

Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Відомості щодо суб'єкта господарювання

Повне найменування юридичної особи або прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - підприємця: Фізична особа-підприємець КЛАНТЮК МАРІАННА СТЕПАНІВНА

Скорочене найменування суб'єкта господарювання : ФОП КЛАНТЮК М.С.

Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ: 2808408569

Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи - підприємця: 90300, Закарпатська обл., Берегівський р-н, м. Виноградів, вул. Купальна, 10

Назва об'єкта / промислового майданчика: АЗС м. Виноградів

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: 90300, Закарпатська обл., Берегівський р-н, м. Виноградів, вул. Ардовецька, 177

Код Кодифікатора адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад: UA21020110010043238

Контактна особа: КЛАНТЮК МАРІАННА СТЕПАНІВНА, фізична особа-підприємець, телефон: 050-101-0286, електронна пошта: elita_k@ukr.net

Процедура оцінка впливу на довкілля проводилася. Отримано позитивний висновок №02.02-03/1142 від 28.07.2026. Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (*підпункт 2, пункту 4, частина 3 стаття 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”*) - поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.

Перелік та опис виробництв, виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта / промислового майданчика

Виробничий процес.

ФОП КЛАНТЮК М.С. спеціалізується на роздрібній торгівлі твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами.

Опис технологічного процесу.

На даному підприємстві, доставка нафтопродуктів на АЗК здійснюється автомобільним транспортом, а саме – бензовозами (автоцистернами).

Будівлі, споруди, технологічне та енергетичне обладнання, а також допоміжні пристрої та устаткування АЗК експлуатуються відповідно до розробленої проектно-експлуатаційної документації.

АЗК укомплектована матеріалами та засобами для ліквідації можливих аварійних ситуацій відповідно до затвердженого плану ліквідації аварій. АЗК надано Свідоцтво про реєстрацію потенційно небезпечного об'єкта з присвоєнням йому реєстраційного номера ПНО-01.21.2007.0013721.

Бензин та дизпаливо. Порядок виконання операцій і вимог при прийомі нафтопродуктів по відводам від бензовозів регламентується діючою нормативно-технічною документацією.

На АЗК є шість резервуарів, чотири з яких призначені для зберігання бензину та два – для зберігання дизпалива. Дихальні клапани знаходяться поряд з резервуарами. Над кожним резервуаром знаходиться ділянка для заливу нафтопродуктів.

Обладнання резервуару складається із: заливного пристрою, вимірювального пристрою, всмоктуючого і газовирівнювального пристрою.

Видача нафтопродуктів від резервуарів на АЗК здійснюється тільки через паливороздавальні колонки в баки транспортних засобів або тару споживачів.

Роздавальні колонки призначені для вимірювання об'єму та видачі палива при заправці автомобілів.

Значна частина втрат вуглеводнів пов'язана з необхідністю тривалого зберігання їх в резервуарних парках. Причиною втрат є наявність великих та малих дихань резервуарів. *Великі дихання* відбуваються внаслідок проведення спускно-наливних операцій. Під час спорожнення резервуара в ньому створюється вакуум, тому дихальний клапан відкривається і повітря заходить в газовий простір, вирівнюючи внутрішній та зовнішній тиски, і змішується при цьому з парами вуглеводнів. В період заповнення резервуара газоповітряна суміш виходить в атмосферу, тобто втрачається.

Мале дихання резервуарів відбувається при зміні температурного режиму зберігання нафти: при підвищенні денної температури або в зв'язку із зміною технологічного процесу підігріву, збільшується тиск насичених парів вуглеводнів, що знаходяться в газовому просторі резервуару і частина їх виходить в атмосферу. В нічний час, при охолодженні газового простору резервуара відбувається зворотній процес – відкривається дихальний клапан і повітря входить всередину резервуару.

Річний викид вуглеводнів визначається виходячи з норм природних збитків, які враховують втрати нафтопродуктів при прийомі, зберіганні та відпуску.

Скrapлений вуглеводний газ (СВГ) на територію АЗК надходить у спеціальних автоцистернах місткістю 45 м³.

Водій автоцистерни при заповненні резервуарів підключає зливний рукав і лінію парової фази автоцистерни до відповідних трубопроводів, потім повільно, без ривків відкриває запірну арматуру на автоцистерні і трубопроводах.

Приймання СВГ здійснюється за допомогою насоса по трубопроводах у резервуар газу об'ємом – **9,96м³**. Ступінь наповнення резервуара контролюється за допомогою рівнеміра.

Резервуар заповнюється не більше ніж на 85% його геометричного об'єму, тому корисний робочий об'єм резервуару складає - **8,47 м³**.

Наповнення газобалонних автотранспортних засобів СВГ здійснюється газорозподільною колонкою з продуктивністю – 40 л/хв., через два трубопроводи (крани) видачі СВГ. Контроль за проведенням процесу наповнення газобалонних автотранспортних засобів та облік кількості відпущеного газу проводиться установкою виміру кількості СВГ, що встановлена в газороздавальній колонці. На вході в насос колонки встановлені фільтри, які запобігають потраплянню сторонніх домішок у насос та установку виміру кількості газу, що відпускається. На лінії нагнітання насоса встановлені: електроконтактний манометр, який подає сигнал на відключення насоса при досягненні тиску нагнітання більше 1,6 МПа, перепускний клапан, який призначений для скидання залишків рідкої фази в ємність зберігання СВГ при малій витраті на колонці, та скидний вентиль, призначений для скидання парової фази та наповнення насоса рідкої фази після довгострокового простою.

Теплове забезпечення.

Для забезпечення мікроклімату у приміщенні протягом року використовуються електричні кондиціонери (теплові насоси).

На виробничому майданчику підприємства встановлено джерело аварійного електричного живлення – дизельний генератор FG WILSON P-100. Працює на дизельному паливі, бюджет робочого часу - 200 год/рік при завантаженості 50%. Витрата палива складає 2,0 тонн/рік.

Коротка характеристика джерело аварійного електричного живлення наведена нижче.

	FG WILSON P-100
Тип палива	дизель
Витрати палива	16,0 л/год
Номинальна потужність	80 кВт
Кількість фаз	3
Частота	50 Гц
Обороти двигуна	1500 об/хв

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

№ 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	03004	Сажа	0,001142	0,001142	0,3
2	04001	Оксиди азоту	0,02976	0,02976	1,0
		<i>Оксиди азоту(IV) (у перерахунку на діоксид азоту)</i>	0,0256	0,0256	
		<i>Оксиди азоту (II)</i>	0,00416	0,00416	
3	05001	Сірки діоксид	0,0005	0,0005	1,5
4	05002	Сірководень	0,00016	0,00016	0,03
5	06000	Вуглецю оксид	0,026	0,026	1,5
6	11000	НМЛОС	0,08737	0,08737	1,5
		<i>Вуглеводні граничні C₁₂-C₁₉</i>	0,08729	0,08729	
		<i>Вуглеводні ароматичні</i>	0,00008	0,00008	
7	10304	Пропан	0,0242	0,0242	-
8	402	Бутан	0,1929	0,1929	-
9	11008	Бензол	0,00011	0,00011	0,05
10	11030	Ксилол	0,00007	0,00007	0,9
11	11041	Толуол	0,00010	0,00010	0,9
12	11049	Формальдегід	0,000286	0,000286	0,1
13	13101	Бенз(а)пірен	3,2E-08	3,2E-08	5,0E-07
	00000	Усього:	0,3626	0,3626	—
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин					
1	03004	Сажа	0,001142	0,001142	0,3
2	04001	Оксиди азоту	0,02976	0,02976	1,0
3	05001	Сірки діоксид	0,0005	0,0005	1,5
4	05002	Сірководень	0,00016	0,00016	0,03
5	06000	Вуглецю оксид	0,026	0,026	1,5
6	11049	Формальдегід	0,000286	0,000286	0,1
7	13101	Бенз(а)пірен	3,2E-08	3,2E-08	5,0E-07

	00000	Усього:	0,05785	0,05785	—
Перелік небезпечних забруднюючих речовин					
1	11000	НМЛОС	0,08737	0,08737	1,5
2	11008	Бензол	0,00011	0,00011	0,05
3	11030	Ксилол	0,00007	0,00007	0,9
4	11041	Толуол	0,00010	0,00010	0,9
	00000	Усього:	0,08765	0,08765	—
Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика					
1	10304	Пропан	0,0242	0,0242	-
2	402	Бутан	0,1929	0,1929	-
	00000	Усього:	0,2171	0,2171	—
Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць					
-	-	-	-	-	-
	00000	Усього:	-	-	—

Результати порівняння потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин на виробничому майданчику АЗС та пирогових значень потенційних обсягів викидів свідчить, що об'єкт не підлягає постановці на державний облік.

Характеристика установок очистки газов

Номер джерела викиду	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка			Ступень очищення	Назва та тип установки очистки газа	На вході в ГОУ			На виході з ГОУ			Ступінь очищення газу, %
		CAS N/CAS	код	найменування			об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/ м ³	масова витрата, г/с	об'ємна витрата газопилового потоку, м ³ /с	масова концентрація, мг/ м ³	масова витрата, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Відсутні установки очистки газа													

Таблиця 6.7.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від об'єкта / промислового майданчика

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього для об'єкта / промислового майданчика	0,363
03004	Сажа	0,001
04001	Оксиди азоту	0,030
05001	Сірки діоксид	0,001
05002	Сірководень	1,6E-04
06000	Вуглецю оксид	0,026
11000	НМЛОС	0,087
10304	Пропан	0,024
402	Бутан	0,193
11008	Бензол	1,1E-04
11030	Ксилол	7,0E-05
11041	Толуол	1,0E-04
11049	Формальдегід	2,86E-04
13101	Бенз(а)пірен	3,2E-08

Таблиця 6.8.

Дані щодо потенційних обсягів викидів забруднюючих речовин від виробничих і технологічних процесів, технологічного устаткування (установок)

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування: інші види транспортування та зберігання (за винятком бензину)

Код 310402

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,049
05002	Сірководень	1,6E-04
11000	НМЛОС	0,049

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:
станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)

Код 310503

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,031
11000	НМЛОС	0,031
11008	Бензол	1,1E-04
11030	Ксилол	7,0E-05
11041	Толуол	1,0E-04

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:
мережі розподілення

Код 310603

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,217
10304	Пропан	0,024
402	Бутан	0,193

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування:
стаціонарні двигуни

Код 120105

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
00000	Усього за виробничим та технологічним процесом, технологічним устаткуванням (установкою)	0,065
03004	Сажа	0,001
04001	Оксиди азоту	0,030
05001	Сірки діоксид	0,001

06000	Оксид вуглецю	0,026
11000	НМЛОС (Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉)	0,007
11049	Формальдегід	2,86E-04
13101	Бенз(а)пірен	3,2E-08

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Таблиця 10.1.

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Строк виконання заходу	Номер джерела викиду на карті-схемі	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис.грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5	6
Заходи не передбачаються					

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються, так як перевищень встановлених нормативів граничнодопустимих викидів в процесі діяльності підприємства не виникає.

Суб'єкт господарювання відноситься до третьої групи по ступеню впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря, заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не розроблялися, тому інформація щодо витрат, пов'язаних з реалізацією запланованих заходів щодо запобігання забрудненню атмосферного повітря, згідно п. 14 "Інструкції" НЕ ПРИВОДИТЬСЯ

Таблиця 10.2.

Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Найменування об'єкта підвищеної небезпеки	Місцезнаходження об'єкта підвищеної небезпеки	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що тимчасово або постійно використовуються, переробляються, виготовляються, транспортуються, зберігаються на об'єкті	Індивідуальна назва, клас небезпечних речовин та категорія небезпеки, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
Заходи не встановлюються						

Заходи щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів гранично допустимих викидів забруднюючих речовин

Номер	Найменування	Затверджений	Періодичність	Методика	Місце
-------	--------------	--------------	---------------	----------	-------

джерела викидів	забруднюючої речовини	гранично допустимий викид, мг/м ³	вимірювання	виконання вимірювань	відбору проб
1	2	3	4	5	6
Заходи не встановлюються					

Таблиця 9.1.

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

Найменування забруднюючих речовин	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид		Строк досягнення
		мг/м ³	г/с	
1	2	3	4	5
Основні джерела викидів на підприємстві відсутні				

Таблиця 9.2.

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

Номери джерел викидів: ДВ № 1 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом
ДВ № 2 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом
ДВ № 5 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом
ДВ № 6 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом
ДВ № 8 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом
ДВ № 9 – Труба дихального клапану резервуару з дизпаливом

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):
Сірководень – 5,8E-08 г/с з 01.11.2025 р.

Номери джерел викидів: ДВ № 3 – Труба дихального клапану резервуару з бензином
ДВ № 4 – Труба дихального клапану резервуару з бензином
ДВ № 7 – Труба дихального клапану резервуару з бензином
ДВ № 10 – Труба дихального клапану резервуару з бензином
ДВ № 11 – Труба дихального клапану резервуару з бензином

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються наступні величини масової витрати (г/с):
Бензол – 2,8E-05 г/с з 01.11.2025 р.

Ксилол – 1,7E-05 г/с з 01.11.2025 р.

Толуол – 2,7E-05 г/с з 01.11.2025 р.

Номери джерел викидів: ДВ № 17 – Запобіжний клапан резервуару зі скрапленим газом

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

Пропан – 0,00418 г/с з 01.11.2025 р.

Бутан – 0,00627 г/с з 01.11.2025 р.

Номери джерел викидів: ДВ № 20 – Труба дизельного генератора

Найменування забруднюючої речовини	Граничнодопустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	150	150	01.11.2025 р.
Формальдегід	20	20	01.11.2025 р.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства, встановлюються для кожного джерела викиду наступні величини масової витрати (г/с):

Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,0682667 г/с з 01.11.2025 р.

Вуглецю оксид – 0,0688889 г/с з 01.11.2025 р.

Діоксид сірки – 0,0013333 г/с з 01.11.2025 р.

Бенз(а)пірен – 0,0000001 г/с з 01.11.2025 р.

Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

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

До викидів забруднюючих речовин

Не для одного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів, наведені у Розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Таблиця 9.3.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів, що відводяться від окремих типів обладнання

Джерело утворення		Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Технологічний норматив допустимих викидів відповідно до законодавства, мг/м ³		Затверджений гранично-допустимий викид, мг/м ³	Строк досягнення затвердженого значення гранично-допустимого викиду
найменування, марка,	номер	код	найменування		поточний	перспективний		

вид палива								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Не встановлюються								

Таблиця 9.5.

Дозволені обсяги залпових викидів

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація, мг/м³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хвилин, годин	Річна величина залпових викидів, т/рік
	Код	найменування		г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Не встановлюються								

Примітка: дозволений обсяг залпових викидів не повинен перевищувати 3-кратне значення гранично допустимого викиду відповідно до законодавства.

До технологічного процесу

Оператор повинен забезпечити, щоб усі 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.

До обладнання та споруд

Все технологічне устаткування повинне утримуватися в технічно справному стані. Експлуатація теплотехнічного обладнання повинна здійснюватися згідно вимогам технічної документації по їх застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, затвердженою інструкцією з охорони праці, що забезпечить уникнення нештатних ситуацій.

До очистки газопилового потоку

Не встановлюється.

Умова 2. Виробничий контроль

Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитись наступним чином:

Періодичний моніторинг:

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

б) результати вимірювань масової концентрації 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 розраховуватись на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Ні один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати граничнодопустиму величину інтенсивності викидів;

г) для всіх інших параметрів, ні один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати граничнодопустиму величину дозволених викидів.

Граничнодопустимі концентрації для викидів у атмосферу, встановлені у Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу

газів, приведених до нормальних умов:

- у випадку газів (окрім продуктів спалювання):
температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості)
- у випадку газоподібних продуктів спалювання:
температура 273 К, тиск 101,3 кПа, сухий газ, 6 % кисню для твердого палива та 3 % кисню для газоподібного палива.

У випадках, коли змішування перед викидом може впливати на можливість вимірювання параметру, тоді даний параметр може визначатися перед змішуванням (за умови попереднього письмового дозволу Департаменту).

Оператор повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до точок відбору проб для контролю викидів в атмосферне повітря, а також безпечний доступ до будь-яких інших точок пробо відбору та моніторингу, відповідно вимогам Департаменту.

Таблиця 9.4.

Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених технологічних нормативів викидів, що відводяться від окремого типу обладнання

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Назва забруднюючої речовини	Затверджений гранично допустимий викид, мг/м³	Періодичність вимірювання	Методика виконання вимірювань	Місце відбору проб
	найменування, марка, вид палива	номер					
1	2	3	4	5	6	7	8
Не встановлюються							

Умова 3. 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 або в інший підрозділ Департаменту як можливо скоріше (наскільки це практично можливо), після того, як відбулось щось із наступного:

- а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;
- б) будь-яка несправність чи помилка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення;
- в) 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, навести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, що були вжиті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій у майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії. У повідомленні, що надається Департаменту, повинна наводитися докладна інформація про обставини, що призвели до аварії та про всі вжиті заходи щодо мінімізації впливу на навколишнє середовище та для зниження обсягів утворених викидів.

Інформування та підготовка персоналу

Оператор повинен ввести в дію і підтримувати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу.

Персонал, що виконує спеціальні завдання, повинен володіти відповідною

кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

Обов'язки

Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначення у відповідності з умовами Указу Президента про затвердження положення про Міністерство екології та природних ресурсів України була доступна на об'єкті у будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.