

17. ІНФОРМАЦІЯ ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ.

17.1. Опис промислового об'єкта, загальний опис виробництв та технологічного устаткування.

17.1.1. Виробнича структура об'єкта

Об'єкт АЗС та АЗГП ПП "Трансвіт" структурно містить:

- вагончик-операторську;
- наземний паливний резервуар РГС-50 з дизельним паливом об'ємом 50 м³ та один наземний паливний резервуар Р-15Н з бензином об'ємом 15 м³;
- наземний резервуар скрапленого вуглеводневого газу об'ємом 17,6 м³;
- складське приміщення з бочками мастила;
- паливозаправну колонку ДП TECHFLOW ЗС 390/1 2Т, пістолет з насосом та лічильником для відпуску бензину, ручний насос відпуску мастил та одну паливозаправну колонка СВГ.

17.1.2. Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті

Продукція

(готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам).

Таблиця 17.1

з/п	Вид продукції	Річний випуск
1	2	3
1	Дизельне паливо	792 670 л
2	Бензин	150 000 л
3	Скраплений вуглеводний газ	34 686 л
4	Мастило	6 000 л

17.1.3. Загальний опис виробництв, виробничих процесів.

Код виробництва 310503 Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів).

Об'єкт відноситься до стаціонарних автозаправних комплексів, який призначений для заправки власних автомобілів, вантажних автомобілів та транспорту інших промоб'єктів. Передбачено зберігання та реалізація дизельного палива, бензину, мастила та скрапленого вуглеводневого газу.

На АЗС та АЗГП здійснюються такі технологічні операції:

- приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн до резервуарів;
- зберігання нафтопродуктів у резервуарах;
- зберігання мастила в бочках;
- заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливозаправні колонки, насос з лічильником та ручний насос відпуску мастил.

До складу автозаправного комплексу входить:

- вагончик-операторська;
- наземний паливний резервуар РГС-50 з дизельним паливом об'ємом 50 м³ та один наземний паливний резервуар Р-15Н з бензином об'ємом 15 м³;
- наземний резервуар скрапленого вуглеводневого газу об'ємом 17,6 м³;
- паливозаправна колонка ДП TECHFLOW ЗС 390/1 2Т, пістолет з насосом та лічильником для відпуску бензину, ручний насос відпуску мастил та одна паливозаправна колонка СВГ.

Постачання палива на об'єкт здійснюється автотранспортом. Герметичний злив палива

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					38-23-Д	Арк.		
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.			Підпис	Дата

(дизпалива та бензину) з автоцистерн здійснюється через люки резервуарів. Матило постачається в бочках.

Злив СВГ з автомобільних цистерн здійснюється по шлангам рідкої та парової фази. По закінченні приймання рідка фаза, що залишилась в шлангові, передавлюється паровою фазою високого тиску в ємність або цистерну. Парова фаза, що залишилась в шлангах після процесу приймання СВГ в резервуари, викидається в атмосферу.

Приймання, зберігання та відпуск ДП та бензину супроводжується викидом в атмосферне повітря компонентів дизельного палива та бензину – *вуглеводних граничних C₁₂-C₁₉ та ароматичних, сірководню та бензину*.

На даний час бензин відсутній. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря парів бензину здійснюються як потенційні.

При зберіганні скрапленого газу в ємності існують природні втрати через арматуру (засувки, фланці, ущільнення насосів, клапани), а також періодично раз в рік провадяться випробовування запобіжних клапанів ємності.

При прийманні, зберіганні та заправленні автотранспорту в повітря викидаються компоненти СВГ – *пропан та бутан*.

Матило постачаються на об'єкт у штучній тарі (бочках). Відпуск мастила здійснюється вручну з застосування насосу. Річний оборот масла – 6 000 л. В процесі відпуску мастила в атмосферне повітря виділяються забруднюючі речовини: *масло мінеральне*.

17.2. Відомості щодо сировини, хімікатів, ПММ та інших матеріалів, що використовуються об'єктом господарювання в процесі виготовлення

Сировина, допоміжні матеріали, які необхідні для випуску продукції наведені нижче в таблиці.

Таблиця 17.2

№ з/п	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання, т	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Дизельне паливо	Приймання, зберігання та відпуск	Резервуар об'ємом 50 м ³ кожний	673,77 т	Наявна
2	Бензин	Приймання, зберігання та відпуск	Резервуар об'ємом 15 м ³	111 т	Наявна
3	Скраплений вуглеводний газ	Приймання, зберігання та відпуск	Ємність СВГ об'ємом 17,6 м ³	32,952 т	Наявна
4	Матило мінеральне нафтове	Приймання, зберігання та відпуск в тару	Бочки	6000 л	Наявна

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

						38-23-Д	Арк.
							38
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

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

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

Таблиця 17.3

Види палива	Річне використання	Вміст сірки, %	Вміст золи, %	Калорійність, Ккал/кг, Ккал/м ³	Направлення використання								
					Технологічні потреби	Транспорт (внутрішній)	Вироблення електроенергії, квт·год/рік			Вироблення пари та тепла, Гкал/рік			
							Усього	На власні потреби	Інше	Всього	На власні потреби	Інше	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Мазут (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газойль (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природний газ (тис. м ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Стиснутий газ (тис. м ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вугілля (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дизельне паливо (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бензин (л)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи деревини (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дрова (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Торф (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інше (т)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На об'єкті не використовується паливо для вироблення тепла та електроенергії.

17.1.3 Опис та місце розташування виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування

На об'єкті підприємства відсутні виробництва та технологічне устаткування, які підлягають до впровадження найкращих існуючих технологій та методів керування згідно переліку у додатку 3 [19].

17.3. Відомості щодо виду та обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

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

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 № 1598, та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до 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 № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733), надаються:

перелік найбільш поширених забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;

перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;

перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРД), в атмосферному повітрі населених місць.

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами наведений в таблиці 17.4.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, наведені в відповідних таблицях 17.5 – 17.9.

Таблиця 17.4

№ 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	0,0005294	0,000635	2,0
2	05002 333	Сірководень	0,0005294	0,000635	0,03
3	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,50660268	1,043624	1,5
		Усього для підприємства	0,50713208	1,044259	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.					38-23-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		

№ 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	0,0005294	0,000635	2,0
2	05002 333	Сірководень	0,0005294	0,000635	0,03
Усього			0,0005294	0,000635	
Небезпечні забруднюючі речовини					
1	2	3	4	5	6
1	11000 -	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,50660268	1,043624	1,5
Усього			0,50660268	1,043624	
Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта					
Усього			0	0	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст					
1	2	3	4	5	6
Усього			0	0	

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

38-23-Д

Арк.

41

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

Таблиця 17.5

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерела викиду		Координати джерел на карті-схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довж. площинного			витрата, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С				г/с	кг/год	т/рік
					X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	1	Люк резервуара РГС-50 з дизпаливом на 50 м ³ НВ	5	0,5	995	1008	0	0	-	0,589	3	27	05002 / 333	Сірководень	-	0,0000145	0,000052	0,0000454
													11000 / 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	-	0,00515	0,0185	0,0161
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	2	Люк резервуару Р-15Н з бензином на 15 м ³ НВ	5	0,5	998	1004	0	0	-	0,589	3	27	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	1,611	5,8	0
													05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000484
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	3	Паливозаправна колонка ДП	5	0,5	1005	999	0	0	-	0,294	1,5	27	11000 / 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	-	0,00423	0,0152	0,172
													11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	-	0,00000638	0,000023	0,00026
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	4	Пістолет з насосом для відпуску бензину	5	0,5	1003	998	0	0	-	0,294	1,5	27	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00596	0,0215	0
													05002 / 333	Сірководень	-	0,0000119	0,000043	0,000484
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	5	Вузли приймання СВГ в ємність зберігання	5	0,5	1006	1001	0	0	-	0,294	1,5	27	11000 / 402	Бутан	-	0,0325	0,042	0,00015
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0216	0,028	0,0001
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	6	Запобіжний клапан ємності СВГ СК-1	2,2	0,025	1007	1004	0	0	-	0,0122	24,87	27	11000 / 402	Бутан	-	0,0257	0,0308	0,0000133
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0171	0,0206	0,00000889
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	7	Запобіжний клапан ємності СВГ СК-2	2,2	0,025	1002	1010	0	0	-	0,0122	24,87	27	11000 / 402	Бутан	-	0,0257	0,0308	0,0000133
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0171	0,0206	0,00000889
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	8	Ємність зберігання СВГ, насос, арматура	5	0,5	1006	1006	0	0	-	0,598	3	27	11000 / 402	Бутан	-	0,00994	0,0358	0,186
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0149	0,0536	0,1239
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	9	Колонка відпуску СВГ	5	0,5	1009	1001	0	0	-	0,294	1,5	27	11000 / 402	Бутан	-	0,00374	0,0084	0,0048
													11000 / 10304	Пропан	-	0,0025	0,0056	0,0032
Станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілей) 310503	10	Відпуск мастила в тару	5	0,5	994	1015	0	0	-	0,589	3	27	11000 / 2735	Масло мінеральне нафтове	-	0,0000333	0,00012	0,000024

Примітка

- В графі 11 таблиці величини об'єми газоповітряної суміші приведені до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа), для продуктів горіння 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.
- В графі 13 температура газів наведена:
 - для викидів, які мають температуру зовнішнього атмосферного повітря – середня максимальна температура найспекотнішого місяця незалежно від часу вимірювань;
 - для інших викидів – фактичну температуру газоповітряного потоку, яка надходить з устя труби в атмосферне повітря.
- В графі 16 таблиці концентрація забруднюючої речовини приведена до нормальних умов (температура 273°К, тиск 101,3 кПа), для продуктів горіння 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів.

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

38-23-Д

Арк.

42

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

Зм.	
Кільк.	
Арк.	
№ док.	
Підпис	
Дата	

17.3.3. Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять в атмосферне повітря

Таблиця 17.6

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду	
	Найменування	Номер			Витрата, на вході в ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування		г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

На об'єкті відсутні викиди, які відводяться від декількох джерел утворення (котел, піч) і які надходять в атмосферне повітря через централізовані джерела викидів(димова труба).

17.2.4 Характеристика устаткування очистки газів

Таблиця 17.7

Номер джерела викиду	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини, за якими провадиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на вході ГОУ, мг/м ³	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході ГОУ, м ³ /с	Максимальна масова концентрація на виході ГОУ, мг/м ³
			Код	Найменування					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

На об'єкті відсутнє устаткування очистки газів.

38-23-Д

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

17.2.5 Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 17.8

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м ³	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Бутан	11000 / 402	2106,557	0,0257	0,0308	рік	0,5 с	0,0000133
	Пропан	11000 / 10304	1401,639	0,0171	0,0206	рік	0,5 с	0,00000889
7	Бутан	11000 / 402	2106,557	0,0257	0,0308	рік	0,5 с	0,0000133
	Пропан	11000 / 10304	1401,639	0,0171	0,0206	рік	0,5 с	0,00000889

17.2.6 Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 17.9

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
1	Люк резервуара РГС-50 з дизпаливом на 50 м ³ НВ	05002 / 333	Сірководень	0,0000145	0,000052
		11000 / 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉	0,00515	0,0185
		11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,00000776	0,000028
2	Люк резервуару Р-15Н з бензином на 15 м ³ НВ	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	1,611	5,8
		05002 / 333	Сірководень	0,0000119	0,000043
				11000 / 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉
3	Паливозаправна колонка ДП	11000 / 10312	Вуглеводні ароматичні	0,00000638	0,000023
		11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	0,00596	0,0215
				11000 / 402	Бутан
5	Вузли приймання СВГ в ємність зберігання	11000 / 10304	Пропан	0,0216	0,028
		11000 / 402	Бутан	0,00994	0,0358
				11000 / 10304	Пропан
8	Ємність зберігання СВГ, насос, арматура	11000 / 402	Бутан	0,00374	0,0084
		11000 / 10304	Пропан	0,0025	0,0056
		11000 / 10304	Пропан	0,000333	0,00012
9	Колонка відпуску СВГ	11000 / 402	Бутан	0,00374	0,0084
		11000 / 10304	Пропан	0,0025	0,0056
10	Відпуск мастила в тару	11000 / 2735	Масло мінеральне нафтове	0,000333	0,00012

38-23-Д

17.4. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва.

Об'єкт господарювання за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи, існуюча технологія виробництва та технологічне устаткування об'єкта господарювання не потребують впровадження найкращих існуючих технологій.

17.5. Перелік заходів щодо впровадження найкращих доступних технологій та методів керування і скорочення викидів забруднюючих речовин.

В Документах заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються, оскільки підприємство за ступенем впливу на забруднення атмосферного повітря відноситься до третьої групи відповідно до вимог пункту 1.6 (в) Інструкції [19].

17.6. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами.

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

У відповідності до п. 2.13 Інструкції [19] до основних джерел відносяться джерела, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

На підприємстві відсутні джерела викидів, які відносяться до основних.

17.7. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами.

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

У відповідності до п. 2.13 Інструкції [19] до основних джерел відносяться джерела, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

На підприємстві відсутні джерела викидів, які відносяться до основних.

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

Джерело викиду №6 – Запобіжний клапан ємності скрапленого вуглеводневого газу СК-1

Для речовин *Бутан, Пропан* нормативи не встановлено, оскільки норматив для даних речовин не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються для кожного джерела наступні величини масової витрати:

Пропан	з моменту отримання дозволу	–	0,0171	г/с;
Бутан	з моменту отримання дозволу	–	0,0257	г/с.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	38-23-Д	Арк.	
											45

Джерело викиду №7 – Запобіжний клапан ємності скрапленого вуглеводневого газу СК-2

Для речовин Бутан, Пропан нормативи не встановлено, оскільки норматив для даних речовин не регламентується.

Для речовин, на які не встановлені нормативи граничнодопустимих викидів відповідно до законодавств та які мають встановлений гігієнічний норматив, встановлюються для кожного джерела наступні величини масової витрати:

Пропан	з моменту отримання дозволу	–	0,0171	г/с;
Бутан	з моменту отримання дозволу	–	0,0257	г/с.

17.7.3. Неорганізовані джерела

Для неорганізованих **джерел викидів №1-№5, №8-№10** нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, виконання яких забезпечить регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел забруднення атмосферного повітря.

17.8. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди.

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

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

17.8.1.2. Статистичні звіти про викиди в атмосферу повинні надаватися до Департаменту екології та природних ресурсів. Наведена в таких звітах інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями з даного питання.

17.8.1.3. До технологічного процесу.

- Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.
- При внесенні змін до технологічного процесу, зміни технологічного обладнання або матеріалів, необхідно проводити коригування дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.
- Забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах.
- Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та іншої нормативної документації, затвердженою в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

17.8.1.4. До обладнання і споруд.

- Забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах.
- Резервуарне обладнання повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій палива (крім відбирання проб та ремонтних робіт).

17.8.1.5. До неорганізованих джерел викиду.

- Забезпечити максимальну герметизацію зливно-наливних операцій.
- Забезпечити мінімальну кількість стикових з'єднань на технологічних трубопроводах.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № оригін.								38-23-Д	Арк. 46
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

- При відпусканні нафтопродуктів через паливозаправні колонки не допускати протікання та проливів нафтопродуктів. В разі, якщо пролив все ж таки відбувся, забезпечити прийняття заходів, спрямованих на мінімізацію впливу на атмосферне повітря.

17.8.1.6. До очистки газопилового потоку.

Умови не встановлюються.

17.8.2. Умова 2. Виробничий контроль.

Умови не встановлюються.

17.8.3. Умова 3. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру.

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

(а) Будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу.

(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, привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

17.8.3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані вище в даній умові. В повідомленні, яке надається до Департаменту екології та природних ресурсів, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

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

17.8.3.4. Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена наказом керівника об'єкта, була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №					38-23-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.		
							47	

17.9. Популярне резюме для подачі в засоби масової інформації для ознайомлення з громадкістю.

Приватне підприємство “Трансвіт”, ПП “Трансвіт”, код ЄДРПОУ 32174342, юридична, поштова адреси: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Перемоги, буд. 183 заявляє про намір отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від виробничого устаткування на об’єкті проммайданчика, розташованого за адресою: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Перемоги, буд. 183.

Об’єкт підприємства ПП “Трансвіт” не підлягає оцінці впливу на довкілля згідно положень ЗУ “Про оцінку впливу на довкілля”.

Джерелами впливу на стан атмосферне повітря являються паливозаправне обладнання, резервуари палива. При роботі даного обладнання на об’єкті підприємства в атмосферне повітря від стаціонарних джерел надходять забруднюючі речовини, перелік та обсяги викидів (т/рік) яких наведені нижче: неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) – 0,507, сірководень – 0,0005294. Загальна кількість викидів усіх забруднюючих речовин на підприємстві становить 0,50713208 т/рік.

ПП “Трансвіт” зобов’язується виконувати норми і правила з охорони навколишнього природного середовища та вимоги екологічної безпеки на всіх етапах виробничої діяльності та експлуатації виробничого устаткування.

Викиди забруднюючих речовин відбуваються в межах допустимих норм. Заходи щодо скорочення викидів не передбачаються. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від підприємства не створюють перевищення рівня граничнодопустимих концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони та на межі житлової забудови, що підтверджується проведеними розрахунками розсіювання забруднюючих речовин.

Для ознайомлення з більш детальною інформацією про отримання дозволу ПП “Трансвіт” звертатися за адресою: 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Перемоги, буд. 183, тел. +380463773077, +380463773018.

Із зауваженнями або запереченнями щодо отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря ПП “Трансвіт” звертатися протягом 30 календарних днів з моменту публікації Заяви до Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою, 14000, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Шевченка, буд.7.

Адміністрація ПП “Трансвіт”

Інв. № оригін.	Підпис і дата	Зам. інв. №							38-23-Д	Арк.
			Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		48