

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ОДЕРЖАННЯ ДОЗВОЛУ ДЛЯ ОЗНАЙОМЛЕННЯ З НЕЮ ГРОМАДСЬКОСТІ

1. Опис промислового об'єкта: АЗС спеціалізується на роздрібному продажі світлих нафтопродуктів (бензину і дизельного палива), а також скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Згідно ДБН Б.2.2-12:2019 “Планування та забудова територій” АЗС відноситься до типу категорії II-середня, проектна кількість заправок:

- від 80 до 150 од./год;
- від 200 до 750 од./добу.

Проектний річний обсяг реалізації нафтопродуктів становить 10950.0 м³/рік, у тому числі:

- бензин — 4106 м³/рік;
- дизельне паливо — 4917 м³/рік;
- СВГ — 1927 м³/рік.

Фактичний загальний річний обсяг реалізації нафтопродуктів становить:

- бензин — 94.59 м³/рік ($\rho=0.74$ т/м³, 70 т/рік);
- дизельне паливо — 325.9 м³/рік ($\rho=0.85$ т/м³, 277 т/рік);
- скраплений газ — 83 м³/рік ($\rho=0.556$ т/м³, 46.1 т/рік).

Режим роботи АЗС – цілодобовий, протягом 365 днів, режим роботи устаткування — добовий, безперервний.

На території АЗС передбачені наступні функціональні елементи:

- операторська;
- підземний резервуарний парк світлих нафтопродуктів загальною ємністю 46.84 м³, що складається з 3-х горизонтальних двостінних паспортизованих резервуарів РГС (два для зберігання бензину $V=10.8$ м³ і $V=10.5$ м³, один для зберігання ДП $V=25.54$ м³);
- одна паливороздавальна колонка бензину SCHEIDT&BACHMANN потужністю 40 л/хв (двопістолетна);
- дві паливороздавальні колонки ДП Gilbarco SK 700-2 потужністю 47 л/хв (однопістолетна) та GS 31311 потужністю 40 л/хв (однопістолетна);
- модульна автозаправна станція АГЗП скрапленого вуглеводневого газу (СВГ), що складається з ємності для зберігання СВГ $V_p=10$ м³, насосу для перекачування СВГ та заправної колонки.

Основним технологічним обладнанням автозаправної станції, функціонування якої

пов'язане з утворенням викидів забруднюючих речовин в атмосферу, є резервуари для зберігання бензину і дизельного палива, а також паливороздавальні колонки.

Завезення бензину та дизельного палива на АЗС здійснюється автоцистернами, з яких паливо самопливом переливається в резервуари для зберігання.

Видача палива споживачеві здійснюється шляхом перекачування його по технологічних трубопроводах насосною установкою паливороздавальної колонки.

Доставка СВГ здійснюється автоцистернами, з яких скраплений газ за допомогою насоса, встановленого на цистерні, перекачується в резервуар для збереження.

Резервуар обладнаний запобіжним скидним клапаном.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади СЗГ-Б-10 забезпечують:

- наповнення резервуару скрапленим газом;
- подачу газу на заправну колонку;
- контроль за тиском газу в резервуарі та у технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуару;
- відключення газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

Відповідно до листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 12299/11/10-07 від 14.11.2007 р. ємності для зберігання пального, що обладнані трубами, патрубками або дихальними клапанами, відносяться до організованих джерел викидів. Разом з тим, проведення інструментально-лабораторних вимірювань на зазначених джерелах викидів є недоцільним. Вміст забруднюючих речовин у викидах від ємностей доцільно визначати тільки розрахунковим методом.

1.1. Проектна та фактична виробнича потужність – значення проектної та фактичної виробничої потужності технологічного устаткування, а також баланс часу роботи приведені в таблиці 1.

Таблиця 1

<i>№ з/п</i>	<i>Найменування</i>	<i>Проектна потужність</i>	<i>Фактична потужність</i>	<i>Проектна продуктивність устаткування</i>	<i>Фактична продуктивність устаткування</i>	<i>Баланс часу роботи</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
1.	Резервуари для зберігання бензину	10.5 м ³ 10.8 м ³	10.5 м ³ 10.8 м ³	4106 м ³	94.59 м ³	8760
2.	Резервуар для зберігання ДП	25.54 м ³	25.54 м ³	4917 м ³	325.9 м ³	8760
3.	Колонка SCHEIDT&BAC HMANN	2 піст. х 40 л/хв	2 піст. х 40 л/хв	4106 м ³	94.59 м ³	8760
4.	Колонка Gilbarco SK 700-2	1 піст. х 47 л/хв	1 піст. х 47 л/хв	1770 м ³	117.6 м ³	8760
5.	Колонка GS 31311	1 піст. х 40 л/хв	1 піст. х 40 л/хв	3147 м ³	208.3 м ³	8760
6.	Резервуар для зберігання СВГ	10 м ³	10 м ³	1927 м ³	83 м ³	8760
7.	Колонка СВГ	1 піст. х 40 л/хв	1 піст. х 40 л/хв	1927 м ³	83 м ³	8760

1.2. Термін введення в експлуатацію. Устаткування АЗС було введено в експлуатацію в 1998р. Амортизація нараховується згідно з податковим законодавством по ставці 5%. Нормативний строк амортизації основних фондів складає 20 років. З 1998р. реконструкція або модернізація технологічного устаткування не проводилась.

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

**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.	11000 402 2704 2754 10304	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЮС)	0.3734	0.3734	1,5
Усього для підприємства:			0.3734	0.3734	
Найбільш поширені забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Усього:			-	-	
Небезпечні забруднюючі речовини					
1.	11000 402 2704 2754 10304	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЮС)	0.3734	0.3734	1,5
Усього:			0.3734	0.3734	
Інші забруднюючі речовини					
-	-	-	-	-	-
Усього:			-	-	
Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених місць					
-	-	-	-	-	-
Усього:			-	-	
Усього для підприємства			0.3734	0.3734	

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри приведені в таблиці 3.

Характеристика викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що відводяться від окремих типів обладнання і споруд та надходять до джерела викиду в атмосферне повітря наведені в таблиці 4.

Характеристика установок очистки газів приведена в таблиці 5.

Характеристика джерел залпових викидів наведена в таблиці 6.

Характеристика джерел неорганізованих викидів відображена в таблиці 7.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Виробництво, процес, установка, устаткування	Номер джере-ла вики-ду	Найменуван-ня джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координата джерел на карті схемі				Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			код	Забруднююча речовина			Потужність викиду		
			висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного			витрата, м³/с	швид-кість, м/с	темпе-ратура, °С		найменування	макси-мальна масова концентра-ція, мг/м³	г/с	кг/год	т/рік	
					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	
310502 транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуг., включаючи заправку автомобілів)	1*1	Дихальний клапан	2.5	0.05	-7.0	1.0	-	-	-	-	-	24.4	11000 2704	Неметанові леткі органічні сполуки Бензин	-	0.0020	0.0072	0.0578	
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	2*1	Дихальний клапан	3.0	0.06	19.0	2.0	-	-	-	-	-	24.4	11000 2754	Неметанові леткі органічні сполуки Вуглеводні насичені	-	1.1E-05	4.0E-05	0.0003	
310503 станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)	3	Неорган.	2.0	-	1.0	-9.0	14	2	-	-	-	24.4	11000 2704	Неметанові леткі органічні сполуки Бензин	-	0.0286	0.1030	0.0041	
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	4	Неорган.	2.0	-	23.0	-7.0	3	2	-	-	-	24.4	11000 2754	Неметанові леткі органічні сполуки Вуглеводні насичені	-	0.0442	0.1591	0.0100	
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	5	Неорган.	0.5	-	42.0	-3.0	0.5	0.5	-	-	-	24.4	11000 10304 402	Неметанові леткі органічні сполуки Пропан Бутан	- -	94.6800 142.0200	340.8480 511.2720	0.0020 0.0029	
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	6	Неорган.	0.5	-	44.0	-3.0	1	0.5	-	-	-	24.4	11000 10304 402	Неметанові леткі органічні сполуки Пропан Бутан	- -	1.4400 2.1600	5.1840 7.7760	0.0024 0.0036	
310402 інші види транспортування та зберігання (включаючи трубопроводи)	7*1	Запобіж. клапан	3.0	0.050	36.0	-4.0	-	-	-	-	-	24.4	11000 10304 402	Неметанові леткі органічні сполуки Пропан Бутан	- -	7.2587 10.8882	26.1313 39.1975	0.1162 0.1741	

Примітка: *1 - джерело залпових викидів забруднюючих речовин, що утворюються в газовому просторі резервуару, в процесі його заповнення. Відповідно до листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 12299/11/10-07 від 14.11.2007 р. ємності для зберігання пального, що обладнані трубами, патрубками або дихальними клапанами, відносяться до організованих джерел викидів. Разом з тим, проведення інструментально-лабораторних вимірювань на зазначених джерелах викидів є недоцільним. Вміст забруднюючих речовин у викидах від ємностей доцільно визначати тільки розрахунковим методом.

Таблиця 4

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

Номер джерела викиду	Джерело утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку в газоході			Забруднююча речовина			Потужність викиду	
	Найменування	Номер			витрати на виході з ГОУ, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	код	найменування	максимальна масова концентрація, мг/м ³	г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Викиди, які відводяться від декількох джерел утворення (котел, піч) і надходять в атмосферне повітря через централізовані джерела викидів (димова труба), відсутні												

Таблиця 5

Характеристика устаткування очистки газів

№ дж. вики- ду на карті - схемі	Клас	Найменування ГОУ	Забруднюючі речовини за якими проводиться газоочистка		Вит- рати газо- пило- вого пото- ку на вході в ГОУ, м ³ /с	Макси- мальна масова концент- рація на вході в ГОУ, мг/м ³	Ефек- тив- ність роботи ГОУ, %	Вит- рати газо- пило- вого пото- ку на виході з ГОУ, м ³ /с	Макси- мальна масова концент- рація на виході з ГОУ, мг/м ³	
			код	найменування						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
			Джерела викидів ПГОУ не обладнані							

Характеристика джерел залпових викидів

Номер джерела викиду	Забруднююча речовина			Потужність викиду		Періодичність, раз/рік	Тривалість викиду, хв. (год)	Річна величина залпових викидів, т/рік
	найменування	код	максимальна масова концентрація мг/м ³	г/с	кг/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) Бензин	<u>11000</u> 2704	-	0.0002	0.0007	5	10	3.3E-06
2	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) Вуглеводні ненасичені	<u>11000</u> 2754	-	3.1E-06	1.1E-05	13	10	2.2E-07
7	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) Пропан Бутан	<u>11000</u> 10304 402	- -	7.2551 10.8827	26.1184 39.1777	52	2 сек.	0.0008 0.0011

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/с	кг/год
1	2	3	4	5	6
3	пістолет паливороздавальної колонки	<u>11000</u>	НМЛОС	0.0286	0.1030
		2704	Бензин		
4	пістолет паливороздавальної колонки	<u>11000</u>	НМЛОС	0.0442	0.1591
		2754	Вуглеводні нас.		
5	зливний рукав	<u>11000</u>	НМЛОС	94.6800	340.8480
		10304	Пропан		
		402	Бутан		
6	пістолет газозаправної колонки	<u>11000</u>	НМЛОС	1.4000	5.0400
		10304	Пропан		
		402	Бутан		
				2.1600	7.7760

3. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва для об'єктів, які віднесені до першої групи. Об'єкт відноситься до 3 групи.

4. Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин. Об'єкт відноситься до 3 групи.

5. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

5.1. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів – основні джерела на території АЗС відсутні.

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

5.2.1. Згідно листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 12299/11/10-07 від 14.11.2007 р. регулювання величин викидів від джерел №№ 1-2, 7 недоцільно.

5.2.2. Залпові викиди від джерел №№ 1-2, 7 не повинні перевищувати 3-х кратне значення встановлених гранично допустимих викидів відповідно до законодавства.

5.2.3. Для неорганізованих стаціонарних джерел № 3-6 нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин не встановлюються. Регулювання викидів від цих джерел здійснюється шляхом встановлення вимог.

5.2.4. Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря приведений в таблиці 8.

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

<i>Найменування потенційно небезпечного об'єкту</i>	<i>Місце розташування потенційно небезпечно об'єкту</i>	<i>Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються, виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті</i>	<i>Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилась ідентифікація об'єкта</i>	<i>Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного чи природного характеру можуть надійти до атмосферного повітря</i>	<i>Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації</i>	<i>Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
АЗС	54000, Миколаївська область, Миколаївський р-н, Миколаївська міська територіальна громада, м. Миколаїв, вул. Веселинівська, б. 55	Нафтопродукти (займисті рідини): бензин (НМЛОС) — 52.8 т, Р5а, кат. 1 ДП (НМЛОС) — 64.1 т, Р5с, кат. 2 Займисті гази: СВГ (НМЛОС) - 33,4 т, Р2, кат. 1	Нафтопродукти (займисті рідини): Р5а, кат. 1 Р5с, кат. 2 Займисті гази: Р2, кат. 1	Оксиди азоту, вуглецю та сірки, сажа, НМЛОС	наявність охоронної та пожежної сигналізації, наявність первинних засобів пожежогашіння (вогнегасники, ящик з піском, пожежний щит в комплекті), організація взаємодії з силами і засобами управління МНС України в Миколаївській області	При утворенні проливів палива: огородити місце проливу земляним валом; засипати піском та убрати в спеціальний металевий ящик; виключити появу джерела запалювання. При виникненні пожежі: припинення усіх технологічних операцій; негайне сповіщення персоналу та керівництва підприємства; евакуація людей, транспортних засобів та документації; виклик підрозділів пожежної охорони та швидкої допомоги; гасіння пожежі за допомогою первинних засобів; застосування ЗІЗ при виконанні робіт по локалізації та ліквідації аварії

5.3. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди:

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

- До технологічного процесу:
 - відповідальна особа повинна забезпечити, щоб всі роботи на території об'єкту робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами підприємства або до суттєвого впливу на навколишнє середовище (джерела №1-7);

- проводити роботи згідно технологічним або ремонтним картам (джерела №1-7);
- експлуатувати обладнання згідно вимогам і екологічним обмеженням (джерела №1-7);
- використання на автозаправній станції видів палива, що відповідають стандартам, діючим на території України (джерела №1-7);
- До обладнання та споруд:
 - своєчасно проводити огляд технологічного обладнання та механізмів з метою вияву несправностей та їх усунення (джерела №1-7);
 - своєчасно проводити ремонтні роботи (джерела №1-7);
 - додержуватись інструкцій по експлуатації, обслуговуванню та ремонту обладнання та споруд, що затверджені та діють на території підприємства (джерела №1-7);
- До очистки газопилового потоку:
 - джерела викидів забруднюючих речовин пилогазоочисними спорудами не обладнані;
- До неорганізованих джерел (№3-6):
 - припинення операцій по відпусканню палива, під час прийому палива з автоцистерни в резервуари (джерела №3, 4, 6);
 - перевірка цілісності зливного рукава та фланцевих з'єднань перед перекачуванням СВГ з газозову в резервуар (джерело №5);

5.3.2. Умова 2. Виробничий контроль:

- згідно листа Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 12299/11/10-07 від 14.11.2007 р. ємності для зберігання пального, що обладнані трубами, патрубками або дихальними клапанами, відносяться до організованих джерел викидів. Разом з тим, проведення інструментально лабораторних вимірювань на зазначених джерелах викидів є недоцільним (джерела №1-2, 7);

5.3.3. Умова 3. Пропозиції щодо адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру:

- організувати та проводити роботи по перегляду дозволених об'ємів викидів у разі зміни числа джерел чи якісного складу викидів;
- суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Управління екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації як можливо скоріше (на скільки це практично

можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

- будь-який викид не відповідає вимогам Дозволу;
- будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання може призвести до втрат контролю за системою попередження забруднення;
- 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;
- суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії, що виникли на підприємстві. В повідомленні, яке надається Управлінню екології та природних ресурсів Миколаївської 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 Управлінню екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України;
- суб'єкт господарювання повинен ввести в дію і підтримати в дії процедуру 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, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи);
- суб'єкт господарювання повинен забезпечити доступ відповідальної особи органу виконавчої влади, що реалізує Державну політику та здійснює державний нагляд (контроль) в сфері охорони навколишнього природного середовища в період перевірки дотримання вимог природоохоронного законодавства.

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

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди

1. Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “НІК-НАФТОБАЗА” (ТОВ “НІК-НАФТОБАЗА”)
2. Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 42487945

3. Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти: 54028, Миколаївська область, Миколаївський р-н, Миколаївська міська територіальна громада, м. Миколаїв, вул. Новозаводська, б. 7-А; тел.: 073-076-99-67, allatsbylnik@gmail.com
4. Місце знаходження об'єкта/промислового майданчика: 54000, Миколаївська область, Миколаївський р-н, Миколаївська міська територіальна громада, м. Миколаїв, вул. Веселинівська, б. 55
5. Мета отримання дозволу: отримання дозволу на існуюче підприємство.
6. Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: АЗС не підпадає під дію Закону України “Про оцінку впливу на довкілля”. Устаткування АЗС було введено в експлуатацію в 1998р. АЗС має позитивний висновок держбудекспертизи
7. Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): АЗС спеціалізується на роздрібному продажі світлих нафтопродуктів (бензину і дизельного палива). Фактичний загальний річний обсяг реалізації нафтопродуктів становить: бензин — 94.59 м³/рік ($\rho = 0.74$ т/м³, 70 т/рік); дизельне паливо — 325.9 м³/рік ($\rho = 0.85$ т/м³, 277 т/рік); скраплений газ — 83 м³/рік ($\rho = 0.556$ т/м³, 46.1 т/рік). Режим роботи АЗС – цілодобовий, протягом 365 днів, режим роботи устаткування — добовий, безперервний. На території АЗС передбачені наступні функціональні елементи: операторська; підземний резервуарний парк світлих нафтопродуктів загальною ємністю 46.84 м³, що складається з 3-х горизонтальних двостінних паспортизованих резервуарів РГС (два для зберігання бензину $V = 10.8$ м³ і $V = 10.5$ м³, один для зберігання ДП $V = 25.54$ м³); одна паливороздавальна колонка бензину SCHEIDT&BACHMANN потужністю 40 л/хв (двопістолетна); дві паливороздавальні колонки ДП Gilbarco SK 700-2 потужністю 47 л/хв (однопістолетна) та GS 31311 потужністю 40 л/хв (однопістолетна); модульна автозаправна станція АГЗП скрапленого вуглеводневого газу (СВГ), що складається з ємності для зберігання СВГ $V_p = 10$ м³, насосу для перекачування СВГ та заправної колонки
8. Відомості щодо видів та обсягів викидів: Основні забруднюючі речовини: НМЛОС — 0.3734 т/рік.
9. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання: Об'єкт відноситься до 3 групи.
10. Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання: Об'єкт відноситься до 3 групи.
11. Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: Об'єкт відноситься до 3 групи.
12. Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають природоохоронному законодавству.
13. Зауваження та пропозиції можна подавати протягом 30-ти календарних днів з дня публікації в Управління екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації, м. Миколаїв, пр. Центральний, 16, 46-04-27, e-mail:ecolog@mk.gov.ua, ecolog.mk.oda@gmail.com.