

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 двохпродуктові колонки на чотири роздавальних крани кожна продуктивністю до 40 л/хв;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів;
- пункт протипожежного інвентарю;
- бензиновий електрогенератор.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів).

На проммайданчику розміщена стаціонарна автозаправна станція, яка призначена для заправки паливом баків автотранспорту з двигунами внутрішнього згоряння. Передбачено зберігання та реалізація бензинів А-95 Energy, А-92, А-95 та дизельного палива. Режим роботи АЗС – цілодобовий.

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 швидкороз'ємні муфти типу МС-1 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 бензиновий генератор Genegy Cervascan потужністю 10 кВт з двигуном SGS240E об'ємом 688 см.куб. 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.							09-22-37-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)	0,0000235	0,000028	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000988	0,00119	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002004	0,0002414	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0000524	0,0000634	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
7	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,2368179	1,4852038	1,5
Усього для підприємства			1,3570298	1,6296632	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000235	0,000028	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000988	0,00119	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0002004	0,0002414	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0000524	0,0000634	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
Усього			0,1202119	0,1444594	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,2368179	1,4852038	1,5
Усього			1,2368179	1,4852038	

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.	

09-22-37-Д

Арк.

33

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

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 А-95 Energy	3	0,05	1024,1	1000,3				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0636
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	1024	999,7				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,61
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	1023,8	999				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,273
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару з дизпаливом	3	0,05	1024,3	1000,9				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000028
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,001
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000015
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка бензинів А-95 та А-92. Пункт відпуску №1	5	0,5	1005	1003				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,1214
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка бензинів А-95 та А-92. Пункт відпуску №2	5	0,5	1007	1002				0,294	1,5	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,1214
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка бензину А-95 Energy та дизпалива. Пункт відпуску №3	5	0,5	1014	999				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000248
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0132
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0088
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка бензину А-95 Energy та дизпалива. Пункт відпуску №4	5	0,5	1016	998				0,294	1,5	26	11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000132
													05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000248
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0132
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,0088
Станіонарні двигуни 120105	9	Труба бензогенератора	2	0,045	1001	1009				0,0639	34,5	540	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,0131	0,0472	0,000988
													05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,00111	0,004	0,000148
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,3667	1,32	0,119
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0611	0,22	0,00239
													03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	-	0,00022	0,000792	0,0000235

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

09-22-37-Д

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

№ джерел а 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.

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.

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

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 бензинів А-95 та А-92. Пункт відпуску №1	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
6	Паливороздавальна колонка бензинів А-95 та А-92. Пункт відпуску №2	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
7	Паливороздавальна колонка бензину А-95 Energy та дизпалива. Пункт відпуску №3	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
8	Паливороздавальна колонка бензину А-95 Energy та дизпалива. Пункт відпуску №4	05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023

09-22-37-Д

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. №					09-22-37-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		

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: 17503, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Іванівська, буд. 88. 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 – 1,3570298 т/рік.

Проммайданчик ТОВ “ЛІТОН ОІЛ” не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно положень ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”. 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. +380505267790.

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. №					09-22-37-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		