущена споживачам у балонах, становить 164886 од. балонів.

Проектний обсяг виробництва по заповненню балонів повірочними газовими сумішами (входить до складу цеху наповнення балонів): 721 балон з горючими газами, 820 балонів з негорючими газами на рік.

Джерела забруднення:

- організовані джерела: № 1 (стенди зачищення зовнішньої та внутрішньої поверхонь балону), № 2 (шліфувальна машинка), №№ 3, 4 (верстати фарбування балонів), № 5 (заправка балонів інертними газами та метаном), №№ 6, 7 (свічі продукви оксиду вуглецю та метану), № 9 (пост РЕД3; газозварювальний пост);

- неорганізовані джерела: №№ 8, 10 (металообробні верстати); № 11 (дизельгенератор CATDE2 2E3); № 12 (дизельгенератор GFP25); № 13 (дизельні навантажувачі); № 14 (автотранспорт).

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,00044 т/рік; Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану) – 0,00006 т/рік; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом – 0,1203 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,30062 т/рік; Азоту (1) оксид – 0,0017 т/рік; Сірки діоксид – 0,0433 т/рік; Оксид вуглецю – 0,547 т/рік; Вуглецю діоксид – 0,30062 т/рік; НМЛОС – 0,031 т/рік; Ксилол – 0,0054 т/рік; Метан – 0,00132 т/рік; Фтористий водень – 0,000012 т/рік. Всього по підприємству – 32,653 т/рік.

У відповідності до підпункту в) пункту 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108 на підприємстві не вимагається:

- впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.

- не вимагається здійснення заходів щодо скорочення викидів.

- не вимагається дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги запропонованих викидів не перевищують граничнодопустимі нормативи, установлені Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел затверджених наказом Мінприроди від 27.06.2006 № 309, а викиди забруднюючих речовин щодо яких нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами Дозволу.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації, за адресою: 49004, м. Дніпро, пр. Олександра Поля, 1, тел.: +38-056-742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.

К-38-6

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БЕРІНГА» (ТОВ «БЕРІНГА»), **ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:** 44296151.

Місце знаходження юридичної особи: 49041, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Стартова, 6. 7, офіс 403, **контактний номер телефону:** +38 (050)-423-82-33, **адреса електронної пошти:** beringa2021@ukr.net.

Місцезнаходження промислового майданчика ТОВ «БЕРІНГА» – Склад світлих нафтопродуктів: – 49022, м. Дніпро, вул. Пресова, 69.

Мета отримання дозволу на викиди: виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відомості про наявність висновку з ОВД: ТОВ «БЕРІНГА» є суб'єктом господарювання, рішення про провадження планованої діяльності, щодо його об'єктів, отримано згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Таким чином, у відповідності до статті 58 Конституції України, дія Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» на ТОВ «БЕРІНГА» поширюється.

ТОВ «БЕРІНГА» має позитивний висновок Дніпропетровської обласної державної адміністрації Департаменту екології та природних ресурсів з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Реконструкція будівель і споруд складу світлих нафтопродуктів за адресою: м. Дніпро, вул. Пресова, 69» за № 33/0/490-21 від 26.02.2021 року.

На підставі наведених в звіті з ОВД оцінок впливу на компоненти довкілля сукупний вплив планованої діяльності є допустимим.

За результатами аналізу Звіту з ОВД встановлено, що при виконанні екологічних умов, встановлених для планової діяльності, впливи на навколишнє середовище характеризуються як допустимі.

Загальний опис об'єкта: Основний вид діяльності ТОВ «БЕРІНГА» – прийом, тривале зберігання й відпуск світлих нафтопродуктів.

Ємність складу світлих нафтопродуктів – 9550 м3, в тому числі:

- по дизельному паливу – 7700 м3;

- по бензинам – 1850 м3.

Річний вантажообіг для складу складає 80000 м3, а саме:

- бензин – 15000 м3;

- дизпаливо – 65000 м3.

Джерела забруднення: Резервуари для зберігання та наливу дизпалива – організовані джерела №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 (дихальні клапани); Резервуари для зберігання та наливу бензину – організовані джерела №№ 2, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 (дихальні клапани); Естакада зливу бензину та дизпалива з 3/д цистерн – неорганізовані площинні джерела №№ 18, 19; Естакада наливу бензину та дизпалива в автоцистерни – неорганізовані площинні джерела №№ 20, 21; Насоси насосної станції – організоване джерело № 22 (витяжна труба); Дизельгенератор – неорганізоване джерело № 23; Автотранспорт – неорганізоване площинне джерело № 24.

Відомості щодо видів та обсягів викидів в т/рік: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 0,0471 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту – 0,2028 т/рік; Азоту (1) оксид (N2O) – 0,0011 т/рік; Сірки діоксид – 0,0292 т/рік; Оксид вуглецю – 0,3692 т/рік; Вуглецю діоксид – 21,3384 т/рік; Неметанові легкі органічні сполуки – 0,0209 т/рік; Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) – 35,603 т/рік; Вуглеводні граничні C12-C19 – 0,0047 т/рік; Метан – 0,0008 т/рік. ІТОГО по підприємству – 57,617т/рік.

У відповідності до підпункту в) пункту 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108 на підприємстві не вимагається:

- впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.

- не вимагається здійснення заходів щодо скорочення викидів.

- не вимагається дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги запропонованих викидів не перевищують граничнодопустимі нормативи, установлені Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел затверджених наказом Мінприроди від 27.06.2006 № 309, а викиди забруднюючих речовин щодо яких нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами Дозволу.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації, за адресою: 49004, м. Дніпро, пр. Олександра Поля, 1, тел.: +38-056742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.

К-38-4

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

Фізична особа-підприємець Гузенко Олександр Анатолійович (ФОП Гузенко О.А.), **ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:** 2563600795.

Місце знаходження юридичної особи: 49108, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Янтарна, 73, корп.2, кв. 32, телефон – (056)-721-11-12, ел. пошта: forpguzenko@grand.tm.

Місцезнаходження промислового майданчика: Ресторан SAVOR: 49094, м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, 26Б.

Мета отримання дозволу на викиди: виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відповідно до вимог абзацу другого частини першої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність ФОП Гузенко О.А. не підлягає оцінці впливу на довкілля, як така яка прямо не передбачена частинами другою і третьою цієї статті.

Загальний опис об'єкта: Основним видом діяльності Ресторана SAVOR, що відноситься до ФОП Гузенко О.А. є: приготування страв і напівфабрикатів ресторанного типу (піца, м'ясо на хоспері, страви на пароконвектоматі, продукція сувід).

Максимальний річний випуск продукції складає:

- Піца – до 3000 шт. (або 3000 кг).

- Упаковані пакети сувід – до 10 950 шт.

- М'ясо/риба/овочі на хоспері – до 1825 кг

- Продукція з пароконвектомату – до 5475 кг

Джерела забруднення:

- організовані джерела: № 1 (дров'яна піч Marella Forni FMRE 100 ST), № 2 (хоспер HGX PRO);

- неорганізовані джерела: № 3 (розстоечна шафа); № 4 (вакуумний пакувальник); № 5 (мийне обладнання), № 6 (холодильне обладнання).

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом – 0,0805 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,0207 т/рік; Азоту (1) оксид – 0,00082 т/рік; Оксид вуглецю – 0,2482 т/рік; Вуглецю діоксид – 19,6136 т/рік; НМЛОС – 0,0092 т/рік; Спирт етиловий – 0,0631 т/рік, Ацетальдегід – 0,0009 т/рік; Кислота оцтова – 0,002 т/рік; Метан – 0,00103 т/рік; Хлор – 0,000015 т/рік; Фреони – 0,0015 т/рік.

Ітого по підприємству – 20,041 т/рік.

У відповідності до підпункту в) пункту 1.6 Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців затвердженої наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108 на підприємстві не вимагається:

- впровадження найкращих доступних технологій та методів керування.

- не вимагається здійснення заходів щодо скорочення викидів.

- не вимагається дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: обсяги запропонованих викидів не перевищують граничнодопустимі нормативи, установлені Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел затверджених наказом Мінприроди від 27.06.2006 № 309, а викиди забруднюючих речовин щодо яких нормативи ГДВ не встановлюються, регулювання здійснюється за вимогами Дозволу.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації, за адресою: 49004, м. Дніпро, пр. Олександра Поля, 1, тел.: +38-056-742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.

К-38-5

ЗАСНОВНИК І ВИДАВЕЦЬ: ТОВ «Газета «Наше місто»

Реєстраційний номер ДП2234-972ПР 150 від 20 грудня 2018 року.

Відповідальний за випуск головний редактор Олена МІСНИК

АДРЕСА РЕДАКЦІЇ: 49000,

м.Дніпро, вул. Старокозацька, 58

E-mail для рекламних листів і повідомлень:

nmistonew@gmail.com

САЙТ: www.nashemisto.dp.ua

E-mail: nmdnipro@gmail.com

ПЕРЕДПЛАТНИЙ ІНДЕКС: 60267

Сфера розповсюдження:

м.Дніпро і Дніпропетровська область

Надруковано: ТОВ «Український Друк», м. Запоріжжя

Зам. №2556338/1

Тираж – 10620

● За достовірність інформації в рекламних повідомленнях і якості товару, який рекламується, відповідальність несе рекламодавець.



16 Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Товариство з обмеженою відповідальністю «БЕРІНГА»

(далі ТОВ «БЕРІНГА»)

(повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи-підприємця);

44296151

(ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств і організацій України);

49041, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Стартова, б. 7, офіс 403

(місцезнаходження юридичної особи або адреса місця проживання фізичної особи-підприємця);

Проммайданчик – Склад світлих нафтопродуктів

(назва об'єкта/промислового майданчика);

м. Дніпро, вул. Пресова, 69

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

телефон +38 (050)-423-82-33

електронна пошта: *beringa2021@ukr.net*

(прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) контактної особи, посада, номер телефону, електронної пошти);

Термін дії дозволу на викиди: *згідно ст. 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря» строк дії дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для об'єктів, що належать до третьої групи – 7 років.*

Мета отримання дозволу на викиди: отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту для виконання вимог статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля - 202010276823 - реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності. Номер висновку ОВД № 33/0/490-21 від 26.02.2021

В період експлуатації джерелами впливу на атмосферне повітря є дихальні клапани резервуарів зберігання палива та люки цистерн, які будуть присутні на території складу. Аналіз розрахунків розсіювання забруднення атмосферного повітря показав, що викиди забруднюючих речовин від джерел складу світлих нафтопродуктів не перевищують 1 ГДК в точках максимум та на межі житлової забудови.

В результаті провадження планованої діяльності не передбачається значного негативного впливу на атмосферне повітря.

Таким чином, згідно оцінки можливого впливу на довкілля можна зробити висновок, що вплив при експлуатації об'єкту мінімальний, максимальні приземні концентрації в приземному шарі атмосфери не перевищують норм ГДК.

На підставі наведених в звіті з ОВД оцінок впливу на компоненти довкілля сукупний вплив планованої діяльності є допустимим.

За результатами аналізу Звіту з ОВД встановлено, що при виконанні екологічних умов, встановлених для планової діяльності, впливи на навколишнє середовище характеризуються як допустимі.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта

Код 1.B.2.a.v - Розподіл нафтопродуктів.

Код 1.A.5.a – Інші (стаціонарні джерела спалювання)

Код 0706 - Випар бензину від транспортних засобів. 1.A.3.b.v Випар бензину

Основний вид діяльності ТОВ «БЕРІНГА» – прийом, тривале зберігання й відпуск світлих нафтопродуктів.

Ємність складу світлих нафтопродуктів – 9550 м³, в тому числі:

- по дизельному паливу – 7700 м³;
- по бензинам – 1850 м³.

Річний вантажообіг для складу складає 80000 м³, а саме:

- бензин – 15000 м³;
- дизпаливо – 65000 м³.

До складу світлих нафтопродуктів входять такі споруди:

- а) резервуарний парк;
- б) зливний фронт на чотири ж / д цистерни;
- в) технологічні трубопроводи;
- г) роздавальний майданчик для наливу автоцистерн;
- д) насосна станція.

Резервуарний парк складається з 11 горизонтальних резервуарів об'ємом по 50 м³ кожен і 6 вертикальних резервуара для зберігання нафтопродуктів ємністю по 1500 м³ кожен.

Залізничні зливальні естакади №№ 1-4 забезпечують злив від однієї до чотирьох залізничних цистерн та №№ 1-3 злив від автоцистерн одночасно з номінальною продуктивністю 100 м³/годину. Можливий злив двох видів моторних палив. Зливна естакада розміщена на відкритому майданчику в залізобетонному піддоні, з огорожею по периметру бортиком висотою 200 мм. На трубопроводах зливу встановлюються засувки, що дозволяють робити вибір потрібного колектору перекачки відповідного виду палива.

Для відпуску нафтопродуктів передбачено 8 місць наливу палива в автоцистерни з можливістю заправки одночасно двох бензовозів через стояки автоналиву. Продуктивність автоналиву - 100 м³/годину.

Насосна станція забезпечує злив моторних палив із залізничного рухливого складу й подачу його в резервуари тільки одного виду продукту в будь-якій послідовності.

Склад світлих нафтопродуктів має наступні джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

- Резервуари для зберігання та наливу дизпалива - організовані джерела №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 (дихальні клапани);
- Резервуари для зберігання та наливу бензину - організовані джерела №№ 2, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 (дихальні клапани);

- Естакада зливу бензину та дизпалива з з/д цистерн - неорганізовані площинні джерела №№ 18, 19;
- Естакада наливу палива в автоцистерни - неорганізовані площинні джерела №№ 20, 21;
- Насоси насосної станції – організоване джерело № 22 (витяжна труба);
Викиди в атмосферу: бензин, граничні вуглеводні.

До складу електрогосподарства входить дизельний генератор DE-170PRSzn, який призначений для забезпечення електронапругою в разі відключення або несправності міських електромереж – неорганізоване джерело № 23. Потужність двигуна 136 кВт.

В якості палива використовується дизельне паливо. При цьому процесі *в атмосферне повітря викидаються:* оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту), оксид вуглецю, діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, НМЛОС, метан, парникові гази.

Для транспортних робіт підприємство має на своєму балансі 17 автомашин з дизельним двигуном та на газ/бензині – неорганізоване площинне джерело № 24.

При роботі бензинових та дизельних двигунів *в атмосферне повітря викидаються* оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту), оксид вуглецю, насичені вуглеводні. Розрахунок викиду забруднюючих речовин від автотранспорту проводиться за цикл розігріву двигуна, маневрування, виїзду на лінію та в'їзду на майданчик. Відповідно до Листа № 8/4-5/761 від 17.11.2000 р. Міністерства екології та природних ресурсів викиди від автотранспорту (г/сек) при маневруванні визначаються тільки для розрахунку розсіювання.

Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
	Світлі нафтопродукти, а саме:	
1	Бензин	11475 т
2	Дизельне паливо	55250 т

Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Таблиця 9.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
Усього для об'єкта / промислового майданчика			57,6171	57,6171	
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0471	0,0471	3,0
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,2039	0,2039	-
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,2028	0,2028	1
3	04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,0011	0,0011	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0292	0,0292	2
4	05001	Сірки діоксид	0,0292	0,0292	1,5
5	06000	Оксид вуглецю	0,3692	0,3692	1,5
6	07000	Вуглецю діоксид	21,3384	21,3384	500
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.	35,6286	35,6286	1,5
7	11000	Неметанові легкі органічні сполуки	0,0209	0,0209	-
8	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	35,603	35,603	-
9	11000	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та нш.)	0,0047	0,0047	-
10	12000	Метан	0,0008	0,0008	10
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0471	0,0471	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:	0,2028	0,2028	-
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,2028	0,2028	1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0011	0,0011	2
3	05001	Сірки діоксид	0,0292	0,0292	1,5
4	06000	Оксид вуглецю	0,0292	0,0292	1,5
Усього			0,2802	0,2802	
Небезпечні забруднюючі речовини					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.	35,6286	35,6286	1,5
1	11000	Неметанові легкі органічні сполуки	0,0209	0,0209	-
2	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	35,603	35,603	-
3	11000	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та нш.)	0,0047	0,0047	-
Усього			35,6286	35,6286	
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
1	12000	Метан	0,0008	0,0008	10
Усього			0,0008	0,0008	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
1	04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,0011	0,0011	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	21,3384	21,3384	500
Усього			21,3395	21,3395	

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Таблиця 9.7

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	57,617
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0471
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) (NO + NO ₂)	0,2028
04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,0011
05001	Сірки діоксид	0,0292
06000	Оксид вуглецю	0,3692
07000	Вуглецю діоксид	21,3384
11000	Неметанові легкі органічні сполуки	0,0209
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	35,603
11000	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та нш.)	0,0047
12000	Метан	0,0008

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Таблиця 9.8

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Код 1.A.5.a – Інші (стаціонарні джерела спалювання)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	22,009
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0471
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	0,2028
04002	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,0011
05001	Сірки діоксид	0,0292
06000	Оксид вуглецю	0,3692
07000	Вуглецю діоксид	21,3384

11000	НМЛОС	0,0209
12000	Метан	0,0008

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки):

Код 1.B.2.a.v - Розподіл нафтопродукту

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	35,608
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	35,603
11000	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та нш.)	0,0047

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

У зв'язку з досягненням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не встановлюються.

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не встановлюються.

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не встановлюються.

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не встановлюються.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах здійснюються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах наводяться у таблиці 14.1.

Таблиця 14.1

Код виробничого чи технологічного процесу, технологічного	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
---	---------------------	-------------------------	-------------------------------------	---	--

устаткування (установки)					
1	2	3	4	5	6
Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах					
1.B.2.a.v 1.A.5.a 1.A.3.6.v	Посилення контролю за точним виконання технологічного регламенту виробництва. Посилення контролю за роботою контрольно-вимірювальних приладів та автоматичних систем керування технологічними процесами, пилогазоочисних установок. Недопущення роботи технологічного устаткування в форсованому режимі. 1 режим	Після отримання повідомлення (штормового повідомлення) від органів гідрометеослужби про надходження особливо несприятливих умов	1÷24	-	15-20 % валових викидів на період дії заходу
	Обмежити використання навантажувальної та території підприємства. Знизити продуктивність окремих апаратів та технологічних ліній, робота яких пов'язана зі значним виділенням забруднюючих речовин в атмосферу 2 режим		1÷24	-	20-40 % валових викидів на період дії заходу
	Знизити навантаження або зупинити виробництва, що супроводжуються значними виділеннями забруднюючих речовин. Заборонити роботу навантажувальної техніки з невідрегульованими двигунами. 3 режим		1÷24	-	40-60 % валових викидів на період дії заходу

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру крім Декларації безпеки для діючих цехів підприємства розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій.

В ньому розглянуто різні сценарії виникнення і розвитку аварійних ситуацій, дана оцінка наслідків аварій, у тому числі забруднення атмосферного повітря, передбачені заходи щодо захисту населення і довкілля, ліквідації наслідків аварій тощо.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря наведено в таблиці 14.2.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Таблиця 14.2

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7

ТОВ «БЕРІНГА»	м. Дніпро, вул. Пресова, 69	Категорія І Нафтопродукти – 80000 м³	Горючі (займисті) гази	Бензин нафтовий Вуглеводні граничні	1. Припинення споживання нафтопродуктів. 2. Повне зупинення підприємства. 3. Евакуація людей із виробничої зони	1. Припинення викидів забруднюючих речовин 2. Контроль за станом технологічного устаткування
---------------	--------------------------------	--	------------------------------	--	---	---

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

З метою затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел проводиться аналіз відповідності фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами до встановлених нормативів на викиди, в тому числі технологічних нормативів, відповідно до законодавства України. Інформація у розрізі виробничих, технологічних процесів та технологічного устаткування надається за формою, яка наведена у таблиці 12.1.

Таблиця 12.1

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з встановленими нормативами на викиди

Номер джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Фактичний викид		Норматив граничнодопустимого викиду	
			масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м³	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м³	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год
1	2	3	4	5	6	7
1	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000016	-	-
2	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	3,8024	-	-
3	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000016	-	-
4	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000016	-	-
5	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000016	-	-
6	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,000016	-	-
7	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,0000005	-	-
8	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,0000005	-	-
9	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,0000005	-	-
10	11000 2754	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,0000005	-	-

11	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
12	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
13	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
14	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
15	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
16	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
17	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,1267	-	-
22	11000 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	-	0,010	-	-
	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,020	-	-

* Для забруднюючих речовин, а саме: Вуглеводні граничні C12-C19, бензин (нафтовий, малосірчистий), викиди яких не входять до Переліку забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню (постанова КМУ від 29.11.2001 № 1598) - граничнодопустимі викиди для цих речовин не встановлюються.

Для неорганізованих джерел викидів: №№ 18, 19 (естакада зливу палива з з/д цистерн); №№ 20, 21 (естакада наливу бензину та дизпалива в автоцистерни); № 23 (дизельгенератор); № 24 (автотранспорт) - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Номери джерел викиду на карті-схемі **№№ 1 - 17 (дихальні клапани) - Резервуари для зберігання дизпалива та бензину):**

Для забруднюючих речовин, а саме: Вуглеводні граничні C12-C19, бензин (нафтовий, малосірчистий), викиди яких не входять до Переліку забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню (постанова КМУ від 29.11.2001 № 1598) - граничнодопустимі викиди для цих речовин не встановлюються.

Для неорганізованих джерел викидів: №№ 18, 19 (естакада зливу палива з з/д цистерн); №№ 20, 21 (естакада наливу бензину та дизпалива в автоцистерни); № 23 (дизельгенератор); № 24 (автотранспорт) - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені в умовах.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на базах зберігання нафтопродуктів робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

- Злив палива з залізничних та автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом за допомогою насосних установок через технологічні герметичні паливопроводи. Злив повинен бути через герметичний шланг зі швидкокорозійними муфтами.

- Арматура та з'єднання на шлангах повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

- Оператор повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

- Нафтопродукти, що реалізуються, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті нафтопродукти, що закладені техрегламентом.

- Оператор повинен підтримувати параметри технологічних процесів в межах норм технологічного режиму (температура, атмосферний тиск, рівень наливу нафтопродуктів в ємності, швидкість наливу).

- Оператор повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

- Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, контролювати правильність роботи приладів вимірювання параметрів технологічного режиму, відображати параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".

- Оператор повинен виконувати вимоги із безпечної експлуатації резервуарів та ПРК, контролювати стан повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів в оглядових колодязях, виконувати своєчасну зачистку резервуарів від пірофорних відкладень.

2. До обладнання та споруд

- Резервуарне обладнання, яке встановлюється у технологічних колодязях УЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам вуглеводнів нафти моторного палива (крім відбирання проб та ремонтних робіт).

- Застосування антикорозійного покриття по ГОСТ 9.602-89 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.

- Наявність паспорту із технологічною та електричною схемами, схемами грозозахисту та заземлення.

- Наявність паспортів на резервуари.

- Наявність формулярів (паспортів), настанов із експлуатації на паливо-роздавальні колонки.

- Наявність паспортів систем вентиляції і кондиціювання повітря, водопостачання, опалення, електродвигунів, насосів і т.д.

- Резервуари повинні бути обладнані устаткуванням у відповідності із проектом і знаходитись у справному стані. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

- Технологічні трубопроводи для нафтопродуктів та їх парів повинні виконуватись із металу або матеріалів, які мають сертифікат на використання для транспортування нафтопродуктів, з'єднання трубопроводів повинні забезпечувати їх надійність в умовах тривалої експлуатації.

- Трубопроводи повинні періодично, у відповідності із правилами технічної експлуатації продуватись повітрям для очистки від відкладень внутрішньої поверхні та перевірятись на герметичність.

- У вибухонебезпечних зонах повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.

- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією. В зимовий період необхідно регулярно очищати їх від інею та льоду.

- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично перевірятись на спрацювання та герметичність у відповідності із вимогами правил технічної експлуатації.

3. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

4. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з залізничних цистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

- Арматура та з'єднання на шлангах повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

- Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справності і забезпечувати швидке і надійне припинення надходження або витікання нафтопродуктів.

- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

- Місця автоналиву палива повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу.

- Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтами, фарбами або лаками.

- Робота двигунів внутрішнього згорання дизгенераторів повинна бути регламентована, робота вхолосту заборонена;

- Дизельні генератори повинні регулярно проходити перевірку на рівень і токсичність вихлопних газів;

- Періодично проводити огляд технічного стану автотранспорту.

- Використовувати паливо відповідної якості.

- Забороняється простоювання автотранспорту на території майданчику із працюючими двигунами.

5. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

- Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

- Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті вище даної умови. В повідомленні, яке надається департаменту екології та природних ресурсів облдержадміністрації, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

- Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися департаменту екології та природних ресурсів облдержадміністрації в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

- Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

- Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами законодавчої бази в сфері охорони навколишнього природного середовища України, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.