

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Назва підприємства: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПІВДЕНЬЕКОГАЗ-1» (ТОВ «ПІВДЕНЬЕКОГАЗ-
1»)

Місце знаходження юридичної особи: 65481, Одеська область, Одеський район, м. Південне, вул. Старомиколаївське шосе, будинок 14

Місце розташування майданчика: 65481, Одеська область, Одеський район, м. Південне, вул. Старомиколаївське шосе, будинок 14

Код адміністративно-територіальних одиниць
та територій територіальних громад: UA51100410010044384

Ідентифікаційний код
юридичної особи 42590279

Види діяльності за КВЕД

- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами
- 45.20 Технічне обслуговування та ремонт автотранспортних засобів
- 47.30 Роздрібна торгівля паливом
- 52.21 Допоміжне обслуговування наземного транспорту
- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна
- 33.17 Ремонт і технічне обслуговування інших транспортних засобів
- 45.32 Роздрібна торгівля деталями та приладдям для автотранспортних засобів
- 46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин
- 47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами
- 47.19 Інші види роздрібної торгівлі в неспеціалізованих магазинах
- 47.25 Роздрібна торгівля напоями в спеціалізованих магазинах
- 49.41 Вантажний автомобільний транспорт
- 52.10 Складське господарство
- 56.10 Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування

- 56.30 Обслуговування напоями

Директор підприємства: Мартинюк Сергій Михайлович тел. +380688069665,
e-mail: msergej7805@gmail.com

Відповідальний за екологію: Директор підприємства: Мартинюк Сергій Михайлович тел. +380688069665, e-mail: msergej7805@gmail.com

Суб'єкт господарювання згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» отримав висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «ПІВДЕНЬЕКОГАЗ-1» від 08.07.2024 № 05-08/8198/2 щодо «Нове будівництво та обслуговування об'єкту дорожнього сервісу у складі: автозаправної станції (АЗС), автозаправного пункту (АГЗП) з будівлею операторської та виробничих приміщень з майстернями пункту технічного обслуговування (ПТО) за адресою: Одеська область, Одеський район, м. Южне, Старокиївське шосе».

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

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

Основна діяльність підприємства ТОВ суб'єкта господарювання – оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті.

Таблиця 13.1.

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск, т
1.	Дизельне паливо	220,0
2.	Скраплений вуглеводний газ пропан-бутан	0,416
3.	Бензин	246,0

Балансова схема матеріальних потоків

Таблиця 13.2

Вхід	Вихід
Сировина	Дизельне паливо – 220,0 т/рік Газ пропан-бутан – 0,416 т/рік Бензин – 246,0 т /рік
Дизельне паливо – 220,0 т/рік Газ пропан-бутан – 0,416 т/рік	Викиди з.р. 2,10049 т/рік

Бензин – 246,0 т /рік	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007
	Оксид вуглецю	0,0085
	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недеференційованих за складом	0,1835
	Азоту (1) оксид (N ₂ O)	0,00003
	Вуглецю діоксид	0,749
	Метан	0,00004
	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	1,0
	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,01602
	Пропан	0,3614
	Бутан	0,5228
	Дивініл	2,13E-7
	Ізопрен	1,6E-8

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів

Доставка/вивіз дизельного палива, бензину та скрапленого вуглеводного газу до/з АЗС з АГЗП здійснюється автоцистернами-паливовозами, з яких паливо герметично через швидкокорозійні муфти зливається/наливається по трубопроводах в резервуари/автоцистерни..

Річний (проектний) випуск продукції на підприємстві складає:

- дизельне паливо – 222,0 т/рік;
- скраплений вуглеводний газ (пропан-бутан) – 0,416 т/рік;
- бензин – 246,0 т/рік.

Опис джерел викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря, після провадження планованої діяльності

Ємність (дж. № 0001, 0003)

Тип ємності – наземний горизонтальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару - 23 м³.

Тип нафтопродукту – бензин.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 740 кг/м³;
- температура початку кипіння - 35 °С;
- температура кінця кипіння - 215 °С.

Річний обсяг палива – дж.0001 – 117,0 т/рік; дж.0002 – 129 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапаном (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,15 м) до атмосферного повітря потрапляють: бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Ємність (дж. № 0002)

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару – 20 м³.

Тип нафтопродукту – дизельне паливо.

Параметри дизельного палива згідно проектних рішень:

- середня щільність – 825 кг/м³;
- температура початку кипіння - 280 °С;
- температура кінця кипіння - 360 °С.

Річний обсяг палива – 222,0 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапан (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,15 м) до атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Ємність аварійна (дж. № 0004, 0005)

Тип ємності – наземний горизонтальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару - 25 м³ та 10 м³.

Тип нафтопродукту – бензин або дизельне паливо.

Річний обсяг палива бензин– 7,8 т/рік.

Річний обсяг палива дизельного – 21,5 т/рік.

Фонд робочого часу – 100 годин/рік.

Джерело викидів організоване. Через дихальний клапаном (висотою – 3,2 м, діаметром – 0,15 м) до атмосферного повітря потрапляють: бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

РПК (дж. № 6006)

Паливороздавальна колонка для роздачі дизельного палива марки «Шельф 100-50-1-1-1» однорукавна продуктивністю 50 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 100 заправок на добу дизельним паливом.

Річний обсяг дизельне паливо – 55,5 т/рік.

Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

ПРК (дж. № 6007)

Паливороздавальна колонка чотирьохрукавна (для роздачі бензину та дизельного палива) марки «Nova KED» продуктивністю 50 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 100 заправок на добу дизельним паливом та бензином.

Річний обсяг бензину – 123,0 т/рік, дизельне паливо – 55,5 т/рік.
Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C_{12} - C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)

ПРК (дж. № 6008)

Паливороздавальна колонка чотирьохрукавна (для роздачі бензину та дизельного палива) марки «Nova KED» продуктивністю 50 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 100 заправок на добу дизельним паливом та бензином.

Річний обсяг бензину – 123,0 т/рік, дизельне паливо – 55,5 т/рік.
Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C_{12} - C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)

Газовий модуль (дж.6009)

Резервуар для ЗВГ 2 одиниці.

Тип ємності – підземний вертикальний сталевий резервуар.

Об'єм резервуару – 4,85 м³ (кожний).

Тип нафтопродукту – пропан-бутан.

Річний обсяг палива – 0,416 т/рік.

Фонд робочого часу – 8000 годин/рік.

Паливороздавальна колонка (для роздачі пропан-бутану) марки «Primus LG 0.2» продуктивністю 50 л/хв.

Джерело викидів неорганізоване, площинне до атмосферного повітря потрапляють: пропан, бутан.

ПРК (дж. № 6010)

Паливороздавальна колонка для роздачі дизельного палива марки «Шельф 100-90-111» однорукавна продуктивністю 50 л/хв. Експлуатація автозаправної станції розрахована на 100 заправок на добу дизельним паливом.

Річний обсяг дизельне паливо – 55,5 т/рік.
Джерело викидів неорганізоване. До атмосферного повітря потрапляють: вуглеводні насичені C_{12} - C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Дизель-генератор (дж. №0011)

На території підприємства розташований дизель-генератор потужністю 12 кВт. Дизель-генератор використовується при аварійних виключеннях світла. Час роботи генератору 100 год/рік. Річне використання палива – 0,3 т/рік.

Забруднюючі речовини: оксиди азоту (сума у перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційовані за складом; вуглецю діоксид (CO_2 , парниковий газ); метан (парниковий газ); азоту (1) оксид (N_2O , парниковий газ).

ПТО, мийка автотранспорту (дж. №6012)

Споруда ПТО (пункт технічного обслуговування) на 2 пости, площею забудови 104,20 м², призначена для проведення шиномонтажних робіт та технічного обслуговування автотранспорту. До складу ПТО включені наступні приміщення та ділянки: ділянка шиномонтажу, для зручності огляду та ремонту легкових автомобілів передбачено підйомник та мийка самообслуговування на 2 секції.

У приміщенні ПТО розташований заточний верстат та точильно-шліфувальний, верстати для вулканізації, апарат для мийки машин.

Забруднюючі речовини що викидаються до атмосферного повітря: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки, бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), дивініл, ізопрен.

На мийці автотранспорту здійснюється пропарка/зачистка резервуарів автовозів від залишків харчових олій, пальмових олій. Викиди забруднюючих речовин відсутні.

На території суб'єкта господарювання розташована операторна. Будівля операторної двоповерховою з підвалом, площею забудови 334,3 м². В будівлі операторської розташовуються такі приміщення: зона розрахунків, зала очікування відвідувачів, кафетерій, побутові приміщення. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відсутні.

Проектна та фактична виробнича потужність та продуктивність технологічного устаткування, режим роботи устаткування, баланс часу роботи устаткування, термін введення в експлуатацію

Таблиця 13.3

<i>№ з/п</i>	<i>Обладнання, марка</i>	<i>Потужність, продуктивність</i>	<i>Час роботи обладнання год/рік</i>	<i>Рік вводу в експлуатацію обладнання</i>	<i>Амортизаційний строк</i>
1.	Резервуарне обладнання Бензин 2 од. Дизельне паливо 1 од. ЗВГ 2 од.	 23 м ³ 23 м ³ 20 м ³ 4,85 м ³ 4,85 м ³	 8760	 2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
2.	ПРК «Шельф 100-50-1-1-1»	50 л/хв	2000	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
3.	ПРК «Nova KED» 2 од.	50 л/хв	2000	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
4.	ПРК «Primus LG 0.2»	50 л/хв	2000	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
5.	ПРК «Шельф 100-90-111»	50 л/хв	2000	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
6.	Дизель-генератор	12 кВт	100	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
7.	Ємності аварійні 2 од.	25 м ³ 10 м ³	100	2023	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
8.	Заточувальний верстат діаметр кола 200 мм	8 кВт	300	2025	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу

9.	Точильно-шліфувальний верстай	10 кВт	300	2025	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
10.	Верстати вулканізації 2 од.	1,1 кВт	600	2025	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу
11.	Миючий апарат Kercher	4,9 кВт	2000	2025	Нарахування на амортизацію по прямолінійному методу

* Прямолінійний метод складається в рівномірному розподілі вартості об'єкта на протязі всього терміну його експлуатації.

Планово-попереджувальний ремонт (ППР) та капітальний ремонт (КР) проводився згідно графіку, затвердженого керівником підприємства. Внаслідок ППР технічний стан обладнання визнано придатним до подальшої експлуатації.

Обладнання відповідає технічним нормам експлуатації. У перспективі підприємство не планує зміни технології.

Таблиця 13.4 Перелік видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

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

№ 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.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,1835	0,1835	3,0
2.	04000	Сполуки азоту	0,00703	0,00703	1,0
	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007	0,007	1,5
	04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,00003	0,00003	0,1
3.	05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012	0,0012	2,0

	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012	0,0012	1,5
4.	06000	Оксид вуглецю	0,0085	0,0085	1,5
5.	07000	Вуглецю діоксид	0,749	0,749	500
6.	11000	Неметанові леткі органічні сполуки	1,90022	1,90022	1,5
	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	1,0	1,0	-
	-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,01602	0,01602	-
	-	Пропан	0,3614	0,3614	-
	-	Бутан	0,5228	0,5228	-
	11010	1.3 Бутадиєн (дивініл)	2,13E-7	2,13E-7	0,9
7.	12000	Метан	0,00004	0,00004	10
8.	-	Ізопрен	1,6E-8	1,6E-8	-
		Усього по підприємству	2,10049 (без врахування вуглецю діоксид)	2,10049 (без врахування вуглецю діоксид)	-
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1.	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,1835	0,1835	3,0
2.	04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007	0,007	1,5
3.	05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012	0,0012	0,5
4.	06000	Оксид вуглецю	0,0085	0,0085	1,5
		Усього по підприємству	0,2002	0,2002	
Небезпечні забруднюючі речовини					

1.	11010	1.3 Бутадиєн (дивініл)	2,13E-7	2,13E-7	0,9
		Усього по підприємству	2,13E-7	2,13E-7	
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкту					
1.	-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	1,0	1,0	-
2.	-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,01602	0,01602	-
3.	-	Пропан	0,3614	0,3614	-
4.	-	Бутан	0,5228	0,5228	-
5.	12000	Метан	0,00004	0,00004	10
6.	-	Ізопрен	1,6E-8	1,6E-8	-
		Усього по підприємству	1,90026	1,90026	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД)					
1.	04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,00003	0,00003	0,1
2.	07000	Вуглецю діоксид	0,749	0,749	500
		Усього по підприємству	0,74903	0,74903	

Із таблиці 13.4 ми бачимо, що суб'єкт господарювання відноситься до об'єктів третьої групи та не підлягає постановці на державний облік відповідно до Наказу Мінекоресурсів України від 10.05.2002р. №177 «Про порядок і критерії постановки на державний облік об'єктів, які роблять або можуть вплинути на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів і обсягів забруднюючих речовин, що викидають в атмосферне повітря».

Забруднюючі речовини, які викидаються підприємством до атмосферного повітря стаціонарними джерелами були поділянні на найбільш поширені на небезпечні забруднюючі речовини відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 №1598 «Про затвердження переліку

найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню».

Також було вказано перелік: інших забруднюючих речовин та речовин на які не встановлені ГДК (ОБРД), які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Таблиця 13.5 Характеристика установок очистки газів

Таблиця не заповнюється у зв'язку з їх відсутністю.

Таблиця 13.6 Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця не заповнюється у зв'язку з їх відсутністю.

Таблиця 13.7. Характеристика неорганізованих джерел викидів

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/година
6006	Паливороздавальна колонка (дизельне паливо)	-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0233	0,0838
6007	Паливороздавальна колонка (дизельне паливо, бензин)	-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0223	0,0838

		8032-32-4	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0282	0,10152
6008	Паливороздавальна колонка (дизельне паливо, бензин)	-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0223	0,0838
		8032-32-4	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,0282	0,10152
6009	Газовий модуль	74-98-6	Пропан	0,693	2,4948
		106-97-8	Бутан	0,5228	1,88208
6010	Паливороздавальна колонка (дизельне паливо)	-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0223	0,0838
6012	Пункт ТО, автомийка	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,1826	0,65736

		05001 7446-09-5	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	1,0E-10	3,6E-10
		06000 630-08-0	Оксид вуглецю	1,6E-11	5,76E-11
		11010 106-99-0	1.3 Бутадієн (дивініл)	2,13E-7	7,67E-7
		-	Ізопрен	1,48E-11	5,328E-11
		8032-32-4	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,000115	0,000414

Таблиця 13.8 Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта/промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,1835
04000	Сполуки азоту	0,00703
04001	Оксиди азоту(оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,007
04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,00003
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
06000	Оксид вуглецю	0,0085
07000	Вуглецю діоксид	0,749
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	1,90022
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	1,0
-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,01602
-	Пропан	0,3614
-	Бутан	0,5228
11010	1.3 Бутадієн (дивініл)	2,13E-7
12000	Метан	0,00004

-	Ізопрен	1,6E-8
	Усього по підприємству	2,10049 (без врахування вуглецю діоксид)

Таблиця 13.9. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика. Мале спалювання. Код 1.А.4

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,0009
04000	Сполуки азоту	0,00703
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту)	0,007
04002	Азоту (1) оксид ((N ₂ O))	0,00003
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,0012
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,0012
06000	Оксид вуглецю	0,0085
07000	Вуглецю діоксид	0,749
12000	Метан	0,00004
	Усього для підприємства:	0,01767

Таблиця 13.10. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Розподіл нафтопродуктів. Код 1.В.2.а.v

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	1,89122
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,991
-	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-26611 і інші) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,01602
-	Пропан	0,3614
-	Бутан	0,5228
	Усього для підприємства:	1,89122

Таблиця 13.10. Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Інші джерела Код 6.А

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн
код	найменування	
1	2	3
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,1826
05000	Сіркоорганічні сполуки	0,00000011
05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,00000011
06000	Оксид вуглецю	1,8E-8
11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,009
-	Бензин (нефтяний, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,009
11010	1.3 Бутадієн (дивініл)	2,13E-7
-	Ізопрен	1,6E-8
	Усього для підприємства:	0,1916

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

№0011 – Дизель-генератору потужністю 12 кВт

Таблиця 1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично-допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150,0	150,0	2025
Оксид азоту (у перерахунку на діоксин азоту (у перерахунку на діоксин азоту))	500,0	500,0	2025
Оксид вуглецю	250,0	250,0	2025
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	500,0	500,0	2025

2. Пропозиції щодо умов, що встановлюються в дозволі на викиди.

1) Умови до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Жодний із вказаних дозволених викидів в атмосферу не повинен перевищувати граничнодопустимі рівні викидів вказаних у додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

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

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

Подання щороку до дозвільного органу звіт про дотримання умов дозволу на викиди відповідно до статті 11 Законі України «Про охорону атмосферного повітря».

1.1) До технологічного процесу.

Технічний персонал підприємства повинен забезпечити, щоб всі роботи на підприємстві робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за його межами або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Сировина, матеріали, паливо, що використовуються у виробничих процесах на джерелах викидів повинна відповідати технічним умовам (погодженим у встановленому законодавством порядку), державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів.

Використовувати тільки ту сировину, що закладена технічним регламентом, сировинною базою та має висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи.

При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Суб'єкт господарювання повинен здійснювати контроль відповідності використаної при виробництві сировини та допоміжних матеріалів медичним вимогам безпеки.

Суб'єкт господарювання повинен дотримуватися показників гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в повітрі робочої зони.

На зовнішній межі санітарно-захисної зони промислового майданчика підприємства та межі найближчої житлової забудови концентрації забруднюючих речовин не повинні перевищувати їх гігієнічні регламенти.

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

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

1.2) До обладнання та споруд.

Експлуатація технологічного обладнання на підприємстві повинна здійснюватися згідно з вимогами технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затверджених стандартних робочих методик по експлуатації обладнання та інструкцій з охорони праці та техніки безпеки, що унеможливорює ймовірне виникнення позаштатних ситуацій.

Для зменшення втрат сировини, матеріалів, паливно-енергетичних ресурсів чи теплової енергії та запобіганню викидів в атмосферне повітря

забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу виробництва готової продукції необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

При виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення.

Паливо, сировина, що використовується на підприємстві, повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину та паливо, що закладені тех. регламентом та сировинною базою.

Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно з графіком ремонтних робіт.

Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (дж.0001, 0002, 0003, 0004, 0005).

Зовнішня поверхня резервуарів повинна фарбуватись світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (дж. 0001, 0002, 0003, 0004, 0005).

Обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання (дж. 0001, 0002, 0003, 0004, 0005).

Один раз на рік повинно здійснюватися регулювання параметрів роботи дизель-генератору (дж.0011).

1.3)До очистки газопилового потоку

Умови не встановлюються.

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

Не встановлюються.

2) Умови до виробничого контролю

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених нормативів викидів

Не встановлюється.

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

Вимоги до неорганізованих джерел викидів

Не допускати реалізацію палива під час злиття нафтопродуктів з автоцистерн. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати

повну герметичність та виключити можливість потрапляння викидів вуглеводнів в атмосферне повітря (дж.6006, 6007, 6008, 6010).

Робочий тиск в резервуарі не повинен перевищувати 1,6 МПа, допустимий обсяг наповнення рідкою фазою резервуара не повинен перевищувати 85% від загального обсягу резервуару, температура рідкої фази повинна знаходитися в діапазоні: мін – 30⁰С; мах +40⁰С, резервуар повинен бути обладнаний дихальними клапанами-свічками (дж. 6009).

Під час експлуатації АЗГП необхідно дотримуватися таких умов: наповнення резервуару СВГ не більше 85% від об'єму резервуару; конструкція роздавального пістолету не повинна допускати протікання газу ні при яких умовах; автоматичне відключення насосного агрегату при максимальному і мінімальному рівні рідкої фази СВГ у резервуарі (дж.6009).

Скидання газу з апаратів АГЗП при проведенні ремонтних робіт допускається тільки через трубопроводи виходу газу (дж.6009).

Заточувальний верстат повинен бути обладнаний колом діаметром не більше 200 мм. Металообробні верстати повинні працювати без застосування охолоджувальної рідини. Усі верстати обладнані вбудованими відсосами – тирсапилівідсмоктувачами з фільтром (кпд очистки 0.99). Верстати вулканізаційні 2 од. – витрата гумових латок 10 кг/рік. (дж.6012).

Дозволені обсяги залпових викидів

Не встановлюються.

4) Комплекс заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій, спрямованих на регулювання техногенної та природної безпеки

Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіального органу Державної екологічної інспекції як можливо скоріше, після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид, який не відповідає вимогам дозволу;
- будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування.

У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату, час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, що трапились на об'єкті. У повідомленні, яке надається Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації та територіальному органу Державної екологічної інспекції, повинна наводитися

докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

Звіт за довільною формою про зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, як складова частина екологічного звіту за рік. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з затвердженими інструкціями.

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

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

4. Перелік заходів щодо скорочення викидів

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

Умова не встановлюється.

2) Заходи щодо скорочення викидів

Умова не встановлюється.

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

Умова не встановлюється.

4) Заходи щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря (для об'єктів, які згідно з Порядком ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та їх обліку, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022

**р. № 1030 “Деякі питання ідентифікації об’єктів підвищеної небезпеки”,
віднесені до об’єктів підвищеної небезпеки відповідного класу)**

Умова не встановлюється.

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

Умови не встановлюються.