**Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею  
громадськості**

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МХП»

(повне найменування юридичної особи або ім’я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

25412361

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Косюк Юрій Анатолійович

(ім’я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

08800, Київська обл., Миронівський район, м.Миронівка, вул. Елеваторна, буд. 1

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

03143, м. Київ, вул. Академіка Заболотного, 158

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

ФІЛІЯ «МХП ЛОГІСТИКА» ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МХП»

(повне найменування юридичної особи або ім’я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

43944755

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Упатов Олег Сергійович

(ім’я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

03134, місто Київ, вул.Миру (Святошинський р-н), будинок 19

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

03134, місто Київ, вул.Миру (Святошинський р-н), будинок 19

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

24327, Вінницька область, Гайсинський район, вул.Хлібозаводська, буд.14а

(місцезнаходження об’єкта)

Нетис Наталя

096-102-01-47, n.netys@mhp.com.ua

(ім’я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

Термін дії дозволу на викиди: необмежений.

**Перелік та опис виробництв**

АЗС Філії «МХП ЛОГІСТИКА» ПрАТ «МХП» спеціалізується на заправці власного автотранспорту бензином та дизельним паливом. Адреса розташування: 24327, Вінницька область, Гайсинський район, вул.Хлібозаводська, буд.14а.

До складу АЗС входить: три підземних резервуари зберігання палива, три двосторонні паливороздавальні колонки, резервуар пролитих нафтопродуктів, дизельгенератор для забезпечення електроенергією на період аварійних відключень. Максимальна потужність АЗС складає 250 авто/добу. Плановий річний обсяг зберігання палива: дизельне паливо - 9421,0 т/рік та бензин - 351,0 т/рік.

АЗС розташована на одному промисловому майданчику і налічує 8 стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Від джерел підприємства в атмосферне повітря надходять такі забруднюючі речовини: неметанові леткі органічні сполуки: бензин (нафтовий, малосірчистий у перерахунку на вуглець) - 0,16601 т/рік, вуглеводні насичені С12-С19 (у перерахунку на органічний вуглець) - 0,381675 т/рік, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) - 0,006 т/рік, оксид вуглецю - 0,022 т/рік, метан - 0,00021 т/рік, вуглецю діоксид - 5,1 т/рік, азоту(1) оксид (N2O) - 0,000004 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок - 0,0002 т/ рік, суміш насичених вуглеводнів С2-С8 і суміш насичених і ненасичених вуглеводнів С1-С4 - 0,004 т/рік, сірки діоксид - 0,064 т/рік.

Валовий викид забруднюючих речовин становить **5,686535** т / рік.

Валовий викид парникових газів становить:

* вуглецю діоксиду (СО2) – **5,1** т /рік;
* діазоту оксиду (N20) - **0,00004** т/рік

Дане підприємство за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря належить до ***третьої групи*** об’єктів для яких розробляються Документи у яких обґрунтовуються обсяги викидів. Документи розроблені у відповідному для цієї групи об’ємі.

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

**Таблиця 6.1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 03000/2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,000200 | 0,000200 | 3,0 |
| 2 | 06000/337 | Оксид вуглецю | 0,022000 | 0,022000 | 1,5 |
| 3 | 04001/301 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO2] | 0,006000 | 0,006000 | 1,0 |
| 4 | 07000/11812 | Вуглецю діоксид | 5,100000 | 5,100000 | 500 |
| 5 | 04002/11815 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,000040 | 0,000040 | 0,1 |
| 6 | 12000/410 | Метан | 0,000210 | 0,000210 | 10 |
| 7 | 05001/330 | Сірки діоксид | 0,006400 | 0,006400 | 1,5 |
| 8 | 11000/11705 | Суміш насичених вуглеводнів С2-С8і суміш насичених і не насичених вуглеводнів С1-С4 | 0,004000 | 0,004000 | 1,5 |
| 9 | 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,381675 | 0,381675 | 1,5 |
| 10 | 11000/2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) | 0,16601 | 0,16601 | 1,5 |
| Усього | - | - | 5,686535 | 5,686535 | - |

*Найбільш поширені забруднюючі речовини*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 03000/2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | 0,000200 | 0,000200 | 3,0 |
| 2 | 06000/337 | Оксид вуглецю | 0,022000 | 0,022000 | 1,5 |
| 3 | 04001/301 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO2] | 0,006000 | 0,006000 | 1,0 |
| 4 | 05001/330 | Сірки діоксид | 0,006400 | 0,006400 | 1,5 |
| Усього | - | - | 0,0346 | 0,0346 | - |

*Небезпечні забруднюючі речовини*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 11000/11705 | Суміш насичених вуглеводнів С2-С8і суміш насичених і не насичених вуглеводнів С1-С4 | 0,004000 | 0,004000 | 1,5 |
| 2 | 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,381675 | 0,381675 | 1,5 |
| 3 | 11000/2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) | 0,16601 | 0,16601 | 1,5 |
| Усього | - | - | 0,551685 | 0,551685 | - |

*Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об’єкта*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 12000/410 | Метан | 0,000210 | 0,000210 | 10 |
| Усього | - | - | 0,000210 | 0,000210 | - |

*Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 07000/11812 | Вуглецю діоксид | 5,100000 | 5,100000 | 500 |
| 2 | 04002/11815 | Азоту(1) оксид (N2O) | 0,000040 | 0,000040 | 0,1 |
| Усього | - | - | 5,100004 | 5,100004 | - |

**Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри**

**Таблиця 6.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Виробництво, процес, установка, устаткування** | **N джерел викидів** | **Найменування джерела** | **Параметри** | | **Координати джерела** | | | | **Місце відбору проб** | **Характеристика пило-газоповітряної суміші** | | | **Забруднююча речовина** | | **Максим. Масова концентрація забр. Речовин, мг/м3** | **Визначена потужність викиду** | | |
| **Висота ,м** | **Діаметр вихідного отвору,м** | **точковий або початку лінійного центру симетрії площ** | | **другого кінца лінійного;ширина і довжина площ** | |
| **об'єм, м.куб/с** | **швид-кість, м/с** | **темпе-рату-ра, 0 С** | **Код** | **Найменування забруднюючої речовини** | **г/с** | **кг/год** | **т/рік** |
|
| **Х1** | **У1** | **Х2** | **У2** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** |
| 310502 Розподіл бензину. Транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів). – Резервуар для зберігання дизпалива | 1 | Дихальний клапан резервуару дизельного пального (організоване джерело) | 3,0 | 0,1 | 87 | 50 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | - | 0,000187 | 0,0006732 | 0,004811 |
| 310402 Розподіл рідкого палива (за винятком бензину). Інші види транспортування та зберігання (уключаючи трубопроводи) - Резервуар для зберігання дизпалива | 2 | Дихальний клапан резервуару дизельного пального (організоване джерело) | 3,0 | 0,1 | 84 | 51 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | - | 0,000187 | 0,0006732 | 0,004811 |
| 310402 Розподіл рідкого палива (за винятком бензину). Інші види транспортування та зберігання (уключаючи трубопроводи) - Резервуар для зберігання бензину А-95 | 3 | Дихальний клапан резервуару зберігання бензину (організоване джерело) | 3,0 | 0,1 | 86 | 57 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)(НМЛОС) | - | 0,0103 | 0,03708 | 0,13101 |
| 310502 Розподіл бензину. Транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів). – Заправний пристрій паливо-роздавальної колонки (ПРК) дизпаливом | 4 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 2,0 | 0,05 | 96 | 82 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2704 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець (НМЛОС) | - | 0,022 | 0,0792 | 0,123 |
| 310502 Розподіл бензину. Транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів). – Заправний пристрій паливо-роздавальної колонки (ПРК) дизпаливом | 5 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 2,0 | 0,05 | 90 | 78 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2704 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець(НМЛОС) | - | 0,022 | 0,0792 | 0,123 |
| 310502 Розподіл бензину. Транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів). – Заправний пристрій паливо-роздавальної колонки (ПРК) бензином | 6 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 2,0 | 0,05 | 84 | 73 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) (НМЛОС) | - | 0,028 | 0,1008 | 0,02 |
| 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець (НМЛОС) | - | 0,073 | 0,2628 | 0,126 |
| Непромислові установки для спалювання; установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах установки для спалювання <50 МВт (генератор). Код 120103 | 7 | Труба дизельного генератора (організоване джерело) | 2,0 | 0,1 | 85 | 102 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 03000/2902 | Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) | - | 0,0001 | 0,00036 | 0,0002 |
| 06000/337 | Оксид вуглецю | - | 0,012 | 0,0432 | 0,022 |
| 04001/301 | Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO2] | - | 0,0033 | 0,01188 | 0,006 |
| 07000/11812 | Вуглецю діоксид | - | 2,82 | 10,152 | 5,1 |
| 04002/11815 | Азоту(1) оксид (N2O) | - | 0,000023 | 0,0000828 | 0,00004 |
| 12000/410 | Метан | - | 0,00012 | 0,000432 | 0,00021 |
| 05001/330 | Сірки діоксид | - | 0,004 | 0,0144 | 0,0064 |
| 11000/11705 | Суміш насичених вуглеводнів С2-С8і суміш насиених і не насичених вуглеводнів С1-С4 | - | 0,002 | 0,0072 | 0,004 |
| 310502 Розподіл бензину. Транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів). – резервуар пролитих нафтопродуктів | 8 | Дихальний клапан резервуару пролитих нафтопродуктів (організоване джерело) | 3,0 | 0,1 | 89 | 55 | - | - | - | 0,39 | 1,5 | 25,2 | 11000/2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) (НМЛОС) | - | 0,0005 | 0,0018 | 0,015 |
| 11000/2754 | Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець (НМЛОС) | - | 0,0000002 | 0,00000072 | 0,000053 |

**Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря**

**Таблиця 6.3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер джерела викиду** | **Джерела утворення** | | **Місце відбору проб** | **Діаметр газо-ходу, м** | **Параметри газопилового потоку у місці вимірювання** | | | **Код забруднюючої речовини** | **Найменування забруднююча речовина** | **Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, (мг/м3)** | **Потужність викиду** | |
| **найменування** | **номер** | **витрата, на вході в ГОУ, м3/с** | **швид-кість, м/с** | **Темпера-**  **тура, оС** | **г/сек** | **кг/год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Викиди, які відводяться від декількох джерел утворення і надходять в атмосферне повітря через централізовані джерела викидів на підприємстві відсутні. | | | | | | | | | | | | |

**Характеристика устаткування очистки газів**

**Таблиця 6.4**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер джерела викиду на карті-схемі** | **Клас** | **Найменування  ГОУ** | **Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка** | | **Витрата газопило- вого потоку на вході в ГОУ, м3 /с** | **Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м3** | **Ефективність роботи ГОУ, %** | **Витрата газопило-вого потоку на виході з ГОУ, м3 /с** | **Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м3** |
| **код** | **наймену вання** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| Пилогазоочисні установки (ПГОУ) та споруди на підприємстві не використовуються. | | | | | | | | | |

**Характеристика джерел залпових викидів**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер дже рела викиду** | **Наймену вання забруд нюючої речо вини** | **Код забруд нюючої речовини** | **Макси мальна масова концент рація, мг/м3** | **Потужність викиду** | | **Періо дичність, раз/доба, місяць, рік** | **Тривалість викиду, хв., год.** | **Річна величина залпових викидів, т/рік** |
| **г/сек** | **кг/год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| На підприємстві відсутні джерела залпових викидів в атмосферне повітря. | | | | | | | | |

**Таблиця 6.5**

**Характеристика джерел неорганізованих викидів**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер джерела викиду** | **Найменування джерела викиду** | **Код  забруд нюючої  речовини** | **Найменування забруднюючої речовини** | **Потужність  викиду** | |
| **г/сек** | **кг/год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 4 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 11000/  2704 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,022 | 0,0792 |
| 5 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 11000/  2704 | Вуглеводні насичені С12-19 (розчинник РПК - 2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець | 0,022 | 0,0792 |
| 6 | Паливороздавальна колонка (неорганізоване джерело) | 11000/  2704 | Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) (НМЛОС) | 0,028 | 0,1008 |
| 11000/  2754 | Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець (НМЛОС) | 0,073 | 0,2628 |

**Таблиця 6.6**

На підприємстві не існують джерела викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин.

У зв‘язку з цим таблиця 9.1 «Пропозиції щодо дозволених обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, які віднесені до основних джерел викиду» - не розробляється.

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

Номер джерела викиду

на карті-схемі 1 Дихальний клапан резервуару дизельного пального

Таблиця 9.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Термін 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):

- Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,000187 г/с з дати отримання дозволу

Номер джерела викиду

на карті-схемі 2 Дихальний клапан резервуару дизельного пального

Таблиця 9.3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Термін 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):

- Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,000187 г/с з дати отримання дозволу

Номер джерела викиду

на карті-схемі 3 Дихальний клапан резервуару для бензину

Таблиця 9.4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Термін 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):

- Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,0103 г/с з дати отримання дозволу

Номер джерела викиду

на карті-схемі 7 Труба дизельгенератора

Таблиця 9.5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Термін 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] – 0,0033 г/с з дати отримання дозволу

- Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) – 0,0001 г/с з дати отримання дозволу

- Сірки діоксид – 0,004 г/с з дати отримання дозволу

- Оксид вуглецю – 0,012 г/с з дати отримання дозволу

- Метан – 0,00012 г/с з дати отримання дозволу

- Суміш насичених вуглеводнів С2-С8і суміш насиених і не насичених вуглеводнів С1-С4 – 0,002 г/с з дати отримання дозволу

Номер джерела викиду

на карті-схемі 8 Дихальний клапан резервуару пролитих нафтопродуктів

Таблиця 9.6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Найменування забруднюючої речовини | Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м3 | Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м3 | Термін 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):

* Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) - 0,0005002 г/с з дати отримання дозволу

**Для неорганізованих джерел викидів** №№ 4, 5, 6 нормативи гранично-допустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог.

**Умови, які встановлюються в дозволі на викиди**

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

* 1. Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені гранично допустимі 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.
  2. Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до Умови 2 даного розділу.
  3. До технологічного процесу
     1. 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.
     2. Оператор повинен забезпечити суворе дотримання техпроцесу в частині, що пов’язана із можливим виділенням та надходженням забруднюючих речовин у атмосферне повітря.
  4. До обладнання та споруд.

1. Умови щодо експлуатації обладнання
2. Не допускати роботу обладнання при перевищенні концентрацій забруднюючих речовин вище затверджених або тимчасово погоджених нормативів викидів до моменту усунення недоліків.
3. Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами, що можуть привести до неконтрольованих та / або наднормативних викидів в атмосферу до усунення недоліків.
4. Не допускати роботу обладнання при його несправностях.
   1. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

* 1. До неорганізованих джерел викидів.
     1. Відпускати нафтопродукти тільки через спеціальні зливні пристрої.
     2. Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливно-роздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, підведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки.

**Умова 2. Виробничий контроль.**

1. Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках Дозволу повинні тлумачитися наступним чином:
2. Безперервний моніторинг:

а) Жоден середній показник за 24 годин не повинен перевищувати граничнодопустимі величини дозволених викидів.

б) 97 % усіх середніх показників за 20 хвилин при постійному вимірюванні граничнодопустимі величини дозволених викидів.

в) 3 % середніх значень, виміряних за двадцятихвилинний інтервал не повинні перевищувати 1,2 встановленого значення нормативу граничнодопустимого викиду.

1. 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 граничнодопустиму 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) Граничнодопустима 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 граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

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

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

а)  У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

- Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

б)  У випадку газоподібних продуктів спалювання:

- 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива

- 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів

**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 Уповноваженого державного органу).

**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. 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 Уповноваженого державного органу.

**2.6.** Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ к точкам відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу, відповідно вимогам Уповноваженого державного органу.

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

1. Суб’єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної воєнної адміністрації або в інший підрозділ Управління як можливо скоріше (наскільки 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.

1. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1. даної умови. В повідомлені, яке надається в Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної воєнної 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.
2. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної воєнної адміністрації в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.
3. 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 практично можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.
4. План природоохоронних заходів та цільових показників.

Оператор в трьохмісячний термін повинен підготувати План природоохоронних заходів та цільових показників і копію надати в Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів. Даний план повинен передбачити календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників та розподілення відповідальності за досягнення цільових показників.

Як мінімум, цей план повинен охоплювати п’ятилітній період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесені до нього доповнення необхідно інформувати Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів для узгодження таких доповнень.

1. 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).

1. Обов’язки.

Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Указу Президента про затвердження положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України була доступна на об’єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

**Резюме**

**Повне та скорочене найменування суб’єкта** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МХП(ПрАТ «МХП»), **ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ**: 25412361, **місцезнаходження суб’єкта господарювання**: 24320, Вінницька обл.,м.Ладижин, Гайсинський район, вул.Хлібозаводська, буд.14а **контактний номер телефону**: провідний еколог відділу Виробництва та логістики ПрАТ «МХП» Нетис Наталя Анатоліївна, тел. 096-102-01-47, **адреса електронної пошти суб’єкта господарювання**: n.netys@mhp.com.ua

**Мета отримання дозволу на викиди** - визначення та регулювання викидів забруднюючих речовин (ЗР), які потрапляють в атмосферу при експлуатації АЗС Філії «МХП ЛОГІСТИКА» ПрАТ «МХП», на отримання дозволу на викиди ЗР для існуючих об’єктів.

**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**:

Отриманий висновок з оцінки впливу на довкілля на планову діяльність «Реконструкція АЗС по вул. Хлібозаводська,14а, м. Ладижин Гайсинського району Вінницької області» від 10.01.2023 року за вихідним номером 01-15-01/20229169963/1 для Філії «МХП ЛОГІСТИКА» ПрАТ «МХП».

**Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування):** До складу АЗС Філії «МХП ЛОГІСТИКА» ПрАТ «МХП» входить: три підземних резервуари зберігання палива, три двосторонні паливороздавальні колонки, резервуар пролитих нафтопродуктів, дизельгенератор для забезпечення електроенергією на період аврійних відключень. Максимальна потужність АЗС складає 250 авто/добу. Плановий річний обсяг зберігання палива: дизельне паливо - 9421,0 т/рік та бензин - 351,0 т/рік.

**Відомості щодо видів та обсягів викидів**: неметанові леткі органічні сполуки: бензин (нафтовий, малосірчистий у перерахунку на вуглець) - **0,16601 т/рік**, вуглеводні насичені С12-С19 (у перерахунку на органічний вуглець) - **0,381675 т/рік**, оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) - **0,006 т/рік**, оксид вуглецю - **0,022 т/рік**, метан - **0,00021 т/рік**, вуглецю діоксид - **5,1 т/рік**, азоту(1) оксид (N2O) - **0,000004 т/рік**, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок - **0,0002 т/ рік**, суміш насичених вуглеводнів С2-С8 і суміш насичених і ненасичених вуглеводнів С1-С4 - **0,004 т/рік**, сірки діоксид - **0,064 т/рік.**

**Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання**: для існуючого об'єкту не впроваджуються найкращі існуючі технології виробництва, які потребують надмірних витрат, а саме: технології найбільш ефективні з точки зору попередження, мінімізації або нейтралізації забруднюючих речовин, доступних будь-якому суб'єкту господарювання, який має відповідний тип виробництва (устаткування).

Впровадження цих технологій передбачає підготовку робітників, методи роботи, інструменти контролю. Вартість використання таких технологій не повинна бути надмірною у порівнянні з природоохоронним результатом.

**Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання** **та дотримання виконання природоохороних заходів щодо скорочення викидів:** викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел підприємства не перевищують встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, тому заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розробляється.

**Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству:** на підприємстві не існують джерела викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устатку­вання, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпеч­них забруднюючих речовин.

У зв‘язку з цим «Пропозиції щодо дозволених обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, які віднесені до основних джерел викиду» - не розробляється.

**Адреса держадміністрації з питань охорони навколишнього природного середовища, до якої можуть надсилатися зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди та строки подання зауважень та пропозицій:** з пропозиціями та зауваженнями щодо діяльності даного підприємства з питань охорони атмосферного повітря звертатися протягом 30 діб з моменту опублікування цього оголошення до Вінницької обласної військової адміністрації за адресою: 21050, Вінницька обл., м. Вінниця, вулиця Соборна, 70.