

2.18. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

Відомості щодо виробничої програми, виробничої потужності, обсягу випуску продукції, що виготовляється, або послуг, що надаються, виробництв та технологічного устаткування

На Проммайданчику за адресою: Дніпропетровська обл., Дніпровський р-н, с. Могилів, вул. Дніпровська, 54 розташована автозаправна станція.

Автомобільна заправна станція (АЗС) - комплекс обладнання на придорожній території, призначений для заправляння паливом транспортних засобів традиційними сортами вуглеводневого палива – бензином, дизельним паливом та газом.

Автозаправні станції (АЗС), що є найважливішою ланкою системи нафтопродуктозабезпечення, являють собою складні інженерні споруди, обладнані комплексом автоматизованих систем забезпечення технологічного процесу прийому, зберігання палив і заправляння автотранспортної техніки. Автозаправні станції є об'єктами підвищеної пожежної і екологічної небезпеки.

По конструктивному виконанню це багатопаливна АЗС - АЗС, на території якої передбачена заправляння транспортних засобів двома або трьома видами палив.

Територія АЗС повинна відповідати узгодженому у встановленому порядку проекту. Будівлі і споруда на АЗС повинні розташовуватися відповідно суворому до проекту і періодично оглядатися. Результати огляду з описом всіх зауважень пошкоджень і виконаних ремонтних робіт, результати вимірювань осідання підмурівка заносяться в спеціальний журнал огляду і ремонту будівель і споруд.

Технологічне обладнання АЗС за своїм функціональним призначенням поділяється на наступні групи:

- обладнання для зберігання палива на АЗС (ємність для зберігання палива - 40 м³ подвійна: для зберігання бензину - 20 м³ та для зберігання дизельного пального – 20 м³, ємність для зберігання ЗВГ – 9,9 м³);
- обладнання для видачі палива споживачам (паливороздавальна колонка двопродуктова для бензину та дизельного пального, паливороздавальна колонка ЗВГ);
- обладнання для управління колонками і автоматизації технологічних процесів на станції;
- обладнання для кількісного обліку нафтопродуктів;
- обладнання протипожежне;
- блискавкозахист.

Резервуар з горючими речовинами, а також усі трубопроводи, запірна арматура, автоцистерна і т. д. повинні бути повністю справними.

Не дозволяється здійснення заправляння автомашин, поки не буде завершений злив в резервуар нафтопродуктів, що містяться в цистерні.

У процесі здійснення заправляння автотранспорту також необхідно дотримувати ряд наступних розпоряджень:

- мінімальна відстань між машиною, що обслуговується оператором і тієї, яка слідує за нею, повинно дорівнювати 3 м. Інші авто повинні розташовуватися в метрі один від одного;

- процес наповнення бензобака здійснюється при водії і з умовою, що двигун буде повністю заглушений (останнє правило можна порушувати лише при низькій температурі повітря);

- всі пролиті нафтопродукти ретельно протираються або засипаються піском. Тканина, що використовується для обтирки, зберігається в закритих металевих ящиках аж до вивозу у відведені для неї місця.

Система СЗГ забезпечує наповнення резервуара з автоцистерни, зберігання ЗВГ в резервуарі, заправку паливних балонів автомобілів ЗВГ з резервуара через газороздавальну колонку. Наповнення резервуара здійснюється через штуцера рідкої і парової фази. Необхідний тиск для перекачування ЗВГ забезпечується насосною установкою СЗГ або насосом автоцистерни.

Заправка паливних балонів автомобілів проводиться через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Через запобіжні клапани скидаються на "свічку" надлишки пари ЗВГ при перевищенні тиску в резервуарі понад 1,6 МПа (16 кгс/см²). Відсічний клапан, дозволяє робити знімання і заміну запобіжного клапана при наявності ЗВГ в резервуарі.

Насосна установка призначена для зливу ЗВГ із автоцистерни в резервуар, перекачування ЗВГ з резервуара в автоцистерну, заправки паливних балонів автомобілів ЗВГ. На вході в насос стоїть фільтр, що запобігає потраплянню сторонніх частинок в насос і в колонку.

Паливороздавальна колонка надійно захищена від впливу сонячних променів атмосферних опадів світловідбиваючою фарбою. Надземні газопроводи і газове обладнання після монтажу і випробувань захищаються від атмосферної корозії покриттям, що складається з 2-х шарів ґрунтівки і 2-х шарів атмосферостійкої фарби.

Робоче місце оператора передбачено в існуючій будівлі операторної і обладнано робочим столом, касовим апаратом, пультом управління, сейфом для зберігання грошей і документації.

При дотриманні правил експлуатації обладнання залпові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря виключаються.

У процесі діяльності на промайданчику здійснюються викиди наступних забруднюючих речовин пропан, бутан, одоранти СПМ (суміш природних меркаптанів), НМЛОС: у т.ч. вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉, НМЛОС: у т.ч. бензин.

Характеристика технологічного обладнання

Найменування технологічного устаткування	Проектна виробнича потужність	Фактична виробнича потужність	Режим роботи устаткування	Час роботи устаткування, год./рік
1	2	3	4	5
Заправна колонка	50 л/хв	50 л/хв	за необхідністю	266,65
Заправна колонка	50 л/хв	50 л/хв	за необхідністю	56,6
Заправна колонка	50 л/хв	50 л/хв	за необхідністю	100
Ємність для зберігання палива	40 м ³	40 м ³	цілодобово	8760
Ємність для зберігання палива	9,9 м ³	9,9 м ³	цілодобово	8760

Терміни введення в експлуатацію технологічного устаткування, нормативний строк його амортизації, дата проведення останньої реконструкції або модернізації технологічного устаткування.

Характеристика технологічного обладнання

Найменування технологічного устаткування	Термін введення в експлуатацію	Нормативний строк амортизації	Дата останньої реконструкції або модернізації
--	--------------------------------	-------------------------------	---

1	2	3	4
Заправна колонка	2012	20 років	-
Заправна колонка	2012	20 років	-
Заправна колонка	2012	20 років	-
Ємність для зберігання палива	2012	20 років	-
Ємність для зберігання палива	2012	20 років	-

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

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами проммайданчика наведений у табл. 6.1. Даний перелік складено на підставі звіту про проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві, виконаного ПП «НВЦ «ТЕХНОЕКОС» у 2023р. Порогові значення потенційних викидів забруднюючих речовин для взяття на державний облік визначені відповідно до Додатку 1 «Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря», затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. №177 (із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища №71 від 16.02.2009). Результат порівняння потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин для Проммайданчика та порогових значень потенційних обсягів викидів свідчить, що досліджуваний об'єкт не підлягає постановці на державний облік, як об'єкт, що справляє або може справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, оскільки в його викидах відсутні забруднюючі речовини, потенційні викиди яких рівні або перевищують встановлені порогові значення.

Таблиця 6.1

№ 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	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,00001122	0,00001122	2,0
2	11000	НМЛОС	0,980401	0,980401	1,5
Усього для проммайданчика			0,98041222	0,98041222	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	05000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,00001122	0,00001122	2,0
Усього			0,00001122	0,00001122	

Небезпечні забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
Усього					

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	11000	НМЛОС	0,980401	0,980401	1,5
Усього			0,98041222	0,98041222	

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

1	2	3	4	5	6
1	11000	НМЛОС	0,980401	0,980401	1,5
Усього			0,98041222	0,98041222	

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри наведені в табл. 6.2 на підставі виконаної «Інвентаризації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел ТОВ «ДОГ» для Проммайданчика.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 6.2

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джере-ла вики-ду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруд-нюючої речови-ни	Найменування забруднюючої речовини	Макси-мальна масова концен-трація забруд-нюючої речовини, мг/м³	Потужність викиду		
					Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		вита-та, м³/с		швид-кість, м/с	темпе-ратура, °С	г/сек				кг/год	т/рік	
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м											Y ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
310503 Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	1.	Дихальний клапан	2	0,1	64	-8	-	-	-	-	-	29,1	1100010304	НМЛОС (пропан)	-	0,0049	0,01764	0,1548
													11000402	НМЛОС (бутан)	-	0,0049	0,01764	0,1548
													050001716	Меркаптани	-	1,96*10 ⁻⁷	7,056*10 ⁻⁷	6,19*10 ⁻⁶
	2.	н/о	2	-	52	-10	-	-	-	-	-	29,1	1100010304	НМЛОС (пропан)	-	0,2509	0,90324	0,0361
													11000402	НМЛОС (бутан)	-	0,2509	0,90324	0,0361
													050001716	Меркаптани	-	1,0*10 ⁻⁵	3,6*10 ⁻⁵	1,4*10 ⁻⁶
	3.	н/о	2	-	56	8	-	-	-	-	-	29,1	1100010304	НМЛОС (пропан)	-	0,0393	0,14148	0,0378
													11000402	НМЛОС (бутан)	-	0,0393	0,14148	0,0378
													050001716	Меркаптани	-	1,57*10 ⁻⁶	5,652*10 ⁻⁶	1,51*10 ⁻⁶
	4.	н/о	2	-	46	-6	-	-	-	-	-	29,1	1100010304	НМЛОС (пропан)	-	1,3334	4,80024	0,0528
													11000402	НМЛОС (бутан)	-	1,3334	4,80024	0,0528
													050001716	Меркаптани	-	5,5*10 ⁻⁵	19,8*10 ⁻⁵	2,12*10 ⁻⁶
	5.	н/о	2	0,1	50	12	-	-	-	-	-	29,1	110002704	НМЛОС (бензин)	-	0,0353	0,12708	0,0072
	6.	н/о	2	0,1	48	14	-	-	-	-	-	29,1	110002754	НМЛОС (вуглеводні граничні C12-C19)	-	0,0248	0,08928	0,0089
	7.	Дихальний клапан	2	-	42	2	-	-	-	-	-	29,1	110002704	НМЛОС (бензин)	-	0,0189	0,06804	0,4007
	8.	Дихальний	2	-	38	6	-	-	-	-	-	29,1	11000	НМЛОС (вуглеводні	-	0,00004	0,000144	0,000601

		клапан										2754	граничні C12-C19)				
--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------	-------------------	--	--	--	--

Аналіз відповідності фактичних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами до встановлених нормативів на викиди показав:

Фактичні викиди забруднюючих речовин не перевищують величини нормативів граничнодопустимих викидів.

Для джерел викидів №1 інструментальні виміри виконати неможливо через специфіку технологічного обладнання та неможливості виконання вимог ОНД-86. Регулювання по меркаптану згідно наказу №309 здійснюється по фактичній масовій витраті (г/сек).

Для викидів НМЛОС за якими не здійснюється державний облік відповідно до законодавства нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються та регулювання не здійснюється.

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

Таблиця 6.3

Номер джерела 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/м³	Потужність викиду	
	Найменування	номер			витрата на вхід в ГОУ, м³ /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 6.4

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вхід в ГОУ, м³/с	Максимальна масова концентрація на вхід в ГОУ, мг/м³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на вихід з ГОУ, м³/с	Максимальна масова концентрація на вихід з ГОУ, мг/м³
			код	найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Установок очистки газів не виявлено.									

Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 6.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м³	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
При дотриманні правил експлуатації обладнання, залпові викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря виключаються								

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 6.6

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
2.	н/о	11000 10304	НМЛОС (пропан)	0,2509	0,90324
		11000 402	НМЛОС (бутан)	0,2509	0,90324
		05000 1716	Меркаптани	1,0*10 ⁻⁵	3,6*10 ⁻⁵
3.	н/о	11000 10304	НМЛОС (пропан)	0,0393	0,14148
		11000 402	НМЛОС (бутан)	0,0393	0,14148
		05000 1716	Меркаптани	1,57*10 ⁻⁶	5,652*10 ⁻⁶
4.	н/о	11000 10304	НМЛОС (пропан)	1,3334	4,80024
		11000 402	НМЛОС (бутан)	1,3334	0,14148
		05000 1716	Меркаптани	5,5*10 ⁻⁵	19,8*10 ⁻⁵
5.	н/о	11000 2754	НМЛОС (бензин)	0,0353	0,12708
6.	н/о	11000 2704	НМЛОС (вуглеводні граничні C12-C19)	0,0248	0,08928

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

Джерела викидів, із яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування (основні джерела), відсутні.

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

Номери джерел викидів: 1

Дихальний клапан

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

Меркаптани

$1,96 \cdot 10^{-7}$

1 Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

1.1. До викидів забруднюючих речовин

- Періодичний моніторинг:

а) для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких вимірюваннях величини не повинні перевищувати граничнодопустиму дозволених викидів;

б) результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду;

в) граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Жоден з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів;

г) для всіх інших параметрів, жоден із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів;

- Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов.

У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості);

У випадку газоподібних продуктів спалювання:

а) температура: 273К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

- Для жодного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені в розділі 2 додатку до

Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

- Виробничий контроль:

- а) виробничий контроль за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися спеціалізованими організаціями, які мають відповідний дозвіл;

- б) при визначенні розташування та обладнання місць відбору проб, виконанні відбору проб організованих промислових викидів стаціонарних джерел забруднення атмосферного повітря керуватись вимогами КНД 211.2.3.063 – 98 «Метрологічне забезпечення. Відбір проб промислових викидів»;

- в) визначення концентрацій забруднюючих речовин проводити по методикам, допущеними до використання Мінприроди України.

1.2. До технологічного процесу

- Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувались таким чином, щоб викиди в атмосферу не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

- Сировина, що використовується на об'єкті, повинна відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ту сировину, що закладена техрегламентом та сировинною базою.

- При внесенні змін до технологічного процесу, зміні технологічного обладнання або матеріалів необхідно проводити корегування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

1.3. До обладнання та споруд

- Технологічне обладнання, яке використовується на об'єкті, повинно відповідати проектній документації.

- При роботі обладнання необхідно дотримуватись вимог технологічних інструкцій.

- Технологічне обладнання не повинно працювати у форсованому режимі.

- Технологічне обладнання повинно бути у належному технологічному стані для мінімізації викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

- Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно графіка ремонтних робіт.

- Під час спалювання палива в котлах вибрати оптимальні режими роботи обладнання.

- Обладнання повинно утримуватися у належному стані, регулярно оглядатися, очищатися та ремонтуватися.

- Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.

- Обладнання повинно утримуватися у належному стані, регулярно оглядатися, очищатися та ремонтуватися.

- Не використовувати обладнання із непрацюючими або несправними контрольно-вимірювальними приладами.

- Контрольно-вимірювальні прилади технологічного устаткування об'єктів повинні бути у працюючому стані і при необхідності мати свідоцтва повірки.

- Суб'єкт господарювання (оператор) повинен проводити режимно-налагоджувальні роботи.

- Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

- Вміст шкідливих домішок у повітрі робочої зони не повинен перевищувати нормативних значень, передбачених санітарними нормами.

1.4. До очистки газопилового потоку. Умова не встановлюється.

1.5. До неорганізованих джерел викидів.

1. Автомобілі, які чекають черги для заправлення, повинні знаходитися біля в'їзду на територію АЗС, поза зоною розміщення паливних резервуарів і колонок.

2. Відстань між автомобілем, який набирає пальне та автомобілем, що стоїть за ним, має бути не менше 3 м, а відстань між усіма іншими автомобілями, які стоять у черзі, — не менше 1 м; при цьому для кожного транспортного засобу забезпечується можливість маневрування та виїзду з території АЗС.

3. Мотоцикли та моторолери подаються до бензоколонок з вимкненими двигунами, пуск та вимкнення яких здійснюються на відстані не менше 15 м від колонок, а автомобілі — своїм ходом із наступним вимкненням двигунів до початку процесу заправлення.

4. Місця заправлення та зливання нафтопродуктів освітлюються в нічний час.

5. Нафтопродукти відпускаються безпосередньо в бензобаки. Допускається відпуск нафтопродуктів власникам індивідуального транспорту в спеціально призначені для цього каністри.

6. Ступінь заповнення резервуарів рідким паливом не повинен перевищувати 95 % їх внутрішнього геометричного об'єму;

7. Облиті нафтопродуктами частини автомобілів, мотоциклів та моторолерів до запуску двигунів насухо протираються;

8. Випадково розлиті на землю нафтопродукти засипаються піском, а просочений пісок і промаслені обтиральні матеріали збираються в металеві ящики з кришками, які щільно закриваються і не утворюють іскор, після закінчення робочого дня вивозяться з території АЗС;

9. У разі виникнення пожежі заправник негайно припиняє заправку транспорту, вимикає загальний рубильник, викликає по телефону підрозділи МНС і приступає до гасіння пожежі наявними засобами (первинними засобами пожежогасіння, пожежним устаткуванням тощо).

10. Мінімальний рівень бензину в резервуарі повинен становити не менш 5 % від номінального рівня наповнення резервуара за винятком випадків, коли випорожнення виконується для очищення резервуарів, перевірки стану їх внутрішніх стінок, виконання ремонтних робіт, зміни виду палива тощо.

11. Очищення внутрішньої поверхні резервуарів та трубопроводів виконується пожежобезпечним способом згідно з графіком не рідше одного разу на два роки, а також у разі заміни марки нафтопродукту.

12. При зміні виду пального після очищення проводиться відповідна зміна напису на корпусі наземного резервуара або на видимих місцях трубопроводів наливу підземних резервуарів.

13. Зливання нафтопродуктів в підземні резервуари здійснюється тільки закритим способом (трубопроводом або через шланг).

14. Автоцистерни перед зливанням приєднуються до заземлювального пристрою. Кожна цистерна автопоїзда заземлюється нарізно до повного зливання з неї нафтопродуктів.

15. Кришки зливних та замірних труб, люків оглядових та зливних колодязів

утримуються

закритими.

16. Процес зливання контролюється працівником АЗС та водієм автоцистерни.

17. Для захисту від прямих ударів блискавки і занесення високих потенціалів усі металоконструкції та електропровідні неметалеві частини технологічного обладнання (резервуари, трубопроводи, паливороздавальні колонки тощо) приєднуються до заземлювального пристрою.

18. Для відкривання і закривання пробок металевої тари та проведення інших робіт у вибухонебезпечних зонах АЗС працівник забезпечується набором інструменту з металу, який не утворює іскор.

19. Кожне ТО, ремонт, перевірка ПРК фіксуються в журналі обліку ремонту устаткування.

1.6. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

- Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в департамент екології та природних ресурсів облдержадміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;

б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

- Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті вище даної умови. В повідомленні, яке надається департаменту екології та природних ресурсів облдержадміністрації, повинна наводитися 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.

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

- Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

- Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами законодавчої бази в сфері охорони навколишнього природного середовища України, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Резюме

Назва юридичної особи	ТОВ «ДОГ»
Директор	Позик Олександр Вікторович
Телефон email	+38 (097) 362-24-09 dneproilgroup@gmail.com
Місцезнаходження юридичної особи	51917, Дніпропетровська обл., м. Кам'янське, просп. Аношкіна, 181/141
Фактичне місцезнаходження об'єкта	Проммайданчик Дніпропетровська обл., Дніпровський р-н, с. Могилів, вул. Дніпровська, 54
Прізвище відповідального співробітника служби охорони навколишнього середовища	Директор Позик Олександр Вікторович

Основним видом діяльності ТОВ «ДОГ» є роздрібна торгівля паливом. На Проммайданчику, що розташований за адресою: Дніпропетровська обл., Дніпровський р-н, с. Могилів, вул. Дніпровська, 54 розташована автозаправна станція.

Сумарні обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від підприємства становлять:

Найменування забруднюючої речовини	Викид забруднюючої речовини, т/рік
Усього за виробничим процесом:	0,98041222
05000 Діоксид та інші сполуки сірки 1716 Меркаптани	0,00001122
11000 НМЛОС 10304 Пропан	0,2815
11000 НМЛОС 402 Бутан	0,2815
11000 НМЛОС 2704 Бензин	0,4079
11000 НМЛОС 2754 Вуглеводні граничні C12-C19	0,009501

З метою дотримання вимог природоохоронного законодавства ТОВ «ДОГ» має намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючих джерел по Проммайданчику, що розташований за адресою: Дніпропетровська обл., Дніпровський р-н, с. Могилів, вул. Дніпровська, 54

Підприємство зобов'язується дотримуватись вимог природоохоронного законодавства при експлуатації джерел викидів.