

13. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Ідентифікаційний код юридичної особи: 39501964

Місце знаходження юридичної особи: 65048, Одеська область, м. Одеса
вул. Велика Арнаутська, 19, офіс 611.

Назва об'єкта: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗ ПОЙНТ» (скорочено – ТОВ «ГАЗ ПОЙНТ»).

Місце знаходження об'єкта: 67704, Одеська область, Білгород-
Дністровський район, м. Білгород-Дністровський, вул. Приморська, 64.

Код КАТОТТГ – UA 51040010010048834

Директор: Євтішенков Олексій Олександрович тел. +380978327366,
e-mail: sl@gazoline.com.ua

Відповідальний за екологію: Євтішенков Олексій Олександрович
тел. +380978327366, e-mail: sl@gazoline.com.ua

Вид економічної діяльності за КВЕД (основний):

47.30 Роздрібна торгівля паливом.

46.12 Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та
промисловими хімічними речовинами.

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними
продуктами.

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля.

52.10 Складське господарство.

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого
нерухомого майна.

33.20 Установлення та монтаж машин і устаткування

**Виробнича структура об'єкту, зазначаються технологічні зв'язки,
відомості про виробничу потужність.**

Основна діяльність підприємства – роздрібна торгівля паливом
(спеціалізується на наданні сервісних послуг по заправці автомобільного
транспорту скрапленим вуглеводним газом (СВГ)).

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

Таблиця 3.1.

| № п/п | Вид продукції | Річний випуск |
|-------|---------------|---------------|
| 1. | - | - |

Балансова схема матеріальних потоків

| Вхід | Вихід | |
|---|-------------|-------------|
| Сировина | АГЗП | 0,142 т/рік |
| Скраплений вуглеводний газ (пропан) – 58100 тис. л/рік (5810 тис. м ³ /рік) | Викиди з.р. | т/рік |
| | Пропан | 0,142 |

1) Перелік та опис виробництв, виробничих процесів

АГЗП призначена для прийому, зберігання і заправки скрапленим газом (пропаном) автомобілів, обладнаних газобалонними установками.

На АГЗП втрати СВГ мають місце під час:

- операцій зливу або наливу:
 - злив скрапленого вуглеводневого газу з автоцистерни в резервуар;
 - наповнення балонів газобалонних автомобілів;
- операцій, пов'язаних з експлуатацією АГЗП:
 - перевірка запобіжних клапанів;
 - очищення фільтрів;
 - зберігання СВГ (природні втрати).
- операції, що пов'язані з ремонтом:
 - ремонт та пересвідчення резервуарів;
 - ремонт або заміна запірної арматури;
 - ремонт помпових насосів.

Доставка СВГ (пропан) на АГЗП здійснюється автоцистернами.

На АГЗП встановлений наземний резервуар для зберігання скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) місткістю 5,0 м³ (4,89) .

Максимальний рівень наповнення резервуара СВГ не повинен перевищувати 85% геометричного об'єму.

Конструкція резервуара гарантує його герметичність. Робочий тиск в резервуарі не більше 1,6 МПа.

Одна роздавальна колонка фірми «Шельф» марки LPG 100-1 призначена для видачі пропану в паливний балон 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.

Максимальна продуктивність колонки- 50 л/хв., мінімальна продуктивність - 5 л/хв.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВП АГЗП забезпечують:

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

АГЗП здійснює 30 заправок за добу.

Автомобіль заправляється в середньому - 5 хвилин.

Характеристика палива, що використовується.

Основним з видів робіт, які проводяться підприємством з використанням небезпечної хімічної речовини – пропану, що здійснюється за допомогою експлуатації установки АГЗП.

Пропан – займистий газ, який використовується на підприємстві, як готова продукція і відвантажується в спеціалізовані баки автомобілів.

Порогова маса для пропану, згідно із «Нормативами порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об'єктів підвищеної безпеки», становить

- для 2 класу – 50т;
- для 1 класу – 200т.

За категорією, у відповідності із ГОСТ 19433-88, пропан відноситься до горючих (займистих) газів (1 категорія). За видами аварій та виражальними факторами – до групи 1 (вибух) і групи 2 (пожежа).

Остільки меркаптанова сірка присутня в незначній кількості (0,001%), ця речовина в викидах не врахована, викиди забруднюючих речовин взяті по пропану.

У звичайних умовах СВГ знаходиться в газоподібному стані. При підвищенні тиску перетворюється на рідину, а при зниженні тиску легко випаровується. Ця властивість СВГ полегшує його зберігання, транспортування і використання. При зріджуванні об'єм СВГ зменшується в 250 разів. Густина СВГ залежно від складу коливається в межах 507÷584 кг/м³.

На промайданчику виявлені наступні джерела утворення (технологічне обладнання) ЗР в атмосферу:

Джерело 6001 – Злив з автомобільних цистерн, експлуатація АГЗП: очищення фільтрів, а також проведення операцій, пов'язаних з ремонтом

обладнання. Експлуатація АГЗП: перевірка запобіжних клапанів та зберігання (природні втрати). Газороздавальна колонка.

Таблиця 13.2

| № з/п | Найменування устаткування Потужність/ продуктивність | Робота обладнання год/рік | Навантаження обладнання % | Термін введення в експлуатацію | Нормативний строк амортизації |
|-------|---|---------------------------|---------------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| 1. | Резервуар (1 од.) 5 м ³ | 8000 | 100 | 2010 | 15 |
| 2. | Паливороздавальна колонка фірми «Шельф» марки LPG 100-1 продуктивність 50 л/хв | 8000 | 100 | 2010 | 15 |
| 3. | Свіча | 8000 | 100 | 2010 | 15 |

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

Таблиця 13.3.

| № п/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. | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки | 0,142 | 0,142 | 1,5 |
| | - 10304 | Пропан | 0,142 | 0,142 | - |
| | | Усього по підприємству | 0,142 | 0,142 | - |
| Найбільш поширені забруднюючі речовини | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| Небезпечні забруднюючі речовини | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта | | | | | |
| 1. | - 10304 | Пропан | 0,142 | 0,142 | - |
| | | Усього | 0,142 | 0,142 | - |
| Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

На підставі таблиці 13.3. зроблені наступні висновки: потенційні обсяги викидів не перевищують порогових значень потенційних викидів.

Отже, товариство з обмеженою відповідальністю «ГАЗ ПОЙНТ» відноситься до об'єктів третьої групи по ступені впливу на забруднення атмосферного повітря й не підлягає постановці на державний облік.

Таблиця 13.4. Характеристика газоочисного обладнання

| № дж. | Найменування ГОУ | Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка | | | Ступень очищення % | Назва та тип установок і очистки газу | На вході в ГОУ | | | На виході з ГОУ | | | Ступень очищення газу, % |
|-------|------------------|--|-----|--------------|--------------------|---------------------------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--------------------------|
| | | CASN/CAS | Код | Найменування | | | Об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с | Масова концентрація, мг/м ³ | Масова витрата, г/с | Об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с | Масова концентрація, мг/м ³ | Масова витрата, г/с | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Газоочисне обладнання відсутнє.

Таблиця 13.5. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

| Забруднююча речовина | | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн |
|----------------------|---|---|
| код | найменування | |
| 1 | 2 | 3 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки | 0,142 |
| -/10304 | Пропан | 0,142 |
| | Усього для підприємства: | 0,142 |

Таблиця 13.6. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)
Код 1.В.2.а.ч Розподіл нафтопродуктів

| Забруднююча речовина | | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн |
|----------------------|---|---|
| код | найменування | |
| 1 | 2 | 3 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки | 0,142 |
| -/10304 | Пропан | 0,142 |
| | Усього для підприємства: | 0,142 |

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

Не встановлюються.

Пропозиції щодо умов, що 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 граничнодопустимі рівні викидів вказаних у додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Для жодного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел підприємства, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

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

Подання щороку до дозвільного органу звіт про дотримання умов дозволу на викиди відповідно до статті 11 Законі 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.

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.

При внесенні змін до технологічного процесу, 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.

Технологічні процеси повинні відповідати сучасному науково-технічному рівню і мінімізувати вплив підприємства на довкілля.

Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент, робота котлів згідно з режимних карт) та використовувати сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ і т. п., з додержанням вимог природоохоронного та санітарного законодавства України.

1.2) До обладнання та 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 унеможлиблює ймовірне виникнення позаштатних ситуацій.

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

1.3) До очистки газопилового потоку

Умови не встановлюються.

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, що відводяться від окремих типів обладнання

Не встановлюються.

2) Умови до виробничого контролю

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів викидів

Не встановлюються.

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

Вимоги до неорганізованих джерел викидів

Резервуари для зберігання палива на АГЗС повинні включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 6001).

Резервуарне обладнання для зберігання ЗВГ повинно бути герметичним і фарбуватися світловідбиваючою фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж.6001).

Арматура та з'єднання на шлангах газового модулю забезпечувати повну герметичність та виключати можливість викидів НМЛОС в атмосферне повітря (дж. 6001).

Дозволені обсяги залпових викидів

Не встановлюються.

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.

4. Перелік заходів щодо скорочення викидів

1) Заходи щодо впровадження найкращих доступних технологій та методів керування для виробництв та технологічного устаткування (для об'єктів першої групи)

Умова не встановлюється.

2) Заходи щодо скорочення викидів

Умова не встановлюється.

3) Заходи щодо скорочення викидів за несприятливих метеорологічних умов (для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, в яких гідрометеорологічними організаціями ДСНС проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов)

Не встановлюються.

4) Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря (для об'єктів, які згідно з Порядком ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 “Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки, віднесені до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу)

Не встановлюються.

5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених гранично допустимих викидів та умов дозволу на викиди

Не встановлюються