

## 15. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості.

### ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО НАМІР ОТРИМАТИ ДОЗВІЛ НА ВИКИДИ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ (ТОВ "ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ")».

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ: 42663493.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адресу електронної пошти суб'єкта господарювання: 43023, Волинська область, м. Луцьк, вул. Єршова, 1, тел. (067) 691-31-17, e-mail: volodymyr.mura@wog.ua

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: 19602, Черкаська обл., Черкаський р-н, с. Руськополянська, с/р Руськополянська, а/д Черкаси—Сміла, 6 км + 200 м.

Мета отримання дозволу на викиди: Дозвіл на викиди оформлюється у зв'язку зі закінченням терміну дії попереднього дозволу.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: відповідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», дана планована діяльність не підпадає під категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): джерелами впливу на стан атмосферного повітря є: підземні та наземні резервуари зберігання бензину, дизельного пального та СВГ, ПРК заправки автотранспорта, дизель-генератор.

Відомості щодо видів та обсягів викидів: Оксид вуглецю 0,005009 т/рік, Вуглецю діоксид 1,599970 т/рік, Метан 0,000065 т/рік, Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна) 0,000671 т/рік, Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO<sub>2</sub>]) 0,004251 т/рік, Азоту(1) оксид (N<sub>2</sub>O) 0,000055 т/рік, Діоксид сірки 0,002019 т/рік, Сірководень 0,000108 т/рік, Бутан 0,448980 т/рік, Вуглеводні насичені C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець 0,390499 т/рік, Пропан 0,299320 т/рік, Бензол 0,001562 т/рік, Ксилол 0,001027 т/рік, Толуол 0,001491 т/рік.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують виконання, перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання, дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: не передбачається.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Обсяги видів забруднюючих речовин не перевищують затверджені граничнодопустимі нормативи викидів, а викиди, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не перевищують гігієнічних нормативів.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати в місячний термін до Черкаської обласної військової адміністрації за адресою: 18001, Черкаська обл., м. Черкаси, бульв. Шевченка, 185, тел. (0472) 372249, 372915, [srzg@ck.gov.ua](mailto:srzg@ck.gov.ua), Управління екології та природних ресурсів Черкаської ОДА [38715482@ck.gov.ua](mailto:38715482@ck.gov.ua)

Адміністрація ТОВ " ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ "

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

**Продукція (готова продукція та напівфабрикати, які відпускає підприємство споживачам)**

№ з/п	Вид палива	Річна реалізація т в рік
1	A-95	102,2
2	A-95 MUSTANG	14,6
3	ДП	465
4	ДП MUSTANG+	558
4	ЗВГ	33,5

**15.2. Матеріальні баланси**

Видобуток і розподіл палива та геотермальної енергії, Розподіл бензину, станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів), код 310502

№ з/п	Вхід		Вихід	
	Найменування матеріалу	Кількість (Т)	Найменування матеріалу	Кількість (Т)
1	A-95	102,2	Заправка автомобілів	1172,142303 т/рік
2	A-95 MUSTANG	14,6	Валовий викид забруднюючих речовин	1,141897 т/рік (Бензол 0,001562 т/рік Ксилол 0,001027 т/рік Толуол 0,001491 т/рік Пропан 0,299320 т/рік Бутан 0,448980 т/рік Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець 0,389409 т/рік Сірководень 0,000108 т/рік )
3	ДП	465		
4	ДП MUSTANG+	558		
5	ЗВГ	33,5		

Непромислові установки для спалювання, Установки для спалювання на комерційних підприємствах та в установах, інше стаціонарне обладнання, код 120106

№ з/п	Вхід		Вихід	
	Найменування матеріалу	Кількість (Т)	Найменування матеріалу	Кількість
1	Дизельне паливо	0,5115	Вироблено електроенергії	2400 Квт.год/рік
2	Повітря	1,101629 т	Викиди в атмосферу	1,613129 т/рік (Оксид вуглецю 0,005009т/рік Вуглецю діоксид 1,599970т/рік Метан 0,000065т/рік Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна )0,000671т/рік Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])0,004251т/рік Азоту(1) оксид (N2O)0,000055 т/рік Діоксид сірки 0,002019т/рік Вуглеводні насичені C12-

				C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець 0,00109 т/рік)
--	--	--	--	---

### 15.3. Перелік та опис виробництв х виробів

АЗК №21–03 «Аеропорт» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ» призначена для прийому, зберігання та відпуску в бензобаки автотранспорту двох сортів бензину (бензини А-95, 95 MUSTANG), дизельного палива ДП та ДП MUSTANG+, зрідженого вуглеводного газу (ЗВГ) «LPG MUSTANG ».

До складу підприємства входять:

- будівля АЗК (операторська);
- парк резервуарів для зберігання нафтопродуктів (5 од., підземні по 25 м3) ;
- паливороздавальні колонки виробник «Tokheim», мод. «Quantium 500T» (3 од.);
- АГЗП

Режим роботи АЗС- три зміни без вихідних, при 365 робочих днях на рік .

Рік вводу в експлуатацію 1 жовтня 2003 р (згідно акту державної технічної комісії про прийняття закінченого будівництвом об'єкта в експлуатацію від 25 липня 2003 року. Копія акту наведена в Додатку Б).

Проектна кількість заправок – 118 на добу для заправки автотранспорту (наведені в акті вводу в експлуатацію) та фактична кількість заправок - 116 авто на добу для заправки автотранспорту (розрахована виходячи з загальної кількості реалізованого палива, режиму роботи АЗК та середньої місткості паливного баку 40 л.

Кількість джерел викидів в порівнянні з попереднім Звітом зменшилась. Викиди від дизельгенератора (дж. №22) не враховані, оскільки це обладнання на території АЗК не експлуатувалося на момент проведення інвентаризації.

Резервуарний парк АЗК складається з п'яти підземних резервуарів місткістю по 25 м<sup>3</sup>. Резервуари призначені для зберігання бензинів марок А- 95, 95 MUSTANG, дизельного палива ДП та ДП MUSTANG+. Резервуар №1 призначено для бензину А- 95, Резервуар №2 призначено для бензину ДП MUSTANG+, Резервуар №3 призначено для бензину А- 95 MUSTANG, Резервуар №4 призначено для ДП MUSTANG+, Резервуар №5 призначено для ДП.

Нафтопродукти доставляються на автозаправну станцію багатосекційними автоцистернами. Злив палива з автоцистерн у підземні паливні резервуари здійснюється самопливом у відповідну секцію за допомогою герметичних зливних пристроїв.

Для зберігання нафтопродуктів на АЗС призначено підземні сталеві резервуари для кожного виду палива. Всі резервуари де зберігається бензин та дизельне паливо мають кожен

окрему дихальну трубу (дихальний клапан). Дихальні клапани призначені для регулювання тиску пари нафтопродуктів в резервуарі в процесі закачки або викачки нафтопродуктів та при зберіганні. Резервуар виконано з подвійною оболонкою типу «термос». Резервуар обладнаний системою повернення парів бензину і насичених вуглеводнів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі бензину та дизельного палива. Принцип дії клапану такий: при виникненні вакууму в резервуарі по кільцевій площі мембрани із затвором за межами сідла діє атмосферний тиск, спрямований уверх. Внаслідок цього при певному розрахунковому значенні вакууму, яке визначається масою затвору з вантажем, клапан відкривається і газовий простір резервуара поєднується із атмосферою. Верхня мембрана з дисками на спрацьовування та роботу клапана при вакуумі не впливає. Коли в резервуарі утворюється тиск, він діє на мембрану із затвором також по кільцевій площі, яка заключна в нижньому корпусі за межами сідла, але спрямований зверху вниз і протискує затвор до сідла, запобігаючи відкриванню клапана. На верхню мембрану з дисками дія у напрямку знизу уверх по більшій площі порівняно з площею мембрани з затвором. В результаті цього мембрана рухається уверх, клапан відкривається, і резервуар поєднується з атмосферою.

Видача бензину та дизельного палива з резервуарів у транспортні засоби здійснюється паливо роздавальною колонкою, яка укомплектована пультом дистанційного управління, що дає можливість оператору здійснювати (з приміщення операторської) дистанційний контроль за кількістю виданого дизельного палива та бензину.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбуваються як за рахунок «Великого дихання», так і за рахунок «Малого дихання».

Втрати нафтопродуктів від «Великого дихання» - це витискування надлишку повітря, яке насичено парами палива, з резервуара під час наповнення резервуара. Якщо паливо наливається в герметизований резервуар, то суміш повітря з парами палива стискується до тиску, на який відрегульована дихальна апаратура. Як тільки тиск у резервуарі досягне величини навантаження дихального клапана, пари палива починають виходити з резервуару. Втрати палива внаслідок «Великого дихання» залежить від ступеня наповнення резервуару.

Втрати палива від «Малого дихання» - це викиди пари палива з резервуару в результаті підвищення температури газового простору резервуару. Вдень повітря в газовому просторі резервуару нагрівається за рахунок сонячної радіації та підвищення температури навколишнього середовища. Як тільки тиск газів в резервуарі досягне номінальної величини навантаження дихального клапана, повітря, яке насичене парами палива, почне виходити з резервуару. Вночі температура знижується, газ стискується, тиск в газовому просторі резервуару падає, і атмосферне повітря входить в резервуар (відбувається вдих). Приблизно теж саме спостерігається при зміні барометричного тиску, однак ці зміни значно менш суттєві і

не перевищують 20-30мм.рт.ст. При заповненні пустого резервуару відбувається випаровування палива, яке продовжується поки не буде досягнуто повне насичення повітря в резервуарі парами палива. Чим вище тиск насиченості палива, тим більше втрати при тривалому зберіганні та при наливанні.

Для зменшення втрат від «великих» (при заповненні або спорожненні резервуарів) і «малих» (при зміні температури палива в резервуарах) дихань, передбачені дихальні клапани типу СМДК-50, для запобігання надмірного підвищення тиску або розрідження в середині резервуарів. (дж. №1, №2, №3, №4, №5).

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів передбачається двома паливороздавальними 6-пістолетними двопродуктовими колонками виробник «Tokheim», мод. «Quantium 500T» з напорною системою, які можуть наливати по три види палива. Колонка обслуговує водночас двох клієнтів, продуктивність заправки – 40 л/хв. Видача дизельного палива передбачається паливороздавальною швидкісною колонкою виробник «Tokheim», мод. «Quantium 500T». Колонка обслуговує водночас одного клієнта, продуктивність заправки – 130 л/хв.

ПК №1 призначена для видачі бензину А-95 MUSTANG (2 пістолети) (неорг.дж. №6, №9), ДП MUSTANG+ (2 пістолети), (неорг.дж. №7, №10), А-95 (2 пістолети) (неорг.дж. №8, №11).

ПК №2 призначена для видачі бензину А-95 (2 пістолети) (неорг.дж. №12, №15), ДП MUSTANG+ (2 пістолети) (неорг.дж. №13, №16) та ДП (2 пістолети), (неорг.дж. №14, №17).

ПК №3 призначена для видачі ДП MUSTANG+ (сателіт), (неорг.дж. №18).

**АГЗП** включає:

- резервуар СВГ об'ємом 18,4 м<sup>3</sup>, розташування підземне (дж. №19);
- насос для зливу СВГ із транспортної автоцистерни;
- фільтр для очистки СВГ, встановлений на приймальною магістралі перед насосом;
- заправна колонка для заправки виробник «Славутич», мод. «NOVA LPG 112» в паливні балони автотранспорту (дж. №20 );
- швидкісний, запобіжний клапан (дж. №21);
- запірна арматура;
- трубопроводи обв'язки.

Станція обладнана приладами, які дозволяють проводити контроль за технологічними процесами, а також безпечно проведення прийому та відпуску зрідженого газу.

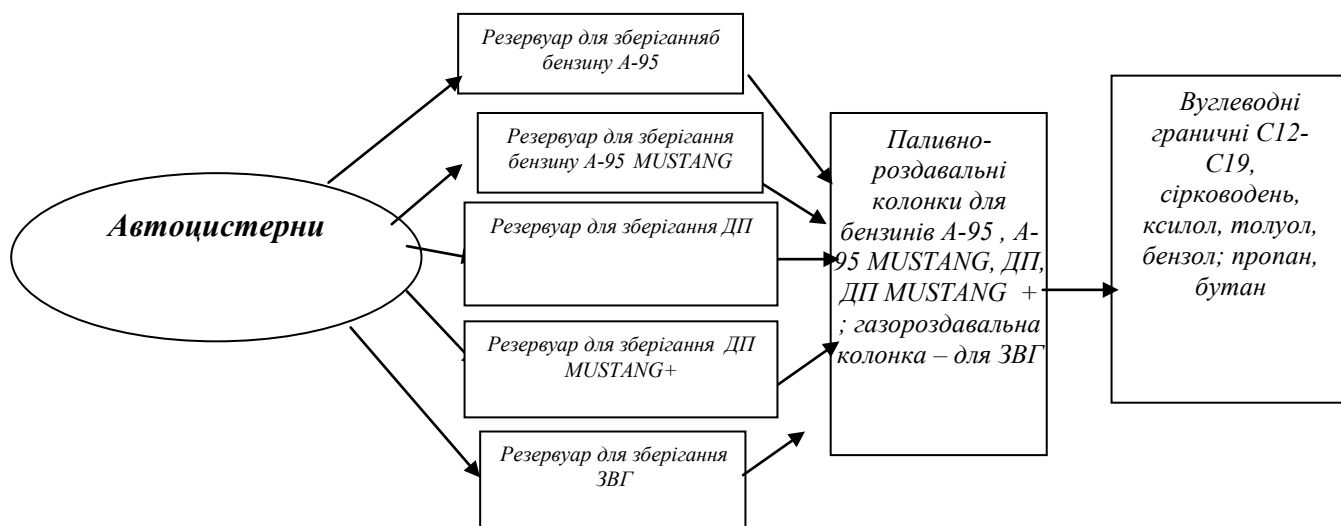
Скраплений газ поступає на станцію в автоцистернах. Процеси прийому зрідженого газу до резервуару та заправка транспортних засобів герметизовані. Технологічний скид парової фази передбачається в ємність. Максимальний тиск системи обмежується запобіжним

клапаном. Злив газу здійснюється за допомогою насосу. Заправка автотранспорту проводиться з резервуарів за допомогою насосу, через газо-розподільну колонку. Контроль з проведення процесу заправки автомашин та облік кількості відпущеного газу проводиться установкою виміру кількості скрапленого газу, встановленої в газороздавальної колонці. На вході в насос колонки встановлені фільтри, які запобігають потраплянню сторонніх домішок в насос та установку виміру кількості газу, що відпускається. Газороздавальна колонка з електронним лічильником кількості відпущеного газу служить для відпуску рідкого газу. Кінцевим елементом газо роздавальної колонки є роздавальний пістолет, через який відбувається заправка автомобілів зрідженим газом.

Для автоматичного відключення потоку газу зі зливної лінії на випадок розриву гумовотканинного рукава при зливні газу з автоцистерн на зливній магістралі станції та трубопроводі парової фази встановлюється швидкісний клапан. При нормальній роботі клапан знаходиться у відкритому стані, і потік газу з пристрою швидкістю проходить через клапан. На випадок розриву рукава швидкість потоку газу через швидкісний клапан різко збільшується і, незважаючи на опір пружини клапан прижмається до сідла. При цьому відсікається потік газу зі зливної магістралі. Після ліквідації аварійного розриву рукава автоматично вирівнюються тиск газу перед клапаном і за ним через спеціальний отвір. Клапан при допомозі пружини вертається на вихідну позицію.

Опосвідчення проводиться один раз у чотири роки. Операція звільнення резервуара триває 30 хв. Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу використана на заповнення балонів (за умовами автоматизації може залишитися 5 % газу). Продувка резервуару після ремонту проводиться інертним газом з балонів за допомогою редукторів. Викиди забруднюючих речовин при цьому відсутні. Періодичність ремонту pomp, запірної арматури, трубопроводів, компресорів - за потребою (по факту — не проводилось). Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час опосвідчення клапанів відсутні. Наповнення балонів побутового призначення на АЗК №21-03 «Аеропорт» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ» не відбувається.

## Технологічні зв'язки



Дизельна електростанція (ДЕС) стаціонарна, мод. «Lovel GFS 50» потужністю 50 кВт є резервною установкою, яка експлуатується як резервне постачання електроенергії при відключенні центрального електрозабезпечення та працює у випадку аварійної ситуації та під час профілактики. Максимальна потужність дизель-генератора 50 кВт. Витрата палива – 11 л/год. Річна витрата палива 550 л/рік (0,5115 т/рік). Час роботи устаткування – 50 годин.

Викиди забруднюючих речовин відбуваються через вихлопну трубу(дж. №22).

Аварійні та залпові викиди забруднюючих речовин на підприємстві відсутні.

### Відомості щодо технологічного устаткування

Виробництво	Етапи технологічного процесу	Найменування устаткування	Кількість	Режим роботи	Час роботи одиниці устаткування год/рік	Потужність фактична	Потужність номінальна
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Заправка автотранспорту	ПРК	3	дискретний	438,46 год/рік	Бензин А-95 140м <sup>3</sup> Бензин А-95 MUSTANG 20м <sup>3</sup> ДП 500м <sup>3</sup> ДП MUSTANG G+600м <sup>3</sup> ЗВГ60м <sup>3</sup>	Бензин А-95 140м <sup>3</sup> Бензин А-95 MUSTANG G 20м <sup>3</sup> ДП 500м <sup>3</sup> ДП MUSTANG G+600м <sup>3</sup> ЗВГ60м <sup>3</sup>
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №1 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання Бензин А-95)	1	безперервний	8760 год/рік	140 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)	140 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №2 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання ДП М+)	1	безперервний	8760 год/рік	300 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)	300 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №3 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання Бензин А-95 М)	1	безперервний	8760 год/рік	20 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)	20 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація)

станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №4 (25 м3) зберігання ДП М+)	1	безперервний	8760 год/рік	300 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )	300 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №5 (25 м3) зберігання ДП)	1	безперервний	8760 год/рік	500 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )	500 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Зберігання пального	Резервуар №6 (18,4 м3) зберігання СВГ)	1	безперервний	8760 год/рік	60 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )	60 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Заправка автотранспорту	ПРК СВГ	1	дискретний	500год/рік	60 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )	60 м <sup>3</sup> в рік (річна реалізація )
інше стаціонарне обладнання,	Виробництво електроенергії	Дизель-генератор Lovol GFS 50	1	дискретний	50год/рік	50 кВт	50 кВт

Терміни введення в експлуатацію та срок амортизації устаткування

Назва об'єкта	Технологічне устаткування	Рік введення в експлуатацію	Нормативний срок амортизації, років
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	ПРК	2003р	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №1 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання Бензин А-95)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №2 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання ДП М+)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №3 (25 м <sup>3</sup> ) зберігання Бензин А-95 М)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №4 (25 м3) зберігання ДП М+)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №5 (25 м3) зберігання ДП)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	Резервуар №6 (18,4 м3) зберігання СВГ)	2003р.	25
станції обслуговування (уключаючи заправку автомобілів)	ПРК СВГ	2003р.	25
інше стаціонарне обладнання,	Дизель-генератор Lovol GFS 50	2003р.	25

*\*Реконструкція і модернізація технологічного устаткування не проводились*



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

### 16.1. 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 (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, затвердженого наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733), надано:

- 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 (ОБРЗ, в атмосферному повітрі населених місць).

Таблиця 16.1

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

Таблиця 6.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	6000 337	Оксид вуглецю	-	0,005009	1,5
2	7000 11812	Вуглецю діоксид	-	1,599970	500
3	12000 410	Метан	-	0,000065	10
	3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна )	-	0,000671	3
4	3000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна )	-	0,000671	3
	4000	Сполуки азоту, в т.ч.:	-	0,004306	
5	4001	Оксиди азоту (у перерахунку на	-	0,004251	1

	301	діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ]			
6	4002 11815	Азоту(1) оксид (N <sub>2</sub> O)	-	0,000055	0,1
	5000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:		0,002127	2
7	5001 330	Діоксид сірки		0,002019	1,5
1	5002 333	Сірководень		0,000108	0,03
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:		1,142879	1,5
2	11000 402	Бутан		0,448980	1,5
3	11000  2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,390499	1,5
4	11000 10304	Пропан		0,299320	1,5
5	11008 602	Бензол		0,001562	0,05
6	11030 616	Ксилол		0,001027	0,9
7	11041 621	Толуол		0,001491	0,9
Усього для підприємства				2,755026	

*Найбільш поширені забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
1	6000 337	Оксид вуглецю	-	0,005009	1,5
	3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна )	-	0,000671	3
2	3000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна )	-	0,000671	3
	4000	Сполуки азоту, в т.ч.:	-	0,004251	
3	4001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO <sub>2</sub> ])	-	0,004251	1
	5000	Діоксид та інші сполуки сірки, в т.ч.:	-	0,002127	2
4	5001 330	Діоксид сірки	-	0,002019	1,5
1	5002 333	Сірководень		0,000108	0,03

Усього				0,012057	
--------	--	--	--	----------	--

*Небезпечні забруднюючі речовини*

1	2	3	4	5	6
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:		0,004080	1,5
1	11008 602	Бензол		0,001562	0,05
2	11030 616	Ксилол		0,001027	0,9
3	11041 621	Толуол		0,001491	0,9
Усього				0,004080	

*Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта*

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан	-	0,000065	10
	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:		1,138799	1,5
1	11000 402	Бутан		0,448980	1,5
2	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,390499	1,5
3	11000 10304	Пропан		0,299320	1,5
Усього				1,138864	

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

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглецю діоксид	-	1,599970	500
	4000	Сполуки азоту, в т.ч.:	-	0,000055	
2	4002	Азоту(1) оксид (N2O)	-	0,000055	0,1
Усього				1,600024	

## 16. 2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри

Таблиця 16.2

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 концентрація забруднюючої речовини, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		
					висота, м	діаметр вихідного отвору, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного			Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		витрата, м <sup>3</sup> /с				швидкість, м/с	температура, °С	г/сек
			X <sub>1</sub> , м	Y <sub>1</sub> , м			X <sub>2</sub> , м	Y <sub>2</sub> , м										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	1	Резервуари зберігання бензину	2,7	0,05	1006	988	-	-	-	-	-	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,009553	0,034391	0,301257
													11008 602	Бензол		0,000043	0,000155	0,001341
													11030 616	Ксилол		0,000028	0,000101	0,000884
													11041 621	Толуол		0,000041	0,000148	0,001280

транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	2	Резервуари зберігання дизельного пального	2,7	0,05	1005	987	-	-	-	-	-	25,6	05002 333	Сірководень	0,00000004	1,44E-07	0,000001
													11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000015	0,000054	0,000463
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	3	Резервуари зберігання бензину	2,7	0,05	1003	986	-	-	-	-	-	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,001365	0,004914	0,043037
													11008 602	Бензол	0,000006	2,16E-05	0,000192
													11030 616	Ксилол	0,000004	1,44E-05	0,000126
													11041 621	Толуол	0,000006	2,16E-05	0,000183
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	4	Резервуари зберігання дизельного пального	2,7	0,05	1001	985	-	-	-	-	-	25,6	05002 333	Сірководень	0,00000004	1,44E-07	0,000001
													11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000015	0,000054	0,000463

транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	5	Резервуари зберігання дизельного пального	2,7	0,05	999	983	-	-	-	-	-	25,6	05002 333	Сірководень	0,00000007	2,52E-07	0,000002
													11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000024	8,64E-05	0,000765
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	6	ПРК Бензин	2	0,5	1010	996	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,013955	0,050238	0,000419
													11008 602	Бензол	0,000062	0,000223	0,000002
													11041 621	Толуол	0,000059	0,000212	0,000002
													11030 616	Ксилол	0,000037	0,000133	0,000001
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	7	ПРК ДП	2	0,5	1011	997	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005564	0,02003	0,002504
													05002 333	Сірководень	0,000016	5,76E-05	0,000007
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку)	8	ПРК Бензин	2	0,5	1012	998	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний	0,006978	0,025121	0,001465

автомобілів)															вуглець				
														11008 602	Бензол		0,000031	0,000112	0,000007
														11041 621	Толуол		0,000030	0,000108	0,000006
														11030 616	Ксилол		0,000018	6,48E-05	0,000004
транспорткування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	9	ПРК Бензин	2	0,5	1009	997	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,013955	0,050238	0,000419	
														11008 602	Бензол		0,000062	0,000223	0,000002
														11041 621	Толуол		0,000059	0,000212	0,000002
														11030 616	Ксилол		0,000037	0,000133	0,000001
транспорткування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	10	ПРК ДП	2	0,5	1010	999	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,005564	0,02003	0,002504	
														05002 333	Сірководень		0,000016	5,76E-05	0,000007
транспорткування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	11	ПРК Бензин	2	0,5	1011	1000	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,006978	0,025121	0,001465	
														11008 602	Бензол		0,000031	0,000112	0,000007

													11041 621	Толуол		0,000030	0,000108	0,000006
													11030 616	Ксилол		0,000018	6,48E-05	0,000004
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	12	ПРК Бензин	2	0,5	1005	1005	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,006978	0,025121	0,001465
													11008 602	Бензол		0,000031	0,000112	0,000007
													11041 621	Толуол		0,000030	0,000108	0,000006
													11030 616	Ксилол		0,000018	6,48E-05	0,000004
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	13	ПРК ДП	2	0,5	1004	1005	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,005564	0,02003	0,002504
													05002 333	Сірководень		0,000016	5,76E-05	0,000007
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	14	ПРК ДП	2	0,5	1006	1006	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,011129	0,040064	0,008347
													05002 333	Сірководень		0,000031	0,000112	0,000023
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку	15	ПРК Бензин	2	0,5	1005	1007	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний		0,006978	0,025121	0,001465



автомобілів)														вуглець				
													11008 602	Бензол		0,000031	0,000112	0,000007
													11041 621	Толуол		0,000030	0,000108	0,000006
													11030 616	Ксилол		0,000018	6,48E-05	0,000004
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	16	ПРК ДП	2	0,5	1004	1006	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,005564	0,02003	0,002504
													05002 333	Сірководень		0,000016	5,76E-05	0,000007
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	17	ПРК ДП	2	0,5	1003	1006	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,011129	0,040064	0,008347
													05002 333	Сірководень		0,000031	0,000112	0,000023
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, включаючи заправку автомобілів)	18	ПРК ДП	2	0,5	999	1015	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,072337	0,260413	0,010016
													05002 333	Сірководень		0,000203	0,000731	0,000028

транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	19	Свіча	2,5	0,01	986	984	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 402	Бутан	0,7233	2,60388	0,38874	
													11000 10304	Пропан	0,4822	1,73592	0,25916	
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	20	ПРК СВГ	2	0,5	989	985	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 402	Бутан	0,01452	0,052272	0,01745	
													11000 10304	Пропан	0,00968	0,034848	0,01164	
транспортування та зберігання (за винятком станцій обслуговування, уключаючи заправку автомобілів)	21	Резервуар зберігання СВГ	2	0,5	989	983	-	-	-	0,294	1,5	25,6	11000 402	Бутан	20,136	72,4896	0,04279	
													11000 10304	Пропан	13,424	48,3264	0,02852	
інше стаціонарне обладнання	22	дизель-генератор	2	0,05	981	981			труба	0,011	5,61	196	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	36,51	0,000315	0,001134	0,000671
													04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид аз	231,45	0,00199	0,007164	0,004251
													04002 11815	Азоту(1) оксид (N2O)				0,000055

														05001 330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірк	109,91	0,00199	0,007164	0,002019
														06000 337	Оксид вуглецю	272,68	0,00235	0,00846	0,005009
														07000 11812	Вуглецю діоксид				1,599970
														11000 2754	НМЛОС				0,001090
														12000 410	Метан				0,000065

Концентрації дж.№22 приведені до 15% кисню та нормальних умов

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

Таблиця 16.3

Номер джерела викиду	Джерела утворення		Місце відбору проб	Діаметр газоходу, м	Параметри газопилового потоку у місці вимірювання		
	найменування	номер			витрата, на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	швидкість, м/с	температура, оС
1	2	3	4	5	6	7	8

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднююча речовина	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, (мг/м <sup>3</sup> )	Потужність викиду	
			г/с	кг/год
9	10	11	12	13

Викиди окремими типами обладнання відсутні.

**16.4. Характеристика устаткування очистки газів**

Таблиця 16.4

Номер джерела викиду на карті-схемі	Клас	Найменування ГОУ
4	2	3

Забруднюючі речовини, за якими проводиться газоочистка		Витрата газопилового потоку на вході в ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на вході в ГОУ мг/м <sup>3</sup>	Ефективність роботи ГОУ, %	Витрата газопилового потоку на виході з ГОУ, м <sup>3</sup> /с	Максимальна масова концентрація на виході з ГОУ, мг/м <sup>3</sup>
код	найменування					
4	5	6	7	8	9	10

Для скорочення викидів в атмосферне повітря пилогазоочисного обладнання не передбачено.

## 16.5. Характеристика джерел залпових викидів

Таблиця 16.5

Номер джерела викиду	Найменування забруднюючої речовини	Код забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація, мг/м <sup>3</sup>	Потужність викиду		Періодичність, раз/доба, місяць, рік	Тривалість викиду, хв., год.	Річна величина залпових викидів, т/рік
				Г/сек	Кг/год.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

*Джерела залпових викидів відсутні.*

## 16.6. Характеристика джерел неорганізованих викидів

Таблиця 16.6

Характеристика джерел неорганізованих викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				г/сек	кг/год
1	2	3	4	5	6
6	ПРК Бензин	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,013955	0,050238
		11008 602	Бензол	0,000062	0,000223
		11041 621	Толуол	0,000059	0,000212
		11030 616	Ксилол	0,000037	0,000133
7	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005564	0,02003
		05002 333	Сірководень	0,000016	5,76E-05
8	ПРК Бензин	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,006978	0,025121
		11008 602	Бензол	0,000031	0,000112
		11041 621	Толуол	0,000030	0,000108
		11030 616	Ксилол	0,000018	6,48E-05
9	ПРК Бензин	11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у	0,013955	0,050238

		2754	перерахунку на сумарний органічний вуглець		
		11008 602	Бензол	0,000062	0,000223
		11041 621	Толуол	0,000059	0,000212
		11030 616	Ксилол	0,000037	0,000133
10	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005564	0,02003
		05002 333	Сірководень	0,000016	5,76E-05
11	ПРК Бензин	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,006978	0,025121
		11008 602	Бензол	0,000031	0,000112
		11041 621	Толуол	0,000030	0,000108
		11030 616	Ксилол	0,000018	6,48E-05
12	ПРК Бензин	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,006978	0,025121
		11008 602	Бензол	0,000031	0,000112
		11041 621	Толуол	0,000030	0,000108
		11030 616	Ксилол	0,000018	6,48E-05
13	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005564	0,02003
		05002 333	Сірководень	0,000016	5,76E-05
14	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,011129	0,040064
		05002 333	Сірководень	0,000031	0,000112
15	ПРК Бензин	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний	0,006978	0,025121

			органічний вуглець		
		11008 602	Бензол	0,000031	0,000112
		11041 621	Толуол	0,000030	0,000108
		11030 616	Ксилол	0,000018	6,48E-05
16	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005564	0,02003
		05002 333	Сірководень	0,000016	5,76E-05
17	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,011129	0,040064
		05002 333	Сірководень	0,000031	0,000112
18	ПРК ДП	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,072337	0,260413
		05002 333	Сірководень	0,000203	0,000731
19	Свіча	11000 402	Бутан	0,7233	2,60388
		11000 10304	Пропан	0,4822	1,73592
20	ПРК СВГ	11000 402	Бутан	0,01452	0,052272
		11000 10304	Пропан	0,00968	0,034848
21	Резервуар зберігання СВГ	11000 402	Бутан	20,136	72,4896
		11000 10304	Пропан	13,424	48,3264

**16.7 Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних речовин.**

Заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних речовин не передбачаються.

**16.8 Заходи щодо запобігання перевищенню встановлених нормативів граничнодопустимих викидів у процесі виробництва.**

Заходи не передбачаються..

**16.9 Заходи щодо обмеження обсягів залпових викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.**

Залпові викиди на підприємстві відсутні.

**11.7 Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан.**

Заходи щодо остаточного припинення діяльності, пов'язаної з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, та приведення місця діяльності у задовільний стан не передбачаються.

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

Заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря не розробляються, так як підприємство не віднесено в Державний реєстр, як техногенний об'єкт підвищеної небезпеки.

**16.11 Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах.**

Заходи щодо охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах не передбачаються, так як Державною гідрометеорологічною службою України не проводиться і не планується проведення прогнозування несприятливих умов.

**16.12 Заходи направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування.**

Заходи направлені на скорочення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, в залежності від виробництв, технологічного устаткування не передбачаються.



**16.7. Граничнодопустимі викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та умови дозволу на викиди.**

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

Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів на підприємстві не встановлюються. Для даного підприємства встановлюються дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів.

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

Номер джерела викиду на карті-схемі: №1  
 Місце розташування джерела викиду: Дихальний патрубок від резервуару для зберігання бензину

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

- для Бензол 0,000043 г/с з дати видачі дозволу;
- для Толуол 0,000041 г/с з дати видачі дозволу;
- для Ксилол 0,000028 г/с з дати видачі дозволу;

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

- Для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номер джерела викиду на карті-схемі: №2  
 Місце розташування джерела викиду: Дихальний патрубок від резервуару для зберігання дизельного палива

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

- для Сірководень 0,00000004 г/с з дати видачі дозволу;

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

- Для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№3

Місце розташування джерела викиду:  
бензину

Дихальний патрубок від резервуару для зберігання

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

- для Бензол 0,000006 г/с з дати видачі дозволу;
- для Толуол 0,000006 г/с з дати видачі дозволу;
- для Ксилол 0,000004 г/с з дати видачі дозволу;

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

- Для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№4

Місце розташування джерела викиду:  
дизельного палива

Дихальний патрубок від резервуару для зберігання

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

- для Сірководень 0,00000004 г/с з дати видачі дозволу;

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

- Для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№5

Місце розташування джерела викиду:  
дизельного палива

Дихальний патрубок від резервуару для зберігання

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

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

- для Сірководень 0,00000007 г/с з дати видачі дозволу;

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

- Для Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов.

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№19

Місце розташування джерела викиду:

Свіча від резервуару для зберігання СВГ

Таблиця 11.2

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4

- Для речовин Пропан, Бутан, які не підлягають нормуванню та за якими не здійснюється державний облік, граничнодопустимі викиди не встановлюються. Регулювання викидів здійснюється шляхом встановлення умов..

Номер джерела викиду на карті-схемі:

№22

Місце розташування джерела викиду:

Труба від дизель-генератора

Таблиця 11.1

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м <sup>3</sup>	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м <sup>3</sup>	Термін досягнення затвердженого значення
1	2	3	4
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	150	150	З дати видачі дозволу

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

- для Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту 0,00199 г/с з дати видачі дозволу;

- для Оксид вуглецю 0,00235г/с з дати видачі дозволу;

- для Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки 0,00199г/с з дати видачі дозволу;

Для **неорганізованих джерел викиду №№6-18, 20-21** нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, що викладені у відповідному підрозділі умов, що встановлюються в дозволі на викиди

16.8. Пропозиції щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

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

1.1 Жоден з дозволених видів викидів в атмосферу не повинен перевищувати 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.

1.2 Ні для одного з вказаних дозволених обсягів викидів в атмосферне повітря не повинні перевищуватися затверджені граничнодопустимі викиди, наведені в додатку до дозволу. Викиди забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, які не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік, не повинні призводити до перевищення гігієнічних нормативів на межі санітарно-захисної зони.

1.3 При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватися чинним природоохоронним законодавством України.

**2. До технологічного процесу**

1. Для зменшення витрат моторного палива під час зливально-наливних операцій на АЗС повинні застосовуватися газоурівнювальна система (ГУС) – система трубопроводів, яка з'єднує ємності для зберігання палива з транспортною ємністю і забезпечує зрівняння тиску. Апаратура, з'єднання ГУС повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість потрапляння викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

2. На АЗС для наливання палива у паливні баки автомобілів необхідно застосовувати паливороздавальне обладнання (ПРК), яке забезпечує уловлювання, відведення та рекуперацію випарів, що утворюються під час заправки. Для ПРК необхідно застосовувати коаксиальні 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.

3. АЗС повинні бути обладнані системами відбору (уловлення) викидів вуглеводнів нафти, що випаровуються у спеціальні автомобільні цистерни.

4. В технологічному процесі застосовувати паливо на який видано відповідний паспорт чи сертифікат якості.

5. Експлуатація АЗС здійснюється 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»

**3. До обладнання та споруд**

1. При проведенні реконструкції, модернізації, введенні нових потужностей виробництва підприємство повинно керуватись чинним природоохоронним законодавством України.

2. Профілактичний огляд резервуарів та іншого обладнання слід проводити кваліфікованим робітником відповідно до календарного графіку та згідно з інструкцією заводу-виробника. Результати огляду вносять у відповідний журнал.

3. Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно з технологічним процесом та згідно з вимогами технічної документації по їх застосуванню (технічного паспорта), які надаються виробником обладнання затверджених інструкцій по охороні праці та техніки безпеки, що забезпечують уникнення нештатних ситуацій.

4. Не допускати розгерметизування резервного обладнання для запобігання викидам легких фракцій палива.

5. Обладнання для збереження палива (ОЗП) повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

6. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля, герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

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

8. Щоденно, перед початком роботи, проводити візуальний огляд обладнання та блокуючих пристроїв, огляд цілісності трубопроводів, щільності фланцевих з'єднань, електрокомунікацій, стан та працездатність припливно-витяжної та аварійної вентиляції тощо..

#### **4 До очистки газопилового потоку**

Не встановлюється

#### **5. До неорганізованих джерел викидів**

1. Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива.

2. Перед Пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вживати заходів щодо їх усунення.

3. Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання палива.

4. Забороняється експлуатація несправних паливороздавальних колонок та резервуарів.

5. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту

#### **6. Виробничий контроль**

Не встановлюється

#### **7. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру**

3.1. 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 найскоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного: будь-яка аварія, що 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 детальну інформацію про те, що сталося та про заходи, проведені для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

3.2. Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.1 даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, потрібно наводити детальну інформацію про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті заходи для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

3.3. Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту.

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

3.5. План природоохоронних заходів та цільових показників. Оператор повинен підготувати план природоохоронних заходів та цільових показників. Даний план повинен передбачати календарні строки для досягнення комплексу встановлених цільових показників. Як мінімум, цей План повинен охоплювати п'ятирічний період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Департамент для узгодження таких доповнень.

3.6. Інформування та підготовка персоналу. Оператор 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.

## 17. Джерела інформації.

1. Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справляти шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, додаток до наказу № 177..
2. Інструкція про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 09.03.2006р. №108, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 29.03.2006р. за № 341/122..
3. Інструкція щодо заповнення форм державних статистичних спостережень за станом атмосферного повітря 2-ТП (повітря) "Звіт про охорону атмосферного повітря", наказ Державного комітету статистики України від 30.12.2004р. № 674
4. ГОСТ 12.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями. М. 1979 - 14 с..
5. Державні санітарні правила охорони атмосферного повітря ДСП № 201-97.
6. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів ДСП № 173-96.
7. Закон України "Про охорону атмосферного повітря" від 16.10.1992р. № 2707-ХІІ.
8. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств, ОНД-86.
9. Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27.06.2006 р. № 309, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 01.09.2006 р..