

2.18 ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

2.18.1 Опис промислового об'єкта

Основний вид діяльності ФОП Сухіна Д. О. згідно з загальним класифікатором видів економічної діяльності (КВЕД) - роздрібна торгівля паливом (47.30).

Автозаправна станція розрахована на 120 заправок на добу двома марками бензину (А-95 Premium, А-92 Євро) та дизельним паливом. Максимальний річний обіг нафтопродуктів через АЗС становить: бензин – 300 м³, дизельне паливо – 120 м³.

Паливо, що реалізується на АЗС, відповідає діючим нормативам та стандартам. Якість дизельного палива згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови». Якість бензинів згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови».

Відпуск нафтопродуктів споживачу – 350 днів на рік, решта днів відводиться на проведення регламентних та ремонтних робіт. Зберігання палива – цілий рік. Режим роботи АЗС - однозмінний, з 7.30 ранку до 19.00 вечору.

АЗС класифікується: по потужності - категорії II "середня", по технологічним рішенням - тип «В» (роздільне, наземне) (згідно табл.10.9 ДБН Б.2.2-12:2019).

Операторська АЗС одноповерхова, площею 10,5 м², де для побутових потреб працівників передбачений необхідний набір санітарно-побутових приміщень. Опалення операторської АЗС автономне (електро-конвекторне), вентиляція припливно-витяжна примусової дії. Система опалення відповідає протипожежним вимогам стандартів, будівельних норм та інших нормативних актів.

Площадка АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами, обладнана дорожніми знаками. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту, рух автотранспорту передбачено в одному напрямку без зустрічних потоків. Територія АЗС покрита бетонним покриттям, впорядкована і освітлена в темний час доби.

На АЗС застосована сучасна технологічна схема заправки автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації.

Для зберігання нафтопродуктів передбачений резервуарний парк з трьох наземних сталевих резервуарів типу АБП Р-8 (Україна), кожен з яких обладнаний вогневим запобіжником, дихальним клапаном, замірним люком та трубопровідною арматурою:

- резервуар № 1 ємністю 8,57 м³ - для зберігання бензину марки А-95 Premium;

- резервуар № 2 ємністю 8,59 м³ - для зберігання дизельного палива;

- резервуар № 3 ємністю 8,6 м³ - для зберігання бензину марки А-92 Євро.

Кожен резервуар являє собою автозаправний блок пункт (АБП), виготовлений в кліматичному виконанні У категорії розміщення 1 ГОСТ 15150-69 для роботи при температурі навколишнього повітря від -40 до +40°C; габаритні розміри 4500×2800×2420 мм, вага 2900 кг.

Бічні поверхні резервуару (блок пункту) ізолювані мінеральною ватою та обшиті металевим листом. Кожен резервуар оснащений дихальним клапаном типу СМДК-50 з вогневим запобіжником, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині резервуару і виключає вихід парів нафтопродуктів в довкілля і потрапляння відкритого полум'я всередину.

На резервуарах встановлена система «PetroVend» (рівнеміри OPW SiteSentinel® Nano™), що забезпечує високоточне дистанційне вимірювання рівня, температури і щільності нафтопродуктів в резервуарах. Система передбачає попереджувальні й аварійні сигнали переповнення, досягнення верхньої й нижньої межі продукту та води в резервуарах.

Доставка рідкого моторного палива на АЗС здійснюється автоцистернами-паливовозами, з яких нафтопродукти герметично через швидкокороз'ємні муфти зливаються по трубопроводах в резервуари.

Вузол зливу обладнано пристроєм газовирівнювальної системи, який герметично з'єднується гумово-тканинним шлангом з газовим пристроєм автоцистерни при зливі нафтопродукту, завдяки чому об'єм паро-повітряної суміші, який витісняється з резервуару, максимально потрапляє в бензовоз. Невеликі втрати палива, що надходять в повітря пораховані разом з викидами від зберігання палива. Продуктивність зливного устаткування дизпалива та бензину – 25 м³/год.

Подача палива з резервуарів в автомобілі здійснюється зануреними насосами через двосторонню паливо-роздавальну колонку марки ТОКНЕІМ QUANTIUM 400 T-U, яка розміщена окремо під навісом; кожний вид палива подається по індивідуальному трубопроводу.

ПРК розрахована на три види палива та на вісім пістолетів продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/год) кожний. Управління ПРК здійснюється з пульта дистанційного керування розташованого в операторській. Відпуск палива починається після команди оператора АЗС та натискання заправником клавіші заправного пістолета і припиняється автоматично після видачі необхідно кількості палива споживачу чи відпускання заправником клавіші пістолета.

ПРК оснащена пістолетами з відсмоктуванням парів палива, під'єднаних трубопроводами зворотного виведення парів із запобіжною арматурою до

паливних резервуарів, та обладнаних стоп-пістолетами з запобіжним закриваючим механізмом.

Рік введення в експлуатацію обладнання АЗС – 2020.

При експлуатації автозаправної станції джерелами забруднення атмосферного повітря є: дихальні клапани трьох наземних резервуарів зберігання рідкого моторного палива (Дж. №№1 – 3), паливо-роздавальна колонка ТОКНЕІМ QUANTUM 400 T-U (Дж. №№4 – 5 - неорганізовані), автотранспорт, що маневрує по території (Дж. №6 - пересувне).

При наливі та зберіганні палива в резервуарах, а також в процесі роздачі палива через ПРК в атмосферне повітря потрапляють бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) і вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Технологічні зв'язки відсутні.

Автостоянки відсутні.

Інформація про матеріальний баланс не наводиться згідно п.1.6. Інструкції.

Перелік та опис виробництв (основних, допоміжних, підсобних та побічних), виробничих процесів, технологічних процесів, технологічного обладнання об'єкту не наводиться згідно п.1.6. Інструкції.

На підприємстві немає виробництв і технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології і методи керування.

Перелік обладнання, його технічні характеристики згідно паспортних даних, час роботи та нормативний термін експлуатації наведені нижче у таблиці.

№ з/п	Найменування обладнання	Кількість	Фактичний час роботи, год/рік	Номінальна потужність	Фактична потужність	Термін введення в експлуатацію, рік	Нормативний строк амортизації, років
1	Резервуар №1 типу АБП Р-8	1	8760	8,57 м ³	8,57 м ³	2020	10
2	Резервуар №2 типу АБП Р-8	1	8760	8,59	8,59 м ³	2020	10
3	Резервуар №3 типу АБП Р-8	1	8760	8,6 м ³	8,6 м ³	2020	10
4	Паливо-роздавальна колонка ТОКНЕІМ QUANTUM 400 T-U	1	175	2,4 м ³ /год	2,4 м ³ /год	2020	10

Обладнання відповідає технічним нормам експлуатації.

У перспективі підприємство не планує зміни технології.

Таблиця 4-1 - Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Бензин А-92 Євро	Відпуск споживачам	Спеціально призначені ємності	200 м ³ /рік (155,0 т/рік)	ДСТУ 7687:2015
2	Бензин А-95 Premium	Відпуск споживачам	Спеціально призначені ємності	100 м ³ /рік (77,5 т/рік)	ДСТУ 7687:2015
3	Дизельне паливо	Відпуск споживачам	Спеціально призначені ємності	120 м ³ /рік (100,8 т/рік)	ДСТУ 7688:2015

Таблиця 4-2 - Використання палива для технологічних потреб, вироблення тепла, пари та електричної енергії, а також транспортних потреб на території підприємства

Види палива	Річне використання	Вміст сірки, %	Вміст золи, %	Калорійність, Ккал/кг	Направлення використання							
					Технологічні потреби	транспорт (внутрішній)	Вироблення електроенергії, Квт.год/рік			Вироблення пари та тепла, Гкал /рік		
							усього	на власні потреби	Ін.	Усього	на власні потреби	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мазут (т)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Газойль (л)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Газ природн. (тис.м ³)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Стиснутий газ (тис.м ³)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Вугілля (т)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Дизельне паливо (л)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Бензин, Аі-95(л)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Відходи деревини(т)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Дрова(т)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Торф (т)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Інше	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ФОП Сухіна Д. О. не здійснює випуск продукції, а лише надає послуги по реалізації пального (бензину, дизпалива) споживачам. Річний обсяг реалізації пального по видам наведений в таблиці нижче.

№з/п	Вид продукції	Річний обсяг реалізації продукції, т
1	2	3
1	Бензин А-92 Євро	154,437
3	Бензин А-95 Premium	77,188
5	Дизельне паливо	100,796

2.18.2 Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Інформація щодо видів та обсягів обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведена в таблиці.

Таблиця 6-1 - 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)
	Коди	Найменування			
1	2	3	4	5	6
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), у т. ч.:	-	0,879	1,5
2	11000/2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0875	
3	11000/2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,004	
Усього для підприємства:				0,879	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-
Усього:				-	
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	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), у т. ч.:	-	0,879	1,5
2	11000/2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0875	
3	11000/2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,004	
Усього:				0,879	-
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-
Усього:				-	

Примітка: фактичний обсяг викидів (к. 4) не заповнено оскільки підприємство не здає «Звіт про охорону атмосферного повітря» по формі 2-ТП (повітря), потенційний обсяг викидів (к. 5) заповнено згідно даних інвентаризації.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів наведена в таблиці 6-2.

Викиди, які відводяться від декількох джерел утворення та надходять в атмосферне повітря через централізовані джерела викидів (димові труби) на підприємстві відсутні, таблиця 6-3 не заповнюється.

Установки очистки газів на підприємстві відсутні, тому їхня характеристика, інформація щодо технічного стану, ефективності роботи та інше не приводиться і таблиця 6-4 не заповнюється.

Джерела залпових викидів на підприємстві відсутні, таблиця 6-5 не заповнюється.

Характеристика джерел неорганізованих викидів наведена в таблиці 6-6.

Таблиця 6.2 - 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 конц-я забруднюючої речовини, мг/м3	Потужність викиду			
			Висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного X1, м Y1, м	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного X2, м Y2, м	витрата, м3/с	швидкість, м/с		температура, оС	г/с	кг/год				т/рік			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
310502 транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів) / Налив та зберігання палива / Наземний резервуар для зберігання бензину А-95 Premium (8,57 м3)	1	Дих. клапан	2,6	0,05	2	14	-	-	-	0,007	3,57	29,8	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,009776	0,03519	0,308
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи) /Налив та зберігання палива/Наземний резервуар для зберігання дизельного палива (8,59 м3)	2	Дих. клапан	2,6	0,05	5	14	-	-	-	0,007	3,57	29,8	11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,000012	0,0000	0,0004
310502 транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів) / Налив та зберігання палива / Наземний резервуар для зберігання бензину А-92 Євро (8,6 м3)	3	Дих. клапан	2,6	0,05	8	15	-	-	-	0,007	3,57	29,8	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,017602	0,0634	0,555
310503 станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) / Заправка автотранспорту / Паливо-роздавальна колонкаТОКНЕІМ QUANTUM 400 Т-U (паливозаправочна сторона №1)	4	Неорганізоване	2	-	8	5	2	2	-	0,294	1,5	29,8	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,029967	0,1079	0,006
													11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,020160	0,0726	0,002
310503 станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів) / Заправка автотранспорту / Паливо-роздавальна колонка ТОКНЕІМ QUANTUM 400 Т-U (паливозаправочна сторона №2)	5	Неорганізоване	2	-	10	6	2	2	-	0,294	1,5	30,8	11000	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	-	0,029967	0,1079	0,006
													11000	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,020160	0,0726	0,002

Примітка 1 : Параметри пилогазоповітряної суміші (ПГПС) для дихальних клапанів резервуарів розраховані згідно пункту 2.1 ОНД-86 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».

Витрата ПГПС V (м³/с) здійснюється за формулою: $V = \omega_0 * \pi d^2 / 4$, звідки $\omega_0 = 4 * V / \pi d^2$

де d - діаметр гирла джерела викиду, м;

ω_0 - середня швидкість виходу суміші з гирла джерела викиду, м/с.

Паспортна пропускна здатність дихальних клапанів складає - 25 м³/годину (0,007 м³/с).

$\omega_0 = 4 * 0,007 / (3,14 * 0,05^2) = 3,57$ м/с

Величини об'ємної витрати для неорганізованих джерел викидів прийнято згідно із ОНД-86

Примітка 2: температуру викидів прийнято за даними ГМЦ ЧАМ

Примітка 3: лабораторні вимірювання вмісту забруднюючих речовин на Дж. №№1 - 3 не проводились, тому що їх параметри не відповідають вимогам ДСТУ 8812:2018 «Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Настанови з відбирання проб».

Таблиця 6-6 - Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забр. речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
4	310503 станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів) / Заправка автотранспорту / Паливо-роздавальна колонкаТОКНЕІМ QUANTUM 400 Т-У (паливозаправочна сторона №1)	11000/2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	0,029967	0,1079
		11000/2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020160	0,0726
5	310503 станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів) / Заправка автотранспорту / Паливо-роздавальна колонкаТОКНЕІМ QUANTUM 400 Т-У (паливозаправочна сторона №2)	11000/2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець)	0,029967	0,1079
		11000/2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020160	0,0726

2.18.3 Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва

Інформація про заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва не наводиться згідно п.1.6. інструкції, тому таблиця не заповнюється.

Таблиця 7-1 - Заходи, щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, які не потребують надмірних витрат та найкращих доступних технологій і методів керування

Код виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Код заходу	Загальний обсяг витрат за кошторисною вартістю, тис. грн	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т/рік
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

2.18.4 Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Інформація щодо переліку заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не наводиться згідно п.1.6. Інструкції, таблиця 10-1 та таблиця 10-2 не заповнюються.

Таблиця 10-1 - Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

Код виробничого і технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)	Найменування заходу	Термін виконання заходу	№-Джерела викидів на карті-схемі	Загальний об'єм витрат	Очікуване зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря після впровадження заходу, т / рік
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблиця 10-2 - Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Наймен. Потенц-о небезп-го об'єкту	Місце розташув. Потенц-но небезп-го об'єкту	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини або групи речовин, які використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються або транспортуються на об'єкті	Найменування, або, категорія небезпечної речовини або групи небезпечних речовин, по яких проводилася ідентифікація об'єкту	Найменування забруднюючих речовин, які у разі виникнення незвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть поступити в атмосферне повітря	Найменування заходів відносно охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів відносно ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

2.18.5 Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерела віднесені до основних (виробництва та технологічне устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування) на підприємстві відсутні, тому пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря для основних джерел викидів не надаються.

Для джерел викидів, які віднесені до інших, пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря наведені відповідно до додатку 9 Інструкції.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавства та не проводиться державний облік, зокрема бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець, норматив не встановлюється, нормування викидів проводиться шляхом встановлення вимог (*Дж. №№ 1 - 3*).

2.18.6 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):

1.5 для жодного з вказаних дозволених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися гранично допустимі рівні викидів, наведені в розділі 3 додатку до Дозволу. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно;

1.6 суб'єкт господарювання щороку повинен подавати до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації (далі – Департамент) звіт про дотримання умов дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Умова 2 - до технологічного процесу:

2.1 виконання робіт на об'єкті повинно бути забезпечено 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;

2.2 усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно до затверджених технологічних документів. Використовувати сировину та матеріали відповідно до ДСТУ, ТУ і т.п. з додержанням вимог чинного природоохоронного та санітарного законодавства України;

2.3 дотримуватись вимог та параметрів ведення технологічних процесів окремо по етапам і процесам взагалі;

2.4 параметри роботи технологічного обладнання повинні відповідати режимам, зазначеним в технологічному регламенті, що забезпечує номінальний режим роботи устаткування та скорочує викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

2.5 суворо дотримуватися правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища;

2.6 ведення технологічного процесу і обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;

2.7 експлуатація АЗС повинна здійснюватись у відповідності до «Правил технічної експлуатації пересувних, контейнерних та стаціонарних АЗС», розділу 7.12 «Автозаправні станції», Правил пожежної безпеки в Україні, «Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз і автозаправних станцій»;

2.8 при зміні чи відхиленні від устанавленого ведення технологічного процесу (експлуатації технологічного обладнання), відповідно до діючого законодавства, необхідне обов'язкове внесення корективів до Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих речовин та розробка Документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Умова 3 - до обладнання та споруд:

3.1 при проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України;

3.2 своєчасне проведення планово-попереджувального ремонту обладнання; забороняється виконувати роботи при несправному обладнанні, у випадку відсутності захисних засобів та в інших випадках, які загрожують життю або здоров'ю персоналу;

3.3 при виявленні перед початком роботи або під час роботи несправностей на робочому місці, в обладнанні та засобах індивідуального або колективного захисту, необхідно зупинити роботу, вимкнути обладнання, прилади і повідомити про це керівника робіт для вжиття заходів щодо їх усунення;

3.4 зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світло-відбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70% (Дж. №№ 1 - 3);

3.5 резервуари не повинні наповнюватися нафтопродуктами більше, ніж на 85% (Дж. №№ 1 - 3);

3.6 резервуарне обладнання повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання; необхідно застосування запобіжних пристроїв, що автоматично припиняють подачу нафтопродукту після досягнення заданого рівня нафтопродуктів в цистерні (резервуарі) або розгерметизації комунікацій (Дж. №№ 1 - 3);

3.7 необхідно періодично проводити огляд резервуарів на предмет виявлення течі (Дж. №№ 1 - 3);

3.8 необхідно систематично перевіряти герметичність муфтових і фланцевих з'єднань, періодично очищати від забруднення сітки дихальних клапанів і фільтрів (Дж. №№ 1 - 3);

3.9 резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам легких фракцій нафтопродуктів (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб) (Дж. №№ 1 - 3);

3.10 періодично, не рідше 1 разу в 2 роки, робити на АЗС регламентні роботи по зачистці резервуарів (Дж. №№ 1 - 3).

Умова 4 – до очистки газопилового потоку - умова не встановлюється.

Умова 5 - виробничий контроль - умова не встановлюється

Умова 6 - до адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру:

6.1 суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент 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 суб'єкт господарювання 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;

6.2 суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 6.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, 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;

6.3 звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з

інструкціями, затвердженими Державною службою України з надзвичайних ситуацій;

6.4 інформування та підготовка персоналу:

а) суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати 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;

б) персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи);

6.5 обов'язки:

а) суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затвердженого відповідно до чинного законодавства, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність;

б) суб'єкт господарювання повинен отримати новий дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря у разі виникнення змін у технологічних процесах, змінах обладнання, пов'язаного з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також при збільшенні часів роботи обладнання.

Умова 7 - до неорганізованих джерел викидів (Дж. №№4 - 5):

7.1 всі роботи на об'єкті повинні проводитись 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;

7.2 для наливання палива у паливні баки автомобілів (або іншу тару) необхідно застосовувати паливо роздавальне обладнання, яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки;

7.3 для ПРК необхідно застосовувати коаксіальні шланги з системою відведення та рекуперації випарів. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря;

7.4 забезпечити надійну герметизацію стикувальних пристроїв, наливних, зливних рукавів, запірних арматури, що зводить до мінімуму витоків рідкої та парової фази;

7.5 концентрації шкідливих речовин в повітрі робочої зони при виконанні різних видів робіт не повинні перевищувати граничнодопустимих концентрацій (ГДК), регламентованих ГОСТ і переліками ГДК, затвердженими МОЗ України;

7.6 суб'єкт господарювання повинен суворо дотримуватися технологічних інструкцій ведення процесу за його етапами і взагалі, а також правил пожежної та техногенної безпеки, приймати превентивні заходи щодо попередження аварійних ситуацій, що можуть привести до забруднення навколишнього середовища.

Умова 8 - до залпових викидів викидів - залпові викиди відсутні.

2.18.7 Популярне резюме вищевикладеного для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення з громадськістю

ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЦЬ СУХІНА ДЕНИС ОЛЕГОВИЧ
(ФОП Сухіна Д. О., ідентифікаційний код – 3233414071, юридична адреса - 66300, Одеська обл., м. Подільськ, вул. Армійська, 627, кв. 4, тел. (066) 513-90-71, ел. пошта – denissuhina@ukr.net) повідомляє про наміри отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для об'єкта - *автозаправної станції, яка розташована за адресою: 66302, Одеська область, Подільський район, м. Подільськ, вул. Осипенка, 22.*

Підприємством було проведено Оцінку впливу на довкілля та отримано Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності № 05-57/2022989938/1 від 16.01.2023. Дозвіл на викиди отримується з метою отримання права на експлуатацію технологічного обладнання АЗС, з якого в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини..

При експлуатації автозаправної станції стаціонарними джерелами забруднення атмосферного повітря є дихальні клапани трьох наземних резервуарів зберігання рідкого моторного палива та паливо-роздавальна колонка ТОКНЕІМ QUANTIUM 400 T-U.

При наливі та зберіганні палива в резервуарах, а також в процесі роздачі палива через ПРК в атмосферне повітря потрапляють бензин (нафтовий, малосірчистий в перерахунку на вуглець) – 0,875 т/рік та і вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,004 т/рік.

На підприємстві немає виробництв і технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології і методи керування.

Аналіз даних інвентаризації джерел викидів свідчить про те, що фактичні викиди забруднюючих речовин менші ніж нормативні граничнодопустимі викиди, заходи щодо скорочення обсягів викидів не плануються.

Встановлені нормативи гранично-допустимих викидів дотримуються. Перевищення гранично-допустимих концентрацій на межі санітарно-захисної зони відсутні.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в місячний термін після публікації до Департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації за адресою: 65032, м. Одеса, вул. Канатна, 83, тел./факс (048) 728-35-05.