

## 15. Інформація для ознайомлення громадськості

Юридична ТОВ «ПОТОКИ»: 49074, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вулиця Байкальська, 9.

Філія «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» здійснює свою діяльність на території Ренійського морського порту за адресою: 68803, Одеська обл., м. Рені, вул. Дунайська, 188.

Код ЄДРПОУ - 44884854. Основний вид економічної діяльності за КВЕД – складське господарство, код 52.10.

Директор та відповідальний за охорону навколишнього природного середовища — Сухінін Ігор Валерійович. Тел.: 097-728-10-83, e-mail: [office\\_partner@ukr.net](mailto:office_partner@ukr.net).

Філія «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» здійснює свою діяльність на плавпричалі №10-А, плавпричалах №№ 1-3 Нафтодильниці Ренійського морського порту.

Термінал в районі Нафтодильниці (плавпричал №10-А, плавпричали №№ 1-3) межує на: півночі з Терміналом по перевантаженню насипних вантажів ТОВ «АГРО-РЕНІ», півдні — Терміналом по перевантаженню нафтопродуктів ТОВ «УКРЧЕМ», сходу — нафтобазою НПК АТ «Одеснафтопродукт», заходу — річкою Дунай.

Житлова забудова знаходиться на відстані більш 500 м від плавпричалу № 10-А.

Запланований загальний обсяг перевантаження рослинних олій складає 2000000 т/рік, в т.ч. в експорт — 1000000 т/рік, імпорт — 1000000 т/рік.

Продуктивність насосів зливу (наливу) вантажів з автоцистерн — 60 т/год, залізничних цистерн — 150 т/год, завантаження на судна (розвантаження з суден) з використання берегової насосної станції — 360 т/год.

В 2022 р. було перевантажено 222000 т рослинної олії.

Запланований загальний обсяг перевантаження нафтопродуктів складає 1000000 т/рік, в т.ч. в бензин — 300000 т/рік, дизпаливо — 700000 т/рік.

Продуктивність перевантаження — 350 м<sup>3</sup>/год.

В 2022 р. перевантаження нафтопродуктів не здійснювалось.

Відомості про види та обсяги викидів забруднюючих речовин наведені в таблицях:

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

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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 початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				речовини	г/сек	кг/год.	т/рік
					X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м											
Причал №1 Нафторайону. Танк судна, що розвантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	1	Труба	8	0,1	194	308				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-6</sup>	8,7·10 <sup>-7</sup>	
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,442	1,59	0,04	
													11008 / 602	Бензол		0,00015	0,0005	6·10 <sup>-5</sup>	
													11030 / 616	Ксилол		0,00024	0,0009	0,0001	
													11041 / 621	Толуол		0,00034	0,001	0,00014	
Причал №1 Нафторайону. Танк судна, що завантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	2	Труба	6	0,1	191	308				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>	
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,098	0,351	0,007	
													11008 / 602	Бензол		0,00015	0,0005	1·10 <sup>-5</sup>	

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
												11030 / 616	Ксилол		0,00025	0,0009	1,7·10 <sup>-5</sup>	
												11041 / 621	Толуол		0,00034	0,001	2,3·10 <sup>-5</sup>	
Причал №1 Нафторайону. Судновий насос (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	3	Неорганізований	6	0,5	197	301				0,29	1,477	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		0,0001	0,00036	8,7·10 <sup>-5</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,107	0,384	0,061
													11008 / 602	Бензол		0,00011	0,0004	9,2·10 <sup>-5</sup>
													11030 / 616	Ксилол		0,00018	0,0006	7,5·10 <sup>-5</sup>
													11041 / 621	Толуол		0,00025	0,0009	0,00011

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
Причал №1 Нафторайону. Залізнична цистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	4	Неорганізований	4,5		276	320	90	5			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		2,3·10 <sup>-6</sup>	8,3·10 <sup>-6</sup>	8,4·10 <sup>-7</sup>	
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЛОС)		0,294	1,058	0,061	
												11008 / 602	Бензол		0,00044	0,002	9,2·10 <sup>-5</sup>	
												11030 / 616	Ксилол		0,00074	0,003	0,00015	
												11041 / 621	Толуол		0,001	0,004	0,00021	
Причал №1 Нафторайону. Автоцистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	5	Неорганізований	3,5		227	308	20	10			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>	
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЛОС)		0,197	0,709	0,027	
												11008 / 602	Бензол		0,00029	0,001	4,1·10 <sup>-5</sup>	

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
	5											11030 / 616	Ксилол		0,00049	0,002	6,8·10 <sup>-5</sup>	
												11041 / 621						Толуол
Причал №2 Нафторайону. Танк судна, що розвантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	6	Труба	8	0,1	214	204				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-6</sup>	8,7·10 <sup>-7</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,096	0,347	0,04
													11008 / 602	Бензол		0,00015	0,0005	6·10 <sup>-5</sup>
													11030 / 616	Ксилол		0,00024	0,0009	0,0001
													11041 / 621	Толуол		0,00034	0,001	0,00014

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				речовини	г/сек	кг/год.
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м			X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м		X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м							
Причал №2 Нафторайону. джерела викидів, Танк судна, що завантажується (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	7	Труба	6	0,1	206	202				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,098	0,351	0,007
													11008 / 602	Бензол		0,00015	0,0005	1·10 <sup>-5</sup>
													11030 / 616	Ксилол		0,00025	0,0009	1,7·10 <sup>-5</sup>
													11041 / 621	Толуол		0,00034	0,001	2,3·10 <sup>-5</sup>
Причал №2 Нафторайону. Судновий насос (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	8	Неорганізований	6	0,5	223	191				0,29	1,477	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		0,0001	0,0004	8,7·10 <sup>-5</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,107	0,384	0,061

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										вирата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
	8											11008 / 602	Бензол	0,00011	0,0004	9,2·10 <sup>-5</sup>		
												11030 / 616	Ксилол	0,00018	0,0006	7,5·10 <sup>-5</sup>		
												11041 / 621	Толуол	0,00025	0,0009	0,00011		
Причал №2 Нафторайону. Залізнична цистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	9	Неорганізований	4,5		308	204	90	5			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2,3·10 <sup>-6</sup>	8,3·10 <sup>-6</sup>	8,4·10 <sup>-7</sup>		
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,294	1,058	0,061		
												11008 / 602	Бензол	0,00044	0,002	9,2·10 <sup>-5</sup>		
												11030 / 616	Ксилол	0,00074	0,003	0,00015		
												11041 / 621	Толуол	0,001	0,004	0,00021		

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
Причал №2 Нафторайону. Автоцистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	10	Неорганізований	3,5		250	180	20	10			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>	
												11000 / 2704, 2754			Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,196	0,704	0,027
												11008 / 602			Бензол	0,00029	0,001	4,1·10 <sup>-5</sup>
												11030 / 616			Ксилол	0,00049	0,002	6,8·10 <sup>-5</sup>
												11041 / 621			Толуол	0,00069	0,002	9,5·10 <sup>-5</sup>
Причал №3 Нафторайону. Танк судна, що розвантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	11	Труба	8	0,1	248	70				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-6</sup>	8,7·10 <sup>-7</sup>
													11000 / 2704, 2754			Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,096	0,347



Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				речовини	г/сек	кг/год.
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
	11											11008 / 602	Бензол	0,00015	0,0005	6·10 <sup>-5</sup>		
												11030 / 616	Ксилол	0,00024	0,0008	0,0001		
												11041 / 621	Толуол	0,00034	0,001	0,00014		
Причал №3 Нафторайону. Танк судна, що завантажується (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	12	Труба	6	0,1	244	64				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>	
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,098	0,351	0,007	
													11008 / 602	Бензол	0,00015	0,0005	1·10 <sup>-5</sup>	
													11030 / 616	Ксилол	0,00025	0,0009	1,7·10 <sup>-5</sup>	
													11041 / 621	Толуол	0,00034	0,001	2,3·10 <sup>-5</sup>	

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				речовини	г/сек	кг/год.
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного	висота, м	діаметр вихідного отвору, м					X <sub>1</sub> , м					
Причал №3 Нафторайону. Судновий насос (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	13	Неорганізований	6	0,5	250	64				0,29	1,477	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0001	0,0004	8,7·10 <sup>-5</sup>	
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,107	0,384	0,061	
													11008 / 602	Бензол	0,00011	0,0004	9,2·10 <sup>-5</sup>	
													11030 / 616	Ксилол	0,00018	0,0006	7,5·10 <sup>-5</sup>	
													11041 / 621	Толуол	0,00025	0,0009	0,00011	
Причал №3 Нафторайону. Залізнична цистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	14	Неорганізований	4,5		354	81	90	5			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2,3·10 <sup>-6</sup>	8,4·10 <sup>-6</sup>	8,4·10 <sup>-7</sup>		
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,294	1,058	0,061		
												11008 / 602	Бензол	0,00044	0,002	9,2·10 <sup>-5</sup>		

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
	14											11030 / 616	Ксилол	0,00074	0,003	0,00015		
												11041 / 621	Толуол	0,001	0,004	0,00021		
Причал №3 Нафторайону. Автоцистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	15	Неорганізований	3,5		288	55	20	10			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>	3,6·10 <sup>-7</sup>		
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,196	0,704	0,027		
												11008 / 602	Бензол	0,00029	0,001	4,1·10 <sup>-5</sup>		
												11030 / 616	Ксилол	0,00049	0,002	6,8·10 <sup>-5</sup>		
												11041 / 621	Толуол	0,00069	0,002	9,5·10 <sup>-5</sup>		

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °C				г/сек	кг/год.	т/рік
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
Причал №10-А Нафторайону. Танк судна, що розвантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	16	Труба	8	0,1	159	426				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		7,3·10 <sup>-6</sup>	2,6·10 <sup>-5</sup>	4,5·10 <sup>-5</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,676	2,432	1,954
													11008 / 602	Бензол		0,001	0,004	0,0029
													11030 / 616	Ксилол		0,0017	0,006	0,0049
													11041 / 621	Толуол		0,0024	0,009	0,0068
Причал №10-А Нафторайону. Танк судна, що завантажуються (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	17	Труба	6	0,1	153	418				0,1	12,732	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,1·10 <sup>-5</sup>	4·10 <sup>-5</sup>	2·10 <sup>-5</sup>
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,98	3,528	0,676
													11008 / 602	Бензол		0,0015	0,005	0,001

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
												11030 / 616	Ксилол		0,0025	0,009	0,0017	
												11041 / 621	Толуол		0,0034	0,012	0,0024	
Причал №10-А Нафторайону. Судновий насос (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	18	Неорганізований	6	0,5	172	401				0,29	1,477	30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		0,0001	0,0004	0,00061
													11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		0,107	0,384	0,422
													11008 / 602	Бензол		0,00011	0,0004	0,00064
													11030 / 616	Ксилол		0,00018	0,0006	0,00052
													11041 / 621	Толуол		0,00025	0,0009	0,00073

Продовження табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
Причал №10-А Нафторайону. Залізнична цистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	19	Неорганізований	4,5		212	403	90	5			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,3·10 <sup>-5</sup>	4,7·10 <sup>-5</sup>	2,8·10 <sup>-5</sup>	
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЛОС)		1,76	6,335	2,176	
												11008 / 602	Бензол		0,0027	0,01	0,0033	
												11030 / 616	Ксилол		0,0044	0,016	0,0055	
												11041 / 621	Толуол		0,0062	0,022	0,0076	
Причал №10-А Нафторайону. Автоцистерна (інші стаціонарні джерела викидів, код 060)	20	Неорганізований	3,5		197	397	20	10			30,6	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)		1,2·10 <sup>-5</sup>	4,3·10 <sup>-5</sup>	2,3·10 <sup>-5</sup>	
												11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЛОС)		1,37	4,933	1,319	
												11008 / 602	Бензол		0,0021	0,008	0,002	

### Закінчення табл.

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела 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		
										витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год.	т/рік
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного												
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м	X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
	20											11030 / 616	Ксилол		0,0034	0,012	0,0033	
												11041 / 621	Толуол		0,0048	0,017	0,0046	

**Таблиця. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря**

№ джер. викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду	
	найменування	номер			витрата, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/с	кг/год
<b>Вказані типи джерел викидів забруднюючих речовин відсутні</b>												



**Таблиця. Характеристика устаткування очистки газів**

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ, мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
			код	найменування					
<b>Пило-, газоочисне обладнання відсутнє</b>									

**Таблиця. Характеристика джерел залпових викидів**

№ 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/с	кг/год			
<b>Залпові викиди забруднюючих речовин відсутні</b>								

**Таблиця. Характеристика джерел неорганізованих викидів**

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год.
3	Судновий насос	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0001	0,0004
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,107	0,384
		11008 602	Бензол	0,0001	0,0004
		11030 616	Ксилол	0,0002	0,0006
		11041 621	Толуол	0,0003	0,0009
4	Залізнична цистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2,3·10 <sup>-6</sup>	8,3·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,294	1,058
		11008 / 602	Бензол	0,00044	0,002
		11030 / 616	Ксилол	0,00074	0,003
		11041 / 621	Толуол	0,001	0,004
5	Автоцистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,197	0,709
		11008 602	Бензол	0,0003	0,001
		11030 616	Ксилол	0,0005	0,0018
		11041 621	Толуол	0,0007	0,0025
8	Судновий насос	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0001	0,0004
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,107	0,384
		11008 / 602	Бензол	0,0001	0,0004

**Продовження табл.**

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год.
8		11030 / 616	Ксилол	0,0002	0,0006
		11041 / 621	Толуол	0,0003	0,0009
9	Залізнична цистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2,3·10 <sup>-6</sup>	8,3·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,294	1,058
		11008 / 602	Бензол	0,0004	0,002
		11030 / 616	Ксилол	0,0007	0,003
		11041 / 621	Толуол	0,001	0,004
10	Автоцистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,196	0,704
		11008 / 602	Бензол	0,0003	0,001
		11030 / 616	Ксилол	0,0005	0,002
		11041 / 621	Толуол	0,0007	0,003
13	Судновий насос	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0001	0,0004
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,107	0,384
		11008 / 602	Бензол	0,0001	0,0004
		11030 / 616	Ксилол	0,0002	0,0006
		11041 / 621	Толуол	0,0003	0,0009
14	Залізнична цистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	2,3·10 <sup>-6</sup>	8,4·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,294	1,058

**Продовження табл.**

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год.
14		11008 / 602	Бензол	0,0004	0,002
		11030 / 616	Ксилол	0,0007	0,003
		11041 / 621	Толуол	0,001	0,004
15	Автоцистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,5·10 <sup>-6</sup>	5,4·10 <sup>-6</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,196	0,704
		11008 / 602	Бензол	0,0003	0,001
		11030 / 616	Ксилол	0,0005	0,002
		11041 / 621	Толуол	0,0007	0,003
18	Судновий насос	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	0,0001	0,0004
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,107	0,384
		11008 / 602	Бензол	0,0001	0,0004
		11030 / 616	Ксилол	0,0002	0,0006
		11041 / 621	Толуол	0,0003	0,0009
19	Залізнична цистерна	5002 / 333	Сірководень(H <sub>2</sub> S)	1,3·10 <sup>-5</sup>	4,7·10 <sup>-5</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,76	6,335
		11008 / 602	Бензол	0,0027	0,0097
		11030 / 616	Ксилол	0,0044	0,0158
		11041 / 621	Толуол	0,0062	0,0223

## Закінчення табл.

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год.
20	Автоцистерна	5002 / 333	Сірководень (H <sub>2</sub> S)	1,2·10 <sup>-5</sup>	4,3·10 <sup>-5</sup>
		11000 / 2704, 2754	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	1,37	4,933
		11008 / 602	Бензол	0,0021	0,008
		11030 / 616	Ксилол	0,0034	0,012
		11041 / 621	Толуол	0,0048	0,017

У зв'язку з тим, що джерела викидів неорганізовані, регулювання викидів від джерел здійснюється шляхом встановлення умов. Таблиця не заповнюється.

### Таблиця. Пропозиції по дозволеним обсягами викидів забруднюючих речовин

Номер джерела викидів: 1 — Причал №1 Нафторайону, танк судна, що розвантажуються

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень — 1·10<sup>-6</sup> г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00024 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 2 — Причал №1 Нафторайону, танк судна, що завантажуються

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень — 0,0000015 г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00025 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 6 — Причал №2 Нафторайону, танк судна, що розвантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень —  $1 \cdot 10^{-6}$  г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00024 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 7 — Причал №2 Нафторайону, танк судна, що завантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень — 0,0000015 г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00025 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 11 — Причал №1 Нафторайону, танк судна, що розвантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень —  $1 \cdot 10^{-6}$  г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00024 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 12 — Причал №1 Нафторайону, танк судна, що завантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень — 0,0000015 г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,00015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,00025 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,00034 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 16 — Причал №10-А Нафторайону, танк судна, що розвантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення

Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень —  $7,3 \cdot 10^{-6}$  г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,001 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,0017 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,0024 г/с з 01.03.2023.

Номер джерела викидів: 17 — Причал №10-А Нафторайону, танк судна, що завантажується

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення



Для речовин, на які не встановлені нормативи гранично допустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):

- сірководень —  $1,1 \cdot 10^{-5}$  г/с з 01.03.2023;
- бензол — 0,0015 г/с з 01.03.2023;
- ксилол — 0,0025 г/с з 01.03.2023;
- толуол — 0,0034 г/с з 01.03.2023.

Умови, що встановлюються в дозволі на викиди:

### **1. До викидів забруднюючих речовин.**

1.1. Не для одного із зазначених дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів. Інших викидів в атмосферу, які мають істотний вплив на навколишнє середовище бути не повинно.

1.2. Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинен проводитися відповідно до Умови 5 даного розділу.

1.3. Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися Держстату.

### **2. До технологічного процесу.**

2.1. Філія «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» забезпечує, щоб усі роботи на об'єкті проводилися таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкта або суттєвого впливу на навколишнє середовище.

2.2. Операції перевантаження здійснювати в суворій відповідності до вимог робочих технологічних карт РТК №№1, 2 (Додаток 1).

### **3. До обладнання.**

3.1. Злив вантажів з танку судна, налив вантажів до танку судна, налив вантажів в залізничні, автомобільні цистерни здійснювати з потужністю не більш, ніж 350 т/год (дж. №№ 1, 2, 4-7, 9-12, 14-17, 19, 20).

3.2. Використовувати насоси з подвійним сальниковим ущільненням валів (дж. №№ 3, 8, 13, 18).

### **4. До очищення газопилового потоку. Не встановлюються.**

### **5. До виробничого контролю. Не встановлюються.**

**6. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного або природного характеру.**

6.1. Повідомляти в Департамент екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації про будь-яких аваріях, які можуть створити загрозу забруднення повітря або зажадати екстрених заходів реагування.

6.2. Документально фіксувати згадані аварійні ситуації. У повідомленні, яке подається в Департамент екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації, повинна вказуватися детальна інформація про обставини, що призвели до аварії і про вжиті заходи по мінімізації впливу на навколишнє середовище і для мінімізації обсягів утворення відходів.

Враховуючи те, що проконтролювати джерела забруднення атмосфери філії «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» неможливо, внаслідок конструктивних особливостей обладнання, контроль не здійснюється. Таблиця не заповнюється.

**Таблиця. Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин**

Номер джерел викидів	Найменування забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
Заходи щодо здійснення контролю не передбачаються					

Інформація про одержання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферу була опублікована в газеті «» № () від .

Негативних відгуків і пропозицій щодо коригування проектної документації отримано не було.

**Повідомлення про намір отримати  
дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферу  
філії «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ»**

Юридична ТОВ «ПОТОКИ»: 68000, Одеська обл., Ізмаїльський район, м. Рені, вул. Дунайська, 188.

Філія «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» здійснює свою діяльність на території Ренійського морського порту за адресою: 68803, Одеська обл., м. Рені, вул. Дунайська, 188.

Код ЄДРПОУ - 44884854.. Телефон: 097-728-10-83, e-mail: [office\\_partner@ukr.net](mailto:office_partner@ukr.net).

Метою розробки проектної документації є встановлення науково-обґрунтованих нормативів викидів забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел діючого підприємства філія «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» і отримання дозволу на викиди.

Підприємство пройшло процедуру оцінки впливу на довкілля згідно положень Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Філією «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» заплановано перевантаження в експортному напрямку рослинної олії, в імпортному напрямку рослинної олії, нафтопродуктів через плавпричал №10-А, плавпричали №№ 1-3 Нафтодильниці Ренійського морського порту.

Перевантаження рослинних олій ведеться згідно РТК №1, за технологічними схемами:

- залізнична (автомобільна) цистерна — стендер — вантажний трубопровід — насос — резервуар;

- залізнична (автомобільна) цистерна — насос — стендер — вантажний трубопровід — береговий маніфольд — джампер — танк судна;

- танк судна — судновий насос або береговий насос — стендер — джампер — береговий маніфольд — вантажний трубопровід — станція прийому/наливу з залізничних цистерн або — стендер — залізнична (автомобільна) цистерна;

- резервуар — насос — вантажний трубопровід — станція прийому/наливу — залізнична (автомобільна) цистерна;

- резервуар — насос — вантажний трубопровід — береговий маніфольд — джампер — стендер — танк судна або навпаки;

- танк судна — судновий насос — стендер — джампер — береговий маніфольд — вантажний трубопровід — резервуар;

- танк судна (злив) — судновий насос — блокувальний технологічний трубопровід — гнучкий рукав — вантажна система танкеру — танк судна;

- резервуар — насос — вантажний трубопровід — резервуар.

Продуктивність насосів зливу (наливу) вантажів з автоцистерн — 60 т/год, залізничних цистерн — 150 т/год, завантаження на судна (розвантаження з суден) з використання берегової насосної станції — 360 т/год.

Запланований загальний обсяг перевантаження рослинних олій складає 2000000 т/рік, в т.ч. в експорт — 1000000 т/рік, імпорт — 1000000 т/рік.

В 2022 р. було перевантажено 222000 т рослинної олії.

Перевантаження нафтопродуктів ведеться згідно РТК №2, за технологічними схемами:

- судно — судновий насос — залізнична цистерна;

- судно — судновий насос — автомобільна цистерна;

- судно — судновий насос — судно (баржа).

Для здійснення операцій перевантаження нафтопродуктів допускається установка восьми залізничних цистерн або шість автомобільних цистерн.

Продуктивність перевантаження — 350 м<sup>3</sup>/год.

Запланований загальний обсяг перевантаження нафтопродуктів складає 1000000 т/рік, в т.ч. в бензин — 300000 т/рік, дизпаливо — 700000 т/рік.

В 2022 р. перевантаження нафтопродуктів не здійснювалось.

При роботі стаціонарних джерел в атмосферу викидається 6 речовин, що нормуються, загальною масою 7,185 т/рік.

Підприємство відноситься до другої групи об'єктів по ступеню впливу на атмосферне повітря, тому впровадження найкращих існуючих технологій не передбачається.

У 2023 році на підприємстві проведена інвентаризація джерел викидів, на підставі якої, розроблені документи, що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря для отримання дозволу на викиди в Департаменті екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації.

У зазначених документах проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери і показано, що концентрації речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, не перевищують гігієнічних нормативів на межі СЗЗ.

В цілому, вплив виробничої діяльності філії «ПІВДЕННА» ТОВ «ПОТОКИ» на атмосферне повітря можна оцінити як допустиме. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

У зв'язку з тим, що на організованих джерелах викидів інструментальні вимірювання не проводилися через конструктивні особливості обладнання, встановити відповідність фактичних викидів встановленим законодавством нормативам не представляється можливим. Для неорганізованих стаціонарних джерел нормативи гранично допустимих викидів не встановлюються, регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Зауваження та пропозиції щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин у атмосферне повітря стаціонарними джерелами необхідно надсилати протягом 30 календарних днів до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської облдержадміністрації, за адресою: 65032, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел.: (048)-728-33-41, e-mail: [ecolog@odessa.gov.ua](mailto:ecolog@odessa.gov.ua).