# 16. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

***Повне та скорочене найменування суб’єкта господарювання***

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» (ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»)

***Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ:*** 43558550

***Місцезнаходження суб’єкта господарювання:*** 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17 літ. В, ***Контактний номер телефону:*** +38 (067) 505 82 85, ***Адреса електронної пошти суб’єкта господарювання:*** s.zhidkov@brsm-nafta.ua

***Місцезнаходження об’єкта/промислового майданчика:*** Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14

***Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» підлягає оцінці впливу на довкілля:***

відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» діяльність підприємства підлягає оцінці впливу на довкілля та отримало позитивний Висновок з ОВД № 84-202321610367/1 від 19.07.2023

***Перелік та загальний опис виробництв, виробничих процесів, технологічного устаткування об’єкта***

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» спеціалізується на наданні в оренду й експлуатації власного чи орендованого нерухомого майна (основний вид діяльності).

Автозаправна станція ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» призначена для прийому, зберігання та відпуску РМП та СВГ. Зберігання палива здійснюється в підземних резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 170 м3, СВГ – 19,95 м3. Підземний резервуарний парк РМП складається із наступних резервуарів: для ДП – 50 м3; для бензину А-92-50 м3; для бензину А-95-10 м3; для бензину А-95е - 25 м3; для бензину А-95біо- 25 м3; для ДПе-10 м3. Встановлено один аварійний підземний резервуар ємністю 10 м3 для пролитих н/п.

 Кількість паливороздавальних колонок: 3 шт., а саме: Adast V-Line H 4704.080/2/40, Gilbarco SK-700II 4-0-4 COR VK/DK STP, Gilbarco SK700-2 LPG - 2 + 6/6/6 H CR STP.

Здійснюється відпуск чотирьох марок бензину, двох марок дизельного палива та СВГ. Річний об'єм видачі нафтопродуктів становить: бензину - 1,21 тис. т/рік, дизпалива - 1,83 тис. т/рік, СВГ - 0,18 тис. т/рік. Пропускна здатність РМП становить 500 авт./добу, СВГ - 100 авт./добу.

1. Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.
2. ***Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами***

У відомостях щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наводяться дані, які отримані в результаті проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на об’єкті.

Таблиці 6.1, 6.4, 6.7, 6.8 Додатка 6 до Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведено далі.

Таблиця 6.1. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | 06000 | Оксид вуглецю | - | 0,0003 | 1,5 |
| 2 | 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) | - | 0,0072 | 1,0 |
| 3 | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом | - | 0,000017 | 3,0 |
| 4 | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.: | - | 4,03572 | 1,5 |
| *Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець* | - | *0,0698* |
| *Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)* | - | *2,7176* |
| *Бутан* | - | *0,74887* |
| *Пропан* | - | *0,49945* |
| 5 | 12000 | Метан | - | 0,000021 | 10,0 |
| 6 | 07000 | Вуглецю діоксид | - | 0,5255 | 500,0 |
| 7 | 04002 | Азоту(1) оксид (N2O) | - | 0,000018 | 0,1 |
| 8 | 05001 | Діоксид сірки | - | 0,0007 | 1,5 |
| **Усього для підприємства:** | **-** | **4,569476** | - |
| **Найбільш поширені забруднюючі речовини** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 06000 | Оксид вуглецю | - | 0,0003 | 1,5 |
| 2 | 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) | - | 0,0072 | 1,0 |
| 3 | 05001 | Сірки діоксид | - | 0,0007 | 1,5 |
| 4 | 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна ) | - | 0,000017 | 3,0 |
| **Усього:** | **-** | **0,008217** | **-** |
| **Небезпечні забруднюючі речовини** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.: | - | 4,03572 | 1,5 |
| *Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець* | - | *0,0698* |
| *Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)* | - | *2,7176* |
| *Бутан* | - | *0,74887* |
| *Пропан* | - | *0,49945* |
| **Усього:** | **-** | **4,03572** | - |
| **Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об’єкта** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 12000 | Метан | - | 0,000021 | 10,0 |
| **Усього:** | **-** | **0,000021** | - |
| **Забруднюючі речовини, для яких невстановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 07000 | Вуглецю діоксид | - | 0,5255 | 500,0 |
| 2 | 04002 | Азоту (1) оксид [N2О] | - | 0,000018 | 0,1 |
| **Усього:** | **-** | **0,525518** | - |

Таблиця 6.4. Характеристика установок очистки газів

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер джерела викиду | Наймену-вання ГОУ | Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка | Ступень очищення | Назва та тип установки очистки газу | На вході в ГОУ | На виході з ГОУ | Ступінь очищення газу, % |
| об'ємна витрата газопи-лового потоку, м3/с | масова концен-трація, мг/м3 | масова витрата, г/с | об'ємна витрата газопи-лового потоку, м3/с | масова концен-трація, мг/м3 | масова витрата, г/с |
| CAS № / CAS | код | наймену-вання |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Устаткування очистки газів відсутні, тому таблиця 6.4 не заповнюється.

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

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 06000 | Оксид вуглецю | 0,000 |
| 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) | 0,007 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) | 4,036 |
| 12000 | Метан | 0,000 |
| 07000 | Вуглецю діоксид | 0,526 |
| 04002 | Азоту (1) оксид [N2О] | 0,000 |
| 05001 | Сірки діоксид | 0,001 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна ) | 0,000 |
| **00000** | **Усього для об'єкта / промислового майданчика** | **4,570** |

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.

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

*Розподіл нафтопродуктів* код *1.B.2.a.v*

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) | 4,036 |
| **00000** | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **4,036** |

 *Мале горіння* код *1.A.4.b.iі*

|  |  |
| --- | --- |
| Забруднююча речовина | Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками |
| код | найменування |
| 1 | 2 | 3 |
| 06000 | Оксид вуглецю | 0,000 |
| 04001 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) | 0,007 |
| 11000 | Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) | 0,000 |
| 12000 | Метан | 0,000 |
| 07000 | Вуглецю діоксид | 0,526 |
| 04002 | Азоту (1) оксид [N2О] | 0,000 |
| 05001 | Сірки діоксид | 0,001 |
| 03000 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна ) | 0,000 |
| **00000** | **Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)** | **0,534** |

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.

***Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання)***

Підприємство належить до об’єкту ІІ групи, тому інформацію про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не наводиться.

***Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання)***

Таблиця 10.1. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць і відповідають вимогам чинного законодавства України. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розробляються. |

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

Враховуючи, що концентрації забруднюючих речовин не перевищують встановлених нормативів граничнодопустимого викиду і результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що максимальні приземні концентрації, з врахуванням фонового забруднення атмосфери на межі санітарно-захисної зони не перевищують граничнодопустимі концентрації, заходи щодо досягнення встановлених нормативів гранично допустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не розроблялись.

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

Проводити контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу.

*Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря*

Залпові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні.

*Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов’язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан*

Враховуючи, що концентрації забруднюючих речовин не перевищують встановлених нормативів граничнодопустимого викиду і результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що максимальні приземні концентрації, з врахуванням фонового забруднення атмосфери на межі санітарно-захисної зони не перевищують граничнодопустимі концентрації, заходи не розроблялись.

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

Таблиця 10.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Найменування об’єкта підвищенної небезпеки | Місце розташування об’єкта підвищенної небезпеки | Найменування, маса, категорія небезпечної речовини, чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються або 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 |
| ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» | Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14 | Дизельне паливо | 2-га категорія горючі рідини, 2-га група за видами аварій | Вуглеводні насичені C**12** - C**19** (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), пропан, бутан | Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій на підприємстві. У випадку розриву трубопроводу – закриття найближчої засувки для припинення витоку газу.У випадку пожежі, вибуху – виявлення джерела аварійної події, вжиття заходів щодо її якнайшвидшої ліквідації. Недопущення розливу та випарів ДП, встановлення запобіжних клапанів на ємності, забезпечення герметизації обладнання | Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на підприємстві, який розроблений та затверджений у встановленому порядку згідно законодавства |
| Бензин |
| Скраплений вуглеводневий газ | 1-ша категорія горючості (займисті) гази, 1-ша та 2-га група за видами аварій |

*Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах*

Здійснюється відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів за несприятливих метеорологічних умов» (РД 52.04.52-85), затверджених Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування несприятливих метеорологічних умов.

Для запобігання утворення підвищених рівнів забруднення атмосфери в подібних ситуаціях на підприємстві опрацьовуються заходи по скороченню викидів в період НМУ. Заходи по тимчасовому скороченню викидів в період НМУ є обов’язковим і повинні виконуватися підприємством після одержання попередження про підвищення рівня забруднення атмосфери.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не розробляються.

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

***Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів***

Нормативи граничнодопустимих викидів дотримуються, тому природоохоронні заходи для їх досягнення не передбачені.

***Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству (висновки за результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами гранично допустимих викидів та розрахунків розсіювання)***

1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які віднесені до основних джерел викидів.
2. Таблиця 9.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, | Строк досягнення  |
| мг/м3 | г/с |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **-** |

1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які відносяться до основних джерел викидів відсутні.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів приведені у таблиці 9.2:

**Номер джерела викидів №1:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м3 для зберігання дизельного палива).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (вуглеводні насичені C**12** - C**19** (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) | *0,000033* | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №2:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 50 м3 для зберігання бензину).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) | *0,0308*  | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №3:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м3 для зберігання бензину).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) | *0,0114*  | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №4:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 25 м3 для зберігання бензину).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) | *0,0226*  | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №5:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м3 для зберігання бензину).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) | *0,0183*  | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №6:** Дихальний клапан (резервуар підземний ємністю 10 м3 для зберігання дизельного палива).

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (вуглеводні насичені C**12** - C**19** (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) | *0,000072* | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №7:** Дихальний клапан (резервуар підземний аварійний ємністю 10,0 м3 для пролитих н/п)

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства,мг / м3 | Затверджений граничнодопустимий викид,мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) | *0,0007*  | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №9:** Cвіча (резервуар підземний ємністю 19,95 м3 для зберігання СВГ)

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НМЛОС (Бутан) | *11,4604* | з дати отримання дозволу |
| НМЛОС (Пропан) | *7,6403* | з дати отримання дозволу |

**Номер джерела викидів №16:** Вихлопна труба (дизель-генераторної установки)

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Строк досягнення затвердженого значення  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) | *0,0331* | з дати отримання дозволу |
| Оксид вуглецю | *0,0013* | з дати отримання дозволу |
| Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок | *0,000078* | з дати отримання дозволу |
| Сірки діоксид | *0,0031* | з дати отримання дозволу |
| НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) | *0,0017* | з дати отримання дозволу |

1. Граничнодопустимі викиди для неорганізованих джерел (№№8, 10-15) відповідно до законодавства не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

## *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)**

1.1 Ні для одного з вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2 Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися до пункту 2 даного Дозволу. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної військової адміністрації.

1.2 При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

1.3 На виконання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» у разі розширення та змін, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності необхідно здійснити оцінку впливу на довкілля та отримати рішення про провадження планованої діяльності.

**1.6. До технологічного процесу**

1.6.1 Суб’єкт господарювання (оператор) 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.

1.6.2 Суб’єкт господарювання (оператор) повинен забезпечити суворе дотримання техпроцесу в частині, що пов’язана із можливим виділенням та надходженням забруднюючих речовин у атмосферне повітря. Будь-які відхилення (зміна техрегламенту, сировини, палива, умов технологічного процесу) дозволяються тільки за умови забезпечення не перевищення граничнодопустимих викидів. Будь-які відхилення, що призведуть або можуть призвести до змін кількісного та / або якісного складу викидів в атмосферу дозволяються тільки при умові завчасного корегування цього дозволу на викиди.

1.6.3 При внесені змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно отримувати новий дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

1.6.4 Суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища.

1.6.5 Заправлення скрапленим вуглеводневим газом допускається тільки тих балонів, які установлені на газобалонних автомобілях.

1.6.6 Забороняється наповнювати автомобільні балони, якщо тиск газу на заправній колонці перевищує 1,6 МПа.

1.6.7 Ступінь заповнення резервуару зі скрапленим вуглеводневим газом не повинен перевищувати 85 % його внутрішнього об'єму, якщо різниця температур скрапленого газу під час заповнення та наступного зберігання становить не більше 400C. Якщо ця різниця становить більше 400C, то ступінь заповнення резервуару зменшується з урахуванням коефіцієнта об'ємного розширювання скрапленого газу.

**1.7. До обладнання та споруд**

* 1. 1.7.1 При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.
1. 1.7.2 Проведення своєчасного планово-попереджувального ремонту обладнання.

1.7.3 Резервуарне обладнання АЗС, яке встановлюється у технічних колодязях OЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій рідкого моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

1.7.4 Зовнішня поверхня OЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло-відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.7.5 Регулярно у відповідності до технологічних регламентів здійснювати зачистку резервуарів.

**1.8. До очистки газопилового потоку**

Умови не встановлюються.

**1.9. До неорганізованих джерел викидів**

* 1. 1.9.1 Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання, здійснювати постійний контроль за станом обладнання.
	2. 1.9.2 На неорганізованих джерелах викидів забороняється використання обладнання та матеріалів, не передбачених технологічним процесом.
	3. 1.9.3 Концентрації шкідливих речовин в повітрі робочої зони при виконанні різних видів робіт не повинні перевищувати граничнодопустимих концентрацій (ГДК), регламентованих ГОСТ і переліками ГДК, затвердженими МОЗ України.
	4. 1.9.4 Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватися згідно вимог технічної документації по їх застосуванню (технічного паспорту), який надається виробником обладнання, що забезпечить неможливість виникнення нештатних ситуацій.
1. 1.9.5 Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливо роздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки.

1.9.6 Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з’єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

1.9.7 Забезпечити надійну герметизацію стикувальних пристроїв, наливних, зливних рукавів, запірної арматури, що зводить до мінімуму витоки рідкої та парової фази.

1.9.8 Газо-роздавальна колонка повинна бути обладнана пристроєм для виміру витрати газу.

**Умова 2. Виробничий контроль**

2.1 Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках Дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

*Періодичний моніторинг*

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору / аналізу 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 забруднюючих речовин, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний 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. Жоден з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

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

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

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

*2.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання:*

а) Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ;

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів;

в) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива;

г) 6% кисню для твердого палива.

2.3 Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу «Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди».

2.4 У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умовою попереднього письмового дозволу Департаменту екології та природних ресурсів (далі – Департамент).

2.5 Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу та аналітичного устаткування для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

2.6 В разі необхідності, після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту.

2.7 Виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі атестовану лабораторію; визначення концентрацій забруднюючих речовин повинно проводитись за метрологічно атестованими методиками виконання вимірювань.

2.8 Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферу, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробо відбору та моніторингу відповідно вимогам Департаменту.

**Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.**

3.1 Суб’єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів

Чернігівської обласної військової адміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

(а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

(б) Будь-яка не справність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

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

3.2 Суб’єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. В повідомлені, яке надається в Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної військової адміністрації, повинна наводитись 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.

3.3 Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної військової адміністрації. А в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена в такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

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

3.5 План природоохоронних заходів та цільових показників.

Оператор повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників. Даний План повинен передбачати календарні терміни для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей план повинен охоплювати п’ятирічний період. План необхідно щорічно переглядати, а про внесені до нього доповнення необхідно інформувати Департамент для погодження таких доповнень. В Плані необхідно зазначити розподілення відповідальності за досягнення цільових показників.

3.6 Інформування та підготовка персоналу.

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

3.7 Обов’язки.

Суб’єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого відповідно до чинного законодавства, мала доступ на об’єкт в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Суб’єкт господарювання повинен отримати новий Дозвіл ( дозвіл про внесення змін до існуючого дозволу) на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі зміни обладнання, пов’язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

**Умова 4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин**

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

*Так як відсутні перевищення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, тому таблиця 10.1 не приводиться.*

4.2 Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва:

- здійснювати контроль за обсягом та складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря та вести їх постійний облік в журналі встановленого зразка.

4.3 Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

*не передбачені.*

4.4 Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов’язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан:

- при зміні форми власності чи припинення діяльності пов’язаної з викидами у місячний термін повідомити Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної військової адміністрації.

4.5 Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Найменування об’єкта підвищенної небезпеки | Місце розташування об’єкта підвищенної небезпеки | Найменування, маса, категорія небезпечної речовини, чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються або 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 |
| ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» | Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Леоніда Пашина, 14 | Дизельне паливо | 2-га категорія горючі рідини, 2-га група за видами аварій | Вуглеводні насичені C**12** - C**19** (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), пропан, бутан | Заходи щодо охорони атмосферного повітря здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій на підприємстві. У випадку розриву трубопроводу – закриття найближчої засувки для припинення витоку газу.У випадку пожежі, вибуху – виявлення джерела аварійної події, вжиття заходів щодо її якнайшвидшої ліквідації. Недопущення розливу та випарів ДП, встановлення запобіжних клапанів на ємності, забезпечення герметизації обладнання | Заходи щодо ліквідації наслідків забруднення здійснюються згідно з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій на підприємстві, який розроблений та затверджений у встановленому порядку згідно законодавства |
| Бензин |
| Скраплений вуглеводневий газ | 1-ша категорія горючості (займисті) гази, 1-ша та 2-га група за видами аварій |