

## 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 м<sup>3</sup> кожний, загальною ємністю 100 м<sup>3</sup>;
- дві чотирьохпродуктові колонки на вісім 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 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 – 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.							09-22-34-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	0,0003502	0,000422	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0002022	0,000244	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
7	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,8373284	1,0047986	1,5
<b>Усього для підприємства</b>			<b>0,9576901</b>	<b>1,1494386</b>	

**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	0,0003502	0,000422	2,0
4	05001 330	Сірки діоксид	0,000148	0,000178	1,5
5	05002 333	Сірководень	0,0002022	0,000244	0,03
6	06000 337	Оксид вуглецю	0,119	0,143	1,5
<b>Усього</b>			<b>0,1203617</b>	<b>0,14464</b>	

**Небезпечні забруднюючі речовини**

1	2	3	4	5	6
1	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,8373284	1,0047986	1,5
<b>Усього</b>			<b>0,8373284</b>	<b>1,0047986</b>	

**Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта**

1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	

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

1	2	3	4	5	6
<b>Усього</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	09-22-34-Д	Арк.
							35

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 <sup>3</sup>	Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		ширина і довж. площинного	витрата, м <sup>3</sup> /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	999,1	1021,5				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,0206
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	2	Дихальний клапан резервуару бензину А-92	3	0,05	998,9	1020,9				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,366
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	3	Дихальний клапан резервуару бензину А-95	3	0,05	998,7	1020,3				0,00278	1,42	26	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,333	4,799	0,208
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	4	Дихальний клапан резервуару з дизпаливом	3	0,05	998,5	1019,7				0,00278	1,42	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000121	0,000044	0,0000134
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00429	0,0154	0,00475
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000065	0,000023	0,0000072
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	5	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №1	5	0,5	1013	1001				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000472
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0421
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01677
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000253
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	6	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №2	5	0,5	1016	1002				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000472
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0421
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01677
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000253
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	7	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №3	5	0,5	1022	1006				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000472
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0421
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01677
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000253
Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) 310503	8	Паливороздавальна колонка. Пункт відпуску №4	5	0,5	1024	1007				0,294	1,5	26	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,0000472
													11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0,0421
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні С12-С19	-	0,00423	0,0152	0,01677
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,0000064	0,000023	0,0000253
Станіонарні двигуни 120105	9	Труба бензогенератора	2	0,045	1014	992				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

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 <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрата, на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході ГОУ, мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
			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 <sup>3</sup>	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. 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

09-22-34-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 бензину А-95 Energy

*Джерело викиду №2* – Дихальний клапан резервуару бензину А-92

*Джерело викиду №3* – Дихальний клапан резервуару бензину 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 бензинового генератора

Для речовин *Речовини у вигляді суспендованих твердих 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* 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 законодавств

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

						09-22-34-Д	Арк.	
								39
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються наступні величини масової витрати:				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	з моменту отримання дозволу	–	0,00022	г/с.
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	з моменту отримання дозволу	–	0,00111	г/с.
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	з моменту отримання дозволу	–	0,0131	г/с.
Вуглеводні граничні C12-C19	з моменту отримання дозволу	–	0,0611	г/с.
Оксид вуглецю	з моменту отримання дозволу	–	0,3667	г/с.

#### 17.6. Неорганізовані джерела викидів.

Для неорганізованих джерел викиду №5...№8 нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел забруднення атмосферного повітря.

#### 17.7. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

##### **17.7.1. Умова 1. До викидів забруднюючих речовин (в тому числі до технологічного процесу, обладнання та споруд, очистки газопилового потоку).**

17.7.1.1. Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в Документах. Інших викидів, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

##### **17.7.1.2. До технологічного процесу.**

- Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились 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.

##### **17.7.1.3. До обладнання і споруд.**

- Забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах.
- Резервуарне обладнання АЗС, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).
- На АЗС обладнання для збереження моторного палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

##### **17.7.1.4. До очистки газопилового потоку.**

Умови не встановлюються.

##### **17.7.2. Умова 2. Виробничий контроль.**

Умови не встановлюються.

##### **17.7.3. Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.**

17.7.3.1. Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департаменту екології та природних ресурсів або в інший підрозділ Департаменту як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), 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

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.					09-22-34-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		
							40	

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. №					09-22-34-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: 17543, Чернігівська обл., Прилуцький район, с. Заїзд, вул. Польова, буд. 2а. 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 – 0,9576901 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. №					09-22-34-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		