

**ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗОЛУ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В
АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ
ДЛЯ АВТОЗАПРАВНОЇ СТАНЦІЇ ПРИВАТНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТУРБО-ПАЛИВО»,
РОЗТАШОВАНОГО
ЗА АДРЕСОЮ: ОДЕСЬКА ОБЛАСТЬ,
ПОДІЛЬСЬКИЙ РАЙОН, С.М.Т. ОКНИ, ВУЛ.НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 47
ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ**

11. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗОЛУ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

11.1. Відомості щодо суб'єкта господарювання

Назва об'єкту: ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТУРБО-ПАЛИВО» (ПП «ТУРБО-ПАЛИВО»).

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання з ЄДРПОУ: 44482853.

Юридична та поштова адреса: Україна, 39600, Полтавська область, м. Кременчук, вулиця Соборна, будинок 18/14, офіс 308-309.

Назва об'єкта / промислового майданчика: автозаправна станція на 250 заправок на добу з розміщенням газового автомобільного заправного пункту модульного типу.

Місцезнаходження промислового майданчика: Одеська область, Подільський район, с.м.т. Окни, вул. Незалежності, 47.

Контактна особа: директор ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» Краєвий Анатолій Анатолійович; тел.: тел., +38(096) 687-60-62, +38(068) 329-33-81; E-mail: turbo-palivo@ukr.net.

Вид економічної діяльності у відповідності з КВЕД-2010:

- 47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний);
- 19.20 Виробництво продуктів нафтоперероблення;
- 20.59 Виробництво іншої хімічної продукції, н.в.і.у.;
- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;
- 46.75 Оптова торгівля хімічними продуктами;
- 47.29 Роздрібна торгівля іншими продуктами харчування в спеціалізованих магазинах;
- 49.41 Вантажний автомобільний транспорт;
- 77.11 Надання в оренду автомобілів і легкових автотранспортних засобів;
- 82.99 Надання інших допоміжних комерційних послуг, н.в.і.у.

Згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» провадження планованої діяльності автозаправної станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» підлягає оцінці впливу на довкілля, тому розроблений Звіт з ОВД планованої діяльності автозаправної станції на 250 заправок на добу з розміщенням газового автомобільного заправного пункту модульного типу за адресою: Одеська область, Подільський район, смт. Окни, вул. Незалежності, 47. На підставі якого Департаментом екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації видано висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності автозаправної станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» від 21.03.2025 за номером № 05- 08/9938/1, реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планової діяльності 9938, номер і дата звіту про громадське обговорення № 05-08/9938/2 від 21.03.2025. Висновок додається.

11.2. Загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта

Об'ємно-планувальне рішення пром.майданчика

ПП «ТУРБО-ПАЛИВО», розташованого за адресою: Одеська область, Подільський район, с.м.т. Окни, вул. Незалежності, 47

В територіальному відношенні ділянка АЗК розташована вздовж автодорозі Е-584, поряд з смт. Окни Земельна ділянка, на якій розташована нежитлова будівля (автозаправочна станція), має загальну площу 0,3500 га (3500 кв.м.), їй присвоєно кадастровий номер 5123155100:01:003:0324, вона перебуває у користуванні згідно договору оренди землі земельної ділянки від 01.07.2023 року.

Земельна ділянка підприємства межує:

- з півночі, зі сходу – з сільськогосподарськими землями;
- з півдня – автодорозі Е-584, с за якою ільськогосподарськи землі;
- зі заходу – на відстані 250м с.м.т. Окни

Вїзд та виїзд автотранспорту на територію АЗС передбачено

АЗС забезпечений відокремленими заїздом та виїздом з а/д Е-584

Земельна ділянка розташована за межами житлової зони. Найближчий житловий будинок у західному напрямку на відстані понад 250 м від крайнього джерела викиду (дж.0003).

Виробничу структуру об'єкту складають наступні технологічні ділянки:

- админбудівля з піччю «Фрегат» для опалювання операторської.
- ПРК (паливо-роздавальна колонка) Шельф LPG100-1 - 1од.;
- резервуари палива (25 м³-4 од.);
- Автогазозаправний пункт наземний (АГЗП СВГ)
- інформаційна стела;
- дизельгенератор;
- площадка пожежного інвентарю (пожежний щит з ящиком піску);
- контейнери для збирання побутових відходів;
- площадка тимчасового зберігання автотранспорту.

Генплан АЗС ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» з нанесеними будинками, спорудами й джерелами викидів забруднюючих речовин наведений на рис.1 (масштаб 1:500).

Коротка характеристика технології виробництва й технологічного устаткування

АЗС розрахований на 250 заправок на добу.

Режим роботи АЗК – цілодобовий, в три зміни. Кількість працюючих –5 осіб.

АЗС здійснює прийом, зберігання і відпуск трьох марок бензину –А-92, А-95, дизпалива EURO Diesel і СВГ.

Річна реалізація палива становитиме:

- бензину – 96 м³/рік;
- дизпаливо – 35 м³/рік;
- скраплений вуглеводний газ - 182 м³/рік.

Основне виробництво

АЗС

Доставка нафтопродуктів здійснюватиметься автотранспортом.

Злив палива з автоцистерни передбачено через герметичні зливні швидкокороз'ємні муфти та спеціальні фільтри, які запобігають попаданню механічних сумішей в резервуар.

Зберігання палива передбачено в 4-х підземних двохстінних секційних металевих резервуарах ємністю 25м³ – 4 од. для бензину і дизпалива (дж.0001, 0002, 0003, 0004):

- резервуари №№1,2 обсягом V = 25 м³ кожний, призначені для зберігання бензину А-95;
- резервуар №3, обсягом V = 25 м³, призначена для зберігання бензину А-92;
- резервуар №4, обсягом V = 25 м³, призначена для зберігання дизпалива EURO Diesel;

При зливі нафтопродуктів з автоцистерни до підземних резервуарів витіснений об'єм парів нафтопродуктів повертається в бензовоз (пароповернення), при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище. Коли бензовоз заповнюється нафтопродуктами на нафтобазі проходить процес повернення парів привезених з АЗК в резервуари нафтобазі. Таким чином відбувається процес переміщення нафтопродуктів та парів між нафтобазою та АЗК. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем - цистерною, спеціально оснащеною для такої експлуатації.

Резервуари зберігання палива оснащені дихальними клапанами. Кількість дихальних клапанів СМДК-50-4ед.

Заправлення автомобілів нафтопродуктами передбачається здійснювати за допомогою двохсторонній паливо роздавальної колонки (ПРК) Шельф LPG100-1 на 3 виду палива (дж.6005)

Автогазозаправний пункт (АГЗП)

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками, скрапленням вуглеводневим газом (пропан-бутанова суміш).

СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса.

АГЗП включає:

- один наземний резервуар для зберігання СВГ (підземний модуль), обсягом $V = 5,0 \text{ м}^3$ (дж. 6010);
- насос для зливу СВГ з транспортної автоцистерни в резервуар та подачі СВГ з ємності на заправну колонку балонів автотранспорту, фільтр для очищення СВГ, які встановлені на рамі резервуару (дж. 0008);
- заправну двосторонню колонку TATSUWO Benes BMP 512.SXD/LPG-ZV2 – 1 од., яка обладнана 2-ма паливо роздавальними кранами для відпуску СВГ автотранспорту, продуктивністю 5 - 50 л/хв., продуктивністю max - 50 л/хв., min – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, $1,8 \text{ м}^3/\text{год}$). (дж. 6009);
- систему перекачування скрапленого газу - прийом СВГ з автомобільних цистерн при операції наповнення резервуарів, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкоз'ємного і зворотного клапанів (дж. 0008);
- запірну та запобіжну регулювальну арматуру (дж. 0008);
- прилади контролю та автоматики КВПіА;
- технологічні трубопроводи парової, рідкої фази і технологічних продувок (дж. 6009).

Доставка СВГ на АГЗП здійснюється автоцистернами.

На ємностях для газу встановлено робочий запобіжний клапан ATSV-25 через відсічний клапан. Злив з автоцистерни в резервуар АГЗП здійснюється за допомогою гумотканних рукавів. Довжина рукавів – 5 м. Діаметр рукава рідкої фази 40 мм, парової фази 32 мм. Звільнення рукавів від залишків здійснюється їх продувкою на свічку. Контроль стану повітряного середовища на території АГЗП з виносом сигналу в пункт оператора здійснюється газоаналізатором.

Перелив газу в резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки і через зворотний клапан у сепаратор парової фази. Парова фаза зворотнім потоком повертається в резервуар. Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланг і роздавальний пістолет.

Конструкція резервуару дає гарантований захист його герметичності. Максимальний робочий тиск в резервуарі – 1,56 МПа. Максимальний рівень наповнення резервуару СВГ не повинен перевищувати 85% геометричного об'єму.

Технологією зберігання та роздавання палива передбачені заходи, які виключають можливість виникнення аварійних ситуацій.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КІП АГЗП забезпечують:

- наповнення резервуару скрапленням вуглеводневим газом (СВГ);
- подачу СВГ на заправну колонку;
- контроль за тиском газу в резервуарі та в технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуару;
- автоматичне відключення живлення насоса при досягненні мінімального і максимального рівня СВГ в резервуарі;
- відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

Автомобіль заправляється в середньому 5 хвилин.

Під час проведення операцій, пов'язаних з ремонтом обладнання АГЗП, віддалення парової фази СВГ здійснюється через свічку (дж. 0008).

Допоміжне виробництво

Дизельний генератор "Стеко"

На випадок аварійного відключення електроенергії, як резервне джерело живлення АЗС, передбачено дизель-генератор контейнерного типу Стеко, потужністю при основному режимі – 8 кВт.

Дизель-генератор знаходиться в закритому кожусі. Паливний бак – 285 л герметичний і не є джерелом виділення ЗР в атмосферу.

Витрата палива – 4,7 л/год (3,9 кг/год).

Час роботи дизель-генератора – $T = 50$ год/рік.

Річна витрата палива – 235 л/рік, що складає 0,194 т/рік дизпалива.

Дизель-генератор обладнано індивідуальною трубою для відводу димових газів, висотою $h=1,5$ м, діаметром $d=0,05$ м (дж. 0007).

Опалювальна піч «Фрегат»

Опалювальна піч «Фрегат» обладнана димарем. Виділення ЗР відбувається при спалюванні дров для опалювання операторської. (дж.0006).

Основні технологічні процеси, пов'язані з виділенням забруднюючих речовин в атмосферу

Технологічні процеси виробництва, пов'язані з виділенням ЗР в атмосферу, такі:

- зберігання палива в резервуарах (дж. 0001, 0002, 0003, 0004);
- відпуск палива – РМП автотранспорту (дж. 6005);
- зберігання СВГ в резервуарах (дж. 6010);
- відпуск СВГ автотранспорту (дж. 6009);
- проведення технічних операцій на АГЗП (дж. 0008);
- вироблення теплоенергії (дж. 0007);
- вироблення електроенергії (дж. 0006).

Витрата сировини і матеріалів

Річний обсяг відпущеного палива в натуральному вираженні становить 313 м³/рік – сировина для основного виробництва, у тому числі:

- бензин – 96 м³/рік (А-92 – 32 м³/рік; А-95 – 64 м³/рік);
- дизпаливо EURO Diesel – 35 м³/рік;
- скраплений вуглеводний газ - 182 м³/рік.

Сировина для допоміжного виробництва:

- дизельне паливо для дизель-генератора – 0,194 т/рік;
- дрова – 1,3 т/рік.

11.2.1. Проектна і фактична виробнича потужність і продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування

Підземний резервуари №№ 1,2,3 для зберігання бензину марок А-92, А-95 – джерела №№ 0001, 0002, 0003.

Зберігання бензину А-92, А-95 проводиться в 3-х секціях підземного резервуару, об'ємом 50 м³. Сумарна кількість бензину, яка зберігається в резервуарі – 96,0 м³/рік.

Резервуари №№1,2 обсягом 25 м³ кожний, призначені для зберігання бензину А-95- в кожному – 32,0 м³/рік. Час наливання – 4,3 год/рік.

Резервуар №3, обсягом 25 м³, призначений для зберігання бензину А-92 - 32,0 м³/рік.

Час наливання – 4,3 год/рік, час спрацьовування дихального клапану – 1000 год/рік, час зберігання бензину в резервуарі – 8760 год/рік. Навантаження – 100 %.

Підземний резервуар №4 для зберігання дизпалива EURO Diesel – джерело № 0004.

Зберігання дизпалива EURO Diesel проводиться в підземному резервуарі, об'ємом 25 м³.

Сумарна кількість дизпалива, яка зберігається в резервуарі – 35 м³/рік.

Час наливання – 4,7 год/рік, час спрацьовування дихального клапану – 1000 год/рік, час зберігання палива в резервуарі – 8760 год/рік. Навантаження – 100 %.

Заправний майданчик. ПРК № 1 марки Шельф LPG100-1 – 1 од. – джерело 6005.

Для заправки автотранспорту бензином (А-92, А-95,) та дизпаливом EURO Diesel на АЗС передбачено двостороння паливо роздавальна колонка марки Шельф LPG100-1 – 1 од., які обладнані паливо роздавальними кранами по 4 од. з кожного боку, продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год, 2,4 м³/год).

Т – час роботи кожної ПРК:

- для бензину – $T = 96/2,4 = 40$ год/рік, навантаження – 0,5 %;

- для дизпалива – $T = 35/2,4 = 14,6$ год/рік, навантаження – 0,4 %.

Опалювальна піч – джерело 0006.

Для опалювання операторської є піч «Фрегат», паливо - дрова. ККД печі не менш 85%. Максимальний розхід дров складає: 2,5 кг/год (0,69 г/с). Річний розхід дров для опалювальної печі – 1,3 т/рік.

Час роботи опалювальної печі 8 год/добу, 1040 год/рік.

Навантаження – 33,3 %.

Дизель-генератор Стеко – 1 од. – джерело 0007.

На випадок аварійного або планового відключення електроенергії, передбачено дизель-генератор - Стеко – 1 од., що працює на дизпаливі.

Максимальна потужність – 8 кВт. Витрата палива – 4,7 л/год (3,9 кг/год). Річна витрата палива – 235 л/рік, 0,194 т/рік дизпалива.

Час роботи дизель-генератора – $T = 50$ год/рік.

Навантаження – 0,6 %.

АГЗП. Паливо - приймальний вузол для подачі СВГ з автоцистерн в резервуар – 1 од., звільнення резервуарів у зв'язку з ремонтом або опосвідченням, ремонт трубопроводів або запірної арматури, ремонт помп, дренаж резервуарів із СВГ, перевірка запобіжних клапанів, очищення фільтру – джерело 0008.

Наповнення резервуарів, час роботи 21,5 год/рік, навантаження - 0,25%.

Звільнення резервуарів у зв'язку з ремонтом або опосвідченням, час роботи 1,0 год/рік, навантаження - 0,01%.

Продувка резервуару після ремонту або переогляду, час роботи 0,25 год/рік, навантаження - 0,003%.

Ремонт помп, час роботи 0,25 год/рік, навантаження - 0,003%.

Дренаж резервуарів із СВГ, час роботи 0,25 год/рік, навантаження - 0,003%.

Перевірка запобіжних клапанів, час роботи 1,0 год/рік, навантаження - 0,01%.

Очищення фільтру, час роботи 0,03 год/рік, навантаження - 0,001%.

АГЗП. ПРК для відпуску скрапленого вуглеводневого газу – 6009.

Для відпуску скраплених вуглеводневих газів на АЗС передбачена колонка TATSUWO Benes BMP 512.SXD/LPG-ZV2 – 1 од., яка обладнана 2-ма паливороздавальними кранами для відпуску СВГ автотранспорту, продуктивністю 5 - 50 л/хв., продуктивністю max - 50 л/хв., min – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, 1,8 м³/год).

Протягом року з колонки відпускається СВГ – 182 м³/рік.

Час роботи колонки 303,3 год/рік, навантаження - 3,5%.

АГЗП. Резервуар із скрапленням вуглеводневим газом (СВГ) – 1 од. – 6010

Резервуар – 1 од. з СВГ, наземний, обсягом $V = 5,0$ м³, призначений для зберігання СВГ.

Об'єм матеріалу, що зберігається у резервуарі – 182 м³/рік.

Час роботи резервуару 8760 год/рік, навантаження - 100%.

11.2.2. Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування, зміни показників продуктивності устаткування внаслідок реконструкції у порівнянні з проектними показниками

Паливо роздавальна колонка марки Шельф LPG100-1 – 1 од., для відпуску бензину та дизельного палива автозаправної станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» була введена в експлуатацію в 2023 року.

Підземні резервуари №№ 1, 2, 3, 4, обсягом 25 м³ кожний, для зберігання бензину та дизельного палива було введено в експлуатацію в 1998 року.

Автогазозаправний пункт (АГЗП) з усім технологічним устаткуванням було введено в експлуатацію в 2023 року.

Опалювальна піч «Фрегат» - 1 од. і дизель-генератор "Стеко" – 1 од. були введені в експлуатацію в 2023 року.

Нормативний термін амортизації обладнання резервуарного парку для РМП – 50 років, паливороздавальних колонок – 20 років.

Нормативний термін експлуатації резервуару для СВГ – 50 років, газороздавальної колонки – 20 років.

Нормативний термін експлуатації дизель-генератора і опалювальної печі – 25 років.

Реконструкція або модернізація всього встановленого устаткування не проводилася.

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

11.3.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами в атмосферне повітря

Відповідно до Переліку найпоширеніших і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.01р. №1598, і Переліком забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік, що є додатком 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.02 № 177) для автозаправної станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» визначаються:

- перелік найпоширеніших забруднюючих речовин і їхні обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;
- перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД), в атмосферному повітрі населених місць.

Інформація представлена в таблиці 6.1, що складена на підставі Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для автозаправної станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО», розташованої за адресою: Одеська область, Подільський район, с.м.т. Окни, вул. Незалежності, 47.

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

Таблиця 6.1.

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг вики- дів (т/рік)	Потенцій- ний обсяг викидів (т/рік)	Порогові зна- чення потенцій- них викидів для взяття на дер- жавний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом, всього, у т. ч.:	0,003	0,003	3,0
1.1	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм та менше 10 мкм	1,91E-04	1,91E-04	1,0
1.2	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	2,40E-07	2,40E-07	0,5
2	04000	Сполуки азоту, всього, в т.ч.:	0,011	0,011	-
2.1	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,011	0,011	1,0
2.2	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	8,50E-05	8,50E-05	0,1
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, всього, в т.ч.:	0,001	0,001	2,0
3.1	05001	Сірки діоксид	0,001	0,001	1,5
4	06000	Оксид вуглецю	0,224	0,224	1,5
5	07000	Вуглецю діоксид	1,061	1,061	500
6	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч.:	0,305	0,305	1,5
6.1	- (402)	Бутан	0,200	0,200	-
6.2	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,028	0,028	-
6.3	- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,00E-03	1,00E-03	-
6.4	- (10304)	Пропан	0,116	0,116	-
7	12000	Метан	1,1E-04	1,1E-04	10,0
Усього для підприємства:			1,645	1,645	
Усього для підприємства (крім вуглецю діоксиду):			0,584	0,584	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом, всього, у т. ч.:	0,003	0,003	3,0
1.1	03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм та менше 10 мкм	1,91E-04	1,91E-04	1,0
1.2	03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	2,40E-07	2,40E-07	0,5
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,011	0,011	1,0
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, всього, в т.ч.:	0,001	0,001	2,0
3.1	05001	Сірки діоксид	0,001	0,001	1,5
4	06000	Оксид вуглецю	0,224	0,224	1,5
Усього:			0,239	0,239	
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Усього:			-	-	
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч.:	0,305	0,305	1,5
2	- (402)	Бутан	0,200	0,200	-
3	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,028	0,028	-
4	- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,00E-03	1,00E-03	-
5	- (10304)	Пропан	0,116	0,116	-
7	12000	Метан	1,1E-04	1,1E-04	10,0
Усього:			0,345	0,345	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	8,50E-05	8,50E-05	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	1,061	1,061	500
Усього:			1,061	1,061	

*Примітка: У дужках зазначені коди ЗР відповідно до переліку ГДК і ОБРД забруднюючих речовин атмосферного повітря населених пунктів, затверджених Міністерством охорони здоров'я України.

На підставі таблиці 6.1. зроблені наступні висновки: потенційні обсяги викидів ЗР не перевищують граничні значення потенційних викидів для постановки на державний облік (т/рік).

Отже, автозаправна станція ПП «ТУРБО-ПАЛИВО», належить до об'єктів третьої групи по ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря й не ставиться на державний облік.

11.3.2. Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4.

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступінь очищення	Назва та тип установок очистки газу	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N/ CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м³/с	масова концентрація, мг/м³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
На підприємстві відсутні установки очищення газу.													

11.3.3. Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта приведені в таблиці 6.7.

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

Таблиця 6.7.

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	0,584
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, всього, у т. ч.:	0,003
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм та менше 10 мкм	1,91E-04
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	2,40E-07
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,011
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	8,50E-05
05000	Діоксид та інші сполуки сірки, всього, в т.ч.:	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
06000	Оксид вуглецю	0,224
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч. :	0,305
- (402)	Бутан	0,200
- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,028
- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,00E-03
- (10304)	Пропан	0,116
12000	Метан	1,1E-04
07000	Крім цього: Вуглецю діоксид	1,061

Примітка:

у графах 1, 2 - код і найменування забруднюючої речовини наведені у додатку 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 10 травня 2002 року № 177, зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22 травня 2002 року за № 445/6733.

**Потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів,
технологічного устаткування (установок)**

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок) приведені в таблиці 6.8.

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

Таблиця 6.8.

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика, неконтрольовані викиди від палива, розподілення нафтопродуктів - код 1.B.2.a.v:

- Склад ГСМ, підземний резервуар № 1, бензин А-95 – джерело 0001;
- Склад ГСМ, підземний резервуар № 2, бензин А-95 – джерело 0002;
- Склад ГСМ, підземний резервуар № 3, бензин А-92 – джерело 0003;
- Склад ГСМ, підземний резервуар № 4, дизпалива - джерело 0004;
- Заправний майданчик, ПРК № 1 марки Шельф LPG100-1 - джерело 6005;
- АГЗП, паливо - приймальний вузол для подачі СВГ з автоцистерн в резервуар – 1 од., звільнення резервуарів у зв'язку з ремонтом або опосвідченням, ремонт трубопроводів або запірної арматури, ремонт pomp, дренаж резервуарів із СВГ, перевірка запобіжних клапанів, очищення фільтру - джерело 0008;
- АГЗП, ПРК, TATSUWO Benes BMP 512.SXD/LPG-ZV2 - джерело 6009;
- АГЗП, резервуар із СВГ - джерело 6010.

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,345
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) всього, в т.ч. :	0,345
-(2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,028
-/(2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,001
-/(402)	НМЛОС: Бутан	0,200
-/(10304)	НМЛОС: Пропан	0,116

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика, горіння, мале горіння - код 1.A.4:

- Топкова, опалювальна піч "Фрегат" – джерело 0006.

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,230
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,003
07000	Оксид вуглецю	0,224
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,003
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм та менше 10 мкм	1,9E-004
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	5,2E-005

04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	6,4E-005
12000	Метан	8,0E-005
07000	Крім цього: Вуглецю діоксид	0,450

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)
Енергетика, неконтрольовані викиди від палива, інші неконтрольовані викиди від виробництва енергії - код 1.B.2.d:

- Дизельна, дизельгенератор "Стеко" – джерело 0007.

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	Найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,009
04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,008
07000	Оксид вуглецю	3,3E-004
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	1,9E-005
03001	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок більше 2,5 мкм та менше 10 мкм	1,3E-006
03002	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок 2,5 мкм та менше	2,4E-007
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	2,1E-005
12000	Метан	2,5E-005
07000	Крім цього: Вуглецю діоксид	0,611

Примітка:

у графах 1, 2 - код і найменування забруднюючої речовини наведені у додатку 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 10 травня 2002 року № 177, зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22 травня 2002 року за № 445/6733.

11.4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

11.4.1. Заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин.

Порівняльна характеристика фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами зі встановленими законодавчими нормативами на викиди показує, що концентрація всіх ЗР не перевищує встановлений норматив ГДВ (табл.8.1).

Викиди забруднюючих речовин на ТОВ «ПТК» (офісна будівля) у цей час задовольняють вимогам по чистоті атмосферного повітря, тому виконання спеціальних природоохоронних заходів не потрібно.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1.

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
На автозаправній станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не плануються					

11.4.2. Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів гранично допустимих викидів у процесі виробництва.

Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів ГДВ у процесі виробництва відображені в розділі «Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди» в умові 1 «До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку)».

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

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні. Підприємство не має джерел залпових викидів.

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

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

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

Автозаправна станція ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» не внесене в державний реєстр потенційно небезпечних об'єктів та не стоїть на обліку в органах МНС.

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

Таблиця 10.2.

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
На ТОВ «ПТК» (офісна будівля) заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря не плануються						

11.4.6. Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах

Заходи щодо охорони атмосферного повітря за несприятливих метеорологічних умов (НМУ) не передбачаються, у зв'язку з тим, що сповіщення про несприятливі метеорологічні умови гідрометеорологічною службою не проводиться.

Інші заходи, направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування не передбачені.

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

11.5.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів ЗР організованими джерелами

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів ЗР в атмосферу для всіх організованих джерел представлені в розділі 11.5.1.2.

11.5.1.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів

Основних джерел викидів забруднюючих речовин (виробництв і технологічного встаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології й методи керування) згідно Додатка 3 до "Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами" підприємство не має.

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

Таблиця 9.1.

Номер джерела викидів: -

Місце розташування джерела викиду: -

Максимальна витрата викиду, кубічних метрів на секунду: -

Висота викиду, метрів: -

Найменування забруднюючих речовин	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
На автозаправній станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» відсутні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які віднесені до основних джерел викидів.				

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

Таблиця 9.2.

Номери джерел викидів: № 0006 – Топкова. Опалювальна піч "Фрегат" – 1 од., димар.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Код 03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з 2025 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства (мг/м³), встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,002793 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,004465 г/с.

Номери джерел викидів: № 0007 – Дизельна. Дизель-генератор "Стеко" – 1 од., вихлопна труба.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Код 03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з 2025 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства (мг/м³), встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, код 04001 – 0,006827 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,025305 г/с;
- для діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,001820 г/с.

Так як речовини НМЛОС: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉, бензин, бутана, пропана віднесені до інших джерел викидів, не включені до Переліку забруднюючих речовин і граничних значень потенційних викидів, по яких здійснюється державний облік, і не мають нормативів гранично-припустимих викидів відповідно до Наказу МОНПС України № 309 від 27.06.2006 р. (мг/м³), регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними в п.9.2.

Для неорганізованих джерел викидів №№ 6005, 6009, 6010 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними у п. 11.5.2.

Джерела залпових викидів – відсутні.

11.5.2. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1. Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати гранично припустимі рівні викидів, наведені в розділі 8.1.2.1. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинне.

Для жодного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в розділі 8.1.2.1. 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 межі найближчої житлової забудови..

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

Суб'єкт господарювання повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до Переліку заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити доступ представника Державної екологічної інспекції України на об'єкт, за умови дотримання вимог законодавства Закону України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності"

Подання щороку до дозвільного органу звіту про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин відповідно до статті 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря».

1.1. До технологічного процесу:

Технічний персонал підприємства повинен забезпечити, щоб всі роботи на підприємстві робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за його межами або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів (технологічних регламентів).

Сировина, матеріали, паливо, що використовуються у виробничих процесах на джерелах викидів повинна відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

До експлуатації котельних агрегатів та обладнання допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання.

При внесенні змін до технологічного процесу, при зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Суб'єкт господарювання повинен здійснювати контроль відповідності використаної при виробництві сировини та допоміжних матеріалів медичним вимогам безпеки.

Суб'єкт господарювання повинен дотримуватися показників гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в повітрі робочої зони.

На зовнішній межі санітарно-захисної зони промислового майданчика підприємства та межі найближчої житлової забудови концентрації забруднюючих речовин не повинні перевищувати їх гігієнічні регламенти.

Як паливо для опалювальної печі використати дрова та відходи деревини (дж.0006).

Дизель-генератор повинен знаходитися в закритому звукоізоляційному кожусі.

Дизель-генератор повинен працювати на дизпаливі (дж. 0007).

Герметична ємність для зберігання палива повинна бути встановлена в кожусі дизеля.

1.2. До обладнання і споруд:

Експлуатація технологічного обладнання на підприємстві повинна здійснюватися згідно з вимогами технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки, що унеможливило б ймовірне виникнення позаштатних ситуацій.

Для зменшення втрат сировини, матеріалів, паливно-енергетичних ресурсів чи теплової енергії та запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу виробництва готової продукції необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

Проводити плановий огляд та ремонт паливовикористовуючого устаткування і мереж персоналом, який здійснює експлуатацію обладнання.

При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Паливо, сировина, що використовується на підприємстві, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину та паливо, що закладені тех. регламентом та сировинною базою.

Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт.

Резервуарне устаткування для зберігання палива повинне забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (окрім ремонтних процесів, виміру і узяття проб) (дж. 0001 - 0004).

Резервуарне обладнання для зберігання бензину, дизпалива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 0001 - 0004).

Згідно з ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» необхідно проводити зачистку резервуарів для зберігання палива від нафтошламів періодичністю 1 раз на 2 роки.

Робочий тиск в резервуарі не повинен перевищувати 1,6 МПа, допустимий обсяг наповнення рідкою фазою резервуара не повинен перевищувати 85% від загального обсягу резервуару, температура рідкої фази повинна знаходитися в діапазоні: мін - 30оС; мах + 40оС, резервуар повинен бути обладнаний дихальними клапанами.

Устаткування резервуарів повинне піддаватися профілактичним оглядам. Необхідно проводити технічне обслуговування дихальних клапанів два рази в рік (дж. 0001-0004).

Перевіряти працездатність дихальних клапанів – один раз у десять днів.

Забороняється робота по видачі палива при знятому дихальному клапані.

Скидання газу з апаратів АГЗС при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу (дж. 0008).

Максимально можлива номінальна теплопродуктивність опалювальної печі не повинна перевищувати – 10 кВт (дж.0006).

Регулярне проведення регулювання двигуна дизель-генератора (дж. 0007).

Потужність дизель-генератора не повинна перевищувати 8 кВт (дж.0007).

Устаткування технологічних установок повинне працювати в номінальному режимі.

1.3. До очищення газопилового потоку: Умова не встановлюється.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання представлені у табл. 9.3,

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Таблиця 9.3.

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ⁻³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ⁻³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ⁻³	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерело №__ На автозаправній станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» відсутні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання								

2. Умови до виробничого контролю.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливості пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірах величини не повинні перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за 20-хвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Гранично допустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

г) Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям і повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

а) У випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура 273К, тиск - 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

б) У випадку газоподібних продуктів спалювання: температура 273К, тиск - 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива; 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

Суб'єкт господарювання повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування повинні проводитися відповідно до табл. «Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин».

Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації.

3. Умови до неорганізованих (вимоги) та залпових джерел викидів

Роздавальний кран ПРК, повинен бути обладнаний спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу, для забезпечення герметичності при заправленні автотранспорту й виключення можливості потрапляння викидів бензину й вуглеводнів насичених $C_{12}-C_{19}$ в атмосферне повітря (дж. 6005).

Арматури й з'єднання на шлангах ПРК (паливороздавальних кранів) повинні забезпечувати повну герметичність і виключати можливість влучення викидів бензину й вуглеводнів насичених $C_{12}-C_{19}$ в атмосферне повітря (дж. 6005).

АГЗП. ПРК-TATSUWO Benes BMP 512.SXD/LPG-ZV2 – 1 од., для відпуску скрапленого вуглеводневого газу має бути обладнана 2-ма паливороздавальними кранами, продуктивністю 5 - 50 л/хв (дж. 6009).

Під час експлуатації АЗГС необхідно дотримуватися таких умов: наповнення резервуару СВГ не більш 85% від об'єму резервуару; конструкція роздавального пістолету не повинна допускати протікання газу ні при яких умовах; автоматичне відключення насосного агрегату при максимальному і мінімальному рівні рідкої фази СВГ у резервуарі (дж. 6010).

До дозволених обсягів залпових викидів представлена у таблицях 9.5:

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5.

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м ⁻³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	Код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
На автозаправній станції ПП «ТУРБО-ПАЛИВО» відсутні залпові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.								

4. Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіального органу Державної екологічної інспекції як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, 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, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіальному органу Державної екологічної інспекції, 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 зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.

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.

Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

11.6.Інформація про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами АЗС ПП «Турбо-Паливо»

Повне найменування суб'єкта господарювання: Автозаправна станція приватного підприємства «Турбо-Паливо», скорочене найменування: АЗС ПП «Турбо-Паливо»

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 44482853

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 39600, вулиця Соборна, будинок 18/14, офіс 308-309, Автозаводський район, м. Кременчук, Полтавська область, тел. +380966876062, e-mail: turbo-palivo@ukr.net.

Місцезнаходження об'єкта /промислового майданчика: Одеська область, Подільський район, с.м.т. Окни, вул.Незалежності, 47

Виробнича діяльність АЗС ПП «Турбо-Паливо»: прийом, зберігання і відпуск нафтопродуктів (бензину, дизпалива) та СВГ в автотранспорт.

Виробнича діяльність яку здійснює АЗС ПП «Турбо-Паливо» підлягає оцінці впливу на довкілля (ОВД) згідно з вимогами ч. 2 та ч. 3 ст. 3 ЗУ «Про ОВД». АЗС пройшло процедуру ОВД (висновок ОВД №05-08/993811 від 21.03.2025р.).

Виробничу структуру об'єкту складають наступні технологічні ділянки:

админбудівля з піччю «Фрегат» для опалювання операторської; ПРК (паливо-роздавальна колонка) Шельф LPG100-1 - 1од.; резервуари палива (25 м³ -4 од.); Автогазозаправний пункт наземний (АГЗП СВГ); інформаційна стела; дизельгенератор; площадка пожежного інвентарю (пожежний щит з ящиком піску); контейнери для збирання побутових відходів; площадка тимчасового зберігання автотранспорту.

Технологічні процеси виробництва, пов'язані з виділенням ЗР в атмосферу, такі: зберігання палива в резервуарах; відпуск палива автотранспорту–ПРК; вироблення електроенергії (дизель-генератор);вироблення теплоенергії (опалювальна піч).

Відомості щодо видів та обсягів викидів: на території проммайданчика виявлено 10 стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у т.ч.7- організованих та 3неорганізованих джерела викидів). Від процесів виробництва в атмосферне повітря викидаються наступні забруднюючі речовини крім вуглецю діоксиду: -0,584 т/рік. Від діяльності підприємства в атмосферне повітря викидаються наступні забруднюючі речовини- 1,6452 т/рік з урахуванням парникових газів, 0,584 т/рік без урахування парникових газів, у т.ч.: азоту діоксид (NO₂) – 0,011 т/рік, вуглецю оксид (CO) – 0,224 т/рік , речовини у вигляді твердих суспендованих твердих частинок – 0,003 т/рік, сірки діоксид – 0,001т/рік, НМЛОС (бензин, вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉, пропан, бутан)- 0,305 т/рік та парникові гази –1,0612 т/рік. Перелік заходів щодо скорочення викидів: не розроблялися, оскільки викиди забруднюючих речовин відповідають вимогам Наказам Мінприроди №309 від 27.06.2006 р. та №177 від 10.05.2002 р.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря встановили нормативи ГДВ та відповідають вимогам діючого законодавства України, зокрема наказам Мінприроди № 309 від 27.06.2006р., № 541 від10.2008р., №260 від01.07.2015р. Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 днів з дня опублікування в Одеську обласну військову (державну) адміністрацію за адресою: 65032, Одеська обл., місто Одеса, пр.Шевченка, буд. 4 , e-mail: obr_citizen@od.gov.ua , телефон : (048) 7189486 .