

І Н Ф О Р М А Ц І Я
ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ
СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ АЗС № 18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»,
РОЗТАШОВАНОЇ ЗА АДРЕСОЮ:
М. ОДЕСА, УЗВІЗ МАРИНЕСКО, БУДИНОК 8,
ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Директор
ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»

_____ **Рассказов Д. С.**

« » _____ 2023 р.

ОДЕСА – 2023

ЗМІСТ

	Стор.
1. Відомості щодо суб'єкта господарювання	3
2. Виробнича програма, виробнича потужність об'єкту	3
2.1. Виробнича структура об'єкту	3
2.2. Характеристика виробничих, технологічних процесів і устаткування об'єкту	4
2.3. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті	6
2.4. Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.	7
2.5. Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування	8
3. Види та обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел	9
3.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря	9
3.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря	10
4. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	17
4.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів	17
4.2. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів	17
4.3. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди	18
5. Популярне резюме	19

1. Відомості щодо суб'єкта господарювання

Назва об'єкту: АЗС № 18 Товариства з обмеженою відповідальністю «ОККО-ДРАЙВ» (ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»).

Юридична адреса: (КОАТУУ 4624555700), 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, смт Славське, вул. І. Франка, 14А.

Місцезнаходження АЗС № 18: м. Одеса, узвіз Маринеско, будинок 8.

Контактна особа: директор ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» Рассказов Дмитро Сергійович,
Тел.(факс): +38(032)298-96-01. e-mail: office@gng.com.ua, Сайт: www.okko.ua

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання з ЄДРПОУ: 20122395.

Відповідальний за екологію: провідний інженер з охорони навколишнього середовища Шамова Юлія Олександрівна, тел. +380 67 518 21 10.

Вид економічної діяльності у відповідності з КВЕД-2010:

47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний).

2. Виробнича програма, виробнича потужність об'єкту

2.1. Виробнича структура об'єкту

АЗС №18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» розташована за адресою: м. Одеса, узвіз Маринеско, будинок 8.

Виробничу структуру об'єкту складають наступні технологічні ділянки:

- АГЗП (модуль) з наземним резервуаром СВГ місткістю 5,0м3, паливо - роздавальної колонкою СВГ;
- майданчик АЦ СВГ;
- будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- навіс над ПРК;
- ПРК РМК: паливо - роздавальні колонки - 6 од. марки Tokheim Quantum 500 T-U, в тому числі: 2 од. - односторонні і 4 од. - двосторонні, мають по чотири роздавальних пістолетів з кожного боку;
- вузол зливу палива;
- видаткові підземні резервуари (4 од.), обсягом по 50 м3 під кожен вид палива;
- резервуар пролитих нафтопродуктів обсягом 10 м3;
- сепаратор нафтопродуктів "Purflo";
- резервуар - накопичувач обсягом 13 м3;
- площадка висадки пасажирів;
- резервуар - накопичувач обсягом 14 м3;
- сервісна колонка (повітря);
- інформаційна стела;
- флагштоки - 6 шт.;
- вказівник «Заїзд»;
- вказівник «Виїзд»;
- дизель-генератор закритого типу;
- контейнери для побутових відходів;
- пожежрезервуари (2 x 100 м3);
- площадка пожеж. інвентарю;
- площадка тимчасового зберігання автотранспорту.

АЗС оснащено сучасним обладнанням вітчизняного та імпортного виробництва, сертифікованим в Україні.

2.2. Характеристика виробничих, технологічних процесів і устаткування об'єкту

АЗС № 18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» здійснює прийом, зберігання і відпуск трьох сортів бензину (Pulls 95, А-92 Євро, А-95 Євро), дизпалива (ДП Євро), скрапленого вуглеводного газу (суміші пропан-бутан (СВГ) і сервісне обслуговування водіїв та пасажирів.

Автозаправна станція розрахована на 250 заправок на добу РМП, а також 100 заправок на добу СВГ.

Кількість працівників АЗС №18 – 21 чол.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

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

- зберігання палива в резервуарах (дж. 0001 – 0004);
- відпуск палива автотранспорту (дж. 6005 – 6010);
- зберігання СВГ в резервуарі (дж. 6011);
- відпуск СВГ автотранспорту (дж. 6013);
- операції, пов'язані з ремонтом і експлуатацією обладнання АГЗП, віддалення парової фази СВГ (дж. 0012);
- вироблення електроенергії (дж. 0014);
- вироблення холоду (дж. 6015).

Основне виробництво

АЗС

АЗС призначена для прийому, зберігання й відпуску палива для автотранспорту. Для цього на АЗС знаходяться 4 підземних резервуарів призначених для зберігання різних видів палива:

- підземний резервуар, обсягом V=50 м³, для зберігання бензину А-95 Євро – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом V=50 м³, для зберігання бензину А-92 Євро – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом V=50 м³, для зберігання бензину Pulls 95 – 1 од.;
- підземний резервуар, обсягом V=50 м³, для зберігання дизпалива ДП Євро – 1 од.;

Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі нафтопродуктів.

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 АЗС в резервуари нафтобазиса. Таким чином відбувається процес переміщення нафтопродуктів та парів між нафтобазою та АЗС. Впровадження цієї системи вимагає доставку нафтопродуктів автомобілем - цистерною, спеціально оснащеною для такої експлуатації.

Кожен резервуар обладнаний індивідуальною дихальною трубою з установкою на виході дихальних клапанів типу СМДК-100 (дж. №№ 0001 (бензин А-95 Євро), 0002 (бензин А-92 Євро), 0003 (бензин Pulls 95), 0004 (дизпалива ДП Євро)).

Для обслуговування автотранспорту, який заправляється на АЗС, передбачені паливороздавальні колонки, а саме:

- двосторонні ПРК марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 №1/2, №3/4, 6/7, 8/9 на чотири види палива – 4 од. (дж. №№ 6005, 6006, 6007, 6008). Кожна паливо роздавальна колонка обладнана вісьмома паливодо-здавальними кранами (по 4 од. з кожного боку) продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год, 2,4 м³/год);

- односторонні ПРК марки Tokheim Quantum 500 T-U №5, №10 на чотири види палива – 4 од. (дж. №№ 6009, 6010). Кожна паливороздавальна колонка обладнана чотирма паливодо-здавальними кранами продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год, 2,4 м3/год).

При заправленні автомобілів бензину через паливо-роздавальні колонки застосована система – повернення парів з баку автомобіля в видаткові резервуари (рекуперація). Для цього ПРК обладнані спеціальними паливо-роздавальними кранами, що пристосовані до вловлювання парів бензину, що витісняються з бака автомобіля при наповненні його паливом. По коаксіальному рукаву пари поступають до помпи, сполученої з трубопроводом, що з'єднує ПРК з парогазовим середовищем резервуара.

АГЗП

АГЗП призначено для прийому зберігання та заправки автомобілів, обладнаних газобалонними установками, скрапленим вуглеводневим газом (пропан-бутанова суміш). АГЗП розрахована на річний об'єм видачі СВГ - 1400 м3/рік відпустку.

АГЗП включає:

- один наземний резервуар для зберігання СВГ, обсягом $V = 5,0$ м3 (корисний (робочий) об'єм – 4,25 м3) виробництва "Шельф", Україна, якій обладнаний дихальним клапаном (дж. 6011);
- насос для перекачування СВГ, марки SKC 4/08/5/1160LPG, виробництва "Hydro-Vacuum", Польща (дж.0012);
- паливо - приймальний вузол для подачі СВГ з автоцистерн в резервуар (дж.0012);
- двостороння паливороздавальна колонка TATSUNO Benc BMP 512/SXD/LPG - ZV2 обладнана двома паливодо-здавальними кранами (по 1 од. з кожного боку) продуктивністю max - 50 л/хв., min – 5 л/хв., середньої продуктивністю 30 л/хв (1800 л/год, 1,8 м3/год) (дж.6013);
- технологічні трубопроводи високого тиску парової, рідкої фази і технологічних продувок (дж.0012);
- запобіжна, запірні і регулювальна арматура (дж.0012);
- контрольно-вимірювальні устаткування.

Доставка СВГ на АГЗП здійснюється автоцистернами.

На ємностях для газу встановлено робочий запобіжний клапан EU-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. Резервуар пофарбований в білий колір для захисту від нагріву сонячними променями. Максимальний робочий тиск в резервуарі – 1,6 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.

Допоміжне виробництво

Дизель генератор

На випадок аварійного відключення електроенергії передбачено дизельну електростанцію Німоінса. NYW-45 T5 потужністю 33 кВт – 1 од., що працює на дизпаливі. (дж.0014).

Дизель-генератор знаходиться в закритому кожусі. Паливний бак (65л) герметичний і не є джерелом виділення ЗР в атмосферу.

Норма витрат палива на одну мото-годину роботи ДЕС – 7,78 л/мот*год; 6,399 кг/год; 1,778 г/с.

Річна витрата дизельного палива – 140 л, що складає 0,115 т/рік.

Час роботи дизель генератора - T = 18 год/рік.

Дизель-генератор обладнано індивідуальною трубою для відводу димових газів, висотою h=1,5 м, діаметром d=0,075 м (дж. № 0014).

Магазин «ОККО»

На території АЗС № 18 розташовано магазин супутніх товарів «ОККО».

Для зберігання продовольчих продуктів, що швидко псуються, в магазині передбачена морозильна камера Zanotti марки BZN220T215F та холодильна камера Zanotti марки MZN110T214F (дж. 6015).

Для заправки холодильного обладнання використовується екологічно безпечний холодоагент – фреон R404 R.

Для опалювання побутових приміщень АЗС передбачено побутові електронагрівальні прилади.

2.3. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

АЗС №18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» випуском продукції не займається.

Основний напрямок діяльності - роздрібна торгівля паливом.

Продукція

(готова продукція і напівфабрикати які відпускає підприємство споживачам)

Таблиця 2.1*

№ з/п	Назва продукції	Кількість
1	Бензин Pulls 95	625,275 м ³ /рік
2	Бензин А-92 Євро	369,667 м ³ /рік
3	Бензин А-95 Євро	2247,212 м ³ /рік
4	Дизельне паливо ДП Євро	1717,122 м ³ /рік
5	Газ скраплений	229,404 м ³ /рік
	<i>Всього палива</i>	<i>5188,68 м³/рік</i>

* *Примітка:* Номер таблиці згідно Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, затвердженої Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища 09.03.2006 №108.

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

Автозаправна станція розрахована на 250 заправок на добу РМП, а також 100 заправок на добу СВГ.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

Склад ПММ. Підземний резервуар з бензином А-95 Євро – 1 од. – джерело 0001.

Джерело виділення ЗР - підземний резервуар, обсягом $V=50$ м³, для зберігання бензину А-95 Євро – 1 од.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

Склад ПММ. Підземний резервуар з бензином А-92 Євро – 1 од. – джерело 0002.

Джерело виділення ЗР - підземний резервуар, обсягом $V=50$ м³, для зберігання бензину А-92 Євро – 1 од.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

Склад ПММ. Підземний резервуар з бензином Pulls 95 – 1 од. – джерело 0003.

Джерело виділення ЗР - підземний резервуар, обсягом $V=50$ м³, для зберігання бензину Pulls 95 – 1 од.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

Склад ПММ. Підземний резервуар з дизпаливом ДП Євро – 1 од. – джерело 0004.

Джерело виділення ЗР - підземний резервуар, обсягом $V=50$ м³, для зберігання дизпалива ДП Євро – 1 од.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

ПРК № 1/2, ПРК № 3/4, ПРК № 6/7, ПРК № 8/9 – джерела 6005, 6006, 6007, 6008

Для обслуговування автотранспорту, який заправляється на АЗС, передбачені двосторонні паливороздавальні колонки марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 на чотири види палива – 4 од.

Кожна паливороздавальна колонка обладнана 8-ма паливо-роздавальними кранами (по 4 з кожного боку) продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год; 2,4 м³/год).

Час роботи ПРК:

- для бензину – $T = 270,20$ год/рік, навантаження – 3,1%.

- для дизпалива – $T = 143,09$ год/рік, навантаження – 1,6%.

ПРК № 5, ПРК № 10 – джерела 6009, 6010.

Для обслуговування автотранспорту, який заправляється на АЗС, передбачені односторонні паливороздавальні колонки марки Tokheim Quantum 500 T-U T1-4 на чотири види палива.

Кожна паливороздавальна колонка обладнана 4-ма паливо-роздавальними кранами продуктивністю 40 л/хв (2400 л/год; 2,4 м³/год).

Час роботи ПРК:

- для бензину – $T = 135,09$ год/рік, навантаження – 1,5%.

- для дизпалива – $T = 71,55$ год/рік, навантаження – 0,82%.

АГЗП. Резервуар із скрапленням вуглеводневим газом (СВГ) – 1 од. – джерело 6011.

Джерело виділення ЗР: резервуар – 1 од. з СВГ, наземний, обсягом $V = 5,0$ м³, призначений для зберігання палива.

Час роботи обладнання: $T = 8760$ год/рік. Навантаження – 100%.

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 0012.

Викид ЗР в атмосферу відбувається при ремонті і експлуатації обладнання АГЗП, відведення повітря при даних операціях здійснюється через вентиляційні трубки.

Час роботи: Т = 2 год/рік. Навантаження – 0,02 %.

АГЗП. ПРК № 11/12 для відпуску скрапленого вуглеводневого газу – джерело 6013.

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

Час роботи обладнання: Т = 382,3 год/рік. Навантаження – 4,4%.

Дизельний генератор Himoinsa HYW-45 T5 – 1 од. – джерело 0014.

Джерелом виділення ЗР є дизельний генератор Himoinsa HYW-45 T5 – 1 од, призначений для випадків аварійного відключення електроенергії, як резервне джерело електроживлення АЗС. Максимальна потужність дизель-генератора – 33 кВт.

Орієнтовний час відключення електроенергії – 18 год/рік. Навантаження – 0,21%.

Магазин. Морозильна і холодильна камери – джерело 6015.

Для зберігання продовольчих продуктів, що швидко псуються, в магазині «ОККО» передбачена морозильна камера Zanotti марки BZN220T215F та холодильна камера Zanotti марки MZN110T214F.

Для заправки компресора використовується екологічно безпечний холодоагент – фреон R404 R.

Загальна кількість холодоагенту в системі морозильної камери складає 0,35 кг.

Загальна кількість холодоагенту в системі холодильної камери складає 0,50 кг.

Час роботи обладнання – 8760 год/рік. Навантаження – 100%.

2.5. Терміни введення в експлуатацію, нормативний термін амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування

Усе технологічне обладнання взято підприємством АЗС № 18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» в оренду у АТ «Концерн Галнафтогаз» території (договір оренди №2020/11-29 від 20 жовтня 2020р. додається).

Рік введення в експлуатацію всіх підземних резервуарів та паливороздавальних колонок (бензин, дизпаливо) – 2011 р. Нормативний термін амортизації обладнання резервуарного парку – 50 років, паливороздавальних колонок – 20 років.

Рік введення в експлуатацію установки АГЗП: наземний резервуар СВГ місткістю 5,0м3, паливо - роздавальна колонка СВГ, технологічне обладнання – 2020 р. Нормативний термін експлуатації резервуару для СВГ – 50 років, газороздавальної колонки – 20 років.

Рік введення в експлуатацію дизель-генератора – 2011 р. Нормативний термін його амортизації – 25 років.

Рік введення в експлуатацію морозильної та холодильної камер магазину – 2017 р. Нормативний термін її амортизації – 25 років.

З моменту введення в експлуатацію АЗС № 18 реконструкція або модернізація всього встановленого устаткування не проводилася.

3. Види та обсяги викидів ЗР в атмосферне повітря від стаціонарних джерел

3.1. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Інформація представлена в таблиці 6.1, що складена на підставі Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для АЗС №18 Товариства з обмеженою відповідальністю «ОККО-ДРАЙВ» за адресою: м. Одеса, узвіз Маринеско, 8.

Перелік видів і 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
1	03000 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	1,10E-05	1,10E-05	3,0
2	04000	<i>Сполуки азоту, всього, у т.ч.:</i>	0,005	0,005	-
2.1	04001 (301)	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,005	0,005	1,0
2.2	04002	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	1,20E-05	1,20E-05	0,1
3	05000	<i>Діоксид та інші сполуки сірки всього, у т.ч.:</i>	5,0E-04	5,0E-04	2,0
3.1	05001 (330)	Сірки діоксид	5,0E-04	5,0E-04	1,5
4	06000 (337)	Оксид вуглецю	2,0E-04	2,0E-04	1,5
5	07000	Вуглецю діоксид	0,362	0,362	500
6	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</i>	1,171	1,171	1,5
6.1	- (402)	Бутан	0,111	0,111	-
6.2	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,666	0,666	-
6.3	- (2754)	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	5,13E-02	5,13E-02	-
6.4	- (10304)	Пропан	0,343	0,343	-
7	12000 (410)	Метан	1,50E-05	1,50E-05	10,0
8	18000	Фреон – R404 R	8,50E-05	8,50E-05	0,1
Усього для підприємства:			1,539	1,539	-
Усього для підприємства (крім вуглецю діоксиду):			1,177	1,177	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	04001 (301)	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,005	0,005	1,0
2	05001 (330)	Сірки діоксид	5,0E-04	5,0E-04	1,5
3	06000 (337)	Оксид вуглецю	2,0E-04	2,0E-04	1,5
4	03000 (2902)	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	1,10E-05	1,10E-05	3,0
Усього:			0,006	0,006	-
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутнім у викидах об'єкта					
2	11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</i>	1,171	1,171	1,5

1	2	3	4	5	6
2.1	- (402)	Бутан	0,111	0,111	-
2.2	- (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,666	0,666	-
2.3	- (2754)	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	5,13E-02	5,13E-02	-
2.4	- (10304)	Пропан	0,343	0,343	-
3	12000 (410)	Метан	1,50E-05	1,50E-05	10,0
4	18000	Фреон – R404 R	8,50E-05	8,50E-05	0,1
Усього:			1,171	1,171	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	04002 (20)	Азоту (I) оксид (N ₂ O)	1,20E-05	1,20E-05	0,1
2	07000 (10)	Вуглецю діоксид	0,362	0,362	500
Усього:			0,362	0,362	

**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, АЗС №18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», яка розташована за адресою: м. Одеса, узвіз Маринеско, 8 відноситься до об'єктів третьої групи по ступеню впливу на забруднення атмосферного повітря й не ставиться на державний облік.

3.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри; характеристика викидів ЗР в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря; характеристика устаткування очистки газів, їх технічний стан і середня ефективність роботи, параметри газопилового потоку; характеристика залпових і неорганізованих джерел представлені в таблицях 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6, які складені на підставі звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферу для АЗС №18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», яка розташована за адресою: м. Одеса, узвіз Маринеско, будинок 8.

Табл. 6.2, 6.3. – 4 стр

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

№ джерела викиду на карті - схемі	Клас	Найменування ПГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ПГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході у ПГОУ, мг/ м ³	Ефективність роботи ПГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ПГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході з ПГОУ, мг/ м ³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На підприємстві відсутні установки очищення газу.									

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5

№ джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація	Потужність викиду		Періодичність, раз/ доба, місяць, рік	Тривалість викиду хв, година	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/с	кг/ година			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерела залпових викидів - відсутні.								

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
6005	ПРК № 1/2, двостороння паливороздавальна колонка марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 на чотири виду палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6006	ПРК № 3/4, двостороння паливороздавальна колонка марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 на чотири виду палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6007	ПРК № 6/7, двостороння паливороздавальна колонка марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 на чотири виду палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6008	ПРК № 8/9, двостороння паливороздавальна колонка марки Tokheim Quantum 500 T-U T4-8 на чотири виду палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713

1	2	3	4	5	6
6009	ПРК № 5, одностороння паливороздавальна колонки марки Tokheim Quantum 500 T-U T1-4 на чотири вида палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6010	ПРК № 5, одностороння паливороздавальна колонки марки Tokheim Quantum 500 T-U T1-4 на чотири вида палива	11000 (2704)	НМЛОС: Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0289	0,104
		11000 (2754)	НМЛОС: Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0198	0,0713
6011	АГЗП. Резервуар із скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) – 1 од.	11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	0,0020	0,0072
		11000 (402)	НМЛОС: Бутан	0,0035	0,0126
6013	АГЗП. Колонка для відпуску скрапленого газу	11000 (10304)	НМЛОС: Пропан	0,2595	0,9342
		11000 (402)	НМЛОС: Бутан	0,447	1,6092
6015	Магазин «ОККО». Морозильна і холодильна камери	18000 (-)	Фреон – R404 R	2,7E-006	9,7E-006

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

4.1. Пропозиції по припустимих обсягах 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 загальні вимоги до оформлення документів, що обґрунтовують обсяги викидів, для одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій і громадян - підприємців" /2/ підприємство не має.

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

Номери джерел викиду на карті-схемі:

№ 0014 – Дизель-генератор Himoina. HYW-45 T5 – 1 од., димар

Таблиця 9.1.

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	5
Код 03000 - Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з 2022 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 – 0,0041 г/с;
- для оксиду вуглецю, код 06000 – 0,0191 г/с;
- для діоксиду сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, код 05001 – 0,0014 г/с.

Так як речовини НМЛОС: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉, бензин, пропан, бутан, 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.4.3.

Для неорганізованих джерел викидів №№ 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6013, 6015 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від даних джерел здійснюється за умовами, визначеними у п. 4.3.

Джерела залпових викидів - відсутні.

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

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

Жоден із зазначених дозволених видів викидів в атмосферу не повинен перевищувати гранично припустимі рівні викидів, наведені в розділі 4.2. Інших викидів в атмосферу, що істотно впливають на навколишнє середовище, бути не повинне.

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.

До технологічного процесу:

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті 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.

До устаткування і споруд:

Все технологічне устаткування повинне утримуватися в технічно справному стані.

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

Резервуарне обладнання для зберігання бензину, дизпалива повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (джер. 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.

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

Перевіряти працездатність дихальних клапанів – один раз у десять днів (джер. 0001 – 0004).

Забороняється робота по видачі палива при знятому дихальному клапані.

Скидання газу з апаратів АГЗП при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу (джер. 0012).

Регулярне проведення регулювання двигуна дизель-генератора (джер. 0014).

До неорганізованих джерел:

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 C₁₂-C₁₉ в атмосферне повітря (джер. 6005 - 6010).

Арматури й з'єднання на шлангах ПРК (паливороздавальних кранів) повинні забезпечувати повну герметичність і виключати можливість влучення викидів бензину й вуглеводнів насичених C₁₂-C₁₉ в атмосферне повітря (джер. 6005 - 6010).

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 - 30°C; мах + 40°C (джер. 6011).

Під час експлуатації АЗГП необхідно дотримуватися таких умов: конструкція роздавального пістолету не повинна допускати протікання газу ні при яких умовах; автоматичне відключення насосного агрегату при максимальному і мініальному рівні рідкої фази СВГ у резервуарі (джер. 6013).

В холодильних установках повинен використовувати тільки екологічно безпечний фреон R404 R (джер. 6015).

До очищення газопилового потоку: Умова не встановлюється.

Умова 2. Виробничий контроль. Умова не встановлюється.

Умова 3. До адміністративних дій у випадку виникнення надзвичайних ситуацій техногенного й природного характеру.

Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

а) будь-який викид, що не відповідає вимогам Дозволу.

б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, керівник 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.

Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані у попередньому пункті даної умови. В повідомленні, що надається в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, 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 в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

Інформування та підготовка персоналу

Суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримувати 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.

Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

5. Санітарно-захисна зона.

Відповідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. № 173 (ДСП 173-96), п.5.32 - відстань від автозаправні станцій з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.

Відповідно ДБН Б.2.2-12:2018 "Планування і забудова територій" п.10.8.28 розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюється за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонових забруднень, але не менше 50 м.

Відповідно ДСП 173-96 згідно додатку №4 «Санітарно-технічні споруди та установки комунального призначення»: автогазонаповнювальні компресорні станції відносяться до IV класу і мають санітарно-захисну зону 100 м від крайніх джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Відповідно Державним санітарним правилам, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996р. № 173, розмір санітарно-захисної зони для дизель генераторів та для

виробничої діяльності магазину не визначений та визначається відповідно до розрахунків приземних концентрацій ЗР від об'єкта, що розглядається.

На території АЗС № 18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» є відкрита стоянка легкового автотранспорту на 5 машино місць.

Згідно Додатку 10 до Державних санітарних правил планування й забудови населених пунктів. Київ. (ДСП-173-96):

- розрив (СЗЗ) від відкритих стоянок при кількості легкових автомобілів 10 од. та менше складає 10 м до житлових будинків і громадських будівель. Розрив (СЗЗ) – витриманий.

Згідно вище перерахованих нормативних документів і згідно з розрахунком розсіювання ЗР в приземному шарі атмосфери розмір СЗЗ для АЗС № 5 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» приймається комбінованим:

– 50 м, V клас небезпеки для джерел викиду ЗР при зберіганні в резервуарах і відпуску автотранспорту бензину, дизпалива;

– 100 м, IV клас небезпеки для джерел викиду ЗР при зберіганні в резервуарах і відпуску автотранспорту скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Результати розрахунку розсіювання ЗР в приземному шарі атмосфери показують що: рівень забруднення атмосферного повітря в приземному шарі атмосфери з урахуванням фону не перевищує 1,0 ГДКм.р. по жодній забруднюючій речовині на границі нормативної СЗЗ.

Найближча житлова зона – 4-х поверховий житловий будинок за адресою: узвіз Маринеско, 6, знаходиться в північно-східному напрямку на відстані 69 м від крайнього джерела викиду № 0014, та 2-х поверховий житловий будинок за адресою: вул. Пастера, 1, знаходиться в північно-західному напрямку на відстані 60 м від крайнього джерела викиду № 0004.

В санітарно-захисну зону АЗС № 18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» житлова зона не потрапляє.

Санітарно-захисна зона представлена на генплані (рис. 1, М 1:500) та на ситуаційній карті району розташування підприємства (рис. 2, М 1:7050).

6. Популярне резюме

Метою надання інформації є одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин (ЗР) в атмосферне повітря стаціонарними джерелами автозаправної станції №18 ТОВ «ОККО-ДРАЙВ», розташованої за адресою: м. Одеса, Маринеско узвіз, будинок 8.

Основний вид діяльності підприємства - роздрібна торгівля трьома видами палива: бензин різних марок, дизельне паливо і скраплений вуглеводневий газ.

Для одержання дозволу на викиди ЗР в атмосферу було проведено інвентаризацію джерел викидів, в результаті якої було виявлено 15 джерел викидів ЗР, та розроблені Документи. Основними джерелами виділення ЗР в атмосферу є підземні резервуари для зберігання РМП, СВГ, паливороздавальні колонки і обладнання автогазозаправного пункту (АГЗП).

Основні ЗР, що викидаються в атмосферу: бензин; вуглеводні насичені; пропан; бутан. Викиди ЗР в атмосферу складають 1,177 т/рік, і відповідають вимогам по чистоті атмосферного повітря. Житлова забудова в нормативну санітарно-захисну зону не потрапляє.

Строк розгляду інформації – 1 місяць з дня опублікування.

Більш детально ознайомитися з інформацією для отримання дозволу на викиди ЗР можна в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації за адресою: м. Одеса, вул. Канатна, 83. Контактний телефон (048) 728-35-52.

