

17. ІНФОРМАЦІЯ ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ.

17.1. Опис промислового об'єкта, загальний опис виробництв та технологічного устаткування.

17.1.1. Виробнича структура об'єкта

До складу АЗС входить:

- операторська;
- чотири підземних резервуари по 25 м³ кожний, загальною ємністю 100 м³;
- дві чотирьохпродуктові колонки на 8 роздавальних кранів кожна фірми Scheidt & Bachmann серії MZ6100 продуктивністю до 40 л/хв.
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів та заправки автотранспорту;
- дизельний електрогенератор.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).

Об'єкт відноситься до стаціонарних автозаправних станцій, яка призначена для заправки паливом легкових та вантажних автомобілів, автобусів. Передбачено зберігання та реалізація бензинів А-95 Energy, А-92, А-95 та дизельного палива. Режим роботи АЗС – 24 години на добу, 365 днів на рік.

На АЗС здійснюються такі технологічні операції:

- приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн у резервуари;
- зберігання нафтопродуктів у резервуарах;
- заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки.

Постачання палива на АЗС здійснюється автотранспортом. Герметичний злив палива з автоцистерн у підземні резервуари здійснюється через зливальні швидкокороз'ємні муфти типу МС-1 і через спеціальні фільтри, що запобігають від потрапляння домішок і води в резервуари. Усі технологічні майданчики, на яких проводяться операції з нафтопродуктами, мають тверде покриття з встановленням на них водоприймальних колодязів для збору дощових стоків з майданчиків для зливу нафтопродуктів з автоцистерн в резервуари і острівців з автозаправними колонками. Управління реалізацією нафтопродуктів здійснюється через операторську. Видача нафтопродуктів з резервуарів у транспортні засоби здійснюється паливороздавальними колонками, які укомплектовані пультами дистанційного управління, що дає можливість оператору здійснювати (з приміщення операторської) дистанційний контроль за кількістю виданих нафтопродуктів.

Для зменшення втрат від “великих” (при заповненні або спорожненні резервуарів) і “малих” (при зміні температури палива в резервуарах) дихань, передбачені дихальні клапани типу СМДК-50, для запобігання надмірного підвищення тиску або розрідження в середині резервуарів.

Код виробництва 120105 Стаціонарні двигуни

Для електрозабезпечення АЗС в аварійних режимах електропостачання використовується дизель-генератор FG Wilson PH22E2 з двигуном Perkins 403C-15 об'ємом 1,5 л та рідинним охолодженням. В атмосферу через вихлопну трубу викидаються: діоксид азоту, оксид вуглецю, сажа, вуглеводні, діоксид сірки.

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

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.							09-22-05-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

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

Таблиця 17.2.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів, (т/рік)	Потенційний обсяг викидів, (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, (т/рік)
	Код	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000808	0,000097	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,00133	0,0016	1
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0004907	0,0005904	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000425	0,00051	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0000657	0,0000804	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,00058	0,000696	1,5
7	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,3740802	0,4491124	1,5
		Усього для підприємства	0,3765617	0,4520958	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000808	0,000097	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,00133	0,0016	1
3	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0004907	0,0005904	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000425	0,00051	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0000657	0,0000804	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,00058	0,000696	1,5
		Усього	0,0024815	0,0029834	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,3740802	0,4491124	1,5
		Усього	0,3740802	0,4491124	

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
		Усього	0	0	

Забруднюючі речовини, для яких невістановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
		Усього	0	0	

Зам. інв. №	
Підпис і дата	
Інв. № оригін.	

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	09-22-05-Д	Арк.
							36

17.2.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 17.2.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерела викиду		Координати джерел на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довж. площинного			витрата, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год	т/рік
					X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	1	Дихальний клапан резервуару бензину Energy 95	3	0,05	958,8	996,7				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0177
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	958,2	997,5				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,159
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	957,6	988,1				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0942
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару дизпалива	3	0,05	959,4	996				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000037
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,0013
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,000002
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	977	1010				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000155
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0199
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00553
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000083
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	974	1008				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000155
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0199
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00553
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000083
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	969	1005				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000155
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0199
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00553
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000083
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	966	1004				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000155
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0199
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00553
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000083
Станіонарні двигуни 120105	9	Труба дизельгенератора	3	0,1	990	1013				0,0621	12,6	572	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,0297	0,107	0,00133
													05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,00587	0,0211	0,000425
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,0194	0,0698	0,00058
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00332	0,012	0,000125
													03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	-	0,00196	0,00706	0,0000808

Примітка

- В графі 11 таблиці величини об'ємів газоповітряної суміші приведені до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа).
- В графі 13 температура газів наведена:
 - для викидів, які мають температуру зовнішнього атмосферного повітря – середня максимальна температура найспекотнішого місяця незалежно від часу вимірювань;
 - для інших викидів – фактичну температуру газоповітряного потоку, яка надходить з устя труби в атмосферне повітря.
- В графі 16 таблиці концентрація забруднюючої речовини приведена до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа), для газоподібних продуктів горіння – температура 273°К, тиск 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для рідкого і газоподібного палива, 6 % кисню для твердого палива; 15 % кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № оригін.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата
-----	--------	------	--------	--------	------

09-22-05-Д

Арк.

37

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

17.2.3. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять в атмосферне повітря

Таблиця 17.2.3

№ джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, на вході в ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування		г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

На об'єкті відсутні викиди, які відводяться від декількох джерел утворення (котел, піч) і надходять в атмосферу через централізовані джерела викидів (димова труба).

17.2.4. Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 17.2.4

Номер джерела викиду	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими провадиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході ГОУ, мг/м ³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

На об'єкті відсутнє устаткування очистки газів.

09-22-05-Д

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

17.2.5. Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 17.2.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/сек	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Джерела залпових викидів на об'єкті відсутні.

17.2.6. Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 17.2.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023

09-22-05-Д

17.3. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва.

Об'єкт господарювання за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи, існуюча технологія виробництва та технологічне устаткування об'єкта господарювання не потребують впровадження найкращих існуючих технологій.

17.4. Перелік заходів щодо скорочення обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

В Документах заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються, оскільки підприємство за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи відповідно до вимог пункту 1.6 (в) Інструкції [19].

17.5. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами.

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

У відповідності до п. 2.13 Інструкції [19] до основних джерел відносяться джерела, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

На підприємстві відсутні джерела викидів, які відносяться до основних.

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

Джерело викиду №1 – Дихальний клапан резервуару з бензином Energy 95

Джерело викиду №2 – Дихальний клапан резервуару з бензином А-92

Джерело викиду №3 – Дихальний клапан резервуару з бензином А-95

Для речовини Бензин (нафтовий, малосірчистий) нормативи не встановлено оскільки норматив для даної речовини не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:

Бензин (нафтовий, малосірчистий) з моменту отримання дозволу – 1,333 г/с.

Джерело викиду №4 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом

Для речовин Вуглеводні ароматичні, Сірководень, Вуглеводні граничні C12-C19 нормативи не встановлено оскільки визначена потужність не задовольняє вимогам нормативу або норматив для даної речовини не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:

Вуглеводні ароматичні	з моменту отримання дозволу	–	0,0000065	г/с.
Сірководень	з моменту отримання дозволу	–	0,0000121	г/с.
Вуглеводні граничні C12-C19	з моменту отримання дозволу	–	0,00429	г/с.

Джерело викиду №9 – Труба дизельгенератора

Для речовин Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом, Вуглеводні граничні C12-C19, Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, Оксид вуглецю, Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту нормативи не встановлено оскільки визначена потужність не задовольняє вимогам нормативу або норматив для даної речовини не регламентується, або неможливо провести прямі інструментальні вимірювання.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до

Зам. інв. №					
	Підпис і дата				
Інв. № оригін.					
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис
09-22-05-Д					
Арк.					
40					

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.

17.7.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані вище в даній умові. В повідомленні, яке надається в Департамент екології та природних ресурсів, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

17.7.3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися в Департамент екології та природних ресурсів в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена в такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій.

17.7.3.4. Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена наказом керівника об'єкта, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					09-22-05-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		
							42	

17.8. Популярне резюме для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення з громадськістю.

Товариство з обмеженою відповідальністю “ЛІТОН ОІЛ”, код ЄДРПОУ 44886207, юридична, поштова і фактична адреси: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, пр. Перемоги, буд. 62, кім. 207) заявляє про намір отримати дозвіл на викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря від устаткування на об’єкті господарювання– автозаправній станції за адресою: 14021 Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Любецька, буд. 149а.

Проммайданчик ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно положень ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”. При роботі виробничого устаткування в атмосферне повітря від стаціонарних джерел надходять: бензин, сірководень, вуглеводні граничні, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, двоокис сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок. Загальні обсяги викидів складають – 0,3765617 т/рік.

Адміністрація ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” зобов’язується виконувати норми і правила з охорони навколишнього природного середовища та вимоги екологічної безпеки на всіх етапах експлуатації технологічного обладнання.

Для ознайомлення з більш детальною інформацією про отримання дозволу ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” звертатись за адресою: 14000, Чернігівська обл., місто Чернігів, пр.Перемоги, будинок 62, кімната 207, тел. +380502269404.

Зауваження громадські організації та окремі громадяни можуть направляти протягом 30 календарних днів з моменту публікації Заяви до Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, Чернігівська обл., м. Чернігів, вул. Шевченка, буд. 7.

Адміністрація ТОВ “ЛІТОН ОІЛ”

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					09-22-05-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		