

16. Пропозиції на отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Товариство з обмеженою відповідальністю «ОККО-ЛАЙТ» (ТОВ «ОККО-ЛАЙТ»)

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

39228137

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

Роман Максимець.

Т е л е ф о н - ф а к с : (032) 29-89-601,

Ел. Пошта:office@gng.com.ua

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

82660, Львівська обл., Стрийський р-н, селище Славсько, вул. Франка Івана, 14-А.

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

Промисловий майданчик – АЗС №8

50005, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, Покровський район, мікрорайон 5-й Зарічний, буд. 97

(місцезнаходження об'єкта)

Термін дії дозволу на викиди: необмежений

Внесення змін до дозволу на викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел існуючого (об'єкту АЗС №8 ТОВ «ОККО-ЛАЙТ» № UA12060170010439451-III-42 з необмеженим терміном дії від 08.09.23р..

Комплекс будівель та споруд АЗС №8, призначений для приймання, зберігання і відпуску світлих нафтопродуктів та скраплених вуглеводних газів та відповідно до п. 4 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на навколишнє середовище та підлягають обов'язковій оцінці впливу на довкілля у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, а саме:

- Зберігання та переробка вуглеводневої сировини (скрапленого газу);

- Поверхневе та підземне зберігання вихлопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500м² і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 м³ і більше.

У 2024р. підприємством ТОВ «ОККОСХІДІНВЕСТ» розроблено Звіт з оцінки впливу на довкілля «Реконструкція АЗС з влаштуванням АГЗП за адресою: мікрорайон 5-й Зарічний, 97, м. Кривий Ріг, Дніпропетровська область» та отримано позитивний висновок Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної військової адміністрації від 20.11.2024 № 184/0/490-24.

На підставі нотаріально посвідченого Договору купівлі-продажу комплексу будівель та споруд від 19.09.2011р., зареєстрованого в реєстрі за №7462 (копія наведено у Додатку), та відповідно до Договору оренди від 01.02.2024 №2024/02-09/ОЛ (копія наведена у Додатку), ТОВ «ОККОСХІДІНВЕСТ» передало АЗС №8, яка розташована за адресою: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг мікрорайон 5-й Зарічний, 97 (реєстраційний номер нерухомого майна 31799312000), в строкове платне володіння та користування ТОВ «ОККО-ЛАЙТ».

Відповідно до Постанови КМУ від 18 березня 2022 р. № 314 «Деякі питання забезпечення провадження господарської діяльності в умовах воєнного стану», підприємством ТОВ «ОККО-ДРАЙВ» подана до Міністерства економіки України Декларація про провадження видів господарської діяльності під час воєнного стану і набули право на провадження господарської діяльності на підставі Декларації, у разі відсутності відповідних дозвільних документів (документи дозвільного характеру).

Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та технологічного устаткування.

АЗК №8 призначена для приймання, зберігання та відпуску світлих нафтопродуктів та скраплених вуглеводних газів.

Джерела №1, №2, №3. Організовані джерела. Дихальні клапани. Ємкості зберігання нафтопродуктів.

АЗС №8 обладнана 4-ма підземними двостінними резервуарами для зберігання світлих нафтопродуктів об'ємом 10 м³ кожний: для зберігання бензину А-95, А-95 Пульс/А-100 (ДСТУ 7687:2015) та ДП, ДП Пульс (ДСТУ 7688:2015). Загальна ємкість резервуарного парку – 40 м³. Коефіцієнт заповнення ємкості паливом – 0,8.

Резервуари зберігання нафтопродуктів обладнані загальною системою відводу парів нафтопродуктів – газова обв'язка резервуарів. Газова обв'язка резервуарів (газоуловлювальна система, вловлювання та конденсація парів нафтопродуктів) – це система газопроводів, яка з'єднує між собою газовий простір резервуарів та призначена для взаємної компенсації об'ємів газів, що витісняються та всмоктуються при перекачуванні нафтопродуктів з однієї ємкості до другої.

Газова обв'язка забезпечує циркуляцію пароповітряної суміші по замкнутому контуру, що запобігає втратам парів нафтопродуктів в атмосферу та сприяє зниженню втрат нафтопродуктів при прийманні та відпусканні нафтопродуктів, крім того при змінненні температури та тиску.

Нафтопродукти на АЗС доставляються автоцистернами. Налив нафтопродуктів з автоцистерн з експлуатаційним об'ємом цистерни 12 м³ та більше в резервуари зберігання здійснюється через зливну муфту, в якій передбачена газова обв'язка для рециркуляції парів нафтопродуктів і запобігає викиду забруднюючих речовин в атмосферу. Бензин зливається по одній зливній лінії переключенням засувки в необхідний резервуар зберігання по маркам бензину; дизельне паливо – по окремій лінії.

В процесі зберігання та зливу нафтопродуктів з автоцистерн до резервуарів, викид парів нафтопродуктів здійснюється через дихальні клапани резервуарів (один – бензин, два – ДП).

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 нафтобазис. 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, що виконується на даному підприємстві. За даними експериментів, проведених зарубіжними експертами, системи рекуперації вловлюють до 90% випарів бензину.

Час роботи резервуарів – 8400 годин на рік (350 діб, без урахування 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

Джерела №4, №5, №6, №7. Неорганізовані площинні джерела. Паливороздавальні двосторонні колонки.

Заправка автомобілів бензином і дизпаливом здійснюється на заправних острівках через дві двохсторонні паливорозподільні колонки Tokheim Quantum 500, кожна з яких оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 40 л/хв. Одночасно на одній стороні колонки може здійснюватися заправка одного автомобіля.

Джерело № 8. Організоване джерело. Глушник дизельгенератора.

Дизельагрегат TMG POWER TMGYD-75 (виробник Туреччина), призначений для аварійної подачі енергії при її відключенні від мережі електропостачання. Максимальна потужність дизельгенератору – 60 кВт.

В якості палива в агрегаті використовується рідке паливо – ДТ. Максимальна витрата палива – 12,2 л/годину (10,1 кг/годину). Річна витрата палива при максимальній потужності 100% – 585,6 л/рік (0,485 т/рік). Час роботи дизельагрегату – 48 годин на рік.

Джерела №9, №10. Організовані джерела. Запобіжні клапани. Ємність зберігання скраплених вуглеводневих газів.

Заправка скрапленим вуглеводневим газом (ДСТУ EN 589:2017) автомобілів, оснащених газобалонними установками здійснюється на модулі АГЗП з підземною ємністю об'ємом 9,9 м³. Ємність зберігання оснащена системою відводу парової фази – газова обв'язка резервуару, викид парів газу здійснюється через два запобіжних клапана.

Джерело №11. Організоване джерело. Скидна свічка. Ємність зберігання скраплених вуглеводневих газів.

Скраплений газ на АЗС доставляється автоцистернами з експлуатаційним об'ємом 9м³; заливка в резервуар зберігання здійснюється за допомогою гумотканних рукавів довжиною – 5м. Звільнення рукавів від залишків газу здійснюється через свічку «Г-образної форми». Злив СВГ здійснюється 84 рази на рік, операція звільнення рукавів продовжується 30 хвилин.

Викиди скрапленого газу в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару не відбувається, за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки. Впровадження цієї системи вимагає доставку СВГ автомобілем-цистерною спеціально оснащеною для такої експлуатації, що виконується на даному підприємстві.

В час опорожнення трубопроводу перед ремонтом трубопроводів або запірної арматури, чистки фільтрів під час продувки після ремонту викид забруднюючих речовин здійснюється через продувочну свічку.

Джерела №12, №13. Неорганізовані площинні джерела. Паливороздавальна колонка (на 2 пістолети).

Заправка автомобільних балонів скрапленим газом (надалі СВГ) здійснюється через паливорозподільну колонку типу Tatsuno Europe a.s., BMP 512.SXD/LPG- ZV2, яка оснащена заправним пістолетом (потужністю 50 л/хв.) з кожної сторони.

Для відведення дощових та талих вод з місць зливу та роздачі ПММ на території АЗС передбачені очисні споруди стічних вод ЕКОЛАЙН типу JPR SYSTEM. Очисні споруди стічних вод ЕКОЛАЙН типу JPR SYSTEM не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На території АЗС є відкрита гостьова стоянка автотранспорту для відвідувачів. В даному звіті викиди, які утворюються при паркуванні гостьового автотранспорту, не враховуються, так як ці автомобілі є власністю пересічних громадян або інших організацій.

В будинку АЗС функціонує пункт сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, який включає до себе магазин супутніх товарів та кафетерій.

Магазин супутніх товарів, призначений для продажу фасованих товарів промислової групи та асортименту товарів для обслуговування транспортних засобів і не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Кафетерій призначений надання водіям та пасажиром автотранспортних засобів спектру послуг, а саме продаж готової їжі (хот-доги, гамбургери, чай, кава тощо).

Процеси приготування кави, чаю та інших гарячих напоїв в електропосудинах (кавомашини, кавомолки, електрочайники та тощо) – не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Процес розігріву замороженої готової їжі в мікрохвильових печах, електropечах та інших електроприладах - не є джерелом утворення забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Готування їжі, приготування тіста, жарка продуктів та полуфабрикатів з використанням олії та тощо на території кафе - відсутнє.

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного обладнання, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування.

Проектна потужність АЗК - 250 одиниць автомобілів на добу, фактична – до 250. Проектна потужність АГЗП – 100 заправок на добу, фактична - до 100 заправок на добу.

Загальна ємкість резервуарного парку світлих нафтопродуктів – 40 м³. Фактична ємкість – 32 м³. Номінальна ємність ємкості СВГ - 9,9м³, фактична – 8,415м³.

Паливорозподільні колонки світлих нафтопродуктів типу Quantum 500 TU (виробн. Tokheim) - 2 од.; кожна оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільними пістолетами потужністю 40 л/хв.

Паливорозподільна колонка СВГ типу Tatsuno Europe a.s., BMP 512.SXD/LPG- ZV2 (виробн. Tokheim) - 1 од., яка оснащена коаксіальним заправним шлангом з розподільним пістолетом з кожної сторони потужністю 50 л/хв. кожний.

Проектна потужність дизельгенератору – 60 кВт, фактична потужність дизельгенератору – до 60 кВт.

Відомості щодо реалізації пального

Найменування нафтопродуктів	Об'єм разової заправки, л	Кількість заправок на добу	Витрати нафтопродуктів, м ³	
			на добу	на рік
1. ДП Євро	40	80	3,2	1120
2. Бензин А-95 Євро	20	70	1,4	490
3. Бензин А-95 ПУЛЬС/А-100	20	40	0,8	280
4. ДП ПУЛЬС	20	60	1,2	420
Всього:	80	250	6,6	2310
6.СВГ (пропан-бутан)	40	100	4	1400
Разом:	140	350	10,6	3710

Устаткування АЗК №8 працює в базовому режимі.

Баланс роботи устаткування:

- к-сть днів роботи в нормальному режимі – 350 діб (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

- к-сть годин в нормальному режимі АЗС – 8400 годин на рік

- Час роботи дизельагрегату – 48 годин на рік.

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

АЗС №8 введена в експлуатацію у 2006р. та передана в оренду ТОВ «ОККО-ЛАЙТ» – 2022р. Модуль АГЗП введений в експлуатацію 31.12.2024р. Заміна дизельагрегату здійснена у 2025р.

№ з/п	Найменування устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Дата проведення останньої реконструкції
1	Резервуар №1	2006	50 р.	-
2	Резервуар №2	2006	50 р.	-

3	Резервуар №3	2006	50 р.	-
4	Резервуар №4	2006	50 р.	-
5	ПРК №1	2006	50 р.	-
6	ПРК №2	2006	50 р.	-
8	Дизельгенератор ТМGYD-75	2025	50 р.	-
9	Модуль АГЗП	2024	20 р.	-

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

В таблиці 6.1 наведені дані: по сумарному викиду по кожному з забруднюючих речовин;
- по переліку найбільш поширених забруднюючих речовин, по переліку небезпечних забруднюючих речовин, сумарний потенційний обсяг інших забруднюючих речовин (з ГДК, ОБУВ);

сумарний потенційний обсяг інших забруднюючих речовин (без ГДК, ОБУВ) . Таблиця

6.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	Код	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	- 11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,700	0,700	1,5
1.1	8032-32-4 11000	<i>Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)</i>	0,159	0,159	-
1.2	- 11000	<i>Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець</i>	0,000	0,000	-
1.3	106-97-8 11000	<i>Бутан</i>	0,194	0,194	-
1.4	74-98-6 11000	<i>Пропан</i>	0,347	0,347	-
2	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000	0,000	3,0
3	10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,021	0,021	1
4	7446-09-5 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,002	0,002	1,5
5	630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1.5
6	- 07000	Діоксид вуглецю	1,504	1,504	500
Усього для підприємства			2,228	2,228	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих	0,000	0,000	3,0

		частинок недиференційованих за складом			
2	10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,021	0,021	1
3	7446-09-5 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,002	0,002	1,5
4	630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001	0,001	1.5
Усього	-	-	0,024	0,024	-
Небезпечні забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
5	11000 2704	Бензин(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,159	0,159	-
6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000	0,000	-
7	106-97-8 11000	Бутан	0,194	0,194	
8	74-98-6 11000	Пропан	0,347	0,347	
Усього	-	-	0,700	0,700	-
Забруднюючі речовини, для яких невстановлені ГДК(ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
9	- 07000	Діоксид вуглецю	1,504	1,504	500
Усього	-	-	1,504	1,504	-

* - потенційний обсяг викидів наведений із звіту інвентаризації забруднюючих речовин в атмосферне повітря .

** - фактичний обсяг викидів прийнятий зі звіту з інвентаризації викидів, так як організація не стоїть на державному обліку та не звітує за формою 2-ТП повітря.

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4.

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установок очистки газу
		CAS № або CAS код	код	Найменування		
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	=	-	-	-

На вході в ГОУ			На виході в ГОУ			Ступінь очищення газу, %
Обємна витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, куб.м /с	Масова концентрація на вході в ГОУ мг/куб.м	Масова витрата, г/с	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, куб.м /с	Масова концентрація на виході в ГОУ мг/куб.м	Масова витрата, г/с	
8	9	10	11	12	13	14

-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

Газоочисне обладнання – не передбачено.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Сумарні потенційні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від підприємства.

Таблиця 6.7

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
8032-32-4 11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,159
- 11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000
106-97-8 11000	Бутан	0,194
74-98-6 11000	Пропан	0,347
- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000
10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,021
2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,002
630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001
- 07000	Діоксид вуглецю	1,504
00000	Усього для підприємства	2,228

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

Таблиця 6.8.

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки) 1.В.2.а.в. Розподіл нафтопродуктів. Автозаправочні станції (включаючи заправку машин паливом)

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
8032-32-4 11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,159
- 11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000
74-98-6 11000	Пропан	0,347
106-97-8 11000	Бутан	0,194
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,700

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки) 1.А.4.а.і. Мале спалювання. Стаціонарні двигуни.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн (з трьома десятковими знаками)
- 03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,000
10102-44-0 04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,021
2025884 05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,002
630-08-0 06000	Оксид вуглецю	0,001
- 07000	Вуглецю діоксид	1,504
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	1,528

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

При проведенні технологічних операцій, в атмосферне повітря виділяються газоподібні та тверді речовини, що оказують негативний вплив на оточуюче середовище. Запобігання негативному впливу цих впливів на повітряний басейн допоміг вибір технологічного обладнання, вибір сировинних матеріалів та їх раціональне використання. Скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок: - автоматизації та механізації технологічного процесу; використання оптимального режиму спалювання палива; додержання технологічного регламенту та технологічних інструкцій; герметизація технологічного обладнання.

Технологічне обладнання, яке встановлено на підприємстві, знаходиться в задовільному стані та успішно функціонує.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених та небезпечних речовин на джерелах не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо запобігання перевищення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу,	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисно	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне
--	---------------------	-------------------------	-------------------------------------	--------------------------------------	---

технологічного устаткування (споруди)				ю вартістю, тис. грн.	повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин не передбачені.

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеоумовах (НМУ) надані в табл. 10.1.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеоумовах (НМУ)

Таблиця 10.1

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установи)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря т/рік
1	2	3	4	5	6
1.В.2.а.в.	Посилення контролю за точним виконанням технологічного регламенту та технологічних інструкцій	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби про настання НМУ першого ступеню	1, 2, 3, 9, 10, 11	-	15-20% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 1-му ступеню.
	Посилення контролю за герметичністю газохідних систем, агрегатів, трубопроводів та газопроводів		1, 2, 3, 9, 10, 11	-	
1.В.2.а.в.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби	1, 2, 3, 9, 10, 11	-	20-40% від валових викидів від роботи

1.В.2.а.в.	У випадку, якщо планово-попереджувальні, ремонтні роботи співпадають з попередженням НМУ, необхідно зупинити ці роботи.	про настання НМУ другого ступеню	1, 2, 3, 9, 10, 11	-	обладнання на час тривалості заходу по 2-му ступеню.
1.В.2.а.в.	Виконання заходів по режиму 1-го ступеню	Після одержання повідомлення від органів Гідрометеослужби про настання НМУ третього ступеню	1, 2, 3, 9, 10, 11	-	40-60% від валових викидів від роботи обладнання на час тривалості заходу по 3-му ступеню
	Виконання заходів по режиму 2-го ступеню		1, 2, 3, 9, 10, 11	-	
	Зниження навантаження або припинення роботи на технологічному обладнанні при прийманні палива з паливовозів		1, 2, 3, 9, 10, 11	-	

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 підвищеної небезпеки	Місце-знаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
АЗК №8	49100, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, мікрорайон 5-й Зарічний, 97	1) Нафтопродукти та альтернативні види палива: а) бензин та лігроїни - 39,85 тонн – Клас Р5а займисті рідини Категорія 1	1) Нафтопродукти та альтернативні види палива: а) бензин та лігроїни - Клас Р5а	Неметанові леткі органічні сполуки (НМОС)	1.Підвищення рівня підготовки персоналу на випадок виникнення аварійної ситуації 2. Забезпечити засобами захисту від блискавки та електростатичної індукції резервуарів з подвійними стінками, влаштування залізобетонних піддонів та оглядових колодязів та контроль витоку	При порушенні цілісності системи, розгерметизації трубопроводів, провести збирання протитих нафтопродуктів, при неможливості - засипати піском, залити водою в колодязі зливної каналізації;

		в) газойлі (зокрема, дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші) – 41,185 тонн - Клас P5c займисті рідини Категорія 2 2) Зріджені займисті газу, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) 30,42 тонн - Клас P2 займисті газу Категорія 1	займисті рідини Категорія 1 в) газойлі (зокрема, дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші) Клас P5c займисті рідини Категорія 2 2) Зріджені займисті газу, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) - Клас P2 займисті газу Категорія 1		нафтопродуктів електровакуумними манометрами , а також контроль за станом газової арматури та засобів перекачування та вимірювання. 4. Для попередження пожеж передбачена система пожежогасіння. 5. Дотримання затвердженого Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій (ПЛАС).	закрити оглядові колодязі кошмою та засипати піском. При пошкодженні резервуарів - організувати роботи по перекачуванню палива в резервний резервуар та проведення земляних робіт по відкачуванню резервуару При пожежі – вжити заходи по ліквідації пожежі наявними засобами пожежогасіння; визвати пожежний підрозділ спеціалізованої служби. Діяти відповідно до затвердженого Плану локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій (ПЛАС).
--	--	---	--	--	---	--

Примітка:

Згідно з п. 10 і 11 «Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку» затвердженого Постановою КМУ від 13 вересня 2022 р. №1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки», об'єкт, не належить до об'єктів підвищеної небезпеки відповідного класу.

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

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (споруди)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	Номер джерела викиду на карті схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн.	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин.

Інші заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин – не передбачені.

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

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

Таблиця 9.1

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

Основні джерела викидів відсутні

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

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

Таблиця 9.1

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

Основні джерела викидів відсутні

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

Номер джерела викиду: № 1. Дихальний клапан. Резервуар зберігання бензину (А-95 Євро, А-95 ПУЛЬС/А-100 ПУЛЬС)

Таблиця 9.2.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
-	-	-	-

Номер джерела викиду: № 2. Дихальний клапан. Резервуар зберігання дизельного пального (ДП Євро).

Таблиця 9.2.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
-	-	-	-

Номер джерела викиду: № 3. Дихальний клапан. Резервуар зберігання дизельного пального (ДП ПУЛЬС).

Таблиця 9.2.

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
-	-	-	-

Номер джерела викиду: № 8. Глушник. Дизельгенератор

Таблиця

-	-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---	---

Джерела, на яких встановлюються технологічні нормативи- відсутні.

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5.

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Джерела залпових викидів - відсутні.

Для неорганізованих джерел № 4, №5, № 6, №7, №12, №13 - нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються в дозволі на викиди

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

1. 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 видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди та величини масової витрати, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. До технологічного процесу

1.2.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті проводилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на природне навколишнє середовище.

1.2.2. Для попередження здійснення наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря технологічні процеси роботи обладнання повинні проводитися згідно до вимог технологічних інструкцій.

1.2.3. Для зменшення витрат палива під час зливної - наливальних операцій на автозаправній станції повинна застосовуватися газорівнювальна система (ГУС) (дві шланги: один - для закачування в ємкість зберігання з автоцистерни палива (рідкої фази), другий - для відкачки з ємкості зберігання в автоцистерну парової фази).

1.2.4. Для зливу палива з автоцистерн паливовозів в резервуари необхідно використовувати швидкокороз'ємні муфти.

1.3. До обладнання та споруд.

1.3.1. Технологічне обладнання, яке використовується на об'єкті, повинно відповідати проектній документації.

1.3.2. При роботі обладнання необхідно дотримуватись вимог технологічних інструкцій.

1.3.3. Технологічне обладнання не повинно працювати у форсованому режимі.

1.3.4. Технологічне обладнання повинно бути у належному технологічному стані для мінімізації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

1.3.5. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно графіка ремонтних робіт.

1.3.6. Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

1.3.7. Для зливу палива з автоцистерни паливовозів в ємність необхідно використовувати швидкокороз'ємні муфти.

1.3.8. Не допускати розгерметування резервуарного обладнання для запобігання викидів легких фракцій палива.

1.3.9. Зовнішня поверхня обладнання зберігання палива (ОЗП), яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

1.3.10. Обладнання для збереження палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

1.3.11. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

1.3.12. Резервуар повинен забезпечувати герметичність для запобігання викидам забруднюючих речовин (крім ремонтних робіт).

1.3.13. Резервуари повинні бути обладнані устаткуванням у відповідності із проектом і знаходитись у справному стані. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

1.4. До очистки газопилового потоку.

Умова не встановлюється.

2. Умова 2. Виробничий контроль

Умова не встановлюється.

3. 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 в Департамент екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державну екологічну інспекцію у Дніпропетровській області як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

(а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

(б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Суб'єкт господарювання 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;

(в) будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

3.2. Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1. даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Дніпропетровській області, 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.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державній екологічній інспекції у Дніпропетровській області 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.

4. Інформування та підготовка персоналу

Суб'єкт господарювання 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).

5. Обов'язки

Суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство екології 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 дозволу) на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у законодавстві та нормативних актах, стосовно порядку видачі дозволів на викиди.

Суб'єкт господарювання повинен отримати новий дозвіл (дозвіл про внесення змін до дозволу) на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у технологічних процесах, змінах обладнання, пов'язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також при збільшенні часу роботи обладнання.

6. Вимоги які встановлюються для неорганізованих джерел

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

6.2. Своєчасно проводити профілактичний, плановий та поточний ремонт технологічного обладнання для оптимізації технологічного процесу.

6.3. Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах паливороздавальної колонок повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря (джерела №4, №5, №6, №12, №13).

6.4. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу повітря (джерела №4, №5, №6, №7, №12, №13).

6.5. Вся сировина та допоміжні матеріали (нафтопродукти А-95 ЕВРО, А-95 ПУЛЬС, А-100 ПУЛЬС, ДП ПУЛЬС, ДП ЄВРО, скраплений газ), повинні бути сертифіковані та відповідати міжнародним стандартам якості (джерела №4, №5, №6, №7, №12, №13).