

16. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості:

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “ЮНІЛОДЖІСТІКС”.

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України: 45184826.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 04070, місто Київ, Подільський район, вулиця Набережно-Хрещатицька, будинок 8Б, +380 (093) 528-69-53, s.tarasenko@kievtt.com.

Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика: 04070, місто Київ, Подільський район, вулиця Набережно-Хрещатицька, будинок 8Б.

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: Згідно статті 3, Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”, підприємству **не потрібно** проходити процедуру ОВД:

п.2 – 2) теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження):

Ремонтний бокс №1:

- Опалювальна піч “БУЛЕРЬЯН” (дж. №1) – 0,075 МВт, що не перевищує 50 МВт.

Ремонтний бокс №2:

- Опалювальна піч “CANADA” (дж. №2) – 0,075 МВт, що не перевищує 50 МВт.

Ремонтний бокс №3:

- Опалювальна піч “БУЛЕРЬЯН” (дж. №4) – 0,075 МВт, що не перевищує 50 МВт.

Разом: 0,225 МВт/годину, що не перевищує 50 МВт.

Дизельна електростанція:

- Дизельна електростанція “AKSA APD25A” (дж. №3) - 0,020 МВт/годину, що не перевищує 50 МВт.

п.3 – 4) поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше;

- Встановлено 10 ємностей для зберігання дизельного пального 1,4 м³ кожна ємність (Джерела №5÷14).

Всього на підприємстві встановлено 10 ємностей для зберігання дизельного пального загальною ємністю 14 м³, на площі менше 500 квадратних метрів.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта:

Основний вид діяльності підприємства: Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна.

На території підприємства розташовано:

1. Адміністративна будівля.
2. Ремонтні бокси №1-3.
3. Дизельна електростанція.
4. АЗС.

Стисла функціональна схема підприємства.

Ремонтний бокс №1

Опалення приміщень ремонтного боксу №1 - відбувається оплювальною піччю “БУЛЕРЬЯН” (Джерело №1), тепловою потужністю 75 кВт. У якості палива використовуються деревинні дрова. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту (1) оксид [N₂O], вуглецю діоксид, метан, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Ремонтний бокс №2

Опалення приміщень ремонтного боксу №2 - відбувається оплювальною піччю “CANADA” (Джерело №2), тепловою потужністю 75 кВт. У якості палива використовуються деревинні дрова. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту (1) оксид [N₂O], вуглецю діоксид, метан, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Дизельна електростанція - для безперебійного енергопостачання на підприємстві, встановлено дизельну електростанцію: “AKSA APD25A”, потужністю (номінальною) 20 кВт/годин електроенергії. У якості пального використовується дизельне паливо (джерело №3). У комплекті електростанцій передбачено накопичувальний бак, але конструкція баку не передбачає дихального клапану. Процес переливу пального у баки дизельних електростанцій повністю герметизовано, що виключає викид летких фракцій дизельного пального у атмосферне повітря. У атмосферне повітря від роботи дизельної електростанції викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом; вуглецю діоксид; азоту (1) оксид [N₂O]; метан; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Ремонтний бокс №3

Опалення приміщень ремонтного боксу №3 - відбувається оплювальною піччю “БУЛЕРЬЯН” (Джерело №4), тепловою потужністю 75 кВт. У якості палива використовуються деревинні дрова. У атмосферне повітря викидаються: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту (1) оксид [N₂O], вуглецю діоксид, метан, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

АЗС.

На території АЗС встановлено 10 наземних резервуарів (Джерело №5-14) - місткістю 1,4 м³ кожен резервуар з дизельним паливом та пально-роздавальна колонка (ПРК) для заправки автомобілів дизпальним (Джерело №15). Технологічні операції АЗС: заправка резервуарів з бензовозів; зберігання пального в резервуарах; заправка паливом баків автотранспорту. У атмосферне повітря під час зберігання та заправки викидаються: Вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець).

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

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

Таблиця 6.1. Інструкції

	Забруднююча речовина			
--	----------------------	--	--	--

Порядковий номер	код	найменування	Фактичний обсяг викидів, т/рік	Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	-	0,302	1,5
2	07000	Вуглецю діоксид	-	31,050	500
3	12000	Метан	-	0,0015	10
4	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	0,0038	3
5	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	-	0,138	1
6	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	-	0,0011	0,1
	05000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	-	0,0058	2
7	05001	Сірки діоксид	-	0,0058	1,5
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	-	0,02775	1,5
8	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	0,018	1,5
9	11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,00975	1,5
Усього для об'єкта/промислового майданчика			-	31,52995	
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
1	06000	Оксид вуглецю	-	0,302	1,5
2	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	0,0038	3
3	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	-	0,138	1
4	05001	Сірки діоксид	-	0,0058	1,5
Усього				0,4496	
Перелік небезпечних забруднюючих речовин					
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-
Усього				-	
Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта/промислового майданчика					
1	2	3	4	5	6
1	12000	Метан	-	0,0015	10
2	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	0,018	1,5
3	11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	0,00975	1,5
Усього				0,02925	
Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
1	2	3	4	5	6
1	07000	Вуглецю діоксид	-	31,050	500
2	04002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	-	0,0011	0,1
Усього	-	-	-	31,0511	-

Примітка: Оскільки підприємство відноситься до III групи та не підлягає постановці на Державний облік як об'єкт негативно впливаючий на довкілля, відповідно не звітується по формі 2 ТП повітря, фактичний обсяг викидів (т/рік) в таблиці не заповнюється

Характеристика установок очистки газів

Таблиця 6.4. Інструкції

Номер джерела викиду	Найменування 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, %
		CAS N/CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/м ³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Характеристика установок очистки газів – відсутня													

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

Таблиця 6.7. Інструкції

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта/промислового майданчика	0,480*
06000	Оксид вуглецю	0,302
07000	Вуглецю діоксид	31,050
12000	Метан	0,002
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,004
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,138
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,001
05001	Сірки діоксид	0,006
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,018
11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,010

*Без врахування вуглецю діоксид.

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): **Енергетика; Горіння; Мале горіння; Комерційне (стаціонарне)** код **1.А.4.а.і**

Таблиця 6.8. Інструкції

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,150*
06000	Оксид вуглецю	0,123
07000	Вуглецю діоксид	17,397
12000	Метан	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,001
05001	Сірки діоксид	0,001
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,014
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,001
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,009

*Без врахування вуглецю діоксид.

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): **Енергетика; Горіння; Енергетичні галузі промисловості; Виробництво електрики і тепла загального користування** код **1.А.1.а**

Таблиця 6.8. Інструкції (продовження)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,322*
06000	Оксид вуглецю	0,179
07000	Вуглецю діоксид	11,653
12000	Метан	0,001
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,003
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO ₂])	0,124
04002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	0,001
05001	Сірки діоксид	0,005
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,009

*Без врахування вуглецю діоксид.

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки): **Енергетика; Неорганізовані викиди від палив; Розподіл нафтопродуктів.** код **1.В.2.а.у**

Таблиця 6.8. Інструкції (продовження)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,010
11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,010

п. 11. не передбачено згідно інструкції для підприємств III групи.

14. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин.

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

Заходи не передбачені.

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

Перевищення відсутні. Заходи не передбачені.

-Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Залпові викиди відсутні. Заходи не передбачені.

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

Заходи не передбачені. Технології та обладнання які використовуються на підприємстві мають сучасний світовий рівень направлений на охорону навколишнього середовища.

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря відсутні, оскільки об'єкт згідно з законодавством не вважається об'єктом підвищеної небезпеки (не включено до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки та згідно з постановою КМУ від 13 вересня 2022 р. № 1030 "Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки"-ідентифікацію не встановлено.

-Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при НМУ не передбачені.

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

Заходи не передбачені. Технології та обладнання які використовуються на підприємстві мають сучасний світовий рівень направлений на охорону навколишнього середовища.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1. Інструкції

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
Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин – не передбачені					

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

Таблиця 10.2. Інструкції

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження 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
1	2	3	4	5	6	7
Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря - відсутній						

Перелік природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачено, оскільки відсутні нормативні перевищення викидів.

За результатами порівняльної характеристики фактичних обсягів викидів із затвердженими нормативами граничнодопустимих викидів: нормативні перевищення відсутні.

п. 10. не передбачено згідно інструкції для підприємств III групи.

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

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №1

Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Опалювальна піч “БУЛЕРЬЯН”.

Таблиця 9.2. Інструкції

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу на викиди

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,100137 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,011658 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,000696 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №2

Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Опалювальна піч “CANADA”.

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу на викиди

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю	0,093075 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,010285 - з дати видачі дозволу на викиди

Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,000510 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №3

Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Дизельна електростанція "AKSA APD25A"

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу на викиди

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю 0,025375 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,017605 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,000735 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №4

Місце розташування джерела викиду: Димова труба від: Опалювальна піч "БУЛЕРЬЯН".

Таблиця 9.2. Інструкції (продовження)

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	з дати видачі дозволу на викиди

Для оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства, не встановлено, так як величина масової витрати менше 5000 г/год, але здійснюється регулювання викидів та державний облік, граничнодопустимий викид встановлений в г/с:

Оксид вуглецю 0,101460 - з дати видачі дозволу на викиди
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,012193 - з дати видачі дозволу на викиди
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки 0,000623 - з дати видачі дозволу на викиди

Номер джерела викиду на карті-схемі: №5

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №6

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №7

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №8

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №9

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №10

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №11

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №12

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №13

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №14

Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан від: Наземний резервуар з дизпаливом, дихальний клапан

Для вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) граничнодопустимий викид, відповідно до законодавства не встановлюється, оскільки не здійснюється регулювання, не здійснюється державний облік.

Для неорганізованого джерела викидів №15 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. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі, до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).

1.1. Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до Дозволу. Жодний з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати величини масової витрати, вказані у розділі 3 додатку до даного Дозволу. Інших викидів в атмосферне повітря, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. 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:

У випадку газоподібних продуктів спалювання:

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива;

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

1.3. Викиди забруднюючих речовин, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі житлової забудови. Регулювання здійснюється за умовами, що викладені в розділі 2.

1.4. Звіт про дотримання умов дозволу на викиди та виконання заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен подаватись щорічно у відповідності до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 20.01.2023 № 58.

1.5. При проведенні реконструкції, модернізації, введені нових потужностей виробництва, підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

1.6. До технологічного процесу.

1.6.1. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити виконання робіт на об'єкті 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 повинен забезпечити раціональне використання енергоресурсів, сировини та витратних матеріалів.

1.6.3. Технологічні процеси і обслуговування обладнання проводити у суворій відповідності з паспортом та інструкцією по експлуатації, наданими виробником обладнання, проектною документацією, виробничими інструкціями та інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

1.6.4. Забезпечення використання в технологічному процесі сировини та матеріалів, які мають відповідний сертифікат якості та/або гігієнічні висновки.

1.6.5. До експлуатації паливовикористовуючого обладнання допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання.

1.6.6. Всі пуски і зупинки паливовикористовуючого обладнання повинні фіксуватись у робочих відомостях затвердженої форми.

1.6.7. При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів, підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

1.6.8. На АЗС 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 ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

1.6.9. АЗС повинні бути оснащені системами відбору (уловлювання) викидів вуглеводнів нафти, що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.

1.7. До дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання, залпових викидів.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Таблиця 9.3. Інструкції

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ³		Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення гранично допустимого викиду
найменування, марка, вид палива	номер	код	найменування		поточний	перспективний		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Джерело №								
Окремі типи обладнання – відсутні. Умова не встановлюється.								

Дозволені обсяги залпових викидів

Таблиця 9.5. Інструкції

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилини, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	код	найменування		г/с	кг/год			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Залпові викиди – відсутні. Умова не встановлюється.								

1.8. До обладнання та споруд.

1.8.1. Для запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за станом вентиляційних систем.

1.8.2. 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.

1.8.3. Експлуатація та ремонт технічного та технологічного обладнання на підприємстві повинна здійснюватися згідно вимогам технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій по охороні праці та техніки безпеки, що забезпечить уникнення нештатних ситуацій.

1.8.4. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитись згідно з графіком ремонтних робіт.

1.8.5. Проводити герметизацію і максимальне ущільнення стиків і з'єднань у технологічному устаткуванні.

1.8.6. Паливовикористовуюче обладнання повинно бути обладнано (якщо є технічна можливість та передбачено заводом виробником обладнання) системою автоматики процесу горіння та автоматики безпеки з звуковим та світловим сигналом.

1.8.7. Паливовикористовуюче обладнання повинно проходити пусконаладжувальні роботи один раз на три роки з залученням відповідних організацій та фахівців маючих ліцензії та допуски на ці види робіт.

1.8.8. Проводити плановий огляд паливовикористовуючих приладів персоналом служби експлуатації.

1.8.9. Проводити, при необхідності, режимно-налагоджувальні роботи паливовикористовуючого обладнання відповідно до умов чинного законодавства для встановлення оптимальних еколого-теплотехнічних режимів роботи обладнання та зменшення викидів забруднюючих речовин.

1.8.10. Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам вуглеводнів (крім ремонтних процесів). Резервуари повинні бути обладнані устаткуванням у відповідності із проектом і знаходитись у справному стані.

1.9. До очистки газопилового потоку.

1.9.1. Умова не встановлюється.

2. Виробничий контроль.

2.1. Гранично допустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

2.1.1. Безперервний моніторинг:

Вимоги не встановлюються. Безперервний моніторинг відсутній.

2.1.2. Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 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 забруднюючої речовини, 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. Ні один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину інтенсивності викидів.

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

2.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

2.2.1.1 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; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

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

2.3. Технічний персонал повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 «Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин» та умов дозволу на викиди.

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

2.5. Після аналізу результатів випробувань частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в дозволі, в разі необхідності, повинні коригуватися.

2.6. Суб'єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

3. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Таблиця 9.4. Інструкції

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м ³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
Заходи не встановлюються.							

4. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

4.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу в Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу КМР (КМДА) та Державну екологічну інспекцію Столичного округу як можливо швидше (наскільки це практично можливо), після того як відбувається щось з наступного: а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу. б) Будь-яка несправність 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.

4.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії з вказаних вище. В повідомленні, яке надається Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу КМР (КМДА), 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.

4.3. В повідомленні, яке надається Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу КМР (КМДА), повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії, та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягів утворених відходів.

4.4. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу КМР (КМДА) в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

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

4.6. Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

4.7. Суб'єкт господарювання повинен забезпечити доступ на об'єкт в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність, відповідальної особи, визначеної центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення та охорони природних ресурсів.

5. Вимоги до неорганізованих джерел викидів, спрямованих на попередження, мінімізацію, скорочення або припинення викидів забруднюючих речовин.

5.1. Для неорганізованого джерела викиду №15 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами:

Для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) (дж. №15) 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, що утворюються під час заправки.

Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів у атмосферне повітря, а також 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.