

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 вісім роздавальних крани кожна продуктивністю до 40 л/хв;
- швидкісна колонка відпуску дизпалива;
- місця зливання нафтопродуктів з бензовозів та заправки автотранспорту;
- пункт протипожежного інвентарю;
- бензиновий електрогенератор.

17.1.2. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).

На промайданчику розміщена стаціонарна автозаправна станція, яка призначена для заправки паливом баків автотранспорту з двигунами внутрішнього згорання. 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 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 GE 10 000 BES/GS з двигуном Honda GX 620 з двома циліндрами об'ємом 614 см³ з повітряним охолодженням. Потужність генератора – 8,8 кВт (11 кВА). При спалюванні бензину в двигуні внутрішнього згорання в атмосферу через вихлопну трубу з глушником викидаються: речовини у вигляді суспендованих твердих

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

09-22-20-Д

Арк.

35

частинок недиференційованих 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.

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

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)	0,0000118	0,000014	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000494	0,000593	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0001802	0,0002163	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000074	0,000089	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001062	0,0001273	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,0595	0,0714	1,5
7	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,1314472	1,3576888	1,5
Усього для підприємства			1,1916332	1,4299121	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	03000 -	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,0000118	0,000014	3,0
2	04001 301	Оксиди азоту у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]	0,000494	0,000593	1
3	05000 -	Діоксид та інші сполуки сірки	0,0001802	0,0002163	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000074	0,000089	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0001062	0,0001273	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,0595	0,0714	1,5
Усього			0,060186	0,0722233	

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	09-22-20-Д	Арк.
							36

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,1314472	1,3576888	1,5
	-				
		Усього	1,1314472	1,3576888	

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

09-22-20-Д

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		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
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	1047	1011				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,054
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	1045	1022				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,64
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	1046	1018				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,16
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару з дизпаливом	3	0,05	1046	1015				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000061
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,00219
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000033
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	1012	1011				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000015
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0596
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00534
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000081
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	1015	1011				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000015
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0596
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00534
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000081
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	1022	1013				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000015
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0596
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00534
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000081
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	1024	1013				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000015
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0596
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,00534
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000081
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	9	Високошвидкісна. паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №5	5	0,5	1031	1015				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000476	0,000171	0,00002
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0169	0,0608	0,00713
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000255	0,000092	0,0000107
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	10	Високошвидкісна. паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №6	5	0,5	1033	1015				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000476	0,000171	0,00002
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0169	0,0608	0,00713
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000255	0,000092	0,0000107
Станіонарні двигуни 120105	11	Груба бензинового генератора GE 10 000 BES/GS	3	0,045	998	1014				0,046	24,3	520	04001 / 301	Діоксид азоту	-	0,0115	0,0414	0,000494
													05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,000978	0,00352	0,000074
													06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,3227	1,162	0,0595
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,0538	0,194	0,00119
													03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	-	0,0002	0,00072	0,0000118

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.

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

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

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
6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
		05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,00423	0,0152
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000064	0,000023
		05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	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
9	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №5	05002 / 333	Сірководень	0,0000476	0,000171
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,0169	0,0608
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000255	0,000092
10	Високошвидкісна паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №6	05002 / 333	Сірководень	0,0000476	0,000171
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C12-C19	0,0169	0,0608
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,0000255	0,000092

09-22-20-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. №					09-22-20-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		
							43	

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: 15000, Чернігівська обл., Чернігівський район, смт Ріпки, вул. Шевченка, буд. 185а. 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 – 1,1916332 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. +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. №					09-22-20-Д	Арк.
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			