

Повідомлення про намір отримання дозволу на викиди

Повне найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВАНТАЖ-7»

Скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВ «АВАНТАЖ-7».

Код ЄДРПОУ: 42435174.

Юридична та поштова адреси: Україна, 21050, Вінницька обл., Вінницький р-н, місто Вінниця, вул. Сковороди Григорія, будинок 10, офіс 49.

Контактний номер телефону: +38 (067) 354-38-12; Електронна пошта: lawyer@avantage7.com.ua.

Адреса виробничого майданчика: 03039, м. Київ, Голосіївський, вул. Грінченка Миколи, буд. 18-Б.

Мета отримання дозволу на викиди: Отримання дозволу на викиди для існуючого об'єкту.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля підлягає оцінці впливу на довкілля: об'єкт не підлягає ОВД.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування): ТОВ «АВАНТАЖ-7» – основним видом діяльності є роздрібна торгівля пальним (КВЕД: 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами).

Джерелами викидів є: дихальні клапани підземних ємностей зберігання світлих нафтопродуктів; скидний патрубок підземної ємності зберігання ЗВГ; паливороздавальні колонки; вузол зливу підземної ємності зберігання ЗВГ, дизельгенератор.

Кількість джерел викидів на об'єкті, що розглядаються, становить 20 шт.

Відомості, щодо видів та обсягів викидів: Основні забруднюючі речовини: пропан – 0,330662 т/рік, бутан – 0,495945 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) – 8,773442 т/рік, вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,200968 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок становить – 0,010220 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,072876 т/рік; оксид вуглецю – 0,029512 т/рік; сірка та її сполуки (в перерахунку на діоксид сірки) – 0,002082 т/рік, вуглецю діоксид – 9,129954 т/рік; азоту (I) оксид (N₂O) – 0,000074 т/рік; метан – 0,000369 т/рік, НМЛОС – 0,001232 т/рік. Підприємство відноситься до другої групи об'єктів за складом документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, в залежності від ступеня впливу об'єкта на забруднення атмосферного повітря і стоїть на державному обліку за обсягами потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що виконані або/та які потребують: Відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та навколишнього природного середовища України №448 від 27.06.2023 заходи, щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва для об'єктів 2 групи не передбачаються.

Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання: Відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та навколишнього природного середовища України №448 від 27.06.2023 заходи, щодо скорочення викидів для об'єктів 2 групи не передбачаються.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: природоохоронні заходи дотримуються у відповідності до вимог ст.10 ЗУ «Про охорону атмосферного повітря».

Відповідність пропозицій, щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Викиди забруднюючих речовин відповідають вимогам Наказу № 309 від 27.06.2006 та Наказу № 177 від 10.05.2002.

ТОВ «АВАНТАЖ-7» гарантує при здійсненні своєї діяльності дотримання вимог і нормативів природоохоронного й санітарного законодавства.

Зауваження та пропозиції щодо намірів приймаються в місячний термін після публікації до Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Київської міської державної адміністрації, що знаходиться за адресою: вул. Турівська, 28, м. Київ, 04080, приймальня (044) 366-64-10, e-mail: ecology@kyivcity.gov.ua.

14. Інформація про отримання дозволу для ознайомлення з нею громадськості

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АВАНТАЖ-7», ТОВ «АВАНТАЖ-7»

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств та організацій України: 42435174

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 21050, Вінницька обл., Вінницький р-н, м. Вінниця, вул. Сковороди Григорія, буд.10, офіс 49, Телефон: +38 (067) 354-38-12; Електронна пошта: lawyer@avantage7.com.ua.

Місцезнаходження об'єкта / промислового майданчика: 03039, м. Київ, Голосіївський, вул. Грінченка Миколи, буд. 18-Б.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності, яка згідно з вимогами Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» підлягає оцінці впливу на довкілля: Об'єкт не підлягає ОВД.

Перелік та загальний опис виробництв, технологічних процесів, технологічного устаткування об'єкта: Основна сфера діяльності підприємства - Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами. Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів, н.в.і.у. Неспеціалізована оптова торгівля. Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами. Роздрібна торгівля пальним. Роздрібна торгівля іншими невживаними товарами в спеціалізованих магазинах. Складське господарство. Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна. Будівництво житлових і нежитлових будівель. Виробництво продуктів нафтоперероблення. Рекламні агентства. Дослідження кон'юнктури ринку та виявлення громадської думки.

На автомобільному заправному комплексі здійснюються такі технологічні операції: приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн до резервуарів; зберігання нафтопродуктів у резервуарах; заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки.

До складу автозаправного комплексу входять:

- Будівля АЗК;
- Підземний резервуар для зберігання рідкого палива ємністю 50 м. куб. розділений на дві секції (40 м. куб. для зберігання А-95, 10 м. куб. для зберігання А-95) ;
- Підземний резервуар для зберігання рідкого палива ємністю 54 м. куб. (30 м. куб. для зберігання ДП, 20 м. куб. для зберігання ДП);
- Підземний резервуар для зберігання ЗВГ ємністю 20 м. куб.;
- Чотири ПРК типу tatsuno на три види палива (А-95, ДП, ЗВГ);
- ГРК типу АСТРА (2 шт.);
- Допоміжні споруди.

Річний обсяг палива складає:

- бензину А-95 – 5500 м3/рік;
- дизпалива – 6000 м3/рік;
- зрідженого вуглеводневого газу – 1960 м3/рік.

Загальна кількість працюючих - 12 чел. Режим роботи – цілодобово.

Зріджений вуглеводневий газ доставляється на АЗК спеціальними автоцистернами (АЦСГ). Конструкція резервуару забезпечує захист його герметичності. Зливання газу з автоцистерни в резервуарний парк здійснюється насосом цистерни або насосом резервуару. Автоцистерна під час даної операції встановлюється на відстані не менше 5 м від стаціонарного наземного резервуару зберігання ЗВГ. Зливання ЗВГ здійснюється по шлангах довжиною до 20 м. Внутрішній діаметр зливно-наливного рукава рідкої фази - 80 мм. Довжина рукава, що підлягає

втруляванню – 0,1 м. Одна операція зливу ЗВГ з цистерни триває 60 хв. Заповнення резервуару відбувається максимально на 85 %. Максимальний робочий тиск в резервуарі - 1,56 МПа. Запобіжні клапани налаштовуються на тиск близько 1,68 МПа.

Орієнтовна кількість операцій заправки ЗВГ – 60 заправок/добу.

Заправка автомобілів ЗВГ проводиться через:

- дві заправні колонки типу АСТРА: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 1 пістолету. Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

- чотири заправні колонки типу tatsuno: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 1 пістолету. Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

Нафтопродукти доставляються автомобільними цистернами. Зливання нафтопродуктів здійснюється закритою герметичною системою зливу в резервуари з допомогою насоса автоцистерни. Орієнтовна кількість операцій заправки рідким моторним паливом – 150 заправок/добу.

Заправка автомобілів нафтопродуктами проводиться через:

- чотири заправні колонки типу tatsuno: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 3 пістолети на кожен вид рідкого палива (3 пістолета з кожної сторони). Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

На майданчику АЗК розташовано два підземні резервуари для зберігання рідкого палива та один підземний резервуар для зберігання ЗВГ:

- один двохсекційний підземний резервуар типу РГС-50 для зберігання бензину А-95 розділений на дві секції. Об'єм секцій становить 40 м. куб. та 10 м. куб. Кожна секція обладнана окремим дихальним висотою 3 м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 110 разів/рік;

- один трьохсекційний підземний резервуар типу РГС-54 для зберігання дизельного палива розділений на дві (3) секції. Об'єм секцій становить 30 м. куб., 20 м. куб. та 4 м. куб. (для аварійного проливу). Кожна секція обладнана окремим дихальним клапаном висотою 3 м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 120 разів/рік;

- один підземний резервуар типу Рп-20 для зберігання ЗВГ. Об'єм резервуару становить 20 м. куб. Резервуар обладнаний дихальним клапаном висотою 3м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 98 разів/рік

Забезпечення аварійного електроживлення на АЗК здійснюється шляхом експлуатації дизельгенератора марки Fogo модель FDG 40 MS номінальною потужністю 40 кВа / 32 кВт, максимальною потужністю 43,75 кВа / 35 кВт, витрата палива – 9,6 л/год, час роботи дизельгенератора - 350 год/рік. Викиди забруднюючих речовин потрапляють в атмосферне повітря через вихлопну трубу : діаметр 60 мм, висота 2 м.

Кількість джерел викидів на об'єкті, що розглядаються, становить 20 шт.

Технологічні зв'язки на підприємстві

Відсутні.

Виробнича потужність підприємства становить: (за кількістю автозаправок на годину) 60 од/добу. зрідженим вуглеводневим газом, 150 од/добу рідким моторним паливом.

Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті/промислового майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві

Продукція (готова продукція у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві) наведена в таблиці 2.2.1.

Таблиця 2.2.1 – Перелік видів продукції, що випускається на об'єкті / промислового майданчику, у тому числі продукції переділів, що використовується у власному виробництві

№ з/п	Вид продукції	Річний випуск, м ³
1	2	3
1	Дизельне паливо	Заправка а/т 6000 м ³
2	Бензин	Заправка а/т 5500 м ³
3	СВГ	Заправка а/т 1960 м ³

Матеріальні баланси

Матеріальні баланси в розрізі виробничого процесу чи окремої операції наведені в таблиці 14.1.

Найменування виробничого процесу чи окремої операції у розрізі яких складений матеріальний баланс:

Промислові процеси та використання продукції.

Енергетика. Неорганізовані викиди, які виникають в процесі використання палива. Код 1.В.а.у Розподіл нафтопродуктів. 050503 - Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)

Таблиця 14.1 - Матеріальний баланс

Вхід		Вихід	
Найменування матеріалу	Кількість, т/рік	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік (Гкал/рік) (Од/рік)
Дизельне паливо	5500 м3	Дизельне паливо	6000 м ³
Бензин А-95	6000 м3	Бензин А-95	5500 м ³
СВГ	1960 м3	СВГ	1960 м ³
		Викиди бутану	0,495945
		Викиди пропану	0,330622
		Викиди вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,200968
		Викиди бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	8,773442

Енергетика. Спалювання. Мале спалювання. - Стаціонарні двигуни. Код 1.А.4.а/020105

Таблиця 2.3.5 - Матеріальний баланс для дизельного генератора

Вхід		Вихід	
Найменування матеріалу	Кількість, т/рік	Найменування матеріалу	Кількість, т/рік
Дизельне паливо	2,8896	Викиди оксиди азоту	0,072876
		Викиди оксиду вуглецю	0,029512
		Викиди вуглецю діоксид	9,129954
		Викиди речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,010220
		Викиди азоту(1) оксид (N2O)	0,000074
		Викиди метан	0,000369
		Викиди діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,002082
		Викиди НМЛОС	0,001232
		Електроенергія	10,5 МВт/рік

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

На автомобільному заправному комплексі здійснюються такі технологічні операції: приймання нафтопродуктів з автомобільних цистерн до резервуарів; зберігання нафтопродуктів у резервуарах; заправлення нафтопродуктами автотранспортних засобів через паливороздавальні колонки.

До складу автозаправного комплексу входять:

- Будівля АЗК;
- Підземний резервуар для зберігання рідкого палива ємністю 50 м. куб. розділений на дві секції (40 м. куб. для зберігання А-95, 10 м. куб. для зберігання А-95) ;
- Підземний резервуар для зберігання рідкого палива ємністю 54 м. куб. (30 м. куб. для зберігання ДП, 20 м. куб. для зберігання ДП);
- Підземний резервуар для зберігання ЗВГ ємністю 20 м. куб.;
- Чотири РПК типу tatsuno на три види палива (А-95, ДП, ЗВГ);
- ГРК типу АСТРА (2 шт.);

- Допоміжні споруди.

Річний обсяг палива складає:

- бензину А-95 – 5500 м³/рік;
- дизпалива – 6000 м³/рік;
- зрідженого вуглеводневого газу – 1960 м³/рік.

Загальна кількість працюючих - 12 чел. Режим роботи – цілодобово.

Зріджений вуглеводневий газ доставляється на АЗК спеціальними автоцистернами (АЦСГ). Конструкція резервуару забезпечує захист його герметичності. Зливання газу з автоцистерни в резервуарний парк здійснюється насосом цистерни або насосом резервуару. Автоцистерна під час даної операції встановлюється на відстані не менше 5 м від стаціонарного наземного резервуару зберігання ЗВГ. Зливання ЗВГ здійснюється по шлангах довжиною до 20 м. Внутрішній діаметр зливно-наливного рукава рідкої фази - 80 мм. Довжина рукава, що підлягає втручванню – 0,1 м. Одна операція зливу ЗВГ з цистерни триває 60 хв. Заповнення резервуару відбувається максимально на 85 %. Максимальний робочий тиск в резервуарі - 1,56 МПа. Запобіжні клапани налаштовуються на тиск близько 1,68 МПа.

Орієнтовна кількість операцій заправки ЗВГ – 60 заправок/добу.

Заправка автомобілів ЗВГ проводиться через:

- дві заправні колонки типу АСТРА: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 1 пістолету. Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

- чотири заправні колонки типу tatsuno: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 1 пістолету. Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

Нафтопродукти доставляються автомобільними цистернами. Зливання нафтопродуктів здійснюється закритою герметичною системою зливу в резервуари з допомогою насосу автоцистерни. Орієнтовна кількість операцій заправки рідким моторним паливом – 150 заправок/добу.

Заправка автомобілів нафтопродуктами проводиться через:

- чотири заправні колонки типу tatsuno: колонки двосторонні, з кожної сторони розташовано по 3 пістолети на кожен вид рідкого палива (3 пістолета з кожної сторони). Продуктивність кожного пістолету становить по 50 л/хв.

На майданчику АЗК розташовано два підземні резервуари для зберігання рідкого палива та один підземний резервуар для зберігання ЗВГ:

- один двохсекційний підземний резервуар типу РГС-50 для зберігання бензину А-95 розділений на дві секції. Об'єм секцій становить 40 м. куб. та 10 м. куб. Кожна секція обладнана окремим дихальним висотою 3 м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 110 разів/рік;

- один трьохсекційний підземний резервуар типу РГС-54 для зберігання дизельного палива розділений на дві (3) секції. Об'єм секцій становить 30 м. куб., 20 м. куб. та 4 м. куб. (для аварійного проливу). Кожна секція обладнана окремим дихальним клапаном висотою 3 м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 120 разів/рік;

- один підземний резервуар типу Рп-20 для зберігання ЗВГ. Об'єм резервуару становить 20 м. куб. Резервуар обладнаний дихальним клапаном висотою 3м, діаметром 60 мм. Кількість заправок резервуару - 98 разів/рік

Забезпечення аварійного електроживлення на АЗК здійснюється шляхом експлуатації дизельгенератора марки Fogo модель FDG 40 MS номінальною потужністю 40 кВа / 32 кВт, максимальною потужністю 43,75 кВа / 35 кВт, витрата палива – 9,6 л/год, час роботи дизельгенератора - 350 год/рік. Викиди забруднюючих речовин потрапляють в атмосферне повітря через вихлопну трубу : діаметр 60 мм, висота 2 м.

Кількість джерел викидів на об'єкті, що розглядаються, становить 20 шт

Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є:

Джерела викидів № 1, 2– Організовані (дихальні клапани ємностей з бензином).

Очікувані викиди: бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець).

Джерела викидів № 3, 4, 5 – Організоване (дихальний клапан ємності з ДП).

Очікувані викиди: вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Джерело викидів № 6 – Організоване (скидний патрубок).

Очікувані викиди: пропан, бутан.

Джерело викидів № 7 – Неорганізоване (вузол зливу ЗВГ).

Очікувані викиди: пропан, бутан.

Джерела викидів № 8 – 15 – Неорганізовані (пістолети ППК для заправки типу MIX).

Очікувані викиди: вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець пропан, бутан.

Джерела викидів № 16 – 19 – Неорганізовані (пістолети ППК для заправки ЗВГ).

Очікувані викиди: пропан, бутан.

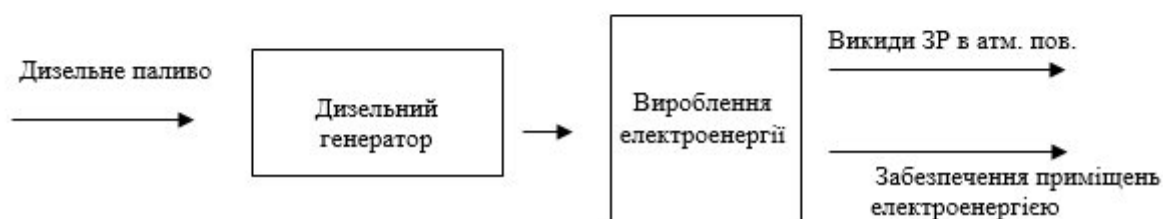
Джерело викидів № 20 – Організоване (дизельгенератор).

Очікувані викиди: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа), НМЛОС, метан, азоту (1) оксид [N2O], вуглецю діоксид.

Блок-схема виробничого процесу



Блок-схема виробничого процесу



Опис та місцезнаходження виробництв та технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування із зазначенням номерів джерел викидів, які відносяться до основних джерел викидів

На підприємстві відсутні виробництва та технологічне устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування.

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

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

Порядковий номер	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
	<u>3000</u>	<i>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)</i>	-	<u>0,010</u>	
1	3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	0,010	3
	<u>4000</u>	<i>Сполуки азоту</i>	-	<u>0,073</u>	
2	4001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO ₂]	-	0,073	1
3	4002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	-	0,000	0,1
	<u>5000</u>	<i>Діоксид та інші сполуки сірки</i>	-	<u>0,002</u>	
4	5001	Сірки діоксид	-	0,002	1,5
	<u>6000</u>	<i>Оксид вуглецю</i>	-	<u>0,030</u>	
5	6000	Оксид вуглецю	-	0,030	1,5
	<u>7000</u>	<i>Вуглецю діоксид</i>	-	<u>9,130</u>	
6	7000	Вуглецю діоксид	-	9,130	500
	<u>11000</u>	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЮС)</i>	-	<u>9,802</u>	<u>1,5</u>
7	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛЮС)	-	0,001	1,5
8	11000	Бутан	-	0,496	1,5
9	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	8,773	1,5
10	11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,201	1,5
11	11000	Пропан	-	0,331	1,5
	<u>12000</u>	<i>Метан</i>	-	<u>0,000</u>	
12	12000	Метан	-	0,000	10
Усього для підприємства			-	19,047	
<i>Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин</i>					
	<u>3000</u>	<i>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)</i>	-	<u>0,010</u>	
1	3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	-	0,010	3
	<u>4000</u>	<i>Сполуки азоту</i>	-	<u>0,073</u>	
2	4001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO ₂]	-	0,073	1
	<u>5000</u>	<i>Діоксид та інші сполуки сірки</i>	-	<u>0,002</u>	
3	5001	Сірки діоксид	-	0,002	1,5
	<u>6000</u>	<i>Оксид вуглецю</i>	-	<u>0,030</u>	

4	6000	Оксид вуглецю	-	0,030	1,5
Усього			-	0,115	
<i>Перелік небезпечних забруднюючих речовин</i>					
	<u>11000</u>	<u>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</u>	-	<u>2,802</u>	<u>1,5</u>
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	-	0,001	
2	11000	Пропан	-	0,331	
3	11000	Бутан	-	0,496	
4	11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	-	8,773	
5	11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	-	0,201	
Усього			-	9,802	
<i>Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта / промислового майданчика</i>					
	<u>7000</u>	<u>Вуглецю діоксид</u>	-	<u>9,130</u>	
1		Вуглецю діоксид	-	9,130	500
	<u>12000</u>	<u>Метан</u>	-	<u>0,000</u>	
2	12000	Метан	-	0,000	<u>10</u>
Усього			-	9,130	
<i>Перелік забруднюючих речовин, для яких не встановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць</i>					
	<u>4000</u>	<u>Сполуки азоту</u>	-	<u>0,000</u>	
1	4002	Азоту (1) оксид [N ₂ O]	-	0,000	0,1
	<u>7000</u>	<u>Вуглецю діоксид</u>	-	<u>9,130</u>	
2	7000	Вуглецю діоксид	-	9,130	500
Усього			-	9,130	

Характеристика установок очистки газів

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

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

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
3000	<i>Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)</i>	0,010
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,010
4000	<i>Сполуки азоту</i>	0,073
4001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO ₂]	0,073
4002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,000
5000	<i>Діоксид та інші сполуки сірки</i>	0,002
5001	Сірки діоксид	0,002
6000	<i>Оксид вуглецю</i>	0,030
6000	Оксид вуглецю	0,030
7000	<i>Вуглецю діоксид</i>	9,130
7000	Вуглецю діоксид	9,130
11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</i>	9,802
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
11000	Пропан	0,331
11000	Бутан	0,496
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	8,773
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,201
12000	<i>Метан</i>	0,000
12000	Метан	0,000
0	<u>Усього для об'єкта / промислового майданчика</u>	19,047

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика. Неорганізовані викиди, які виникають в процесі використання палива. Код 1.В.а.у Розподіл нафтопродуктів. 050503- Станції обслуговування (включаючи заправку автомобілів)

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
11000	<i>Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)</i>	9,801
11000	Пропан	0,331
11000	Бутан	0,496
11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	8,773
11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,201
<u>0</u>	<u>Усього для об'єкта / промислового майданчика</u>	9,801

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

Найменування виробничого та технологічного процесу, технологічного устаткування (установки)

Енергетика. Спалювання. Мале спалювання. - Стаціонарні двигуни. Код 1.А.4.а/020105

Забруднююча речовина		Потенційний викид забруднюючої речовини, тонн, з трьома десятковими знаками
код	найменування	
1	2	3
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,010
3000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна)	0,010
4000	Сполуки азоту	0,073
4001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту) [NO + NO ₂]	0,073
4002	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	0,000
5000	Діоксид та інші сполуки сірки	0,002
5001	Сірки діоксид	0,002
6000	Оксид вуглецю	0,030
6000	Оксид вуглецю	0,030
7000	Вуглецю діоксид	9,130
7000	Вуглецю діоксид	9,130
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,001
12000	Метан	0,000
12000	Метан	0,000
0	Усього для об'єкта / промислового майданчика	9,246

Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва (що виконані або/та які потребують виконання): Відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та навколишнього природного середовища України №448 від 27.06.2023 заходи, щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва для об'єктів 2 групи не передбачаються.

Перелік заходів щодо скорочення викидів забруднюючих речовин (що виконані або/та які потребують виконання).

Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин

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

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

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

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: природоохоронні заходи дотримуються у відповідності до вимог ст.10 ЗУ «Про охорону атмосферного повітря»

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами законодавству.

Згідно «Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами», затвердженої наказом Наказом № №448 Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 27.06.2023, доцільність проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин на ЕОМ проводиться відповідно до вимог п. 5.21 ОНД-86. Згідно проведеного розрахунку доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин розсіювання проводилось для таких речовин: вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК 26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин

(нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) та оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту.

Для розрахунку прийнято точки на межі нормативної санітарно-захисної зони по чотирьох сторонах світу та на межі найближчої житлової забудови.

Аналіз розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням новостворених джерел викидів показав, що створювані максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин, без та з урахуванням фонових концентрацій (у частках ГДК м.р. для населених місць) та рози вітрів на межі СЗЗ, не перевищують санітарно-гігієнічні нормативи.

Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до основних джерел викидів, та пропозиції щодо дозволених обсягів викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Основні джерела викидів на проммайданчику ТОВ «АВАНТАЖ-7» відсутні

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 клапан

- для ЗР бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 2**
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан

- для ЗР бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 3**
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан

- для ЗР вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК 26511 і ін.) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 4**
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан

- для ЗР вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК 26511 і ін.) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 5**
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан

- для ЗР вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК 26511 і ін.) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню.

Номер джерела викиду на карті-схемі: **№ 6**
Місце розташування джерела викиду: Дихальний клапан

- для пропану та бутану, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню

- для пропану та бутану, нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються так як вони не підлягають регулюванню

Номер джерела викиду на карті-схемі:
Місце розташування джерела викиду:

№ 20

Труба від дизельного генератора Fogo
модель FDG 40 MS номінальною потужністю
40 кВа / 32 кВт

Для речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом встановлено норматив граничнодопустимого викиду

Найменування забруднюючої речовини	Гранично допустимий викид відповідно до законодавства, мг/м ³	Затверджений граничнодопустимий викид, мг/м ³	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/с):

- оксид вуглецю 0,005720 г/с з дати видачі дозволу;
- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту 0,015311 г/с з дати видачі дозволу;
- діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки 0,000404 г/с з дати видачі дозволу.

Неорганізовані джерела викидів (джерела викидів № 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19) не нормуються, їх регулювання здійснюється шляхом встановлення умов.

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

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

Окремі типи обладнання, на якому встановлені технологічні нормативи викидів, на підприємстві відсутні

Дозволені обсяги залпових викидів

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

Пропозиції, щодо умов, які встановлюються в дозволі на викиди

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

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

1.2 Гранично допустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

1.2.1 У випадку газів (окрім продуктів спалювання):

а) Температура: 273К, тиск: 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості).

1.2.2 У випадку газоподібних продуктів спалювання:

а) 3% кисню для рідкого та газоподібного палива, 6% кисню для твердого палива.

б) 15% кисню для газових турбін та дизельних двигунів

1.3 Моніторинг і аналіз для кожного окремого виду викидів в атмосферу повинні робитися відповідно до Умови 2. Звіт про результати моніторингу повинен надаватися Департаменту щорічно.

1.4 Державна статистична звітність про охорону атмосферного повітря за формами №2-ТП (повітря) – річна на «Звіт про охорону атмосферного повітря» повинні надаватися в строки, визначені законодавством.

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

2. До технологічного процесу

2.1 Оператор повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті проводились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

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

2.3 В технологічному процесі застосовувати сировину та матеріали які мають відповідний сертифікат якості та гігієнічні висновки Держпродспоживслужби.

2.4 Ведення технологічного процесу та обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

2.5 До експлуатації котельних агрегатів допускається штатний персонал, який має необхідну технічну підготовку та періодично, за планом, проходить перевірку знань щодо експлуатації технологічного обладнання.

2.6 Всі пуски та зупинки паливовикористовуючого обладнання повинні фіксуватися в робочих відомостях затвердженої форми.

3. До обладнання та споруд

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

3.2 Для зменшення втрат сировини та запобігання викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин на усьому ланцюгу технологічного процесу необхідно проводити технічний огляд та контроль за герметичністю обладнання.

3.3 Експлуатація технологічного обладнання підприємства повинна здійснюватись згідно з вимогами технічної документації по його застосуванню (технічних паспортів), які надаються виробником обладнання, що унеможливорює імовірне виникнення нештатних ситуацій.

3.4 Стежити за герметичністю обшивки енергетичних установок, вибухових клапанів, зварних сполучень технологічних трубопроводів, регулярно усувати присоси повітря через обшивку установок, повітропроводів і газоходів.

3.5 Проводити плановий огляд паливовикористовуючих приладів і мереж персоналом служби експлуатації.

3.6 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.

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

4. До очистки газопилового потоку

4.1. Умова не встановлюється

5 Умова 2. Виробничий контроль

5.1 Граничнодопустимі викиди в атмосферу в рамках дозволу повинні тлумачитися наступним чином:

5.1.1. Періодичний моніторинг:

а) Для будь-якого параметру, вимірювання якого в силу особливостей пробовідбору/аналізу за 20 хвилин неможливо, необхідно встановити придатний період пробовідбору, а отримані при таких величини не повинні перевищувати граничнодопустиму дозволених викидів.

б) Результати вимірювань масової концентрації забруднюючої речовини, які характеризують вміст цієї забруднюючої речовини за двадцятихвилинний проміжок часу по всьому вимірному перерізу газоходу, вважаються такими, що не перевищують значення відповідного нормативу граничнодопустимого викиду, якщо значення кожного результату вимірювання не перевищують значення встановленого нормативу граничнодопустимого викиду.

в) Граничнодопустима інтенсивність викидів повинна розраховуватися на основі концентрацій як середня величина за певний період часу, помножена на величину відповідної масової витрати. Не один з визначених таким чином показників не повинен перевищувати гранично допустиму величину інтенсивності викидів.

г) Для всіх інших параметрів, не один із середніх показників за 20 хвилин не повинен перевищувати гранично допустиму величину дозволених викидів.

5.2. Граничнодопустимі концентрації для викидів в атмосферу, встановлені в Дозволі, повинні досягатися без розбавлення повітрям та повинні ґрунтуватися на величинах обсягу газів, призведених до наступних нормальних умов:

- у випадку газів (окрім продуктів спалювання): температура 273 К, тиск 101,3 кПа (без виправлень на вміст кисню та вологості);

- у випадку газоподібних продуктів спалювання: температура: 273 К, тиск: 101,3 кПа, сухий газ; 3 % кисню для газоподібного та рідкого палива, 6% кисню для твердого палива, 15% кисню для газоподібних турбін та дизельних двигунів.

5.3 Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування та калібрування відповідно до розділу 5 і Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди.

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

5.5 Повинно бути забезпечено необхідне технічне обслуговування устаткування для моніторингу для того, щоб моніторинг давав точні дані про викиди забруднюючих речовин.

5.6 Після аналізу результатів випробувань, частота, методи та перелік робіт з моніторингу, відбору проб та аналізу, приведені в Дозволі, повинні коректуватися при умові попереднього письмового дозволу Департаменту.

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

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

6.1 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 можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

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

6.2 Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в попередньому пункті даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

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

6.4 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 практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

6.5 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'ятилітній період. План повинен щорічно переглядатися, а про внесенні до нього доповнення необхідно інформувати Департамент для узгодження таких доповнень.

6.6 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.

7 Вимога 1. До неорганізованих джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу

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

7.2 Перед пуском в роботу необхідно перевіряти герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вживати заходи щодо їх усунення.

7.3 Вся запірна арматура повинна утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання палива.

7.4 Забороняється експлуатація несправних паливо роздавальних колонок та резервуарів. Резервуари підлягають періодичному опосвідченню із складанням відповідного акту.