

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДО ЗВІЛ НА ВИКИДИ

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

(ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»), ЄДРПОУ: 42407676.

Місце знаходження юридичної особи: 49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11, телефон +38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.nttrade@gmail.com

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» - адреси майданчиків:

«АЗС № 2 (автозаправна станція) 49019, м. Дніпро, вул. Набережна Заводська, буд. 53-А; «АЗС № 3 (автозаправна станція) 49107, м. Дніпро, бульвар Зоряний, буд. 1-Г; «АЗС № 4/5 (автозаправна станція) 49106, м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 83; АЗС № 6 (автозаправна станція) 49069, м. Дніпро, вул. Пилипа Орлика, буд. 22; АЗС № 7 (автозаправна станція) 49082, м. Дніпро, вул. Широка, буд. 45; АЗС № 10 (автозаправна станція) 49083, м. Дніпро, пров. Юннатів, 1-Б;

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

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» є суб'єктом господарювання, рішення про провадження планованої діяльності, щодо його об'єктів, отримано до набрання чинності 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 «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» не поширюється.

Випадки, передбачені пунктом 22 частини другої та пунктом 14 частини третьої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» на ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» не поширюється.

Загальний опис об'єктів:

АЗС № 2 ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 2 ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54885 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16292 т/рік, Пропан - 0,21419 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56509 т/рік;

АЗС № 3 ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 3 ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16287 т/рік, Пропан - 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні

C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 4/5 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 4/5 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16287 т/рік, Пропан - 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 6 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 6 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16287 т/рік, Пропан - 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 7 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 7 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливні колонки для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16287 т/рік, Пропан - 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 10 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 10 ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан - 0,16287 т/рік, Пропан - 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні C12-C19 - 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

У відповідності до пункту 4 Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами затвердженої наказом Міндовкілля від 27.06.2023 року № 448 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, телефон: +38 056 742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.



www.nashemisto.dp.ua

БЛАГОДІЙНИЙ ПРОЄКТ «ГЕРОЙКАР»

Як школи Дніпра перетворюють макулатуру на пікапи для військових

У Дніпрі нагородили заклади освіти, які зібрали найбільше макулатури в межах благодійного проєкту «ГЕРОЙКАР», що забезпечує ЗСУ автомобілями. Участь в ініціативі взяли 100 закладів загальної середньої освіти. Найактивнішими стали учні Дніпровського науково-ліцею інформаційних технологій Дніпровської міської ради.

Представниця благодійного фонду Карина Колодич каже: «Благодійний фонд Руслана Шостака за підтримки Дніпровської міської ради ініціював новий проєкт – «Тиждень допомоги нашим захисникам». Протягом грудня 100 шкіл Дніпра збирали макулатуру та передавали її нам. А ми за виручені кошти придбали нові пікапи для військових, які воюють на Курському напрямку. За грудень 2024 року зібрали понад 45 тонн макулатури, а кошти були спрямовані на донатну платформу проєкту «ГЕРОЙКАР». Загалом у 2024 році ми передали понад 500 пікапів».

Найбільше макулатури зібрали три навчальні заклади Дніпра:



- ЛІТ – 2600 кг;
- Ліцей № 23 «Соборний» – 2198 кг;
- Гімназія № 115 – 1500 кг.

Їм вручили сертифікати на отримання мобільних проєкторів для покращення навчального процесу.

ІМЕННА СТИПЕНДІЯ МІСЬКОГО ГОЛОВИ – 50 ПРЕДСТАВНИКАМ АКТИВНОЇ МОЛОДІ

У Дніпрі стартував прийом документів на конкурс з отримання іменної стипендії міського голови активній молоді імені Олександра Поля. 10 лютого розпочався перший етап на визначення 50 стипендіатів за період серпень 2024-го – січень 2025 року. Ініціатива такої підтримки належить міському голові Дніпра Борису Філатову.



«Іменні стипендії міського голови активній молоді імені Олександра Поля мають право отримати громадяни України віком від 14 до 35 років (молодь), які мешкають у Дніпрі. Подаватися можуть також внутрішньо переміщені особи, якщо у них є довідка з місцем реєстрації у Дніпрі. Стипендія виплачується тим, хто активно сприяє розвитку молодіжних ініціатив на місцевому рівні, бере участь у економічному, соціально-громадському, культурному розвитку міста, а також зробив вагомий внесок у національно-патріотичне виховання молоді та волонтерську діяльність. Загалом конкурсна комісія визначить 50 стипендіатів», – зазначив Сергій Луденський, в. о. директора департаменту молодіжної політики та національно-патріотичного виховання Дніпровської міськради.

Наповнення пакету документів різняться залежно від суб'єкта подання, проте серед обов'язкових: подання на кандидата, рекомендаційні листи (не

менше ніж два), характеристика із зазначенням кількісно-якісних показників діяльності, копії дипломів чи грамот про перемогу в конкурсах, фестивалях, олімпіадах за звітний період або за відзначення певних досягнень у громадській і волонтерській діяльності, фото-, відеофіксація діяльності за звітний період, за-свідчена особистим підписом копія паспорта та облікової картки платника податків, згода на обробку персональних даних та довідка з банку щодо рахунку в національній валюті, контактна інформація для зворотного зв'язку.

«Стипендія виплачується одноразово для кожного стипендіата. Вони самі вирішують на що витратити отримані кошти. Для студентів університетів, академій, інститутів, представників Молодіжної ради Дніпра, громадських чи благодійних організацій стипендія становить 14 тисяч гривень. Виплата для студентів коледжів, технікумів, професійно-технічних училищ, учнів шкіл та закладів позашкільної освіти – 10 тис. грн. Подаватися на отримання стипендії можна не більше ніж двічі», – додав Сергій Луденський.

Документи для участі у конкурсі можна подавати у друкованому вигляді до скриньки Дніпровської міської ради з позначкою «подання на стипендію до департаменту молодіжної політики» за адресою: просп. Дмитра Яворницького, 75 або в електронному вигляді на пошту: molod.npv.dmr@gmail.com.

Прийом документів триватиме до 3 березня.

У ДНІПРІ ПРОДОВЖИЛИ КОНКУРС ПРОЄКТІВ ГРОМАДСЬКИХ ОБ'ЄДНАНЬ

Як отримати фінансування з міського бюджету

У Дніпрі продовжили термін подачі документів для участі у конкурсі проєктів громадських об'єднань. Завдяки цьому громадські організації можуть отримати фінансову підтримку з міського бюджету на реалізацію своїх ідей. У міському кошторисі на 2025 рік передбачено 2,5 млн грн. Максимальна сума, яку може отримати один проєкт, – 300 тис. грн.

«Стартував конкурс 12 грудня 2024 року і мав тривати до 10 лютого 2025 року. Проте станом на 7 лютого було подано лише 4 проєкти, тому на засіданні конкурсної комісії вирішили продовжити термін подачі заявок до 28 лютого 2025 року. Закликаємо всі активні інститути громадянського суспільства подавати свої заявки, а місто фінансово допоможе реалізувати суспільно значущі проєкти», – зазначив Станіслав Бандура, начальник управління внутрішньої політики та розвитку місцевого самоврядування департаменту місцевого самоврядування, внутрішньої та інформаційної політики Дніпровської міськради.

У конкурсі можуть брати участь виключно українські громадські об'єднання. Їхні працівники, відповідно до вимог, не можуть представляти політичні партії, бути призначеними або обраними на державні посади. Також не можуть претендувати на отримання фінансування іноземні, релігійні або профспілкові організації.

«На сьогодні ми отримали вже 9 проєктів. Усі вони перед затвердженням конкурсної комісії пройдуть експертну оцінку у профільних департаментах міськради. Але вже зараз можемо сказати, що основна тематика проєктів – це пріоритетні напрями, які були в оголошенні, а саме підтримка військових, ветеранів, соціальна та психологічна підтримка родин військових та загиблих, робота з дітьми, які є тимчасово переміщеними особами, волонтерські рухи та правова підтримка», – додав Станіслав Бандура.

Подати заявку на участь у конкурсі можна до 28 лютого включно. Для цього необхідно надіслати скановані копії оригіналів проєктної документації на електронну адресу: zahodi.politika@gmail.com. Повний перелік необхідних документів можна знайти в оголошенні про конкурс за посиланням – https://dniprorada.gov.ua/upload/editor/ogoloshennya_2025.docx.

Друкований варіант необхідно принести за адресою: м. Дніпро, просп. Дмитра Яворницького, буд. 75, кабінет № 503. Усі консультації можна отримати за номерами телефонів: **744-00-16, +38-066-857-18-76**.



ІНФОРМАЦІЯ департаменту адміністративних послуг та дозвільних процедур Дніпровської міської ради про підсумки конкурсів з відбору суб'єктів оціночної діяльності, що відбувся 14.02.2025

Назва об'єкта:
– нежитлове приміщення № 1294, загальною площею 61,7 кв.м, рампа літ. а; сходи літ. а1 розташоване на першому поверсі житлового будинку літ. А-9, за адресою: м. Дніпро, проспект Героїв, буд. 12.

Мета проведення незалежної оцінки: приватизація шляхом викупу з урахуванням вартості невід'ємних поліпшень.

Вартість та строк надання послуг з оцінки: вартість послуг 1725,00 грн, 3 календарні дні.

Переможець – **ФОП Багров Д.О.**

8-3

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЮЖКОКС» (ПРАТ «ЮЖКОКС») повідомляє про те, що на виконання Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII (зі змінами), Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України видано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Нове будівництво газопроводу за адресою: Дніпропетровська область, місто Кам'янське, вул. Вячеслава Чорновола, буд. 1» від 13.02.2025 року № 21/01-8812/1. Реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності 8812.

К-8-2

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 № 68	вул. Робоча, буд. 89	227,9	Аукціон	Анісімова Ілона Іванівна	8 400 008,40

8-2

ІНФОРМАЦІЯ

департаменту адміністративних послуг та дозвільних процедур
**Оголошення про проведення конкурсу
з відбору суб'єктів оціночної діяльності, які будуть залучені до
проведення незалежної оцінки майна**Назва об'єкта:

– нежитлове приміщення № XII, поз. 1-3 загальною площею 38,0 кв.м, розташоване на I поверсі в житловому будинку літ. А-12, за адресою: м. Дніпро, вул. Надії Алексєєнко, будинок 104. Балансоутримувач: комунальне підприємство "Міські активи" Дніпровської міської ради. Мета проведення незалежної оцінки – визначення ринкової вартості об'єкта для приватизації шляхом викупу з урахуванням вартості невід'ємних поліпшень. Замовник: департамент адміністративних послуг та дозвільних процедур Дніпровської міської ради. Платник: громадянин України Афанаскін Юрій Миколайович. Очікувана найбільша ціна надання послуг з оцінки об'єкта – 2000,00 грн. Подібні до об'єкта оцінки об'єкти: нежитлові приміщення.

Дата оцінки: 28.02.2025.

Наявність об'єктів, що містять державну таємницю – немає.

Конкурсний відбір буде здійснюватися відповідно до Положення про конкурсний відбір суб'єктів оціночної діяльності, затвердженого наказом ФДМУ від 31.12.2015 № 2075 і зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 15.01.2016 за № 60/28190 (із змінами) (далі – Положення).

До участі в конкурсі можуть бути допущені претенденти, які діють на підставі сертифікатів суб'єкта оціночної діяльності, виданих відповідно до Закону України «Про оцінку майна, майнових прав та професійну оціночну діяльність в Україні», якими передбачено провадження практичної діяльності з оцінки майна за напрямками оцінки майна та спеціалізаціями в межах таких напрямків, що відповідають об'єкту оцінки.

Претендентам на участь у конкурсі потрібно подати конкурсну документацію на кожен об'єкт оцінки в запечатаному конверті, яка складається з:

- підтвердних документів;
- конкурсних пропозицій, запечатаних в окремому конверті, щодо вартості надання послуг з оцінки, калькуляції витрат, пов'язаних з наданням таких послуг, а також строку їх виконання у календарних днях (не більше ніж 5 календарних днів). У своїх конкурсних пропозиціях претендент повинен обов'язково зазначати загальну вартість надання послуг з оцінки з урахуванням усіх податків, що сплачуються претендентом згідно із законом;
- документів щодо практичного досвіду надання послуг з оцінки разом із заповненою інформацією щодо досвіду претендента та оцінювачів, які будуть залучені до виконання робіт з оцінки майна та підписання звіту про оцінку майна (згідно з додатком 3 до Положення).

До підтвердних документів, поданих на конкурс, належать:

- заява про участь у конкурсі з відбору суб'єктів оціночної діяльності за встановленою формою (згідно з додатком 4 до Положення);
- письмова згода керівника суб'єкта оціночної діяльності, що має спеціальний дозвіл на провадження діяльності, пов'язаної з державною таємницею, і залучається претендентом (за потреби);
- інформація про претендента (згідно з додатком 5 до Положення).

У разі невідповідності, неповноти конкурсної документації або її несвоєчасного подання претендент до участі в конкурсі не допускається.

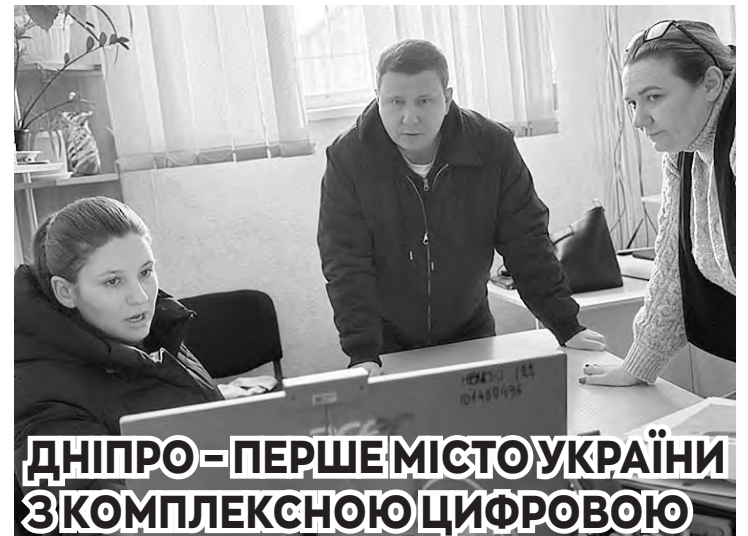
Конкурсна документація подається не пізніше ніж, за чотири робочі дні до оголошеної дати проведення конкурсу (включно). На конверті слід зазначити: «На конкурс з відбору суб'єктів оціночної діяльності», а також зазначити назву об'єкта оцінки, щодо якого буде проводитися конкурсний відбір суб'єкта оціночної діяльності, та найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця, який подає конкурсну документацію.

Конкурсну документацію подавати за адресою: 49000, м. Дніпро, вул. Старокозацька, 58.

Телефон для довідок: (093) 968-22-90.

Конкурс відбудеться в управлінні з питань комунальної власності департаменту адміністративних послуг та дозвільних процедур Дніпровської міської ради 12.03.2024 о 10-00 за адресою: 49000, м. Дніпро, вул. Старокозацька, 58, к. 16.

8-1

**ДНІПРО – ПЕРШЕ МІСТО УКРАЇНИ
З КОМПЛЕКСНОЮ ЦИФРОВОЮ
ОСВІТНЬОЮ ПЛАТФОРМОЮ**

Дніпро — перше місто в Україні, в якому на міському рівні запровадили систему «Цифрова освіта». Вона дозволяє автоматизувати багато освітніх процесів, спрощує комунікацію між учнями, батьками та педагогами. Торік система запрацювала і в закладах дошкільної освіти, а ще з'явилась функція «Облік комунальних послуг», яка дозволяє освітнім установам подавати показники лічильників у цифровому форматі.

«Ми плануємо цього року доопрацювати функціонал системи – додати електронний щоденник, подання звітності. Також ми працюватимемо над тим, щоб збільшити швидкість роботи сервісу», – розповів Костянтин Цепенніков, заступник міського голови Дніпра щодо цифрової трансформації.

Окрім цього, Костянтин Цепенніков нагадав про впровадження в Дніпрі електронного учнівського квитка у застосунок «ЄДніпро». Батькам більше не потрібно заповнювати анкети – усі дані для виготовлення квитків заклади освіти подають автоматично.

Ще одна важлива ініціатива – запуск освітньої платформи «Дошкільнятко», розробленої спеціально для дитячих садочків Дніпра. У ній вже доступні освітні програми, розвивальні ігри та література для дітей 5–7 років.

«Ця платформа допомагає зробити навчання більш цікавим і доступним. Усі матеріали структуровані, мають аудіосупровід, що значно полегшує сприйняття інформації», – пояснила директорка КЗО НВК № 122 Євгенія Тиханова.

ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» (ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД»), ЄДРПОУ: 42407676.

Місце знаходження юридичної особи: 49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд. 11, телефон +38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.ntrade@gmail.com.

ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» – адреси майданчиків:

«АЗС № 2 (автозаправна станція) 49019, м. Дніпро, вул. Набережна Заводська, буд. 53-А; «АЗС № 3 (автозаправна станція) 49107, м. Дніпро, бульвар Зоряний, буд. 1-Г; «АЗС № 4/5 (автозаправна станція) 49106, м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 83; АЗС № 6 (автозаправна станція) 49069, м. Дніпро, вул. Пилипа Орлика, буд. 22; АЗС № 7 (автозаправна станція) 49082, м. Дніпро, вул. Широка, буд. 45; АЗС № 10 (автозаправна станція) 49083, м. Дніпро, пров. Юннатів, 1-Б.

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

ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» є суб'єктом господарювання, рішення про провадження планованої діяльності, щодо його об'єктів, отримано до набрання чинності 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 «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» не поширюється.

Випадки, передбачені пунктом 22 частини другої та пунктом 14 частини третьої статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» на ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» не поширюється.

Загальний опис об'єктів:

АЗС № 2 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 2 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54885 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16292 т/рік, Пропан – 0,21419 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56509 т/рік;

АЗС № 3 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 3 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна

колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16287 т/рік, Пропан – 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 4/5 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 4/5 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16287 т/рік, Пропан – 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 6 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 6 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16287 т/рік, Пропан – 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 7 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 7 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом.

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливні колонки для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16287 т/рік, Пропан – 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

АЗС № 10 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» спеціалізується по прийманню, зберіганню, відпуску нафтопродуктів споживачам. У якості пального використовуються: бензин, дизпаливо, скраплений вуглеводний газ.

АЗС № 10 ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводним газом.

Джерела забруднення: наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом; паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту; резервуар для зберігання СВГ; колонка заправна для заправки автомобілів СВГ; зливна колонка для прийому СВГ.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,54873 т/рік, в т.ч.: Бутан – 0,16287 т/рік, Пропан – 0,21412 т/рік, Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,16747 т/рік, Вуглеводні граничні С12-С19 – 0,00427 т/рік, Метан – 0,01624 т/рік. Загальний обсяг викидів складає – 0,56497 т/рік;

У відповідності до пункту 4 Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами затвердженої наказом Міндовкілля від 27.06.2023 року № 448 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 Міністерства Природи 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, телефон: +38 056 742-70-57, e-mail: info@adm.dp.gov.ua.

K-8-1

Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

АЗС №2 (49019, м. Дніпро, вул. Набережна Заводська, буд. 53-А)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

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

42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд. 11

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

АЗС № 2

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49019, м. Дніпро, вул. Набережна Заводська, буд. 53-А

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.ntrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля пальним

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:

код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів

код 050601 - Трубопроводи 1.B.2.b Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленим вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкорозйомною муфтою типа МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	5	-	-	-
Дизельне паливо	1	10	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;
- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;
- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою непримерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачена паливно-роздавальними колонками (модулі) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Всі модулі оснащені трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1 / 1	Шельф 100, Астра 2-07	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м3	Зливна колонка для СВГ
1	Ємність наземна для зберігання зрідженого вуглеводного газу	10	1

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливна колонка для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела				джерела організовані	джерела неорганізовані
дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при зливі бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при зливі дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину паливно-роздавальних колонок	3	-	-	-	-	1
патрубки роздачі дизпалива паливно-роздавальних колонок	4	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	5	-	-	-	1	-
зливна колонка СВГ	6	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	7	-	-	-	-	1
	ВСЬОГО				3	4

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скраплений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56509	0,56509	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54885	0,54885	1,5
1	11000	Бутан	0,16292	0,16292	-
2	11000	Пропан	0,21419	0,21419	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54885	0,54885	1,5
1	11000	Бутан	0,16292	0,16292	-
2	11000	Пропан	0,21419	0,21419	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
Усього			0,54885	0,54885	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	

1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56509
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54885
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів		код 05503
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ		код 050601
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39335
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37711
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД»	м. Дніпро, вул. Набережна Заводська, буд. 53-А	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебезпечна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою; 7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувальників підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 5 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальних колонок бензину), № 4 (патрубки паливно-роздавальних колонок дизпалива), № 6 (зливна колонка СВГ), № 7 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного

сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

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

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

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

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

- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.

- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.

- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.

- 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.

- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу

- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.

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

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

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.

- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.

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

- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

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

7. 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.

АЗС №3 (49107, м. Дніпро, бульвар Зоряний, буд. 1-Г)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

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

42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11

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

АЗС № 3

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49107, м. Дніпро, бульвар Зоряний, буд. 1-Г

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.nttrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля паливом

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:

код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.a.v Розподіл нафтопродуктів

код 050601 - Трубопроводи 1.В.2.b Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленим вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкокорозійомною муфтою типа МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	5	-	-	-
Дизельне паливо	1	10	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;
- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;
- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою непримерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачено паливно-роздавальною колонкою (модуль) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Модуль оснащений трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1	Шельф 100, Астра 2-07	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м ³	Зливна колонка для СВГ
1	Резервуар наземний для зберігання зріджених вуглеводневих газів СУГ "РН-9,9"	9,9	1

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливна колонка для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела	джерела організовані	джерела неорганізовані
--	-----------	----------------------	------------------------

дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при злив бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при злив дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину та дизпалива паливно-роздавальної колонки	3	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	4	-	-	-	1	-
зливна колонка СВГ	5	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	6	-	-	-	-	1
ВСЬОГО					3	3

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скrapлений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56497	0,56497	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
Усього			0,54873	0,54873	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56497
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54873
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів код 05503		
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ код 050601		
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39323
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37699
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»	м.Дніпро, бульвар Зоряний, буд. 1-Г	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебезпечна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування.; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою;	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувань підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

					7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	
--	--	--	--	--	--	--

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 4 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальної колонки бензину та дизпалива), № 5 (зливна колонка СВГ), № 6 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

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

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

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

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

- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.

- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.
- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.
- 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.
- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу
- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.
- У вибухонебезпечних зонах АЗС і АГЗП повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.
- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.
- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.
- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.
- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.
- Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтовими, фарбами або лаками.

7. 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.

АЗС №4/5 (49106, м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 83)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

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

42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11

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

АЗС № 4/5

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49106, м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 83

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.ntrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля паливом

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:
код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів
код 050601 - Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленим вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкокорозійною муфтою типа МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	5	-	-	-
Дизельне паливо	1	9	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;
- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;
- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою непримерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачена паливно-роздавальними колонками (модулі) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Всі модулі оснащені трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1 / 1	Шельф 100	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м3	Зливна колонка для СВГ
1	СУГ-10Н.1-УХЛ	10	1

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливна колонка для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела				джерела організовані	джерела неорганізовані
дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при злив бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при злив дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину паливно-роздавальних колонок	3	-	-	-	-	1
патрубки роздачі дизпалива паливно-роздавальних колонок	4	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	5	-	-	-	1	-
зливна колонка СВГ	6	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	7	-	-	-	-	1
	ВСЬОГО				3	4

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скраплений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56497	0,56497	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-

5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
Усього			0,54873	0,54873	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56497
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54873
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів код 05503		
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ		код 050601

00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39323
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37699
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»	м. Дніпро, вул. Набережна Перемоги, буд. 83	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебез- печна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування.; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою; 7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувань підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 5 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальних колонок бензину), № 4 (патрубки паливно-роздавальних колонок дизпалива), № 6 (зливна колонка СВГ), № 7 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні

призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

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

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

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

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

- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.
- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.
- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.
- 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.
- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу
- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.
- У вибухонебезпечних зонах АЗС і АГЗП повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.
- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.
- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.
- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.
- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.
- Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтами, фарбами або лаками.

7. 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.

АЗС №6 (49069, м. Дніпро, вул. Пилипа Орлика, буд. 22)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛ'ЯНС ТРЕЙД»

(повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи-підприємця);
42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11

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

АЗС № 6

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49069, м. Дніпро, вул. Пилипа Орлика, буд. 22

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.ntrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля паливом

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:

код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів

код 050601 - Трубопроводи 1.B.2.b Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленням вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкокорозійною муфтою типа МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	5	-	-	-
Дизельне паливо	1	5	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;

- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;

- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою непримерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачено паливно-роздавальною колонкою (модуль) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Модуль оснащений трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1	Шельф 100	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м3	Зливна колонка для СВГ
1	СУГ 10Н.01-УХЛ1	10	1

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливна колонка для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела				джерела організовані	джерела неорганізовані
дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при зливі бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при зливі дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину та дизпалива паливно-роздавальної колонки	3	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	4	-	-	-	1	-
зливна колонка СВГ	5	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	6	-	-	-	-	1
	ВСЬОГО				3	3

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скраплений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56497	0,56497	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
Усього			0,54873	0,54873	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56497
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54873
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів		код 05503
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ		код 050601
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39323
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37699
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЪЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»	49069, м. Дніпро, вул. Пилипа Орлика, буд. 22	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебезпечна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування.; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою; 7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувань підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 4 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальної колонки бензину та дизпалива), № 5 (зливна колонка СВГ), № 6 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

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

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

- Нафтопродукти, що реалізуються на АЗС і АГЗП повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті нафтопродукти, що закладені техрегламентом.
- Начальник АЗС і АГЗП повинен підтримувати параметри технологічних процесів АЗС і АГЗП в межах норм технологічного режиму (температура, атмосферний тиск, рівень наливу нафтопродуктів в ємності, швидкість наливу).
- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".
- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.
- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.
- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.
- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.
- 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.
- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу
- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.
- У вибухонебезпечних зонах АЗС і АГЗП повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.
- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.
- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатися у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.
- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.
- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.
- Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтами, фарбами або лаками.

7. 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.

АЗС №7 (49082, м. Дніпро, вул. Широка, буд. 45)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

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

42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11

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

АЗС № 7

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49082, м. Дніпро, вул. Широка, буд. 45

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.ustrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля паливом

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:

код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.a.v Розподіл нафтопродуктів

код 050601 - Трубопроводи 1.В.2.b Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленим вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкокорозійною муфтою типу МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	7,1	-	-	-
Дизельне паливо	1	9,3	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;
- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;
- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою неперимерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачена паливно-роздавальними колонками (модулі) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Всі модулі оснащені трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1 / 1	Шельф 100	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м3	Зливна колонка для СВГ
1	Ємність наземна для зберігання зрідженого вуглеводного газу	10	2

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальні колонки для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливні колонки для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела				джерела організовані	джерела неорганізовані
дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при зливі бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при зливі дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину паливно-роздавальних колонок	3	-	-	-	-	1
патрубки роздачі дизпалива паливно-роздавальних колонок	4	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	5	-	-	-	1	-
зливні колонки СВГ	6	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	7	-	-	-	-	1
	ВСЬОГО				3	4

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скраплений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56497	0,56497	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
<i>Найбільш поширені забруднюючі речовини</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
<i>Небезпечні забруднюючі речовини</i>					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
Усього			0,54873	0,54873	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	

1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56497
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54873
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.v Розподіл нафтопродуктів		код 05503
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ		код 050601
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39323
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37699
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»	м. Дніпро, вул. Широка, буд. 45	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебезпечна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою; 7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувань підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 5 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальних колонок бензину), № 4 (патрубки паливно-роздавальних колонок дизпалива), № 6 (зливні колонки СВГ), № 7 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.
- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.
- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.
- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.
- Нафтопродукти, що реалізуються на АЗС і АГЗП повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті нафтопродукти, що закладені техрегламентом.
- Начальник АЗС і АГЗП повинен підтримувати параметри технологічних процесів АЗС і АГЗП в межах норм технологічного режиму (температура, атмосферний тиск, рівень наливу нафтопродуктів в ємності, швидкість наливу).
- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".
- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.
- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.
- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.
- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.

- 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.
- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу
- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.
- У вибухонебезпечних зонах АЗС і АГЗП повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.
- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.
- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.
- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.
- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.
- Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтами, фарбами або лаками.

7. 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.

АЗС №10 (49083, м. Дніпро, пров. Юннатів, 1-Б)

Контактні дані суб'єкта господарювання

Товариство с обмеженою відповідальністю «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»

(повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи-підприємця);
42407676

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

49005, м. Дніпро, вул. Писаржевського, буд.11

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

АЗС № 10

(назва об'єкта/промислового майданчика);

49083, м. Дніпро, пров. Юннатів, 1-Б

(місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика);

Кібець Єгор Ігорович, директор,

+38 098-059-19-55, ел. пошта: azs.nttrade@gmail.com

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

47.30 – роздрібна торгівля паливом

(назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)).

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 – **необмежений**.

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

Опис виробництв, виробничих та технологічних процесів, технологічного устаткування:

код 05503 - АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів

код 050601 - Трубопроводи 1.B.2.b Природний газ

ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» має у складі автозаправну станцію (АЗС) та автозаправний пункт (АГЗП), на яких буде здійснюватися заправлення автомобілів рідким моторним паливом (бензин, дизпаливо) та скрапленим вуглеводним газом (суміш пропану та бутану).

Бензин та дизельне паливо доставляються на АЗС в спеціальних автомобільних цистернах. На розвантажувальному майданчику АЗС здібна розташуватися та маневруватися автоцистерна ємністю 8,0 м³.

Для герметичного зливу палива з автоцистерни кожний наземний двухстінний резервуар обладнано зливною швидкокорозійною муфтою типа МС-1, приймальним патрубком. Видача палива з автоцистерни здійснюється скрізь гнучкий шланг та систему трубопроводів в резервуари, які відповідають типу та марці палива, самопливом. Зливні труби з пристроями для зливу від кожного резервуару виведені з кришки горловини та встановлені в окремому технологічному колодязі зливного пристрою.

Зберігання нафтопродуктів здійснюється наземних двостінних резервуарах:

Назва нафтопродукту	Кількість резервуарів	Місткість, м ³			
Бензин	1	7,5	-	-	-
Дизельне паливо	1	7,5	-	-	-

Для дотримання безпечної експлуатації резервуари оснащені наступним обладнанням:

- зливні пристрої для прийому нафтопродуктів з автоцистерн;
- зачисні пристрої для періодичної зачистки резервуарів;
- дихальні клапани СМДК, які обладнані системою непериммерзаючих плаваючих тарілок, для зниження тиску пари нафтопродуктів в резервуарах і сполучення з атмосферним повітрям.

Заправлення автомобілів і відпустка споживачам нафтопродуктів передбачено паливно-роздавальною колонкою (модуль) для заправлення автомобілів бензином та дизельним паливом. Модуль оснащений трубопроводами примусового повернення пароповітряної суміші, що утворюється в еластичних шлангах. Величина середнього разового заправлення паливом для легкових автомобілів – 40 л, для вантажних – 120 л.

Видача палива на АЗС здійснюється паливно-роздавальними колонками:

Кількість ПРК для нафтопродуктів	Модель	Кількість патрубків для бензину	Кількість патрубків для дизпалива
1	Шельф 100, Астра 2-07	1	1

Управління колонками здійснюються дистанційно. Установку видачі палива і включення колонок здійснює оператор АЗС з приміщення операторської.

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП) призначений для виконання технологічних операцій з прийому скрапленого вуглеводного газу (СВГ), його зберігання і заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

До складу АГЗП входять резервуар для зберігання СВГ, зливна колонка і заправна колонка:

Кількість резервуарів для СВГ	Модель	Місткість резервуару, м3	Зливна колонка для СВГ
1	СУГ 10Н.01-УХЛ1	10	1

Джерелами утворення викидів забруднюючих речовин на АЗС і АГЗП є:

- наземні резервуари з паливом під час зберігання та заповнення резервуарів паливом;
- паливно-роздавальна колонка для заправки паливом автотранспорту;
- резервуар для зберігання СВГ;
- колонка заправна для заправки автомобілів СВГ;
- зливна колонка для прийому СВГ.

Джерелами викидів забруднюючих речовин при наступних технологічних процесах є:

	№ джерела				джерела організовані	джерела неорганізовані
дихальний клапан від резервуару для зберігання бензину та при злив бензину з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	1	-	-	-	1	-
дихальний клапан від резервуару для зберігання дизпалива та при злив дизпалива з автоцистерн бензовозів у резервуари для палива	2	-	-	-	1	-
патрубки роздачі бензину та дизпалива паливно-роздавальної колонки	3	-	-	-	-	1
дихальний клапан резервуару СВГ	4	-	-	-	1	-
зливна колонка СВГ	5	-	-	-	-	1
заправна колонка СВГ	6	-	-	-	-	1
	ВСЬОГО				3	3

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

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

Таблиця 2.1

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Бензин	370,000 т
2	Дизельне паливо	578,325 т
3	Скrapлений вуглеводний газ	421,800 т

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

Таблиця 6.1

№ 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			0,56497	0,56497	
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-
5	12000	Метан	0,01624	0,01624	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	-	-	-	-	-
Усього			-	-	-
Небезпечні забруднюючі речовини					
	11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	0,54873	0,54873	1,5
1	11000	Бутан	0,16287	0,16287	-
2	11000	Пропан	0,21412	0,21412	-
3	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,16747	0,16747	-
4	11000	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00427	0,00427	-

Усього			0,54873	0,54873	
<i>Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта</i>					
1	12000	Метан	0,01624	0,01624	10
Усього	-	-	0,01624	0,01624	-
<i>Забруднюючі речовини, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
1	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-

Таблиця 6.7 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,56497
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,54873
12000	Метан	0,01624

Таблиця 6.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
АЗС (включаючи заправлення машин паливом) 1.В.2.а.в Розподіл нафтопродуктів код 05503		
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,17174
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,17174
Трубопроводи 1.В.2.б Природний газ код 050601		
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,39323
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,37699
12000	Метан	0,01624

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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 гідрометеорологічними організаціями ДСНС України проводиться прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Заходи розроблені для зниження внеску підприємства в забруднення приземного шару атмосфери при настанні особливо несприятливих метеоумов, небезпечних для здоров'я людей.

Заходи здійснюються після отримання повідомлення (штормового попередження) від органів гідрометеослужби про настання особливо несприятливих умов. У повідомленні повинні бути вказані тривалість особливих умов і очікувана кратність підвищення приземних концентрацій.

Зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 % забезпечують наступні заходи (РД52.04.52-85) по 1 режиму роботи підприємства (без скорочення потужності виробництва)

за технологією:

- недопущення роботи технологічного устаткування, у форсованому, режиму;
- посилення контролю за роботою КВП і А систем управління техпроцесами;
- забезпечення контролю спалювання палива в теплотехнічних агрегатах.

Другий і третій режими здійснюються також без зниження потужності виробництва. Заходи передбачаються ті ж, що і при 1 режимі.

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

Згідно з постановою КМУ "Про ідентифікацію і декларування об'єктів підвищеної небезпеки" ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» зареєстровано як об'єкт підвищеної небезпеки. В порядку реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру для ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД» розроблений і затверджений план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) відповідно до вимог НПАОП 0.00-4.33-99.

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 10.2.

Таблиця 10.2

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
АЗС та АГЗП ТОВ «НАФТА АЛЬЯНС ТРЕЙД»	49083, м. Дніпро, пров. Юннатів, 1-Б	Категорія 2 Бензин – 500 м ³ Дизпаливо - 701 м ³ Скrapлений вуглеводний газ – 600 м ³	Горючі займисті гази Вибухонебезпечна речовина	Бензин Вуглеводні Пропан Бутан Метан	1) негайна зупинка газоспоживаючого обладнання; 2) припинення подачі газу на відповідне устаткування; 3) виключення джерел запалювання; 4) негайне припинення всіх робіт по ремонту, чищення, монтажу, зварювання, складання будь-якого устаткування.; 5) відключення електроживлення технологічних систем; 6) перекриття розгерметизовано ділянки запірною арматурою;	1) виконання заходів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (за планом ліквідації аварійних ситуацій та аварій); 2) залучення формувань підприємства і спеціалізованих служб ЦЗ до ліквідації наслідків НС.

					7) підготовка первинних засобів пожежогасіння до негайного задіяння; 8) виклик підрозділу ДСНС та служби газу; 9) локалізація та ліквідація пожежонебезпечної ситуації або пожежі; 10) ремонт пошкодженої ділянки та обладнання	
--	--	--	--	--	--	--

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/сек):

Джерело викиду № 4 - Резервуар СВГ	
Метан	0,000382

Для забруднюючих речовин, а саме: бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12 - C19, бутан, пропан, 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. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Для неорганізованих джерел викидів № 3 (патрубки паливно-роздавальної колонки бензину та дизпалива), № 5 (зливна колонка СВГ), № 6 (заправна колонка СВГ), нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються.

Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, які встановлюються в дозволі на викиди.

Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

- Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у даному розділі та затверджених гранично допустимих викидів, наведені в додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

На межі санітарно-захисної зони підприємства та найближчої житлової забудови концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи.

- Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу.

- Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови та здійснювати контроль за рівнями концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

- Статистичні звіти про викиди в атмосферне повітря повинні надаватися відповідно до законодавства. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

- Оператор повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції на об'єкт у встановленому законодавством порядку.

- Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням

затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

- У процесі виробництва використовувати тільки сировину, що відповідає технічним умовам (регламентам), державним стандартам (сертифікатам якості), санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

- При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним та санітарним законодавством України.

2. До технологічного процесу

- Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС 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.

- АЗС повинна передбачати застосування паливно-ороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

- При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

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

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

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

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

- Начальник АЗС і АГЗП 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 у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС і АГЗП у відповідності із "Правилами пожежної безпеки в Україні".

- Начальник АЗС і АГЗП повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

- Начальник АЗС і АГЗП 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.

3. 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 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.

- Наявність паспорту АЗС і АГЗП 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 кондиціонування 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.
- Забороняється експлуатація паливо-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.
- 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.
- При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу
- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.
- У вибухонебезпечних зонах АЗС і АГЗП повинно застосовуватись обладнання у вибухо-захищеному виконанні.
- Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно занулені або заземлені.

4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

5. До виробничого контролю.

Умова не встановлюється.

6. До неорганізованих джерел викидів.

- Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.
- Арматура та з'єднання на шлангах ПРК 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.
- Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. 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.
- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.
- Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

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

7. 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.