УКРАЇНА

ЗВІТ
з оцінки впливу на довкілля

Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А

15321

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

Відомості про суб'єкт господарювання	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" код ЄДРПОУ 42029095 Юридична адреса: 04116, Київська обл., м. Київ, провулок Тбіліський, буд. 4/10, контактний номер телефону +380669979999, електронна пошта: power_oil@ukr.net

Директор ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" _____ Р. О. Ромашко
МП

Розробник Звіту з ОВД

Фізична особа-підприємець _____ Ю.В. Корнієнко
підпис

2026 р.

ВІДОМОСТІ ПРО АВТОРІВ ЗВІТУ

Розробник Звіту з ОВД	Фізична особа-підприємець Корнієнко Юрій Васильович, РНОКПП 3119720775 Юридична адреса: 14010, Чернігівська обл., місто Чернігів, вулиця Хмельницького, будинок 1Г Телефон: +38 (050) 554-80-95 Телефон: +38 (063) 887-62-91 Адреса електронної пошти: jvkornei@gmail.com
Корнієнко Юрій Васильович	Освіта вища, Київський національний університет будівництва і архітектури, спеціальність “Теплогазопостачання і вентиляція” кваліфікація інженер-будівельник
Рік складання звіту	2026 рік

ЗМІСТ ТОМУ

1. Опис планованої діяльності....6
   1.1. Опис місця провадження планованої діяльності....6
   1.2. Цілі планованої діяльності....12
   1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....12
   1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності....13
   1.5. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....15
2. Опис виправданих альтернатив планованої діяльності....42
   2.1. Опис виправданих технічних (технологічних) альтернатив....42
   2.2. Опис виправданих територіальних альтернатив....43
3. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без здійснення планованої діяльності в межах того, наскільки природні зміни від базового сценарію можуть бути оцінені на основі доступної екологічної інформації та наукових знань....45
   3.1. Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій)....45
   3.2. Опис ймовірної зміни базового сценарію без провадження планованої діяльності....60
4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів, у тому числі здоров'я населення, стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучених земельних ділянок), ґрунтів, води, повітря, кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, ландшафт, соціально-економічні умови та взаємозв'язок між цими факторами....62
   4.1. Кліматичний фактор довкілля, в тому числі зміна клімату та викиди парникових газів....62
   4.2. Атмосферне повітря....62
   4.3. Фізичний фактор довкілля....63
   4.4. Едафічні фактори довкілля (ґрунтове середовище, земельні ресурси). Геологічний фактор довкілля....65
   4.5. Водне середовище. Гідрологічний фактор довкілля....67
   4.6. Орографічні фактори довкілля (рельєф, ландшафт)....67
   4.7. Стан фауни, флори, біорізноманіття, об'єктів природно-заповідного фонду....67
   4.8. Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину....68
   4.9. Здоров'я населення....69
   4.10. Соціально-економічні умови....70
   4.11. Взаємозв'язок між факторами довкілля, які зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернатив....72

Погоджено:

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД			
ГІП		Корнієнко Ю.В.			03.26	Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А	Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Корнієнко Ю.В.			03.26		РП	3	294
Перевірив							ФОП Корнієнко Ю. В.		
Н.контр.									

5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зокрема величини та масштабів такого впливу (площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу), характеру (за наявності - транскордонного), інтенсивності і складності, ймовірності, очікуваного початку, тривалості, частоти і невідворотності впливу (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, транскордонний, короткостроковий, середньостроковий та довгостроковий, постійний і тимчасовий, позитивний і негативний вплив).....73
5.1. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....78
5.2. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого використанням в процесі планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води і біорізноманіття.....79
5.3. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням та іншими факторами впливу, а також здійснення операцій у сфері поводження з відходами.....80
5.4. Опис та оцінка можливого впливу для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, в тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....81
5.5. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов’язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.....82
5.6. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату.....87
5.7. Опис та оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого технологією і речовинами, що використовуються.....87
6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використані дані про стан довкілля.....88
7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.....93
8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проєкту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.....96
8.1. Опис можливих надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності. 96
8.2. Ідентифікація потенційно небезпечного об'єкта. 96
8.3. Опис впливу на навколишнє середовище можливих надзвичайних ситуацій. 96
8.4. Опис впливу на навколишнє середовище можливих надзвичайних ситуацій.середовище. 98
8.5. Оцінка ризиків виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності.....99

9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених в процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.....100
10. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля.....101
11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності.....102
12. Резюме нетехнічного характеру, розраховане на широку аудиторію.....105
13. Список посилань із зазначенням джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у Звіті з оцінки впливу на довкілля.....112
14. Додатки.....118
А. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, використаних для оцінки впливу на навколишнє середовище об'єкта планової діяльності.....118
А.1. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, щодо утворення відходів.....118
А.2. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, щодо обсягів водоспоживання, водовідведення.....120
А.3. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, щодо викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.....122
А.4. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних, щодо рівнів шумового навантаження на прилеглу житлову забудову з боку об'єкта планованої діяльності.....147
Б. Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою "ЕОЛ ПЛЮС", версія 5.23.....157
Б.1. Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою "ЕОЛ ПЛЮС" версія 5.23 на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0).....157
Б.2. Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою "ЕОЛ ПЛЮС" версія 5.23 на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).....167
Б.3. Матеріали розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин за програмою "ЕОЛ ПЛЮС" версія 5.23 для для оцінки кумулятивного впливу на стан атмосферного повітря.....175
В. Матеріали оцінки ризику планованої діяльності на ЕОМ з використанням утиліти "Показник ризику" на базі програми EOL2000H.....183
Г. Копії документів.....185

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1. ОПИС МІСЦЯ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Об'єктом планованої діяльності нове будівництво багатопаливної автозаправної станції (далі по тексту скорочено АЗС) з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, який розташований на орендованій земельній ділянці в межах виробничого майданчика Товариства з обмеженою відповідальністю “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”. Об'єкт планованої діяльності розміщується:

- в адміністративно-територіальному відношенні в межах м. Прилуки Прилуцького району Чернігівської області;
- згідно фізико-географічного районування в межах Дніпровсько-Нижньодеснянського району Чернігівського Полісся;
- згідно геоморфологічного районування в межах Придніпровської пластово-акумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах;
- згідно агроґрунтового районування в межах Ніжнедеснянского району, терасового з кучугурними пісками і дерново-слабопідзолистими глейовими піщаними і глинисто-піщаними ґрунтами і торфовищами;
- згідно геоботанічного районування в межах Лівобережнополіського округу дубово-соснових, дубових, соснових лісів, заплавних луків і евтрофних боліт;
- згідно гідрогеологічного районування в межах Деснянської області надмірної водності;
- згідно зоогеоргафічного районування в межах підділянки Східного (Чернігівського та Новгород-Сіверського) Полісся Східноєвропейського мішаного лісу, району мішаного, листяного лісу та лісоспепу Східноєвропейського округу;
- згідно кліматичного районування в межах Східного кліматичного району Північноатлантичної континентальної кліматичної області.

Об’єкт планованої діяльності – АЗС, розміщується в межах промислового майданчика ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”.

Ситуаційна карта-схема району розміщення виробничого майданчика Товариства з обмеженою відповідальністю “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” з позначенням місця об’єкта планованої діяльності, наведена на рис. 1.1.

В наступній таблиці 1.1 наведені географічні координати об'єкта планованої діяльності, прийняті за даними безкоштовного картографічного веб-сервісу Google Maps компанії Google.

Таблиця 1.1

Широта			Довгота		
градуси	мінути	секунди	градуси	мінути	секунди
(°)	(')	(")	(°)	(')	(")
50	34	14	32	24	03

Планована діяльність розміщується за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці загальною площею 0,2180 га з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 з цільовим призначенням: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Відповідно до витягу з державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за №435405546 від 15.07.2025 року земельна ділянка за адресою 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, знаходиться у власності Ромашко Романа Олександровича (витяг наведений у Додатку Г.2). Відповідно до витягу з державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за №438018046 від 04.08.2025 року орендодавцем Ромашко Романом Олександровичем надано право оренди земельної ділянки з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 Товариству з обмеженою відповідальністю “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”.

Автозаправна станція розташована у зручному для заправлення автотранспорту місці з забезпеченням вільного під'їзду техніки.

Навколо території ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД", на якому розміщується об'єкт планованої діяльності, розташовані:

Пн – територія ТОВ "Будівельна компанія "Євроспецбуд", вулиця Перемоги, приватна житлова забудова, межа приватної житлової забудови на відстані 174 від дихального клапану резервуару бензину;

ПнС – територія інших промоб'єктів, приватна житлова забудова, межа приватної житлової забудови на відстані 190 від дихального клапану резервуару бензину;

С – територія ТОВ "Агробуд-монтаж", житлова забудова, межа багатоповерхового житлового будинку на відстані 340 від колонок відпуску моторного палива;

ПдС територія ТОВ "Компанія "Магістраль-А", житлова забудова, межа багатоповерхового житлового будинку на відстані 450 від колонок відпуску моторного палива;

Пд – територія ТОВ "ПАУЕР КОРН ТРЕЙД", житлова забудова відсутня на відстані понад 1000 м від джерел забруднення атмосферного повітря;

ПдЗ – територія ТОВ "ПАУЕР КОРН ТРЕЙД", приватна житлова забудова, межа приватної житлової забудови на відстані 510 м від колонок відпуску моторного палива;

З – територія ТОВ "ПАУЕР КОРН ТРЕЙД", приватна житлова забудова, межа приватної житлової забудови на відстані 470 м від колонок відпуску моторного палива;

ПнЗ – територія ТОВ "ПАУЕР КОРН ТРЕЙД", вулиця Перемоги, територія інших промоб'єктів, вулиця Перемоги, приватна житлова забудова, межа приватної житлової забудови на відстані 270 м від дихального клапану резервуару бензину.

Найближча житлова забудова розміщується у північному напрямку на відстані 170 м.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі Ichnianskyi National Nature Park, код UA0000036, площа 9622 га, знаходиться на відстані 16,5 км у північному напрямку. Об'єкт планованої діяльності віддалений від території верхньої частини рік Удай та Остер (код об'єкту: UA0000468, площею 56690,06 га) на північ на відстані 3500 м. Таким чином об'єкт планованої діяльності знаходиться за межами об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних захисних смуг тощо.

План забудови території ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" з місцем розміщення об'єкта планованої діяльності, наведений на рис. 1.2. Джерелами потенційного впливу на довкіллі з боку об'єкта планованої діяльності є джерела фізичного (акустичного, механічного), хімічного та гідрологічного впливів. Фізичний (акустичний) і механічний впливи відбуваються внаслідок руху по території АЗС автотранспортних засобів та роботи двигунів цих автотранспортних засобів. Хімічний вплив відбуватиметься за рахунок присутності забруднювачів у складі викидів, скидів стічних водах та у відходах. Гідрологічний вплив відбувається за рахунок забору підземних вод існуючою артезіанською свердловиною. Об'єктами впливу на довкілля з

боку зазначених джерел впливу є атмосферне повітря, водне, ґрунтове, гідрологічні середовища, а також соціальне середовище в частині здоров'я населення, яке проживає на прилеглій до АЗС території. Карта-схема розміщення джерел впливу на довкілля з боку об'єкта планованої діяльності наведена на рис. 1.3.

Карта-схема району розміщення виробничого майданчика
ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”, де розміщується об’єкт планованої діяльності
Рис. 1.1

Умовні позначення

Межа земельної ділянки ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”

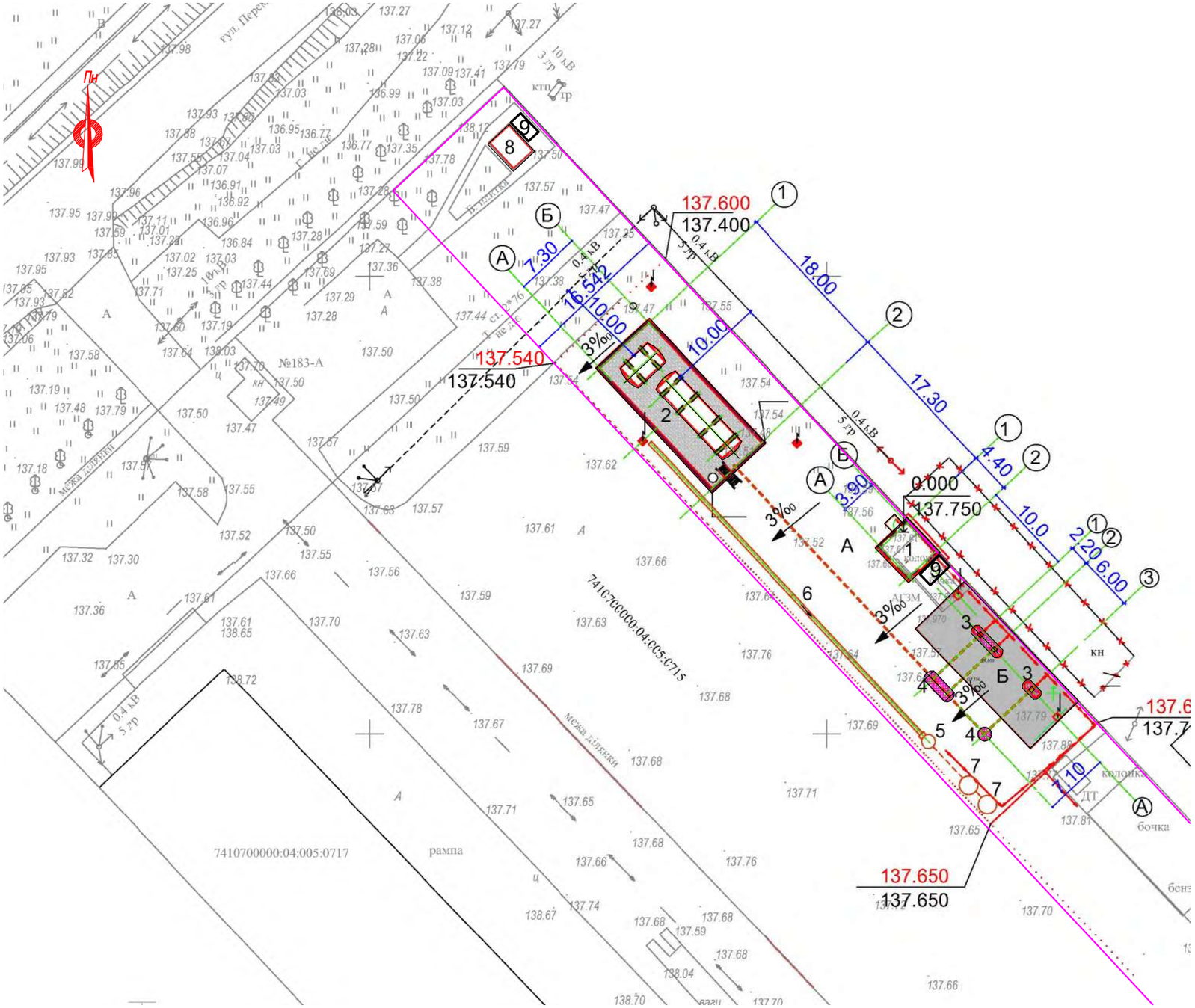
Межа нормативної санітарно-захисної зони

Будівлі та споруди АЗС ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”

Прилегла житлова забудова

М 1:5000

Генеральний план об’єкта планованої діяльності



Експлікація будівель та споруд

№ на плані	Найменування	Поверховість	Площа забудови, м²	Примітка
1	Будівля операторської		23.92	
2	Склад ЛЗР з наземними ємносями палива 80 м. куб		146.94	
3	Заправні острівці з паливороздавальними рідкого моторного палива		6.28	
4	Острівці безпеки		6.32	
5	Сепаратор нафтопродукктів та піску Vodalend продуктивністю 6 л/с		4.52	
6	Лоток дощоприймальний			L= 44,05 м. п.
7	Накопичувальна ємність Ø2000			
8	Зовнішній туалет			Існуючий
9	Майданчик контейнерів з ТПВ			

ТЕП

Загальна площа земельної ділянки 0,218 га
Площа земельної ділянки під АЗС -1146.75 м.кв
Площа забудови - 207.20 м. кв.
Площа проїздів і майданчиків -939.55м.кв.

Умовні позначення

Демонтаж будівлі

Межа земельної ділянки

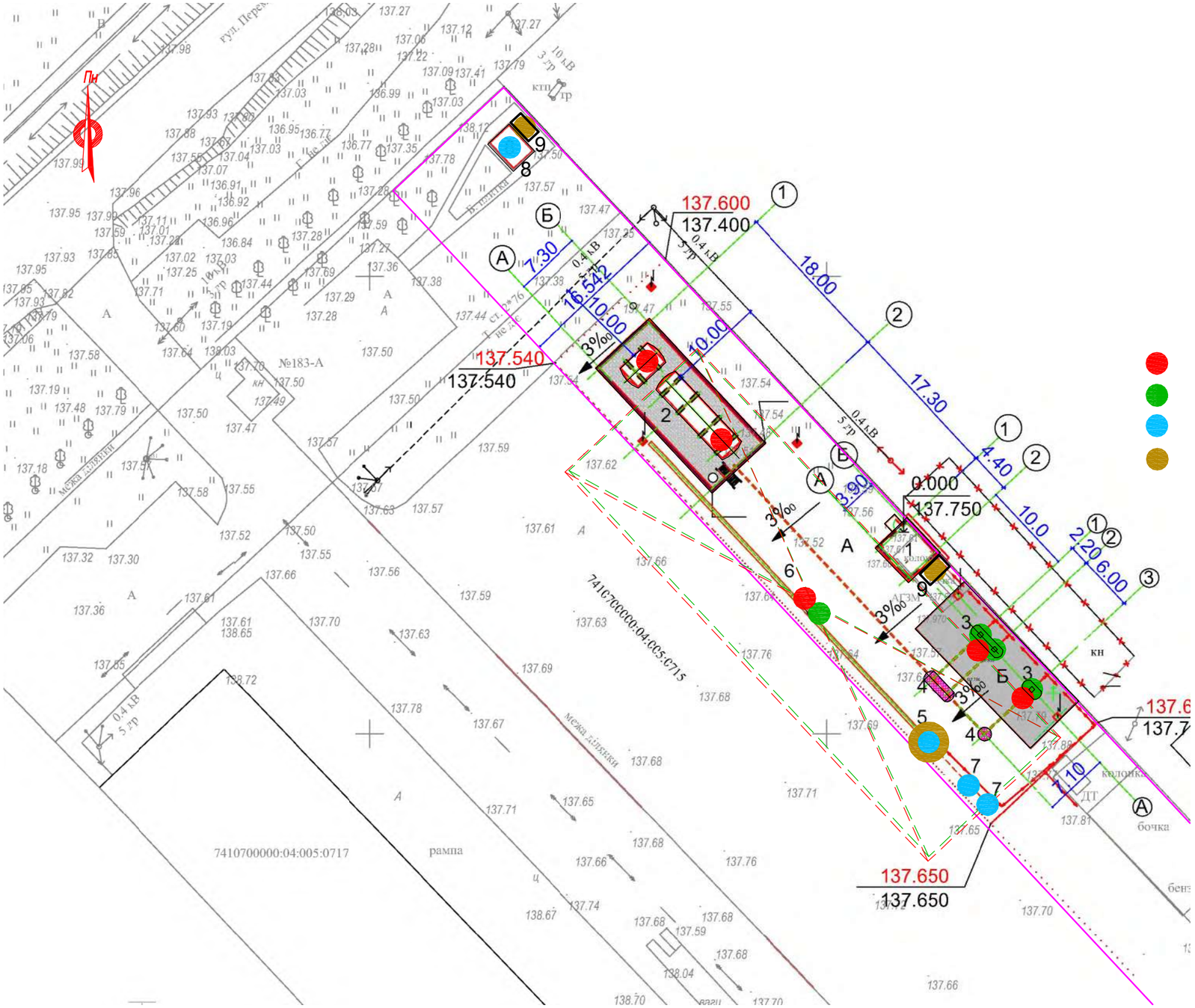
Будівлі та споруди, що проєктуються

Блискавкоприймач

МАСШТАБ 1:500

Рис. 1.2

Карта схема розміщення джерел впливу на довкілля з боку об'єкта планованої діяльності



Експлікація будівель та споруд

№ на плані	Найменування	Повер-ховість	Площа забудови, м²	Примітка
1	Будівля операторської		23.92	
2	Склад ЛЗР з наземними ємносями палива 80 м. куб		146.94	
3	Заправні острівці з паливороздавальними рідкого моторного палива		6.28	
4	Острівці безпеки		6.32	
5	Сепаратор нафтопродукктів та піску Vodalend продуктивністю 6 л/с		4.52	
6	Лоток дощоприймальний			L= 44,05 м. п.
7	Накопичувальна ємність Ø2000			
8	Зовнішній туалет			Існуючий
9	Майданчик контейнерів з ТПВ			

Умовні позначення

- Джерело хімічного впливу на атмосферне повітря
- Джерело фізичного (акустичного) впливу на соціальне середовище
- Джерело впливу на гідрологічне середовище
- Джерело впливу на грунт

МАСШТАБ 1:500

Рис. 1.3

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Аркуш 11

1.2. ЦІЛІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Проєктом передбачається спорудження автозаправної станції сучасного типу для заправки легкових і малотоннажних вантажних автомобілів рідким моторним паливом – бензином та дизельним паливом на орендованій земельній ділянці за адресою 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А. Технологічна схема АЗС забезпечує виконання операцій з приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів відповідно до вимог чинних нормативних документів.

Розрахункова потужність станції становить до 200 заправок на добу, що відповідає 14–20 заправкам на годину в пікові періоди роботи.

АЗС відноситься до стаціонарних автозаправних станцій традиційного типу з рознесеним розміщенням паливороздавальних колонок (ПРК) і надземними сталевими резервуарами. Приймання палива здійснюється з автоцистерн нафтобаз шляхом зливу у резервуари з подальшою подачею на ПРК.

Основні показники об'єкта планованої діяльності наведені в наступній таблиці 1.2.

Таблиця 1.2

Назва	Значення, одиниця виміру
Устаткування для зберігання рідкого моторного палива	дві надземні ємності
Загальний обсяг ємкісного обладнання: – для зберігання рідкого дизельного палива – для зберігання бензину	 54,95 м^3 25 м^3
Плановий річний обсяг відпуску бензину	750 т
Плановий річний відпуск дизельного палива	2250 т
Режим експлуатації АЗС	24 години на добу та 365 днів на рік
Спосіб заповнення резервуару	примусовий
Тип дихального пристрою резервуарів	клапан вентиляційний подвійної дії з вогневим запобіжником ТОВ "НВК "ШЕЛЬФ"
Кількість робочих місць	одна особа в зміну
Річна потреба в ресурсах об'єкта планованої діяльності на період експлуатації: - електроенергія	 38,5 тисяч кВт на рік.

У даному Звіті з ОВД наводиться опис та оцінка впливу на довкілля виключно для господарської діяльності, пов'язаної з будівництвом та експлуатацією автозаправної станції, інша діяльність не оцінювалась.

1.3. ОПИС ХАРАКТЕРИСТИК ДІЯЛЬНОСТІ ПРОТЯГОМ ВИКОНАННЯ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) передбачається:

- влаштування на майданчику зберігання палива фундаментів під розміщення резервуарів зберігання моторного палива та приямку для розміщення вузла приймання палива;
- влаштування на майданчику зберігання палива твердого герметичного покриття та влаштування по периметру огороджувальної стінки з блоків ФБС;
- монтаж двох резервуарів на підготовлені фундаменти та монтаж технологічних трубопроводів та арматури;

- влаштування сходів над огороджувальною стінкою;
- влаштування фундаментів та будівництво операторської;
- влаштування фундаментів та монолітної бетонної плити заправного острівця;
- монтаж паливороздавальних колонок та монтаж технологічних трубопроводів, кабельних ліній;
- улаштування водовідвідних лотків, пісковловлювача та сепаратора нафтопродуктів та колодязів очищеної води;
- встановлення системи блискавкозахисту з встановленням блискавкоприймачів, заземлювачів, пристроїв захисту від імпульсних перенапруг;
- монтаж системи пожежної сигналізації та системи передавання тривожних сповіщень.

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) передбачається:

- закачування моторного палива з транспортних цистерн до резервуарів;
- відпуск дизельного пального та бензину до баків транспортних засобів.

Обмеження у використанні земельної ділянки під час виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності не передбачається. Відповідно до санітарної класифікації, наведеної у додатку № 4 "Державних санітарних правил планування і забудови населених пунктів" ДСП-173-96 [35] автозаправна станція розміщується із дотриманням санітарних розривів та протипожежних відстаней від споруд АЗС до найближчих будинків. Згідно вимог пункту 5.32 ДСП 173-96 [35] відстань від автозаправної станції з резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення приймається за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м. Відповідно таблиці 15.5 ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування і забудова територій" [20] протипожежна відстань протипожежна відстань від житлових і громадських будівель до споруд автозаправних станцій з наземними резервуарами встановлюється в розмірі 50 метрів для малих, та 80 метрів для середніх. Отже, розміщення об'єкта планованої діяльності не суперечить основним вимогам містобудівної документації.

1.4. ОПИС ОСНОВНИХ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

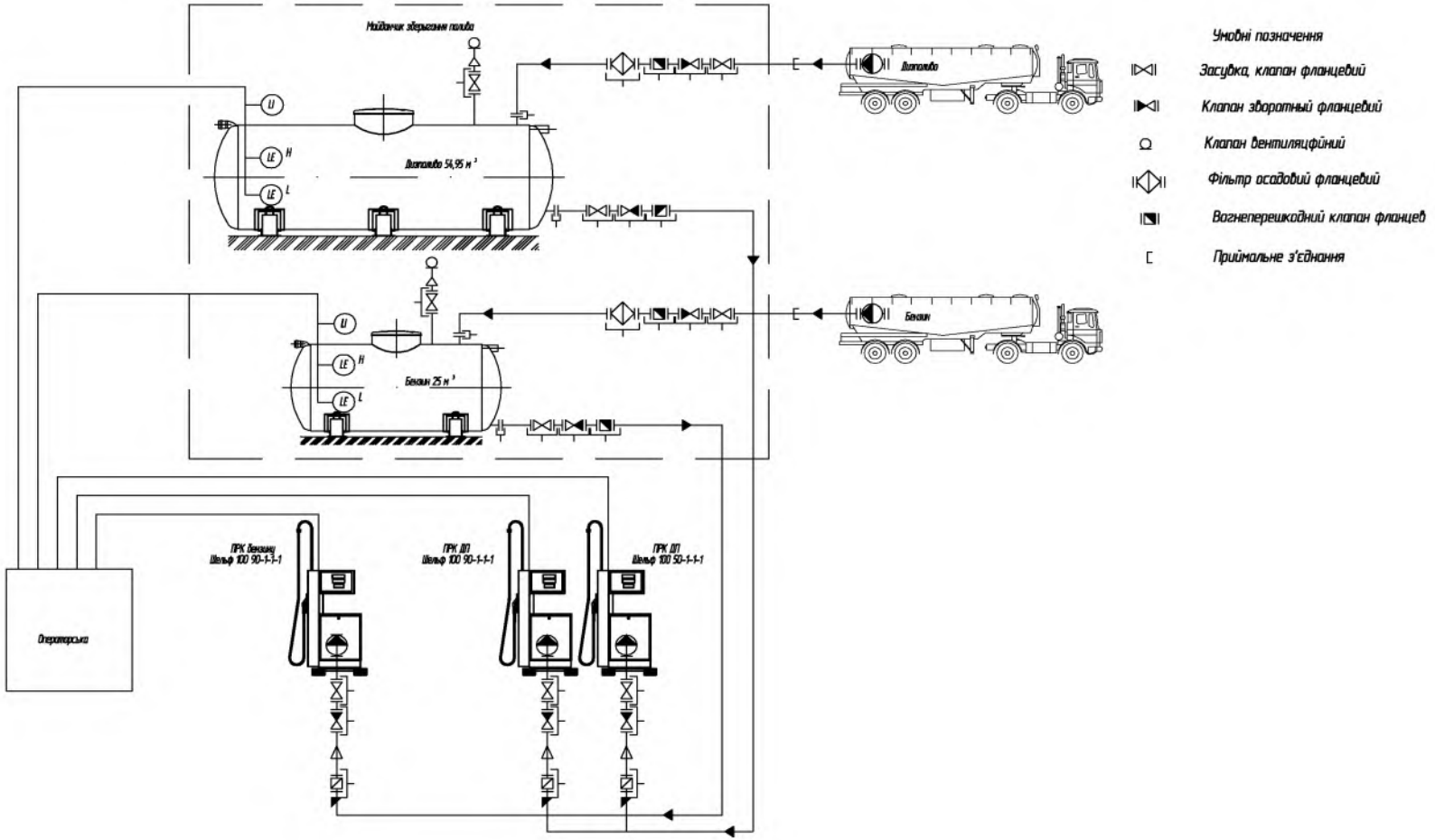
1.4.1. Опис виробничих процесів

Постачання рідкого моторного палива здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом. Бензин та дизельне паливо з транспортної ємкості закачується до резервуарів за допомогою насосу автоцистерни. На кожному наливному трубопроводі встановлюється запірна арматура, зворотній клапан, запобіжник вогневий рідинний та сітчастий фільтр. Автоцистерна гумометалевим рукавом приєднується до наливної муфти системи наповнення, розташованих в приямку на майданчику зберігання палива, відкривається запобіжний пристрій на відвідній лінії подання палива в резервуар і включається насос. При досягнення 90% заповненості резервуару, про що сигналізує датчик верхнього рівня палива, насос відключаться. Заправлення баків автотранспорту рідким моторним паливом виконується через три паливороздавальні колонки з можливим одночасним обслуговуванням двох споживачів з однієї колонки

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

Блок-схема виробничого процесу
Рис. 1.4



1.4.2. Дані щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.

Характеристика земельних ресурсів.

Автозаправна станція розміщується за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці загальною площею 0,2180 га з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 з цільовим призначенням: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Відповідно до витягу з державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за №435405546 від 15.07.2025 року земельна ділянка за адресою 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, знаходиться у власності Ромашко Романа Олександровича (витяг наведений у Додатку Г.2). Відповідно до витягу з державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за № №438018046 від 04.08.2025 року орендодавцем Ромашко Романом Олександровичем надано право оренди земельної ділянки з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 Товариству з обмеженою відповідальністю "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД".

Техніко-економічні показники генерального плану:

Загальна площа земельної ділянки – 0,218 га;

Площа земельної ділянки під АЗС – 1146,75 м²;

Площа забудови – 207,20 м²;

Площа проїздів і майданчиків – 939,55 м².

Характеристика енергетичних ресурсів.

Для забезпечення функціонування об'єкта планової діяльності використовується електрична енергія, джерелом постачання якої є існуюча електромережа. Планові витрати електричної енергії для забезпечення роботи об'єкта планованої діяльності 38,5 тис. кВт·год на рік.

Характеристика водних ресурсів.

На об'єкті планованої діяльності водні ресурси використовуються для забезпечення питних, санітарних потреб персоналу. Питні, санітарно-побутові потреби операційного персоналу автозаправної станції на стадії будівництва об'єкту планованої діяльності забезпечуються привізною бутильованою водою питної якості, яка постачається сторонньою організацією на замовлення будівельної організації. Планові витрати води на забезпечення санітарно-гігієнічних потреб будівельного персоналу на період виконання будівельно-монтажних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) складають 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/період. Водовідведення господарсько-побутових стічних вод будівельного персоналу здійснюватиметься до вуличного туалету із герметичною вигрібною ямою.

Планові витрати води на забезпечення санітарно-гігієнічних потреб експлуатаційного персоналу персоналу на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) складають 0,2 м^3/добу та 54,75 м^3/період. На території АЗС наявний вуличний туалет із герметичною вигрібною ямою, що забезпечує санітарно-побутові потреби персоналу.

1.5. ОЦІНКА ЗА ВИДАМИ ТА КІЛЬКІСТЮ ОЧІКУВАНИХ ВІДХОДІВ, ВИКИДІВ (СКИДІВ), ЗАБРУДНЕННЯ ВОДИ, ПОВІТРЯ, ҐРУНТУ ТА НАДР, ШУМОВОГО, ВІБРАЦІЙНОГО, СВІТЛОВОГО, ТЕПЛОВОГО ТА РАДІАЦІЙНОГО ЗАБРУДНЕННЯ, А ТАКОЖ ВИПРОМІНЕННЯ, ЯКІ ВИНИКАЮТЬ У РЕЗУЛЬТАТІ ВИКОНАННЯ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

1.5.1. Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів, і скидів, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.

В процесі будівництва багатопаливної автозаправної станції та монтажу обладнання на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) створюються відходи, викиди та стічні води.

В процесі провадження планованої діяльності щодо приймання, зберігання та відпуску дизельного пального та бензину (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) створюються відходи, викиди та стічні води.

Скид зворотних вод у водні об'єкти, як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період провадження планованої діяльності не здійснюється.

1.5.1.1. Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На період будівництва АЗС та монтажу обладнання викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок:

- роботи двигунів вантажної техніки, задіяної на постачання обладнання, будівельних матеріалів;
- роботи двигунів будівельної спеціалізованої техніки при роботах по риттю котлованів, розвантаженні та монтажі обладнання, виконанням бетонних робіт;
- виконання земляних робіт, пов'язаних з влаштуванням фундаментів та монолітного бетонного покриття, прокладанні технологічних трубопроводів та систем керування, влаштуванням приямку на майданчику зберігання палива, прокладанням лотків систем відведення дощових стоків та встановленням сепаратора нафтопродуктів;
- приймання на майданчик будівництва на спеціально відведені місця матеріалів, що пилять: пісок, щебінь, ґранвідсів;
- виконання зварювальних робіт при монтажі трубопроводів та сходів;
- фарбуванням резервуарів та трубопроводів;
- нанесенням вертикальної гідроізоляції бетонних поверхонь, що стикаються з грунтом, холодною бітумною мастикою на шар ґрунтовки бітумною емульсією.

Таким чином джерелами утворення забруднюючих речовин на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) є:

– працюючі двигуни двигунів вантажної та будівельної спеціалізованої техніки, задіяної на постачання обладнання, будівельних матеріалів, внаслідок роботи яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини – вуглецю оксид, діоксид азоту, сажа, діоксид сірки, вуглеводні насичені, аміак, бенз(а)пірен, а також парникові гази – метан, вуглецю діоксид та оксид діазоту;

– земляні роботи, пов'язані з влаштуванням фундаментів та монолітного бетонного покриття, прокладанні технологічних трубопроводів та систем керування, влаштуванням приямку на майданчику зберігання палива, прокладанням лотків систем відведення дощових стоків та встановленням сепаратора нафтопродуктів, внаслідок чого в атмосферу неорганізовано викидаються речовини у вигляді твердих суспендованих частинок, недиференційованих за складом;

– роботи по прийманню на майданчики зберігання та відпуску в роботу піску, щебеню, ґранвідсіву, внаслідок чого в атмосферу неорганізовано викидаються речовини у вигляді твердих суспендованих частинок, недиференційованих за складом;

– зварювальні роботи в процесі монтажу технологічних трубопроводів та сходів, внаслідок чого в атмосферне повітря надходитимуть зварювальні аерозолі та гази: заліза оксид, марганцю оксид, фториди, кремнію діоксид, водень фтористий, діоксид азоту, оксид вуглецю;

– фарбувальні роботи, пов'язані з нанесенням антикорозійного покриття на технологічні трубопроводи резервуарного парку, в результаті чого в атмосферу надходять ксилол та уайт-спірит;

– роботи по нанесенню бітумної емульсії та бітумної мастики на бетонні поверхні, що

стикаються з грунтом внаслідок чого в атмосферу неорганізовано викидаються пари бензину.

Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період виконання підготовчих та будівельних робіт відбуватиметься неорганізовано по всьому майданчику будівництва. Параметри джерела викиду забруднюючих речовин на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0), назва етапів технологічних процесів та джерел утворень забруднюючих речовин, величини масових і валових викидів забруднюючих речовин за період виконання робіт наведені в таблиці 1.3. Схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин на період виконання підготовчих і будівельних робіт наведена на рис. 1.5.

На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається в процесі:

- приймання і тимчасового зберігання дизельного пального та бензину в резервуарному парку на майданчику зберігання палива внаслідок чого в атмосферне повітря надходять: пари бензину, та компоненти парів дизпалива – вуглеводні насичені С12-С19, сірководень;
- відпуску дизельного пального та бензину в паливні баку автомобільного транспорту через паливозаправні колонки, внаслідок чого в атмосферне повітря надходять: бензин, вуглеводні насичені С12-С19, вуглеводні ароматичні, сірководень;
- згоряння палива в двигунах автотранспортної техніки, задіяної на постачання моторного палива та/або яка заправляється на АЗС, внаслідок чого в атмосферне повітря надходитимуть забруднюючі речовини: вуглецю оксид, діоксид азоту, речовини у вигляді твердих суспендованих частинок, сажа, діоксид сірки, вуглеводні насичені, аміак, бенз(а)пірен, а також парникові гази – метан, вуглецю діоксид та оксид діазоту.

Таким чином джерелами утворення забруднюючих речовин на об'єкті планованої діяльності на період операційної фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1 є:

- резервуар РГС-60 об'ємом 54,95 м^3 для приймання, зберігання та відпуску дизельного пального та резервуар РГС-25 об'ємом 25 м^{3}для приймання, зберігання та відпуску бензину, внаслідок чого в атмосферне повітря через вентиляційні (дихальні) клапани резервуарів викидаються бензин, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, сірководень;
- паливороздавальні колонки, через які здійснюється заправлення транспортних засобів, внаслідок чого в атмосферне повітря неорганізовано викидаються бензин, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, сірководень;
- працюючі двигуни автомобільної техніки, задіяної на постачання моторного палива та які рухаються територією АЗС при заїзді до пунктів заправки.

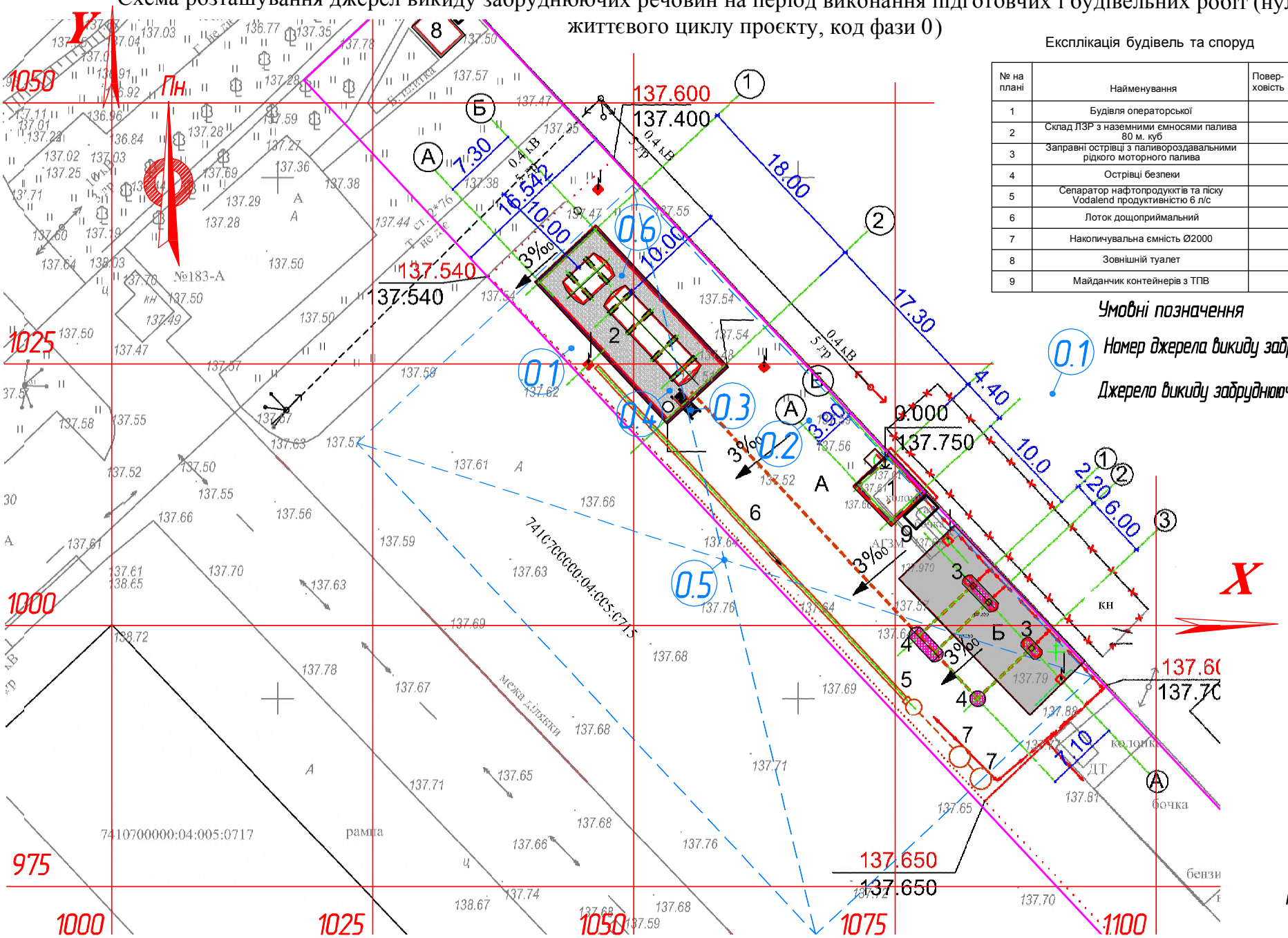
Загальна кількість джерел викиду забруднюючих речовин становить 5. Параметри джерел викиду забруднюючих речовин, назва джерел утворень забруднюючих речовин та етапи технологічного процесу, величини масових і валових викидів забруднюючих речовин наведені в таблиці 1.3. Карта-схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин в межах автозаправної станції на період операційної фаза життєвого циклу проєкту наведена на рис. 1.6.

Зм. | Кільк. | Арк. | № док | Підпис | Дата

01-2026-ОВД

18 | Аркуш

Схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)



Експлікація будівель та споруд

№ на плані	Найменування	Повер-ховість	Площа забудови, м²	Примітка
1	Будівля операторської		23.92	
2	Склад ЛЗР з наземними ємносями палива 80 м. куб		146.94	
3	Заправні острівці з паливороздавальними рідкого моторного палива		6.28	
4	Острівці безпеки		6.32	
5	Сепаратор нафтопродуктів та піску Vodalend продуктивністю 6 л/с		4.52	
6	Лоток дощоприймальний			L= 44,05 м. п.
7	Накопичувальна ємність Ø2000			
8	Зовнішній туалет			Існуючий
9	Майданчик контейнерів з ТПВ			

Умовні позначення

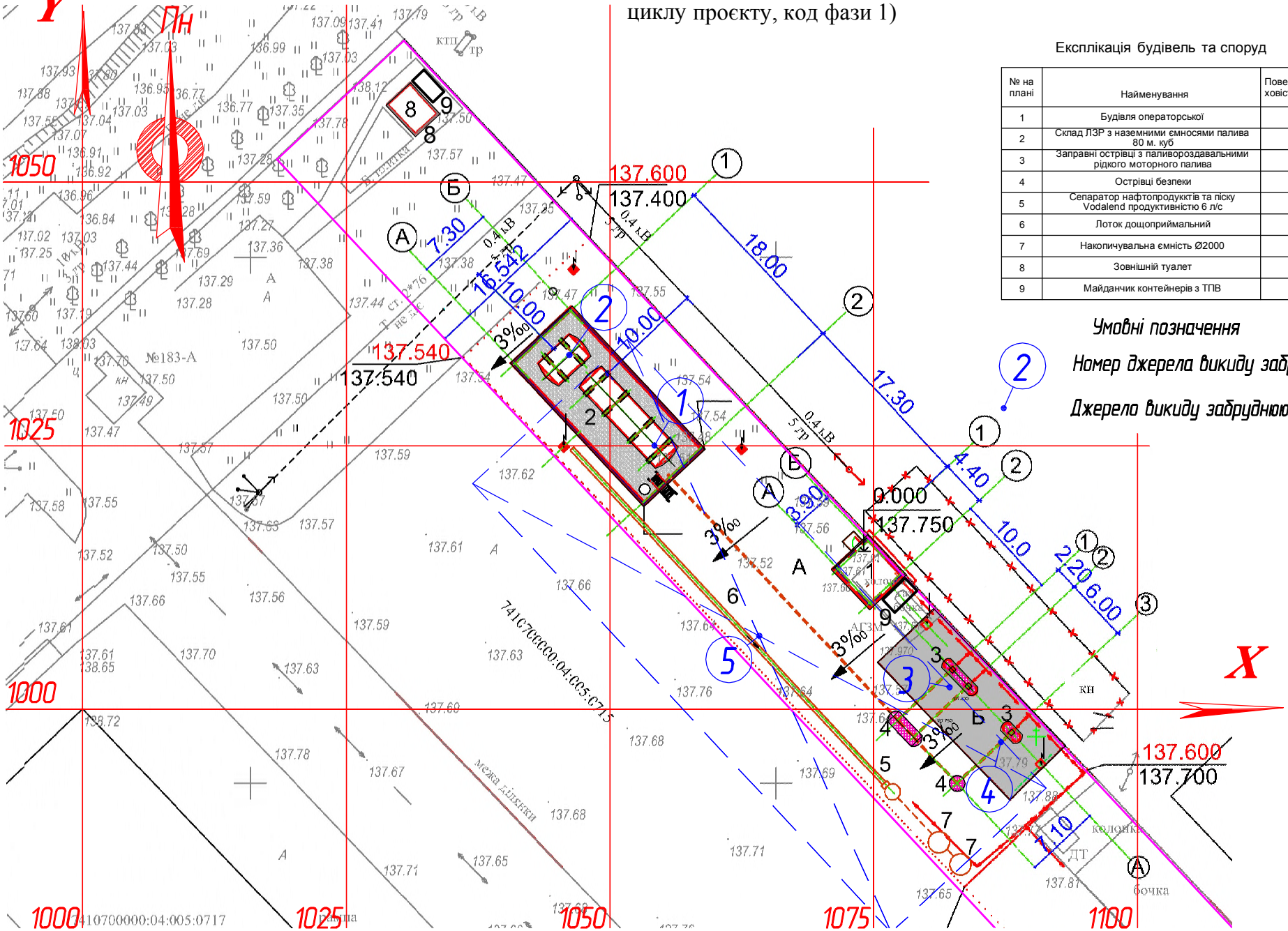
0.1 — *Номер джерела викиду забруднюючих речовин*

Джерело викиду забруднюючих речовин

Рис. 1.5

МАСШТАБ 1:500

Схема розташування джерел викиду забруднюючих речовин на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)



Експлікація будівель та споруд

№ на плані	Найменування	Поверховість	Площа забудови, м²	Примітка
1	Будівля операторської		23.92	
2	Склад ЛЗР з наземними ємносями палива 80 м. куб		146.94	
3	Заправні острівці з паливороздавальними рідкого моторного палива		6.28	
4	Острівці безпеки		6.32	
5	Сепаратор нафтопродуктів та піску Vodalend продуктивністю 6 л/с		4.52	
6	Лоток дощоприймальний			L= 44,05 м. п.
7	Накопичувальна ємність Ø2000			
8	Зовнішній туалет			Існуючий
9	Майданчик контейнерів з ТПВ			

Умовні позначення

Номер джерела викиду забруднюючих речовин

Джерело викиду забруднюючих речовин

Рис. 1.6

МАСШТАБ 1:500

Зм. | Кільк. | Арк. | № док | Підпис | Дата

01-2026-ОВД

19

Аркуш

Характеристика джерел викиду забруднюючих речовин.

Таблиця 1.3

№ джерела викиду	Найменування джерела викиду	Джерело утворення забруднюючої речовини, етап технологічного процесу		Параметри джерела викиду		Координати джерел на карті-схемі				Параметри газопилового потоку в точці викиду			Забруднююча речовина		Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м³	Потужність викиду			Методика визначення показників
		Назва	Кіль-кість	Висота, м	Діаметр вихідного отвору, м	Точкового або поч. лінійного; центра симетрії площинного		другого кінця лінійного; ширина і довж. площинного		Витрата, м³/с	Швид-кість м/с	Темпе-ратура, °С	CAS N або CAS. код	Найменування		г/с	кг/год	т/період (т/рік)	
						X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0).																			
0.1	Викид при земляних роботах	Риття котлованів під фундаменти, колодязі,	-	5,0	0,5	1044	1027	-	-	0,294	1,5	27	- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,0022	0,00792	0,000369	[4]
	з транспортуванням ґрунту	переміщення ґрунту												суспендованих твердих частинок					
0.2	Майданчик тимчасового	Розвантаженні самоскидів з сипучими	-	5,0	0,5	1067	1020	-	-	0,294	1,5	27	- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,0667	0,24	0,003167	[5]
	складування кам'яних матеріалів	матеріалами												суспендованих твердих частинок					
0.3	Пости електрозварювання	Зварювання, різання металевих конструкцій	2	5,0	0,5	1055	1021	-	-	0,294	1,5	27	1309-37-1 / 01003 / 123	Залізо та його сполуки	-	0,00478	0,0172	0,00161	[7]
	та газового різання												1313-13-9 / 01104 / 143	Манган та його сполуки	-	0,00065	0,00234	0,000114	[7]
													10102-44-0 / 04001 / 301	Азоту діоксид	-	0,02	0,072	0,000691	[7]
													7631-86-9 / 03000 / 323	Кремнію діоксид	-	0,00025	0,0009	0,000055	[7]
													630-08-0 / 06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,0244	0,0878	0,00096	[7]
													7664-39-3 / 16001 / 342	Фтористий водень	-	0,000315	0,00113	0,000069	[7]
													7681-49-4 / 16000 / 343	Фториди, що легко розчиняються	-	0,0012	0,00432	0,000264	[7]
													- / 16000 / 344	Фториди погано розчинні	-	0,000675	0,00243	0,000149	[7]
0.4	Пости нанесення емалевого	Ґрунтування та фарбування поверхні	1	5,0	0,5	1053	1022	-	-	0,294	1,5	27	1330-20-7 / 11030 / 616	Ксилол	-	0,0564	0,203	0,005	[6]
	покриття	металевих конструкції											8052-41-3 / 11000 / 2752	Уайт-спірит	-	0,0849	0,306	0,0076	[6]
0.5	Неорганізрваний викид	Робота двигунів внутрішнього згоряння	5	5,0	-	1058	1006	60	35	-	-	250	10102-44-0 / 04001 / 301	Азоту діоксид	-	0,0552	0,199	0,0907	[3]
	при роботі автотранспортної	автотранспорту при постачанні матеріалів											7664-41-7 / 04003 / 303	Аміак	-	0,0000147	0,000053	0,000024	[3]
	та будівельної техніки	та будівельної техніки при виконанні робіт											1333-86-4 / 03004 / 328	Сажа	-	0,00211	0,0076	0,00349	[3]
													7446-09-5 / 05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,00117	0,00421	0,00192	[3]
													630-08-0 / 06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,0179	0,0644	0,0295	[3]
													74-82-8 / 12000 / 410	Метан	-	0,000138	0,000497	0,0002278	[3]
													50-32-8 / 13101 / 703	Бенз(а)пірен	-	$4,65\times10^{-8}$	$1,67\times10^{-7}$	$7,73\times10^{-8}$	[3]
													- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	-	0,00568	0,0204	0,00935	[3]
													- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,00343	0,0123	0,00567	[3]
														суспендованих твердих частинок					
													124-38-9 / 07000 / 11812	Вуглецю діоксид	-	5,264	18,95	8,667	[3]
													10024-97-2 / 04002 / 11815	Азоту (I) оксид (N2O)	-	0,000219	0,000788	0,000361	[3]
0.6	Неорганізрваний викид	Роботи з нанесення бітумної мастики	1	5,0	0,5	1049	1033			0,294	1,5	27	8032-32-4 / 11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,51	1,836	0,202	[5]
	при гідроізоляції фундаментів																		
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).																			
1	Дихальний клапан резервуару	Резервуар РГС-60 місткістю 54,95 м³	1	4,35	0,05	1054	1025	-	-	0,00694	3,54	27	7783-06-4 / 05002 / 333	Сірководень	2,1	0,0000145	0,000052	0,000148	[2]
	з дизпаливом	Приймання, зберігання та відпуск дизпалива											- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	743,5	0,00516	0,0186	0,0528	[2]
2	Дихальний клапан резервуару	Резервуар РГС-25 місткістю 25 м³	1	4,35	0,05	1046	1034	-	-	0,00694	3,54	27	8032-32-4 / 11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	232130	1,611	5,8	1,42	[2]
	з бензином	Приймання, зберігання та відпуск бензину																	
3	Пункт заправлення бензином та	Паливозаправна колонка Шельф 100-90-1-1-1	1	5,0	0,5	1082	1002	-	-	0,294	1,5	27	7783-06-4 / 05002 / 333	Сірководень	-	0,0000095	0,000034	0,000945	[1]
	дизпаливом	Паливозаправна колонка Шельф 100-50-1-1-1	1										8032-32-4 / 11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	-	0,00624	0,0225	0,00338	[1]
		Відпуск палива в баки транспорту											- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	-	0,00337	0,0121	0,3366	[1]
4	Пункт заправлення дизпаливом	Паливозаправна колонка Шельф 100-90-1-1-1	1	5,0	0,5	1087	997	-	-	0,294	1,5	27	7783-06-4 / 05002 / 333	Сірководень	-	0,0000118	0,000042	0,000945	[1]
		Відпуск дизпалива в баки транспорту											- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	-	0,00422	0,0152	0,3366	[1]
5	Рух автотранспорту при	Працюючі двигуни автотранспортної	2	5,0	0	1064	1007	60	20	-	-	250	10102-44-0 / 04001 / 301	Азоту діоксид	-	0,00212	0,00763	0,0193	[3]
	заїзді/виїзді з АЗС	техніки, задіяної на постачанні											7664-41-7 / 04003 / 303	Аміак	-	0,0000131	0,000047	0,000211	[3]
		пального та працюючі двигуни											1333-86-4 / 03004 / 328	Сажа	-	0,0000237	0,000085	0,000236	[3]
		транспортних засобів, що											7446-09-5 / 05001 / 330	Сірки діоксид	-	0,0000716	0,000258	0,000708	[3]
		заправляються											630-08-0 / 06000 / 337	Оксид вуглецю	-	0,00147	0,00529	0,022	[3]
													50-32-8 / 13101 / 703	Бенз(а)пірен	-	$1,25\times10^{-9}$	$4,5\times10^{-9}$	$1,35\times10^{-8}$	[3]
													- / 11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	-	0,000205	0,000738	0,003	[3]
													- / 03000 / 2902	Речовини у вигляді	-	0,0000429	0,000154	0,000428	[3]
														суспендованих твердих частинок					
													124-38-9 / 07000 / 11812	Вуглецю діоксид	-	0,3586	1,291	3,834	[3]
													10024-97-2 / 04002 / 11815	Азоту (I) оксид (N2O)	-	0,00000583	0,000021	0,0000661	[3]

Примітка.
1. В таблиці 1.3 використані наступні посилання на методики визначення:

Позначення методики	Назва
[1]	Заправка автотранспорта. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.
[2]	Испарение углеводородов при хранении нефтепродуктов. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998
[3]	EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 (Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023). Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом.
[4]	Карьеры. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998
[5]	Пересыпка пылящих материалов. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998
[6]	Производство лакокрасочных покрытий. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004. Том II.
[7]	Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлення, електро-, газорізання та напилювання металів. Інститут гігієни та медичної екології ім. О.М.Марзеєва. Київ, 2003.
[8]	EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 (Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023). Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.4 Внедорожные передвижные источники и техника.
[9]	Строительные участки. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.

2. В параметрах газопилового потоку об'ємна витрата наведена відповідно до паспортної пропускної спроможності дихального клапана СМДК-50.

Перелік видів та обсяги забруднюючих речовин, що надходять в атмосферне повітря на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) та на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1), наведені в таблиці 1.4.

Дані щодо граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин та класу їх небезпеки прийняті відповідно до "Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108 [36] та "Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. За № 764/42109 [37].

Таблиця 1.4

Код речовини	CAS N або CAS	Найменування речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	Потужність викиду *i*-ої забруднюючої речовини, т/період (т/рік)
1	2	3	4	5	6
На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)					
01003 123	1309-37-1	Залізо та його сполуки	0,4	3	0,00161
01104 143	1313-13-9	Манган та його сполуки	0,01	2	0,000114
03000 2902	-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	3	0,009206

Код речовини	CAS N або CAS	Найменування речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	Потужність викиду *i*-ої забруднюючої речовини, т/період (т/рік)
03000 323	7631-86-9	Кремнію діоксид	0,02	-	0,000055
03000 328	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,00349
04001 301	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,091391
04002 11815	10024-97-2	Азоту (I) оксид (N2O)	-	-	0,000361
04003 303	7664-41-7	Аміак	0,2	4	0,000024
05001 330	7446-09-5	Сірки діоксид	0,5	3	0,00192
06000 337	630-08-0	Оксид вуглецю	5	4	0,03046
07000 11812	124-38-9	Вуглецю діоксид	-	-	8,667
11000 2754	-	Вуглеводні насичені С12-С19	1	4	0,00935
11000 2704	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5	4	0,202
11000 2752	8052-41-3	Уайт-спірит	1	-	0,0076
11030 616	1330-20-7	Ксилол	0,2	3	0,005
12000 410	74-82-8	Метан	50	-	0,0002278
13101 703	50-32-8	Бенз(а)пірен	0,0001	1	0,0000000773
16000 343	7681-49-4	Фториди, що легко розчиняються	0,03	2	0,000264
16000 344	-	Фториди погано розчинні	0,2	2	0,000149
16001 342	7664-39-3	Фтористий водень	0,02	2	0,000069
Загальний викид забруднюючих речовин					9,026801
в тому числі викид парникових газів					8,667589
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)					
03000 2902	-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	3	0,000428
03000 328	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,000236
04001 301	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,0193
04002 11815	10024-97-2	Азоту (I) оксид (N2O)	-	-	0,0000661
04003 303	7664-41-7	Аміак	0,2	4	0,000211

Код речовини	CAS N або CAS	Найменування речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	Потужність викиду *i*-ої забруднюючої речовини, т/період (т/рік)
05001 / 330	7446-09-5	Сірки діоксид	0,5	3	0,000708
05002 / 333	7783-06-4	Сірководень	0,008	2	0,002038
06000 / 337	630-08-0	Оксид вуглецю	5	4	0,022
07000 / 11812	124-38-9	Вуглецю діоксид	-	-	3,834
11000 / 2754	-	Вуглеводні насичені С12-С19	1	4	0,729
11000 / 2704	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5	4	1,42338
13101 / 703	50-32-8	Бенз(а)пірен	0,0001	1	0,0000000135
Загальний викид забруднюючих речовин					6,031131
в тому числі викид парникових газів					3,834066

Таким чином загальний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) становить: 9,026801 тонн на рік, в тому числі: залізо та його сполуки – 0,00161 т/пер, манган та його сполуки – 0,000114 т/пер, речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 0,009206 т/пер (з них сажа – 0,00349 т/пер), кремнію діоксид – 0,000055 т/пер, азоту діоксид – 0,091391 т/пер, аміаку – 0,000024 т/пер, вуглецю оксид – 0,03046 т/пер, сірки діоксид – 0,00192 т/пер, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,00935 т/пер, бензин (нафтовий, малосірчистий) – 0,202 т/пер, уайт-спірит – 0,0076 т/пер, ксилол – 0,005 т/пер, бенз(а)пірен – 0,0000000773 т/пер, фториди, що легко розчиняються – 0,000264 т/пер, фториди погано розчинні – 0,000149 т/пер, фтористий водень – 0,000069 т/пер, парникові гази загальним обсягом – 8,667589 т/пер, в тому числі вуглецю діоксид – 8,667 т/пер;

на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) становить 6,031131 т/рік, в тому числі: речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 0,000428 т/рік (з них сажа – 0,000236 т/рік), азоту діоксид – 0,0193 т/рік, аміаку – 0,000211 т/рік, вуглецю оксид – 0,022 т/рік, сірки діоксид – 0,000708 т/рік, сірководень – 0,002038 т/рік, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,729 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий) – 1,42338 т/рік, бенз(а)пірен – 0,0000000135 т/рік, парникові гази загальним обсягом 3,834066 т/рік, в тому числі вуглецю діоксид – 3,834 т/рік.

1.5.1.2. Оцінка на відповідність викидів забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності до встановлених законодавством України нормативів на викиди.

Оцінка на відповідність викидів забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності до встановлених законодавством України нормативів на викиди виконана шляхом порівняння визначених концентрацій забруднюючих речовин, що надходять в атмосферу через джерела організованого викиду – дихальний клапан резервуару РГС-60 з дизпаливом та дихальний клапан резервуару РГС-25 з бензином, з "Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел", затверджених наказом Міністерства охорони навколишнього природного сер едовища України № 309 від 27.06.2006 року, [45].

Нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються:

– для парникових газів, що надходять в атмосферне повітря від установок спалювання органічного палива;

– для речовин, викиди яких не підлягають регулюванню та за якими не здійснюється державний облік;

– для забруднюючих речовин, викиди яких не підлягають нормуванню;

– для забруднюючих речовин, що надходять в атмосферне повітря від неорганізованих джерел викиду.

Згідно з вимогами "Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел" [45] для перспективних технологічних нормативів – для нових і таких, що проектуються, будуються або модернізуються повинен перевірятись на відповідність вимогам законодавства викид сірководню з стаціонарного організованого джерела викиду №1 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом. Норматив для забруднюючих речовин: вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} та бензин (нафтовий, малосірчистий) законодавством не регламентується.

Порівняння викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з нормативами на викиди згідно законодавства наведено в таблиці 1.5.

Таблиця 1.5

Номер джерела викиду	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Визначений викид		Норматив граничнодопустимого викиду	
			масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м^3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год	масова концентрація в газопиловому потоці, мг/м^3	величина масового потоку в газах, що відходять, кг/год
1	2	3	4	5	6	7
1	05002 ——— 333	Сірководень	2,1	0,000052	5	0,05 кг/год або більше

За результатами порівняння викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами з нормативами на викиди згідно законодавства відсутня необхідність нормування концентрації сірководню в пароповітряній суміші, що надходять в атмосферне повітря від стаціонарного джерела №1 – Дихальний клапан резервуару з дизпаливом, оскільки величина масового потоку в газах, що відходять від джерела менше порогового значення, починаючи з якого повинен витримуватись норматив. На організованих джерелах викидів обмежується величина масового викиду забруднюючих речовин. Регулювання викидів забруднюючих речовин від неорганізованих джерел викидів здійснюється шляхом встановлення вимог щодо технологічного процесу та управління діяльністю, які наведені в Розділі 7 Звіту. За результатами порівняння максимальної масової

концентрації забруднюючих речовин з “Нормативами граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел” [45], перевищення нормативів не виявлено.

1.5.1.3. Оцінка за видами та кількістю відходів.

З боку об'єкта планованої діяльності очікується утворення наступних відходів:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

- будівельне сміття 3,5 тонн;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,211 тонн від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт;

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- осад нафтопродуктів в обсязі 0,05775 т/рік внаслідок виконання періодичного очищення резервуару для зберігання моторного пального АЗС;
- осад піску та нафтопродукти в обсязі 0,6361 т/рік та 0,0133 т/рік відповідно, які утворюються внаслідок очищення дощових і талих вод, що формуються на території АЗС;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,657 т/рік внаслідок життєдіяльності персоналу, зайнятого на обслуговуванні устаткування АЗС;
- ганчір'я забруднене нафтопродуктами, в обсязі 0,11 т/рік, яке утворюється внаслідок поточного обслуговування технологічного устаткування АЗС.

Загальний обсяг відходів складає:

всього, в тому числі:	5,1852	тонн;
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	3,711	тонн;
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	1,4742	тонн;

Передбачається наступне поводження з відходами:

- захоронення на міському звалищі (тверде комунальне і будівельне сміття), всього в т.ч.:	4,368	тонн;
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	3,711	тонн;
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	0,657	тонн;
- передається іншим організаціями, які мають право на поводження з небезпечними відходами (окрім ТПВ, будівельного сміття), всього, в т.ч.:	0,8172	тонн;
- на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0)	-	тонн;
- на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1)	0,8172	тонн.

Обґрунтування повноти та достовірності даних стосовно обсягів утворення відходів наведено у додатку А.1 і А.2 даного Звіту.

Будівельне сміття накопичується безпосередньо в межах території АЗС, по закінченню виконання підготовчих і монтажних робіт відвантажується у автомобільний транспорт та транспортується на звалище твердих побутових відходів.

Тверді комунальні відходи від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного на період виконання підготовчих, будівельних робіт накопичуються у спеціальному контейнері (поз. 9 на ГП рис.1.2) та по мірі накопичення підлягають захороненню на звалищі твердих побутових відходів згідно Договору № 135 від 01 грудня 2025 р. з комунальним підприємством «Добробут» Сухополов'янсьсої сільської ради (Додаток Г.12).

Тверді комунальні відходи від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного на період прваджения планованої діяльності накопичуються у спеціальному контейнері (поз. 10 на ГП рис.1.2) та по мірі накопичення підлягають захороненню на звалищі твердих побутових відходів згідно Договору № 135 від 01 грудня 2025 р. з комунальним підприємством «Добробут» Сухополов'янсьсої сільської ради (Додаток Г.12).

Осад нафтопродуктів, який може утворюватися в резервуарі АЗС в процесі довготривалого зберігання нафтопродуктів періодично не частіше один раз на 2 роки

вилучається з резервуарів в спеціальну герметичну ємкість силами спеціалізованої організації та передається на подальшу переробку організації, які мають право на поводження з небезпечними відходами згідно Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року з ТОВ “ДСЛ-2010” (Додаток Г.13).

Відходи, а саме осад та нафтопродукти, які утворюються внаслідок очищення дощових і талих вод, що формуються на території АЗС, накопичуються безпосередньо в сепараторі нафтопродуктів (поз. 5 на ГП рис. 1.2), по мірі необхідності вилучаються і передаються ТОВ “ДСЛ-2010” за договором № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (додаток Г.13).

Ганчір'я забруднене нафтопродуктами, яке утворюється в процесі поточного обслуговування технологічного устаткування АЗС, накопичується в герметичній закритій ємності в приміщенні будівлі операторської (поз. 1 на ГП рис. 1.2), і по мірі накопичення передається ТОВ “ДСЛ-2010” за договором № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (додаток Г.13).

Передача відходів іншим суб'єктам господарювання здійснюється на підставі договорів:

- Договору № 135 від 01 грудня 2025 р. про надання послуги з управління побутовими відходами між комунальним підприємством «Добробут» Сухополов'янсьсої сільської ради та ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" пролонгований на 2026 рік (додаток Г.12), тверді побутові і будівельні відходи;
- Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними між Товариство з обмеженою відповідальністю “ДСЛ-2010” та ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" (додаток Г.13).

Коротка характеристика місць видалення відходів за даними Реєстру місць видалення відходів Чернігівської області [65], які можуть бути використані для захоронення будівельного сміття та побутових відходів, наведена в таблиці 1.7.

Коротка характеристика місць видалення відходів за даними Реєстру місць видалення відходів Чернігівської області, [65]:

Прилуцьке міське звалище твердих побутових відходів Чернігівська обл., м.Прилуки, (1 км від населеного пункту) D1: категорії В, розміщується 0,7 км від населеного пункту, використовується для захоронення відходів комунальних змішаних (твердих побутових відходи), група 77, клас небезпеки – IV, обсягом 356 тис. тонн, площею 12,5656 га, захоронення відходів – наземне, реєстраційний номер місця видалення відходів в реєстрі МВВ Чернігівської області №1 від 15.11.1999 року.

Дані щодо видів і кількості відходів, а також рішення відносно екологічної та санітарної безпеки їх утилізації наведені в наступній таблиці 1.6. Класифікація відходів виконана керуючись згідно ЗУ “Про управління відходами” [8], “Порядком класифікації відходів та Національним переліком відходів”, затверджених ПКМУ від 20 жовтня 2023 року №1102 [43].

Характеристика властивостей, тари, місць тимчасового розміщення відходів та шляхів їх подальшої утилізації/переробки відходів

Таблиця 1.6

№ з/п	Найменування та код відходів згідно з національним переліком відходів	Плановий обсяг	Класифікація відходу	Тип відходу (фізичний, агрегатний стан), морфологічний/ хімічний склад	Місце тимчасового розміщення відходів на підприємстві (контейнер, склад, ємність і т. п.), об'єм чи площа, які воно займає	Шляхи утилізації/переробки відходів (у випадку передачі іншому власнику - № та дата договору, назва підприємства, № та дата видачі ліцензії на право поводження з відходами) операції з відновлення відходів
Відходи, що створюватимуться на період виконання реконструкції (нульова фази життєвого циклу проєкту, код фази 0)						
1	20 03 01 змішані побутові відходи	0,211 т/період	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НВ-14 екотоксичність	Твердий целюлоза – 35% органічні речовини – 52% полімерні матеріали – 5% відсів менш ніж 16 мм – 8%	Спеціальний металевий контейнер з кришкою об'ємом 0,75 м^3, який розміщуються на окремому майданчику (поз.13 на ГП, рис.1.2)	По мірі накопичення передаються на захоронення на звалище твердих побутових відходів (Додаток Г.7),. Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо
3	17 09 04 Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші	3,5 т/період	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] та ПКМУ від 20 жовтня 2023 р. не має небезпечних властивостей	Твердий лом цегли – 30% лом штукатурки -10% лом бетону – 40% деревина-10% полімери -2,0% кераміка -2,0%, інше-1%	Тимчасове зберігається в межах майданчика АЗС в мішкотарі	По мірі накопичення завантажуються у автотранспорт та передаються на захоронення на звалище твердих побутових відходів (Додаток Г.7). Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо.
Відходи, що створюватимуться в період провадження планованої діяльності (операційної фази життєвого циклу проекту , код фази 1)						
4	20 03 01 змішані побутові відходи	0,657 т/період	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НВ-14 екотоксичність	Твердий целюлоза – 35% органічні речовини – 52% полімерні матеріали – 5% відсів менш ніж 16 мм – 8%	Спеціальний металевий контейнер з кришкою об'ємом 0,75 м^3, який розміщуються на окремому майданчику (поз.13 на ГП, рис.1.2)	По мірі накопичення передаються на захоронення на звалище твердих побутових відходів згідно договору №5 від 01.02.2025 року з КП "Іванівське" (Додаток Г.7). Операція щодо поводження з відходом: *D1*- розміщення на поверхні чи в землі, в тому числі захоронення тощо
5	13 05 01 Тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і масло-водовідокремлювачів	0,6361 м^3/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] та ПКМУ від 20 жовтня 2023 р. небезпечні властивості: НВ-14 екотоксичність	Рідкий змішаний; вода 80-90%; пісок, мінеральна домішка, мул 12-10% нафтопродукти 2-5%	Накопичувач дощових і талих стічних вод (поз.10 на ГП, рис.1.2)	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (Додаток Г.13), який має ліцензію на поводження з небезпечними відходами згідно наказів Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року Управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів *D9, D10, D13, D15, R12, R13, R1*.

№ з/п	Найменування та код відходів згідно з національним переліком відходів	Плановий обсяг	Класифікація відходу	Тип відходу (фізичний, агрегатний стан), морфологічний/ хімічний склад	Місце тимчасового розміщення відходів на підприємстві (контейнер, склад, ємність і т. п.), об'єм чи площа, які воно займає	Шляхи утилізації/переробки відходів (у випадку передачі іншому власнику - № та дата договору, назва підприємства, № та дата видачі ліцензії на право поводження з відходами) операції з відновлення відходів
6	13 05 02 Шлами масло-водовідокремлювачів	0,0133 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НВ-14 екотоксичність	Рідкі відходи змішаного типу, нафтопродукти - 60-65%, вода 20-25% інші домішки 2-5%	Сепаратор нафтопродуктів дощових і талих стічних вод (поз.10 на ГП, рис.1.2)	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (Додаток Г.13), який має ліцензію на поводження з небезпечними відходами згідно наказів Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року Управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів *D9, D10, D13, D15, R12, R13, R1.*
	13 07 03 Інше паливо (включаючи суміші)	0,05775 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НВ-14 екотоксичність	Рідкі відходи змішаного типу. нафтопродукти - 95-98%, інші домішки 2-5%	Штучна ємкість об'ємом 0,2 м^3 з кришкою, тимчасове зберігається на технологічних майданчиках товарно-сировинного парку	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (Додаток Г.13), який має ліцензію на поводження з небезпечними відходами згідно наказів Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року Управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів *D9, D10, D13, D15, R12, R13, R1.*
	15 02 02 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	0,011 т/рік	Відповідно додатку 3 ЗУ "Про управління відходами" [8] небезпечні властивості: НВ-3 легкозаймисті, НВ-14 екотоксичність	Твердий целюлоза-60-65% нафтопродукти 20-25% мінеральні домішки, -5-10%	Збираються в контейнері 0,2 м^3 з кришкою, який розміщується в окремому приміщенні біля автозаправного модуля	По мірі накопичення передаються ТОВ "ДСЛ-2010" згідно договору Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року (Додаток Г.13), який має ліцензію на поводження з небезпечними відходами згідно наказів Міндовкілля №704 від 17.06.2024 року Управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів *D9, D10, D13, D15, R12, R13, R1.*

Витяг з реєстру місць видалення відходів Чернігівської області, які можуть бути використані для захоронення твердих побутових відходів і будівельного сміття

Таблиця 1.7

№ з/п	Реєстраційний номер МВВ, дата реєстрації	Найменування МВВ, код	Місце знаходження МВВ (населений пункт, район), код	Повне найменування та адреса власника МВВ, код	Режим функціонування МВВ (діючих, закритих)	Категорія екологічної безпеки МВВ	Характеристика МВВ (обсяг, площа, наземне, підземне)	Характеристика відходів (найменування, група, клас небезпеки)
1	№1 15.11.1999	Прилуцьке міське звалище ТПВ D1	"Чернігівська обл., м.Прилуки, (1 км від населеного пункту) 50.560254, 32.425423, 7410700000	КП "Послуга" Прилуцької міської ради, Чернігівська обл., м.Прилуки, вул. Білецького-Носенка, 7 36979569	діюче	В	356000 т, 12,5656 га, наземне	Побутові відходи, група 77, клас небезпеки - 4

1.5.1.4. Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів.

Скид зворотних вод у водні об'єкти з боку об'єкта планованої діяльності не здійснюється/ Утворення стічних вод на об'єкті планованої діяльності відбувається за рахунок:

а) життєдіяльності персоналу, задіяного на стадії будівництва об’єкту планованої діяльності та персоналу, задіяного на експлуатації об’єкта планованої діяльності, внаслідок чого створюються господарсько-побутові рідкі відходи;

б) атмосферних опадів, внаслідок чого на поверхні водонепроникного покриття в межах об’єкта планованої діяльності створюються дощові та талі стічні води.

Утворення стічних вод на об'єкті планованої діяльності відбувається за рахунок атмосферних опадів. Внаслідок чого на поверхні водонепроникного покриття в межах АЗС, створюються дощові та талі стічні води. Господарсько-побутові стічні води на об’єкті проєктованої діяльності автозаправної станції утворюються лише на будівництва об’єкта планованої діяльності та при експлуатації АЗС. Для цих цілей передбачено використання туалету з водонепроникною вигрібною ямою.

Орієнтовний обсяг стічних вод становить:

– господарсько-побутових:

на період будівництва (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/період;

на період експлуатації (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) 0,15 м^3/добу та 54,75 м^3/рік;

– дощових і талих вод 334,8 м^3/рік.

Обґрунтування повноти та достовірності даних стосовно обсягів утворення стічних вод наведено у додатку А.2 даного Звіту.

Господарсько-побутові рідкі відходи утворені на стадії будівництва об’єкта планованої діяльності та експлуатації об’єкта планованої діяльності, накопичуються в вигрібній ямі туалета та вивозяться Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання” Прилуцької міської ради Чернігівської області згідно договору № 87 /вн від 04.02.2026 р про надання послуг з вивезення рідких побутових відходів. Код ДК 021:2015: 90460000-9 – Послуги зі спорожнення вигрібних ям і септиків (Вивезення рідких побутових відходів) (додаток Г.14).

Водовідведення дощових і талих вод здійснюється з території АЗС за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідний бетонний лоток Vodaland Mega DN200, з’єднаний трубою з пісковловлювачем Vodaland Mega DN200 H600 та далі з сепаратором нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30 з пропускною спроможністю 6 л/с. Пісковловлювач Mega DN200 H600 представляє собою окремий елемент лінійного водовідведення, що затримує сміття й осад та виконує функцію з’єднання дощової каналізаційної мережі та системи поверхневого дренажу. Сепаратор нафтопродуктів OilPro200-6/30 від VODALAND – це моноблочна установка, виготовлена зі склопластику, призначена для захоплення, поділу та утримання нафтопродуктів (масел, дизельного палива та інших нафтопродуктів), а також зважених речовин із зливових та талих стічних вод. Сепаратор працює за принципом механічного очищення стічних вод, використовуючи процес відстоювання, коалесцентної фільтрації та доочищення нафтопродуктів за допомогою пінополіуретанових блок-фільтрів, який ефективно затримує забруднюючі речовини. В першому відсіку сепаратора – первиннному відстійнику забруднена вода під дією гравітації важкі тверді частинки, такі як каміння, пісок та сміття, осідають на дні відстійника. В другому відсіку – коалесцентному фільтрі, дрібні частинки вуглеводнів об'єднуються (коалесцирують), збільшуються обсягом і затримуються у сепараторі, утворюючи на поверхні води в цьому відсіку плівку шар нафтопродуктів. У третому відсіку – пінополіуретановому блок-фільтрі стічні води, які пройшли через коалесцентний фільтр і містять дрібні частинки нафтопродуктів і суспензій, уловлюються та осаджуються за допомогою пінополіуретанових фільтрів, які за

консистенцією мають дрібнопористу структуру великою пропускною здатністю та накопичення дрібних частинок як нафтопродуктів так і завислих речовин. Очищена вода проходить через внутрішній нижній піддон (який представляє з себе окрему камеру на дні сепаратора) і з неї потрапляє у випускну трубу, прямуючи до системи каналізації.

Технічні характеристики сепаратора OilPro200-6/30:

Концентрація забруднюючих речовин на вході:

Завислі речовини: до 200 мг/л;

Нафтопродукти: до 40 мг/л.

Концентрація забруднюючих речовин на виході (після очищення):

Завислі речовини: ≤ 10 мг/л;

Нафтопродукти: ≤ 0,4 мг/л

Номінальна витрата стічних вод: 6,0 л/с

Витрата стічних вод через (Bypass) канал: 30,0 л/с

1.5.2. Оцінка шумового, вібраційного та світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.

Вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, а також випромінення з боку об'єкта планованої діяльності АЗС ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” не відбувається.

Шумове забруднення відбувається:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) за рахунок роботи двигунів вантажної техніки, задіяної на постачання обладнання, будівельних матеріалів, роботи двигунів будівельної спеціалізованої техніки при роботах по риттю котлованів, розвантаженні та монтажі обладнання, виконанням бетонних робіт

Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці прийняті відповідно до таблиці 16 ДСП-173-96 [35].

Рівень звуку в розрахунковій точці

Таблиця 1.8

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
нормативні значення вночі (з 22 до 8 годин)	45
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Промислова, 23, м. Прилуки (точка Т1 в північному напрямку від джерел шуму будівельної техніки)	43,7
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Індустріальна, 7, м. Прилуки (точка Т2 в східному напрямку від джерел шуму будівельної техніки)	36,0

Враховуючи відстань між джерелами шуму і житловою забудовою, розташованою на відстанях від умовного акустичного центру джерела шуму 173 м…175 м та 300 м …320 м, а також враховуючи, що в нічний час доби монтажно-будівельні роботи не виконуються, одночасна робота всієї будівельної техніки на будівельному майданчику малоймовірна, шумовий вплив на прилеглу житлову забудову буде суттєво нижчий, перевищення нормативних значень шуму 55 дБА вдень та 45 дБА на межі прилеглої житлової забудови не прогнозується.

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу

проєкту, код фази 1) за рахунок роботи насосного устаткування автозаправних колонок АЗС і двигунів автомобільної техніки, зайнятої на постачання моторного палива, або яке заїжджає/виїжджає до АЗС для заправлення пальним.

Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці прийняті відповідно до таблиці 16 ДСП-173-96 [35].

Рівень звуку в розрахунковій точці

Таблиця 1.9

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
нормативні значення вночі (з 22 до 8 годин)	45
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Промислова, 23, м. Прилуки (точка Т1 в північному напрямку від джерел шуму на АЗС)	42,2
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Індустріальна, 7, м. Прилуки (точка Т2 в східному напрямку від джерел шуму на АЗС)	36,2

Враховуючи відстань між джерелами шуму і житловою забудовою, розташованою на відстанях від умовного акустичного центру джерела шуму 180 м…203 м та 300 м …310 м,, а також враховуючі низьку інтенсивність руху автомобільного транспорту в межах автозаправної станції, перевищення нормативних значень шуму 55 дБА вдень та 45 дБА вночі на межі прилеглої житлової забудови не прогнозується.

Розрахунки рівнів шуму наведені в додатку А.4.

1.5.3. Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря.

Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря виконана шляхом розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ за програмою, що реалізує алгоритм розрахунку концентрацій, викладений в ОНД-86 [49]. Оцінка рівня забруднення атмосферного повітря виконана окремо на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) та на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин виконано згідно п. 5.21 ОНД-86 [49]. Розрахунок приземних концентрацій проводиться для забруднюючих, що викидаються, для яких виконується умова:

$$\frac{M}{ПДК} > \Phi, \qquad (1.5.1)$$

$\Phi = 0{,}01 \times \bar{H}$, при $\bar{H} > 10$ м;

$\Phi = 0{,}1$, при $\bar{H} \leq 10$ м,

де: M – сумарне значення викиду від всіх джерел підприємства, при найбільш несприятливих з встановлених умовах викиду, включаючи вентиляційні джерела і неорганізовані викиди, г/сек.;

$ПДК$ – максимальна разова гранично допустима концентрація, мг/м^3;

$\bar{H}$ – середньозважена по підприємству висота джерел викиду, м.

Визначення середньозваженої висоти проводиться за формулою

$$\bar{H} = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(10-20)} + 25M_{(20-30)} + \ldots}{M}; \qquad (1.5.2)$$

$$M = M_{(0-10)} + M_{(10-20)} + M_{(20-30)} + \ldots;$$

де M та H – відповідно повний викид (г/с) та його середньозважена висота на підприємстві;

$M_{(0\text{-}10)}$, $M_{(10\text{-}20)}$ і т.д. - сумарні викиди підприємства в інтервалі висот джерел до 10 м включно, 11-20 м, 21-30 м і т.д.

Результати визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання на ЕОМ для речовин, які надходять в атмосферу при виконанні підготовчих та будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) та на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) з врахуванням викидів від існуючих джерел на виробничому майданчику ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” наведено у наступній таблиці 1.10

Таблиця 1.10

№ п/п	Код речови-ни	Найменування речовини	Середньо-зважена висота м.	Викид по підприємству		ГДК мг/м^3	М/ГДК	Ф	Доцільність проведення розрахунків розсіювання /так чи ні/ М/ГДК > Ф
				г/с	т/рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)									
1	123	Залізо та його сполуки	10	0,00478	0,00161	0,4	0,012	0,1	Ні
2	143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	10	0,00065	0,000114	0,01	0,065	0,1	Ні
3	323	Кремнію діоксид	10	0,00025	0,000055	0,02	0,0125	0,1	Ні
4	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	10	0,07233	0,009206	0,5	0,145	0,1	Так
5	328	Сажа	10	0,00211	0,00349	0,15	0,0141	0,1	Ні
6	301	Азоту діоксид	10	0,0752	0,091391	0,2	0,376	0,1	Так
7	11815	Азоту (I) оксид (N2O)	10	0,000219	0,000361	0			Ні
8	303	Аміак	10	0,0000147	0,000024	0,2	7,4E-05	0,1	Ні
9	330	Сірки діоксид	10	0,00117	0,00192	0,5	0,00234	0,1	Ні
11	337	Оксид вуглецю	10	0,0423	0,03046	5	0,00846	0,1	Ні
12	11812	Вуглецю діоксид	10	5,264	8,667	0			Ні
13	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	10	0,51	0,202	5	0,102	0,1	Так
14	2752	Уайт-спірит	10	0,0849	0,0076	1	0,0849	0,1	Ні
15	2754	Вуглеводні насичені С12-С19	10	0,00568	0,00935	1	0,00568	0,1	Ні
16	616	Ксилол	10	0,0564	0,005	0,2	0,282	0,1	Так
17	410	Метан	10	0,000138	0,0002278	50	2,8E-06	0,1	Ні
18	703	Бенз(а)пірен	10	0,0000000465	0,0000000773	0,0001	0,000465	0,1	Ні
19	343	Фториди, що легко розчиняються	10	0,0012	0,000264	0,03	0,04	0,1	Ні
20	344	Фториди погано розчинні	10	0,000675	0,000149	0,2	0,00338	0,1	Ні
21	342	Фтористий водень	10	0,000315	0,000069	0,02	0,0158	0,1	Ні
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)									
1	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	10	0,0000429	0,000428	0,5	8,6E-05	0,1	Ні
2	328	Сажа	10	0,0000237	0,000236	0,15	0,000158	0,1	Ні
3	301	Азоту діоксид	10	0,00212	0,0193	0,2	0,0106	0,1	Ні
4	11815	Азоту (I) оксид (N2O)	10	0,00000583	0,0000661	0			Ні
5	303	Аміак	10	0,0000131	0,000211	0,2	6,6E-05	0,1	Ні
6	330	Сірки діоксид	10	0,0000716	0,000708	0,5	0,000143	0,1	Ні
7	333	Сірководень	10	0,0000358	0,002038	0,008	0,00448	0,1	Ні
8	337	Оксид вуглецю	10	0,00147	0,022	5	0,000294	0,1	Ні
9	11812	Вуглецю діоксид	10	0,3586	3,834	0			Ні
10	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	10	1,61724	1,42338	5	0,323	0,1	Так
11	2754	Вуглеводні насичені С12-С19	10	0,012955	0,729	1	0,013	0,1	Ні
14	703	Бенз(а)пірен	10	0,00000000125	0,0000000135	0,0001	1,3E-05	0,1	Ні

За даними таблиці 1.10 визначена доцільність проведення розрахунків приземних концентрацій:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) для забруднюючих речовин: *речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, азоту діоксид, бензин (нафтовий, малосірчистий), ксилол.*

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) для речовин: бензин (нафтовий, малосірчистий).

Враховуючи вимогу пункту 5.32 "Державних санітарних правил планування і забудови населених пунктів. ДСП-173-96", за яким відстань від автозаправочних станцій з резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, додатково виконаний розрахунок приземних концентрацій для забруднюючої речовин *вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}.*

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі виконані на комп'ютері за програмою "ЭОЛ ПЛЮС" вер. 5.32 в місцевій системі координат в розрахунковому прямокутнику 1000×1000 м з кроком сітки 50 м. Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведені у додатку В.

З метою визначення рівня впливу на соціальне середовище з боку об'єкта планованої діяльності виконаний розрахунок приземних концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони. Схему розміщення точок досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та координати розрахункових точок в місцевій системі координат наведено на рис. 1.7.

Результати розрахунків приземних концентрацій в заданих точках наведені в наступних таблицях 1.11 та 1.12.

Карта-схема розміщення точок досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони

Експлікація точок досліджень приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

№ точки	Найменування точки досліджень	Координати	
		X	Y
1	Межа санітарно-захисної зони Північ	1039	1083
2	Межа санітарно-захисної зони Північний схід	1080	1071
3	Межа санітарно-захисної зони Схід	1019	1036
4	Межа санітарно-захисної зони Південний схід	1035	987
5	Межа санітарно-захисної зони Південь	1090	947
6	Межа санітарно-захисної зони Південний захід	1033	977
7	Межа санітарно-захисної зони Захід	1001	1012
8	Межа санітарно-захисної зони Північний захід	1000	1051

Умовні позначення

- Межа земельної ділянки ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”
- Межа нормативної санітарно-захисної зони
- Будівлі та споруди АЗС ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”
- Прилегла житлова забудова
- T1 — Точки досліджень приземних концентрацій за програмою ЕОЛ+

Рис. 1.7

Результати розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин у заданих точках на межі санітарно-захисної зони на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)

Таблиця 1.11

Номер і назва розрахункової точки	Координати розрахункової точки на карті-схемі		Забруднююча речовина		ГДК, ОБРВ мг/м^3	Фонова концентрація		Максимальна концентрація забруднюючої речовини в приземному шарі атмосфери в заданій точці з врахування фонового забруднення	
	X	Y	Код	Назва забруднюючої речовини		в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Межа санітарно-захисної зони в північному напрямку (точка Т1 на рис. 1.7)	1039,0	1083,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,450	0,0900
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,733	0,147
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,585	2,923
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,398	0,199
Межа санітарно-захисної зони в північно-східному напрямку (точка Т2 на рис. 1.7)	1080,0	1071,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,455	0,0910
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,803	0,161
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,589	2,945
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,435	0,218
Межа санітарно-захисної зони в східному напрямку (точка Т3 на рис. 1.7)	1019,0	1036,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,488	0,0976
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,985	0,197
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,623	3,113
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,463	0,232
Межа санітарно-захисної зони в південно-східному напрямку (точка Т4 на рис. 1.7)	1035,0	987,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,437	0,0875
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,957	0,191
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,589	2,943
			2902	Вуглеводні насичені С12-С19	0,5	0,2	0,1	0,462	0,231
Межа санітарно-захисної зони в південному напрямку (точка Т5 на рис. 1.7)	1090,0	947,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,404	0,0807
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,576	0,115
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,509	2,543
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,385	0,193
Межа санітарно-захисної зони в південно-західному напрямку (точка Т6 на рис. 1.7)	1033,0	977,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,427	0,0855
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,850	0,170
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,566	2,830
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,434	0,217
Межа санітарно-захисної зони в західному напрямку (точка Т7 на рис. 1.7)	1001,0	1012,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,442	0,0885
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,833	0,167
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,579	2,893
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,407	0,204
Межа санітарно-захисної зони в північно-західному напрямку (точка Т8 на рис. 1.7)	1000,0	1051,0	301	Азоту діоксид	0,20	0,170	0,034	0,456	0,0912
			616	Ксилол	0,20	-	-	0,760	0,152
			2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,582	2,912
			2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,5	0,2	0,1	0,387	0,193

Результати розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин у заданих точках на межі санітарно-захисної зони на період проведення планової діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)

Таблиця 1.12

Номер і назва розрахункової точки	Координати розрахункової точки на карті-схемі		Забруднююча речовина		ГДК, ОБРВ мг/м^3	Фонова концентрація		Максимальна концентрація забруднюючої речовини в приземному шарі атмосфери в заданій точці з врахування фонового забруднення	
	X	Y	Код	Назва забруднюючої речовини		в долях ГДК	мг/м^3	в долях ГДК	мг/м^3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Межа санітарно-захисної зони в північному напрямку (точка Т1 на рис. 1.7)	1039,0	1083,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,867	4,335
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,417	0,417
Межа санітарно-захисної зони в північно-східному напрямку (точка Т2 на рис. 1.7)	1080,0	1071,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,861	4,303
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,415	0,415
Межа санітарно-захисної зони в східному напрямку (точка Т3 на рис. 1.7)	1019,0	1036,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,949	4,745
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,424	0,424
Межа санітарно-захисної зони в південно-східному напрямку (точка Т4 на рис. 1.7)	1035,0	987,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,867	4,335
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,413	0,413
Межа санітарно-захисної зони в південному напрямку (точка Т5 на рис. 1.7)	1090,0	947,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,688	3,439
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,419	0,419
Межа санітарно-захисної зони в південно-західному напрямку (точка Т6 на рис. 1.7)	1033,0	977,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,824	4,121
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,413	0,413
Межа санітарно-захисної зони в західному напрямку (точка Т7 на рис. 1.7)	1001,0	1012,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,855	4,277
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,417	0,417
Межа санітарно-захисної зони в північно-західному напрямку (точка Т8 на рис. 1.7)	1000,0	1051,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,871	4,357
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,418	0,418

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (див. таблиці 1.11 та 1.12), засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі з урахуванням їх фонових значень на межі нормативної санітарно-захисної зони на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) становлять:

азоту діоксид – 0,488 ГДК або 0,0976 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

ксилолу – 0,985 ГДК або 0,197 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

бензину (нафтового, малосірчистого) – 0,623 ГДК або 3,113 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

речовин у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,463 ГДК або 0,232 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

на період проведення планової діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) становлять:

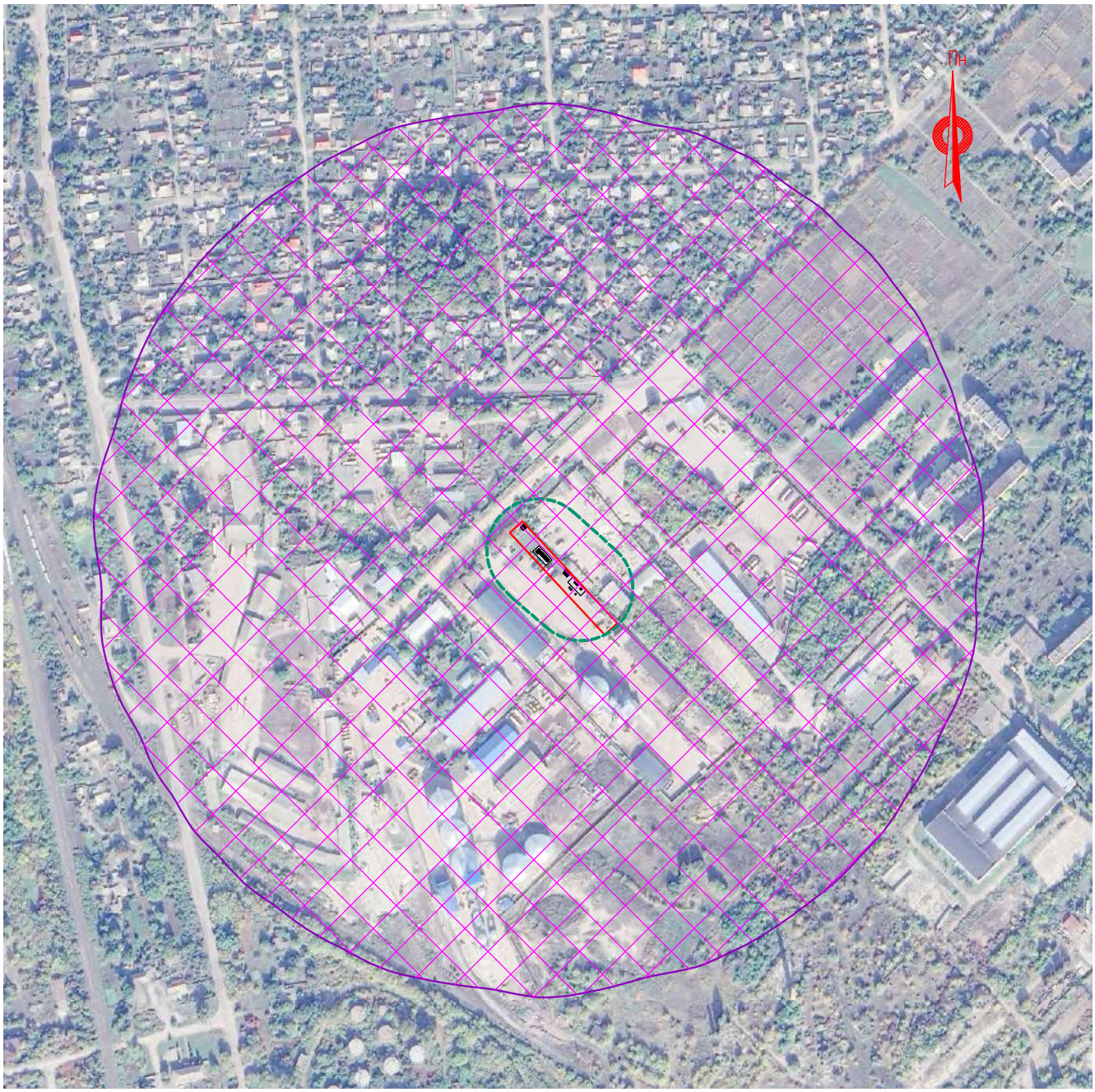
бензину (нафтового, малосірчистого) – 0,949 ГДК або 4,745 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,424 ГДК або 0,424 мг/м^3 при нормативному значені 1,0 мг/м^3.

Отримані розрахункові значення приземних концентрацій не перевищують значень граничнодопустимих концентрацій, зазначених в “Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць”, затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. За № 763/42108, [36], та “Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць”, затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 764/42109 [37].

На рис. 1.9 зображена зона впливу об'єкта планованої діяльності. Зона впливу побудована згідно вимог пункту 2.19 ОНД-86 [49], виходячи з концентрації, що менш або дорівнює 0,05 долі ГДК. Зона впливу побудована на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1). Враховуючи короткочасність періоду виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) побудова зони впливу для даного періоду не здійснювалася. Максимальна зона впливу з боку об'єкта планованої діяльності формується за рахунок надходження в атмосферне повітря бензину нафтового малосірчистого. Джерелом надходження вуглеводнів бензину бензину нафтового малосірчистого є процеси закачування моторного палива з автомобільної траспортної цистерни в резервуар зберігання бензину, а також відпуск палива в баки автомобільного транспорту через паливороздавальну колонку.

Картографічне зображення зони впливу об'єкта планованої діяльності, побудованої на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1).
Рис. 1.8



Умовні позначення

- Межа земельної ділянки ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”
- Межа нормативної санітарно-захисної зони
- Межа зони впливу об’єкта планованої діяльності
- Зона впливу об’єкта планованої діяльності
- Будівлі та споруди АЗС ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”

М 1:6000

1.5.4. Оцінка рівня забруднення надр, ґрунту, зміни стану геологічного середовища.

Провадження планованої діяльності ніяким чином не позначиться на забрудненні надр. В межах території виробничого майданчика Товариства з обмеженою відповідальністю “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” водозабірні свердловини відсутні.

В процесі будівництва планується виконання земляних робіт, пов'язаних із улаштуванням фундаментів для встановлення опорних конструкції операторної, резервуарів зберігання палива, влаштування монолітної бетонної плити острівців з паливозаправними колонками, улаштування водовідвідних лотків, пісковловлювача та сепаратора нафтопродуктів та колодязів очищеної води, встановлення системи блискавкозахисту з встановленням блискавкоприймачів, заземлювачів, пристроїв захисту від імпульсних перенапруг. Загальна площа порушення верхнього шару літосфери не перевищуватиме 1147 м^2 , плановий обсяг переміщення ґрунтових мас 350 тонн. В місцях виконання земляних робіт рослинний шар ґрунту відсутній внаслідок будівельної діяльності в минулому. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища не відбуватиметься. Заходи щодо запобігання або зменшення розвитку геологічних процесів або явищ проектом не передбачаються. Планована дільність не призведе до зміни стану геологічного середовища. Рослинний шар ґрунту в місця розміщення об'єкта планованої діяльності був втрачений в минулі роки, тому зняття рослинного ґрунту не здійснюватиметься. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища внаслідок будівництва АЗС не відбуватиметься.

Для захисту та локалізації можливого забруднення ґрунту нафтопродуктами резервуари на склад легкозаймистих речовин встановлюються у внутрішній порожнині лотку. У аварійному випадку при розгерметизації найбільшого резервуару лоток вмістить повний об'єм розлитої речовини. Передбачено постійний контроль рівня палива у кожному резервуарі з виведенням інформації до операторної.

Водовідведення дощових і талих вод з території АЗС здійснюється за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідний бетонний лоток Vodaland Mega DN200, з’єднаний трубою з пісковловлювачем Vodaland Mega DN200 H600 та далі з сепаратором нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30 з пропускною спроможністю 6 л/с. Зона руху автомобілів, що заправляються, має ухил поверхні у бік до водовідвідного лотка. Місце розміщення об'єкта планованої діяльності облаштоване всіма необхідними інженерними комунікаціями. Рідкі побутові відходи, які утворюються за період виконання будівельних робіт, накопичуються в вигрібній ямі туалета та вивозяться Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання” Прилуцької міської ради Чернігівської області. Відходи планованої діяльності, включаючи небезпечні відходи, організовано збираються у герметичну тару та передаються іншим організаціям, які мають право на поводження з таким відходами. Місце зберігання комунальних відходів має герметичне покриття, яке унеможливлює потрапляння у ґрунт небезпечних складових цих відходів.

1.5.5. Оцінка рівня забруднення водного середовища.

Забруднення водного середовища з боку об'єкта планованої діяльності не прогнозується. Господарсько-побутові рідкі відходи утворені на стадії будівництва об’єкта планованої діяльності та експлуатації об’єкта планованої діяльності, накопичуються в вигрібній ямі туалета та вивозяться Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання” Прилуцької міської ради Чернігівської області згідно договору № 87 /вн від 04.02.2026 р про надання послуг з вивезення рідких побутових відходів (додаток Г.14).

Водовідведення дощових і талих вод здійснюється з території АЗС за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідний бетонний лоток Vodaland Mega DN200, з’єднаний трубою з пісковловлювачем Vodaland Mega DN200 H600 та далі з сепаратором

нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30 з пропускною спроможністю 6 л/с. Пісковловлювач Mega DN200 H600 представляє собою окремий елемент лінійного водовідведення, що затримує сміття й осад та виконує функцію з’єднання дощової каналізаційної мережі та системи поверхневого дренажу. Сепаратор нафтопродуктів OilPro200-6/30 від VODALAND – це моноблочна установка, виготовлена зі склопластику, призначена для захоплення, поділу та утримання нафтопродуктів (масел, дизельного палива та інших нафтопродуктів), а також зважених речовин із зливових та талих стічних вод. Забруднення підземних вод внаслідок фільтрації очищених дощових і талих вод у ґрунтове середовище не прогнозується.

Аварійні ситуації, що можуть виникати на об'єкті планованої діяльності, пов'язані з можливими протоками/проливами нафтопродуктів. Склад ЛЗР для наземного зберігання палива прямокутної форми з розмірами в осях 1-2 (18м), А-Б (7,3) м. Склад має огороджувальну стіну по периметру висотою 600 мм блоків ФБС 24.3.6Т по ДСТУ Б В.2.6-108:2010 для локалізації аварійних проливів нафтопродуктів. Для обмеження впливу з боку протоків/проливів в місці заправлення техніки використовується водовідвідний лоток, з’єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

2.1. ОПИС ВИПРАВДАНИХ ТЕХНІЧНИХ (ТЕХНОЛОГІЧНИХ) АЛЬТЕРНАТИВ

В процесі оцінки впливу на довкілля розглянуті дві технічні альтернативи.

Технічна альтернатива 1.

Об’єкт планованої діяльності представляє собою багатопаливну автозаправну станцію, призначена для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива споживачам. АЗС класифікується по потужності – категорія II, – «середня», по технологічним рішенням – тип В, розміщення резервуарів роздільне (згідно табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019 [20]). Паливо-роздавальні колонки – ідивідуальні.

На АЗС передбачено відпуск бензину та дизельного палива. Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Зберігання рідкого моторного палива здійснюється в надземних металевих резервуарах. Загальна ємність резервуарного парку РМП – 79,95 м^3. Резервуарний парк рідкого моторного палива складається із наступних резервуарів:

РГС-60 місткістю 54,95 м^3 сталевий для дизпалива;

РГС-25 місткістю 25 м^3 сталевий для бензину.

Кількість паливороздавальних колонок: 3 одиниці, а саме: ШЕЛЬФ 100-90-1-1 для відпуску бензину, ШЕЛЬФ 100-90-1-1 та ШЕЛЬФ 100-50-1-1 для відпуску дизпалива.

Доставка пального на АЗС здійснюється автотранспортом . Злив пального із автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які знаходяться в приямку складу ЛЗР.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів у році – 365; кількість робочих змін на добу – 3; кількість робочих годин у зміну – 8. Загальна кількість працюючих – 8 чол.

Розрахункова потужність станції становить до 200 заправок на добу, що відповідає 14–20 заправкам на годину в пікові періоди роботи.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального). Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива.

Майданчик АЗС забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під’їзду автотранспорту.

Наземне розміщення резервуару в межах дозволяє здійснювати візуальний контроль герметичності та оперативно реагувати на можливі витоки, що зменшує ризик забруднення підземних вод, зменшує обсяги будівельних робіт, здешевляє вартість проєкту. Візуальний контроль за станом надземних резервуарів дає змогу уникнути випадків неконтрольованої розгерметизації ємностей, арматури та трубопроводів. Водночас наземне резервуарне обладнання піддається впливу зовнішніх чинників: температурного режиму та атмосферних опадів, що викликають утворення корозійних процесів. Також найбільшу потенційну небезпеку представляє вибух, руйнування при порушенні герметичності резервуарів. Щодо зони ураження при наземному зберіганні палива, то в порівнянні з підземним розташуванням резервуарів зони ураження при вибуху будуть більшими. При використанні підземних резервуарів зони ураження будуть значно меншими, оскільки резервуари розташовані нижче землі і ударна хвиля з надлишковим тиском по фронту погаситься масою ґрунту навколо резервуарів.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи розглядається варіант встановлення двосекційного одностінного резервуару об’ємом 75 м^3 надземного розміщення, що має внутрішню перегородку, яка розділяє загальний об'єм на дві окремі камери для зберігання двох видів моторного

палива та паливнороздавальної колонки на два види палива Шельф 100V-50/90-2-1-2.

В процесі порівняння технічних альтернатив встановлено, що в разі використання одного одностінного резервуару об'ємом 75 м^3 для зберігання палива виникає незручність в компонування складу ЛЗР, ускладнюються фундаменти під розміщення резервуару, ускладнюються роботи по прокладанню трубопроводів комунікацій, що збільшить обсяг земляних робіт, збільшить терміни будівельних, монтажних робіт, що в свою чергу веде до збільшення витрат палива для забезпечення роботи будівельної техніки, що в свою чергу призведе до збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин і парникових газів та збільшення витрат енергоресурсів.

Конфігурація земельної ділянки з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753, на якій розміщується об'єкт проєктування, ускладнює використання на АЗС паливороздавальних колонок з відпуском палива на дві сторони колонки, оскільки простір для маневрування автомобілів при заїзді на пункт заправлення обмежений. Територіально рознесені паливозаправні колонки з відпуском палива на одну сторону дозволить організувати лінійну схему руху транспорту для в умовах обмеженого простору для маневрування.

В результаті оцінки двох технічних альтернатив у підсумку з метою оптимізації функціонування ПЗП було затверджено технічну альтернативу, яка об'єднала в собі наступне: для приймання та зберігання рідкого палива використовуються два резервуари: перший – РГС-60 місткістю 54,95 м^3 для дизпалива та другий – РГС-25 місткістю 25 м^3 для бензину. Відпуск рідкого палива відбуватиметься через дві однопістолетні паливнороздавальні колонки ШЕЛЬФ 100-90-1-1 з максимальною продуктивністю відпуску 90 л/хв та одну паливнороздавальну колонку ШЕЛЬФ 100-50-1-1 з максимальною продуктивністю відпуску 50 л/хв.

2.2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ ТЕРИТОРІАЛЬНИХ АЛЬТЕРНАТИВ.

Територіальна альтернатива 1.

Планована діяльність розміщується за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці загальною площею 0,2180 га з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 з цільовим призначенням: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Документ на земельну ділянку для Товариства з обмеженою відповідальністю "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД": Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, Витяг з Державного реєстру речових прав №438018046 від 04.08.2025. Найближча житлова забудова від об'єкта планованої діяльності розміщується у північному напрямку на відстані 170 м.

Територіальна альтернатива 2.

Багатопаливна автозаправна станція розміщується за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці площею 0,9421 га, з кадастровим номером 7410700000:04:005:0749 з цільовим призначенням земельної ділянки: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Земельна ділянка знаходиться у власності Ромашко Романа Олександровича, бенефіціарного власника юридичної особи Товариства з обмеженою відповідальністю "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД". Найближча житлова забудова розміщується на відстані 290 метрів у східному напрямку.

В процесі порівняння двох територіальних альтернатив встановлено наступне:

- обидві територіальні альтернативи розміщуються в межах земельних ділянок, як не потребують зміни цільового призначення;
- обидва майданчика мають під'їзні шляхи для руху автомобільних транспортних засобів;
- розміщення автозаправної станції для обох територіальних альтернатив не суперечить вимогам протипожежної безпеки та містобудівної документації, мінімальні відстані від споруд автозаправної станції витримані;

– майданчики територіальної мають тверде герметичне покриття.

В процесі порівняння територіальних альтернатив встановлено, що в разі розміщення АЗС за територіальною альтернативою 2, збільшиться сумарний шлях руху автомобілів, що заїжджають для заправлення по території виробничих майданчиків, що веде до збільшення викиду в атмосферу забруднюючих речовин від двигунів внутрішнього згоряння. Враховуючи викладене, у підсумку перевага була віддана територіальній альтернативі 1, як найбільш прийнятній з точки зору економії фінансових, енергетичних ресурсів та мінімізації впливу на навколишнє природне середовище.

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ.

3.1. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ)

Опис поточного стану довкілля (базового сценарію) виконаний на підставі листа Чернігівського обласного центру з гідрометеорології № 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026 року року про метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі м. Прилуки Чернігівської області (додаток Г.17), лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації про величини фонових концентрацій для об'єкта ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" м. Прилуки (додаток Г.20), екологічного паспорту Чернігівської області (2024 рік) https://eco.cg.gov.ua/web_docs/2145/2016/03/docs/%D0%9F%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202024%20%D1%80%D1%96%D0%BA%20.pdf [61], "Доповідь про стан навколишнього природного середовища в Чернігівській області за 2024 рік" Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА https://eco.cg.gov.ua/web_docs/2145/2016/03/docs/%20%D0%B7%D0%B0%202024%20%D1%80%D1%96%D0%BA%20_2025_09_02_14_40_30.pdf [62], та іншої доступної екологічної інформації.

3.1.1. Клімат і мікроклімат.

Об'єкт планованої діяльності згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" [16] розміщуються в І Північно-західному районі. Клімат помірно-континентальний з нетривалою помірно-м'якою зимою (середня температура січня -5,9°С) і теплим тривалим літом (середня температура липня +19,2°С). Середньорічна сума опадів складає 595 мм. На літо припадає 34% опадів, на зиму - 20%, на весну та осінь 22% та 24% відповідно. Товщина снігового покриву становить 40 см і лежить він в середньому 95 днів. В окремі зими ця величина може коливатися від 23 до 160 днів. Нормативна глибина сезонного промерзання глинистих і суглинистих ґрунтів, становить 0,9 м, піщаних і супіщаних - 1,1 м.

Основні кількісні характеристики поточних і багаторічних кліматичних даних

Температура повітря. Тривалість періоду з середньодобовою температурою повітря менше 0ºС складає 121 доба. Середньорічна температура повітря складає +7,0 °С, найбільш низька вона в січні (мінус 5,9 °С), найбільш висока в липні (19,2 °С).

Найхолодніша доба - 31 ºС;

Найжаркіша доба + 27 ºС;

Тривалість опалювального періоду, при середній температурі -0,9 ºС, складає 187 діб.

Середньомісячні температури складають, в ºС:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
-5,9	-4,9	-0,1	8,0	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1,0	-3,5	7,0

Домінуючі вітри: у холодний період південний та південно-західний в теплий період - західний та північний. Максимально можливі швидкості вітру 17 м/с щорічно, 20-21 м/с один раз на 5-10 років, 22-23 м/с один раз за 15-20 років. Повторюваність вітрів, чисельник напрямок вітру у %, знаменник - швидкість вітру, м/с.

Таблиця 3.1

Румби рози вітрів	Пн	ПнСх	Сх	ПдСх	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	Повторю-ваність штилю, %
січень	7,6 4,1	5,9 3,6	9,2 3,5	8,5 3,9	17,4 4,5	19,8 4,4	19,7 4,4	11,9 4,3	11,2
липень	17,0 4,2	10,6 3,8	7,5 3,4	5,7 3,7	8,8 3,8	11,2 3,4	21,2 3,8	18,0 3,9	21,8

Опади. В середньому за рік випадає 595 мм атмосферних опадів, менше всього їх в лютому і березні, більш всього в червні і липні. Мінімальна річна кількість опадів (337 мм) спостерігалася в 1975 р., максимальне (794 мм) - в 1970 р. Максимальна добова кількість опадів (78 мм) зафіксована 12 червня 1990 р. В середньому за рік спостерігається 153 дні з опадами, менше всього їх (10) в жовтні, більш всього (18) - в грудні. Щороку утворюється сніговий покрив, найбільша висота якого спостерігається в лютому. Відносна вологість повітря в середньому за рік складає 78%, найменша вона в травні (67%), найбільша - в листопаді та грудні (88%). Кількість днів з грозами в середньому за рік складає 14, градом - 3, снігом — 64.

Останні роки спостерігається динаміка трансформації клімату, пов'язана з глобальним потеплінням, що доведено багаторічними метеорологічними спостереженнями. За даними [] дослідження клімату України свідчать, що протягом останніх десятиліть температура і деякі інші метеорологічні параметри відрізняються від значень за кліматичну норму (1960-1990 рр.). Середньорічна температура повітря за останні двадцять років (1991-2010 рр.) у порівнянні з цим показником зросла на 0,8° С, відбувся перерозподіл кількості опадів по регіонах України (хоча в цілому за рік кількість опадів залишилося практично без змін), зростання кількості стихійних метеорологічних явищ (дуже сильного дощу, сильного вітру, дуже сильного снігопаду, сильного туману і ін.), а також протягом останнього десятиліття почастішали прояви хвиль тепла. Моделювання клімату для території України свідчить про те, що зростання температури повітря в подальшому триватиме, подальша зміна кількості опадів протягом року призведе до зміщення кліматичних сезонів, зміни тривалості вегетаційного періоду, зменшення тривалості залягання стійкого снігового покриву, зміни водних ресурсів місцевого стоку тощо.

Одним з чинників, що впливає на зміну клімату, є викиди парникових газів. За даними Головного управління статистики у Чернігівській області [66] викиди забруднюючих речовин та парникових газів за 2024 рік склали по Чернігівській області – 14550 т, в тому числі по Прилуцькому району – 4190,8 т, зокрема діоксиду вуглецю по Чернігівській області – 0,9 млн. т.

В наступній таблиці 3.2 наведені обсяги викиду забруднюючих речовин та парникових газів, зокрема діоксиду вуглецю вуглецю за видами економічної діяльності, характерних для району розміщення об'єкта планованої діяльності.

Таблиця 3.2

Види економічної діяльності	Код за КВЕД-2010	Кількість викидів забруднюючих речовин та парникових газів		Крім того, обсяги викидів діоксиду вуглецю	
		тонн	у % до загального обсягу за 2024 р.	тонн	у % до загального обсягу викиду CO_2 за 2024 р.
Усі види економічної діяльності		14543,2		880735,3	
Сільське, лісове та рибне господарство	A	8298,0	57,05	74029,6	8,4
Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	B	484,9	3,33	7938,8	0,9
Переробна промисловість	C	2341,3	16,09	100639,584	11,46
Постачання електроенергії, газу, пари та кондиціонованого повітря	D	1534,8	10,55	662839,9	75,25
Водопостачання; каналізація, поводження з відходами	E	1398,1	9,61	15106,8	1,72
Будівництво	F	30,6	0,21	1018,5	0,12
Оптова та роздрібна торгівля; ремонт автотранспортних засобів і мотоциклів	G	52,7	0,36	369,2	0,042
Транспорт, складське господарство, поштова та кур'єрська діяльність	H	164,7	1,13	10559,9	1,2

За даними таблиці 3.1 найбільший викид парникового газу (діоксиду вуглецю) відбувається з боку постачання електроенергії, пари, газу (код D) та переробної промисловості (код C), що складає 75,25 % та 11,46 % відповідно. Об'єкт планованої діяльності за своїм призначенням відноситься до транспортної інфраструктури. Вклад з боку транспорту (код H) у загальний викид CO_2 за даними таблиці 3.1 складає 1,2 %. Викид парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності загалом не перевищує 1,4320882 тонн (0,4780366+0,9540516) та в основному пов'язаний з роботою двигунів автотранспортних засобів. Тому обсяги викидів парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності вкрай малі, та суттєво не впливають на кліматичні показники.

Кліматичні умови в місці розташування об'єкту сприяють розсіюванню забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Виникнення надмірних концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери внаслідок несприятливих кліматичних умов не передбачається.

3.1.2. Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері.

Величини коефіцієнта стратифікації А, коефіцієнтів, що враховують вплив рельєфу місцевості та метеорологічні характеристики, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі м. Прилуки Чернігівської області прийняті згідно листа Чернігівського обласного центру з гідрометеорології № 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026 року року (додаток Г.17) та наведені в наступній таблиці 3.3.

Таблиця 3.3

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, °С	27,6
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють за опалювальним графіком), Т, °С	-5,8
Середньорічна роза вітрів, %	
Північ	16
Північний Схід	8
Схід	8
Південний Схід	11
Південь	16
Південний Захід	9
Захід	15
Північний Захід	17
Середня річна швидкість вітру, м/с	2,1
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5% і більше, м/с	4-5

3.1.3. Відомості про стан забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності.

За інформацією Державної установи «Чернігівський обласний центр контролю та профілактики хвороб Міністерства охорони здоров'я України» у 2024 році по Чернігівській області було проведено дослідження в кількості 2045 проб атмосферного повітря, з них 1212 проб у міських поселеннях, 833 – у сільських. Кількість проб атмосферного повітря з перевищенням гранично допустимих концентрацій хімічних речовин по області становила 56, що складає 2,7 %, проти 2,4 % у 2023 році.

Моніторингові дослідження атмосферного повітря у 2024 році проводились у м. Бахмач (2 точки), м. Борзна (1 точка), м. Носівка (1 точка), м. Ніжин (1 точка), м. Прилуки (1 точка), м. Чернігів (13 точок) та селищі Козелець (2 точки).

Перевищення гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин було виявлено лише на території

м. Чернігова (26 – по пилу неорганічному, 21 – по вуглецю оксиду) в місцях скупчення автомобільного транспорту та на автомагістралях.

В зоні впливу промислових підприємств, перевищення ГДК забруднювальних речовин не виявлялися. Найбільша кількість промислових підприємств знаходиться у Чернігівському районі та м. Чернігів – 87 (32 % – усіх підприємств області), Прилуцькому районі – 65 (24 %), Ніжинському районі – 64 (24 %), Корюківському районі – 31 (11 %) та Новгород-Сіверському районі – 24 (9 %) відповідно. В 2024 році кількість промислових підприємств зменшилася проти 2023 року на 20 одиниць, або на 7 %.

Найбільші обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря мають підприємства: сільського, лісового та рибного господарства – 8,298 тис. т, або 57 %; переробної промисловості – 2,341 тис. т, або 16 %; постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря – 1,535 тис. т, або 11 %; водопостачання, каналізації, поводження з відходами – 1,398 тис. т, або 10 % від загальних викидів стаціонарними джерелами по області.

У містах та районах, де розташовані підприємства вищезазначених галузей,

спостерігаються найвищі обсяги викидів в атмосферне повітря.

У 2024 році викиди від стаціонарних джерел здійснило 272 підприємство – суб'єкти підприємницької діяльності в Чернігівській області в обсязі 14,550 тис. т, що на 0,365 тис. т (2,4 %) менше викидів минулого року 14,908 тис. т.

Зменшення викидів промислових підприємств обумовлено вторгненням рф на територію нашої країни. Підприємства на деякий час призупиняли свою діяльність, окремі припинили свою діяльність. Підприємства, які зазнали незначних руйнувань, майже всі відновили роботу.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел по Чернігівській області у розрахунку на одну особу склали 15,2 кг і в розрахунку на 1 км² – 455,85 кг.

Динаміка та обсяги викидів в атмосферне повітря подана в таблицях – 3.1.3 та рисунку - 3.1.

Динаміка викидів в атмосферне повітря

Таблиця 3.4

Роки	Викиди в атмосферне повітря, тис. т			Щільність викидів у розрахунку на 1 кв. км, кг	Обсяги викидів у розрахунку на 1 особу, кг	Обсяг викидів на одиницю ВРП,т
	Всього	у тому числі				
		стаціонарним и джерелами	пересувними джерелами			
2000	64,183	20,164	44,019	2001	55	*
2021	22,973	22,973	**	720,1	23,7	*
2022	15,033	15,033	**	471,2	15,7	*
2023	14,908	14,908	**	467,3	15,5	
2024	14,550	14,550	**	455,85	15,2	

* - розрахунки валового регіонального продукту (ВРП) не проводяться

**- викиди від пересувних джерел забруднення Головним управлінням статистики у Чернігівській області з 2016 року не розраховувались.

Рис. 3.1 Динаміка викидів в атмосферне повітря, тис. т*

Динаміка викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення у регіоні по окремих населених пунктах, тис. тонн

Таблиця 3.5

Назва населених пунктів	2000	2021	2022	2023	2024
Всього	**20,164**	**22,973**	**15,033**	**14,908**	**15,550**
м. Чернігів	8,001				
м. Ніжин	1,198				
м. Новгород-Сіверський	-				
м. Прилуки	0,470				
Корюківський	**0,040**	**1,315**	**1,093**	**1,763**	**0,994**
Ніжинський	**0,123**	**4,159**	**3,687**	**4,199**	**4,127**
Н-Сіверський	**0,177**	**1,211**	**1,112**	**1,038**	**1,135**
Прилуцький	**0,094**	**5,009**	**4,619**	**4,329**	**4,191**
Чернігівський	**1,661**	**11,279**	**4,522**	**3,579**	**4,103**

За даними інтерактивної Карти України [52] гігієнічна оцінка забрудненості атмосферного повітря району розміщення об'єкта планованої діяльності за індексом забрудненості, який розрахований за основними (пил, сірчаний газ, двоокис азоту, окис вуглецю) і специфічними забруднювачами (галогени, органічні сполуки, метали, завислі речовини), оцінюється від 1 до 20 і вважається підвищеною.

Повітряне середовище на території провадження планованої діяльності характеризується існуючим фоновим забрудненням, яке прийняте відповідно до листа Департамента екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації №04-09/354 від 13.02.2026 року погоджених Головним управлінням Держпродспоживслужби у Чернігівській області №01-05-02-29/1256 від 04.03.2026.

Таблиця 3.6

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Фонова концентрація мг/м^3	Гігієнічні регламенти	
	код	найменування		ГДК мг/м^3	ОБРВ мг/м^3
1	2	3	4	5	6
1	04001 / 301	Азоту діоксид	0,034	0,2	
2	05001 / 330	Сірки діоксид	0,05	0,5	
3	06000 / 337	Оксид вуглецю	0,8	5	
4	11000 / 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	2	5	
5	11000 / 2754	Вуглеводні насичені С12-С19	0,4	1	
6	03000 / 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недифіренційовані за складом	0,1	0,5	

3.1.4. Відомості щодо рівнів шуму в районі розміщення об'єкта планованої діяльності.

Проведення інструментальних досліджень шумового навантаження в районі розміщення об'єкта планованої діяльності не проводилось. Враховуючи наявні техногенні умови району розміщення об'єкта планованої діяльності основними існуючими джерелами шумового навантаження є технологічне устаткування ТОВ “ПАУЕР КОРН ТРЕЙД”, приватного підприємства “Трансвіт”, ТОВ "Будівельна компанія "Євроспецбуд", ТОВ "Агробуд-монтаж", ТОВ "Компанія "Магістраль-А", а також функціонування автомобільної транспортної інфраструктури і залізничної колії з пунктами розвантаження сировини та відвантаження зерна приватного підприємства “Трансвіт”. Технологічне устаткування виробничого середовище та траспортна інфраструктура розосереджені у просторі, та мають зони зелених насаджень, які запобігають розповсюдження шуму на далекі відстані. Безпосередньо в місці розміщення об'єкта планованої діяльності шумове навантаження в основному формується за рахунок працюючих двигунів автомобільної техніки, яка рухається по території цього виробничого майданчику та прилеглими автомобільними шляхами.

3.1.5. Геологічна будова, гідрологічні і гідротехнічні характеристики місця розміщення об'єкта планованої діяльності.

Геологічна будова м. Прилуки обумовлена розташуванням даної території у межах Дніпровсько-Донецької западини. Для цієї геологічної структури характерна потужна товща осадових відкладень, представлена девонською, кам'яновугільною, юрською, крейдяною, палеогеновою, неогеновою і четвертинною системами. Під осадовим чохлом залягає докембрійський кристалічний фундамент, який не має виходу на поверхню. У межах м. Прилуки фундаментом для будинків слугують гірські породи льодяникової формації, якій характерні верхньотеригенової формації (N-P), представлені різнозернистим піском. Льодяникова формація поверхневих відкладень розповсюджена по всій території міста. Представлена четвертинним (Q IV) та лесовими (Q II-III) породами. Алювіальний комплекс Q II-III – піски різнозернисті, кварцові, іноді з включенням уламків корінних порід, а також супіски, суглинки, глини з прошарками гравію та галечника. Дані відкладення складають заплаву і, частково, надзаплавні тераси р. Удай. З поверхні вони перекриті сучасним ґрунтом, часто болотом. Ґрунтові води розкриті у заплаві на глибині 0,2-0,4 м. (на високій заплаві – на глибині 1,7-3,3 м.), а на терасах на глибині 0,5-2,5 м. Протягом тривалих дощів та снігопадів заплава заливається паводковою водою приблизно 0,7 м. Тут розвинуті такі несприятливі фізико-геологічні фактори, як підтоплення території паводковими водами та заболоченість. Даний комплекс відкладень має нормативний тиск на ґрунти є 1-1,5 кг/см^2, є відносно сприятливим для промислово-цивільної забудови.

Органо-мінеральний комплекс (BIV) представлений торфом, заторфованими супісками та суглинками. Ці відкладення розповсюджені у межах заплави та надзаплавної тераси р. Удай. Вони містять 10% органічної рідини, і за фізико-механічним складом не можуть бути основою фундаменту забудов та повинні бути опрацьовані на повний тиск.

Лесові породи представлені:

еолово-делювіальними причорноморськими лесовидними супісками (Q III – ps);

бугськими лесовидними супісками (Q III – bg);

елювіальними прилукськими лесовидними суглинками (Q III – pl);

еолово-делювіальними дніпровськими лесовидними супісками (Q II- dn);

середньочетвертинними еолово-делювіальними тясминськими лесовидними супісками (Q II - ts).

Відкладення є переважно воднольодовиковими пісками дніпровського ярусу (QII-dn).

Відкладення лесового комплексу має широке розповсюдження на IV та V терасах р. Дніпро (центральна та південно-східна частина міста) та частково на II надзаплавній терасі р.

Удай.

Дані ґрунти мають просадкові якості (сумарна просадка <5 см). Нормативний тиск на ґрунти основ - 2 кг/см^2. На території міста даний комплекс відкладень є найбільш сприятливим для будівництва.

3.1.6. Земельні ресурси. Ґрунт. Рельєф.

Земельний фонд області станом на 1 січня 2024 р. складає 3190,3 тис. га. У структурі земельного фонду найбільша частка (64,6%) припадає на сільськогосподарські угіддя (2060,4 тис. га), другою за вагомістю складовою є ліси та інші лісовкриті площі (747,8 тис. га) – 23,4%, забудовані землі (127,7 тис. га) та відкриті заболочені землі (126,3 тис. га) обіймають по 4,0%. Протягом останнього десятиріччя значних змін у структурі земельного фонду не відбувалося, однак варто відзначити, що структура земель за цільовим призначенням має довільний характер і не має достатньої економічної та екологічної обґрунтованості. Експлікація ґрунтів сільськогосподарських угідь області включає 253 ґрунтові відміни, які об'єднують в 10 агровиробничих груп. Найбільшого поширення набули дерново-підзолисті ґрунти, котрі займають 30% орних земель, лучно-чорноземні і лучні ґрунти – 38%.

Головною проблемою у сфері землекористування є те, що незважаючи на значні генетичні відмінності між різними групами ґрунтів, для всіх них характерний понижений щодо їхніх типових ознак рівень природної родючості. Це пов'язано з легким гранулометричним складом, малогумусністю, підвищеною кислотністю, значною оглеєністю, засоленістю ґрунтів тощо. Як наслідок, вони мають нестійку структуру, низьку ємність вбирання, невисоку буферність, малу насиченість ґрунтовими колоїдами, що призводить до погіршення водного, повітряного та поживного режимів ґрунту. Така ситуація вимагає проведення регулярних заходів, спрямованих на усунення та попередження деградації земель, а саме:

– родючість ґрунту, як безцінний вичерпний важкопоновлювальний ресурс, потребує систематичного поповнення використаних речовин. Одним з найефективніших ресурсних засобів підтримання родючості ґрунтів на оптимальному рівні є застосування органічних та мінеральних добрив. Однак необхідно уважно стежити за балансом поживних речовин, процесами їхнього перетворення, щоб не зашкодити природному середовищу, не забруднити його й найбільш економно витрачати ресурси, відповідно до планового врожаю;

– проведення сівозмін та посів сидеральних культур;

– раціоналізація структури сільськогосподарських земель (оптимізація співвідношення ріллі, сіножатей і пасовищ) та зниження рівня інтенсифікації ведення агровиробництва;

– для малопродуктивних і деградованих ґрунтів доцільно проводити консервацію та рекультивацію земель.

Основними чинниками антропогенного впливу на земельні ресурси та ґрунти у Чернігівській області є наслідки діяльності сільського господарства, промисловості, енергетики, транспорту та оборонної діяльності.

Територія міста Прилуки розташована у зоні чорноземів потужних малогумусних вилужених на піщано-легкосуглинних ґрунтах. Зміст гумусу становить 4-5%, реакція ґрунтів близька до нейтральної (pH 6,5–7,0), ємкість основ висока – 20-50 мг-екв на 100 г ґрунту. Ґрунти багаті валовими запасами елементів - азоту, фосфору, калію. На півночі до міста підходять дерново- слабо та середньо- підзолисті піщано-легкосуглинисті ґрунти та темносірі опідзолені ґрунти на лесовидній основі. Дерново-підзолисті піщано-легкосуглинисті ґрунти мають низький зміст гумусу 0,5–1,3%, реакція ґрунтів слабо кисла 10-15 мг-екв. на 100 г ґрунтів. Ґрунти слабо насичені основами. Дерново-підзолисті піщані ґрунти заняті сосновими лісами. Ґрунти нижче середньої родючості, бал бонітету нижче 40. Темно-сірі опідзолені ґрунти мають слабо кислу реакцію (pH 6,0–6,6), зміст гумусу високий (6,0–12,0%), насиченість основою сягає 95–99%. Ґрунти високої родючості, бал бонітету більш 70. Їх вилучення для

будівництва і інших потреб неприпустиме.

Основними чинниками, які є джерелами виникнення деструктивних процесів стану ґрунтів у Чернігівській області є промислові, транспортні, рекреаційні, проте найбільший відсоток становлять аграрні, спричинені деформованою системою землекористування, високим рівнем освоєння земельного фонду, розбалансованими системами землеробства. Це спричиняє зменшення родючості ґрунтів, дестабілізацію екологічної рівноваги в агроландшафтах, зниження продуктивності сільськогосподарських культур.

3.1.7. Водне середовище. Поверхневі водні об'єкти.

Гідрографічна мережа Чернігівщини належить до басейнів великих річок Десна та Дніпро. Ці басейни, згідно з Державним водним кадастром у межах області, розбито на водогосподарські ділянки (басейн р. Дніпро – 7 ділянок, басейн р. Десна – 6 ділянок). Усього на території області протікає 1570 річок загальною довжиною 8369 км. Відповідно до класифікації річок України всі річки Чернігівщини поділяються на: 2 великі річки – Дніпро (124 км) та Десна (505 км), 8 середніх – Сож, Трубіж, Супій, Удай, Судость, Сейм, Снов, Остер (загальна протяжність 723 км), 1560 малих річок (загальна протяжність 7017 км), з яких 160 мають довжину більше 10 км. Загальний забір води по Чернігівській області за останні 10 років скоротився на 33,8%, проте чітка тенденція до його скорочення спостерігалася лише в період з 2014 по 2019 рр. із незначним підвищенням у 2018 р. За вказаний період забір води скоротився на 39%, а в період з 2012 по 2014 рр. він зріс на 12,65%. У 2021 р. загальний забір води по області, згідно з даними державного обліку водокористування форми №2ТП-водгосп, становив 101,5 млн м3. У порівнянні з 2020 р. (128,5 млн. м^3) забір свіжої води зменшився на 27 млн м3, або на 21%. Місто Прилуки відноситься до недостатньо вологої теплої агрокліматичної зони Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну.

Головною водною артерією області являється р. Десна, а головною водною артерією Прилуцької міської територіальної громади є р. Удай. Удай є середньою річкою і протікає в межах території міста (протяжність близько 10 км). Розміщуючись у північній частині м. Прилуки у широтному напрямку тече р. Удай – головна водна артерія міста, права притока р. Сули (басейн Дніпра). На сході від міста річка відхиляється від широтного напрямку, створюючи «Великі Луки». Довжина р. Удай - 327 км, у т. ч. в межах міста – 12-15 км. Площа басейну – 7030 км², похил 0,16 м/км, відстань від ґирла річки до місця впадіння 171 км. Річка бере початок поблизу с. Рожнівка Ічнянського району, має звивисте русло, заплава річки подекуди заболочена. Сучасне русло сильно меандрує, у витоку багато озер. Ширина русла від 40 м (на заході міста) до 28 м (на сході), в центральній частині ширина - не більше 8-10 м. Глибина - від 2,5 до 1,1 м. Дно – піщане, береги - низинні.

Річка знаходиться у стадії старіння, течія ледве помітна. Середня швидкість – 0,1 м/с. Заплава річки широка – від 1 до 5 м, сильно заболочена, покрита вологолюбною рослинністю, місцями - вільховим лісом, лозняком. У заплаві річки розташовані болотні масиви. Болота низинного типу, зі середньо розкладеним торфом. На лівому березі, у північно-східній частині, яка прилягає до міста, розташовані крупні болота: Кочубеєвське та Оршине. Середня глибина болота – 0,3 м. На лівому березі р. Удай (північно-східна частина міста) та правому березі (північно-західна частина міста) розташовані високотравні (очеретяні) болота з рідким лісом, важко прохідні. Глибина їх 0,8-1,0 м. В заплаві річки широко розповсюджені луки (заболочені). Абсолютні відмітки заплави 110-115 м. Перевищення заплави над рівнем 1,5-2,5м. З червня по серпень температура води в річці перевищує 18°С. Максимальна температура води припадає на липень та становить 20,4°С. Замерзає річка, в середньому, на 82 дні. Весняна повінь трапляється з березня до кінця квітня. Абсолютні відмітки повені - 178 см.

Середня річна витрата води р. Удай у м. Прилуки – 3,31 м^3/с, модуль стоку 2,18 л/с, середній обсяг стоку – 0,104 км^2. Водні ресурси 50% забезпеченості складають – 0,094 км^3, 75,0% забезпеченості – 0,062 км^3, 95,0% забезпеченості – 0,031 км^3. Використовується вода

річки Удай і приток для господарських та виробничих потреб населення, водопостачання, відпочинку мешканців міста.

Комунальним підприємством «Прилукитепловодопостачання» проведено гідрохімічні дослідження р. Удай вище та нижче скиду з очисних споруд підприємства в м. Прилуки. Вміст розчиненого кисню становив 4,46–5,65 мгO_2/дм³. В обох створах зафіксовано перевищення вмісту заліза загального 2,1–2,9 ГДК та фосфатів 1,32–1,67 ГДК. Вміст інших забруднювальних речовин, що визначались, не перевищував значення гранично допустимих концентрацій для водойм рибогосподарського призначення.

За дослідженнями лабораторії спостережень за забрудненням поверхневих вод Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського у створах вище та нижче м. Прилуки вміст розчиненого кисню становив 3,36–9,60 мгO_2/дм³. В обох створах зафіксовано перевищення вмісту БСК5 на рівні 1,62–1,92 ГДК та ХСК на рівні 1,19–1,22 ГДК. Решта забруднювальних речовин, що визначались, не перевищувала ГДК, які встановлені для водойм рибогосподарського призначення.

Середньорічні концентрації забруднюючих речовин у контрольних створах водних об'єктів регіону за даними водокористувачів, які скидають зворотні води у поверхневі водні об'єкти.

Таблиця 3.7

№ з/п	Місце спостереження за якістю води	р. Удай м. Прилуки (0,8 км вище міста) Прилуцький район	р. Удай м. Прилуки (1км нижче міста) Прилуцький район
	ХСК, мг/дм³	56,54	52,23
	Розчинний кисень, мг/дм³	7,84	5,51
	БСК5, мг/дм³	4,07	3,64
	Хлор, мг/дм³	18,89	33,82
	Амоній сольовий, мг/дм³	0,60	0,68
	Нітрити, мг/дм³	0,018	0,018
	Нітрати, мг/дм³	0,118	0,119
	Кальцій, мг/дм³	99,92	116,7
	Сульфати, мг/дм³	31,78	43,93
	Магній, мг/дм³	29,68	39,29
	Завислі мг/дм³	мг/дм³	-
	Натрій, мг/дм³	26,28	30,78
	Калій, мг/дм³	4,50	6,11
	Цинк, мг/дм³	-	-
	Мідь, мг/дм³	-	-
	Гідрокарбонати, мг/дм³	461,1	528,3
	Фосфор, мг/дм³	0,431	0,752

3.1.8. Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти.

Географічне положення, орографічні та кліматичні особливості Чернігівської області зумовили формування на її території різноманітної рослинності, яка закономірно змінюється з півночі на південь. Одним із основних антропогенних чинників, що негативно впливає на структурні елементи екологічної мережі та біорізноманіття Чернігівської області, є значний ступінь господарського освоєння її території. Сучасна структура земельного фонду Чернігівщини свідчить про надзвичайно високе антропогенне навантаження на природні екосистеми, яке призвело до їх зміни та скорочення площ та ареалів. До інших видів антропогенної діяльності, що негативно впливають на структурні елементи екологічної мережі, біологічне та ландшафтне різноманіття в регіоні, відноситься забруднення довкілля атмосферними викидами. Забруднення довкілля призводить до включення забруднюючих речовин до біохімічних ланцюгів рослин і тварин та їх хронічної інтоксикації.

Територія міста розташована у зоні лісостепу. Рослини є одним з найважливіших природних компонентів. Вони мають як рекреаційно-естетичне значення так і захисне. В самій громаді відсутні

великі лісові масиви. Заліснення Прилуцького району становить нижчий відсоток, ніж в загальному по області (20%), адже це переважно селітебної зона та територія забудови міста, а також зона лісостепу, на відміну від інших районів, що знаходяться в Українському Поліссі. Природна рослинність збереглася тільки у заплаві р. Удай, де виокремлюються як власно болота, так і перезволожені землі. Тому, рослинність міста представлена зеленими насадженнями загального, обмеженого та спеціального користування. Площа зелених насаджень загального користування становить 28,6 га. Трав'яний покрив, наближений до об'єкта проєктування представлений досить бідною спільнотою з переважанням тривіальних лугових або сорно-лугових видів, серед яких переважають пирій повзучий, берізка польова, тонконіг лучний, кульбаба та інше.

Чернігівщину населяє близько 425 видів хребетних тварин, серед яких понад 65 видів ссавців, близько 290 видів птахів, більше 45 видів риб. З них до Червоної книги України занесено 161 вид, до списку міжнародного союзу охорони природи – 29 видів, до Європейського червоного списку – 52 види, до списку видів Бернської конвенції – 390 видів, Боннської конвенції – 30 видів. З 290 видів птахів 194 гніздяться на території області, 50 є осілими, 207 мають статус пролітних, у групу залітних або випадково залітних входить 41, зимуючих – 51. Серед дикої природи Чернігівщини зустрічаються багато видів тварин, занесених до Червоної книги України (2009), зокрема ссавці: видра річкова, норка європейська, рись, горностай; птахи: лелека чорний, лунь польовий, лунь степовий, змієїд, орел-карлик, підорлик малий, орлан-білохвіст, журавель сірий, поручайник; риби: стерлядь, марена дніпровська, ялець звичайний, карась звичайний, йорж носар. Основні фактори, що несуть загрозу для рослинності в регіоні – випалювання сухостоїв у весняно-осінній період, що призводить до виникнення пожеж у лісах; всихання лісових культур; самовільні рубки. Існує потреба збільшення лісогосподарськими підприємствами площ лісорозведення за рахунок нових прийнятих земель. Серед основних проблем охорони і використання дикої фауни слід відмітити браконьєрство. Для оптимізації використання об'єктів тваринного світу необхідно посилити роботу лісової охорони, єгерської служби з попередження та виявлення фактів браконьєрства, забезпечити надійну охорону тваринного світу.

Тваринний світ навколо території об'єкта планованої діяльності характеризується наявністю видів, що легко пристосовуються до життя на видозмінених урбанізованих територіях, таких як їжак білочеревий (Erinaceus roumanicus), бурозубка звичайна, полівка європейська (Microtus arvalis sensu stricto), миша хатня (також домова або звичайна, Mus musculus) та пацюк сірий (Rattus norvegicus). Серед птахів поширеними видами на прилеглій території є домашня птиця (курка, качка, гуси, індик), а також горобець хатній (Passer domesticus), ластівка міська (Delichon urbicum), голуб сизий (Columba livia). Серед плазунів поширеними є ящірка прудка (Lacerta agilis), серед земноводних тварин - жаба трав'яна (Rana temporaria). Серед комах мають поширення коник зелений (Tettigonia viridissima), мураха звичайна Formicidae), сонечко семикрапкове (Coccinella septempunctata) та інші.

В межах території об'єкта проєктування, його санітарно-захисної зони та зони впливу підприємства рослини, занесені до Червоної книги України, не зареєстровані, рідкісні види флори і фауни, що потребують охорони відсутні, видовий склад флори одноманітний, а тваринний світ характеризується наявністю видів, що легко пристосовуються до життя на урбанізованих територіях, які активно використовуються людиною.

Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/275 від 2026-02-03 (додаток Г.16), в місці розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єктів рослинного світу, які знаходиться від охороною відповідно до чинного законодавства, Департамент не володіє.

Для збереження флори і фауни, характерної для зони лісостепу та заплави р. Удай, де виокремлюються, як власне болота, так і перезволожені землі створено Гідрологічний заказник місцевого значення «Приміське». Гідрологічний заказник є природно-заповідною територією, що створена задля забезпечення збереження в природному стані низинного осоково-очеретяного болота в заплаві р. Удай - кв. 96–100 Прилуцького лісництва ДП «Прилуцьке лісове господарство» на площі 218,8 га, межі якого у 2021 році були розширені. Гідрологічний заказник місцевого значення був оголошений рішенням Чернігівського облвиконкому від 27.12.1984 р. №454. Заказник відіграє цінне

значення як стабілізатор клімату, є регулятором гідрологічного режиму прилеглих територій, збереження флори та фауни. Охорона і примноження природних багатств забезпечує біологічну рівновагу в природі. Основним завданням природних заповідників, які відносяться до вищої категорії природно-заповідної мережі, є збереження природних комплексів та об’єктів на їх території, проведення наукових досліджень і спостережень за станом довкілля, розробка на їх основі природоохоронних рекомендацій, поширення екологічних знань, сприяння у підготовці наукових кадрів і фахівців у галузі охорони навколишнього природного середовища та заповідної справи. В західній частині міста Прилуки розташований дендропарк «Прилуцький», якому у 2008 році було надано статусу об’єкта природно-заповідного фонду місцевого значення. Площа території зелених насаджень тут становить 11,9 га. На території дендропарку працює Прилуцька дослідна станція Нікітського ботанічного саду Національного наукового центру, що однією з перших в Україні розпочала дослідження зі створення генофондової колекції рододендронів. На сьогоднішній день вона налічує 30 сортів, 25 видів і декоративних форм.

Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/274 від 2026-02-03 (додаток Г.15), в районі розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єкти природно-заповідного фонду та території, перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні.

Згідно Переліку територій та об'єктів природно-заповідного фонду Чернігівської області, складеного Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, найбільш наближеними до об'єкта планованої діяльності є такі об'єкти природно-заповідного фонду:

– Ічнянський національний природний парк загальнодержавного значення, площа 9665,80 га, на відстані 16,5 км у північному напрямку від об'єкта планованої діяльності;

– Прилуцький дендоропарк місцевого значення, площа 1,9 га, Прилуцька ОТГ Прилуцький район, м. Прилуки, вул. Юрія Мірюти, 16 у північно-західному напрямку на відстані 5,9км від об'єкта планованої діяльності;.

Найближчий об’єкт Смарагдової мережі Ichnianskyi National Nature Park, код UA0000036, площа 9622 га, знаходиться на відстані 16,5 км у північному напрямку. Об'єкт планованої діяльності віддалений від території верхньої частини рік Удай та Остер (код об’єкту: UA0000468, площею 56690,06 га) на північ на відстані 3500 м від об’єкта планованої діяльності.

3.1.9. Техногенне середовище.

Техногене середовище в районі розміщення об'єкта планованої діяльності в основному представлене об'єктами виробничого, інженерного, залізничного і житлового призначення.

Навколо об'єкта планованої діяльності техногенне середовище в основному представлене виробничими будівлями, внутрішньомайданчиковими автомобільними шляхами, силосами очисними баштами, транспортерами ТОВ “ПАУЕР КОРН ТРЕЙД” та приватного підприємства “Трансвіт”, а також інфраструктурою залізничного транспорту, автомобільними дорогами локального значення, також виробничими спорудами ТОВ "Будівельна компанія "Євроспецбуд", ТОВ "Агробуд-монтаж", ТОВ "Компанія "Магістраль-А".

Техногене середовище житлового призначення в північному напрямку являє собою одноповерхову забудову садибного типу, зі східного напрямку – багатоповерхова забудова. Найближча житлова забудова розміщується на відстані 174 метрів у північному напрямку та 340 м в східному напрямку.

Підприємства харчової, легкої та інших видів промисловості, на продукцію яких можуть впливати викиди забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності, в межах санітарно-захисної зони та зони впливу відсутні.

В місці розміщення об'єкта планованої діяльності, на прилеглій території та в межах нормативної санітарно-захисної зони відсутні об'єкти охорони здоров'я, лікувально-профілактичні заклади, будівлі громадського харчування, території масового відпочинку та оздоровлення тощо.

Ступінь забрудненості території (за кратністю сумарних допустимих величин) за даними інтерактивної карти [52] менше 0,4 одиниці та є нижче середнього. Антропоцентрична оцінка екологічного ризику за екологічним потенціалом території є допустимою (від 1•10-4 до 1•10-3) (критерії Ешбі). Екологічний потенціал території (інтегральні показники Е) вище середнього рівню (від +5.80 до +1.6).

3.1.10. Об'єкти культурної спадщини.

Згідно листа Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА від 25.02.2026 року №02.1-09/321 (додаток Г.19) на земельній ділянці по вул. Перемоги, 183-а, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівська область та поряд з нею в радіусі 1 км відсутні пам'ятки архітектури, містобудування та садово-паркового мистецтва. Згідно листа Департаменту культури і туризму, національностей та релігій від 06.02.2026 року №08-397/8 (додаток Г.18) суцільне археологічні дослідження земельної ділянки за адресою 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А не проводилося. Об'єкти археологічної спадщини в межах цієї території не відомі, але їх наявність можлива.

Згідно "Переліку об'єктів культурної спадщини національного значення, які заносяться до Державного реєстру нерухомих пам'яток України", додаток до Постанови КМУ №928 від 03.09.2009 р. [18] в межах м. Прилуки Чернігівської області відсутні об'єкти культурної спадщини національного значення. Згідно державного реєстру нерухомих пам'яток місцевого значення, складеного Міністерством культури України, в межах м. Прилуки Чернігівської області наявні нерухомі пам'ятки місцевого значення:

археологічні	4 одиниці;
історичні	32 одиниці;
монументального мистецтва	6 одиниць;
архітектури та містобудування	5 одиниць;
садово-паркового мистецтва	6 одиниця.
Усього	53 одиниць.

3.1.11. Соціально-економічні умови.

Об'єкт планованої діяльності розміщуються в межах міста Прилуки Чернігівської області. В геоструктурному відношенні територія міста знаходиться на північно-західній частині Дніпровського грабена. Місто Прилуки розташоване в унікальній ландшафтній місцевості, де українське Полісся переходить у лісостепову зону. Головна водна артерія — річка Удай. Вода Удаю і її приток використовується для господарських та виробничих потреб, відпочинку населення. Основна частина міста Прилуки розташована на правому березі річки Удай; на лівому – менша частина міста – мікрорайон Заудаївський. У геоморфологічному відношенні район міста відноситься до середнього Дніпра. Велика його частина з округою розташована на IV мореній терасі р. Дніпра, частково, на пліоценовій терасі (південно-східній частині міста), у кордонах якого закладена долина р. Удай. Місто Прилуки має зручне автомобільне та залізничне сполучення з іншими містами й регіонами України. Це потужний залізничний вузол. Автошляхи та залізниця дають змогу в радіусі 200 км дістатися до Києва, Сум, Черкас, Полтави, інших міст України. Функціонує залізнична станція "Прилуки" Південної залізниці. Відстань до обласного центру залізницею становить – 148 км. На відстані в межах до 100 км знаходяться такі міста: Ніжин (67 км), Яготин (87 км), Пирятин (43 км), Ромни (84 км), Лубни (90 км), Гребінка (61 км.), Лохвиця (83 км.). Станом на початок 2022 року на території Прилуцької міської територіальної громади проживало 51250 осіб. Населення Прилуцької громади на початок 2024 року збільшилося за рахунок ВПО і становило 53520 тис. осіб 1 (близько 35% населення Прилуцького району, 5% населення Чернігівської області). Прилуки є беззаперечним соціальним, економічним, культурним, освітньо-науковим та інноваційним

центром району й одним з найпотужніших центрів області, адже в місті та навколо нього сконцентрована значна кількість підприємницьких структур, виконує важливу роль транспортного вузла.

Прилуцька міська територіальна громада має найменшу площу території громади в Чернігівській області і є високо урбанізованою територією. Її площа становить 42,75 км^2, а густота населення 1274 осіб/км. кв.

Економіка Прилук базується на промисловості, зокрема тютюновій, нафтогазовій та машинобудівній галузях. Ключовими підприємствами є тютюнова фабрика British American Tobacco, НГВУ "Чернігівнафтогаз" та заводи з виробництва спецмашин і пластмас. Місто також має розвинений агропереробний сектор, а бюджет на 2025 рік спрямований на оборону та соціальні потреби.

Основні сектори економіки та підприємства:

Тютюнова промисловість: АТ Тютюнова компанія «В. А. Т. - Прилуки» (бренди «KENT», «Прилуки Особливі»).

Нафтогазова галузь: НГВУ "Чернігівнафтогаз" (видобуток), Прилуцьке управління бурових робіт, Прилуцька нафтогазорозвідувальна експедиція.

Машинобудування та метал: ВАТ "Будмаш", ВАТ конструкторське бюро "Пожспецмаш".

Харчова промисловість: ВАТ "Прилуцький м'ясокомбінат", ПрАТ "Прилуцький птахокомбінат", .ТОВ "Прилуцький завод- "Білкозин".

Інші галузі: ДП "Пластмас" (виробництво пластмасових виробів), ЗАТ "Прилуцька швейна фабрика", ТОВ ВТФ "Керамік-Прилуки", ТОВ "Торговий дім "Інтерелектро Україна".

Соціальна сфера в Прилуках представлена комплексом установ, що забезпечують підтримку населення, включаючи управління праці та соціального захисту, центр соціальних служб, службу у справах дітей та територіальний центр соціального обслуговування. Надаються такі послуги: догляд вдома, денний догляд, соціальна адаптація та кризове втручання.

Основні напрямки та установи:

- управління праці та соціального захисту населення: оформлення пільг, субсидій та допомог.
- центр соціальних служб: підтримка сімей у складних життєвих обставинах.
- територіальний центр соціального обслуговування: догляд та допомога літнім людям.
- млужба у справах дітей: захист прав неповнолітніх.

Соціальна інфраструктура спрямована на підтримку вразливих верств населення та допомогу у подоланні життєвих труднощів.

Освітня мережа міста Прилуки включає заклади різних рівнів — від початкових шкіл до коледжів.

У місті діють профільні коледжі та училища:

- Прилуцький агротехнічний коледж — підготовка фахівців для аграрного сектору.
- Гуманітарно-педагогічний коледж ім. І. Франка — підготовка вчителів та вихователів.
- Прилуцький медичний коледж.
- Прилуцький технічний фаховий коледж.
- Фінансово-правовий коледж — приватний навчальний заклад.

Професійно-технічна освіта

- Прилуцький професійний ліцей — робітничі професії (кухар, кондитер тощо).
- Професійно-технічне училище №1.

Загальна середня освіта (Школи та Ліцеї)

У місті функціонує понад 11 закладів середньої освіти, більшість з яких реорганізовано в ліцеї та гімназії:

Позашкільна освіта

- Центр науково-технічної творчості молоді (ЦНТТМ).
- Дитячо-юнацька спортивна школа (ДЮСШ).

3.1.12. Здоров'я населення.

За даними [70] на захворюваність та здоров'я населення впливають шість основних чинників: 1) генетична спадковість населення, 2) природне середовище (лікувальні та рекреаційні властивості ландшафтів, лісових масивів, підземних вод тощо (позитивні чинники), забруднення атмосферного повітря стаціонарними та пересувними джерелами, забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод, радіаційне забруднення, неефективне поводження з відходами тощо (негативні чинники); 3) демографічна ситуація та демографічна поведінка (очікувана тривалість життя, середній вік населення, рівень смертності, статевовікова структура населення, масштаби та інтенсивність міграційних процесів тощо), 4) рівень розвитку та особливості організації системи охорони здоров'я (забезпеченість медичною інфраструктурою та фахівцями, якість та фізична і економічна доступність надання медичних послуг; рівень вакцинації населення; своєчасність проведення медичних реформ, ефективність управління медичною сферою, підготовка кадрів для охорони здоров'я, державне фінансування медичної сфери тощо); 5) соціально-культурне середовище та спосіб життя населення (рівень соціальної напруги, поширення соціальних хвороб (тютюнопаління, алкоголізму, наркоманії), особливості харчування, особливості середовища проживання, праці, відпочинку (у тому числі, наприклад,стреси, гіподинамія); поширення міського способу життя рівеньрелігійності населення тощо); 6) рівень та особливості соціально-економічного розвитку території (спеціалізація регіонів, рівень індустріалізації, рівень безробіття, доходів та витрат населення, поширення бідності, сформованість середнього класу тощо).

Медичну допомогу населенню міста надають:

- КНП "Прилуцька центральна міська лікарня" на 315 ліжок цілодобового стаціонару та поліклінічним відділенням із амбулаторним прийомом лікарів по 16-ти спеціальностям і денним стаціонаром на 34 ліжка.
- КНП "Прилуцька міська дитяча лікарня" Прилуцької міської ради на 40 ліжок цілодобового стаціонару та поліклінічним відділенням з обслуговуванням дитячого населення лікарями-педіатрами, та амбулаторним прийомам лікарів по 11-ти спеціальностям і денним стаціонаром на 15 ліжок.
- Прилуцька міська стоматологічна поліклініка з госпрозрахунковим відділенням ортопедичної стоматології.
- КНП «Прилуцький міський центр первинної медико-санітарної допомоги» до складу якого входить 6 амбулаторій ЗПСМ та денним стаціонаром на 12 ліжок;
- ТОВ "МЕДЛАБ ПОЛІССЯ" спеціалізованої медичної практики;
- ТОВ "ОПТИМА", ТОВ "СЕРВІС", ТОВ "ВИРОБНИЧО-КОМЕРЦІЙНА ФІРМА "ВЛАГОР" стоматологічної практики.

За даними управління статистики Чернігівської області [66] статистичні дані щодо захворюваності населення обмежуються 2017 роком. За цих статистичних даних в цілому по Чернігівській області спостерігається незначна динаміка зменшення захворюваності населення Чернігівської області, за виключенням захворюваності на новоутворення, травм та отруєнь, алергічного риніту. У структурі захворюваності населення працездатного віку Чернігівської області перше місце посідають хвороби органів дихання (49,31-51,07%), друге – травми, отруєння та інші дії зовнішніх причин (7,45 - 7,82 %), третє - системи кровообігу (5,53-5,86%), четверте – хвороби системи шкіри (5,49%) п'яте - системи травлення (2,78-3,17%), шосте - деякі інфекційні та паразитарні хвороби (2,87-2,99%). Найвищий показник захворювання населення Чернігівської області стосуються органів дихання та є характерним в цілому для України. Однією з причин високої захворюваності органів дихання є біохімічні чинники

навколишнього середовища, які надходять до організму через харчові ланцюги, що включають хімічний склад ґрунту, повітря та води, а також живі збудники та їх токсичні продукти, отруйні рослини та алергени рослинного походження тощо.

Значний вплив на поширення захворюваності населення також мають демографічні характеристики населення, зокрема, коефіцієнти смертності та природного приросту населення, статево-вікова структура, середній вік та очікувана тривалість життя населення. В результаті низького рівня народжуваності та досить високого рівня смертності спостерігається депопуляція населення Чернігівської області та України в цілому.

Одним з чинників збільшення рівня смертності населення є зміна клімату, яке супроводжується збільшенням частоти хвиль спеки, частоти високих денних і нічних температур. Вплив високих температур в першу чергу відчують на собі представники старших вікових груп, діти раннього віку, особи зі слабким здоров'ям - найбільш вразливі категорії населення. Більшість додаткових смертних випадків під час наступу екстремальних температур припадає на людей, у яких вже було захворювання серцево-судинної системи, органів дихання, діабету тощо.

3.2. ОПИС ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Враховуючи характеристики об'єкта планованої діяльності в разі відмови від провадження цієї діяльності зміни поточного стану основних компонентів навколишнього природного середовища не відбуватиметься.

В контексті стану атмосферного повітря, внаслідок зменшення кількості джерел викиду забруднюючих речовин, може спостерігатися несуттєве зменшення обсягів надходження в атмосферне повітря таких забруднюючих речовин вуглеводні насичені, однак сукупно якість атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності не поліпшиться, тому що фонове забруднення атмосферного повітря району розміщення об'єкту планованої діяльності в основному формується за рахунок надходження інших забруднюючих речовин, таких як оксиди азоту, вуглецю оксид, пил зерновий, сірки діоксид тощо.

Відмова від провадження планованої діяльності ніяким чином не позначитися на рівні шумового забруднення, тому що основним джерелами впливу на даний компонент довкілля є існуюча залізнична та автомобільна транспортна структура та технологічне устаткування з приймання, очищення, сушіння, зберігання і відпуску зернова сусідніх підприємств

Поліпшення або погіршення якості води у поверхневих водних об'єктів без провадження планованої діяльності не відбуватиметься, тому що якісний склад води у водоймах в основному формується за рахунок існуючих скидів зворотних вод, а також за рахунок стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Скид зворотних вод у водні об'єкти з боку планованої діяльності не здійснюється, а забруднення стоку в межах ділянки проєктування ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" суттєво не зміниться, оскільки на даний час на земельній ділянці паркується автотехніка. Об'єкт планованої діяльності віддавлений від поверхневих водних обєктів.

Поліпшення або погіршення якості води підземних вод без провадження планованої діяльності не відбуватиметься. В місті розміщення об'єкта планованої діяльності водозабірні споруди відсутні.

Враховуючи, що домінуючим фактором розвитку біоценозів є природні процеси, зміни стану рослинного і тваринного світів, без провадження планованої діяльності є малоймовірними.

Внаслідок малої площі, незначних обсягів і інтенсивності впливів на ґрунти, зміни стану ґрунтового середовища у бік поліпшення або погіршення також не відбуватиметься.

Позитивним фактором в разі відмови від провадження планованої діяльності є зменшення ризиків розвитку аварійних ситуацій, таких як аварійні протоки нафтопродуктів,

пожежа та/або вибух, які можуть призводити до забруднення ґрунту, атмосферного повітря та підземних вод.

В разі настання надзвичайної ситуації та неспроможності забезпечення паливом з боку існуючих автозаправних пунктів і автозаправних станцій, відмова від провадження планованої діяльності може позначиться на стабільності роботи промислових об'єктів, головної діяльністю якого є забезпечення харчової безпеки населення, що у підсумку може призвести до погіршення соціально-економічних умов на локальному рівні.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що відмова від провадження планованої діяльності не сприятиме поліпшенню екологічної ситуації в районі розміщення об'єкта, однак може впливати на стабільність функціонування сільськогосподарського об'єкта, позитивна діяльність якого сприяє вирішенню існуючих еколого-економічних проблем Прилуцької громади.

4. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ, У ТОМУ ЧИСЛІ ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ, СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ЗЕМЛІ (У ТОМУ ЧИСЛІ ВИЛУЧЕНИХ ЗЕМЕЛЬНИХ ДІЛЯНОК), ҐРУНТІВ, ВОДИ, ПОВІТРЯ, КЛІМАТИЧНІ ФАКТОРИ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ), МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ ТА КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ, ЛАНДШАФТ, СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ ТА ВЗАЄМОЗВ'ЯЗОК МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ.

З боку об'єкта планованої діяльності ймовірно зазнають впливу абіотичний фактор довкілля в частині хімічного складу атмосферного повітря, водного середовища і ґрунту, едафічний фактор довкілля в частині ґрунтового середовища. Кліматичні, фізичні фактори довкілля не зазнають впливу з боку об'єкта планованої діяльності. Вплив з боку об'єкта планованої діяльності на стан флори, фауни, біорізноманіття, а також матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну та культурну спадщину є малоймовірним.

4.1. КЛІМАТИЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ, В ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ.

Планована діяльність в частині приймання і зберігання нафтопродуктів не відноситься до видів діяльності, зазначених у “Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації”, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880, [44].

Прямий викид парникових газів в частині приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів не здійснюється, однак опосередковано викид парникових газів відбувається внаслідок використання автомобільного транспорту, який працює на рідкому паливі. Викид парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності за даними таблиці 1.4 Звіту загалом не перевищує 3,834066 тонн. У порівнянні з даними, наведеним в таблиці 3.2 Звіту, викиди парникових газів з боку транспорту, складського господарства (код Н) не перевищують 10559,9 тонн на рік, що складає 1,2% від загального обсягу викиду CO_2 в цілому по Чернігівській області за 2024 рік. Вклад парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності становить 0,0036% від загального обсягу викиду CO_2 з боку транспорту, складського господарства (код Н) по Чернігівській області за 2024 рік. Враховуюче викладене, можна зазначити, що викиди парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності є вкрай малими, тому вплив на кліматичний фактор довкілля з боку планованої діяльності є несуттєвим.

Можливості виникнення кліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори відсутні. Особливі кліматичні умови, що сприятимуть зростанню інтенсивності впливів планової діяльності на навколишнє середовище, також відсутні.

4.2. АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ.

За результатами розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин, викладених в розділі 1.5.3 даного Звіту, внесок у забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності вносять бензин (нафтовий, малосірчистий) та вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}. На період будівництва на території автозаправної станції максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин складає:

азоту діоксид – 0,1076 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

ксилолу – 0,2092 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

бензину (нафтового, малосірчистого) – 3,113 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

речовин у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,2726 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м3;

На період провадження планованої діяльності максимальна приземна концентрація

забруднюючих речовин по проммайданчику складає:

бензину (нафтового, малосірчистого) – 4,769 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,4227 мг/м^3 при нормативному значені 1,0 мг/м^3.

Таким чином внесок у забруднення атмосферного повітря на автозаправної станції на період провадження планованої діяльності для бензину (нафтового, малосірчистого) складає 0,9539 долі ГДК, вуглеводних насичених C_{12}-C_{19} складає0,4227 долей ГДК.

На межі нормативної санітарно-захисної зони концентрації максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин не перевищують нормативних значень. Максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі з урахуванням їх фонових значень на межі нормативної санітарно-захисної зони на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) становлять:

азоту діоксид – 0,488 ГДК або 0,0976 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

ксилолу – 0,985 ГДК або 0,197 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

бензину (нафтового, малосірчистого) – 0,623 ГДК або 3,113 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

речовин у вигляді суспендованих твердих частинок – 0,463 ГДК або 0,232 мг/м^3 при нормативному значені 0,2 мг/м^3;

на період проведення планової діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) становлять:

бензину (нафтового, малосірчистого) – 0,949 ГДК або 4,745 мг/м^3 при нормативному значені 5,0 мг/м^3;

вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,424 ГДК або 0,424 мг/м^3 при нормативному значені 1,0 мг/м^3.

Картографічне зображення зони впливу об'єкта планованої діяльності, побудованої на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) наведено на рис. 1.8 даного Звіту. Загальна площа зони впливу з боку об'єкта планованої діяльності дорівнює 5,747 га (574737 м^2). Зона впливу об'єкту планованої діяльності поширюється за межі нормативної санітарно-захисної зони та відповідно промислові території та на житлову забудову.

Враховуючи викладене, вплив на атмосферне повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю потужність впливу знаходитиметься в межах значень граничнодопустимих концентрацій, зазначених в "Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. За № 763/42108, [36], та "Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць", затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 764/42109 [37].

Вплив на атмосферне повітря з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів за умов розвитку аварійної ситуації та поширення аварії наводиться у Розділі 8 даного Звіту.

4.3. ФІЗИЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

Шумове забруднення

На період будівництва

Шумове забруднення відбувається за рахунок роботи двигунів вантажної техніки, задіяної на постачання обладнання, будівельних матеріалів, роботи двигунів будівельної спеціалізованої техніки при роботах по риттю котлованів, розвантаженні та монтажі обладнання, виконанням бетонних робіт. Акустичний вплив з боку об'єкта планованої діяльності не перевищує 43,7 дБА вдень (вночі будівельні родоте не плануються) при

нормативному значенні 55 дБА, за масштабом має локальний характер за терміном короткотривалий характер.

На період експлуатації

Під час експлуатації проектованого об'єкта основними джерелами шуму є насосне устаткування автозаправних колонок АЗС і двигунів автомобільної техніки, зайнятої на постачання моторного палива, або яке заїжджає/виїжджає до АЗС для заправлення пальним. Акустичний вплив з боку об'єкта планованої діяльності присутній, за потужністю не значний, не перевищує 42,2 дБА вдень та вночі при нормативних значеннях 55 дБА вдень та 45 дБА вночі відповідно, за масштабом має локальний характер за терміном довготривалий характер.. Перевищення нормативних значень рівнів шуму 55 дБА вдень та 45 дБА вночі, встановлених для житлової забудови, внаслідок провадження планованої діяльності не прогнозується.

Вібраційне забруднення

На період будівництва

При проведенні загальнобудівельних робіт джерелами вібрації є будівельні машини та механізми. Величини віброприскорень від будівельної техніки в усіх октавах становлять 0,04...0,1 м/с^2 ., що складає 1 % від прискорення вільного падіння. $La.o$ = 3×10^{-4} м/с^2. Таким чином, будівельна техніка створює коливання з рівнем віброприскорення в діапазоні $L_{a.V}$ = 42,5...50,5 дБV. Щодо населення, непостійна тимчасова вібрація від будівельних робіт в денний час оцінюється допустимим коригованим рівнем віброприскорення ГДР.а.V = 40 дБV. В існуючих геологічних і гідрологічних умовах зона впливу будівельної техніки на населення становить 5...25 м. Середній коригуючий коефіцієнт зниження рівня віброприскорення при переході з грунту до фундаменту 0,56 або 20 lg 0,56 = - 5 дБV, що зменшує вібраційний вплив до рівня $L_{.a.V.фунд}$ = 40...45 дБА. Зниження віброприскорення ($e^{-0,023\ R}$) до рівня ГДР.а.V = 40 дБV має місце на відстані 5,1...5,5 м від джерела. Таким чином, під час будівельних робіт з реконструкції об'єкта санітарні норми для населення щодо віброзміщення виконуються вже безпосередньо на межі будмайданчика.107 За умов дотримання правил вібробезпеки праці на підприємстві (ДСН 3.3.6- 039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації») вібраційний вплив не розповсюджуватиметься за межі будівельного майданчику. Організація праці і профілактичних заходів по зменшенню шкідливого впливу вібрації на кожному підприємстві повинні бути обумовлені регламентом вібробезпечного ведення робіт. Вібробезпека праці на підприємстві повинна забезпечуватись за рахунок:

- дотримання правил і умов експлуатації обладнання, використання його тільки у відповідності до призначення, передбаченим нормативно-технічним документом;

- підтримки справного технічного стану машин, параметрів технічного процесу передбачених нормативно-технічними документами;

- удосконалення режимів роботи обладнання, виключення контактів працівників з вібруючими поверхнями за межами робочого місця введенням загороджень, попереджувальних знаків, написів, систем сигналізації і блокування. Вібраційний вплив на навколишнє середовище має локальний характер та є короткостроковим.

На період експлуатації

Експлуатація АЗК не спричиняє вібраційного забруднення. В процесі експлуатації для зменшення шуму і вібрації проводиться регулярне змащування вузлів і центрування обертових частин механізмів.

Світлове та теплове забруднення

На період будівництва

Під час проведення будівельних робіт відсутні тепловиділення в кількостях, що можуть призвести до змін клімату та мікроклімату оточуючого середовища. Будівельно-монтажні роботи у відповідності з технологічними режимами повинні проводитися з дотриманням чинних норм законодавства. Вплив світлового та теплового забруднення в період реконструкції не суттєвий.

На період експлуатації

При експлуатації АЗК ввімкнення зовнішнього освітлення та реклами здійснюється автоматично з настанням сутінок та відключення на світанку, отже у темний період доби відбуватиметься незначне світлове забруднення території планованої діяльності. Вплив світлового та теплового забруднення в період експлуатації є допустимий та не суттєвий.

Радіаційне забруднення

На період будівництва

У процесі здійснення запланованої діяльності існує ризик впливу іонізуючого випромінювання на виробничий персонал, що обумовлений природними радіонуклідами. Основним фактором, що забезпечує радіаційну безпеку, є радіаційний контроль. Для забезпечення радіаційної безпеки при виконанні будівельних робіт необхідний обов'язковий вхідний радіаційний контроль сировини і будівельних матеріалів. При закінченні будівельних робіт на об'єкті обов'язковий остаточний радіаційний контроль об'єкта. Підрядна організація з що здійснює будівництво організовує службу радіаційного контролю, схему його реалізації та у випадку виявлення сировини та матеріалів, радіаційні параметри яких перевищують нормативні можуть відмовитися від них та отримати від постачальника повну компенсацію збитків. Радіаційний вплив на навколишнє природне середовище та здоров'я населення не очікується.

На період експлуатації

Експлуатація АЗК не спричиняє радіаційного забруднення чи опромінення. Всі матеріали, які використовуються при експлуатації, повинні мати документи про радіаційний контроль, що надаються постачальниками та відповідати НРБУ- 97, додатку 23 ДСП 173-96.

Електромагнітного випромінювання з боку об'єкта планованої діяльності не відбувається.

4.4. ЕДАФІЧНІ ФАКТОРИ ДОВКІЛЛЯ (ҐРУНТОВЕ СЕРЕДОВИЩЕ, ЗЕМЕЛЬНІ РЕСУРСИ). ГЕОЛОГІЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

Для розміщення об'єкта планованої діяльності використовуються земельні ресурси в межах земельної ділянки ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД", загальна площа якої 0,2180 га. Вилучення додаткових земельних ділянок для провадження планованої діяльності не передбачається.

В процесі будівництва планується виконання земляних робіт, пов'язаних із улаштуванням фундаментів для встановлення опорних конструкції операторної, резервуарів зберігання палива, влаштування монолітної бетонної плити острівців з паливозаправними колонками, улаштування водовідвідних лотків, пісковловлювача та сепаратора нафтопродуктів та колодязів очищеної води, встановлення системи блискавкозахисту з встановленням блискавкоприймачів, заземлювачів, пристроїв захисту від імпульсних перенапруг. Загальна площа порушення верхнього шару літосфери не перевищуватиме 1147 м^2 , плановий обсяг переміщення ґрунтових мас 350 тонн. В місцях виконання земляних робіт рослинний шар ґрунту відсутній внаслідок будівельної діяльності в минулому. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища не відбуватиметься. Заходи щодо запобігання або зменшення розвитку геологічних процесів або явищ проектом не передбачаються. Планована дільність не призведе до зміни стану геологічного середовища. Рослинний шар ґрунту в місця розміщення об'єкта планованої діяльності був втрачений в минулі роки, тому зняття рослинного ґрунту не здійснюватиметься. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища внаслідок будівництва АЗС не відбуватиметься.

Враховуючи хімічні властивості речовин, присутніх у відходах, викидах та стічних водах атмосферного походження з боку об'єкта планованої діяльності може відбуватися прямий вплив на фізико-хімічні властивості ґрунтового середовища.

Прямий вплив на ґрунт з боку викидів забруднюючих речовин може відбуватися за

рахунок осідання під дією сили тяжіння та місцевих метеорологічних умов речовин у вигляді твердих суспендованих частинок (4 клас небезпеки), сажі (3 клас небезпеки), а також внаслідок атмосферної міграції забруднюючих речовин таких як бензопірен (1 клас небезпеки), джерелом утворення двох останніх є дизельні двигуни автомобільної техніки. Враховуючи зону впливу об'єкта планованої діяльності, побудовану за результатами розрахунків приземних концентрацій, такий вплив на ґрунт обмежений санітарно-захисною зоною ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”. Вплив на ґрунтове середовище з боку викидів забруднюючих речовин за масштабом має локальний характер, за часом довготривалий.

Забруднення верхнього шару ґрунту можливе внаслідок протоків нафтопродуктів в процесі приймання та відпустку нафтопродуктів та/або аварійних проливів та збільшення площі забруднення території внаслідок змивання нафтопродуктів дощовими і талими водами. Через забруднення ґрунтового покриву нафтопродуктами виникають анаеробні умови, змінюється окисно-відновлювальний потенціал, порушується вуглецево-азотний баланс. Витоки нафтопродуктів з високим вмістом важких фракцій вуглеводнів утворюють на поверхні ґрунту щільну, в'язку бітумінозну кірку, яка ускладнює газообмін між атмосферою і ґрунтом. Порушення слабких ґрунтових структур і диспергування ґрунтових часток супроводжуються зниженням водопроникності ґрунтів, за рахунок забруднення нафтопродуктами в ґрунтах різко зростає співвідношення між вуглецем і азотом, зменшується вміст рухомих форм фосфору та калію, внаслідок чого погіршуються водний, повітряний та поживний режими. Потрапляючи на поверхню землі і мігруючи в ґрунт, нафтопродукти забруднюють ґрунтовий покрив і підземні води. Для зменшення впливу, обмеження площ забруднення передбачений комплекс заходів, націлений на унеможливлення та/або мінімізацію надходження нафтовмісних забруднень у ґрунтове середовище, який включає в себе наступне:

для зберігання нафтопродуктів використовуються резервуари наземного розміщення, які мінімізує вірогідність раптової розгерметизації та виключає утворення схованих витоків пального у ґрунтове середовище;

території АЗС облаштована водонепроникним твердим покриттям – асфальтобетоном та плиткою ФЕМ по бетонній основі;

резервуари палива на склад ЛЗР розміщені на висоті 700 мм від рівня низу захисного лотку, єдиною групою. Ємності знаходяться у внутрішній порожнині лотку. У аварійному випадку при розгерметизації найбільшого резервуару лоток вмістить повний об'єм розлитої речовини;

відведення дощових і талих вод з території автозаправної станції здійснюється шляхом поздовжніх ухилів у бік сепаратора нафтопродуктів;

місця тимчасового зберігання небезпечних відходів облаштовані водонепроникним твердим покриттям;

постачання нафтопродуктів до автозаправної станції здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом, з обмеженням швидкості його руху з метою мінімізації настання дорожньо-транспортної пригоди, яка може призвести до розгерметизації тари та потрапляння нафтопродуктів у ґрунтове середовище;

транспортування нафтопродуктів до автозаправної станції по внутрішнім автомобільним дорогам, здійснюється за затвердженою схемою;

для запобігання переповнення ємність автозаправної станції обладнана датчиком контролю рівню рідини;

передбачається постійний контроль за герметичністю устаткування, призначеного для перекачування, зберігання та відпустку нафтопродуктів;

постійний облік обсягів зберігання нафтопродуктів;

використання швидкісних клапанів, запобіжних клапанів, контрольно-вимірювальних приладів;

використання герметичної системи зливу та наливу нафтопродуктів.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що на земельні ресурси і ґрунтове середовище з боку об'єкта планованої діяльності відбуватиметься механічний і фізико-хімічний впливи, за площею локального характеру, обмежений територією автозаправної станції, за терміном постійний і довгостроковий.

4.5. ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ. ГІДРОЛОГІЧНИЙ ФАКТОР ДОВКІЛЛЯ.

Об'єкт планованої діяльності у виробничих процесах не використовує водні ресурси. Вода питної якості, яка використовується для забезпечення питних, санітарно-гігієнічних потреб персоналу на стадії підготовчих та будівельних робіт, задіяного в процесах виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності. постачається у бутильованому вигляді. Обсяги водоспоживання об'єкта планованої діяльності сумарно не перевищують 0,15 м^3/добу та 54,75 м^3/рік. Тому це не впливатиме на дебіти і рівні підземних вод, не позначиться на якості води та не позначиться на рівні води в річці Убідь, гідрологічний режим якої пов'язаний з гідрологічним режимом питних підземних вод території.

Внаслідок життєдіяльності працюючого персоналу утворені господарсько-побутові стічні води збираються в ємкості біотуалету з подальшою утилізацію будівельною організацією. Стічні води атмосферного походження (дощові і талі води) за рахунок поздовжніх ухилів організовано збираються і відводяться на очищення до сепаратору нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30, призначеного для уловлювання завислих речовин та нафтопродуктів. Після очищення зворотні води з нафтовловлювача надходять до фільтраційних колодязів.

Впливу на гідрологічний фактор довкілля з боку об'єкта планованої діяльності не очікується. Впливу на якість води в річці Убідь планованої діяльності не здійснюється. Скид зворотніх вод у водний об'єкт з боку планованої діяльності не здійснюється.

З боку об'єкта планованої діяльності може відбуватися вплив на якісний склад ґрунтових вод за рахунок надходження нафтопродуктів із ґрунтового середовища разом з дощовими і талими водами. Однак цей вплив максимально мінімізований шляхом влаштування герметичного водонепроникного покриття в місцях можливих протоків, проливів нафтопродуктів, організованого відведення і очищення дощових і талих вод, застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання небезпечних відходів, застосування резервуару наземного розміщення для зберігання пального, застосування систем контролю рівнів пального в резервуарі, використання спеціалізованої автомобільної техніки для транспортування пального тощо (детальний опис заходів для захисту ґрунтового середовища наведений в пункті 4.4 Звіту).

Підсумовуючи викладене, можна зазначити, що хімічного впливу на якість ґрунтових вод не очікується, ризики хімічного впливу на якість ґрунтових вод максимально мінімізовані. Має місце використання водних ресурсів питної якості, які постачаються на об'єкт планованої діяльності у бутильованому вигляді.

4.6. ОРОГРАФІЧНІ ФАКТОРИ ДОВКІЛЛЯ (РЕЛЬЄФ, ЛАНДШАФТ).

Об'єкт планованої діяльності розміщуються в межах існуючого промислового майданчика ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”, та є частиною промислового ландшафту, об'єднаного у єдиний виробничий процес. Заміна природного ландшафту на виробничий відбувалася в минулому. Розширення меж наявного виробничого ландшафтну не передбачається. Зміна рельєфу місцевості внаслідок провадження планованої діяльності також не передбачається. Враховуючи незначну площу об'єкт планованої діяльності суттєво не впливає на загальне просторове сприйняття місцевості. Вплив з боку об'єкта планованої діяльності на рельєф та ландшафт прилеглих територій, розташованих поза межами промислового майданчика, не відбувається.

4.7. СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ОБ'ЄКТІВ ПРИРОДНО-

ЗАПОВІДНОГО ФОНДУ

Об'єкт планованої діяльності ніяким чином не позначаються на видах, що потребують охорони, не призводять до фрагментації існуючого природного ландшафту, не спричиняють бар'єрів та/або розривів міграційних шляхів тварин, не позначаються на місцях постійного/тимчасового перебування та міграції птахів. Аналіз з точки зору прогнозування впливу об'єкта планованої діяльності на стан фауни, дозволяє зробити висновок, що в силу своєї незначної площі і масштабів планована діяльність не змінює динамічні переміщення видів фауни.

Планована діяльність не позначається на стані дикої флори, фауни, природних середовищ існування водоплавних птахів, мігруючих видів диких тварин, мігруючих водно-болотних птахів, популяцій кажанів тощо.

Знесення зелених насаджень не передбачається. Відповідно до інформації, наведеної в листі Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/274 від 2026-02-03 (додаток Г.15), в районі розміщення об'єкта планованої діяльності та на відстані 1 км від нього об'єкти природно-заповідного фонду та території, перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні. Таким чином зона впливу об'єкта планованої діяльності не поширюється на об'єкти природно-заповідного фонду. Об'єкти Смарагдової мережі Ichnianskyi National Nature Park, код UA0000036, площа 9622 га, територія Регіональної схеми формування екомережі значно віддалені від місця здійснення планованої діяльності (див. розділ 3.1.8 Звіту), тому впливу з боку об'єкта планованої діяльності за об'єкти природно-заповідного фонду не прогнозується. Об'єкт планованої діяльності, не впливатиме на склад наявних рослинних угруповань та їх видову різноманітність, на популяції домінуючих видів фауни, які легко пристосовуються до життя на видозмінених територіях.

Зміни складу рослинних угруповань і фауни, видової різноманітності, популяцій домінуючих, цінних і охоронюваних видів, їх фізіологічного стану і продуктивності, стійкості до хвороб в результаті планованої діяльності не передбачається.

Об'єкт планованої діяльності ніяким чином не позначаються на видах фауни, що потребують охорони, не призводять до фрагментації існуючого природного ландшафту, не спричиняють бар'єрів та/або розривів міграційних шляхів тварин, не позначаються на місцях постійного/тимчасового перебування та міграції птахів. В зоні впливу планованої діяльності відсутні природоохоронні території, об’єкти наземних, водних і повітряних шляхів міграції тварин.

4.8. МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ І КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ.

За наявними даними в місці розташування об'єкта планованої діяльності об'єкти архітектури і культурної спадщини національного значення відсутні. Вплив на будь-які матеріальні об'єкти з боку планованої діяльності не відбуватиметься внаслідок їх відсутності в межах земельної ділянки об'єкта планованої діяльності.

Згідно листа Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА від 25.02.2026 року №02.1-09/321 (Додаток Г.14) на земельній ділянці по вул. Перемоги, 183-а, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівська область та поряд з нею в радіусі 1 км відсутні пам'ятки архітектури, містобудування та садово-паркового мистецтва, тому впливу на дані об'єкти культурної спадщини не передбачається. Пам’ятка архітектури, містобудування та садово-паркового мистецтва місцевого значення віддалені від об'єкта планованої діяльності, плив на ці матеріальні об’єкти зведені до мінімуму у зв’язку з відсутністю будь-якого опосередкованого впливу на даний об’єкт.

Згідно листа Департаменту культури і туризму, національностей та релігій від 06.02.2026

року №08-397/8 (додаток Г.18) суцільне археологічні дослідження земельної ділянки за адресою 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А не проводилося. Об'єкти археологічної спадщини в межах цієї території не відомі, але їх наявність можлива. Тому на виконання вимог п. 6 розділу 1 ст. 6, 30, п. 2. ст. 37 ЗУ "Про охорону культурної спадщини" для запобігання знищення, руйнування або пошкодження об'єктів культурної спадщини при провадженні планованої діяльності передбачається врахувати обмеження, які унеможливлюють руйнування чи знищення об'єктів культурної спадщини.

4.9. ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ.

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунку індексу небезпеки (*HI*) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i \ , \qquad (4.9.1)$$

де: HQ_i – коефіцієнти небезпеки для окремих речовин, які визначаються згідно формули:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC_i} , \qquad (4.9.2)$$

де: C_i – розрахункова середньорічна концентрація *i*-ої речовини на межі житлової забудови, мг/м$^{3;}$

RfC_i – референтна (безпечна) концентрація *i*-ої речовини, мг/м^3;

$HQ_i = 1$ – гранична величина прийнятного ризику .

Оцінка неканцерогенного ризику здійснюється відповідно до таблиці Б 1 [26].

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів (ICR_i) від речовин, яким властива канцерогенна дія, розраховується згідно формули:

$$ICR_i = C_i \times UR_s, \qquad (4.9.3)$$

де: C_i – розрахункова середньорічна концентрація *i*-ої речовини. мг/м^3*;*

UR_s – одиничний канцерогенний ризик *i*-ої речовини, м^3/мг.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу (CR_a) визначається згідно формули:

$$CR_a = \sum ICR_i \ . \qquad (4.9.4)$$

Оцінка канцерогенного ризику здійснюється відповідно до таблиці Б 2 [26].

Вихідні дані та результати розрахунків ризику впливу планової діяльності на здоров'я населення наведені у додатку В. Оцінка ризику планованої дільності виконана з використанням ПКОМ за програмою EOL2000h, утиліта "Показник ризику", м. Київ.

Визначення впливу на здоров'я населення і соціального ризику по критерію забруднення атмосферного повітря виконано на ПКОМ за програмою EOL2000h, утиліта "Показник ризику", яка реалізує "Оцінку ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення" та "Оцінку соціального ризику впливу планованої діяльності" згідно вимог додатків Б та В до ДБН А.2.2-1:2021 [26] та "Методичні рекомендації "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №1811 від 18.10.2023 р." [50]. Оцінка ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив виконана на період середньої тривалості життя людини 70 років.

Чисельність населення, що потрапляє в зону впливу 1200 осіб.

Загальна площа земельної ділянки – 0,218 га;

Площа земельної ділянки під АЗС – 1146,75 м².

Площа зони впливу 574737 м^2.

За результатом розрахунку характеристика ризику допустима для забруднюючих речовин та груп комбінованої дії:

група суммації № 33 має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 2.13029185;
група впливу на органи дихання має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 1.86351067;
група суммації № 31 має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 1.86350417;
група суммації № 25 має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 1.12993875;
сірки діоксид має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 1.0003531;
азоту діоксид має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 0.86315107;
вуглецю оксид має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 0.26678768.

Характеристика ризику мінімальна (цільова) для забруднюючих речовин та груп комбінованої дії:
бенз(а)пірен має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 0.00012408;
аміак має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 0.0000065.

Оцінка ризику планованої діяльності по фактору забруднення атмосферного повітря канцерогенними речовинами проводилась для бенз(а)пірену та сажі. Канцерогенний ризик з боку бенз(а)пірену складає $2{,}198\times10^{-10}$, з боку сажі – 0.00000003 та є мінімальним.

Соціальний ризик по критерію забруднення атмосферного повітря протягом життя людини загалом є умовно прийнятним. Результати розрахунків ризику на здоров'я населення і соціального ризику з боку планованої діяльності та її альтернатив наведені у додатку В.

Враховуючи з викладеного, вплив на здоров'я населення по критерію забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю ризик для здоров'я населення не перевищує прийнятного рівня.

4.10. СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ

Опис соціально-економічних умов та взаємозв'язок між ними виконаний на базі “Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду”, розроблені Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією “Mariposa”, на базі документів Світового Банку та Європейської Комісії з проведення екологічної оцінки (Environmental Assessment) і Оцінці Впливу на Навколишнє середовище (Environmental Impact Assessment), а також звітів компаній Shell, AGIP KCO, ADL, ERM, [59].

Опис соціально-економічних умов виконано для комбінації 3 факторів - просторового, часового та фактору інтенсивності, які дозволяють коротко охарактеризувати вплив на соціально-економічні умови. На базі аналізу соціального-економічних умов поточного стану визначені наступні компоненти соціально-економічного середовища, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності:

компоненти соціального середовища - трудова зайнятість, здоров'я населення;

компоненти економічного середовища — землекористування, економічний розвиток території.

Інтегральна оцінка впливу на окремі компоненти соціально-економічного середовища виконана в два етапи. На першому етапі, у відповідності з градаціями масштабів впливу просторового, часового та фактору інтенсивності, підсумовані бали окремо для негативного і позитивного впливів. На другому етапі для кожного компоненту соціально-економічного середовища, що розглядається, визначений інтегрований бал безпосередньо додаванням підсумкових від'ємних або доданих впливів.

Алгоритм визначення інтегральної оцінки впливу з боку планованої діяльності на соціально-економічне середовище, а також результати інтегральної оцінки впливу на визначені компоненти соціально-економічного середовища наведені у наступній таблиці 4.2.

Таблиця 4.1

Компонент соціально-економічного середовища - ***Трудова зайнятість***																	
Позитивний вплив — Зайнятість місцевого населення									Негативний вплив — Скорочення персоналу								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
локальний	вплив проявляється на території об'єкта	+1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	+5	мінімальний	позитивне відхилення у соціально-економічній сфері в межах існуючої мінливості цього показника на території об'єкта	+1	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = (+1) + (+5) + (+1) = 7									Сума = (-1) + (0) + (0) = -1								
Сума = +7 + (-1) = +6 (середній позитивний вплив)																	
Компонент соціально-економічного середовища - ***Здоров'я населення***																	
Позитивний вплив — відсутній									Негативний вплив на стан довкілля - забруднення компонентів довкілля								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	нульовий	Вплив відсутній або незначний	0	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	-5	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = 0									Сума = (-1) + (-5) + (0) = (-6)								
Сума =0+ (-6) = -6 (середній негативний вплив)																	
Компонент соціально-економічного середовища - ***Землекористування***																	
Позитивний вплив — використання земель в межах промислового майданчика без залучання додаткових земельних ресурсів									Негативний вплив - забруднення території внаслідок провадження планованої діяльності								
Просторовий			Часовий			інтенсивність			Просторовий			Часовий			Інтенсивність		
Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал	Градація	Критерій	бал
локальний	вплив проявляється на території об'єкта	+1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	+5	мінімальний	позитивне відхилення у соціально-економічній сфері в межах існуючої мінливості цього показника на території об'єкта	+1	локальний	вплив проявляється на території об'єкта	-1	постійний	тривалість впливу більше 5 років	-5	нульовий	Вплив відсутній або є незначним	0
Сума = (+1) + (+5) + (+1) = +7									Сума = (-1) + (-5) +(0) = -6								
Сума = 7 + (-6) = 1 (низький позитивний вплив)																	
інтегральна оцінка (+6) + (-6) + (+1) = 1																	
Низький позитивний вплив																	

За результатами, наведеними в таблиці 4.1, інтегральна оцінка впливу на соціально-економічні умови з боку об'єкта планованої діяльності становлять 1 бал, що відповідає позитивному впливу низького рівню.

4.11. ВЗАЄМОЗВ'ЯЗОК МІЖ ФАКТОРАМИ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВ.

Підсумовуючи викладене в розділі 4 Звіту при певних теоретичних припущеннях можна стверджувати, що:

на стан атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності впливає:

а) шум (акустичний вплив) від працюючих двигунів автомобільного транспорту, акустичний вплив має локальний характер, не поширюється на території житлової забудови, акустичний вплив не перевищує нормативних значень (рівнів шуму 55 дБА вдень та 45 дБА вночі, зазначених в Додатку 16 до ДСП 173-96 [35]);

б) викиди забруднюючих речовин і парникових газів. Вплив на атмосферне повітря з боку об'єкта планованої діяльності за масштабом має локальний характер, за часом постійний та довгостроковий, за інтенсивністю потужність впливу низька та не перевищує нормативних показників, за результатами розрахунків приземних концентрацій зона впливу поширюється на житлову забудову, однак розрахункові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони і житлової забудови не перевищують “Державних медико-санітарних нормативів” [36], [37], встановлених для атмосферного повітря населених місць;

вплив на здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря з боку об'єкта планованої діяльності ймовірно відбувається, оскільки населення проживає в районі розміщення об’єкта планованої діяльності та знаходиться в зоні впливу планованої діяльності, однак за результатами розрахунків ризик розвитку шкідливих ефектів протягом життя людини вважається прийнятним;

на ґрунтове середовище відбуватися прямий механічний і фізико-хімічний впливи, за площею локального характеру, обмеженого територією автозаправної станції, за терміном постійний і довгостроковий, зменшення впливу забезпечується виконанням передбаченого комплексу організаційно-технічних заходів;

вплив на стан водного середовища за умови захисту ґрунтового середовища від забруднення не призведе до безповоротного погіршення якості підземних і поверхневих вод; хімічного впливу на якість ґрунтових вод не очікується, ризики хімічного впливу на якість ґрунтових вод максимально мінімізовані;

вплив на рельєф не відбувається, вплив на ландшафт відбувся в минулі роки, поширення впливів на прилеглі території не відбуватиметься;

суттєвих змін стану навколишнього середовища в частині флори, фауни, біорізноманіття, матеріальних об'єктів, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, не відбувається;

соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, що має позитивний вплив низького рівню.

Підсумовуючи викладене можна зазначити, що присутній прямий взаємозв'язок між:

ґрунтовим середовищем і водним середовищем, тому за умови обмеження впливу з боку об'єкта планованої діяльності на ґрунтове середовище вплив на якість підземних і поверхневих вод також обмежується;

здоров'ям населення, соціально-економічними умовами і станом довкілля, тому за умови забезпечення сталого стану компонентів навколишнього природного середовища, таких як якість атмосферного повітря, ґрунтового середовища, питної води тощо, погіршення здоров'я населення не відбуватиметься, а соціально-економічні умови поліпшуватимуться.

5. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ).

З боку об'єкта планованої діяльності вплив відбувається:

А) на період виконання підготовчих,будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) на:

атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин та акустичного впливу;

здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;

ґрунтове середовище внаслідок переміщення ґрунтових мас, утворення відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу та будівельної діяльності;

водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу.

Б) на період провадження планованої діяльності, пов'язаної із прийманням, зберігання і відпуском нафтопродуктів (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин та акустичного впливу;

здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;

ґрунтове середовище за рахунок можливого хімічного впливу внаслідок протоків, проливів нафтопродуктів;

водне середовище внаслідок утворення атмосферних опадів,внаслідок (дощові та талі стічні води), та фільтрацією очищених дощових і талих вод у ґрунтове середовище та відповідно у підземні води;

соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, яка має позитивний вплив низького рівню.

Суттєвого впливу на інші компоненти довкілля, такі як клімат, ландшафт, об’єкти природно-заповідного фонду, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період провадження планованої діяльності, не прогнозується.

Узагальнені результати оцінки можливого впливу на основні компоненти довкілля та/або за основними ідентифікованими факторами щодо ймовірності, потужності (величини), масштабу, тривалості і глибини очікуваних змін наведені в таблиці 5.1. Комплексна оцінка впливів на довкілля планованої діяльності наведена в таблиці 5.2. В основу комплексної оцінки покладено визначення трьох основних параметрів: просторового масштабу впливу, часового масштабу впливу і інтенсивності впливу. Комплексна оцінка впливів виконана з використанням напівкількістного методу, викладеного у “Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду”, розробленою Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією “Mariposa”, на базі документів Світового Банку та Європейської Комісії з проведення екологічної оцінки (Environmental Assessment) і Оцінки Впливу на Навколишнє середовище (Environmental Impact Assessment), [].

Базуючись на даних, викладених в таблицях 5.1 і 5.2 можна зробити висновок, що як на період виконання підготовчих, будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, так і на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту) комплексний вплив планованої діяльності на основні компоненти навколишнього середовища

характеризується низькою значимістю, коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), та знаходиться в межах допустимих значень.

В таблицях 5.3-5.6 наводиться розширені характеристики ідентифікованих впливів на період нульової і операційної фази життєвого циклу проєкту, зокрема величини, масштаби, характер, інтенсивність, складність, тривалість, (включаючи прямий і будь-який опосередкований, побічний, кумулятивний, короткостроковий, середньостроковий, та довгостроковий, постійний і тимчасовий, негативний вплив), зумовлених планованою діяльністю, використанням природних ресурсів (зокрема земель, води), викидами, скидами забруднюючих речовин, шумовим забрудненням, а також здійснення операцій у сфері поводження з відходами, ризиками для здоров'я населення, в тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.

ЗВЕДЕНА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ

Таблиця 5.1

Компоненти довкілля/ Фактори впливу	Фази життєвого циклу проєкту	Опис (характеристика) впливу[2] / бали[3]																		Оцінка значимості впливу на компонент/фактору		
		негатив-ний	позитив ний	транскор донний	прямий	Опосередк ований	невідво-ротний	оборот-ний	незворот ний	коротко строков ий	середнь остроко вий	довгостр оковий	тимча-совий	постій-ний	локальн ий/ місце-вий	широ-кого масшта-бу	кумуляти вний	ймовір-ний у штат-ному режимі	ймовір-ний в разі аварії	незнач ний	помір ний	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ОСНОВНІ ІДЕНТИФІКОВАНІ КОМПОНЕНТИ ДОВКІЛЛЯ																						
Якість атмосферного повітря	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(−)/4	-	-
Земельні ресурси, стан ґрунтового середовища	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/2	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/8	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(−)/2	(−)/8	-	-
Водне середовище, підземні води, гідрологічне середовище	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1		
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(−)/4	-	-
Здоров'я населення	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(−)/4	-	-
Соціально-економічні умови	1	(0)	(+)	(0)	(+)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(+)	(0)	(+)	(+)	(0)	(0)	(0)	(0)	(+)/1*	-	-
ОСНОВНІ ІДЕНТИФІКОВАНІ ФАКТОРИ ВПЛИВУ																						
Відходи, включаючи небезпечні	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(−)/4	-	-
Фізичний (акустичний) вплив	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/4	-	-
Викиди забруднюючих речовин	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(−)/1	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(−)/4	-	-
Господарсько-побутові, дощові і талі стічні води	0	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/1	-	-
	1	(−)/1	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	(0)	(0)	(−)/1	(0)	(0)	(0)	(0)	(−)/4	-	-

Пояснення до таблиці:

1. У графі 2 код життєвого циклу проєкту 0 - нульова фаза виконання підготовчих, будівельних робіт, 1 операційна фаза– провадження планованої діяльності.
2. Шкала опису (характеристики) впливу, використана при заповненні граф 3-20 таблиці 5.1: (0) - вплив не очікується, (+) - позитивний вплив, (-) негативний вплив, (?)- високий ступінь невизначеності.
3. Кількість балів в графах 3-20 наведена за даними таблиці 5.2. Бали, помічені *, прийняті за даними таблиці 4.1 розділу 4.10 Звіту.
4. Шкала оцінки значимості впливу на компонент/фактор прийнята за даними таблиці 5-4 [59]: бали 1-8 - вплив низької значимості (коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), а також знаходиться в межах допустимих стандартів або рецептори мають низьку чутливість\цінність); бали 9-27 вплив середньої значимості (помірний) (має широкий діапазон, починаючи від порогового значення, нижче якого вплив є низьким, до рівня, коли порушується нормативна межа); 28-64 бали вплив високої значимості (має місце коли присутнє перевищення допустимих межі або коли вплив великого масштабу, особливо щодо цінних\ чутливих ресурсів).

4.КОМПЛЕКСНА ОЦІНКА ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Таблиця 5.2

Компонент довкілля можливого впливу	Основний фактор впливу	Просторовий масштаб впливу			Часовий масштаб впливу			Інтенсивність впливу			Комплексний оціночний бал на компонент/ цикл проєкту	Категорія значимості
		Градація впливу	Зона дії впливу	Бали	Градація впливу	Часовий масштаб впливу	Бали	Градація впливу	Опис інтенсивності впливу	Бали		
На період виконання підготовчих, будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту)												
Атмосферне повітря	Викиди забруднюючих речовин	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Переміщення ґрунтових мас, порушення структури	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	В частині переміщення ґрунтових мас вплив короткостроковий, в частині порушення структури - Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Слабка дія	Зміни в природному середовищі можуть перевищувати межі природної мінливості, природне середовище повністю відновлюється	2	8	Незначний вплив
Водне середовище підземні води, гідрологічне середовище	Господарсько-побутові стічні води.	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
Здоров'я населення	Забруднення атмосферного повітря (шумове та хімічне)	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Короткостроковий вплив	Вплив до 3-х місяців	1	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	1	Незначний вплив
НУЛЬОВА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ		Комплексний оціночний бал просторового масштабу впливу		1	Комплексний оціночний бал часового масштабу впливу		4	Комплексний оціночний бал інтенсивності впливу		2	4	Незначний вплив
На період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту)												
Атмосферне повітря	Викиди забруднюючих речовин	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Хімічний вплив, зміна видової розмаїтості і структури ґрунтових мікроорганізмів	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Слабка дія	Зміни в природному середовищі можуть перевищувати межі природної мінливості, природне середовище повністю відновлюється	2	8	Незначний вплив
Водне середовище підземні води, гідрологічне середовище	Дощові і талі стічних води (фільтрація очищених дощових і талих вод через ґрунтове середовище у підземні води)	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
Здоров'я населення	Забруднення атмосферного повітря (шумове та хімічне)	Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	1	Багаторічний постійний вплив	Вплив протягом від 3 до 5 років та більше	4	Незначна дія	Зміни в природному середовищі не перевищують межі природної мінливості	1	4	Незначний вплив
ОПЕРАЦІЙНА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ		Комплексний оціночний бал просторового масштабу впливу		1	Комплексний оціночний бал часового масштабу впливу		4	Комплексний оціночний бал інтенсивності впливу		2	8	Незначний вплив

Примітка до таблиці 5.2.
1.Шкала оцінки просторового масштабу, часового впливу та його інтенсивності прийняті за даними таблиць 5-1, 5-2, 5-3 [59]

Таблиця 5.1 Шкала оцінки просторового масштабу (площі) впливу

Градація	Просторові границі впливу		Бали
Локальний вплив	Площа впливу до 1 км^2	Вплив на відстані до 100 м від лінійного об'єкту	1
Обмежений вплив	Площа впливу до 10 км^2	Вплив на відстані до 1 км від лінійного об'єкту	2
Місцевий (територіальний) вплив	Площа впливу від 10 до 100 км^2	Вплив на відстані від 1 км до 10 км від лінійного об'єкту	3
Регіональний вплив	Площа впливу більше 100 км^2	Вплив на відстані більше 10 км від лінійного об'єкту	4

Таблиця 5.2 Шкала оцінки часового впливу

Градація	Часовий масштаб впливу	Бали
Короткочасний вплив	Вплив спостерігається до 3-х місяців (спостерігається на протязі однієї виробничої операції)	1
Вплив середньої тривалості	Вплив спостерігається від трьох місяців до 1 року (Вплив який спостерігається на протязі одного сезону)	2
Тривалий вплив	Вплив спостерігається від 1 до 3 років (зазвичай охоплює період будівництва)	3
Багаторічнбий (постійний) вплив	Вплив спостерігається від 3 до 5 і більше років (період досягнення проєктної потужності)	4

Таблиця 5.3 Шкала величини інтенсивності впливу

Градація	Опис інтенсивності	Бали
Незначний вплив	Зміни в природному середовище не перевищують існуючі межі природної мінливості	1
Слабкий вплив	Зміни в природному середовище перевищують межі природної мінливості. Природне середовище повністю самовідновлюється	2
Помірний вплив	Зміни в природному середовище перевищують межі природної мінливості, призводять до порушення окремих компонентів довкілля. Природне середовище зберігає здатність до самовідновлення	3
Значний вплив	Зміни у природному середовище призводять до значних порушень компонентів природного середовищ а і/або екосистем. Окремі компоненти природного середовища втрачають здатність до самовідновлення	4

2. Шкала категорії значимості прийняті за даними таблиці 5-4 [59]. : бали 1-8 - вплив низької значимості (коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), а також знаходиться в межах допустимих стандартів або рецептори мають низьку чутливість\цінність); бали 9-27 вплив середньої значимості (помірний) (має широкий діапазон, починаючи від порогового значення, нижче якого вплив є низьким, до рівня, коли порушується нормативна межа); 28-64 бали вплив високої значимості (має місце коли присутнє перевищення допустимих межі або коли вплив великого масштабу, особливо щодо цінних\ чутливих ресурсів).

5.1. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОНАННЯМ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ ТА ПРОВАДЖЕННЯМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ВКЛЮЧАЮЧИ (ЗА ПОТРЕБИ) РОБОТИ З ДЕМОНТАЖУ ПІСЛЯ ЗАВЕРШЕННЯ ТАКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Таблиця 5.3

Фази життєвого циклу проєкту/ Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення/пом'якшування впливу	Залишковий вплив
ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОНАННЯМ ПІДГОТОВЧИХ, БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0)										
Будівництво АЗС з улаштуванням котлованів, бетонуванням фундаментів та плит, монтажем обладнання та трубопроводів, сходів над огородженням, фарбування трубопроводів та металоконструкцій, влащтування водовідводного лотка, сепаратора та колодязів води, встановлення системи блискавкозахисту з встановленням блискавкоприймачів, заземлювачів, пристроїв захисту від імпульсних перенапруг, будівництвом рператорської	Переміщення ґрунтових мас, порушення структури	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	В частині переміщення ґрунтових мас вплив спостерігається до 3-х місяців В частині порушення структури - багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Обсяг переміщення земляних мас 350 т	-	Зміни в природному середовищі можуть перевищувати межі природної мінливості, природне середовище повністю відновлюється
	Відходи	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 3,711 тонн за весь період виконання підготовчих, будівельних робіт (див. розділу 1.5.1.3 Звіту)	Організоване збирання і передача відходів на захоронення	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
	Хімічне забруднення викидами забруднюючих речовин	Атмосферне повітря Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Прямий	Загальний викид забруднюючих речовин 6,122 г/с та 9,026801 т/період, в тому числі парникових газів 5,264 г/с та 8,667589 т/період (див. табл. 1.3, 148 Звіту)	-	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості. Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
	Шумове забруднення	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Прямий	Рівень звуку на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, не перевищує нормативних еквівалентних значень 55 дБА вдень та 45 дБА вночі, наведених у додатку 16 до ДСП 173-96 [35]	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)
	Господарсько-побутові стічні води.	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Опосередкований	Господарсько-побутові стічні води 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/пер (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання туалетом з вигребом з подальшою передачею на утилізацію. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється.	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
	Використання водних ресурсів питної якості	Гідрологічне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Прямий	Обсяги використання водних ресурсів питної якості 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/рік (див. Розділ 1.4.2 Звіту)	-	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ, ЗУМОВЛЕНОГО ПРОВАДЖЕННЯМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1)										
Приймання, зберігання та відпуск моторного палива	Відходи виробничої діяльності, включаючи небезпечні	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 1,4742 т/рік (див. розділу 1.5.1.3 Звіту, без врахування рідких побутових відходів)	Організоване збирання і передача відходів організаціям, які мають право на поводження з такими відходами	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
	Господарсько-побутові стічні води.	Водне середовище Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Виробничі стічні води не утворюються Господарсько-побутові рідкі відходи 0,6 м^3/добу та 219,0 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання туалетом з вигребом з подальшою передачею на утилізацію. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
	Дощові і талі стічні води.	Водне середовище Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Стічні води атмосферного походження 334,8 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і відведення на очищення до сепаратору нафтопродуктів. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється, очищені стічні води відводяться до фільтраційних колодязів.	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.

Фази життєвого циклу проєкту/ Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення/пом'якшування впливу	Залишковий вплив
	Хімічне забруднення викидами забруднюючих речовин	Атмосферне повітря Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Середній	Прямий	Загальний викид забруднюючих речовин 1,99258 г/с та 6,031131 т/рік, в тому числі парникових газів 0,3586 г/с та 3,834066 т/рік (див. табл. 1.3, 1.4 Звіту)	Обладнання резервуарів зберігання моторного палива дихальними клапанами	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості. Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
	Шумове забруднення	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Рівень звуку на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, не перевищує нормативних еквівалентних значень 55 дБА вдень та 45 дБА вночі, наведений у додатку 16 до ДСП 173-96 [35]	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)

5.2. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКОРИСТАННЯМ В ПРОЦЕСІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ, ЗОКРЕМА ЗЕМЕЛЬ, ҐРУНТІВ, ВОДИ І БІОРІЗНОМАНІТТЯ

Таблиця 5.4

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компонент навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу	Залишковий вплив
Використання земельних ресурсів для провадження планованої діяльності	Розміщення об'єкта в межах об'єкту нерухомого майна	Земельні ресурси під об'єктом нерухомого майна	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Площа земельної ділянки об'єкта планованої діяльності не перевищує 0,2180 га	Наявність твердого герметичного покриття, відбортування території автозаправної станції по периметру бордюром	Зміни в природному середовищі можуть перевищувати межі природної мінливості, природне середовище повністю відновлюється
Забезпечення питних і санітарно-гігієнічних потреб персоналу, задіяного у виробничому процесі	Використання водних ресурсів	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Прямий	Обсяги використання водних ресурсів питної якості 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/рік (див. Розділ 1.4.2 Звіту)	-	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
Враховуючи специфіку виробництва, об'єкт планованої діяльності в процесі провадження такої діяльності не використовує ґрунт та біологічного різноманіття, тому оцінка можливого впливу на біорізноманіття не наводиться										

5.3. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВИКИДАМИ ТА СКИДАМИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН, ШУМОВИМ, ВІБРАЦІЙНИМ, СВІТЛОВИМ, ТЕПЛОВИМ ТА РАДІАЦІЙНИМ ЗАБРУДНЕННЯМ ТА ІНШИМИ ФАКТОРАМИ ВПЛИВУ, А ТАКОЖ ЗДІЙСНЕННЯ ОПЕРАЦІЙ У СФЕРІ ПОВОДЖЕННЯ З ВІДХОДАМИ.

Таблиця 5.5

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу	Залишковий вплив
Враховуючи специфіку виробництва, об'єкт планованої діяльності не здійснює вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, тому оцінка можливого впливу не наводиться										
Працюючі двигуни автомобільної техніки і технологічного устаткування	Фізичний (акустичний) фактор впливу	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низька	Прямий	Інтенсивність впливу в межах нормативних значень 55 дБА вдень та 45 дБА вночі	-	Прийнятний (в межах нормативних значень)
Приймання, зберігання та відпуск моторного палива, працюючі двигуни спеціалізованої автомобільної техніки	Викиди забруднюючих речовин	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний викид забруднюючих речовин 1,99258 г/с та 6,031131 т/рік, в тому числі парникових газів 0,3586 г/с та 3,834066 т/рік (див. табл. 1.3, 1.4 Звіту)	-	Концентрації ЗР в атмосферному повітрі на межі житлової забудови не перевищують нормативних значень
Життєдіяльність персоналу, задіяного в процесі провадження планованої діяльності	Господарсько-побутові стічні води	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Короткостроковий, не перевищує 3 місяців	Низький	Опосередкований	Виробничі стічні води не утворюються Господарсько-побутові рідкі відходи 0,6 м3/добу та 219,0 м3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і відведення до біотуалету з подальшою передачею на очищення. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється..	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній
Атмосферні опади	Дощові та талі води в межах автозаправної станції	Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Опосередкований	Стічні води атмосферного походження 334,8 м^3/рік (див. розділ 1.5.1.4 Звіту)	Організоване збирання і відведення на очищення до сепаратору нафтопродуктів. Скид очищених зворотних вод у водні об'єкти не здійснюється, очищені стічні води відводяться до фільтраційного колодязя	Залишковий вплив не перевищує межі існуючої природної мінливості.
Операції у сфері поводження з небезпечними відходами	Відходи	Земельні ресурси, ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	Загальний обсяг відходів 1,4742 т/рік (див. розділу 1.5.1.3 Звіту, без врахування рідких побутових відходів), в тому числі підлягають захороненню на звалищі 0,657 т/рік, передаються інших організаціям для подальшої обробки 0,8172 т/рік	Організоване збирання і передача відходів організаціям, які мають право на поводження з такими відходами	Залишковий вплив в місці розміщення планованої діяльності відсутній

5.4. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ ДЛЯ ЗДОРОВ'Я ЛЮДЕЙ, ОБ'ЄКТІВ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ДОВКІЛЛЯ, В ТОМУ ЧИСЛІ ЧЕРЕЗ МОЖЛИВІСТЬ ВИНИКНЕННЯ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Таблиця 5.6

Опис (характеристика) впливу	Джерело впливу	Компоненту навколишнього середовища, який ймовірно зазнає впливу	Градація впливу	Масштаб впливу	Тривалість, частота впливу	Значимість впливу	Вид впливу	Інтенсивність впливу	Заходи щодо зменшення впливу, ризику настання НС/дії підприємства у разі настання НС (надзвичайної ситуації - аварії)	Залишковий вплив
Впливу на об'єкти культурної спадщини з боку об'єкта планованої діяльності не передбачається.										
Забруднення повітря викидами забруднюючих речовин з боку об'єкта планованої діяльності	Якість атмосферного повітря	Здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	Багаторічний (постійний) вплив, вплив спостерігається від 3 до 5 років та більше	Низький	Прямий	За результатом розрахунку характеристика ризику допустима для: група суммації № 33 має коефіцієнт небезпеки (індекс небезпеки) HQ = 2.13029185, група впливу на органи дихання – HQ = 1.86351067; група суммації № 31 = 1.86350417; група суммації №25 HQ = 1.12993875; сірки діоксид HQ = 1.0003531; азоту діоксид HQ = 0.86315107; вуглецю оксид HQ = 0.26678768; характеристика ризику мінімальна (цільова) для забруднюючих речовин та груп комбінованої дії: бенз(а)пірен HQ = 0.00012408; аміак HQ = 0.0000065. Канцерогенний ризик з боку бенз(а)пірену складає 2,198 ×10-10, з боку сажі – 0.00000003 та є мінімальним. Соціальний ризик по критерію забруднення атмосферного повітря протягом життя людини загалом є умовно прийнятним. (див. розділ 4.9)	-	Прийнятний в межах нормативних значень
Аварія на об'єкті	Розливання нафтопродуктів	Ґрунтове середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Прямий	При настанні аварії можливе локальне хімічне забруднення ґрунту нафтопродуктами та подальше потрапляння їх у підземні води. Інтенсивність і масштаб такого впливу залежать від місць і обсягів розлитих нафтопродуктів. Забруднення ґрунтових і підземних вод матиме довгостроковий характер. В разі розливів нафтопродуктів частина вуглеводній випаровуватиметься в атмосферне повітрі з поверхні дзеркала розливу. Вплив на якість повітря може спостерігатися в межах промислового майданчика, однак не поширюватиметься на прилеглу житлову забудову. За рахунок розсіювання забруднювача в атмосферному повітрі перевищення граничнодопустимих значень вуглеводних в повітрі прилеглих населених пунктів не відбуватиметься.	Розвиток надзвичайної ситуації на об'єкті обмежений виконанням вимог наступних вимог - експлуатація технічно справного обладнання та систем автоматичного контролю значень технологічних параметрів (рівнів рідини в ємності тощо).; - дотримання правил експлуатації ємкісного обладнання і технологічних регламентів; - герметизація системи зливу/наливу ємкісного обладнання, арматури, трубопроводів, насосного устаткування; -транспортування нафтопродуктів спеціалізованим автомобільним транспортом по автомобільних дорогах за визначеною схемою, віддаленою від місць розміщення водозабірних свердловин; - дотримання правил пожежної безпеки; - наявністю на об'єкті первинних засобів пожежогасіння та водойм з протипожежним запасом води; У випадку надзвичайних ситуацій, подальша робота персоналу підприємства полягає в ліквідації аварії, а саме організації гасіння пожежі, очищення території від забруднених ґрунтів, відготування забрудненої території з метою запобіганню змиванню нафтопродуктів дощовими і талими водами, застосування відповідних сорбентів, здатних до зав'язування нафтопродуктів та/або зняття і захоронення забрудненого ґрунту	Залишковий вплив може перевищити межі існуючої природної мінливості Природне середовище може на локальному рівні у довгостроковій перспективі втратити здатність до самовідновлення
		Водне середовище	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Опосередкований			
		Атмосферне повітря, здоров'я населення	Локальний вплив	Вплив на площі до 1 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Низький	Прямий			
	Пожежа, неконтрольоване згоряння нафтопродуктів	Атмосферне повітря, здоров'я населення	Обмежений вплив	Вплив на площі до 10 км^2	На період тривалості аварії та ліквідації її наслідків	Високий	Прямий	Внаслідок пожежі в атмосферне повітря надходитимуть продукти згоряння нафтопродуктів, а саме: оксиди азоту, сірки діоксид, вуглецю оксид, метан, ванадій, сажа, а також парникові гази діоксид вуглецю та закис азоту. Інтенсивність та масштаби впливу пожежі залежатимуть від обсягів згоряння нафтопродуктів. При відповідних метеорологічних характеристиках продукти горіння можуть досягти території житлової забудови. Найбільш уразливою територією в цьому випадку є приватна житлова забудова, яке розміщується в північному напрямку та найбільш наближене до виробничого об'єкту. Внаслідок пожежі може відбуватися короткострокове погіршення якості повітря з перевищенням граничнодопустимих концентрацій забруднювачів в атмосферному повітрі прилеглих населених пунктів.		

5.5. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО КУМУЛЯТИВНИМ ВПЛИВОМ ІНШИХ НАЯВНИХ ОБ'ЄКТІВ, ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ОБ'ЄКТІВ, ЩОДО ЯКИХ ОТРИМАНО РІШЕННЯ ПРО ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, З УРАХУВАННЯМ УСІХ ІСНУЮЧИХ ЕКОЛОГІЧНИХ ПРОБЛЕМ, ПОВ'ЯЗАНИХ З ТЕРИТОРІЯМИ, ЯКІ МАЮТЬ ОСОБЛИВЕ ПРИРОДООХОРОННЕ ЗНАЧЕННЯ, НА ЯКІ МОЖЕ ПОШИРИТИСЯ ВПЛИВ АБО НА ЯКИХ МОЖЕ ЗДІЙСНЮВАТИСЯ ВИКОРИСТАННЯ ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ.

Опис і оцінка впливу на довкілля, зумовленого кумулятивним впливом виконана на базі наявних даних, отриманих з відкритих даних інтернет-ресурсу на момент складання даного Звіту з ОВД. Кумулятивний вплив розглядався з точки зору наявності джерел впливу аналогічного характеру (виду), що розташовані а) на одному проммайданчику, б) на сусідніх проммайданчиках, в) у розрахунковій зоні впливу, в межах якої величина впливу (концентрації та рівні шкідливих факторів) перевищують встановлені екологічні/гігієнічні нормативи або санітарні норми. Оцінка сукупного (кумулятивного) впливу здійснювалася на предмет: 1) ідентифікації видів сукупного (кумулятивного) впливу і зачеплених ним факторів, територій та об'єктів; 2) ймовірного збільшення площі (зони) впливу 2) збільшення часу (тривалості або частоти) впливу; 3) збільшення інтенсивності впливу. Оцінка значимості впливу на фактор або об'єкт довкілля здійснювалася з урахуванням: 1) ймовірності, потужності (величини), масштабу і тривалості впливу, 2) глибини очікуваних змін (наслідків впливу) у навколишньому середовищі, а також значення об'єктів довкілля, на які здійснюється вплив.

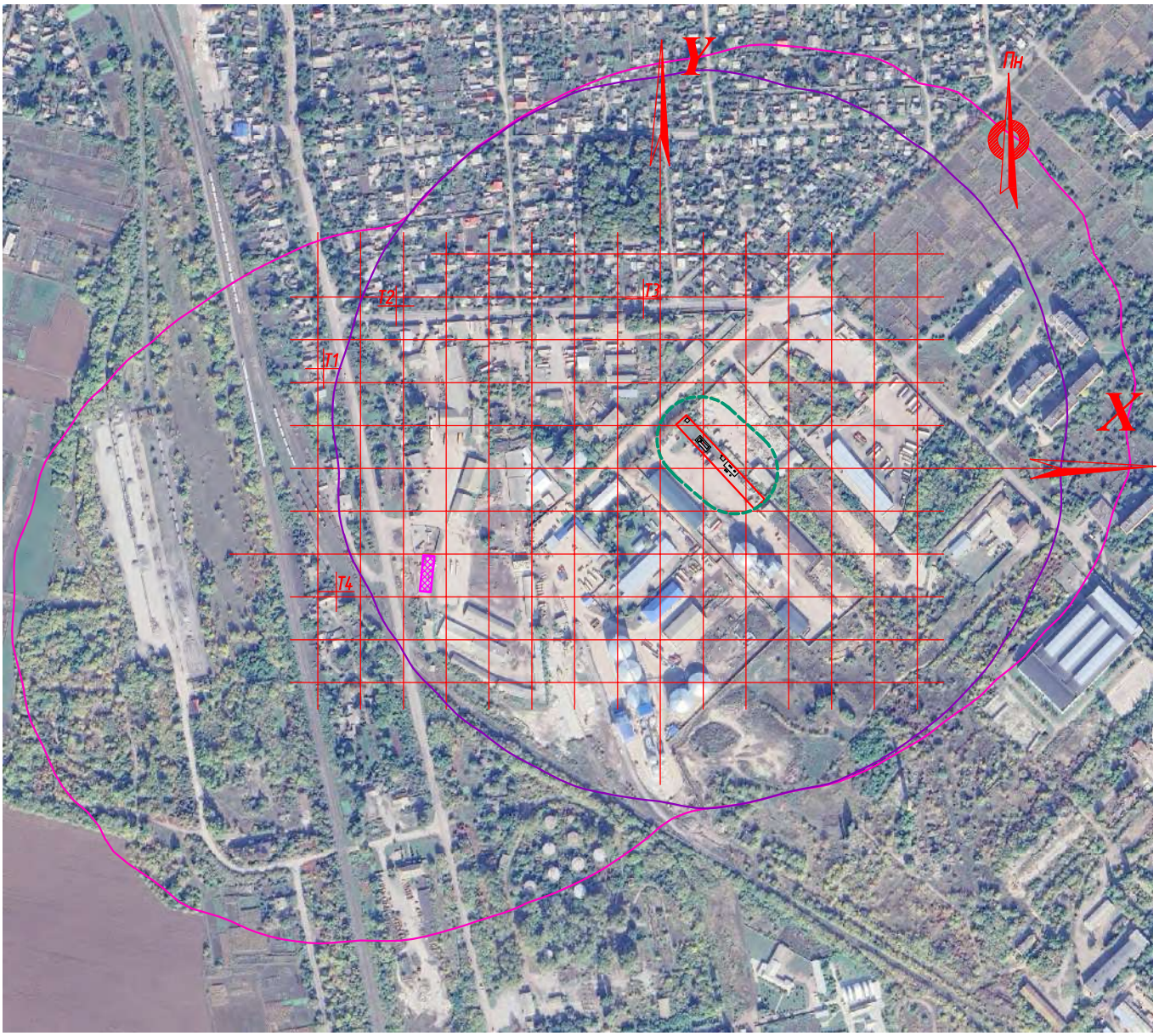
Основними ідентифікованими факторами в контексті кумулятивного впливу є викиди забруднюючих речовин, стічні води та відходи. Компоненти довкілля можливого кумулятивного (сукупного) впливу - атмосферне повітря, здоров'я населення, ґрунтове і водного середовища. Кумулятивний вплив на ландшафт, матеріальні об'єкти, включаючи археологічну, архітектурну та культурної спадщини не прогнозується. Оцінка можливого впливу на окремі компоненти довкілля, зумовленого кумулятивним впливом з боку ідентифікованих наявних об'єктів виконана для операційної фази життєвого циклу проєкту. Оцінка можливого впливу на окремі компоненти довкілля, зумовленого кумулятивним впливом для нульової фази життєвого циклу проєкту не виконувалася внаслідок короткої тривалості даної фази.

5.5.1. Опис і оцінка можливого впливу на якість атмосферного повітря, зумовленого кумулятивним впливом з боку викидів забруднюючих речовин.

Основний вплив з боку викидів забруднюючих речовин, зумовлених планованою діяльністю, пов'язаний з надходження в атмосферне повітря парів бензину, дизельного пального в період приймання моторного палива в ємкості АЗС та/або відпуску палива в паливні баки автомобілів. В зоні впливу об'єкта проєктування розміщена багатопаливна автозаправна станція T&T Neft заправлення автомобілів рідким моторним паливом та скрапленим вуглеводневим газом, тобто наявні аналогічні джерела викиду, які можуть посилювати інтенсивність впливу зазначених речовин та відповідно збільшувати площу впливу. Багатопаливна автозаправна станція T&T Neft експлуатується, має підземне розміщення резервуарів, розміщена по вул. Пирятинська, 131/1 в південно-західному напрямку на відстані 350 м від об'єкта планованої діяльності. Нафтобаза № 6 філії № 17 "Чернігівська" ТОВ «НК "Альфа-Нафта"», яка розміщена в південно-західному напрямку на відстані 425 м від об'єкта планованої діяльності, не потрапляє в зону впливу об'єкта проєктування, в даний час не експлуатується, кумулятивний вплив на якість атмосферного повітря з боку нафтобази відсутній.

Карта схема розміщення проєктної АЗС та існуючої АЗС T&T Neft наведена на рис. 5.1

Карта схема розміщення проєктної АЗС та існуючої АЗС T&T Neft,
зони спільного (кумулятивного) впливу на атмосферне повітря
Рис. 5.1



Умовні позначення

Межа земельної ділянки ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”

Межа нормативної санітарно-захисної зони ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”

Зона розміщення АЗС T&T Neft

Т1 Точки досліджень приземних концентрацій за програмою ЕОЛ+

Межа зони впливу об’єкта планованої діяльності

М 1:7500

Межа сумарної зони впливу АЗС планованої та АЗС T&T Neft

Для оцінки кумулятивного впливу на стан атмосферного повітря з боку викидів забруднюючих речовин від процесів приймання та відпуску моторного палива на проєктній та діючій АЗС T&T Neft виконаний розрахунок розсіювання розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ за програмою ЕОЛ+, що реалізує алгоритм розрахунку концентрацій, викладений в ОНД-86 [49]. Джерела викиду забруднюючих речовин на діючій АЗС моделюються інтегрованими неорганізованими площинними джерелами, оскільки конкретна інформація щодо викидів забруднюючих речовин для типової АЗС T&T Neft відсутня. Оцінка максимального секундного викиду парів бензину та вуглеводних з типової АЗС з підземним розміщенням резервуарів виконується за формулами (А.3.1), (А.3.7) при типовій продуктивності приймання моторного палива з транспортних цистерн 10 м^3/год та середньому годинному об'єму відпуску палива 500 л/год по кожному з чотирьох пунктів відпуску АЗС T&T Neft.

Викид при прийманні за формулою (А.3.1):

Пари бензину:

$$M = 480 \times 10 \times \frac{1}{3600} \times 1{,}0 = 1{,}333 \text{ г/с.}$$

Вуглеводні насичені:

$$M = 1{,}55 \times 10 \times \frac{1}{3600} \times 1{,}0 \times 0{,}9972 = 0{,}00430 \text{ г/с.}$$

Викид при відпуску за формулою (А.3.7)

Пари бензину:

$$M = 0{,}5 \times 4 \times 0{,}000058 \times 775 \times \frac{1000}{3600} = 0{,}0250 \text{ г/с.}$$

Вуглеводні насичені:

$$M = 0{,}5 \times 4 \times 0{,}000036 \times 820 \times \frac{1000}{3600} \times 0{,}9972 = 0{,}01635 \text{ г/с.}$$

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для оцінки кумулятивного впливу на стан атмосферного повітря з боку викидів забруднюючих речовинна проєктної АЗС та діючої АЗС T&T Neft виконані на комп'ютері за програмою "ЭОЛ ПЛЮС" вер. 5.32 в місцевій системі координат в розрахунковому прямокутнику 1500×1500 м з кроком сітки 50 м та в точках на межі прилеглої житлової забудови за адресами:

Т1 – межа житлової забудови за адресою: вул. Пирятинська, 74 в м. Прилуки;

Т2 – межа житлової забудови за адресою: вул. Промислова, 5 в м. Прилуки;

Т3 – межа житлової забудови за адресою: вул. Промислова, 23 в м. Прилуки;

Т4 – межа житлової забудови за адресою: вул. Пирятинська, 84 в м. Прилуки.

Розміщення розрахункових точок наведено на карті схемі рис. 5.1. Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведені у додатку В. За результатами розрахунку побудована сумарна зона впливу АЗС планованої та АЗС T&T Neft, картографічне зображення сумарної зони впливу наведене на рис. 5.1. В порівнянні з зоною впливу об'єкта планованої діяльності, побудованої на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1), наявне збільшення зони впливу об'єкта проєктування в . Аналіз розрахункових приземних концентрацій на межі прилеглої житлової забудови (таблиця 5.7) не виявив перевищення гігієнічних регламентів [36] – [37] в результаті експлуатації проєктної та існуючої АЗС.

Результати розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин у заданих точках на межі прилеглої житлової забудови сумарного впливу АЗС планованої та АЗС T&T Neft.

Таблиця 5.7

Номер і назва розрахункової точки	Координати розрахункової точки на карті-схемі		Забруднююча речовина		ГДК, ОБРВ мг/м³	Фонова концентрація		Максимальна концентрація забруднюючої речовини в приземному шарі атмосфери в заданій точці з врахування фонового забруднення	
	X	Y	Код	Назва забруднюючої речовини		в долях ГДК	мг/м³	в долях ГДК	мг/м³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Межа житлової забудови за адресою: вул. Пирятинська, 74 в м. Прилуки(точка Т1 на рис. 5.1)	607,0	1116,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,465	2,325
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,405	0,405
Межа житлової забудови за адресою: вул. Промислова, 5 в м. Прилуки(точка Т2 на рис. 5.1)	691,0	1190,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,449	2,245
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,404	0,404
Межа житлової забудови за адресою: вул. Промислова, 23 в м. Прилуки(точка Т3 на рис. 5.1)	980,0	1198,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,541	2,707
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,405	0,405
Межа житлової забудови за адресою: вул. Пирятинська, 84 в м. Прилуки(точка Т4 на рис. 5.1)	622,0	856,0	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5,0	0,40	2,0	0,663	3,315
			2754	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	1,0	0,40	0,4	0,421	0,421

Іншими забруднювачами атмосферного повітря є працюючі двигуни автомобільної техніки, які рухаються територією АЗС. Внаслідок роботи двигунів автомобільної техніки в атмосферне повітря надходять такі забруднюючі речовини як оксиди азоту, вуглецю оксид, вуглеводні насичені, метан, аміак, сірки діоксид, сажа, бензапірен тощо. Враховуючи, що територія АЗС безпосередньо прилягає до вулиць Перемоги, Промислова з середньою інтенсивністю руху автотранспортних засобів, має місце посилення впливу на якість атмосферного повітря з боку найбільш поширених забруднюючих речовин, а саме азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, метан, бензаперен, сажа, аміак тощо. Головним, найбільш складним, важко контрольовним фактором забруднення приземного шару атмосфери в місці розміщення об'єкта планованої діяльності є викиди забруднювачів від працюючих двигунів автотранспорту, які рухається вулицею Перемоги. Кількість шкідливих речовин, які викидаються у атмосферне повітря у складі відпрацьованих газів, залежить від об'єму двигуна, якості пального та загального технічного стану автомобіля. Викид забруднюючих речовин від працюючих двигунів внутрішнього згоряння відбувається на незначній висоті від поверхні землі, тому швидкість і ефективність розсіювання забруднюючих речовин обмежена у просторі, що при відповідних метеорологічних характеристиках може створювати надмірні концентрації забруднюючих речовин у повітрі в місці проходження дорожнього полотна вулиці та на прилеглий до нього території на відстані до 10 метрів. Територія АЗС знаходиться в зони впливу викидів забруднюючих речовин з боку двигунів автомобільної техніки, які рухаються вулицею Перемоги, тому посилення кумулятивного впливу можливе, однак несуттєве, тому що, враховуючи тупиковість проїзду на територію АЗС, а отже швидкість та низьку інтенсивність руху, основний вклад у забруднення атмосферного повітря відбувається з боку траспортних засобів, які рухаються вулицею Перемоги.

5.5.2. Опис і оцінка можливого впливу на здоров'я населення, зумовленого кумулятивним впливом.

Кумулятивний вплив на здоров'я населення з боку планованої діяльності та інших наявних об'єктів в основному формується якістю атмосферного повітря, стану ґрунтів, які використовуються для вирощування сільськогосподарської продукції на присадибних ділянках. За результатами розрахунку приземних концентрацій кумулятивного впливу на атмосферне повітря проєктної та діючої АЗС не виявлено перевищень гігієнічних регламентів [36] – [37], отримані розрахункові значення приземних концентрацій не перевищують значень граничнодопустимих концентрацій. Джерелом забруднення ґрунту на присадибних ділянок, які розміщуються північніше об'єкта проєктування є сукупний вплив від існуючих виробничих потужностей з врахуванням мінімального впливу з боку об'єкта планованої діяльності. Враховуючи дані, викладені у пункті 5.5.1, кумулятивний вплив на здоров'я населення має місце, сформувався в минулому, триває досі, і у довгостроковій перспективі може призвести до погіршення стану здоров'я населення, яке проживає на територіях, прилеглих до об'єкта планованої діяльності.

5.5.3. Опис і оцінка можливого впливу на ґрунтове і водне середовища, зумовленого кумулятивним впливом.

Головними небезпеками впливу на ґрунтове і водне середовища є витоки нафтопродуктів. Небезпечність нафтопродуктів як техногенних забруднювачів зумовлюється здатністю вуглеводнів утворювати токсичні сполуки у ґрунтах, поверхневих та підземних водах. У ґрунтах, забруднених нафтою та нафтопродуктами, порушується екологічна рівновага в ґрунтовій системі, відбувається зміна морфологічних та фізично-хімічних характеристик ґрунтових горизонтів, змінюються водно-фізичні властивості ґрунтів, порушується співвідношення між окремими фракціями органічної речовини ґрунту, знижується продуктивність земель тощо. Внаслідок цього погіршується водний, повітряний та поживний

режим, порушується кореневе живлення рослин, гальмується їх ріст і розвиток, що у підсумку спричиняє їх загибель. В подальшому нафтопродукти із ґрунтового середовища разом з дощовими і талими водами, можуть мігрувати у ґрунтові води, внаслідок чого може змінюватися забарвлення, смак, запах, в'язкість, зменшується вміст кисню, з'являються шкідливі органічні речовини, вода здобуває токсичні властивості. За наявними картографічними даними на прилеглій території відсутні інші автозаправні станції, тому посилення впливу на ґрунтове і водне середовище, зумовленого кумулятивним впливом з боку витоків нафтопродуктів не прогнозується.

Працюючі двигуни автомобільної техніки, які рухаються прилеглими автодорогами, проїздами сусідніх підприємств та територією АЗС, є джерелом забруднення ґрунту прилеглих територій. Взаємодія на якість ґрунту з боку об'єкта планованої діяльності і інших об'єктів, розглянутих в контексті кумулятивного впливу можлива виключно в частині осідання з повітря сажі, бензапірену тощо, джерелом утворення яких в основному є траспортні засоби. Зона такого кумулятивного впливу в основному розміщується вздовж вулиць Перемога та Промислова, за просторовим масштабом у порівняні з загальної зоною впливу з боку об'єкта планованої діяльності, значно більша за територію АЗС, тому посилення кумулятивного впливу за рахунок функціонування автозаправної станції є несуттєвим. Крім того, оцінити інтенсивність такого кумулятивного впливу вкрай важко.

З метою запобіганню посилення кумулятивного впливу на ґрунтове середовище та підземні води для об'єкта планованої діяльності передбачені заходи захисту, такі як зберігання рідкого пального в наземних ємностях, які виключать утворення схованих витоків пального у ґрунтове середовище, забезпечення ізоляції ґрунту в місцях можливих протоків/проливів пального шляхом улаштування твердого герметичного покриття, організованого збирання дощових і талих вод, що створюватимуться в межах автозаправної станції, з відведенням їх на очищення до сепаратора нафтопродуктів.

5.6. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО ВПЛИВОМ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА КЛІМАТ, У ТОМУ ЧИСЛІ ХАРАКТЕР І МАСШТАБИ ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ, ТА ЧУТЛИВІСТЮ ДІЯЛЬНОСТІ ДО ЗМІНИ КЛІМАТУ..

Викид парникових газів з боку об'єкта планованої діяльності в основному пов'язаний з роботою двигунів автотранспортних засобів, задіяних в межах автозаправної станції. Обсяги викидів парникових газів вкрай малі, тому зміни клімату та мікроклімату з боку планованої діяльності не відбуватиметься. Чутливість планованої діяльності до зміни клімату відсутня.

5.7. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ЗУМОВЛЕНОГО ТЕХНОЛОГІЄЮ І РЕЧОВИНАМИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ.

Основний вплив планованої діяльності на довкілля, зумовлений технологією і речовинами, що використовуватимуться, пов'язаний із приймання, зберіганням та відпуском моторного палива, поводження з яким може спричиняти забруднення атмосферного повітря, ґрунту і водного середовища. Вплив на атмосферне повітря в основному відбувається за рахунок надходження парів бензину, сірководню, вуглеводних насичених в період приймання моторного палива в ємкості АЗС та/або відпуску палива в паливні баки автомобілів, інтенсивність яких сумарно становить 1,630 г/с, 5,868 кг/год та 2,1514 т/рік (див. таблицю 1.3 Звіту). Основна небезпека з боку об'єкта планованої діяльності пов'язана з проливанням нафтопродуктів і потраплянням їх у ґрунтове середовище і підземні води, інтенсивність і масштаби такого впливу обмежуються організаційно-технічними заходами, опис яких наведений в розділах 1.5.4, 1.5.5, 4.4, 4.5. Для контролю за станом ґрунтового і водного середовища передбачається проведення щорічного інструментально-лабораторного моніторингу якісних показників цих компонентів довкілля.

6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ.

Наведена у даному Звіті оцінка ґрунтується на документальних даних, отриманих від виконавчих органів влади та від ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” . Оцінка впливу на довкілля з боку планованої діяльності включала в себе виявлення можливих впливів, заходів зниження та/або попередження впливів та оцінки залишкових впливів. Метою оцінки було визначення екологічних компонентів впливу з боку планованої діяльності, визначення екологічних змін, які можуть виникнути в результаті провадження планованої діяльності, а також оцінки значимості таких змін. Оцінка залишкових впливів здійснювалася ґрунтуючись на можливостях впливу та його наслідках в майбутньому. Значимість антропогенних порушень компонентів довкілля на всіх рівнях оцінювалася за просторовим (локальним, обмеженим, територіальним, регіональним) масштабом, часовим (короткостроковим, середньої тривалості, довгостроковим, багаторічним) масштабом та за інтенсивністю впливів, визначених на базі ризиків для здоров'я населення, площ зайнятих земельних ресурсів, кількісних показників річних викидів, скидів, відходів, прийнятих за наданими документальними даними та/або розрахованих виходячи зі специфіки планованої діяльності.

В якості вихідних даних з боку ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” були надані:

- Копія містобудівних умов та обмежень для проектування “Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул.Перемоги, 183-А Реєстраційний номер A36924134415757490 57 від 05.08.2025. Реєстраційний номер ЄДЕССБ МЦ01:2413-4415-8413-7667. (додаток Г.1) ;

- Копія витягу з Державного реєстру речових прав земельної ділянки кадастровий номер: 7410700000:04:005:0753, площа (га: 0.218). Власник Ромашко Роман Олександрович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 309641 1874. країна громадянства: Україна (додаток Г.2) ;

– Копія витягу з Державного реєстру речових прав земельної ділянки кадастровий номер: 7410700000:04:005:0753, площа (га: 0.218) на право оренди земельної ділянки. Орендодавець: Ромашко Роман Олександрович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 3096411874, країна громадянства: Україна. Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД", код ЄДРПОУ: 42029095, країна реєстрації: Україна (додаток Г.3);

- Копія витягу з Державного земельного кадастру про земельну ділянку Кадастровий номер земельної ділянки: 7410700000:04:005:0753. Категорія земель Землі житлової та громадської забудови. Вид цільового призначення земельної ділянки: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (додаток Г.4) ;

– Копія висновку експертизи 1629 -01-267/1. за результатами експертного обстеження з метою визначення технічного стану резервуара. Наливний резервуар типу РГС-60 (додаток Г.5);

– Копія технічного паспорту стального резервуару РГС-60 (наливна ємність для зберігання ПММ) Об’єм: 60 м^3 (калібр. на-54,95 м^3) (додаток Г.6);

– Копія висновку експертизи 16297019-09-01-267/3.24. за результатами експертного обстеження з метою визначення технічного стану резервуара. Наливний резервуар типу РГС-25 (додаток Г.7);

– Копія паспорта-формуляру Ш. 02.00.000 ФО Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ 100-90-1-1 зав. № 12783 ТУ У 33.2-30838462-001-2002 (додаток Г.8).

– Копія паспорта-формуляру Ш. 02.00.000 ФО Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ 100-50-1-1 зав. № 13152 ТУ У 33.2-30838462-001-2002 (додаток Г.9).

– Копія паспорта-формуляру Ш. 02.00.000 ФО Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ 100-90-1-1 зав. № 12393 ТУ У 33.2-30838462-001-2002 (додаток Г.10).

– Технічна специфікація на Сепаратор нафтопродуктів VODALAND OilPro200-6 та копія сертифікату відповідності на сепаратори нафтопродуктів та піску Oil (додаток Г.11).

– Копія Договору № 135 від 01 грудня 2025 р. про надання послуги з управління побутовими відходами між комунальним підприємством «Добробут» Сухополов'янсьсої сільської ради та ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" пролонгований на 2026 рік (додаток Г.12).

– Копія Договору № УТ-2025.000743 від 28 листопада 2025 року про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними між Товариство з обмеженою відповідальністю “ДСЛ-2010” та ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" (додаток Г.13).

– Копія Договору № 87 /вн від 04.02.2026 р про надання послуг з вивезення рідких побутових відходів між ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" та Комунальним підприємством «Прилукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради Чернігівської області (додаток Г.14).

– Копія листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/274 від 2026-02-03 щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду та територій перспективних для заповідання, (додаток Г.15).

– Копія листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/275 від 2026-02-03 щодо існування об'єктів рослинного світу, які знаходяться під охороною до чинного законодавства, (додаток Г.16).

– Копія листа Чернігівського обласного центру з гідрометеорології № 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026 року про метеорологічні характеристики і коефіцієнти, додаток Г.17).

– Копія листа Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА від 06.02.2026 року №08-397/8 щодо наявності пам'яток культурної спадщини, (додаток Г.18).

– Копія листа Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА від 25.02.2026 року №02.1-09/321 щодо наявності пам'яток архітектури національного та місцевого значення, (додаток Г.19);

– Копія листа Департамента екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації №04-09/354 від 13.02.2026 року щодо величин фонових концентрацій погоджених Головним управлінням Держпродспоживслужби у Чернігівській області №01-05-02-29/1256 від 04.03.2026 (додаток Г.20);

– Копія листа 06-06/332 від 2025-02-11 Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА щодо зауважень та пропозицій до планованої діяльності, (додаток Г.21).

В якості методів прогнозування, які застосовувалися для оцінки впливу на навколишнє природне і соціальне середовища, використані наступні документи:

- Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, [36];
- Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом

Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109, [37];

- Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, ОНД-86, Гидрометеоиздат, 1987 г, [49];
- "Руководство по контролю загрязнения атмосферы". РД 52.04.186-89, [73];
- "Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально- экономическую среду", розроблені Казахським агентством прикладної екології спільно з компанією "Mariposa", [59].

В процесі оцінки впливу на довкілля використовувався порівняльний метод:

- рівнів очікуваного забруднення приземного шару атмосфери на межі нормативної санітарно-захисної зони з Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42108, [36] та Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 10.05.2024 року №813, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 за № 763/42109, [37].

Визначення якісних і кількісних показників впливів здійснювалося із використанням:

- ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація". Частина І. Проектування/ Частина ІІ. Будівництво. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019, [22];
- ДСТУ 3013-95 "Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових, снігових вод з території міст та промислових підприємств", [32];
- EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR), [79];
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998, [88].
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами". Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004, [78].
- Норми втрат нафтопродуктів під час їх приймання, зберігання, відпуску, перевантаження та транспортування. Затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2020 р. №686 [89].

В процесі оцінки впливу на довкілля використані:

- Порядок класифікації відходів та Національний перелік відходів, затверджених Постановою Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р, [43];
- Перелік небезпечних властивостей, затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 16.10.2000 №165, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 2.11.2000 за №770/4991, [30];
- Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880, [44];
- Програми розрахунку забруднення атмосфери "EOL"версія 3,5, "EOL –2000" , версія 3.1;
- Утиліта "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000h для оцінки ризиків запланованої діяльності на здоров'я населення по критерію забруднення атмосферного повітря.

В процесі оцінки впливу використані дані про стан довкілля з наступних джерел:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих

експлуатаційних впливів, від пожежі. “Будівельна кліматологія” Київ. Мінрегіонбуд України. 2011, [28];

- лист Чернігівського обласного центру з гідрометеорології № 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026 року про метеорологічні характеристики і коефіцієнти, додаток Г.17);
- лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/274 від 2026-02-03 щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду та територій перспективних для заповідання, (додаток Г.14);
- лист Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №08-08/275 від 2026-02-03 щодо існування об'єктів рослинного світу, які знаходяться під охороною до чинного законодавства, (додаток Г.15);
- лист Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА від 06.02.2026 року №08-397/8 щодо наявності пам'яток культурної спадщини, (додаток Г.18)
- лист Управління містобудування та архітектури Чернігівської ОДА від 25.02.2026 року №02.1-09/321 щодо наявності пам'яток архітектури національного та місцевого значення, (додаток Г.19);
- Екологічний паспорт Чернігівської області (2023 рік), інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/, [61];
- “Стан довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд, Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/, [62];
- Географічні карти України”, електронний ресурс за посиланням http://geomap.land.kiev.ua/, [52];
- Мапа Рамсарської конвенції: https://www.ramsar.org/country-profile/ukraineю [58];
- Інтерактивна карта Species of Resolution 6. Database, інтернет-ресурс за посиланням: https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer, [57];
- Смарагдова мережа Європи (Emerald Network), електронний ресурс за посиланням http://emerald.eea.europa.eu/ [56];
- Регіональна схема формування екомережі, затвердженої рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року [64];
- Статистична інформація Головного управління статистики в Чернігівській області, інтернет-ресурс за посиланням: https://www.chernigivstat.gov.ua/statdani [66];
- Енциклопедія мігруючих видів диких тварин України під загальною редакцією к.б.н., с.н.с. А.М. Полуди, Інститут зоології імені І.І. Шмальгаузена НАН України Міністерства охорони навколишнього природного середовища України, Київ, 2018 рік, електронний ресурс за посиланням https://menr.gov.ua/news/33157.html,[76];
- Національний каталог біотопів України. За ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера. – К.: ФОП Клименко Ю.Я., 2018. – 442 с, [75];
- Захворюваність і здоров’я населення в Україні: суспільно-географічний вимір. Київський національний інституту ім Т Шевченка, Монографія, Київ, ДП «Прінт Сервіс», 2018 рік, [69];
- Медико-демографічний атлас України. Академія медичних наук України ДУ “Інститут геронтології ім. Д. Ф. Чеботарьова” Лабораторія математичного моделювання процесів старіння Медико-демографічний атлас України. Екологічні передумови міжрегіональних варіацій захворюваності та смертності населення, 2008 рік Київ – 2010 рік, [70];
- Реєстр МВВ у Чернігівській області станом на 2023 рік, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg/gov.ua [65].

Для оцінки прогнозування впливу на довкілля в якості розрахункових періодів на період провадження планованої діяльності використані річні показники викидів, скидів, відходів.

Оцінка ризику на здоров'я населення та оцінка соціальних ризиків по критерію забруднення атмосферного повітря виконана на період середньої тривалості життя людини 70 років. Зона впливу об'єкта планованої діяльності, визначена за результатами розрахунків

приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі згідно вимог пункту 2.19 ОНД-86 [49] із використанням Утіліти "Показник ризику" на базі ЕОЛ 2000h.

7. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ.

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

А) на період нульової фази життєвого циклу проєкту (підготовчі і будівельні роботи):

➢ *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*

- для відведення дощових і талих вод, забруднених нафтопродуктами, облаштовується водовідвідний лоток, з'єднаний трубою з сепаратором нафтопродуктів OllProtec;
- майданчик зони руху автомобілів, що заправляються, виконується з ухилом поверхні у бік до водовідвідного лотка;
- територія автозаправної станції по периметру відбортовується бордюром;
- збирання побутових відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу в контейнерах і вивезення по мірі накопичення з метою подальшого захоронення на місцевому звалищі твердих побутових відходів.
- будівельне сміття, накопичуватиметься і зберігатиметься в спеціально відведеному місці, по мірі накопичення, відвантажуватиметься на автомобільний транспорт для подальшого захоронення на міському звалищі твердих побутових відходів.

➢ *для захисту пам'яток культурної спадщини*:

- проведення археологічної розвідки території земельної ділянки та врахування результатів цієї розвідки при передачі земельної ділянки у власність чи користування, у тому числі під будівництво;
- визначення меж території археологічних об'єктів, у разі їх виявлення, з подальшим координуванням;
- укладання з користувачами охоронних договорів на об'єкти культурної спадщини (у разі їх виявлення) для забезпечення їх належної охорони і використання відповідно до вимог чинного законодавства;
- заборона викупу земельних ділянок під об'єктами археології.

➢ *для захисту атмосферного повітря*:

- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- транспортування будівельних матеріалів вантажним транспортом з використанням автомобільних доріг регіонального значення.

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- організоване збирання господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу на стадії 0 проєкту з подальшим відведенням до біотуалету з подальшою його утилізацією будівльною організацією.

Б) На період операційної фази життєвого циклу проєкту (приймання зберігання та відпуск дизельного пального):

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

➢ *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*

- підтримання у цілісному стані відбортування територій автозаправної станції з метою мінімізації площі хімічного забруднення ґрунтового середовища;
- підтримання у цілісному стані герметичного покриття території автозаправної станції;
- своєчасне очищення і підтримання у робочому стані водовідвідного лотка;
- застосування приладу контролю рівню рідини під час приймання дизельного палива з метою запобіганню переповнення ємності пальним;
- застосування герметичних клапанів і рукавів для зливу дизельного пального;

- застосування швидкороз'ємних зливальних муфт, що дозволяє забезпечити герметичне з'єднання зливного пристрою з рукавом автомобільної цистерни;
- підтримання цілісності трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування з метою запобігання прихованим витокам пального;
- облік кількості прийнятого та відпущеного пального;

➢ *для захисту атмосферного повітря*:

- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- постійний контроль за герметичністю трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування;
- застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання небезпечних відходів.

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- господарсько-побутові стічні води від процесів життєдіяльності персоналу збираються біотуалетом з подальшою утилізацією будівельною організацією, тому заходи по об’єкту планованої діяльності не передбачаються;
- організоване збирання дощових і талих вод з території автозаправної станції та їх відведення на очищення до сепаратора нафтопродуктів;
- з метою зменшення виносу забруднюючих речовин з поверхневим стоком дощових і талих вод проектом передбачено висаджування багатолітніх трав, на територіях вільних від забудови, що виключають змив ґрунту під час зливових дощів на дорожнє покриття, проведення своєчасного прибирання заасфальтованої території, впорядковане складування виробничо-побутових відходів.

➢ *поводження з відходами:*

- вести первинний поточний облік кількості відходів, що збираються, обробляються, утилізуються та видаляються, і подавати щодо них статистичну звітність у встановленому порядку;
- здійснювати зберігання небезпечних виробничих відходів у герметичній тарі в спеціально облаштованих для цього об'єктах;
- не допускати змішування відходів, якщо це не передбачено існуючою технологією та ускладнює поводження з відходами або не доведено, що така дія відповідає вимогам підвищення екологічної безпеки;
- не допускати зберігання та видалення відходів у несанкціонованих місцях чи об'єктах;
- здійснювати контроль за станом місць чи об'єктів розміщення власних відходів;
- поводження з небезпечними відходами здійснювати у відповідності з інструкцією, затвердженою на підприємстві.

➢*Умови, що встановлюються до технологічного процесу з метою запобігання значного негативного впливу на довкілля:*

- суб'єкт господарювання повинен забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті виконувалися 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;
- забезпечити технічне обслуговування та експлуатацію технологічного устаткування у відповідності до вимог, передбачених в паспорті на дане устаткування та в інших діючих нормативних документах;
- усі операції повинні здійснюватись відповідно з затвердженими технологічними документами та іншої нормативної документації, затвердженою в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства України.

➢*Умови, що встановлюються до обладнання і споруд з метою запобігання значного негативного впливу на довкілля:*

- застосування приладів контролю рівню рідини в резервуарі;
- експлуатація резервуару для зберігання нафтопродуктів здійснюється за наявності паспорту резервуарного обладнання, виданого заводом-виробником;
- підтримання в робочому стані системи захисту від прямих ударів блискавки, вторинних її проявів та занесенню високого електричного потенціалу через наземні та підземні комунікації та конструкції;
- підтримання в робочому стані захисного занулення та заземлення обладнання.

➢*Умови, що встановлюються до адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру:*

Суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) до уповноваженого територіального органу як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається будь-яка аварія, яка може створити загрозу забруднення довкілля або може потребувати екстрених заходів реагування.

Суб'єкт господарювання повинен документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається до уповноваженого територіального органу, повинна наводитись докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище.

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

Ресурсозберігальні заходи:

В якості ресурсозберігальних заходів передбачене використання сучасного енергоефективного насосного устаткування для відпуску дизельного пального.

Захисні заходи:

В якості захисних заходів передбачено:

- організоване збирання та відведення на очищення дощових і талих вод;
- організоване поводження з відходами, включаючи небезпечні відходи;
- щорічний інструментально-лабораторний моніторинг стану компонентів довкілля;
- підтримання в робочому стані наявних систем контролю технологічних параметрів; підтримання в робочому стані зовнішньої системи пожежегасіння;
- підтримання в робочому стані систем блискавкозахисту, захисного заземлення та занулення обладнання.

Відновлювальні заходи:

Відновлювальні заходи не передбачаються.

Компенсаційні заходи:

Об'єкт планової діяльності за умов штатної ситуації не привносить незворотного збитку, не потребує заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального та техногенного середовищ. Грошове відшкодування збитків не передбачається.

Компенсаційні заходи для даного об'єкта планової діяльності можливі лише в частині сплати екологічного податку за забруднення навколишнього природного середовища в процесі виробничої діяльності. Оператор, який здійснює експлуатацію об'єкта планованої діяльності, є платником екологічного податку, до складу якого входять плата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, плата за використання водних ресурсів та плата за розміщення відходів.

8. ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ.

Оцінка очікуваного негативного впливу діяльності, зумовленого вразливістю проєкту до ризиків надзвичайних ситуацій, включає аналіз сценаріїв розвитку надзвичайних ситуацій, ймовірність їх виникнення, та проводиться на основі аналізу діяльності об’єкта планованої діяльності у відповідності з нормативними документами, а також з врахуванням надзвичайних ситуацій, які мали місце на аналогічних об’єктах.

8.1. ОПИС МОЖЛИВИХ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ОБ'ЄКТІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Можливими надзвичайними ситуаціями на об’єкті планової діяльності, що матимуть негативні наслідки для навколишнього середовища, можуть бути:

- вибух та/або пожежа;
- витоки нафтопродуктів.

Причинами, що можуть призвести до виникнення надзвичайних ситуацій, можуть бути:

- порушення умов експлуатації, через порушення правил пожежної та техногенної безпеки або в результаті стороннього занесення джерела вогню;
- порушення умов експлуатації, норм технологічного режиму чи фізичного зносу устаткування;
- вихід з ладу агрегатів, механізмів, вузлів, трубопроводів, ушкодження ємностей;
- порушення герметичності зварних швів і з'єднувальних фланців;
- недотримання техніки безпеки, організаційні та людські помилки;
- розгерметизація ємкісного устаткування, трубопроводів;
- проявів терористичної діяльності злочинних угрупувань, акти обману, саботажу чи диверсії;
- у разі виникнення небезпечних природних явищ на обладнання (ураження блискавкою, урагани, бурі, смерчі, буревії);
- загрози від землетрусів, інших геофізичних та гідрометеорологічних явищ з тяжкими наслідками.

Наслідками надзвичайних ситуацій можуть бути:

- пошкодження об'єктів техногенного середовища внаслідок вибуху та/або пожежі;
- хімічне зараження місцевості і приземного шару повітря.

8.2. ІДЕНТИФІКАЦІЯ ПОТЕНЦІЙНО НЕБЕЗПЕЧНОГО ОБ'ЄКТА.

За даними Повідомлення про результати ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки (форма ОПН-1), об'єкт планованої діяльності не є об'єктом підвищеної небезпеки, що підтверджується Державним електронним реєстром об’єктів підвищеної небезпеки.

8.3. ОПИС ВПЛИВУ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ МОЖЛИВИХ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.

8.3.1. Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на якість атмосферного повітря.

Основними джерелами впливу можливих надзвичайних ситуацій на якість атмосферного повітря можуть бути пожежа та/або витоки нафтопродукту. Імовірність їх виникнення в основному обумовлена помилками обслуговуючого персоналу, порушенням правил

протипожежної безпеки.

Внаслідок пожежі в атмосферне повітря надходитимуть продукти згоряння нафтопродуктів, а саме: оксиди азоту, сірки діоксид, вуглецю оксид, метан, ванадій, сажа, а також парникові гази діоксид вуглецю та закис азоту. Інтенсивність та масштаби впливу пожежі залежатимуть від обсягів згоряння нафтопродуктів. При відповідних метеорологічних характеристиках продукти горіння можуть досягти території житлової забудови. Найбільш уразливою територією в цьому випадку є промислова територія ТОВ “ПАУЕР КОРН ТРЕЙД”, яка розміщується у південно-західному напрямку та є найбільш наближеною до виробничого об'єкту. Внаслідок пожежі може відбуватися короткострокове погіршення якості повітря з перевищенням граничнодопустимих концентрацій забруднювачів в атмосферному повітрі.

В разі витоків нафтопродуктів частина вуглеводнів буде випаровуватися в атмосферне повітря з поверхні дзеркала розливу. Інтенсивність випаровування залежатиме від площі пролитих нафтопродуктів, яка в свою чергу формуватиметься в залежності від обсягів розливних нафтопродуктів. Вплив на якість повітря може спостерігатися в межах промислового майданчика, однак не поширюватиметься на прилеглу житлову забудову. За рахунок розсіювання забруднювача в атмосферному повітрі перевищення граничнодопустимих значень вуглеводних внаслідок аварійного розливання дизельного палива в атмосферному повітрі не відбуватиметься.

Таким чином, хімічне забруднення атмосферного повітря при можливих надзвичайних ситуаціях має місце, матиме короткостроковий характер, обмежений часом ліквідації надзвичайної ситуації, та не набуватиме катастрофічних безповоротних наслідків в майбутньому.

8.3.2. Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на ґрунти та підземні води.

При настанні аварії можливе локальне хімічне забруднення ґрунту нафтопродуктами та подальше потрапляння їх у підземні води. Небезпечність нафтопродуктів як техногенних забруднювачів зумовлюється здатністю вуглеводнів утворювати токсичні сполуки у ґрунтах, поверхневих та підземних водах. У ґрунтах, забруднених нафтою та нафтопродуктами, порушується екологічна рівновага в ґрунтовій системі, відбувається зміна морфологічних та фізично-хімічних характеристик ґрунтових горизонтів, змінюються водно-фізичні властивості ґрунтів, порушується співвідношення між окремими фракціями органічної речовини ґрунту, знижується продуктивність земель тощо. Внаслідок цього погіршується водний, повітряний та поживний режим, порушується кореневе живлення рослин, гальмується їх ріст і розвиток, що у підсумку спричиняє їх загибель. В подальшому нафтопродукти із ґрунтового середовища разом з дощовими і талими водами, можуть мігрувати у ґрунтові води, внаслідок чого може змінюватися забарвлення, смак, запах, в’язкість, зменшується вміст кисню, з’являються шкідливі органічні речовини, вода здобуває токсичні властивості. Забруднення ґрунтових і підземних вод матиме довгостроковий характер. Масштаби такого впливу залежатимуть від місця і площі забруднення ґрунтового середовища, а також прийнятих заходів реагування на надзвичайну ситуацію (очищення території від забруднених ґрунтів, відботування забрудненої території з метою запобігання змиванню нафтопродуктів дощовими і талими водами, застосування відповідних сорбентів, здатних до зав'язування нафтопродуктів та/або зняття і захоронення забрудненого ґрунту).

8.3.3. Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на життя та здоров'я населення.

Основними ризиками для життя і здоров'я населення є широкомасштабні пожежі, які виходитимуть за межі промислового майданчика та поширюватимуться на прилеглі території виробничого об'єкту. Внаслідок широкомасштабних пожеж можливі отруєння населення продуктами горіння, а також людські жертви.

8.3.4. Опис впливу можливих надзвичайних ситуацій на рослинний і тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду

Внаслідок широкомасштабних пожеж ймовірна загибель домашніх тварин приватних господарств наближених населених пунктів та зелених насаджень. В місцях, забруднених нафтопродуктами внаслідок аварійних розливів, відбуватиметься загибель будь-якої рослинності, що матиме довгострокові наслідки.

Вплив на об'єкти природно-заповідного фонду в разі настання і розвитку надзвичайної ситуації є малоймовірним внаслідок віддаленості таких об'єктів від місця здійснення планованої діяльності.

8.4. ОПИС ВПЛИВУ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ МОЖЛИВИХ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.СЕРЕДОВИЩЕ.

З метою зменшення ризику виникнення надзвичайних ситуацій на об'єкті планованої діяльності передбачена система заходів безпеки, скерована на запобігання виникнення надзвичайних ситуацій, попередження їх розвитку, обмеження масштабів, наслідків та містить наступні технічні і організаційні заходи:

- постачання рідкого палива здійснюватиметься спеціалізованим транспортом;
- застосування приладів контролю рівню рідини в ємності;
- постійний нагляд за станом обладнання в процесі експлуатації;
- застосування захисного занулення та заземлення електрообладнання;
- застосування системи блискавкозахисту;
- використання швидкороз'ємних муфт під час операцій зливу палива з автоцистерни;
- низька інтенсивність та обмеженням швидкості руху транспорту під час маневрування по території об'єкта планованої діяльності;

Заходи запобігання розливу нафтопродуктів, забрудненню ґрунтового і водного середовищ:

Обмеженням масштабів впливу розливу нафтопродуктів забезпечується організаційно-технічними заходами, а саме:

– для зберігання нафтопродуктів використовуються резервуари наземного розміщення, які мінімізує вірогідність раптової розгерметизації та виключає утворення схованих витоків пального у ґрунтове середовище;

– території АЗС облаштована водонепроникним твердим покриттям – асфальтобетоном та плиткою ФЕМ по бетонній основі;

– резервуари палива на склад ЛЗР розміщені на висоті 700 мм від рівня низу захисного лотку, єдиною групою. Ємності знаходяться у внутрішній порожнині лотку. У аварійному випадку при розгерметизації найбільшого резервуару лоток вмістить повний об'єм розлитої речовини;

– відведення дощових і талих вод з території пункту здійснюватиметься за допомогою водовідвідного лотка, приєднаного до сепаратора нафтопродуктів;

– постійний контроль за герметичністю ємностей для зберігання палива;

– постійний облік обсягів зберігання моторного палива;

– використання герметичної системи зливу та наливу відпрацьованих нафтопродуктів.

Запобігання пожежі.

Заходами щодо попередження даної події є:

– забезпечення надійності, справності, дотримання правил експлуатації технічних засобів, при відмовах яких можлива поява джерела займання;

– виконання правил пожежної безпеки та безпеки при експлуатації автозаправної станції;

– забезпечення первинними засобами пожежогасіння;

– допуск до роботи кваліфікованого і атестованого персоналу, його інструктаж перед початком робіт, проведення відповідних тренувань з гасіння локальних вогнищ загоряння;
– наявністю захисного заземлення обладнання, що працює під напругою;
– наявністю системи блискозахисту.

Запобігання помилок персоналу.

Заходами щодо попередження даної події є:
– підготовка персоналу для виконання конкретних робіт;
– організація надійного зв'язку між персоналом, який контролює безпеку виробництва робіт і який безпосередньо виконує роботи;
– контроль правильності та послідовності виконання технологічних операцій;
– створення умов для обов'язкового дотримання персоналом правил пожежної безпеки;
– допуск до роботи кваліфікованого і атестованого персоналу, його інструктаж перед початком робіт.

8.5. ОЦІНКА РИЗИКІВ ВИНИКНЕННЯ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ОБ'ЄКТІ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Ризик виникнення надзвичайних ситуацій обмежується за рахунок організаційних і технічних заходів, які дозволяють максимально можливе і завчасне виявлення небезпечних показників стану чи небезпечного процесу, які створюють загрозу виникнення надзвичайних ситуацій, та вжиття конкретних заходів, спрямованих на нейтралізацію такої загрози та/або мінімізації її наслідків. Таким чином, розвиток аварійної ситуації та перехід зі стадії аварійної ситуації в стадію аварії, що може призвести до загрози забруднення навколишнього середовища в цілому, зведений до мінімуму.

9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ В ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.

Основною з труднощів в процесі підготування Звіт з ОВД була:

– відсутність вільного доступу до Єдиних та Державних реєстрів в умовах воєнного стану, який був запроваджений в зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України з 24.02.2022 р. на території нашої держави;

– оцінка і опис кумулятивного впливу базувався на наявних даних, отриманих з відкритих джерел інформації. Діяльність інших об'єктів, які розташовуються в районі розміщення об'єкта, та можуть мати аналогічні джерела випливу, в контексті кумулятивного впливу внаслідок відсутності вільного доступу до Реєстру ОВД розглядалася, базуючись виключно на припущеннях, виходячи зі наявних картографічних даних;

– відсутність вільного доступу до Публічної кадастрової карти України в процесі підготування розділу 3 "Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій, тому опис земельних ресурсів (розділ 3.1.6) , здійснювався на базі наявних картографічних даних;

– внаслідок заблокованого доступу до картографічних матеріалів щодо об'єктів ПЗФ Чернігівської області, розділ 3.1.8 Звіту також не вдалося доповнити картографічними даними, щодо місць розміщення об'єктів природно-заповідного фонду, найбільш наближених до місця здійснення планованої діяльності;

– відстуність та/або обмеженість у вільному длоступі інфрмації щодо діючих в. м. Прилуки на прилеглих до об'єкта проєктування артезіанских свердловин, тому опис впливу на гідрологічне середовище в основному базувався на стислих даних;

– опис здоров'я населення в базовому сценарії базувався на статистичних даних, обмежених 2017 роком. Починаючи з 2018 року та по теперішній час інформація щодо здоров'я населення за даними статистичної звітності, яка знаходиться у вільному доступі, формується виключно по Чернігівській області, без розшифрування по районах та/або адміністративно-територіальних одиницях, що в вочевидь пов'язане зі реформою системи медичного обслуговування населення в Україні. Тому для аналізу стану здоров'я населення використаний Медико-демографічний атлас України. Академія медичних наук України ДУ „Інститут геронтології ім. Д. Ф. Чеботарьова" Лабораторія математичного моделювання процесів старіння Медико-демографічний атлас України. Екологічні передумови міжрегіональних варіацій захворюваності та смертності населення, 2008 рік Київ – 2010 рік, [70];

– внаслідок відсутності затверджених показників емісії викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автомобільної техніки можливі технічні недоліки щодо якісних показників та відповідно інтенсивності їх впливу на якість атмосферного повітря і здоров'я населення. Для врахування впливу від пересувних джерел забруднення використано міжнародну практику збірників показників емісії EMEP/EEA Air Pollutant Emission Inventory Guidebook (Керівництво по інвентаризації атмосферних викидів (CORINAIR) [79] та [80].

Об'єкт планованої діяльності розміщуватиметься в межах виробничого майданчика, який експлуатується протягом тривалого проміжку часу, тому опис наявних угруповань біоценозу в районі розміщення об'єкта планованої діяльності виконаний виходячи з припущення, що динамічні шляхи переміщення видів фауни та побудова нових трофічних зв'язків вже відбулися в минулому.

Оцінити антропогенний вплив на клімат з боку викидів парникових газів та вплив на ґрунт прилеглих територій з боку викиду забруднюючих речовин було вкрай важко внаслідок відсутності відповідної методології такої оцінки. Інших суттєвих труднощів щодо технічних недоліків та відсутності достатніх технічних засобів та знань у процесі розробки Звіту з оцінки впливу на довкілля не виникало.

Інших суттєвих труднощів щодо технічних недоліків та відсутності достатніх технічних засобів та знань у процесі розробки Звіту з оцінки впливу на довкілля не виникало.

10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.

Повідомлення про плановану діяльність (реєстраційний номер 15321) було оприлюднено в Єдиному електронному реєстрі з оцінки впливу на довкілля 23.01.2026 року о 10:01. Повідомлення про плановану діяльність було розміщено на:

дошці оголошень на зупинці громадського транспорту вулиця Козача, 56А, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівської області; Фотофіксація проведена 21 січня 2026 року

дошці оголошень на зупинці громадського транспорту біля ПП «ВЕРБЕНА-ПРИЛУКИ») за адресою:вулиця Вокзальна, 35, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівської області

дошці оголошень на зупинці громадського транспорту «Прилуцька гімназія №13) за адресою: вулиця Сорочинська, 36, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівської області

Розміщення повідомлення на дошках оголошень було зафіксовано фотографуючими приладами. (додатки Г.)

Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-06/332 від 2026.02.11 року з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВ “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД” (реєстраційний номер справи 15321) (Додаток Г.20), зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Департаменту не надходили.

11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності складена на підставі оцінки впливу на довкілля, викладеної у даному Звіті. Враховуючи результати виконаної оцінки, керуючись масовими величинами викидів, скидів та відходів, їх просторовими, часовими характеристиками та іншими критеріями значимості, основний прямий вплив на довкілля з боку планованої діяльності в основному відбувається на період операційної фази життєвого циклу проєкту, а також в разі настання надзвичайної ситуації. Враховуючи оцінку впливу на довкілля, викладену у даному Звіту, програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності передбачає:

– інструментально-лабораторні дослідження (якісних показників атмосферного повітря, підземних вод і ґрунту на вміст нафтопродуктів тощо);

– операційний контроль (кількісних обсягів відходів, включаючи небезпечні відходи, а також стану технологічного, резервуарного устаткування та трубопроводів).

- *Програма моніторингу за забрудненням атмосферного повітря.*

Програма моніторингу за забрудненням атмосферного повітря включає:

- відбір і аналіз проб атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови, найбільш наближеної до об'єкта планованої діяльності.

Обґрунтування переліку забруднюючих речовин, що підлягають моніторингу.

Перелік забруднюючих речовин, що підлягають моніторингу, прийнятий керуючись максимальними значеннями масових викидів, а також враховуючи можливість посилення кумулятивного впливу на атмосферне повітря з боку планованої діяльності. Забруднюючі речовини, що підлягають моніторингу, бензин, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, сажа.

Обґрунтування періодичності моніторингу.

Враховуючи режим роботи об'єкта планованої діяльності, викиди забруднюючих речовин за характером — прямої дії, постійний протягом доби і протягом року. Виходячи з наведеного вище, моніторинг стану атмосферного повітря проводиться не менш як один раз на рік.

Обґрунтування місць та кількості пунктів спостереження.

Керуючись п. 5.4 ДСП 173-96 [35], моніторинг стану атмосферного повітря проводиться на зовнішній межі санітарно-захисної зони, зверненої до житлової забудови. Враховуючи місця розміщення прилеглої житлової забудови, моніторинг стану атмосферного повітря передбачається виконувати на зовнішній межі санітарно-захисної зони на межі житлової забудови по вул. Чернігівська в с. Красне, як найбільш наближеної до місця здійснення планованої діяльності.

Обґрунтування контрольних показників моніторингу.

На зовнішній межі санітарно-захисної зони, зверненої до житлової забудови, концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати Державні медико-санітарні нормативи [36], [36]. В разі виявлення за результатами досліджень перевищення значення граничнодопустимої концентрації, встановленої Державними медико-санітарними нормативами [36], [36] повинні бути вжиті відповідні заходи, спрямовані на зниження рівня забруднення атмосферного повітря.

Операційний контроль передбачає наступне:

– облік обсягів всіх відходів, включаючи небезпечні відходи, з фіксуванням результатів обліку у первинних облікових документах (постійний протягом року);

– контроль технічного стану місць тимчасового зберігання відходів та тари для тимчасового зберігання відходів (один раз на рік);

– контроль технічного стану ємності, призначеної для зберігання моторного палива

(один раз на рік);

– облік обсягів утворення і викиду забруднюючих речовин стаціонарних джерел об'єкта планованої діяльності (один раз в квартал).

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності наведена у наступній таблиці 11.1.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час нульової фази життєвого циклу проєкту не передбачається внаслідок короткої тривалості даної фази.

Програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності

Таблиця 11.1

№ п/п	Компонент довкілля	Об'єкт моніторингу/ контролю	Вид контролю	Місце спостереження	Назва компоненту моніторингу/ контролю	Періодичність моніторингу/ контролю	Нормативні значення	Методики вимірювань	Підстави для здійснення моніторингу/контролю згідно діючого законодавства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Атмосферне повітря	Приземний шар атмосферного повітря	Прямі інструментально-лабораторні вимірювання	Зовнішня межа санітарно-захисної зони	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}, бензин, азоту діоксид, вуглецю оксид, сірки діоксид, пил.	1 раз на рік	Нормативні значення відповідно до “Гігієнічних регламентів” [36], [37] Пил не більше 0,5 мг/м^3 Азоту діоксид не більше 0,2 мг/м^3 Ангідрид сірчистий (діоксид сірки) не більше 0,5 мг/м^3 Бензин не більше 5 мг/м^3 Вуглецю оксид не більше 5 мг/м^3 Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} не більше 1 мг/м^3	“Руководство по контролю загрязнения атмосферы”. РД 52.04.186-89, [73]	п. 5.4 ДСП 173-96, [35]
2	Техногенне середовище	Ємність для зберігання моторного палива, насосне устаткування колонок, трубопроводи	Операційний	Автозаправна станція	Технічний стан ємності, насосного устаткування і трубопроводів. Технічний стан датчику контролю рівню рідини	1 раз на рік	Фіксування результату операційного контролю у журналі, виправлення несправностей та складання відповідного акту про усунення недоліків.	Відповідно до вимог та правил експлуатації, які наводяться у технічних паспортах/інструкціях	ст. 20 Кодексу цивільного захисту України

Примітка:

1. Інструментально-лабораторні дослідження показників виконується організацією, яка здійснює свою діяльність у відповідності до ЗУ“Про метрологію і метрологічну діяльність”.

12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ.

Короткий опис планованої діяльності.

Об'єктом планованої діяльності нове будівництво багатопаливної автозаправної станції (далі по тексту скорочено АЗС) з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, який розташований на орендованій земельній ділянці в межах виробничого майданчика Товариства з обмеженою відповідальністю “ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД”.

Соціально-економічна направленість планованої діяльності націлена на забезпечення потреб населення та підприємців можливістю здійснювати заправлення транспортних засобів.

Основні показники об'єкта планованої діяльності наведені в наступній таблиці 12.1

Таблиця 12.1

Назва	Значення, одиниця виміру
Устаткування для зберігання рідкого моторного палива	дві надземні ємності
Загальний обсяг ємкісного обладнання: – для зберігання рідкого дизельного палива – для зберігання бензину	 54,95 м^3 25 м^3
Плановий річний обсяг відпуску бензину	750 т
Плановий річний відпуск дизельного палива	2250 т
Режим експлуатації АЗС	24 години на добу та 365 днів на рік
Спосіб заповнення резервуару	примусовий
Тип дихального пристрою резервуарів	клапан вентиляційний подвійної дії з вогневим запобіжником ТОВ "НВК "ШЕЛЬФ"
Кількість робочих місць	одна особа в зміну
Річна потреба в ресурсах об'єкта планованої діяльності на період експлуатації: - електроенергія	 38,5 тисяч кВт на рік.

В процесі оцінки впливу на довкілля розглянуті дві технічні альтернативи.

Перша технічна альтернатива передбачала зберігання рідкого моторного палива в резервуарах надземного типу які встановлені на бетонні опори. Лінії наповнення резервуарів запроєктовані закритого типу із встановленою запірною арматурою (кульові крани). Злив палива з автоцистерни (АЦ) передбачено на спеціальному майданчику через рукав, приєднаний до зливної муфти при вимкненому двигуні автоцистерни. Запроєктовані лінії видачі палива напірні. Забір палива із резервуарів передбачений внутрішніми насосами ПРК. Видача палива споживачам передбачена через однопродуктові однопістолетні колонки Шельф 100-90-1-1-1 (2 од.) та колонку Шельф 100-50-1-1-1 (1 од.) напірного типу. Під ПРК передбачено встановлення металевих рам зі штатними посадковими майданчиками для монтажу колонок. Передбачені отвори для технічного обслуговування та ремонту підвідного трубопроводу, кульових кранів, кабельних ліній. На лініях видачі палива передбачено встановлення вогнеперегороджувачів. Паливо-роздавальні колонки укомплектовані роздавальними кранами з обмежувачами. Завезення нафтопродуктів на АЗС передбачено автоцистернами (автоцистернами з відсіками). Для безпечного зливу нафтопродуктів із АЦ на майданчику для зливу передбачено заземлення автоцистерни наливу. Опалення будівлі АЗК передбачено електричними обігрівачами.

Друга технічна альтернатива передбачала варіант встановлення двосекційного одностінного резервуару об’ємом 75 м^3 надземного розміщення, що має внутрішню перегородку, яка розділяє загальний об'єм на дві окремі камери для зберігання двох видів моторного палива та

паливнороздавальної колонки на два види палива Шельф 100V-50/90-2-1-2.

В результаті порівняння двох технічних альтернатив за основну прийнято рішення зі зберігання рідкого моторного палива в резервуарах надземного типу які встановлені на бетонні опори об'ємом 54,95 м^3 та 25 м^3 з однопродуктовими однопістолетними колонки Шельф 100-90-1-1-1 (2 од.) та колонку Шельф 100-50-1-1-1 (1 од.) напірного типу.

В процесі оцінки впливу на довкілля також були розглянуті дві територіальні альтернативи розміщення об'єкта планованої діяльності. Перша територіальна альтернатива передбачала розміщення автозаправної станції за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці загальною площею 0,2180 га з кадастровим номером 7410700000:04:005:0753 з цільовим призначенням: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Документ на земельну ділянку для Товариства з обмеженою відповідальністю "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД": Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, Витяг з Державного реєстру речових прав №438018046 від 04.08.2025. Найближча житлова забудова від об'єкта планованої діяльності розміщується у північному напрямку на відстані 170 м. Найближчі об'єкти природно-заповідного фонду – гідрологічні заказники місцевого значення «Приміське» та «Густинський» – знаходяться на відстані орієнтовно 3,5 км від місця впровадження планової діяльності в північному напрямку. Найближчий об'єкт Смарагдової мережі розташований в північному напрямку на відстані 3500 м – Верхні частини річок Удай та Остер(Upper part of Udaj and Oster rivers, код об'єкту: UA0000468). На відстані близько 16,5 км у північному напрямку від території розміщення планової діяльності розташований Ічнянський національний природний парк (Ichnianskyi National Nature Park, код UA0000036). Таким чином об'єкт планованої діяльності знаходиться за межами охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних захисних смуг тощо. Друга територіальна альтернатива – Багатопаливна автозаправна станція розміщується за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А, на земельній ділянці площею 0,9421 га, з кадастровимномером 7410700000:04:005:0749 з цільовим призначенням земельної ділянки: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Земельна ділянка знаходиться у власності Ромашко Романа Олександровича, бенефіціарного власника юридичної особи Товариства з обмеженою відповідальністю "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД". Найближча житлова забудова розміщується на відстані 290 метрів у східному напрямку.

Постачання рідкого моторного палива здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом. Бензин та дизельне паливо з транспортної ємкості закачується до резервуарів за допомогою насосу автоцистерни. На кожному наливному трубопроводі встановлюється запірна арматура, зворотній клапан, запобіжник вогневий рідинний та сітчастий фільтр. Автоцистерна гумометалевим рукавом приєднується до наливної муфти системи наповнення, розташованих в приямку на майданчику зберігання палива, відкривається запобіжний пристрій на відвідній лінії подання палива в резервуар і включається насос. При досягнення 90% заповненості резервуару, про що сигналізує датчик верхнього рівня палива, насос відключаться. Заправлення баків автотранспорту рідким моторним паливом виконується через три паливороздавальні колонки з можливим одночасним обслуговуванням двох споживачів з однієї колонки

Основні положення та висновки звіту з оцінки впливу на довкілля.

Скид зворотних вод у водні об'єкти, як на період виконання підготовчих і будівельних робіт, так і на період провадження планованої діяльності не здійснюється.

В процесі будівництва багатопаливної автозаправної станції та монтажу обладнання на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) створюються відходи, викиди та стічні води. Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається за рахунок роботи двигунів спеціалізованої автомобільної і будівельної техніки, виконанні земляних, зварювальних і фарбувальних робіт із

використанням лакофарбових матеріалів, які містять розчинники. Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) становить: 9,026801 тонн на рік, в тому числі: залізо та його сполуки – 0,00161 т/пер, манган та його сполуки – 0,000114 т/пер, речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 0,009206 т/пер (з них сажа – 0,00349 т/пер), кремнію діоксид – 0,000055 т/пер, азоту діоксид – 0,091391 т/пер, аміаку – 0,000024 т/пер, вуглецю оксид – 0,03046 т/пер, сірки діоксид – 0,00192 т/пер, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,00935 т/пер, бензин (нафтовий, малосірчистий) – 0,202 т/пер, уайт-спірит – 0,0076 т/пер, ксилол – 0,005 т/пер, бенз(а)пірен – 0,0000000773 т/пер, фториди, що легко розчиняються – 0,000264 т/пер, фториди погано розчинні – 0,000149 т/пер, фтористий водень – 0,000069 т/пер, парникові гази загальним обсягом – 8,667589 т/пер, в тому числі вуглецю діоксид – 8,667 т/пер.

В процесі провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) створюються відходи, викиди та стічні води. Викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбувається в процесі приймання, зберігання і відпуску моторного палива через паливороздавальні колонки, згоряння палива в двигунах автотранспортної техніки, задіяної на постачання моторного палива, та/або яке заправляється на АЗС. Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) становить 6,031131 т/рік, в тому числі: речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 0,000428 т/рік (з них сажа – 0,000236 т/рік), азоту діоксид – 0,0193 т/рік, аміаку – 0,000211 т/рік, вуглецю оксид – 0,022 т/рік, сірки діоксид – 0,000708 т/рік, сірководень – 0,002038 т/рік, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,729 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий) – 1,42338 т/рік, бенз(а)пірен – 0,0000000135 т/рік, парникові гази загальним обсягом 3,834066 т/рік, в тому числі вуглецю діоксид – 3,834 т/рік.

За результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі максимальні концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі з урахуванням їх фонових значень, а також з урахуванням існуючих джерел викиду, на межі нормативної санітарно-захисної зони, не перевищують максимально разових граничнодопустимих концентрацій, встановлених Державними медико-санітарні нормативами.

Очікується утворення наступних відходів:

а) на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

- будівельне сміття 3,5 тонн;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,211 тонн від процесів життєдіяльності персоналу, задіяного в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт;

б) на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- осад нафтопродуктів в обсязі 0,05775 т/рік внаслідок виконання періодичного очищення резервуару для зберігання моторного пального АЗС;
- осад піску та нафтопродукти в обсязі 0,6361 т/рік та 0,0133 т/рік відповідно, які утворюються внаслідок очищення дощових і талих вод, що формуються на території АЗС;
- тверді комунальні відходи в обсязі 0,657 т/рік внаслідок життєдіяльності персоналу, зайнятого на обслуговуванні устаткування АЗС;
- ганчір'я забруднене нафтопродуктами, в обсязі 0,11 т/рік, яке утворюється внаслідок поточного обслуговування технологічного устаткування АЗС.

Загальний обсяг відходів складає: всього 5,1852 тонн, в тому числі: на період нульової фази життєвого циклу проєкту (код фази 0) 3,711 тонн, на період операційної фази життєвого циклу проекту (код фази 1) 1,4742 тонн. Відходи планованої діяльності організовано збираються

у герметичну тару та передаються іншим організаціям, які мають право на поводження з таким відходами. Місце зберігання комунальний відходів має герметичне покриття, яке унеможливлює потрапляння у ґрунт небезпечних складових цих відходів.

Утворення стічних вод на об'єкті планованої діяльності відбувається за рахунок життєдіяльності персоналу, задіяного на всіх стадіях життєвого циклу проєкту, внаслідок чого створюються господарсько-побутові стічні води, а також дощові і талі стічні води, що створюються наслідок атмосферних опадів на поверхні водонепроникного покриття в межах АЗС. Орієнтовний обсяг стічних вод становить:

– господарсько-побутових:

на період будівництва (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) 0,2 м^3/добу та 0,0176 м^3/період;

на період експлуатації (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1) 0,15 м^3/добу та 54,75 м^3/рік;

– дощових і талих вод 334,8 м^3/рік.

Господарсько-побутові рідкі відходи утворені на стадії будівництва об’єкта планованої діяльності та експлуатації об’єкта планованої діяльності, накопичуються в вигрібній ямі туалета та вивозяться Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання”. Відведення дощових і талих вод з території АЗС за рахунок поздовжніх і поперечних ухилів у водовідвідні лотки, з’єднані трубою з сепаратором нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30. Очищені дощові і талі води відводяться до накопичувальних ємностей. Провадження планованої діяльності ніяким чином не позначиться на забрудненні надр.

Рослинний шар ґрунту в місця розміщення об'єкта планованої діяльності був втрачений в минулі роки, тому зняття рослинного ґрунту не здійснюватиметься. Суттєвих змін інженерно-геологічних процесів і геодинаміки геологічного середовища внаслідок будівництва АЗС не відбуватиметься. Зона порушення літосфери, внаслідок порушення цілісності земної поверхні, матиме локальний характер.

Для захисту та локалізації можливого забруднення ґрунту нафтопродуктами резервуари на склад легкозаймистих речовин встановлюються у внутрішній порожнині лотку. У аварійному випадку при розгерметизації найбільшого резервуару лоток вмістить повний об'єм розлитої речовини. Передбачено постійний контроль рівня палива у кожному резервуарі з виведенням інформації до операторної.

Зменшення впливу на ґрунтове середовище забезпечується наступними організаційно-технічними заходами:

- для зберігання рідкого моторного палива використовуються резервуари, вкриті антикорозійним покриттям, захищені від впливу блукаючих струмів, статичних розрядів та блискавок, періодично (не рідше одного разу на два роки) проходять перевірку на герметичність;
- території автозаправної станції облаштована водонепроникним твердим покриттям, а в місцях можливих протоків нафтопродуктів – водовідвідними лотками, призначеними для відведення дощових і талих вод, які можуть містити у своєму складі нафтопродукти;
- дощові та талі стічні води організоване відводяться у водовідвідні лотки, і далі підземним трубопроводом відводяться до сепаратору нафтопродуктів Vodaland OilPro200-6/30 на очищення;
- місце тимчасового зберігання твердих побутових відходів облаштоване твердим водонепроникним покриттям;
- постачання нафтопродуктів до АЗС здійснюється спеціалізованим автомобільним транспортом, перевантаження рідкого палива з транспортних ємкостей у стаціонарні здійснюється по трубопроводах;
- для запобігання переповнення ємкості для зберігання рідкого моторного палива обладнані датчиками контролю рівню рідини.

Інформація про можливий негативний вплив на довкілля.

З боку об'єкта планованої діяльності вплив відбувається:

А) на період виконання реконструкції (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0) на:

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище внаслідок утворення відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу та будівельної діяльності;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових стічних вод від процесів життєдіяльності будівельного персоналу.

Б) на період провадження планованої діяльності, пов'язаної із прийманням, зберігання і відпуском моторного палива (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

- атмосферне повітря внаслідок викиду забруднюючих речовин і акустичного впливу;
- здоров'я населення по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин;
- ґрунтове середовище за рахунок можливого хімічного впливу внаслідок протоків, проливів нафтопродуктів;
- водне середовище внаслідок утворення господарсько-побутових рідких відходів, дощових і талих стічних вод, та фільтрацією очищених дощових і талих вод у ґрунтове середовище та відповідно у підземні води;
- соціально-економічні умови внаслідок провадження планованої діяльності, яка має позитивний вплив низького рівню.

Суттєвого впливу на інші компоненти довкілля, такі як клімат, ландшафт, об’єкти природно-заповідного фонду, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину, як на період виконання реконструкції, так і на період провадження планованої діяльності, не прогнозується.

Базуючись на даних, викладених у Звіті, можна зробити висновок, що як на період виконання реконструкції (нульова фаза життєвого циклу проєкту, так і на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту) комплексний вплив планованої діяльності на основні компоненти навколишнього середовища характеризується низькою значимістю, коли вплив має місце, наслідки присутні, але величина впливу досить низька (при пом'якшенні або без пом'якшення), та знаходиться в межах допустимих значень.

Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

А) на період нульової фази життєвого циклу проєкту (будівництво АЗС):

➢ *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*

- своєчасне вивезення відходів будівельної діяльності;
- недопущення змішування відходів, забезпечення утилізації використаних пакувальних матеріалів і тари, в яких знаходилася будівельні суміші, лакофарбові матеріали тощо. Суб’єкти господарювання, що здійснюють будівництво або знесення будівель та інженерних споруд, зобов’язані забезпечити роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передачу суб’єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення. Відходи будівництва та знесення, що не є небезпечними, підлягають підготовці до повторного використання, рециклінгу, іншому матеріальному відновленню, включаючи зворотне заповнення;
- збирання побутових (комунальних) відходів від життєдіяльності будівельного персоналу в існуючих контейнерах та утилізація з подальшим захороненням на сміттєзвалище/полігоні ТПВ.

➢ *для захисту пам'яток культурної спадщини в*иконання вимог, викладених в листі Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА від 06.02.2026 року №08-397/8 щодо наявності пам'яток культурної спадщини, а саме:

- проведення археологічної розвідки території земельної ділянки;
- визначення меж території археологічних об'єктів, у разі їх виявлення, з подальшим координуванням;
- укладання з користувачами охоронного договору на об'єкти культурної спадщини (у разі їх виявлення) для забезпечення їх належної охорони і використання відповідно до вимог чинного законодавства.

➢ *для захисту атмосферного повітря*:

- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- використання в оздоблюванні виробничих приміщень водорозчинних лакофарбових матеріалів без органічних розчинників;

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- організоване видалення господарсько-побутових рідких відходів від процесів життєдіяльності будівельного персоналу з вигрібної ями туалета Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання”;

Б) на період операційної фази життєвого циклу проєкту (приймання зберігання та відпуск моторного палива):

З метою зменшення впливу на довкілля з боку планованої діяльності передбачається:

➢ *для захисту ґрунтового середовища та з метою попередження його забруднення:*

- підтримання у цілісному стані герметичного покриття територій АЗС з метою мінімізації ризиків хімічного забруднення ґрунтового середовища;
- своєчасне очищення і підтримання у робочому стані водовідвідних лотків, сепаратору нафтопродуктів тощо;
- підтримання в робочому стані приладів контролю рівнів, тиску ємкісних споруд АЗС;
- застосування герметичних клапанів і рукавів для зливу моторного палива;
- застосування швидкороз'ємних зливальних муфт, що дозволяє забезпечити герметичне з'єднання зливного пристрою з рукавом автомобільної цистерни;
- підтримання цілісності трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування з метою запобігання прихованим витокам моторного палива;
- облік кількості прийнятого та відпущеного моторного палива;

➢ *для захисту атмосферного повітря*:

- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- постійний контроль за герметичністю трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування;
- застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання ТПВ та небезпечних відходів.

➢ *для захисту водного середовища, попередження від виснаження водних ресурсів, попередження погіршення стану підземних вод*:

- організоване видалення господарсько-побутових рідких відходів від процесів життєдіяльності експлуатаційного персоналу з вигрібної ями туалета Комунальним підприємством “Прилукитепловодопостачання”;
- організоване збирання дощових і талих вод з території АЗС та їх відведення на очищення до сепаратора нафтопродуктів;

➢ *у сфері управління відходами:*

- планування та здійснення своєї діяльності таким чином, щоб запобігати утворенню відходів, зменшувати їх утворення, запобігати їх негативному впливу на здоров’я людей та навколишнє природне середовище;

- вести первинний поточний облік кількості відходів, що утворилися в результаті виробничої діяльності, і подавати щодо них відповідну звітність у встановленому порядку;
- для сприяння відновленню відходів забезпечити їх роздільне збирання. Змішування відходів з іншими відходами чи матеріалами, якщо такі дії ускладнюють операції з відновлення, забороняється;
- забезпечувати зберігання відходів у спосіб, що є безпечним для здоров'я людини та навколишнього природного середовища, та передавати відходи суб'єктам господарювання у сфері управління відходами протягом одного року з моменту їх утворення;
- здійснювати зберігання небезпечних виробничих відходів у герметичній тарі в спеціально облаштованих для цього місцях. Конструкційний матеріал контейнера/ємності для зберігання повинен мати корозійну стійкість стосовно відходів, швидкість корозії не повинна перевищувати 0,1 мм/рік;
- передачу відходів з метою збирання, перевезення та оброблення здійснюється на підставі договору, укладеного відповідно до законодавства, в якому зазначається код відходів згідно з Національним класифікатором відходів, їх обсяг, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів;
- забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях.

Зміст зауважень і пропозицій громадськості, що надійшли до початку громадських слухань.

Відповідно до листа Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА №06-06/332 від 2026.02.11 року з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" (реєстраційний номер справи 13048)(Додаток Г.20), зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Департаменту не надходили.

13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

1. Конвенція про охорону біорізноманіття від 1992 року, ратифікована Законом № 257/94-ВР від 29.11.94.
2. Базельська конвенція про контроль за транскордонним перевезенням небезпечних відходів та їх видаленням від 22 березня 1989. Дата приєднання: 01.07.1999. Дата набрання чинності для України: 23.07.1999.
3. Водний кодекс України (№213/95-ВР від 06.06.95 р.).
4. Земельний кодекс України (№2768-III від 25.10.2001 р.).
5. Закон України “Про оцінку впливу на довкілля” (№2059-VIII від 23.05.2017 р.).
6. Закон України “Про охорону навколишнього природного середовища” (№1264-XII від 25.06.1991 р.).
7. Закон України “Про охорону атмосферного повітря” (№ 2707-XII від 16.10.1992 р.).
8. Закон України “Про управління відходами” (Із змінами, внесеними згідно із Законами № 2804-IX від 01.12.2022, № 2849-IX від 13.12.2022, № 4017-IX від 10.10.2024).
9. Закон України “Про охорону земель” (№ 962-IV від 19.06.2003 р.).
10. Закон України “Про охорону культурної спадщини” (№1805-III від 08.06.2000 р.).
11. Закон України “Про природно-заповідний фонд України” (№ 2456-XII від 16.06.1992 р.).
12. Закон України “Про рослинний світ” (№591-XIV від 09.04.1999 р.).
13. Закон України “Про тваринний світ” (№2894-III від 13.12.2001 р.).
14. Закон України “Про Червону книгу України” (№3055-III від 07.02.2002 р.).
15. Закон України "Про систему громадського здоров'я” Із змінами, внесеними згідно із Законом № 3302-IX від 09.08.2023 р.
16. Закон України “Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення” № 4004-XII від 24.02.1994.
17. Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 1998 р. №2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів».
18. Постанова Кабінету Міністрів України №928 від 03.09.2009 р “Про занесення об’єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам’яток України”.
19. Постанова Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102 “Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів”.
20. ДБН Б.2.2-12:2019 Планування та забудова територій. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019.
21. ДБН В.2.5-74:2013. Водопостачання зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019.
22. ДБН В.2.5-64:2012 “Внутрішній водопровід та каналізація”. Частина І. Проектування/ Частина ІІ. Будівництво. Київ. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. 2019.
23. ДБН В.1.2-10:2021 Основні вимоги до будівель і споруд. Захист від шуму та вібрації. Міністерство розвитку громад та територій України. Київ.2022.
24. ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2014.
25. ДБН В.1.2-4:2019 Система надійності та безпеки в будівництві. Інженерно-технічні

заходи цивільного захисту. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2019.

26. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС). Міністерство розвитку громад та територій України. Київ. 2022
27. ДСТУ-Н Б.Б.1.1-10:2010 Настанова з виконання розділів “Охорона навколишнього середовища” у складі містобудівної документації. Склад і вимоги.”
28. ДСТУ Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія.. Київ. Мінрегіонбуд України. 2011
29. ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”. Мінрегіон України. Київ. 2014.
30. ДСТУ-Н Б В.1.1-34:2013. Настанова з розрахунку та проектування звукоізоляції огороджувальних конструкцій житлових і громадських будинків. Мінрегіон України. Київ. 2014.
31. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях. Мінрегіон України. Київ. 2014.
32. ДСТУ 3013-95. Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств. Київ. Держстандарт України. 1995.
33. ДСТУ 8691:2016 Стічні води. Настанови щодо встановлення технологічних нормативів відведення дощових стічних вод у водні об`єкти. Київ. ДП “УкрНДНЦ”, 2016.. 1
34. ДСТУ 8725:2017 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення швидкості та об`ємної витрати газопилових потоків
35. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. за № 173 та зареєстровані у Міністерстві юстиції України від 24.07.96 р. за № 379/1404. ДСП-173-96.
36. Державні медико-санітарні нормативи. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць. Затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 763/42108.
37. Державні медико-санітарні нормативи. Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць. Затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 10 травня 2024 року № 813 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 24 травня 2024 р. за № 764/42109.. 1
38. Гігієнічні нормативи якості води водних об’єктів для задоволення питних,господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 02 травня 2022 року № 721, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 16 травня 2022 року за № 524/37860.
39. Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджено наказом Міністерства охорони здоров’я України 14 липня 2020 року № 1595, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 31 липня 2020 р. За № 722/35005.
40. Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин, затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 р. № 1325.
41. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затвердженого МОЗ України від 22.02.2019 року за № 463 та зареєстрованим в Міністерстві юстиції України

від 20.03.2019 року за № 281/33252.
42. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15.03.2021 року №193.
43. Порядок класифікації відходів та Національний перелік відходів, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102.
44. Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 № 880.
45. Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затверджені наказом Мінприроди від 27.06.2006 р. за №309, зареєстровані в Міністерстві юстиції України від 01.08.2006 р. за №912/12786.
46. Перелік найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 р. за №1598 .
47. Перелік забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (додаток 1 до Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженої наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 р. за № 177 та зареєстрованої у Міністерстві юстиції України від 22.05.2002 р. За № 445/6733.
48. Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі" затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30 липня 2001 року № 286 та Зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 15 серпня 2001 р. за № 700/5891.
49. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86..
50. Методичні рекомендації "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря", затверджених наказом МОЗ України №1811 від 18.10.2023 р.
51. Правила охорони підземних вод, затверджено наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 11 травня 2023 року № 325, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 29 червня 2023 р. за № 1093/40149.
52. Географічні карти України, електронний ресурс за посиланням http://geomap.land.kiev.ua/.
53. Топографічна карта України. https://uk-ua.topographic-map.com/.
54. Державний реєстр нерухомих пам'яток України інтернет-ресурс за посиланням: http://mincult.kmu.gov.ua/control/uk/publish/.
55. Публічна кадастрова карта України, інтернет-ресурс за посиланням https://map.land.gov.ua.
56. Смарагдова мережа Європи (Emerald Network), електронний ресурс за посиланням http:// emerald.eea.europa.eu/.
57. Інтерактивна карта Species of Resolution 6. Database, інтернет-ресурс за посиланням: https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer.
58. Мапа Рамсарської конвенції: https://www.ramsar.org/country-profile/ukraine.
59. Методические аспекты оценки воздействия на природную и социально-экономическую среду", Казахське агентство прикладної екології.

60. Методичні вказівки щодо прогнозування метеорологічних умов формування рівнів забруднення повітря в містах України. КД 52.9.4.01-09. Державна гідрометеорологічна служба. Київ, 2010
61. Екологічний паспорт Чернігівської області, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/.
62. Стан довкілля Чернігівської області. Інформаційно-аналітичний огляд, Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/.
63. Перелік об'єктів природно-заповідного фонду Чернігівської області станом на 01.01.2024 року, опублікований на сайті Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації, інтернет-ресурс за посиланням https://eco.cg.gov.ua/
64. Регіональна схема формування екомережі, затверджена рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року.
65. Реєстр МВВ у Чернігівській області станом на 2023 рік, інтернет-ресурс за посиланням: https://eco.cg.gov.ua/.
66. Статистична інформація Головного управління статистики в Чернігівській області, інтернет-ресурс за посилання: https://www.chernigivstat.gov.ua/.
67. Регіональна схема формування екомережі, затверджена рішенням восьмої сесії сьомого скликання Чернігівської обласної ради від 23 лютого 2017 року.
68. Чернігівська область. Державний реєстр національного культурного надбання, інтернет-ресурс за посиланням https://landmarks.in.ua/
69. Захворюваність і здоров'я населення в Україні: суспільно-географічний вимір. Київський національний інституту ім Т Шевченка, Монографія, Київ, ДП «Прінт Сервіс», 2018 рік.
70. Медико-демографічний атлас України. Академія медичних наук України ДУ „Інститут геронтології ім. Д. Ф. Чеботарьова" Лабораторія математичного моделювання процесів старіння Медико-демографічний атлас України. Екологічні передумови міжрегіональних варіацій захворюваності та смертності населення, 2008 рік Київ – 2010 рік
71. "Географічна енциклопедія України" під ред. Марініча О.М., Київ, "Українська радянська енциклопедія" ім. М.Б. Бажана, 1989 р.
72. Інтерактивна карта Species of Resolution 6. Database, інтернет-ресурс за посиланням: https://carto-lab.maps.arcgis.com/apps/webappviewer
73. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89, М., 1991 р..
74. Мезенцева Н.І., Батиченко С.П., Мезенцев К.В. Захворюваність і здоров'я населення в Україні: суспільно-географічний вимір: Монографія. – К.: ДП «Прінт Сервіс», 2018.
75. Національний каталог біотопів України,. за ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера.
76. Енциклопедія мігруючих видів диких тварин України під загальною редакцією к.б.н., с.н.с. А.М. Полуди, Інститут зоології імені І.І. Шмальгаузена НАН України Міністерства охорони навколишнього природного середовища України, Київ, 2018 рік, електронний ресурс за посиланням https://menr.gov.ua/news/33157.html.
77. Звіт про стратегічну екологічну оцінку стратегії розвитку Прилуцької міської територіальної громади на період до 2030 року та плану заходів на 2025-2027 роки з реалізації стратегії розвитку Прилуцької міської територіальної громади на період до 2030 року. Прилуки. 2025.
78. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.

79. Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом.
80. Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.4 Внедорожные передвижные источники и техника.
81. ДСТУ 7688:2015. Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови. Київ. ДП "УкрНДНЦ". 2015.
82. ДСТУ 4839:2007. Бензини автомобільні підвищеної якості. Технічні умови. Київ. Держспоживстандарт України. 2007.
83. ДСТУ 7687:2015. Бензини автомобільні ЄВРО. Технічні умови. Київ. ДП "УкрНДНЦ". 2015.
84. ДСТУ 4454:2005 "Нафта та нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання". Київ.УкрНДІНП "МАСМА". 2005.
85. ДСТУ Б В.2.7-75-98 Будівельні матеріали. Щебінь та гравій щільні природні для будівельних матеріалів, виробів, конструкцій та робіт. Технічні умови.
86. Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлення, електро-, газорізання та напилювання металів. Інститут гігієни та медичної екології ім. О.М.Марзеєва. Київ, 2003.
87. Сборник методик по расчёту выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Гидрометеоиздат, Л., 1986.
88. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998.
89. Норми втрат нафтопродуктів під час їх приймання, зберігання, відпуску, перевантаження та транспортування. Затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2020 р. №686.
90. Правила технической эксплуатации и охраны труда на нефтебазах". Утверждены Приказом Украинского объединения Укрнефтепродукт от 1.04.1998 г. №19 и введены в действие с 1.04.1998 г.
91. Галузеві норми часу на будівельні, монтажні та ремонтнобудівельні роботи. Збірник ГН 8 "Опоряджувальні роботи". Випуск 2 "Малярні роботи". – К.: УкрНДЦ "Екобуд", 2008. – 60 с.
92. Климатические характеристики Черниговской области. УГГПИиНИИ "Укргипроводхоз". Черниговский филиал. Чернигов, 1985.
93. Папок К. К., Рагозин Н. А.. Технический словарь-справочник по топливу и маслам. Издание третье, дополненное и переработанное. Государственное нучно-техническое издательство нефтяной и горно-топливной литературы. М., 1963.

ВИКОНАВЦІ

Корнієнко Юрій Васильович

Освіта вища, Київський національний університет будівництва і архітектури, спеціальність “Теплогазопостачання і вентиляція” кваліфікація інженер-будівельник

підпис

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 117

14. ДОДАТКИ

А. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ВИКОРИСТАНИХ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ ОБ'ЄКТА ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.

А.1. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО УТВОРЕННЯ ВІДХОДІВ

Розрахунок кількості **твердих побутових відходів** виконаний за наступною формулою:

$$M = n \cdot q \cdot T \cdot 10^{-3}, \quad (А.1.1)$$

де: M – маса відходів, т/рік;

q – питомий показник утворення відходів, кг/(доба·чол.), q = 0,3 кг/добу на одного працівника,

n – середньодобова чисельність працівників, чол;

T – тривалість провадження робіт, діб/рік.

Кількість твердих побутових відходів на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

середньодобова чисельність працівників на період підготовчих і будівельних робіт n = 8;

тривалість провадження робіт, діб/рік, для робітників період підготовчих і будівельних робіт – 88 діб;

$M = (8 \times 0,3 \times 88) \times 10^{-3} = 0,211$ т/рік

Кількість твердих побутових відходів на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

середньодобова чисельність працівників, чол; на період провадження планованої діяльності n = 6;

тривалість провадження робіт, діб/рік, для робітників період провадження планованої діяльності – 365 діб на рік;

$M = 6 \times 0,3 \times 365 \times 10^{-3} = 0,657$ т/рік.

Осад з локальних очисних споруд стічних вод атмосферного походження,

Осад з локальних очисних споруд стічних вод атмосферного походження, визначається за формулою:

$$M = Q \cdot (C_1 - C_2) \cdot \frac{1}{(1 - 0,01 \cdot B)} \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік;} \quad (А.1.2)$$

де: Q – річний об'єм стічних вод, м³/рік, за даними таблиці А.2.4 додатку А.2 – 1009,18 м³/рік;

C_1 – концентрація зважених часток до локальних очисних споруд, мг/л, прийнята за характеристиками сепаратора нафтопродуктів та зважених часток Vodaland OilPro200-6/30 C_1 = 200 мг/л;

C_2 – концентрація зважених часток після очисних споруд, мг/л, прийнята за даними за даними таблиці прийнята за характеристиками сепаратора нафтопродуктів та зважених часток Vodaland OilPro200-6/30 C_2 = 10 мг/л.

B – вологість осаду, %. B = 90%.

$$M = 334,8 \times (200 - 10) \times \frac{1}{1 - 0,01 \cdot 90} \times 10^{-6} = 0,6361 \text{ т/рік.}$$

Обсяг нафтопродуктів, уловлених сепаратором нафтопродуктів, визначається за наступною формулою:

$$M = Q \cdot (C_{н1} - C_{н2}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік;} \quad \text{(А.1.3)}$$

де: M – маса відходів, т/рік;

Q – річний об'єм стічних вод, що надходитиме до сепаратора нафтовловлювача Vodaland, м^3/рік;

$C_{н1}$ – концентрація нафтопродуктів у стічних водах на вході у нафтовловлювач, мг/л, прийнята за характеристиками сепаратора нафтопродуктів та зважених часток Vodaland OilPro200-6/30, C_1 = 40 мг/л;

$C_{н2}$ – концентрація нафтопродуктів у стічних водах на виході з сепаратора, мг/л, прийнята прийнята за характеристиками сепаратора нафтопродуктів та зважених часток Vodaland OilPro200-6/30, $C_{н2}$ = 0,4 мг/л.

$M = (40 - 0{,}4) \times 334{,}8 \times 10^{-6} = 0{,}0133$ т/рік

Розрахунок залишків, що містять нафтопродукти, в процесі очищення резервуарів для зберігання моторного палива.

При зберіганні нафтопродуктів в резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню. Відповідно до ДСТУ 4454:2005 "Нафта та нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання"[84] зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки. Враховуючи якісні фізико-хімічні властивості дизпалива згідно ДСТУ 7688:2015. Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови. [81], для дизельного пального, які зберігаються в ємностях. максимальний обсяг шламу, що може накопичуватися в ємності не перевищує 24 г/т. Згідно ДСТУ 4839-2007 "Бензини автомобільні підвищеної якості. Технічні умови" [82], максимальний обсяг шламу, що може накопичуватися в ємності для зберігання бензину не перевищує 5 г/т палива. Розрахунок залишків очищення резервуарів виконаний за формулою:

$$M = C \times G_{рік} \times 10^{-6}, \text{ т/рік;} \quad \text{(А.А.1.4)}$$

де: M – маса відходів, т/рік;

C – обсяг шламу, г/т ;

$G_{рік}$ – маса нафтопродукту, що зберігається в резервуарі протягом року, т/рік.

$M = (24{,}0 \times 2250 + 5{,}0 \times 750) \times 10^{-6} = 0{,}05775$ т/рік.

Розрахунок кількості **відпрацьованих рушників технічних (ганчір'я, забруднене нафтопродуктами)** виконаний з використанням питомих виробничих витрат, що затверджені та діють на підприємстві. Розрахунок кількості відпрацьованих технічних рушників виконаний за наступними формулами:

$$M = \sum_{n=1}^{j=1} C_j \cdot n \cdot P_j \cdot H_j \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік;} \quad \text{(А.1.5)}$$

де: C_j – число змін роботи j-ого обладнання за добу, зм/добу, C_j=3;

P_j – планова кількість робочих днів у році, дн/рік. P_j = 365 днів на рік;

n – кількість однотипного j-ого устаткування, шт;

H_j – питомий норматив утворення відходу, г/зміни (з розрахунку восьмигодинної зміни).

Для резервуарного парку загальним обсягом до 100 м^3 з трьома паливо роздавальними колонками норматив утворення відходу 10 г/зміну.

Маса відходів:

$M = 3 \times 1 \times 365 \times 10 = 0{,}011$ т/рік.

А.2. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО ОБСЯГІВ ВОДОСПОЖИВАННЯ, ВОДОВІДВЕДЕННЯ

А.2.1. Господарсько-питне водоспоживання. Господарсько-побутові стічні води

Витрати води на господарско-побутове водоспоживання розраховані за наступною формулою:

$$Q_в = \sum_{i=1}^{n} q_i \cdot N_i \cdot 10^{-3} \qquad (А.2.1)$$

де: $Q_в$ – обсяг господарсько-питного водоспоживання за добу, м^3/добу;

q_i – нормативні витрати води на одного працівника на добу, л/людина, приймаються за даними пунктів 8, 19 та 20 таблиці А.2 ДБН В.2.5-64:2012 “Внутрішній водопровід та каналізація” [22] (15 л/доба на одного ІТР, 25 л/доба на одного робітника, 500 л на одну душову сітку у зміну);

N – кількість відповідного працюючого персоналу в зміну.

Потреба в воді на період виконання підготовчих і будівельних робіт (нульова фаза життєвого циклу проєкту, код фази 0):

середньодобова чисельність працівників на період підготовчих і будівельних робіт n = 8;

тривалість провадження робіт, діб/рік, для робітників період підготовчих і будівельних робіт – 88 діб;

$Q_в$ = (8 × 0,025 × 88) × 10^{-3} = 0,0176 м^3/період.

Потреба в воді на період провадження планованої діяльності (операційна фаза життєвого циклу проєкту, код фази 1):

середньодобова чисельність працівників, чол; на період провадження планованої діяльності n = 6;

тривалість провадження робіт, діб/рік, для робітників період провадження планованої діяльності – 365 діб на рік;

Річний обсяг водоспоживання:

$Q_в$ = 0,025× 6 × 365 = 54,75 м^3/рік.

А.2.2. Обґрунтування повноти та достовірності кількісних даних щодо обсягів дощових та талих вод з території об'єкта планованої діяльності

Розрахунок планового річного обсягу скиду поверхневих вод з території підприємства, виконаний з застосуванням ДСТУ 3013-95 Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових, снігових вод з території міст та промислових підприємств [32]. Загальний річний обсяг поверхневих вод визначається як сума обсягу дощових вод з водозбірної території та обсягу снігових вод з водозбірної території.

Обсяг дощових вод, м^3, з водозбірної території розрахований за формулою (1)[32]:

$$W_{дощ} = 10 \cdot h_g \cdot Y \cdot F \qquad (А.2.2)$$

де: h_g – середньомісячний шар опадів за теплий період року, мм, приймається за даними таблиці 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” [28];

F – розрахункова площа стоку, га;

Y – коефіцієнт стоку, визначається як середньозважений для всієї площі водозбору, враховуючи середні значення коефіцієнтів стоків для різних поверхонь, які становлять:

– для водонепроникних поверхонь 0,6-0,8;

– для ґрунтових поверхонь 0,2;

– для газонів 0,1.

Обсяг снігових вод з водозбірної території розраховується за формулою (2) [32]:

$$W_{сніг} = 10 \cdot h_c \cdot Y \cdot F\ ; \qquad \text{(А.2.3)}$$

де: h_c –середньомісячний шар опадів за холодний період року, мм, приймається за даними таблиці 29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” [28];

Y – коефіцієнт стоку, для талих стічних вод приймається 0,5-0,7;

F – розрахункова площа стоку, га.

Таблиця А.2.1

Вихідні дані для розрахунків	Значення	Одиниці виміру
Загальна площа водозбору	0,218	га
в т. ч водонепроникних поверхонь	0,132	га
в т. ч ґрунтових поверхонь	0	га
в т. ч газонів	0,086	га
Середньомісячний шар опадів за теплий період року, h_g, мм	351	мм
Середньомісячний шар опадів за холодний період року, h_c, мм	244	мм
Середньозважений коефіцієнт стоку Y в теплий період	0,465	
для водонепроникних поверхонь 0,6-0,8;	0,6	
для ґрунтових поверхонь 0,2;	0,2	
для газонів 0,1.	0,1	
Коефіцієнт стоку Y в холодний період року 0,5-0,7	0,5	
Коефіцієнт, який враховує часткове вивезення снігу	0,1	
Обсяг дощових вод з водозбірної території	308,2	м^3/рік
Обсяг снігових вод з водозбірної території	26,6	м^3/рік
Загальний річний об'єм стічних вод атмосферного походження	334,8	**м^3/рік**

А.3. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ

А.3.1. Розрахунок викидів забруднюючих речовин на період експлуатації запроектованого об'єкту.

Перелік методик та літературних джерел, використаних в розрахунках викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

- Заправка автотранспорта. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р. [78].
- Испарение углеводородов при хранении нефтепродуктов. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, “УкрНТЕК” 1998 [88].
- EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 (Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023). Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом.[79].

Розрахунки викидів парів нафтопродуктів в атмосферу з резервуару АЗС.

Розрахунок максимальних секундних викидів парів нафтопродуктів при зберіганні рідких паливно-мастильних матеріалів в підземних та наземних резервуарах через дихальні клапани від “великих” та “малих” дихань виконаний за формулами: :

$$M_{сек} = C_p^{max} \cdot V_{зл} \cdot \frac{1}{3600} \cdot k_7; \qquad (А.3.1)$$

де: $V_{зл}$ – об’єм газоповітряної суміші, що витісняється з резервуару при заповненні його нафтопродуктом, приймається рівною швидкості закачування палива, м^3/год;

C_p^{max} – концентрація парів нафтопродуктів у викидах пароповітряної суміші при заповненні резервуару, г/м^3;

k_7 – коефіцієнт, що враховує технічні засоби зниження викидів, приймається з таблиці П.5.1 додатку 5 [88].

Розрахунок річних викидів парів нафтопродуктів при зберіганні рідких паливно-мастильних матеріалів в підземних та наземних резервуарах через дихальні клапани від “великих” та “малих” дихань виконаний згідно методики “Испарение углеводородов при хранении нефтепродуктов. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы”. Донецк. [88]. Викиди середньорічні годинні (кг/год) при зберіганні нафтопродуктів розраховуються по формулі:

$$E_{год} = 2{,}52 \cdot V_{ж}^{p} \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}; \qquad (А.3.2)$$

де: $V_{ж}^{p}$ – об’єм рідини, що наливається в резервуар протягом року, м^3/рік;

$P_{S(38)}$ – тиск насичених парів рідини при температурі 38°С, (гПа);

$M_П$ – молекулярна маса парів рідини;

K_{5x}, K_{5m} – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ та температури газового $t_г^p$ простору резервуару відповідно в холодний та теплий період року;

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуарів n, приймається з таблиць П.4.2 додатку 4 [88];

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму

експлуатації резервуарів, приймається з таблиці П.5.1 додатку 5 [88] ;

η – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуару (частки одиниці).

Значення тиску насичених парів $P_{S(38)}$ для нафтопродуктів приймається з паспорту нафтопродукту , з довідкових даних або з таблиці П.6.1 додатку 6 [88], в залежності від значень еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$ °С), що визначається по формулі:

$$t_{екв} = t_{пк} + \frac{t_{кк} - t_{пк}}{8{,}8}\ ; \qquad \text{(А.А.3.3)}$$

де: $t_{пк}$, $t_{кк}$ – температура початку і кінця кипіння нафтопродукту,°С .

Коефіцієнти K_{5x}, K_{5m} визначаються в залежності від температури газового простору ємностей ($t_г$) та тиску насичених парів нафтопродуктів з таблиць П.3.4…П.3.6 [88].

Температура газового простору в резервуарах за шість холодних місяців визначається за формулою:

$$t_{гх} = K_{1x} + K_{2x}\, t_{ах} + K_{3x}\, t_{жх},\ °C; \qquad \text{(А.3.4)}$$

за шість теплих місяців за формулою:

$$t_{гт} = K_4\,(K_{1m} + K_{2m}\, t_{ат} + K_{3m}\, t_{жт}),\ °C; \qquad \text{(А.3.5)}$$

де: $t_{ах}$, $t_{ат}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість холодних і шість теплих місяців року, °С ,

K_{1m}, K_{2m}, K_{3m}, K_{1x}, K_{2x}, K_{3x} – коефіцієнти відповідно за шість теплих і шість холодних місяців року, табл. П.3.1 додатку 3[88];

K_4 – коефіцієнт, що приймається для підземних резервуарів рівним 1, для наземних згідно табл. П.3.2 додатку 3 [88];

$t_{жт}$, $t_{жх}$ – середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість теплих і шість холодних місяців року, °С;

n – річна оборотність резервуарів:

$$n = \frac{V^{p}_{ж}}{V_{p}}\ ; \qquad \text{(А.3.6)}$$

де: $V^{p}_{ж}$ – об'єм рідини, що поступає в резервуар протягом року, м^3/рік;

V_p – об'єм резервуару, м^3.

Джерело №1 – Дихальний клапан резервуару з ДП

Джерело №2 – Дихальний клапан резервуару з бензином

Річний плановий обсяг реалізації на АЗС – 3000 тонн, у тому числі:

- бензин – 750 тонн;
- дизельне паливо – 2250 тонн.

Максимальний секундний викид визначається за формулою (А.3.1) для процесу заповнення резервуару, коли з резервуару витісняється пароповітряна суміш насичена парами нафтопродукту (“велике дихання”). Швидкість заповнення резервуару паливом визначається пропускною спроможністю зливного пристрою, складає 10,0 м^3/год. Оскільки тривалість процесу приймання перевищує 20 хв необхідність в приведенні секундного викиду до інтервалу осереднення 20 хв згідно ОНД-86 відсутня. Валовий річний викид розрахований за формулами (А.3.2)-(А.3.6). Параметри, розрахунки зведені в наступну таблицю А.3.1.

Таблиця А.3.1

№ з/п	Параметр	Позначення	Розмірність	Посилання, формула	Бензин	Дизпаливо
1	2	3	4	5	6	7
1.	Об'єм резервуару	V_p	м^3	Паспортні дані	25	54,95
2.	Маса нафтопродукту, що закачується в резервуар протягом року	$Q^p_{ж}$	т/рік	Плановий обсяг приймання моторного палива	750	2250
3.	Розрахункова густина нафтопродукту	ρ	т/м^3	ДСТУ 7687:2015/ДСТУ 7688:2015	0,72	0,82
4.	Об'єм нафтопродукту, що закачується в резервуар протягом року	$V^p_{ж}$	м^3/рік	$V^p_{ж} = \frac{Q^p_{ж}}{\rho}$	1041,7	2743,9
5.	Оборотність резервуару	n		$n = V^p_{ж} / V_p$	41,7	49,9
6.	Температура початку кипіння	$t_{пк}$	ºС	ДСТУ 7687:2015/ДСТУ 7688:2015	30	180
	і кінця кипіння нафтопродукту	$t_{кк}$	ºС	ДСТУ 7687:2015/ДСТУ 7688:2015	215	360
7.	Тиск насичених парів при 38ºС	$P_{s(38)}$	гПа	Бензин: згідно таблиці П.6.1 [88]/ Дизпаливо: згідно таблиці розділу 3.19 [90]	652	13,3
8.	Молекулярна маса парів рідини	M_n	г/моль	Згідно таблиці 2.9 [88]	63	146
9.	Поправочні коефіцієнти, що залежать від пружності парів $P_{s(38)}$ та температури газового простору резервуару відповідно в холодний і теплий період року	K_{5x}		Згідно таблиці П.3.4 [88]	0,189	0,07
		K_{5m}		Згідно таблиці П.3.4 [88]	0,459	0,311
10.	Еквівалентна температура початку кипіння	$t_{екв}$	ºС	$t_{екв} = t_{пк} + \frac{t_{кк} - t_{пк}}{8,8}$	51,0	200,5
11.	Середні значення температури атмосферного повітря:					
	за шість найбільш холодних місяців	t_{ax}	ºС	Згідно таблиці 2 [92]	-1,42	-1,42
	за шість найбільш теплих місяців	t_{am}	ºС	Згідно таблиці 2 [92]	15	15
12.	Середні температури рідини в резервуарах					
	за шість найбільш холодних місяців	$t_{жх}$	ºС	Приймається за середньою температурою зовнішнього середовища плюс 5°С	-1,42	-1,42
	за шість найбільш теплих місяців	$t_{жт}$	ºС	Приймається в середньому 7°С	15	15
13.	Коефіцієнти для розрахунку температури газового простору за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців, залежать від розташування резервуара і температури в резервуарі	K_{1x}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	0,3	0,3
		K_{2x}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	0,37	0,37
		K_{3x}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	0,62	0,62
		K_{1m}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	6,12	6,12
		K_{2m}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	0,41	0,41
		K_{3m}		Згідно таблиці П.3.1 [88]	0,51	0,51
14.	Температура газового простору резервуару за шість найбільш холодних місяців	$t_{гх}$	ºС	$t_{гх} = K_{1x} + K_{2x}\, t_{ax} + K_{3x}\, t_{жх}$	-1,1	-1,1

№ з/п	Параметр	Позначення	Розмірність	Посилання, формула	Бензин	Дизпаливо
1	2	3	4	5	6	7
15.	Температура газового простору резервуару за шість найбільш теплих місяців	$t_{гт}$	ºС	$t_{гт} = K_4 (K_{1т} + K_{2т}\, t_{ат} + K_{3т}\, t_{жт})$	19,9	19,9
16.	Коефіцієнт характеристики резервуару	K_4		Згідно таблиці П.3.2 [88]	1	1
17.	Коефіцієнт в залежності від оборотності резервуару та пружності насичених парів	K_6		Згідно таблиці П.4.2 [88]	2,32	1,18
18.	Коефіцієнт техоблаштованості	K_7		Згідно таблиці П.3.1 [88]	1	1
19.	Викид середньорічний годинний	$E_{год}$	кг/год	$E_{год} = 2{,}52 \cdot V^{p}_{ж} \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$	0,162	0,00604
20.	Викид річний	$G_{рік}$	т/рік	$G_{рік} = E_{год} \cdot 24 \cdot 365 \cdot 10^{-3}$	1,420	0,0529
21.	Продуктивність приймання палива	$V_{зл}$	м^3/год	Фактичні значення	10	10
22.	Концентрація парів палива у викидах пароповітряної суміші при заповненні резервуарів	C_p^{max}	г/м^3	Згідно таблиці П.3.1 [88]	580	1,86
23.	Коефіцієнт, що враховує технічні засоби зниження викидів	k_7		Згідно таблиці П.3.1 [88]	1	1
24.	Секундний викид парів палива	M	г/с	$M = C_p^{max} \cdot V_{зл} \cdot \frac{1}{3600} \cdot k_7$	1,611	0,00517

Ідентифікація складу викидів для парів дизпалива по джерелу виконана згідно таблиці 2.11 [87] і наведена в наступній таблиці.

Таблиця А.3.2

Параметр	Пари дизпалива	Вуглеводні	Сірководень
		граничні C_{12}-C_{19}	
Ci мас, %	100,0 %	99,72	0,28
M, г/с	0,00517	0,00516	0,0000145
G, т/рік	0,0529	0,0528	0,000148

Розрахунки викидів парів нафтопродуктів в атмосферу при заправленні транспортних засобів

Розрахунок максимальних викидів забруднюючих речовини при заправленні транспортних засобів виконаний згідно з методикою "Заправка автотранспорта. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами". Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004. Том I [78] за формулами (г/с):

$$M = Q \cdot K \cdot g \cdot \frac{1000}{3600}; \quad \text{(А.3.7)}$$

де: Q – продуктивність паливно-роздавальних колонок, м^3/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива, для дизпалива K = 0,000036;

g – густина палива, кг/м^3.

Річні викиди (т/рік) розраховуються за показниками природних втрат нафтопродуктів при відпуску згідно [89] за формулами

$$G_{от} = (n_1 \times B_{вл} + n_2 \times B_{оз}) \times 10^{-2}; \quad \text{(А.3.8)}$$

де n_1, n_2 – норми природних втрат відповідно в весняно-літній та в осіннє-зимовий періоди при відпуску нафтопродуктів, відсотки;

$B_{вл}$, $B_{оз}$ – кількість нафтопродуктів, відпущених в відповідний період року, т/період.

Викиди парів нафтопродуктів з врахуванням їх розподілу по групам вуглеводних та індивідуальним речовинам розраховуються за формулою:

$$G_i = G \cdot C_i \cdot 10^{-2}; \quad \text{(А.3.9)}$$

де: C_i – концентрація і-тої забруднюючої речовини, % масс., приймається по таблиці 2.11 [87].

Джерело №3 – Пункт заправлення бензином та дизпаливом

Заправлення транспортних засобів бензином через колонку Шельф 100-90-1-1-1 здійснюється з продуктивністю відпуску 90 л/хв, максимальний годинний відпуск – 0,5 м^3/год. Заправлення транспортних засобів дизпаливом через колонку Шельф 100-50-1-1-1 здійснюється з продуктивністю відпуску 50 л/хв, максимальний годинний відпуск – 0,4 м^3/год. Планований річний відпуск бензину – 1041,7 м^3/рік (700 т/рік) порівно в весняно-літній період (з 1.04 по 30.09) та в осіннє-зимовий період (з 1.10 по 31.03). Планований річний відпуск дизпалива через колонку Шельф 100-50-1-1-1 приймається в розмірі 50% від загального обсягу реалізації дизпалива і складає: 1371,95 м^3/рік (1125 т/рік), порівно в весняно-літній період та в осіннє-зимовий період. Густина пального приймається з ДСТУ 7687:2015 та ДСТУ 7688:2015 по верхній межі норм.

Розрахунок максимального викиду виконується за формулою (А.3.7).

Пари бензину:

$$M = 0{,}5 \times 0{,}000058 \times 775 \times \frac{1000}{3600} = 0{,}00624 \text{ г/с.}$$

Дизпаливо

$$M = 0{,}4 \times 0{,}000036 \times 820 \times \frac{1000}{3600} = 0{,}00338 \text{ г/с.}$$

Річний викид при відпуску пального в баки автотранспорту розраховується за формулою (А.3.8):

Пари бензину:

$$G = (0{,}055 \times 700 \times 0{,}5 + 0{,}1 \times 700 \times 0{,}5) \times 10^{-2} = 0{,}5425 \text{ т/рік.}$$

Дизпаливо

$$G_{рік} = (0{,}02 \times 1125 \times 0{,}5 + 0{,}04 \times 1125 \times 0{,}5) \times 10^{-2} = 0{,}3375 \text{ т/рік.}$$

Ідентифікація складу викидів парів дизпалива виконана згідно таблиці 2.11 [87] за формулою (А.3.3) і наведена в наступній таблиці А.3.3.

Таблиця А.3.3

Параметр	Пари дизпалива	Вуглеводні	Сірководень
		насичені C_{12}-C_{19}	
Ci мас, %	100,0 %	99,72	0,28
M, г/с	0,00338	0,00337	0,0000095
G, т/рік	0,3375	0,3366	0,000945

Джерело №4 – Пункт заправлення дизпаливом

Заправлення транспортних засобів дизпаливом через колонку Шельф 100-90-1-1-1 здійснюється з продуктивністю відпуску 90 л/хв, максимальний годинний відпуск – 0,5 м^3/год. Планований річний відпуск дизпалива через колонку Шельф 100-90-1-1-1 приймається в розмірі 50% від загального обсягу реалізації дизпалива і складає: 1371,95 м^3/рік (1125 т/рік), порівно в весняно-літній період та в осіннє-зимовий період.

Розрахунок максимального викиду виконується за формулою (А.3.7).

Дизпаливо

$$M = 0{,}5 \times 0{,}000036 \times 820 \times \frac{1000}{3600} = 0{,}00423 \text{ г/с.}$$

Річний викид при відпуску пального в баки автотранспорту розраховується за формулою (А.3.8):

Дизпаливо

$$G_{рік} = (0{,}02 \times 1125 \times 0{,}5 + 0{,}04 \times 1125 \times 0{,}5) \times 10^{-2} = 0{,}3375 \text{ т/рік.}$$

Ідентифікація складу викидів парів дизпалива виконана згідно таблиці 2.11 [87] за формулою (А.3.3) і наведена в наступній таблиці А.3.4.

Таблиця А.3.4

Параметр	Пари дизпалива	Вуглеводні	Сірководень
		насичені C_{12}-C_{19}	
Ci мас, %	100,0 %	99,72	0,28
M, г/с	0,00423	0,00422	0,0000118
G, т/рік	0,3375	0,3366	0,000945

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспортної техніки

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспортних засобів при постачанні моторного палива, та техніки, яка заправляється на АЗС, виконаний з використанням "Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом" [79] за формулами:

валовий річний викид:

$$E_i = \sum_{j=1}^{n} \left(\sum_{k=1}^{m} N_{jk\,рік} \cdot M_{jk} \cdot EF_{ijk} \right) \cdot 10^{-6}; \qquad (А.3.10)$$

де: E_i – обсяги викидів *і*-ої забруднюючої речовини, т/рік;

M_{jk} – середня відстань, пройдена кожним транспортним засобом *j*-ої категорії та *k*-ої технології при заїзді/виїзді на АЗС, транспорто-кілометр;

EF_{ijk} – коефіцієнт викидів з врахуванням використаної технології *і*-ї забруднюючої речовини для транспортного засобу категорії *j* та *k*-ої технології, г/транспорто-кілометр;

n – кількість типів транспорту (легковики з відповідним об'ємом двигуна, вантажівки відповідної вантажопідйомністю);

m – кількість видів технології транспорту (бензин, дизпаливо, скраплений газ);

$N_{jk\,рік}$ – кількість транспортних засобів категорії *j* і технології *k,* які заїжджають на АЗС протягом року.

секундний викид:

$$M_{i(c)} = \frac{\sum_{j=1}^{n} \left(\sum_{k=1}^{m} N_{jk\,сек} \cdot M_{jk} \cdot EF_{ijk} \right)}{3600}; \qquad (А.3.11)$$

де: $M_{i(c)}$ – обсяги викидів *і*-ої забруднюючої речовини, г/с;

M_{jk2} – середня відстань, пройдена кожним транспортним засобом *j*-ої категорії та *k*-ої технології при заїзді/виїзді на АЗС, транспорто-кілометр;

EF_{ijk} – коефіцієнт викидів з врахуванням використаної технології *і*-ї забруднюючої речовини для транспортного засобу категорії *j* та *k*-ої технології, г/транспорто-кілометр;

N_{jk} – кількість транспортних засобів категорії *j* і технології *k,* що обслуговується (заїжджає) на АЗС протягом години.

Джерело №5 – Рух автотранспорту при заїзді/виїзді з АЗС

Розрахункова потужність станції становить до 200 заправок на добу, що відповідає 14–20 заправкам на годину в пікові періоди роботи. Пробіг транспортного засобу по майданчику: – 0,021 км. Розподіл кількості заїздів/виїздів з території автозаправної станції протягом року та протягом години виконаний згідно статистичної інформації щодо структури автомобільного транспорту Чернігівщини.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин для транспортних засобів прийняті з таблиць 3.17…3.18 [79] для використання моторного палива Євро 3 та наведені в таблиці А.3.5 нижче. Обсяги викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспорту на майданчику автозправної станції визначаються за формулами (А.3.13)-(А.3.14) та сведені в таблиці А.3.6 та А.3.7.

Питомий викид сажі (чорного вуглецю) при спалюванні дизпалива в двигунах дорожньої техніки прийнятий з таблиці 3.11 [79] і складає для легковиків 0,57· $EF_{тч}$, для вантажівок малої вантажопідйомності – 0,55· $EF_{тч}$, для вантажівок великої вантажопідйомності – 0,53·

$EF_{тч}$, при спалюванні бензину в двигунах легковиків – 0,12· $EF_{тч}$.

Питомий викид діоксиду сірки при спалюванні моторного палива визначається за вмістом сірки в паливі за формулою згідно [79] та пробіговою витратою палива автотранспортом:

$$EF_{SO_2} = 2 \cdot k_S \cdot 10^{-6} \cdot \rho_{jk}, \text{ г/км;} \qquad \text{(А.3.12)}$$

де k_s – вміст сірки в паливі, мг/кг;

ρ_{jk} – нормативна витрата палива для транспортного засобу категорії *j* та *k*-ої технології, приймається з таблиці 3-27 [79].

Для дизпалива Євро 3 згідно ДСТУ 7688:2015 [81] вміст сірки складає 350 мг/кг, для бензину Євро 3 згідно ДСТУ 7687:2015 [83] вміст сірки складає 150 мг/кг.

Коефіцієнт викидів, г/транспорто-кілomет

Таблиця А.3.5

№ з/п	Забруднююча речовина	Легковики						Вантажівки			
		Бензинові			Дизельні			Вантажопідйомністю			
		Малого класу	Середнього класу	Великого класу	Малого класу	Середнього класу	Великого класу	до 7,5 т	від 7,5 т до12 т	від 12 т до 14 т	від 14 т до 20 т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Оксид вуглецю *CO*	3,148	2,827	2,195	0,093	0,093	0,093	0,544	0,893	1,000	1,336
2	Неметанові леткі органічні сполуки	0,436	0,300	0,227	0,024	0,024	0,047	0,083	0,146	0,160	0,196
3	Оксиди азоту NO_x	0,106	0,105	0,095	0,786	0,786	0,786	2,563	3,761	4,128	5,101
4	Сірки діоксид SO_2	0,0168	0,0198	0,0258	0,0385	0,0511	0,0511	0,0707	0,1085	0,1085	0,147
5	Тверді частинки	0,0011	0,0011	0,0011	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
6	Сажа	0,000132	0,000132	0,000132	0,0260	0,0260	0,0260	0,0251	0,0251	0,0242	0,0242
7	Азоту (1) оксид N_2O	0,003	0,003	0,003	0,0080	0,008	0,008	0,003	0,003	0,005	0,005
8	Аміак NH_3	0,031	0,032	0,032	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003
9	Вуглецю діоксид CO_2	174,866	208,623	245,230	168,739	168,739	231,178	337,385	469,932	498,410	588,931
10	Бенз(а)пірен	$3{,}20\times10^{-7}$	$3{,}20\times10^{-7}$	$3{,}20\times10^{-7}$	$1{,}74\times10^{-6}$	$1{,}74\times10^{-6}$	$1{,}74\times10^{-6}$	$9{,}0\times10^{-7}$	$9{,}0\times10^{-7}$	$9{,}0\times10^{-7}$	$9{,}0\times10^{-7}$

Розрахунок секундного викиду, г/с

Таблиця А.3.6

№ з/п	Забруднююча речовина	Легковики						Вантажівки				Всього, г/с
		Бензинові			Дизельні			Вантажопідйомністю				
		Малого класу	Середнього класу	Великого класу	Малого класу	Середнього класу	Великого класу	до 7,5 т	від 7,5 т до12 т	від 12 т до 14 т	від 14 т до 20 т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Число заїздів на АЗС протягом години	4	1	1	4	1	1	7	1	1	1	**22**
1	Оксид вуглецю *CO*	0,000735	0,000165	0,000128	0,0000217	0,00000543	0,00000543	0,0002221	0,0000521	0,0000583	0,0000779	**0,00147**
2	Неметанові леткі органічні сполуки	0,000102	0,0000175	0,0000132	0,00000560	0,00000140	0,00000274	0,00003389	0,00000852	0,00000933	0,0000114	**0,000205**
3	Оксиди азоту NO_x	$2{,}47\times10^{-5}$	$6{,}13\times10^{-6}$	$5{,}54\times10^{-6}$	0,000183	0,0000459	0,0000459	0,00105	0,000219	0,000241	0,000298	**0,00212**
4	Сірки діоксид SO_2	$3{,}92\times10^{-6}$	$1{,}16\times10^{-6}$	$1{,}51\times10^{-6}$	$8{,}98\times10^{-6}$	$2{,}98\times10^{-6}$	$2{,}98\times10^{-6}$	$2{,}89\times10^{-5}$	$6{,}33\times10^{-6}$	$6{,}33\times10^{-6}$	$8{,}58\times10^{-6}$	**0,0000716**
5	Тверді частинки	$2{,}57\times10^{-7}$	$6{,}42\times10^{-8}$	$6{,}42\times10^{-8}$	$1{,}06\times10^{-5}$	$2{,}66\times10^{-6}$	$2{,}66\times10^{-6}$	$1{,}86\times10^{-5}$	$2{,}66\times10^{-6}$	$2{,}66\times10^{-6}$	$2{,}66\times10^{-6}$	**0,0000429**
6	Сажа	$3{,}08\times10^{-8}$	$7{,}70\times10^{-9}$	$7{,}70\times10^{-9}$	$6{,}06\times10^{-6}$	$1{,}52\times10^{-6}$	$1{,}52\times10^{-6}$	$1{,}02\times10^{-5}$	$1{,}46\times10^{-6}$	$1{,}41\times10^{-6}$	$1{,}41\times10^{-6}$	**0,0000237**
7	Азоту (1) оксид N_2O	$7{,}00\times10^{-7}$	$1{,}75\times10^{-7}$	$1{,}75\times10^{-7}$	$1{,}87\times10^{-6}$	$4{,}67\times10^{-7}$	$4{,}67\times10^{-7}$	$1{,}23\times10^{-6}$	$1{,}75\times10^{-7}$	$2{,}92\times10^{-7}$	$2{,}92\times10^{-7}$	**0,00000583**
8	Аміак NH_3	$7{,}23\times10^{-6}$	$1{,}87\times10^{-6}$	$1{,}87\times10^{-6}$	$2{,}33\times10^{-7}$	$5{,}83\times10^{-8}$	$5{,}83\times10^{-8}$	$1{,}23\times10^{-6}$	$1{,}75\times10^{-7}$	$1{,}75\times10^{-7}$	$1{,}75\times10^{-7}$	**0,0000131**
9	Вуглецю діоксид CO_2	0,0408	0,0122	0,0143	0,0394	0,00984	0,0135	0,1378	0,0274	0,0291	0,0344	**0,3586**
10	Бенз(а)пірен	$7{,}47\times10^{-11}$	$1{,}87\times10^{-11}$	$1{,}87\times10^{-11}$	$4{,}06\times10^{-10}$	$1{,}02\times10^{-10}$	$1{,}02\times10^{-10}$	$3{,}68\times10^{-10}$	$5{,}25\times10^{-11}$	$5{,}25\times10^{-11}$	$5{,}25\times10^{-11}$	$\mathbf{1{,}25\times10^{-9}}$

Розрахунок річного викиду, т/рік

Таблиця А.3.7

№ з/п	Забруднююча речовина	Легковики						Вантажівки				Всього, т/рік
		Бензинові			Дизельні			Вантажопідйомністю				
		Малого класу	Середнього класу	Великого класу	Малого класу	Середнього класу	Великого класу	до 7,5 т	від 7,5 т до12 т	від 12 т до 14 т	від 14 т до 20 т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Число заїздів на АЗС протягом року	20300	5800	2900	12700	3600	1800	20700	2600	1300	1300	**73000**
1	Оксид вуглецю *CO*	0,0134	0,00344	0,00134	0,000248	0,0000703	0,0000352	0,00236	0,000488	0,000273	0,000365	**0,0220**
2	Неметанові леткі органічні сполуки	0,00186	0,000365	0,00014	0,0000640	0,0000181	0,0000178	0,000361	0,0000797	0,0000437	0,0000535	**0,00300**
3	Оксиди азоту NO_x	0,000452	0,000128	0,0000579	0,00210	0,000594	0,000297	0,01114	0,00205	0,00113	0,00139	**0,0193**
4	Сірки діоксид SO_2	0,0000716	0,0000241	0,0000157	0,000103	0,0000386	0,0000193	0,000307	0,0000592	0,0000296	0,0000401	**0,000708**
5	Тверді частинки	$4{,}69\times10^{-6}$	$1{,}34\times10^{-6}$	$6{,}70\times10^{-7}$	0,000122	0,0000345	0,0000172	0,000198	0,0000249	0,0000124	0,0000124	**0,000428**
6	Сажа	$5{,}63\times10^{-7}$	$1{,}61\times10^{-8}$	$8{,}04\times10^{-8}$	0,0000693	0,0000196	0,00000982	0,000109	0,0000137	0,00000660	0,00000660	**0,000236**
7	Азоту (1) оксид N_2O	$1{,}28\times10^{-5}$	$3{,}65\times10^{-6}$	$1{,}83\times10^{-6}$	$2{,}13\times10^{-5}$	$6{,}05\times10^{-6}$	$3{,}02\times10^{-6}$	$1{,}30\times10^{-5}$	$1{,}64\times10^{-6}$	$1{,}37\times10^{-6}$	$1{,}37\times10^{-6}$	**0,0000661**
8	Аміак NH_3	0,000132	0,0000390	0,0000195	$2{,}67\times10^{-6}$	7,56E-07	3,78E-07	$1{,}30\times10^{-5}$	$1{,}64\times10^{-6}$	$8{,}19\times10^{-7}$	$8{,}19\times10^{-7}$	**0,000211**
9	Вуглецю діоксид CO_2	0,745	0,254	0,149	0,450	0,128	0,0874	1,467	0,257	0,136	0,161	**3,834**
10	Бенз(а)пірен	$1{,}36\times10^{-9}$	$3{,}90\times10^{-10}$	$1{,}95\times10^{-10}$	$4{,}64\times10^{-9}$	$1{,}32\times10^{-9}$	$6{,}58\times10^{-10}$	$3{,}91\times10^{-9}$	$4{,}91\times10^{-10}$	$2{,}46\times10^{-10}$	$2{,}46\times10^{-10}0$	**$1{,}35\times10^{-8}$**

А.3.2. Розрахунок викидів забруднюючих речовин на період будівництва запроектованого об'єкту.

Перелік методик та літературних джерел, використаних в розрахунках викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 [78].
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу. Донецк, "УкрНТЕК" 1998 [88].
- Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом. [79].
- Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.A Регулирование процесса сжигания. 1.A.4 Внедорожные передвижные источники и техника. [80].
- Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлення, електро-, газорізання та напилювання металів. Інститут гігієни та медичної екології ім. О.М.Марзеєва. Київ, 2003. [86].
- Сборник методик по расчёту выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Гидрометеоиздат, Л., 1986. [87].

Розрахунок викидів пилу від процесів виконання земляних робіт з використанням будівельної техніки.

Розрахунок викидів пилу від процесів проведення виймання-завантажувальних робіт виконаний з застосуванням "Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу", [88] за наступними формулами:

$$M_{сек} = \frac{P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot D_{год} \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с,} \qquad \text{(А.3.13)}$$

$$G_{пер} = P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot G_{рік}, \text{ т/пер;} \qquad \text{(А.3.14)}$$

де: P_1 – доля пилової фракції в породі, $P_1 = K_1$, приймається за даними таблиці 4.3.1 методики [88];

P_2 – доля пилу, який переходить в аерозоль, $P_2 = K_2$, приймається за даними таблиці 4.3.1 методики [88];

P_3 – коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні виконання робіт екскаватором, $P_3 = K_3$, приймається за даними таблиці 4.3.2 методики [88];

P_4 – коефіцієнт, що враховує вологість породи, яка переробляється, $P_4 = K_5$, приймається за даними таблиці 4.3.4 методики [88];

G – обсяг породи, що переробляється протягом години або протягом періоду виконання земляних робіт, т/період, т/рік;

P_5 – коефіцієнт, що враховує дисперсність породи, яка переробляється, $P_5 = K_7$, приймається за даними таблиці 4.3.5 методики [88];

P_6 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови пилоутворення, $P_6 = K_4$, приймається за даними таблиці 4.3.3 методики [88];

B_1 – коефіцієнт, який враховує висоту пересипання породи, приймається за даними таблиці 4.3.7 методики [88];

$D_{год}$, $D_{пер}$ – продуктивність виймання та завантаження ґрунту робіт протягом години, т/год та обсяг завантаження ґрунту протягом періоду виконання робіт, т/період, відповідно.

Викиди пилу при автотранспортних роботах.

Загальна кількість речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, що виділяється автотранспортом в межах будівельного майданчика, можна охарактеризувати наступним рівнянням:

$$Q = \frac{C_1 \cdot C_2 \cdot C_3 \cdot C_6 \cdot N \cdot L \cdot C_7 \cdot q_1}{3600} + C_4 \cdot C_5 \cdot C_6 \cdot q_2' \cdot F_0 \cdot n, \text{ г/с;} \qquad \text{(А.3.15)}$$

$$G = \frac{C_1 \cdot C_2 \cdot C_3 \cdot C_6 \cdot L \cdot C_7 \cdot q_1 \cdot B}{g \cdot 10^6} + C_4 \cdot C_5 \cdot C_6 \cdot q_2' \cdot F_0 \cdot \frac{L}{v_{ср}} \cdot \frac{B}{g} \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік.} \qquad \text{(А.3.16)}$$

де: C_1 – коефіцієнт, що враховує середню вантажопідйомність одиниці автотранспорту і приймається відповідно до табл. 4.3.9 [88].

Середня вантажопідйомність g (т) визначається як результат ділення сумарної вантажопідйомності всіх машин, що працюють на майданчику, на їх число за умови, що максимальна і мінімальна вантажопідйомності відрізняються не більш, ніж в 2 рази;

B – об'єм ґрунту, що транспортується з будівельного майданчику за період виконання робіт, т/пер;

C_2 – коефіцієнт, що враховує середню швидкість пересування транспорту в кар'єрі і приймається відповідно до табл. 4.3.10 [88].

Середня швидкість транспортування визначається по формулі:

$$v_{ср} = \frac{N \cdot L}{n}, \text{ км/год;} \qquad \text{(А.3.17)}$$

N – число ходок (туди і назад) всього транспорту в годину;

L – середня протяжність однієї ходки в межах будівельного майданчику, км;

C_3 – коефіцієнт, що враховує стан доріг і що приймається відповідно до табл. 4.3.11 [88];

C_4 – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу на платформі і визначуваний як співвідношення $F_{факт}/F_0$, де $F_{факт}$ – фактична поверхня матеріалу на платформі. Значення C_4 коливається в межах 1,3-1,6 залежно від крупності матеріалу і ступеню заповнення платформи;

F_0 – середня площа платформи;

C_5 – коефіцієнт, що враховує швидкість обдування матеріалу, яка визначається як геометрична сума швидкості вітру і зворотного вектора середньої швидкості руху транспорту. Значення коефіцієнта C_5 приведене в табл. 4.3.12 [88];

C_6 – коефіцієнт, що враховує вологість поверхневого шару матеріалу, рівний $C_6 = k_5$ в формулі визначення викиду зі складів пилючих матеріалі (роздід 4.3.3.[88]) і приймається відповідно до табл. 4.3.4 [88];

q_1 – пиловиділення в атмосферу на 1 км. пробігу при $C_1 = 1$, $C_2 = 1$, $C_3 = 1$ приймається рівним 1450 г;

q_2' – пиловиділення з одиниці фактичної поверхні матеріалу на платформі, г/м^{2}с; $q_2' = q'$ (табл. 4.3.6 [88]);

n – число автомашин, що працюють в на будівельному майданчику;

$C7$ - коефіцієнт, що враховує частку | долю | пилу, що виноситься в атмосферу, і рівний 0,01.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при пересипанні матеріалів, що пилять

Розрахунок викидів пилу від процесів розвантаження самоскидів при доставці на будмайданчик насипних вантажів виконаний з застосуванням “Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников в атмосферу”, [88] за наступними формулами:

$$M_{сек} = W \cdot B' \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot 10^6 \cdot \frac{1}{3600}, \text{ г/с;} \quad \text{(А.3.18)}$$

$$G_{рік} = D \cdot B' \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7, \text{ т/рік;} \quad \text{(А.3.19)}$$

де: W – кількість матеріалу, що перевантажується на вузлі протягом години, т/год;

D – кількість матеріалу, що перевантажується на вузлі протягом року, т/рік;

K_1 – вагова доля пилової фракції в матеріалі, приймається згідно табл 4.3.1[88];

B' – коефіцієнт, що враховує висоту пересипання, приймається згідно табл 4.3.7 [22];

K_2 – доля пилу (від всієї маси пилу), яка переходить в зважений стан (аерозоль), приймається згідно табл 4.3. 1 [88];

K_3 – коефіцієнт, що враховує місцеві метеорологічні умови, приймається згідно табл 4.3. 2 [88];

K_4 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності, умови пилоутворення приймається згідно табл 4.3. 3 [88];

K_5 – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу, приймається згідно табл 4.3.4 [88];

K_7 – коефіцієнт, що враховує дисперсність матеріалу, приймається згідно табл 4.3.5 [88].

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів вантажної автотранспортної та будівельної техніки

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспортних засобів виконаний з використанням “Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.A.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом.” [79] та “Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023”. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.A.4 Внедорожные передвижные источники и техника [80]. за формулами:

валовий викид за період виконання робіт:

$$E_i = \sum_{j=1}^{n} \left(\sum_{m=1}^{k} FC_{jm} \cdot EF_{im} \right) \cdot 10^{-6}; \quad \text{(А.3.20)}$$

де: E_i – обсяги викидів i-ої забруднюючої речовини, т/рік;

FC_{jm} – обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, кг/рік;

EF_{im} – коефіцієнт викидів i-ї забруднюючої речовини від m-го виду палива, г/кг.

секундний викид:

$$E_{i(г)} = FC_{jm(г)} \cdot EF_{im} \cdot \frac{1}{3600}; \quad \text{(А.3.21)}$$

де: $E_{i(г)}$ – обсяги викидів i-ої забруднюючої речовини, г/с;

$FC_{m(г)}$ – обсяги спожитого m-го виду палива кожною j-ю групою автотранспорту, кг/год;

EF_{im} – коефіцієнт викидів i-ї забруднюючої речовини від m-го виду палива, г/кг.

Методика визначення викидів забруднюючих речовин від процесів зварювання металів.

Розрахунок викидів при зварюванні металів виконується за питомими показниками методики [86] за наступними формулами:

річний викид (т/рік)

$$G = k^x \cdot B \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік;} \qquad \text{(А.3.22)}$$

секундний викид (г/с)

$$M = B_\tau \cdot k^x \cdot \frac{10^3}{\tau \times 3600}, \text{ г/с;} \qquad \text{(А.3.23)}$$

де: B – витрата електродів, зварювального дроту за рік, т/рік;

k^x – питомий показник виділення інгредієнту "x" кг/т, що визначається згідно додатків А-Б [86].

B_τ – витрата електродів, зварювального дроту за найбільш напружену зміну, інший проміжок часу τ, кг

τ – час проведення зварювальних робіт, за який фіксується максимальна витрата електродів – тривалість зміни, годин.

Розрахунок викидів при газовому або плазменному різанні металів виконаний за типовими показниками методики [86] за наступними формулами:

річний викид (т/рік)

$$G = k^x \cdot L \cdot 10^{-6}, \text{ т/рік;} \qquad \text{(А.3.24)}$$

де: L – загальна довжина різу за рік, м.п./рік;

k^x – питомий показник виділення інгредієнту "x" г/м.п, що визначається згідно додатку Б [86].

максимальний викид (г/с)

$$M = l \cdot k^x \cdot \frac{1}{3600}, \text{ г/с;} \qquad \text{(А.3.25)}$$

де: l – максимальна довжина різу за годину, м.п./год;

k_x – питомий показник виділення інгредієнту "x" г/м.п, що визначається згідно додатку Б [86] .

Методика розрахунку викидів забруднюючих речовини при роботах по фарбуванню

Розрахунок викидів при роботах по фарбуванню виконаний згідно з методиками [78], [87] за формулами:

Валовий викид летючого компонента (розчинника) визначається за формулою (т/рік):

при нанесенні матеріалу

$$G_{пар(ок)} = m_{(k)} \cdot f_{(p)} \cdot 10^{-2} \cdot K_1^x \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік;} \qquad \text{(А.3.26)}$$

при сушінні

$$G_{пар(с)} = m_{(k)} \cdot f_{(p)} \cdot 10^{-2} \cdot K_2^x \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік;} \qquad \text{(А.3.27)}$$

де: $m_{(k)}$ – маса фарби, що використовується для покриття, кг/рік,

$f_{(p)}$ – частка компоненту летючої частини (розчинника) в ЛФМ, (%),

K_1^x – частка інгредієнту "x", що виділяється при нанесенні лакофарбового покриття;

K_2^x – частка інгредієнту "x", що виділяється при сушці пофарбованих виробів.

Максимальний секундний викид летючих компонентів розчинників, що видаляються в при нанесенні покриття, а також сушінні виробів розраховується за формулами

$$M_{пар}^{сек} = \frac{m_{зм} \cdot f_{(р)} \cdot 10^{-2} \cdot 10^{3}}{3600 \cdot t_{зм}} \cdot K_1^x + \frac{m_{зм} \cdot f_{(р)} \cdot 10^{-2} \cdot 10^{3}}{3600 \cdot t_{вис}} \cdot K_2^x, \text{ г/с;} \quad \text{(А.3.28)}$$

де: $m_{зм}$ – маса матеріалу, що використовується для нанесення покриття за проміжок часу – зміну, кг/зм;

$f_{(р)}$ – частка компоненту летючої частини (розчинника) в ЛФМ, %;

K_1^x – частка інгредієнту "x", що виділяється при нанесенні лакофарбового покриття;

K_2^x – частка інгредієнту "x", що виділяється при сушці пофарбованих виробів;

$t_{зм}$ – тривалість зміни, год;

$t_{вис}$ – час висихання шару фарби до нанесення наступного шару, год.

Методика розрахунку викидів забруднюючих речовини при роботах по нанесенню бітумної мастики

Розрахунок викидів при роботах по нанесенню клеїв, мастик виконується згідно з методикою [87] за формулами
валовий річний викид (т/пер):

$$G = 10^{-2} \cdot N \cdot K \cdot (1 - \frac{C}{100}), \text{ т/пер;} \quad \text{(А.3.29)}$$

секундний викид (г/с)

$$M = 10^{-2} \cdot B \cdot K \cdot (1 - \frac{C}{100}) \cdot \frac{1000}{t \cdot 3600}, \text{ г/с;} \quad \text{(А.3.30)}$$

де: N – кількість витраченого матеріалу протягом періоду виконання робіт, т/пер;

B – кількість витрачених матеріалів протягом зміни, кг/зм;

K – вміст розчинника (леткої сполуки) в хімічному матеріалі, %;

C – процент розчинника, який залишається в шарі мастики, клею після сушіння, %;

t – тривалість зміни, год/зм.

Викид при виконанні земляних робіт

Вхідні дані та результати розрахунку викидів пилу від процесів виконання земляних робіт при влаштуванні фундаментів складу ЛЗР, операторської, заправних острівців, котлованів під сепаратор нафтопродуктів, колодязів очищеної води та лоток, котловану під трубопроводи моторного палива з навантаженням ґрунту на самоскиди наведені в таблиці А.3.8.

Таблиця А.3.8

№ з/п	Назва параметру	Одиниця виміру	Значення параметру	Коментар
1	Обсяг розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди за період виконання робіт, $D_{пер}$	т/пер	350	
2	Продуктивність навантаження на автомобілі-самоскиди `ґрунту, $D_{год}$	т/год	20	
3	Коефіцієнт, що враховує висоту пересипання B_1	долі одиниці	0,4	висота до 0,5 м
4	Вагова доля пилової фракції в матеріалі, P_1	долі одиниці	0,04	
5	Доля пилу (від всієї маси пилу), яка переходить в зважений стан (аерозоль), P_2	долі одиниці	0,01	
6	Коефіцієнт, що враховує місцеві метеорологічні умови P_3	долі одиниці	1,2	швидкість вітру до 5 м/с
7	Коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу P_4	долі одиниці	0,01	понад 10% вологи

№ з/п	Назва параметру	Одиниця виміру	Значення параметру	Коментар
8	Коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу P_5	долі одиниці	0,5	розмір 10…50 мм
9	Коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності, умови пилоутворення P_6	долі одиниці	0,2	відкритий з двох сторін
10	Максимальний секундний викид $M_{сек} = \frac{P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot D_{год} \cdot 10^6}{3600}$	г/с	0,00107	
11	Валовий викид за період $G_{пер} = P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B_1 \cdot G_{рік}$	т/пер	0,00006720	

Роботи по транспортуванню ґрунту.

Викид при транспортуванні матеріалу самоскидами визначений за формулами (А.3.5)-(А.3.6).

Середня протяжність однієї ходки в межах будівельного майданчика – 0,15 км.

Вантажопідйомність самоскиду – 8,5 т.

Площа платформи автомобіля – 3,86 × 2,162 м.

Середня швидкість транспортування ґрунту – 10 км/год.

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок:

$$M = \frac{1,0 \cdot 1,0 \cdot 0,5 \cdot 0,01 \cdot 4 \cdot 0,15 \cdot 0,01 \cdot 1450}{3600} + 1,4 \cdot 1,2 \cdot 0,01 \cdot 0,004 \cdot 8,35 \cdot 2 = 0,00113 \text{ г/с};$$

$$G = \frac{1,0 \cdot 1,0 \cdot 1,0 \cdot 0,01 \cdot 0,15 \cdot 0,01 \cdot 1450 \cdot 39,2}{8,5 \cdot 10^6} + 1,4 \cdot 1,2 \cdot 0,01 \cdot 0,004 \cdot 8,35 \cdot \frac{0,15}{10} \cdot \frac{350}{8,5} \times$$
$$\times 3600 \cdot 10^{-6} = 0,000302 \text{ т/пер.}$$

Загальний викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок в межах будівельного майданчика при виконанні земляних робіт з навантаженням ґрунту на самоскиди та транспортуванням до місця складування складає:

$M_{сек} = 0,00220$ г/с;

$G_{пер} = 0,000369$ т/пер.

Викид забруднюючих речовин при розвантаженні самоскидів з сипучими матеріалами

При проведенні будівництва на майданчик самоскидами постачаються ґранвідсів, щебінь та пісок для влаштування майданчиків з асфальтобетону, майданчику з ФЕМ, майданчика складу ЛЗР, підсипки під фундаменти та інше. Параметри розрахунків зведені в таблицю А.3.9. Вагова доля пилової фракції в щебені, K^1 приймається згідно ДСТУ Б В.2.7-75-98 [85] та складає 0,02.

Таблиця А.3.9

№ з/п	Назва параметру	Одиниця виміру	Пісок мм	Щебінь 10-20 мм	Щебінь 20-40 мм	Гранвідсів	Коментар
1	Об'єм постачання матеріалу на будмайданчик за період будівництва D_v	м^3/пер	93	95	94	40	
2	Насипна щільність	т/м^3	1,8	1,41	1,35	1,5	
3	Маса постачання матеріалу на будмайданчик за період будівництва D	т/пер	167,4	134,0	127	60	
4	Продуктивність доставки матеріалу на будмайданчик G	т/год	20	20	20	20	
5	Коефіцієнт, що враховує висоту пересипання B'	долі одиниці	0,5	0,5	0,5	0,5	висота до 1,0 м
6	Вагова доля пилової фракції в матеріалі, K_1	долі одиниці	0,05	0,02	0,02	0,02	
7	Доля пилу (від всієї маси пилу), яка переходить в зважений стан (аерозоль), K_2	долі одиниці	0,03	0,02	0,02	0,02	
8	Коефіцієнт, що враховує місцеві метеорологічні умови K_3	долі одиниці	1,2	1,2	1,2	1,2	швидкість вітру до 5 м/с
9	Коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності, умови пилоутворення K_4	долі одиниці	0,5	0,5	0,5	0,5	відкритий з трьох сторін
10	Коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу K_5	долі одиниці	0,01	0,1	0,1	0,1	до 10%
11	Коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу K_7	долі одиниці	1	0,6	0,5	1	
12	Максимальний секундний викид $M_{сек} = D \cdot B' \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot \frac{10^6}{3600}$	г/сек	0,0250	0,0400	0,0333	0,0667	
13	Валовий викид за період будівництва $E_{рік} = W \cdot B' \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7$	т/пер	0,000753	0,000965	0,000762	0,0007200	0,003167

Загальний викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок складає:

$M_{сек}$ = 0,0667 г/с;

$G_{пер}$ = 0,003167 т/пер.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від процесів зварювання, різання металевих конструкцій

Розрахунок викидів від процесів проведення електрозварювальних робіт та газового різання металоконструкцій виконаний за формулами (А.3.22)-(А.3.22) з використанням показників емісії прийнятих згідно методики [86]. Вихідні дані, для розрахунку:

витрата електродів АНО-6 – 1,2 кг/год, 20 кг за період виконання робіт
витрата електродів УОНИ 13/55 – 0,9 кг/год, 55 кг/період робіт;
витрата пропан-бутанової суміші на газова зварювання – 0,25 кг/год, 23 кг/період.

Результати розрахунків по видам зварювальних робіт та загальний обсяг викидів, наведені в наступних таблицях А.А.3.19-А.А.3.13.

Вихідні дані, використані в розрахунках, наведені в таблиці А.3.10.

Таблиця А.3.10

Назва матеріалу	Витрата годинна, кг/год	Витрата за період робіт, кг/пер	Питомий показник виділення, г/кг							
			Заліза оксид	Марганцю оксид:	Кремнію оксид	Фториди добре розчинні	Фториди погано розчинні	Водень фтористий	Діоксид азоту	Оксид вуглецю
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АНО-6	1,2	20	14,35	1,95						
УОНИ 13/55	0,9	55	14,9	1,09	1	4,8	2,7	1,26	2,7	13,3
Пропан-бутан	0,5	23							15	

Розрахунок викиду забруднюючих речовин при зварюванні штучними електродами та пропан-бутановою сумішшю

Таблиця А.3.11

Забруднююча речовина	Викид при використанні електродів АНО-6		Викид при використанні електродів УОНИ 13/55У		Викид при газовому зварюванні пропан-бутановою сумішшю	
	г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер
1	4	5	6	7	10	11
Заліза оксид	0,00478	0,000287	0,00373	0,000820		
Марганцю оксид:	0,000650	0,0000390	0,000273	0,0000600		
Кремнію оксид			0,000250	0,0000550		
Фториди добре розчинні			0,00120	0,000264		
Фториди погано розчинні			0,000675	0,000149		
Водень фтористий			0,000315	0,0000693		
Діоксид азоту			0,000675	0,000149	0,00208	0,000345
Оксид вуглецю			0,00333	0,000732		

Розрахунок викидів під час газового різання сталі

Таблиця А.3.12

Товщина сталі, мм	Годинний різ, мп/год	Довжина різу, м/період	Заліза оксид			Марганцю оксид			Азоту діоксид			Вуглецю оксид		
			питоме виділення, г/м.п	г/с	т/період	питоме виділення, г/кг	г/с	т/період	питоме виділення, г/м.п	г/с	т/період	питоме виділення, г/м.п	г/с	т/період
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
до 5	5	50	2,18	0,00303	0,000109	0,07	0,0000972	0,00000350	1,18	0,0164	0,0000590	1,5	0,0208	0,0000750
до 10	3	30	4,37	0,00364	0,000131	0,13	0,000108	0,00000390	2,2	0,0183	0,0000660	2,18	0,0182	0,0000654
до 20	1,5	30	8,73	0,00364	0,000262	0,27	0,000113	0,00000810	2,4	0,0200	0,0000720	2,93	0,0244	0,0000879
ВСЬОГО:				**0,00364**	**0,000502**		**0,000113**	**0,0000155**		**0,0200**	**0,000197**		**0,0244**	**0,000228**

Загальний викид при проведені зварювальних робіт

Таблиця А.3.13

№ п/п	Назва речовини	Секундний викид, г/с	Валовий викид, т/період
1	Заліза оксид	0,00478	0,00161
2	Марганцю оксид:	0,000650	0,000114
3	Кремнію оксид	0,000250	0,0000550
4	Фториди добре розчинні	0,00120	0,000264
5	Фториди погано розчинні	0,000675	0,000149
6	Водень фтористий	0,000315	0,000069
7	Діоксид азоту	0,02000	0,000691
8	Оксид вуглецю	0,0244	0,000960

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від процесів фарбування (ґрунтування) поверхні металевих конструкції

На надземні трубопроводи, ємності палива наноситься антикорозійне покриття згідно з вимогами розділу 10 СНиП 2.05.06-85 і ДСТУ 4219-2003.

Ємності палива та надземні трубопроводи після випробування фарбують в два шари емаллю БТ-177 по шару ґрунту ГФ-021. До нанесення ґрунтування, металеві конструкції повинні бути ретельно очищені від іржі, потім по сухій поверхні пофарбовані. Для доведення ґрунту ГФ-021 та емалі до робочої в'язкості використовують розчинник Уайт-спірит. Емаль БТ-177 ("Серебрянка") – це антикорозійне покриття, суспензія алюмінієвої пудри ПАП-2 у бітумному лаку БТ-577, яка готується безпосередньо перед нанесенням (80-85% лаку, 15-20% пудри) для захисту металевих, бетонних конструкцій від атмосфери, має декоративний сріблястий вигляд і наноситься пензлем або валиком.

Витрати матеріалів за період виконання будівельно-монтажних робіт:

Емаль БТ-177 – 11,2 кг/пер;

Ґрунт ГФ-021 – 3,64 кг/пер;

Розчинник Уайт-спірит – 5 кг/пер.

Розрахунок викидів від процесів фарбування робіт виконаний за формулами (А.3.26)-(А.3.28). Фарбування конструкцій здійснюється вручну пензлем. Частка інгредієнту, що виділяється при нанесенні лакофарбового покриття пензлем згідно таблиці 3.21 [87] дорівнює 80%. Частка інгредієнту, що виділяється при сушінні лакофарбового покриття дорівнює 20%. Вихідні дані, використані в розрахунках, і результати розрахунків викидів в процесі виконання фарбувальних робіт наведені в наступних таблицях А.3.14 - А.3.15. В зв'язку з тим, що фарбування виконується поетапно в різні проміжки часу, максимальний викид і-ої речовини прийнятий за максимальними значеннями, валові викиди підсумовані.

В таблиці А.3.14 наведені об'єми робіт та витрати матеріалів, вміст летких сполук в лакофарбних матеріалах та вміст інгредієнтів в % від летючої частини.

Таблиця А.3.14

№ з/п	Назва матеріалу	Площа фарбування, м^2	Число шарів	Норма витрати, г/м^2	Тривалість висихання, год	Норма фарбування, люд·год/100 м^2	Витрата матеріалу за період виконання робіт, кг/період	Витрата матеріалу за зміну, кг/зм	Вміст летючої частини, %	Летюча частина по компонентам, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Емаль БТ-177	28	2	200	24	16	11,2	6,5	53,6	Уайт-спірит	42,6
										Ксилол	57,4
2	Ґрунт ГФ-021	28	1	130	24	16	3,64	3,5	45	Ксилол	100
3	Розчинник Уайт-спірит	-	-	-	-	-	5	-	100	Уайт-спірит	100

Вміст летючих компонентів в лакофарбовому матеріалі з врахуванням доданого розчинника.

Таблиця А.3.15

Матеріал	Витрата за період виконання робіт, кг/пер	Назва компоненту	Кількість летючих речовин в матеріалі після розведення, кг	Масовий вміст летючих речовин у лакофарбовому матеріалі після розведення (%)
1	2	3	4	5
Емаль БТ-177	11,2	Уайт-спірит	6,6	43,42
		Ксилол	3,4	22,37
Розчинник Уайт-спірит	4			
Сумарно	15,2			
Ґрунт ГФ-021	3,64	Ксилол	1,6	34,48
Розчинник Уайт-спірит	1	Уайт-спірит	1	21,55
Сумарно	4,64			

Фарбування конструкцій здійснюється вручну щіткою або валиком. Частка інгредієнту, що виділяється при нанесенні лакофарбового покриття щіткою згідно таблиці 3.21 [87] дорівнює 80%. Частка інгредієнту, що виділяється при сушінні лакофарбового покриття дорівнює 20%. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу виконується за формулами (А.3.24)-(А.3.26) без розподілу на операції нанесення ґрунту або емалі та сушіння пофарбованих поверхонь та зведений в таблицю А.3.16.

Таблиця А.3.16

Назва матеріалу	Витрата		Час висихання	Викид в атмосферу		
	за період виконання робіт, кг/пер	змінна, кг/зм		Назва інгредієнту	т/пер	г/с
1	2	3	4	5	6	7
Емаль БТ-177	6,5	14,6	24	Уайт-спірит	0,00660	0,0849
Розчинник Уайт-спірит	4			Ксилол	0,00340	0,0436
Ґрунт ГФ-021	3,5	3,64	24	Ксилол	0,00160	0,0564
Розчинник Уайт-спірит	1			Уайт-спірит	0,00100	0,0353

Загальний викид забруднюючих речовин процесів ґрунтування та фарбування труб та інших металоконструкцій за період виконання монтажно-будівельних робіт з врахуванням рознесення в часі операцій ґрунтування та нанесення емалі складає:

Ксилол –0,0050 т/пер; 0,0564 г/с.
Уайт-спірит –0,0076 т/пер; 0,0849 г/с.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспортних засобів, зайнятих на будівництві, постачанні матеріалів та вивезенні відходів

Викид забруднюючих речовин при роботі будівельної техніки здійснюється не тільки при русі техніки по будівельному майданчику, а в першу чергу при виконанні робіт будівельною технікою. Тому викид забруднюючих речовин двигунами внутрішнього згоряння транспортної та будівельної техніки виконується за питомими показниками викидів на одиницю спаленого палива з "Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.А.3.b.i-iv Выбросы отработанных газов дорожным транспортом". [79] та "Руководство ЕМЕП/ЕАОС по инвентаризации выбросов 2023. Техническое руководство по подготовке национальных инвентаризаций выбросов. 1 Энергетика. 1.А Регулирование процесса сжигания. 1.А.4 Внедорожные передвижные источники и техника." [80].

Перелік будівельних машин та транспортних засобах, їх характеристики, витрата пального представлені в таблиці А.3.17. Годинна витрата палива для будівельної техніки та дорожньої техніки приймається згідно технічних характеристик, заявлених виробником.

Таблиця А.3.17

Найменування машин і механізмів	Тип, марка	Кіль-кість	Витрата палива		
			паспортна годинна, л/100 км/ л/год	годинна при виконанні робіт, кг/год	за період виконання робіт, т/пер
1	2	3	4	5	6
Автомобільний кран, вантажопідйомністю 25 т, рух/робота кранової установки	КТА-25	1	37,8/6,5	4,5	0,9
Автомобіль, рух	МАЗ-5340	1	29/-	0,5	0,1
Екскаватор /робота	JCB 4CX	1	-/4,71	4,0	1,4
Автобетонозмішувач,рух/режим розвантаження	АБС-6ДА	1	27,9/3	0,5	0,2
Самоскид, рух	МАЗ-5551	1	37,5/-	0,5	0,1
Каток, /робота	KUBOTA D1803	1	-/6,5	5,5	0,044

Всього витрата дизельного палива на період будівництва:

будівельна техніка – 2,54 т/пер та 5,5 кг/год;

транспортна техніка – 0,2 т/період та 0,5 кг/год.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин прийняті для дорожної техніки – з таблиць 3-5…3-11 [79], будівельної техніки – з таблиці 3-1[80] для категорії НО "1.A.2.g vii Передвижные установки сжигания в обрабатывающей промышленности и строительстве" та наведені в таблиці нижче.

Таблиця А.3.18

Речовина	Питомий викид, г/кг палива	
	Дорожня техніка	Будівельна техніка
1	2	3
Оксид вуглецю *CO*	10,57	10,774
Неметанові леткі органічні сполуки НМЛОС	3,77	3,377
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту NO_x	38,29	32,629
Тверді частинки	1,57	2,104
Сажа	0,832	1,306
Азоту (1) оксид N_2O	0,089	0,135
Аміак NH_3	0,018	0,008
Метан CH_4	0,083	0,083
Вуглецю діоксид CO_2	3140	3160
Бенз(а)пірен	$4{,}70\times10^{-6}$	$3{,}0\times10^{-5}$

Питомий викид сажі (чорного вуглецю) при спалюванні дизпалива в двигунах дорожньої техніки прийнятий з таблиці 3.11 [79] і складає $0{,}53\cdot EF_{тч}$.

Питомий викид діоксиду сірки при спалюванні дизпалива визначається за вмістом сірки в паливі за формулою (2) згідно [79]:

$$EF_{SO_2} = 2 \cdot k_S \cdot 1000, \text{ г/кг;} \qquad \text{(А.3.31)}$$

де k_s – вміст сірки в паливі, мг/кг.

Для дизпалива Євро 3 згідно ДСТУ 7688:2015 [81] вміст сірки складає 350 мг/кг, коефіцієнт емісії – 0,7 г/кг.

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин від працюючих двигунів кожної одиниці будівельної та дорожньої техніки на будівельному майданчику виконаний за формулами (А.3.20)-(А.3.21) та зведений в таблиці нижче.

Викид забруднюючих речовин в атмосферу від працюючих двигунів внутрішнього згоряння дорожньої та будівельної техніки на майданчику будівництва

Таблиця А.3.19

Забруднююча речовина	Викид будівельної техніки		Викид дорожньої техніки		Загальний викид	
	г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер
1	2	3	4	5	6	7
Оксид вуглецю *CO*	0,0165	0,0274	0,00147	0,00211	0,0179	0,0295
Неметанові леткі органічні сполуки	0,00516	0,00859	0,000524	0,000754	0,00568	0,00935
Діоксид азоту NO_x	0,0498	0,0830	0,00532	0,00766	0,0552	0,0907
Тверді частинки	0,00321	0,00535	0,000218	0,0003140	0,00343	0,00567
Сажа	0,00200	0,003322	0,000116	0,0001664	0,00211	0,00349
Азоту (1) оксид N_2O	0,000206	0,0003434	0,0000124	0,00001780	0,000219	0,000361
Аміак NH_3	0,0000122	0,0000204	0,00000250	0,000003600	0,0000147	0,0000240
Метан CH_4	0,000127	0,0002112	0,0000115	0,00001660	0,000138	0,0002278
Вуглецю діоксид CO_2	4,8278	8,039	0,436	0,628	5,264	8,667
Бенз(а)пірен	$4{,}58\times10^{-8}$	$7{,}63\times10^{-8}$	$6{,}53\times10^{-10}$	$9{,}40\times10^{-10}$	$4{,}65\times10^{-8}$	$7{,}73\times10^{-8}$
Сірки діоксид SO_2	0,00107	0,00178	0,0000972	0,0001400	0,00117	0,00192

Роботи з нанесення бітумної мастики

Маса бітумної мастики, що використовується для гідроізоляції фундаментів на об'єкті за період будівництва – 235 кг/пер. Вміст нелетких сполук в матеріалі – 40-50%. Для доведення до робочої в'язкості мастики використовується розчинник бензин 95 кг/пер. Годинна витрата мастики – до 3 кг/год. Викид забруднюючих речовин визначається за формулами (А.4.2)-(А.4.3).

Після додавання розчинника до мастики вміст летких сполук в загальній масі матеріалу складає:

$$K = \frac{235 \times 0{,}55 + 95}{235 + 95} \times 100\% = 68\%.$$

Бензин

$$M_{сек} = 10^{-2} \times 3 \times 68 \times (1 - \frac{10}{100}) \times \frac{1000}{1 \times 3600} = 0{,}51 \text{ г/с}.$$

$$G = 10^{-2} \times (235 + 95) \times 10^{-3} \times 68 \times (1 - \frac{10}{100}) = 0{,}202 \text{ т/пер}.$$

А.4. ОБҐРУНТУВАННЯ ПОВНОТИ ТА ДОСТОВІРНОСТІ КІЛЬКІСНИХ ДАНИХ, ЩОДО РІВНІВ ШУМОВОГО НАВАНТАЖЕННЯ НА ПРИЛЕГЛУ ЖИТЛОВУ ЗАБУДОВУ З БОКУ ОБ'ЄКТА ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Перелік технічно-нормативних актів, використаний в розрахунках очікуваних рівнів звуку на межі прилеглої громадської забудови:

- ДБН В.1.2-10:2021 Основні вимоги до будівель і споруд. Захист від шуму та вібрації [23].
- ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму” [24].
- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій” [29].

А.4.1. Розрахунок рівня в розрахункових точках на період експлуатації запроектованого устаткування

Основними джерелами утворення шуму на об'єкті планованої діяльності є технологічне обладнання АЗС та автотранспорт, який заправляється на АЗС.

Керуючись вимогами пункту 7.1 [29] розрахунок очікуваного рівня звуку виконаний для розрахункових точок в житловій забудові. Керуючись пунктом 7.2 [29] розрахункова точка розміщується на відстані 2 м від зовнішніх огороджувальних конструкцій будинку на відмітці 1,5 м.

Рівень звуку в розрахунковій точці на території житлової забудови $L_{A\,\text{тер}\,i}$, дБА, від окремого джерела шуму (крім авіаційного) визначають згідно [29] за формулою:

$$L_{A\,\text{тер}\,i} = L_A - \Delta L_{A\,\text{відс}} - \Delta L_{A\,\text{пов}} - \Delta L_{A\,\text{пок}} - \Delta L_{A\,\text{екр}} - \Delta L_{A\,\text{зел}} - \Delta L_{A\,\text{обм}} + \Delta L_{A\,\text{відб}}, \quad \text{(А.4.1)}$$

де: L_A – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБА, (при розрахунку еквівалентного рівня звуку $L_A = L_{A\,\text{екв}}$, при розрахунку максимального рівня звуку $L_A = L_{A\,\text{макс}}$);

$\Delta L_{A\,\text{відст}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані *r*, м, між джерелом шуму та розрахунковою точкою, визначається згідно з п 7.7 [29] в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною *A*, м, і шириною *B*, м, за формулою:

$$\Delta L_{A\,\text{відст}} = 10\,\lg\frac{\pi r(2r + A + B) + AB}{\pi(2 + A + B) + AB}, \quad \text{(А.4.2)}$$

де: *r* –відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки. Умовний акустичний контур локальних джерел шуму – умовна лінія, що віддалена від границь плоского джерела, приведеного до прямокутної форми, на висоті 1,5 м від поверхні землі.

$\Delta L_{A\,\text{пов}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі; визначається згідно з пунктом 7.8 [29]за формулою:

$$\Delta L_{A\,\text{пов}} = \frac{5r}{1000}, \quad \text{(А.4.3)}$$

де: *r* – те саме, що у формулі (А.4.1).

$\Delta L_{A\,\text{пок}}$ – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці від типу покриття території, визначається згідно з пунктом 7.9 [29]. При відсутності екранів на шляху поширення шуму та м’яким покриттям території (пухкий ґрунт, трава, дрібний чагарник тощо) за формулами:

$$\Delta L_{\text{А пок}} = 6 \lg \frac{\sigma^2}{1 + 0,01\sigma^2}; \quad \sigma = \frac{0,14 l \cdot 10^{-0,3 h_д}}{h_p}, \qquad \text{(А.4.4)}$$

де: l – довжина проекції відстані r на площину, яка відбиває звук, м ;

$h_д$ – відмітка умовного акустичного центра джерела шуму над площиною, яка відбиває звук, м;

h_p – відмітка розрахункової точки над площиною, яка відбиває звук, м.

якщо $\sigma \le 1$, то $\Delta L_{A\ \text{пок}} = 0$. Величини l, $h_д$ та h_p визначають згідно з рисунком 2 [29].

$\Delta L_{A\ \text{екр}}$ – поправка у дБА, що що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, визначається згідно з розділом 9 [29].

Зниження рівня звуку екраном-стінкою $\Delta L_{A\ \text{екр ст}}$, дБА, визначають за рисунком 4 [29] в залежності від виду джерела шуму та числа Френеля N, яке розраховується по формулі:

$$N = \frac{2}{\delta\ \lambda}, \qquad \text{(А.4.5)}$$

де: δ – різниця довжин шляхів звукового променя, м; визначається згідно з 9.2 [29];

λ – розрахункова довжина звукової хвилі, яку приймають для автомобілів – 0,84, для інших джерел шуму – 0,21.

Різницю довжин шляхів звукового променя δ, м, відповідно до розрахункових схем екранів, наведених на рисунку 5, визначають за формулою:

$$\delta = a + b - c, \qquad \text{(А.4.6)}$$

де: a – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м;

b – найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м;
точкою, м.

c – найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м.

Зниження рівня звуку екраном-будівлею $\Delta L_{A\ \text{екр буд}}$, дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\ \text{екр буд}} = \Delta L_{A\ \text{екр ст}} - \Delta L_{A\text{т}}; \qquad \text{(А.4.7)}$$

де: $\Delta L_{A\ \text{екр ст}}$ – зниження рівня звуку, умовним екраном-стінкою, що проходить вертикально через верхнє ребро виїмки, яке розташоване з боку розрахункової точки (див. рис. 5, е [29]), визначається згідно 9.1, 9.2 [29];

$\Delta L_{A\text{т}}$ – додаткове зниження рівня звуку екраном-будівлею, дБА, обумовлене шириною будівлі W, м що визначається відповідно до таблиць 13 та 14 [29];

$\Delta L_{A\ \text{зел}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, визначається згідно з розділом 10 [29].

Зниження рівня звуку смугами зелених насаджень $\Delta L_{A\ \text{зел}}$ дБА, визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\text{зел}} = \Delta L_{A\text{район}} + \Delta L_{A\text{пос}}; \qquad \text{(А.4.8)}$$

де: $\Delta L_{A\text{район}}$ – шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБА, визначається відповідно до таблиці 17 в залежності від схеми шумозахисної смуги (див. рис. 7) [29], та номера вегетаційної зони території України (див. рис. 8) [29];

$\Delta L_{A\text{пос}}$ – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане зі збільшенням періоду вегетації у містах, дБА, визначається відповідно до таблиці 18 [29] в залежності від групи поселення.

$\Delta L_{A\ \text{обм}}$ – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки; визначається згідно з пунктом 7.10 [29], визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\ \text{обм}} = -10\ \lg\left(\frac{S}{S_{\text{повн}}}\right); \qquad \text{(А.4.9)}$$

де: S – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму, м^2;

$S_{\text{повн}}$ – площа всієї території, яку займає джерело шуму, м^2;

$\Delta L_{A\ \text{відб}}$ – поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, визначається згідно з пунктом 7.11 [29]. Для локальних джерел шуму визначається за графіками згідно з рисунком 3 [29]. У випадках, коли акустично м'яке покриття займає понад 30% площі поверхні простору, цю поправку враховують тільки в розрахункових точках, розташованих на відстані 2 м від стіни будинку на висотах вище $3/5r'_n$ де r'_n – довжина проекції відстані між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою на горизонтальну площину, джерела шуму, м.

Розрахунок рівня шуму в розрахунковій точці Т1 – житловий будинок за адресою: м. Прилуки, вул. Промислова, 23 на період експлуатації запроектованого устаткування наведений в таблиці А.4.1

Таблиця А.4.1

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Колонка паливна	Автомобілі на заправці
1	2	3	4	5
Номер джерела шуму згідно карти-схеми	-	-	№1	№2
Еквівалентний рівень звуку джерела шуму, дБА	$L_{A\,\text{екв}}$	Проєктна та довідникова інформація	80	81
Кількість обладнання, одиниць	n	Проєктна документація	3	3
Сумарний звукового тиску однотипних джерел акустичного шуму, дБА	$L_{A\sum\text{екв}}$	$L_{A\sum\text{екв}} = 10\lg\sum_{i=1}^{n} 10^{0,1\cdot L_{\text{екв}\,i}}$	85	86
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A і шириною B, м	A	Проєктна документація	12,0	8,0
	B	Проєктна документація	3,0	2,5
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму до розрахункової точки, м	r	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	203,0	180,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА	$\Delta L_{A\ \text{відст}}$	$\Delta L_{A\ \text{відст}} = 10\ \lg\frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+B)+AB}$	34,8	35,5
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, дБА	$\Delta L_{A\ \text{пов}}$	$\Delta L_{A\ \text{пов}} = \frac{5r}{1000}$	1,02	0,90
Довжина проекції відстані r на площину, що відбиває звук, м	l	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	203,0	180,00
Відмітка умовного акустичного центру джерела шуму над площиною, що відбиває звук, м	$h_д$	Проєктна документація	1,50	1,50
Відмітка розрахункової точки над площиною, що відбиває звук, м	$h_р$	Згідно [29]	1,50	1,50
Розрахунковий коефіцієнт Сігма	σ	$\sigma = \frac{0,14\,l\cdot 10^{-0,3\,h_o}}{h_p}$	6,7	5,96
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, дБА	$\Delta L_{A\text{пок}}$	$\Delta L_{\text{А пок}} = 6\lg\frac{\sigma^2}{1+0,01\,\sigma^2}$	9,0	8,5
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м	a	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м	b	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м	c	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Різниця довжин шляхів звукового променя, м	δ	$\delta = a + b - c$,	0	0

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Колонка паливна	Автомобілі на заправці
1	2	3	4	5
Числа Френеля	N	$N=\frac{2}{\delta\ \lambda}$	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, дБА	$\Delta L_{A\ екр}$	Рисунок 4 [29]	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА	$\Delta L_{A\ зел}$	$\Delta L_{A зел}=\Delta L_{A район}+\Delta L_{A пос}$	1,5	1,5
Поправка що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, дБА	$\Delta L_{A\ обм}$	$\Delta L_{A\ обм}=-10\ \lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right)$	0,0	0,0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, дБА	$\Delta L_{A\ відб}$	Рисунок 3 [29]	0,0	0,0
Рівень звукового тиску в розрахунковій точці від i-го джерела шуму	$L_{A\ тер\ i}$	$L_{A\ тер\ i}=L_A-\Delta L_{A\ відс}-\Delta L_{A\ пов}-\Delta L_{A\ пок}-\Delta L_{A\ екр}-\Delta L_{A\ зел}-\Delta L_{A\ обм}+\Delta L_{A\ відб}$	38,8	39,6

Розрахунок рівня шуму в розрахунковій точці Т2 – житловий будинок за адресою м. Прилуки, вул. Індустріальна, 7 на період експлуатації запроектованого устаткування наведений в таблиці А.4.2.

Таблиця А.4.2

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Колонка паливна	Автомобілі на заправці
1	2	3	4	5
Номер джерела шуму згідно карти-схеми	-	-	№1	№2
Еквівалентний рівень звуку джерела шуму, дБА	$L_{A\ екв}$	Проєктна та довідникова інформація	80	81
Кількість обладнання, одиниць	n	Проєктна документація	3	3
Сумарний звукового тиску однотипних джерел акустичного шуму, дБА	$L_{A\sum екв}$	$L_{A\sum екв}=10\lg\sum_{i=1}^{n}10^{0,1\cdot L_{екв\ i}}$	85	86
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A і шириною B, м	A	Проєктна документація	12,0	8,0
	B	Проєктна документація	3,0	2,5
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму до розрахункової точки, м	r	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	300,0	310,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА	$\Delta L_{A\ відст}$	$\Delta L_{A\ відст}=10\ \lg\frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+B)+AB}$	38,1	40,2
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, дБА	$\Delta L_{A\ пов}$	$\Delta L_{A\ пов}=\frac{5r}{1000}$	1,50	1,55
Довжина проекції відстані r на площину, що відбиває звук, м	l	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	300,0	310,00
Відмітка умовного акустичного центру джерела шуму над площиною, що відбиває звук, м	$h_д$	Проєктна документація	1,50	1,50
Відмітка розрахункової точки над площиною, що відбиває звук, м	$h_р$	Згідно [29]	1,50	1,50
Розрахунковий коефіцієнт Сігма	σ	$\sigma=\frac{0,14\,l\cdot 10^{-0,3\,h_o}}{h_p}$	9,9	10,27
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, дБА	$\Delta L_{A пок}$	$\Delta L_{A\ пок}=6\lg\frac{\sigma^2}{1+0,01\,\sigma^2}$	10,2	10,3
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м	a	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м	b	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м	c	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0
Різниця довжин шляхів звукового променя, м	δ	$\delta = a + b - c$,	0	0
Числа Френеля	N	$N=\frac{2}{\delta\ \lambda}$	0	0

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Колонка паливна	Автомобілі на заправці
1	2	3	4	5
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, дБА	$\Delta L_{A\ екр}$	Рисунок 4 [29]	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА	$\Delta L_{A\ зел}$	$\Delta L_{A зел} = \Delta L_{A район} + \Delta L_{A пос}$	1,5	1,5
Поправка що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, дБА	$\Delta L_{A\ обм}$	$\Delta L_{A\ обм} = -10\ \lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right)$	0,0	0,0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, дБА	$\Delta L_{A\ відб}$	Рисунок 3 [29]	0,0	0,0
Рівень звукового тиску в розрахунковій точці від *i*-го джерела шуму	$L_{A тер\ i}$	$L_{A тер\ i} = L_A - \Delta L_{A відс} - \Delta L_{A пов} - \Delta L_{A пок} - \Delta L_{A екр} - \Delta L_{A зел} - \Delta L_{A обм} + \Delta L_{A відб}$	33,7	32,5

Сумарний рівень звуку в розрахунковій точці від всіх джерел шуму визначається як суму рівнів звуку L_i в дБА від кожного джерела шуму.

$$L_{A сум} = 10\ \lg \sum_{i=1}^{n} 10^{0,1 \cdot L_{екв\ i}}, \qquad (А.4.10)$$

де: $L_{екв\ i}$ – еквівалентний рівень звуку *i*-го джерела шуму, дБА ;

n – число джерелом шуму, внесок яких враховується в розрахунку.

Результати розрахунку рівню звуку від шуму, який створює технологічне обладнання автозаправної станції в розрахункових точках на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, наведені в наступній таблиці А.4.3. Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці прийняті відповідно до таблиці 16 ДСП-173-96 [35].

Рівень звуку в розрахунковій точці

Таблиця А.4.3

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
нормативні значення вночі (з 22 до 8 годин)	45
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Промислова, 23, м. Прилуки (точка Т1 в північному напрямку від джерел шуму на АЗС)	42,2
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Індустріальна, 7, м. Прилуки (точка Т2 в східному напрямку від джерел шуму на АЗС)	36,2

А.4.2. Розрахунок рівня шуму в розрахункових точках на період реалізації прийнятих проєктних рішень

Розрахунок рівню шуму в розрахункових точках РТ1 та РТ2 на період реалізації прийнятих проєктних рішень виконується для транспортних засобів та будівельної техніки, задіяної в процесі будівництва:

період реалізації прийнятих проєктних рішень виконується для транспортних засобів та будівельної техніки, задіяної в процесі будівництва:

автомобільний кран вантажопідйомністю 25 т КТА-25;

автомобіль вантажний типу МАЗ-5340;

автомобіль-самоскид типу МАЗ-5551;

автобетонозмішувач АБС 581412;

одноківшевий універсальний екскаватор JCB-3CX.

Вплив шуму від роботи катка KUBOTA D1803 в розрахунках не враховано, оскільки каток працює на заключному етапі будівельних робіт, коли інша техніка вже не працює. Розрахунок рівня шуму в розрахунковій точці РТ1 – точка на відмітці 1,5 м на відстані 2 м від зовнішніх огороджувальних конструкцій будинку за адресою: м. Прилуки, вул. Промислова, 23 на період реалізації прийнятих проєктних рішень наведений в таблиці А.4.4.

Таблиця А.4.4

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Кран КТА-25	Автомобіль МАЗ-5340	Автомобіль МАЗ-5551	Автобетоно-змішувач АБС-6ДА	Екскаватор JCB-3CX
1	2	3	4	5	6	7	8
Еквівалентний рівень звуку джерела шуму, дБА	$L_{A\,\text{екв}}$	Проєктна та довідникова інформація	85,8	81	81	79,2	61,1
Кількість обладнання, одиниць	n	Проєктна документація	1	1	1	1	1
Сумарний звукового тиску однотипних джерел акустичного шуму, дБА	$L_{A\sum\,\text{екв}}$	$L_{A\sum\,\text{екв}}=10\lg\sum_{i=1}^{n}10^{0,1\cdot L_{\text{екв}\,i}}$	86	81	81	79	61
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A і шириною B, м	A	Проєктна документація	12,0	8,0	8,0	8,6	5,6
	B	Проєктна документація	3,0	2,5	2,5	2,5	2,5
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму до розрахункової точки, м	r	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	175,0	175,0	175,0	175,0	173,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА	$\Delta L_{A\ \text{відст}}$	$\Delta L_{A\ \text{відст}}=10\ \lg\frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+B)+AB}$	33,5	35,2	35,2	35,0	36,2
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, дБА	$\Delta L_{A\ \text{пов}}$	$\Delta L_{A\ \text{пов}}=\frac{5r}{1000}$	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87
Довжина проекції відстані r на площину, що відбиває звук, м	l	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	175,0	175,00	175,00	175,0	173,0
Відмітка умовного акустичного центру джерела шуму над площиною, що відбиває звук, м	$h_{\text{д}}$	Проєктна документація	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Відмітка розрахункової точки над площиною, що відбиває звук, м	$h_{\text{р}}$	Згідно [29]	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Розрахунковий коефіцієнт Сігма	σ	$\sigma=\frac{0,14\,l\cdot 10^{-0,3\,h_a}}{h_p}$	5,8	5,80	5,80	5,80	5,73
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, дБА	$\Delta L_{A\,\text{пок}}$	$\Delta L_{\text{А пок}}=6\lg\frac{\sigma^2}{1+0,01\,\sigma^2}$	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м	a	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м	b	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м	c	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Різниця довжин шляхів звукового променя, м	δ	$\delta = a + b - c,$	0	0	0	0	0
Числа Френеля	N	$N=\frac{2}{\delta\,\lambda}$	0	0	0	0	0

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Кран КТА-25	Автомобіль МАЗ-5340	Автомобіль МАЗ-5551	Автобетоно-змішувач АБС-6ДА	Екскаватор JCB-3CX
1	2	3	4	5	6	7	8
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, дБА	$\Delta L_{A\ екр}$	Рисунок 4 [29]	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА	$\Delta L_{A\ зел}$	$\Delta L_{A зел} = \Delta L_{A район} + \Delta L_{A пос}$	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Поправка що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, дБА	$\Delta L_{A\ обм}$	$\Delta L_{A\ обм} = -10\ \lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right)$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, дБА	$\Delta L_{A\ відб}$	Рисунок 3 [29]	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Рівень звукового тиску в розрахунковій точці від *i*-го джерела шуму	$L_{A тер\ i}$	$L_{A тер\ i} = L_A - \Delta L_{A відс} - \Delta L_{A пов} - \Delta L_{A пок} - \Delta L_{A екр} - \Delta L_{A зел} - \Delta L_{A обм} + \Delta L_{A відб}$	41,7	35,0	35,0	33,2	14,0

Розрахунок рівня шуму в розрахунковій точці РТ2 – точка на відмітці 1,5 м на відстані 2 м від зовнішніх огороджувальних конструкцій будинку за адресою: м. Прилуки, вул. Індустріальна, 7 на період реалізації прийнятих проєктних рішень наведений в таблиці А.4.5.

Таблиця А.4.5

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Кран КТА-25	Автомобіль МАЗ-5340	Автомобіль МАЗ-5551	Автобетоно-змішувач АБС-6ДА	Екскаватор JCB-3CX
1	2	3	4	5	6	7	8
Еквівалентний рівень звуку джерела шуму, дБА	$L_{A екв}$	Проєктна та довідникова інформація	85,8	81	81	79,2	61,1
Кількість обладнання, одиниць	n	Проєктна документація	1	1	1	1	1
Сумарний звукового тиску однотипних джерел акустичного шуму, дБА	$L_{A\sum екв}$	$L_{A\sum екв} = 10\lg\sum_{i=1}^{n} 10^{0,1\cdot L_{екв\ i}}$	86	81	81	79	61
Геометричні розміри джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A і шириною B, м	A	Проєктна документація	12,0	8,0	8,0	8,6	5,6
	B	Проєктна документація	3,0	2,5	2,5	2,5	2,5
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму до розрахункової точки, м	r	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	320,0	305,0	305,0	320,0	300,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані, між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА	$\Delta L_{A\ відст}$	$\Delta L_{A\ відст} = 10\ \lg\frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+B)+AB}$	38,7	40,0	40,0	40,2	41,0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, дБА	$\Delta L_{A\ пов}$	$\Delta L_{A\ пов} = \frac{5r}{1000}$	1,60	1,53	1,53	1,60	1,50

Найменування параметру	Позначення	Посилання, формула	Кран КТА-25	Автомобіль МАЗ-5340	Автомобіль МАЗ-5551	Автобетоно-змішувач АБС-6ДА	Екскаватор JCB-3CX
1	2	3	4	5	6	7	8
Довжина проекції відстані *r* на площину, що відбиває звук, м	l	З плану розміщення джерел шуму та розрахункових точок	320,0	305,00	305,00	320,0	300,0
Відмітка умовного акустичного центру джерела шуму над площиною, що відбиває звук, м	$h_д$	Проєктна документація	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Відмітка розрахункової точки над площиною, що відбиває звук, м	$h_р$	Згідно [29]	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Розрахунковий коефіцієнт Сігма	σ	$\sigma=\frac{0{,}14\,l\cdot 10^{-0{,}3\,h_a}}{h_p}$	10,6	10,10	10,10	10,60	9,93
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, дБА	$\Delta L_{A\,пок}$	$\Delta L_{А\,пок}=6\lg\frac{\sigma^2}{1+0{,}01\,\sigma^2}$	10,3	10,2	10,2	10,3	10,2
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та верхнім ребром екрана, м	a	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Найкоротша відстань між розрахунковою точкою та верхнім ребром екрана, м	b	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Найкоротша відстань між умовним акустичним центром джерела шуму та розрахунковою точкою, м	c	З побудов згідно рисунку 5 [29]	0	0	0	0	0
Різниця довжин шляхів звукового променя, м	δ	$\delta = a + b - c,$	0	0	0	0	0
Числа Френеля	N	$N=\frac{2}{\delta\,\lambda}$	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку екранами на шляху поширення шуму, дБА	$\Delta L_{A\ екр}$	Рисунок 4 [29]	0	0	0	0	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА	$\Delta L_{A\ зел}$	$\Delta L_{Aзел}=\Delta L_{Aрайон}+\Delta L_{Aпос}$	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Поправка що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, дБА	$\Delta L_{A\ обм}$	$\Delta L_{A\ обм}=-10\,\lg\left(\frac{S}{S_{повн}}\right)$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій будівель, дБА	$\Delta L_{A\ відб}$	Рисунок 3 [29]	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Рівень звукового тиску в розрахунковій точці від *i*-го джерела шуму	$L_{A\,тер\,i}$	$L_{A\,тер\,i}=L_A-\Delta L_{A\,відс}-\Delta L_{A\,пов}-\Delta L_{A\,пок}-$ $-\Delta L_{A\,екр}-\Delta L_{A\,зел}-\Delta L_{A\,обм}+\Delta L_{A\,відб}$	33,9	27,7	27,7	25,4	6,8

Сумарний рівень звуку в розрахунковій точці від всіх джерел шуму визначається як суму рівнів звуку L_i в дБА від кожного джерела шуму.

$$L_{A\,\text{сум}} = 10 \lg \sum_{i=1}^{n} 10^{0,1 \cdot L_{\text{екв}\,i}}, \qquad \text{(А.4.11)}$$

де: $L_{\text{екв}\,i}$ – еквівалентний рівень звуку *i*-го джерела шуму, дБА ;
n – число джерелом шуму, внесок яких враховується в розрахунку.

Розрахунок сумарного рівню звуку від всіх джерел шуму виконаний тільки для денного часу доби, оскільки в нічний час доби монтажно-будівельні роботи не виконуються. Результати розрахунку рівню звуку від шуму, який створює будівельне та транспортне обладнання в розрахункових точках на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, наведені в наступній таблиці А.4.5. Допустимі рівні звуку, наведені в таблиці прийняті відповідно до таблиці 16 ДСП-173-96 [35]. Водночас слід зазначити, що одночасна робота всієї будівельної техніки на будівельному майданчику малоймовірна, шумовий вплив на прилеглу житлову забудову буде суттєво нижчий.

Рівень звуку в розрахунковій точці

Таблиця А.4.6

Призначення території/ сумарний рівень звуку в розрахунковій точці	Нормативні показники/ розрахункові значення, дБА
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків нормативні значення вдень (з 8 до 22 годин)	55
нормативні значення вночі (з 22 до 8 годин)	45
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Промислова, 23, м. Прилуки (точка Т1 в північному напрямку від джерел шуму будівельної техніки)	43,7
Сумарний рівень звуку на території, прилеглої до житлової забудови по вул. Індустріальна, 7, м. Прилуки (точка Т2 в східному напрямку від джерел шуму будівельної техніки)	36,0

Б. МАТЕРІАЛИ РОЗРАХУНКІВ ПРИЗЕМНИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН ЗА ПРОГРАМОЮ “ЕОЛ ПЛЮС”, ВЕРСІЯ 5.23

Б.1 МАТЕРІАЛИ РОЗРАХУНКІВ ПРИЗЕМНИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН ЗА ПРОГРАМОЮ “ЕОЛ ПЛЮС” ВЕРСІЯ 5.23 НА ПЕРІОД ВИКОНАННЯ ПІДГОТОВЧИХ І БУДІВЕЛЬНИХ РОБІТ (НУЛЬОВА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ, КОД ФАЗИ 0)

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
301	Азоту діоксид
616	Ксилол
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної	Ознака
п/п	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м	сист. коорд., град.	зони
1	1050	1000	1000	1000	50	50	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр.	К-ість найб.	Число макс.	Ознака обчис.
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	вітру	вітру	вклад.	концен.	фону
Прилуки	0.5					0.5	1	1.5			10		5	10	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря самого жаркого місяця, град. С	Середня темп. повітря самого холодного місяця, град. С	Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю OX, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
1	Прилуки	27.4	-8.2	5	180	0	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X початк.,м	Y початк.,м	Кут повороту, град.
1	1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Виконання земляних робіт	444	1	1044	1027	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	2	Майданчик тимчасового складування кам'яних матеріалів	444	1	1067	1020	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	3	Зварювання, різання металевих конструкцій	444	1	1055	1021	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	4	Ґрунтування та фарбування металевих конструкції	444	1	1053	1022	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	5	Робота автотранспортної та будівельної техніки	133	1	1058	1006	60	35	5	0	0	250	5
1	1	6	Роботи з нанесення бітумної мастики	444	1	1049	1033	0	0	5	0.5	0.294	27	5

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	2902	0.000369	1	0.0022	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	2	2902	0.003167	1	0.0667	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	3	123	0.00161	1	0.00478	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	143	0.000114	1	0.00065	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	301	0.000691	1	0.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	323	5.5E-5	1	0.00025	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	337	0.00096	1	0.0244	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	342	6.9E-5	1	0.000315	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	343	0.000264	1	0.0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	344	0.000149	1	0.000675	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	616	0.005	1	0.0564	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	2752	0.0076	1	0.0849	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	301	0.0907	1	0.0552	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	303	2.4E-5	1	1.47E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	328	0.00349	1	0.00211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	330	0.00192	1	0.00117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	337	0.0295	1	0.0179	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	410	0.0002278	1	0.000138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	703	7.7E-8	1	4.6E-8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2754	0.00935	1	0.00568	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2902	0.00567	1	0.00343	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11812	8.667	1	5.264	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11815	0.000361	1	0.000219	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	6	2704	0.202	1	0.51	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
123	Залізо та його сполуки	0.4	1
143	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0.01	1
301	Азоту діоксид	0.2	1
303	Аміак	0.2	1
323	Кремнію діоксид	0.02	1
328	Сажа	0.15	1
330	Сірки діоксид	0.5	1
333	Сірководень	0.008	1
337	Оксид вуглецю	5	1
342	Фтористий водень	0.02	1
343	Фториди, що легко розчиняються	0.03	1
344	Фториди погано розчинні	0.2	1
410	Метан	50	1
616	Ксилол	0.2	1
703	Бенз(а)пірен	0.0001	1
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5	1
2752	Уайт-спірит	1	1
2754	Вуглеводні насичені С12-С19	1	1
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0.5	1

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
11812	Вуглецю діоксид	0	1
11815	Азоту (I) оксид (N2O)	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК)	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м	при U<=2	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	301	b	0	0	0.17	0	0	0	0	0	0	0	0
1	330	b	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0
1	337	b	0	0	0.16	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2704	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2754	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2902	b	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 301 (Азоту діоксид)

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
1039	1083	0.083	0.45	80	0.50	3	60.40	5	39.60	0	0	0	0	0	0
1080	1071	0.084	0.46	110	0.50	3	63.72	5	36.28	0	0	0	0	0	0
1019	1036	0.091	0.49	30	0.50	3	69.99	5	30.01	0	0	0	0	0	0
1035	987	0.081	0.44	300	0.50	3	84.99	5	15.01	0	0	0	0	0	0
1090	947	0.074	0.40	240	0.50	3	54.23	5	45.77	0	0	0	0	0	0
1033	977	0.079	0.43	300	0.50	3	77.13	5	22.87	0	0	0	0	0	0
1001	1012	0.082	0.44	350	0.50	3	70.82	5	29.18	0	0	0	0	0	0
1000	1051	0.084	0.46	30	0.50	3	62.18	5	37.82	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 301 (Азоту діоксид)

Розрахунковий майданчик 1

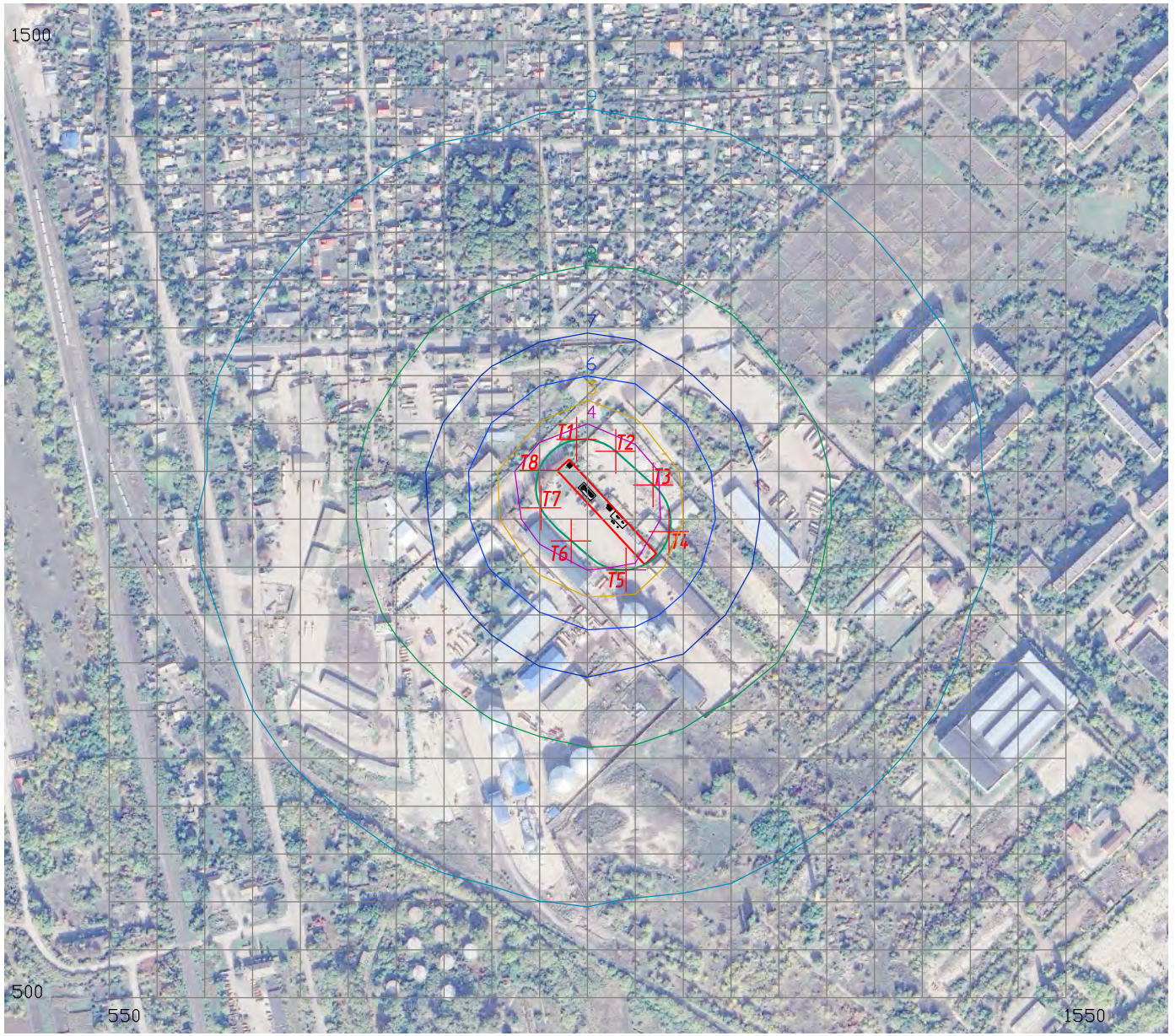
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.54	1050	1050	80	0.50	3	74.60	5	25.40	0	0	0	0	0	0
0.46	1000	1050	30	0.50	3	61.94	5	38.06	0	0	0	0	0	0
0.44	1100	1050	140	0.50	3	66.54	5	33.46	0	0	0	0	0	0
0.44	1100	1000	200	0.50	3	72.36	5	27.64	0	0	0	0	0	0
0.43	1000	1000	340	0.50	3	68.82	5	31.18	0	0	0	0	0	0
0.40	1050	950	280	0.50	3	60.84	5	39.16	0	0	0	0	0	0
0.40	1050	1000	280	0.50	3	100.00	5	0.0000086	0	0	0	0	0	0
0.40	1050	1100	90	0.50	3	57.57	5	42.43	0	0	0	0	0	0
0.40	1100	950	240	0.50	3	55.18	5	44.82	0	0	0	0	0	0
0.37	1000	950	310	0.50	3	56.27	5	43.73	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 301 (Азоту діоксид)

Розрахунковий майданчик 1



Р-НА 301

1 - 0.518 rgk
2 - 0.479 rgk
3 - 0.439 rgk
4 - 0.399 rgk
5 - 0.360 rgk
6 - 0.320 rgk
7 - 0.280 rgk
8 - 0.241 rgk
9 - 0.201 rgk

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 0

Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.62	1019	1036	10	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.59	1080	1071	130	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.59	1035	987	290	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1039	1083	80	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1000	1051	20	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1001	1012	340	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.57	1033	977	290	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.51	1090	947	240	0.75	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1

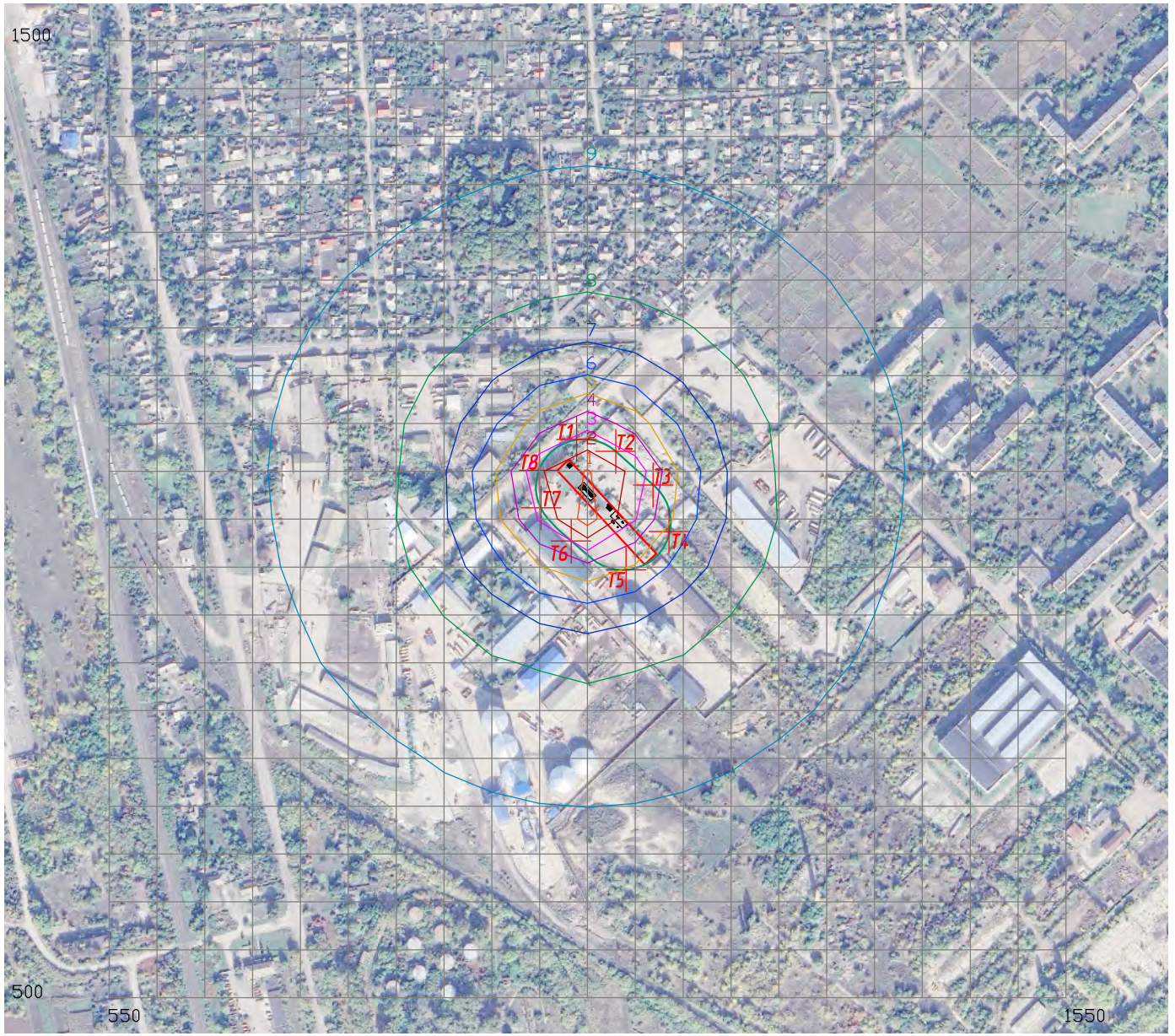
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.62	1050	1000	270	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.61	1050	1050	90	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1000	1050	20	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.58	1100	1050	160	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.56	1000	1000	330	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.56	1100	1000	210	0.50	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.55	1050	1100	90	0.75	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.53	1050	950	270	0.75	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.53	1100	1100	130	0.75	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0
0.53	1000	1100	50	0.75	6	100	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1



P-НА 2704

1 - 0.610 rgk
2 - 0.586 rgk
3 - 0.562 rgk
4 - 0.537 rgk
5 - 0.513 rgk
6 - 0.489 rgk
7 - 0.465 rgk
8 - 0.440 rgk
9 - 0.416 rgk

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док	Підпис	Дата

01-2026-ОВД

Аркуш 164

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2902 (Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок)

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
1039	1083	0.17	0.40	70	0.50	2	96.10	1	2.72	5	1.18	0	0	0	0
1080	1071	0.20	0.44	100	0.50	2	98.40	5	0.88	1	0.72	0	0	0	0
1019	1036	0.21	0.46	20	0.50	2	95.45	1	3.94	5	0.61	0	0	0	0
1035	987	0.21	0.46	310	0.50	2	98.67	1	0.97	5	0.36	0	0	0	0
1090	947	0.15	0.39	250	0.75	2	96.75	1	2.20	5	1.05	0	0	0	0
1033	977	0.20	0.43	310	0.50	2	98.50	1	0.93	5	0.57	0	0	0	0
1001	1012	0.17	0.41	350	0.50	2	95.53	1	3.61	5	0.86	0	0	0	0
1000	1051	0.16	0.39	30	0.50	2	94.42	1	4.30	5	1.27	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2902 (Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок)

Розрахунковий майданчик 1

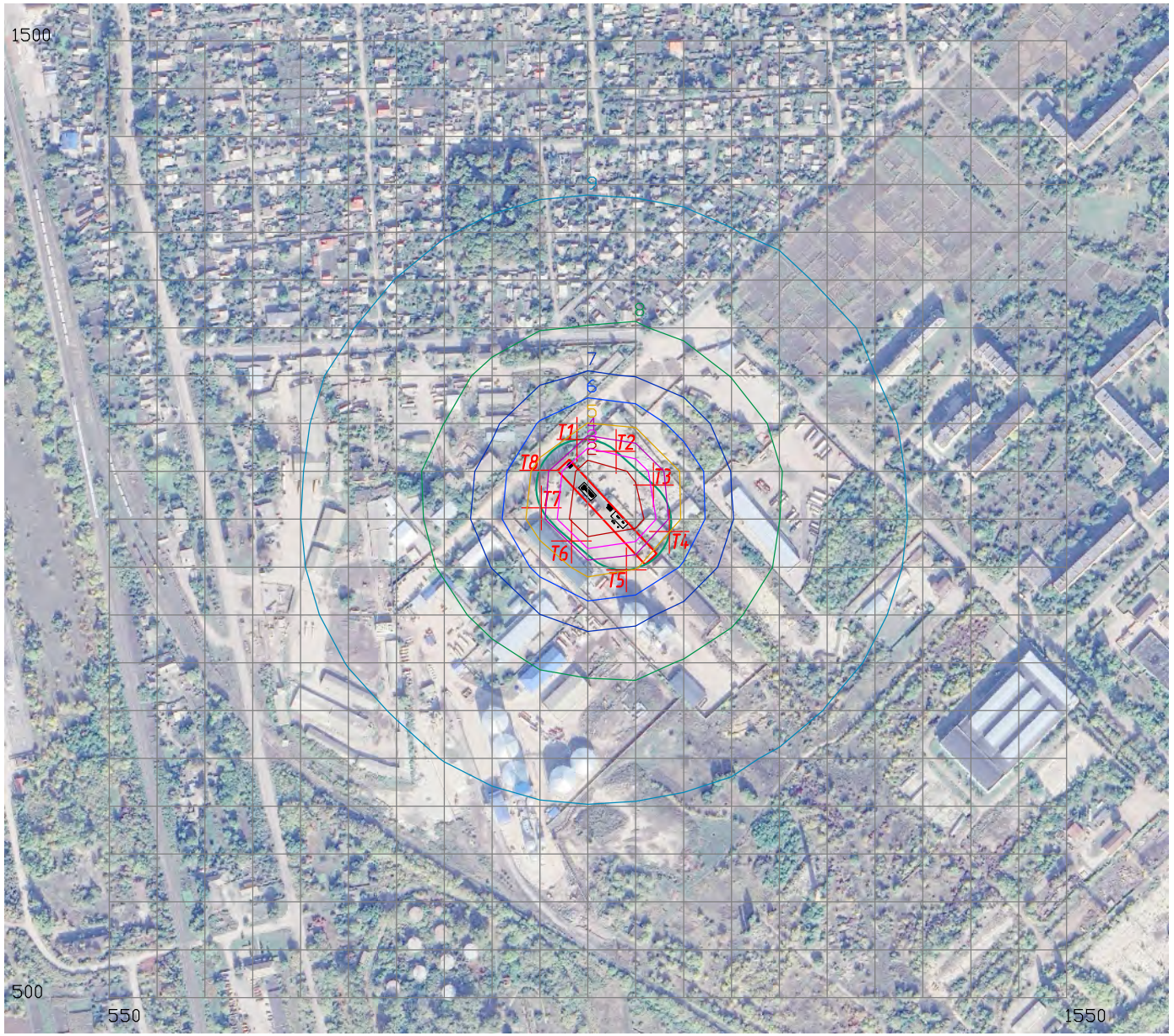
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.55	1050	1000	310	0.50	2	100.00	1	0.0013	5	2.0158E-27	0	0	0	0
0.52	1050	1050	60	0.50	2	99.49	5	0.49	1	0.027	0	0	0	0
0.51	1100	1000	210	0.50	2	97.15	1	2.39	5	0.46	0	0	0	0
0.48	1100	1050	140	0.50	2	97.55	1	1.68	5	0.77	0	0	0	0
0.40	1000	1000	340	0.50	2	95.76	1	3.30	5	0.94	0	0	0	0
0.39	1050	950	280	0.75	2	97.16	1	1.94	5	0.90	0	0	0	0
0.39	1000	1050	20	0.75	2	95.64	1	3.65	5	0.71	0	0	0	0
0.38	1100	950	240	0.75	2	96.30	1	2.54	5	1.16	0	0	0	0
0.38	1050	1100	80	0.75	2	96.68	1	2.16	5	1.16	0	0	0	0
0.37	1150	1000	190	0.75	2	96.39	1	2.42	5	1.19	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:11 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2902 (Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок)

Розрахунковий майданчик 1



P-НА 2902

1 - 0.526 rgk
2 - 0.488 rgk
3 - 0.451 rgk
4 - 0.413 rgk
5 - 0.375 rgk
6 - 0.338 rgk
7 - 0.300 rgk
8 - 0.262 rgk
9 - 0.224 rgk

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док	Підпис	Дата

01-2026-ОВД

Аркуш 166

Б.2 МАТЕРІАЛИ РОЗРАХУНКІВ ПРИЗЕМНИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН ЗА ПРОГРАМОЮ “ЕОЛ ПЛЮС” ВЕРСІЯ 5.23 НА ПЕРІОД ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ (ОПЕРАЦІЙНА ФАЗА ЖИТТЄВОГО ЦИКЛУ ПРОЄКТУ, КОД ФАЗИ 1)

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)
2754	Вуглеводні насичені С12-С19

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної	Ознака
п/п	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м	сист. коорд., град.	зони
1	1050	1000	1000	1000	50	50	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр.	К-ість найб.	Число макс.	Ознака обчис.
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	вітру	вітру	вклад.	концен.	фону
Прилуки	0.5					0.5	1	1.5			10		5	10	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря самого жаркого місяця, град. С	Середня темп. повітря самого холодного місяця, град. С	Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю OX, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
1	Прилуки	27.4	-8.2	5	180	0	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X початк.,м	Y початк.,м	Кут повороту, град.
1	1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код дже-рела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан резервуару з дизпаливом	444	1	1054	1025	0	0	4.35	0.05	0.00694	27	5
1	1	2	Дихальний клапан резервуару з бензином	444	1	1046	1034	0	0	4.35	0.05	0.00694	27	5
1	1	3	Пункт заправлення бензином та дизпаливом	444	1	1082	1002	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	4	Пункт заправлення дизпаливом	444	1	1087	997	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	5	Рух автотранспорту при заїзді/виїзді з АЗС	133	1	1064	1007	60	20	5	0	0	250	5

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	333	0.000148	1	1.45E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	2754	0.0528	1	0.00516	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	2	2704	1.42	1	1.611	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	333	0.000945	1	9.5E-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	2704	0.00338	1	0.00624	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	3	2754	0.3366	1	0.00337	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	333	0.000945	1	1.18E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	2754	0.3366	1	0.00422	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	301	0.0193	1	0.00212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	303	0.000211	1	1.31E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	328	0.000236	1	2.37E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	330	0.000708	1	7.16E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	337	0.022	1	0.00147	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	703	1.4E-8	1	1E-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2754	0.003	1	0.000205	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2902	0.000428	1	4.29E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11812	3.834	1	0.3586	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11815	6.61E-5	1	5.83E-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
301	Азоту діоксид	0.2	1
303	Аміак	0.2	1
328	Сажа	0.15	1
330	Сірки діоксид	0.5	1
333	Сірководень	0.008	1
337	Оксид вуглецю	5	1
410	Метан	50	1
703	Бенз(а)пірен	0.0001	1
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5	1
2754	Вуглеводні насичені С12-С19	1	1
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0.5	1
11812	Вуглецю діоксид	0	1
11815	Азоту (I) оксид (N2O)	0	1

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК)	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м	при U<=2	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	301	b	0	0	0.17	0	0	0	0	0	0	0	0
1	330	b	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0
1	337	b	0	0	0.16	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2704	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2754	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2902	b	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
1039	1083	3.89	0.87	80	0.50	2	99.82	3	0.18	0	0	0	0	0	0
1080	1071	3.84	0.86	130	0.50	2	99.99	3	0.0096	0	0	0	0	0	0
1019	1036	4.34	0.95	8.5304E-11	0.50	2	99.91	3	0.088	0	0	0	0	0	0
1035	987	3.89	0.87	280	0.50	2	100.00	3	0.0000015	0	0	0	0	0	0
1090	947	2.40	0.69	240	0.75	2	99.77	3	0.23	0	0	0	0	0	0
1033	977	3.53	0.82	280	0.50	2	100.00	3	0.00022	0	0	0	0	0	0
1001	1012	3.80	0.86	330	0.50	2	99.98	3	0.024	0	0	0	0	0	0
1000	1051	3.93	0.87	20	0.50	2	99.77	3	0.23	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1

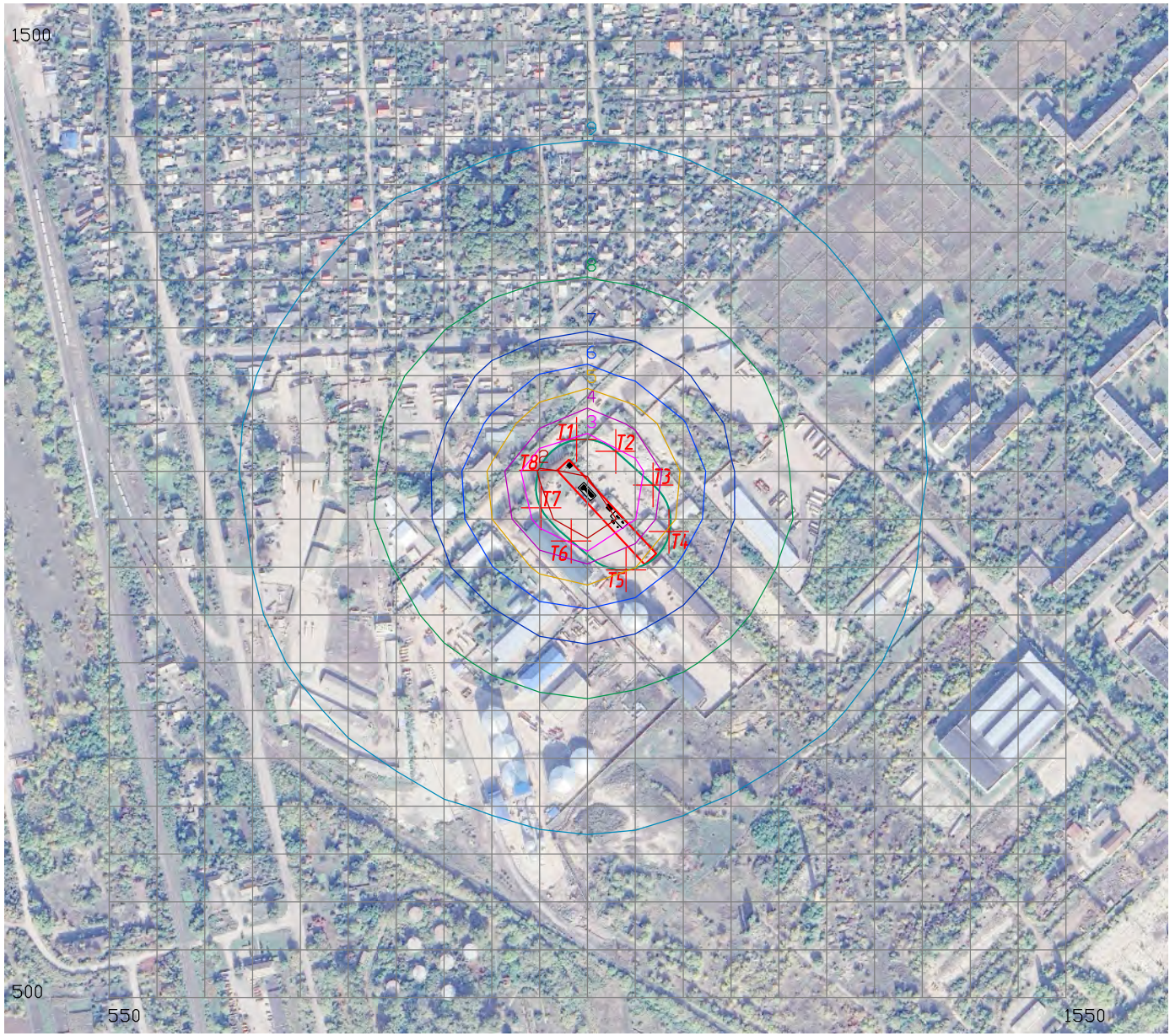
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.95	1050	1000	260	0.50	2	100	3	0	0	0	0	0	0	0
0.87	1000	1050	20	0.50	2	99.76	3	0.24	0	0	0	0	0	0
0.85	1050	1050	100	0.50	2	99.99	3	0.0061	0	0	0	0	0	0
0.83	1100	1050	160	0.50	2	100.00	3	0.00097	0	0	0	0	0	0
0.83	1000	1000	320	0.50	2	99.98	3	0.019	0	0	0	0	0	0
0.80	1100	1000	210	0.50	2	99.75	3	0.25	0	0	0	0	0	0
0.79	1050	1100	90	0.50	2	99.81	3	0.19	0	0	0	0	0	0
0.73	1100	1100	130	0.75	2	99.96	3	0.041	0	0	0	0	0	0
0.73	1000	1100	60	0.50	2	99.76	3	0.24	0	0	0	0	0	0
0.73	1050	950	270	0.75	2	99.96	3	0.039	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1



P-НА 2704

1 - 0.924 rgk
2 - 0.864 rgk
3 - 0.803 rgk
4 - 0.743 rgk
5 - 0.683 rgk
6 - 0.623 rgk
7 - 0.562 rgk
8 - 0.502 rgk
9 - 0.442 rgk

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док	Підпис	Дата

01-2026-ОВД

Аркуш 172

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
1039	1083	0.029	0.42	70	0.50	1	57.42	4	21.75	3	19.43	5	1.40	0	0
1080	1071	0.025	0.41	110	0.50	1	68.55	3	16.03	4	13.78	5	1.64	0	0
1019	1036	0.039	0.42	20	0.50	1	60.18	4	20.30	3	18.34	5	1.18	0	0
1035	987	0.022	0.41	350	0.50	4	55.88	3	42.72	5	1.36	1	0.034	0	0
1090	947	0.031	0.42	260	0.50	4	39.18	3	31.10	1	28.40	5	1.33	0	0
1033	977	0.022	0.41	330	0.50	4	47.43	3	44.18	1	6.79	5	1.60	0	0
1001	1012	0.028	0.42	8.5304E-11	0.50	1	50.22	4	25.14	3	23.07	5	1.57	0	0
1000	1051	0.031	0.42	30	0.75	1	54.99	4	23.39	3	20.24	5	1.39	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 1

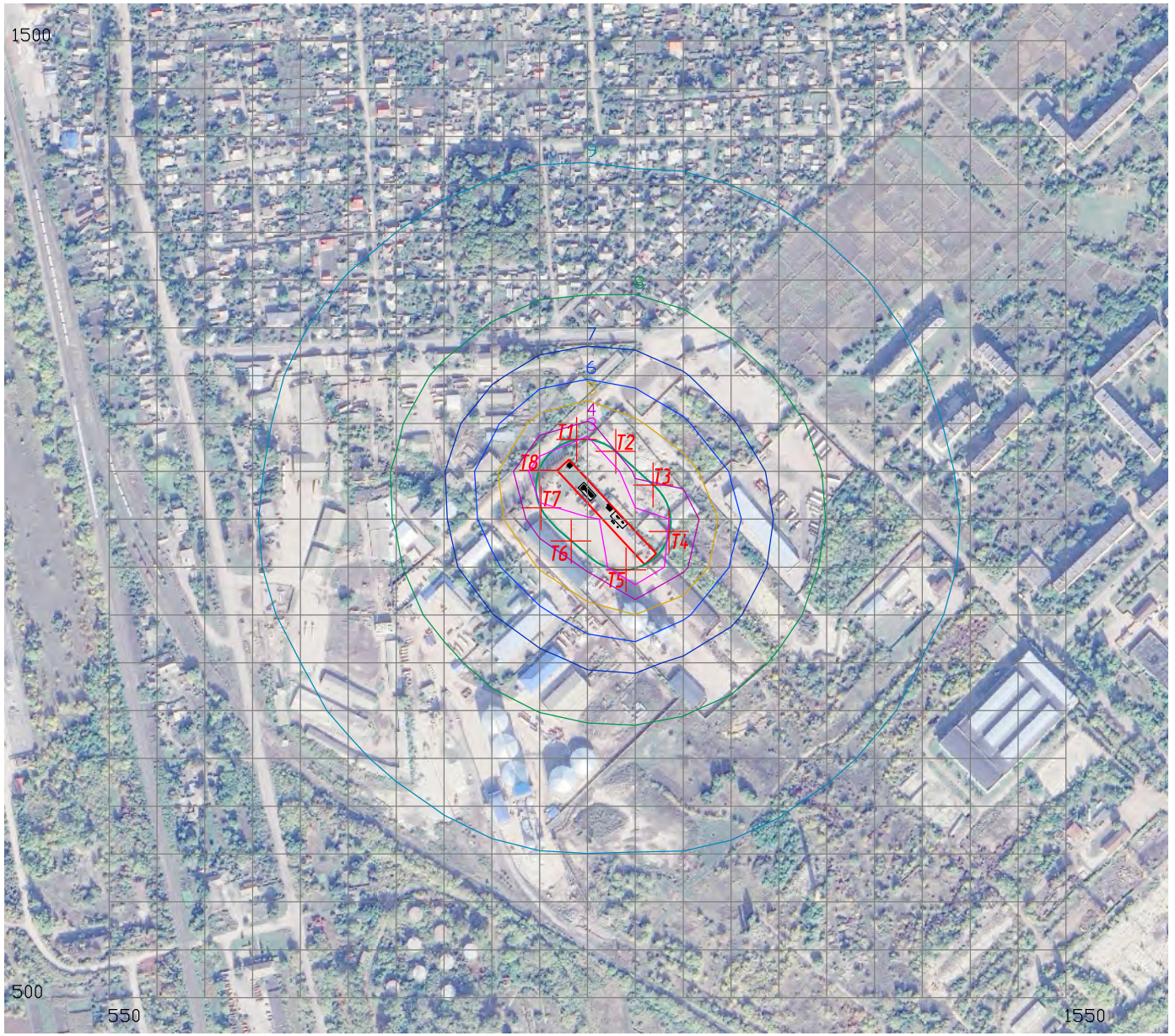
Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.42	1050	1050	70	0.50	1	59.27	4	20.58	3	18.83	5	1.33	0	0
0.42	1100	950	250	0.50	4	39.11	3	29.89	1	29.73	5	1.27	0	0
0.42	1000	1050	30	0.75	1	54.47	4	23.68	3	20.44	5	1.41	0	0
0.42	1100	1000	190	0.50	3	40.55	1	39.23	4	18.70	5	1.52	0	0
0.42	1050	1000	280	0.50	1	99.29	5	0.71	3	1.0000E-9	4	1.7503E-16	0	0
0.42	1150	1000	180	0.50	4	40.57	3	30.66	1	27.42	5	1.36	0	0
0.42	1000	1000	350	0.50	1	48.64	4	25.66	3	24.09	5	1.61	0	0
0.41	1150	950	220	0.75	4	37.39	1	33.43	3	27.92	5	1.26	0	0
0.41	1050	950	300	0.50	4	43.29	3	37.37	1	17.87	5	1.47	0	0
0.41	1050	1100	80	0.75	1	54.90	4	22.82	3	20.83	5	1.45	0	0

Розрахунок виконано 10.02.2026 о 09:59 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 1



Р-НА 2754

1 - 0.422 rgk
2 - 0.419 rgk
3 - 0.417 rgk
4 - 0.414 rgk
5 - 0.412 rgk
6 - 0.409 rgk
7 - 0.407 rgk
8 - 0.404 rgk
9 - 0.402 rgk

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док	Підпис	Дата

01-2026-ОВД

Аркуш 174

Б.3 МАТЕРІАЛИ РОЗРАХУНКІВ ПРИЗЕМНИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН ЗА ПРОГРАМОЮ “ЕОЛ ПЛЮС” ВЕРСІЯ 5.23 ДЛЯ ДЛЯ ОЦІНКИ КУМУЛЯТИВНОГО ВПЛИВУ НА СТАН АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)
2754	Вуглеводні насичені С12-С19

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Завдання на розрахунок.
Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної	Ознака
п/п	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м	сист. коорд., град.	зони
1	900	1000	1500	1500	50	50	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр.	К-ість найб.	Число макс.	Ознака обчис.
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	вітру	вітру	вклад.	концен.	фону
Прилуки	0.5					0.5	1	1.5			10		5	10	1

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря самого жаркого місяця, град. С	Середня темп. повітря самого холодного місяця, град. С	Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю OX, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
1	Прилуки	27.4	-8.2	5	180	0	0	1

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X початк.,м	Y початк.,м	Кут повороту, град.
1	1	АЗС ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"	0	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код дже-рела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю OX і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан резервуару з дизпаливом	444	1	1054	1025	0	0	4.35	0.05	0.00694	27	5
1	1	2	Дихальний клапан резервуару з бензином	444	1	1046	1034	0	0	4.35	0.05	0.00694	27	5
1	1	3	Пункт заправлення бензином та дизпаливом	444	1	1082	1002	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	4	Пункт заправлення дизпаливом	444	1	1087	997	0	0	5	0.5	0.294	27	5
1	1	5	Рух автотранспорту при заїзді/виїзді з АЗС	133	1	1064	1007	60	20	5	0	0	250	5
1	1	6	Резервуарний парк АЗС T&T Neft	84	1	732	882	6	4	5	0	0	27	5
1	1	7	Паливозапрвні колонки АЗС T&T Neft	84	1	725	876	5	4	5	0	0	27	5

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	333	0.000148	1	1.45E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	1	2754	0.0528	1	0.00516	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	2	2704	1.42	1	1.611	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
					речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	3	333	0.000945	1	9.5E-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	2704	0.00338	1	0.00624	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	3	2754	0.3366	1	0.00337	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	333	0.000945	1	1.18E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	4	2754	0.3366	1	0.00422	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	301	0.0193	1	0.00212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	303	0.000211	1	1.31E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	328	0.000236	1	2.37E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	330	0.000708	1	7.16E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	337	0.022	1	0.00147	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	703	1.4E-8	1	1E-9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2754	0.003	1	0.000205	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	2902	0.000428	1	4.29E-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11812	3.834	1	0.3586	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	5	11815	6.61E-5	1	5.83E-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	6	2704	-	1	1.333	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	6	2754	-	1	0.0043	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	7	2704	-	1	0.025	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	1	7	2754	-	1	0.01635	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
301	Азоту діоксид	0.2	1
303	Аміак	0.2	1
328	Сажа	0.15	1
330	Сірки діоксид	0.5	1
333	Сірководень	0.008	1
337	Оксид вуглецю	5	1
410	Метан	50	1
703	Бенз(а)пірен	0.0001	1
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий)	5	1
2754	Вуглеводні насичені С12-С19	1	1
2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0.5	1
11812	Вуглецю діоксид	0	1
11815	Азоту (I) оксид (N2O)	0	1

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумацій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК)	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м	при U<=2	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	301	b	0	0	0.17	0	0	0	0	0	0	0	0
1	330	b	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0
1	337	b	0	0	0.16	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2704	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2754	b	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0
1	2902	b	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
607	1116	0.54	0.47	60	0.75	6	98.21	7	1.78	2	0.013	3	0.00015	0	0
691	1190	0.41	0.45	80	0.75	6	98.24	7	1.76	2	0.00089	3	0.0000082	0	0
980	1198	1.18	0.54	70	0.75	2	99.73	3	0.27	6	0.00010	7	0.0000016	0	0
622	856	2.19	0.66	350	0.75	6	90.89	2	7.18	7	1.90	3	0.034	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1

Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
1.06	750	900	140	0.50	6	98.21	7	1.79	3	0	2	0	0	0
1.03	750	850	240	0.50	6	98.61	7	1.39	2	1.4136E-23	3	0	0	0
1.03	700	900	30	0.50	6	98.57	7	1.42	2	0.011	3	0.00031	0	0
0.97	700	850	320	0.50	6	93.40	2	4.70	7	1.89	3	0.014	0	0
0.95	1050	1000	260	0.50	2	100	6	0	3	0	7	0	0	0
0.87	1000	1050	20	0.50	2	99.76	3	0.24	7	0	6	0	0	0
0.86	1100	1050	160	0.50	2	94.52	6	5.38	7	0.097	3	0.00091	0	0
0.85	1050	1050	100	0.50	2	99.99	6	0.0086	3	0.0061	7	0.00017	0	0
0.83	1000	1000	320	0.50	2	99.98	3	0.019	7	0	6	0	0	0
0.80	1100	1000	210	0.50	2	99.71	3	0.25	6	0.040	7	0.00061	0	0

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2704 (Бензин (нафтовий, малосірчистий))

Розрахунковий майданчик 1

P-НА 2704

1 - 1.026 rgk
2 - 0.954 rgk
3 - 0.882 rgk
4 - 0.809 rgk
5 - 0.737 rgk
6 - 0.664 rgk
7 - 0.592 rgk
8 - 0.520 rgk
9 - 0.447 rgk

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

01-2026-ОВД

Аркуш 180

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 0

Розрахункові концентрації у заданих точках

Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
607	1116	0.0080	0.40	60	0.75	7	78.57	6	21.41	4	0.0077	3	0.0053	1	0.0044
691	1190	0.0060	0.40	80	0.75	7	78.37	6	21.63	4	0.00042	1	0.00032	3	0.00030
980	1198	0.0081	0.40	60	0.75	1	47.25	4	27.92	3	23.37	5	1.46	7	0.0000003 2
622	856	0.035	0.42	350	0.75	7	77.32	6	18.25	1	1.76	4	1.45	3	1.15

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 1

Точки найбільших концентрацій та перелік джерел, що дають найбільший внесок

Конц. в точці, долей ГДК	Коорд.X, м	Коорд.Y, м	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
0.44	750	900	140	0.50	7	78.69	6	21.31	5	0	4	0	3	0
0.44	700	850	310	0.50	7	80.06	6	18.89	1	0.58	4	0.24	3	0.21
0.44	700	900	40	0.50	7	81.92	6	18.08	4	0.00054	3	0.00031	1	0.000066
0.44	750	850	230	0.50	7	81.61	6	18.39	5	0	4	0	3	0
0.43	650	850	340	0.75	7	77.23	6	18.45	1	1.86	4	1.32	3	1.07
0.43	750	950	110	0.75	7	78.73	6	21.27	5	0	4	0	3	0
0.43	700	950	70	0.75	7	79.56	6	20.44	4	6.1484E-12	3	1.7999E-12	5	1.6601E-13
0.43	800	900	160	0.75	7	78.47	6	21.53	5	0	4	0	3	0
0.43	800	850	200	0.75	7	79.36	6	20.64	5	0	4	0	3	0
0.43	700	800	290	0.75	7	80.48	6	19.46	1	0.041	3	0.0059	4	0.0054

Розрахунок виконано 16.02.2026 о 13:27 програмою Еол-Плюс, версія 5.23.

Речовина 2754 (Вуглеводні насичені С12-С19)

Розрахунковий майданчик 1

P-НА 2754

1 - 0.441 rgk
2 - 0.437 rgk
3 - 0.432 rgk
4 - 0.427 rgk
5 - 0.422 rgk
6 - 0.417 rgk
7 - 0.413 rgk
8 - 0.408 rgk
9 - 0.403 rgk

Оцінка ризиків запланованої діяльності на здоров'я населення по критерію атмосферного повітря
Неканцерегенні ризики запланованої діяльн-ті по речовинам

Код CAS (*код групи)	Найменування речовини (група комбінованої дії)	Середньорічна концентр. (мг/м.куб)	Фонові концентр. (мг/м.куб)	Референтна (безпечна) концентр. (мг/м.куб)	Коефіцієнт небезпеки (*індекс небезпеки)
7446-09-5	Сірки діоксид	0.05001765	0.04999987	0.0500	1.0003531
10102-44-0	Азоту діоксид	0.03452604	0.03399998	0.0400	0.86315107
630-08-0	Вуглецю оксид	0.80036306	0.79999793	3.0000	0.26678768
50-32-8	Бенз(а)пірен	2.482E-10	0.00000000	0.000002	0.00012408
7664-41-7	Аміак	0.00000325	0.00000000	0.5000	0.0000065
	Загальний ризик	-	-	-	2.13042235
*33	Група суммації N 33 (10102-44-0,630-08-0,7446-09-5)	-	-	-	*2.13029185
*100	Група впливу на Органи дихання (10102-44-0,7446-09-5,7664-41-7)	-	-	-	*1.86351067
*31	Група суммації N 31 (10102-44-0,7446-09-5)	-	-	-	*1.86350417
*25	Група суммації N 25 (10102-44-0,630-08-0)	-	-	-	*1.12993875

N	Характеристика ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Коефіцієнт небезпеки (*індекс небезпеки)
1	Допустимий	33:Група суммації N 33 100:Група впливу на Органи дихання 31:Група суммації N 31 25:Група суммації N 25 7446-09-5:Сірки діоксид 10102-44-0:Азоту діоксид 630-08-0:Вуглецю оксид	2.13029185 1.86351067 1.86350417 1.12993875 1.0003531 0.86315107 0.26678768
2	Мінімальний (цільовий)	50-32-8:Бенз(а)пірен 7664-41-7:Аміак	0.00012408 0.0000065

Канцерогенний ризик запланованої діяльн-ті по речовинам

Код CAS (*код групи)	Найменування речовини (група комбінованої дії)	Середньо-річна концентр. (мг/м.куб)	Фонові концентр. (мг/м.куб)	Фактор канцеро-генного потен-ціалу (SF) (мг/(кг*доба))	Одиничний ризик (UR) (куб.м/мг)	Індивіду-альний канцеро-генний ризик (*канцеро-генний ризик комбіно-ваної дії)
1333-86-4	Сажа	0.00000588	0.00000000	0.0155	0.00442857	0.00000003
50-32-8	Бенз(а)пірен	2.482E-10	0.00000000	3.1000	0.88571423	2.198E-10

N	Рівень ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Ризик протягом життя
1	Мінімальний - бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих та природоохоронних заходів.	50-32-8:Бенз(а)пірен 1333-86-4:Сажа	2.198E-10 0.00000003

Оцінка соціальних ризиків по критерію атмосферного повітря

Уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря	0.1282
Площа, відведена под об'єкт (км.кв)	0.00218
Площа, об'єкта з СЗЗ (км.кв)	0.017
Чисельність населення (чоловік)	1200
Середня тривалість життя (років)	70
Новий об'єкт/реконструкція	Ні/Так
Кількість робочих місць до реконструкції (шт)	1
Кількість додаткових робочих місць (шт)	1
Ураховування груп можливо канцерогенної дії	Провадиться
Метод визначення канцерогенного ризику	Розрахунковий, на базі суми канцерогенного ризика

Оцінка соціальних ризиків по критерію атмосферного повітря

N	Рівень ризику	Забруднююча речовина (група комбінованої дії)	Канцеро-генний ризик	Ризик протягом життя
		Бенз(а)пірен	2.198E-10	
		Сажа	0.00000003	
1	Прийнятний	Загалом	0.00000003	0.000000

Г. КОПІЇ ДОКУМЕНТІВ

Г.1

ЗАТВЕРДЖЕНО

Юридична особа УПРАВЛІННЯ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ ПРИЛУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (38305922)

(найменування уповноваженого органу містобудування та архітектури)

Наказ № 03-02М/22 від 05.08.2025

Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва

Статус документа: Діючий

Реєстраційний номер ЄДЕССБ MU01:2413-4415-8413-7667

Реєстраційний номер A3692413441575749057 від 05.08.2025

Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: Чернігівська область, м. Прилуки, вул.Перемоги, 183-А

(назва об'єкта будівництва)

Загальні дані:

1. Нове будівництво, 17500, Чернігівська обл., Прилуцький район, Прилуцька територіальна громада, м. Прилуки (станом на 01.01.2021), вулиця Перемоги, 183-А

(вид будівництва, адреса або місцезнаходження земельної ділянки)

2. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД" (42029095) , тел.: 0669979999

(інформація про замовників)

3. Кадастровий номер: 7410700000:04:005:0753. Площа: 0.218 га. Цільове призначення: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.
Функціональне призначення: В-5 (Зона підприємств V класу шкідливості В-5) згідно документу: Про затвердження містобудівної документації "Генеральний план та план зонування території міста Прилуки Чернігівської області"
Ознака відповідності цільового використання та функціонального призначення земельної ділянки: відповідає
Документ на земельну ділянку: Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, Витяг з Державного реєстру речових прав №438018046 від 04.08.2025

(відповідність цільового та функціонального призначення земельної ділянки містобудівній документації на місцевому рівні, документ на земельну ділянку)

4. Відсутні

(інформація про існуючі об'єкти нерухомого майна)

Містобудівні умови та обмеження:

1. 15 м

(граничнодопустима висотність будинків, будівель та споруд у метрах)

2. 70 %

(максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки)

3. 330 осіб/га

(максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови відповідної житлової одиниці (кварталу, мікрорайону))

4. до існуючих будинків та споруд: 50 м Мінімальна відстань від споруд АЗС тиму В (малі) з наземними резеруарами . Таб. 15.2.8 ДБН Б.2.2-12:2019
до червоних ліній: 10 м Наземні споруди АЗС повинні бути розміщені на відстані не менше 10 метрів від краю проїжджої частини дороги. п.10.8.28 ДБН Б.2.2-12:2025

(мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується, до червоних ліній, ліній регулювання забудови, існуючих будинків та споруд)

5. Відсутні

(планувальні обмеження (охоронні зони пам'яток культурної спадщини, межі історичних ареалів, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання, охоронні зони об'єктів природно-заповідного фонду, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони)

6. згідно містобудівної документації
- 218 м²

(охоронні зони об'єктів транспорту, зв'язку, інженерних комунікацій, відстані від об'єкта, що проектується, до існуючих інженерних мереж)

Примітка -
Будівництво виконати з дотриманням Правил благоустрою міста Прилуки затверджених рішенням міської ради (62 сесія 7 скликання) від 25 жовтня 2019 року №2 , діючих Державних будівельних норм України Б.2.2-12:2019 "Планування та забудова територій", дотримуватись моральних засад добросусідства у відповідності до вимог статті 103 Добросусідство, Глави 17 Земельного кодексу України. При проектуванні необхідно керуватися принципами чіткого функціонального зонування території та розділення пішохідних та транспортних шляхів та враховувати державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів (затверджено Наказом Міністерства охорони здоров'я Україна від 19.06.1996 №173). Передбачити вільні зони для під'їзду автомобілів швидкої медичної допомоги, пожежної, рятувальної, аварійно-відновлювальної техніки. Передбачити засоби для створення безперешкодного життєвого простору для осіб з обмеженими фізичними можливостями згідно з вимогами ДБН В.2.2-40:2018 "Інклюзивність будівель і споруд". Під'їзд до об'єкта забезпечити єдиною системою з урахуванням функціонального призначення прилеглих вулиць, інтенсивності транспортного, пішохідного та велосипедного руху, характеру забудови, вимог

містобудівної діяльності", Закону України "Про благоустрій населених пунктів", Закону України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій" від 29.07.2022 №2486-IX, Порядку розроблення проєктної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 16.05.2011 №45, ДБН А.2.2-3-2014 "Склад та зміст проектної документації на будівництво ", ДБН Б.2.2.-12:2019 "Планування та забудова територій", ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів", ДБН В.1.1-7:2016 "Пожежна безпека об'єктів будівництва", ДБН В.1.2.-7:2021 "Основні вимоги до будівель і споруд. Пожежна Безпека", ДБН В.1.2-9:2021 "Основні вимоги до будівель і споруд. Безпека і доступність під час експлуатації", ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів", ДБН В.1.2-14-2018 "Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель і споруд. Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об'єктів".

Начальник управління містобудування та архітектури Прилуцької міської ради		Тесленко Віктор Михайлович
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)

Документ створено в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 07.08.2025

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про
реєстрацію документа

Містобудівні умови та обмеження

Реєстраційний номер	MU01:2413-4415-8413-7667
Редакція документа	№ 1 від 5.08.2025
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	07.08.2025

Перелік підписантів

1. Тесленко Віктор Михайлович ,Начальник управління містобудування та архітектури Прилуцької міської ради

Єдина державна електронна система у сфері будівництва — Сформовано 07.08.2025

ПРИЛУЦЬКА МІСЬКА РАДА
ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
УПРАВЛІННЯ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ

НАКАЗ

від 05.08.2025 м. Прилуки № 03-02М/22

Про затвердження
містобудівних умов та обмежень

Відповідно до статті 29 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»
НАКАЗУЮ:

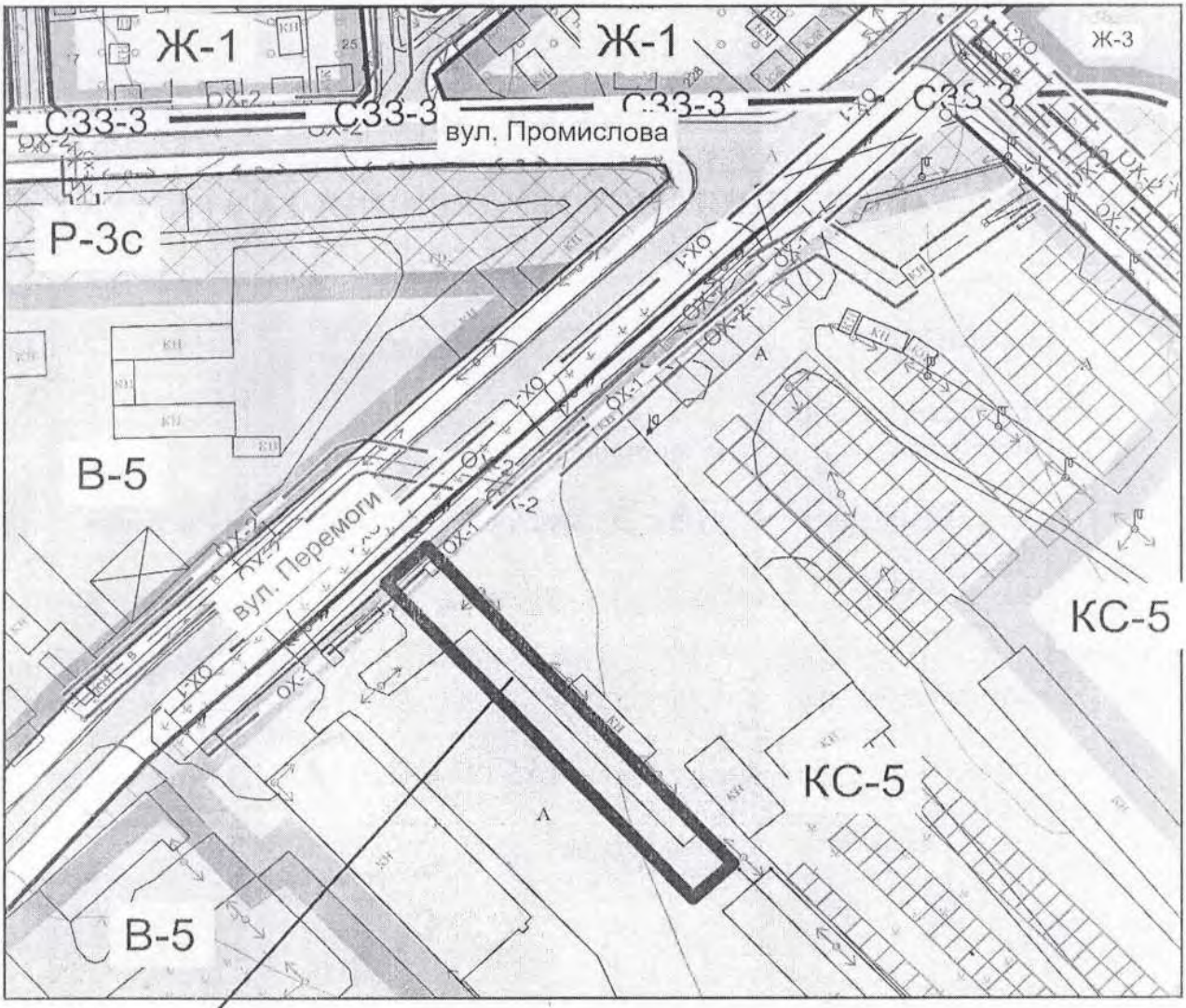
1. Затвердити та надати містобудівні умови та обмеження на об'єкт: «Будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів по вулиці Перемоги, 183-А в місті Прилуки Чернігівської області» товариства з обмеженою відповідальністю «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» (провулок Тбіліський, будинок 4/10, місто Київ)
2. Контроль за виконання наказу залишаю за собою.

Начальник управління містобудування
та архітектури міської ради Віктор ТЕСЛЕНКО

Додаток

Тип документа: Містобудівна документація

Графічна частина витягу з містобудівної документації, виконіповання з креслення "Схема зонування території міста Прилуки Чернігівської області"



М1:2000

Місце розміщення земельної ділянки 7410700000:04:005:0753

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

КС-5

- ЗОНА РОЗМІЩЕННЯ ОБ`ЄКТІВ 5-ГО КЛАСУ САНІТАРНОЇ КЛАСИФІКАЦІЇ КС-5
Призначаються для розміщення об'єктів, що потребують встановлення санітарно-захисних зон - 50 м.

- Охоронні зони об`єктів електромережі (ЛЕП), що потребують встановлення зон - 30 м(ЛЕП 330 кВ), 20м(ЛЕП 110 кВ) та 10м (ЛЕП 10кВ).

Начальник Управління містобудування та архітектури міської ради — Віктор ТЕСЛЕНКО

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 190

Г.2

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу:	435405546
Дата, час формування:	15.07.2025 10:09:01
Витяг сформовано:	Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 67887643, дата і час реєстрації заяви: 10.07.2025 17:22:48, заявник: Романко Роман Олександрович

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	3171971174107
Тип об'єкта:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	7410700000:04:005:0753
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.218

Актуальна інформація про речове право

Номер відомостей про речове право: 60712409

Тип речового права:	право власності
Дата, час державної реєстрації:	10.07.2025 17:22:48
Державний реєстратор:	Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 79908119 від 15.07.2025 10:06:05, Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Документи, подані для державної реєстрації:	відомості з ДЗК, серія та номер: 906944420, виданий 10.07.2025, видавник: Державний земельний кадастр
Власники:	Романко Роман Олександрович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 3096411874, країна громадянства: Україна

Витяг сформував: Якименко І.В.

ДЕРЖАВНИЙ РЕЄСТРАТОР • Сухополов'янська сільська рада Чернігівської області • 1 • ДЕРЖАВНИЙ РЕЄСТРАТОР

Г.3

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу:	438018046
Дата, час формування:	04.08.2025 11:36:29
Витяг сформовано:	Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 68161438, дата і час реєстрації заяви: 29.07.2025 16:37:28, заявник: Ромашко Роман Олександрович

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	3171971174107
Тип об'єкта:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	7410700000:04:005:0753
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.218

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 60966747

Дата, час державної реєстрації:	29.07.2025 16:37:28
Державний реєстратор:	Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Документи, подані для державної реєстрації:	договір оренди землі, серія та номер: б/н, виданий 29.07.2025, видавник: сторони за договором
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 80204972 від 04.08.2025 11:26:01, Якименко Ірина Вікторівна, Сухополов'янська сільська рада, Чернігівська обл.
Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 29.07.2025, Строк: 10р., Дата закінчення дії: 29.07.2035
Розмір плати за користування (грн.):	1 366,36
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендодавець: Ромашко Роман Олександрович, реєстраційний номер облікової картки платника податків: 3096411874, країна громадянства: Україна Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД", код ЄДРПОУ: 42029095, країна реєстрації: Україна
Опис об'єкта іншого речового права:	Розмір орендної плати встановлено за один рік використання земельної ділянки

Витяг сформував: Якименко І.В.

ДЕРЖАВНИЙ РЕЄСТРАТОР • Сухополов'янська сільська рада Чернігівської області • ДЕРЖАВНИЙ РЕЄСТРАТОР • 1 •

RRP-4HLJCCDCM

ВИТЯГ
з Державного земельного кадастру про земельну ділянку

Номер витягу	НВ-0500968322025
Дата формування	10.07.2025
Строк дії	безстроковий
Надано на заяву (запит)	Ромашко Роман Олександрович 03.07.2025, ЗВ-9703534792025

Дані, за якими здійснювався пошук інформації у Державному земельному кадастрі

Кадастровий номер земельної ділянки	7410700000:04:005:0753
Власник (користувач):	
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/найменування	-----
Податковий номер	-----
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	-----

Загальні відомості про земельну ділянку

Кадастровий номер	7410700000:04:005:0753
Місце розташування (адміністративно-територіальна одиниця)	Чернігівська область, м.Прилуки, вулиця Перемоги, 183-А
Цільове призначення:	
Категорія земель	Землі житлової та громадської забудови
Вид цільового призначення земельної ділянки	03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Обліковий номер масиву, до складу якого входить земельна ділянка	-----
Обліковий номер території, на якій розташовані земельні ділянки, необхідні для розміщення об'єктів, щодо яких відповідно до закону може здійснюватися примусове відчуження земельних ділянок з мотивів суспільної необхідності, до складу якої входить земельна ділянка	-----
Обліковий номер функціональної зони, до складу якої входить земельна ділянка	-----

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Обліковий номер контуру об'єкта будівництва та закінченого будівництвом об'єкта, розташованого на земельній ділянці	-----
Обліковий номер меліоративної мережі, складової частини меліоративної мережі, яка забезпечує гідротехнічну меліорацію відповідної земельної ділянки	-----
Обліковий номер об'єкта інженерної інфраструктури, що належить до складу відповідної меліоративної мережі, складової частини меліоративної мережі	-----
Площа земельної ділянки, гектарів	0.2180
Нормативна грошова оцінка, гривень	-----
Дата проведення нормативної грошової оцінки	-----
Скасований кадастровий номер (номери), у разі коли земельна ділянка створена в результаті поділу/об'єднання	7410700000:04:005:0699 7410700000:04:005:0750

Відомості про державну реєстрацію земельної ділянки

Інформація про документацію із землеустрою, на підставі якої здійснена державна реєстрація земельної ділянки	Технічна документація із землеустрою щодо поділу та об'єднання земельних ділянок, 22.06.2025; ФОП ВОЛОШИН ВІТАЛІЙ ІВАНОВИЧ, Волошин Віталій Іванович
Орган, який зареєстрував земельну ділянку	Відділ № 1 Управління забезпечення реалізації державної політики у сфері земельних відносин Головного управління Держгеокадастру у Вінницькій області
Дата державної реєстрації земельної ділянки	10.07.2025

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Відомості про право власності / право постійного користування внесені до Поземельної книги, крім відомостей про речові права, що виникли після 1 січня 2013 року

Вид права	-----
Інформація про власників (користувачів) земельної ділянки	
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/найменування	-----
Громадянство	-----
Реквізити документа, що посвідчує особу	-----
Податковий номер/номер та серія (за наявності) паспорта фізичної особи	-----
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	-----
Місце проживання/ місцезнаходження	-----
Частка у спільній власності	-----
Документ, який є підставою для виникнення права	-----
Документ, що посвідчує право	-----

Відомості про оренду, суборенду згідно з Державним реєстром земель

Стан відомостей	актуальні
Орендар:	
Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/найменування	-----
Громадянство	-----
Реквізити документа, що посвідчує особу	-----
Податковий номер/номер та серія (за наявності) паспорта фізичної особи	-----
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	-----
Місце проживання/ місцезнаходження	-----

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Площа земельної ділянки, переданої в оренду	-----
Орган, що здійснив державну реєстрацію речового права	-----
Дата державної реєстрації речового права	-----
Строк дії речового права	-----

Суборендар:

Прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності)/найменування	-----
Громадянство	-----
Реквізити документа, що посвідчує особу	-----
Податковий номер/номер та серія (за наявності) паспорта фізичної особи	-----
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	-----
Місце проживання/ місцезнаходження	-----
Площа земельної ділянки (її частини), переданої в суборенду	-----
Обліковий номер частини земельної ділянки, на яку поширюється дія договору суборенди	-----
Орган, що здійснив державну реєстрацію речового права	-----
Дата державної реєстрації речового права	-----
Строк дії речового права	-----
Додаткові відомості	-----

Відомості про земельний сервітут згідно з Державним реєстром земель

Стан відомостей	актуальні
Вид сервітуту	-----
Площа земельної ділянки (її частини), на яку поширюється дія сервітуту	-----

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Обліковий номер земельної ділянки (її частини), на яку поширюється дія сервітуту	-----
Підстава для встановлення земельного сервітуту	-----
Орган, що здійснив державну реєстрацію сервітуту	-----
Дата державної реєстрації сервітуту	-----
Строк дії сервітуту	-----
Додаткові відомості	-----

Відомості про частину земельної ділянки, на якій може проводитися гідротехнічна меліорація

Площа частини земельної ділянки, на якій може проводитися гідротехнічна меліорація	-----
Обліковий номер частини земельної ділянки, на якій може проводитися гідротехнічна меліорація	-----

Відомості про обмеження у використанні земельної ділянки

Вид обмеження у використанні земельної ділянки	-----
Обліковий номер частини земельної ділянки, на яку поширюється дія обмеження у використанні земельної ділянки	-----
Площа земельної ділянки (її частини), на яку поширюється дія обмеження	-----
Підстава для виникнення обмеження у використанні земельної ділянки	-----
Орган, що здійснив державну реєстрацію обмеження	-----
Дата державної реєстрації обмеження	-----
Строк дії обмеження	-----

Інформація про документи, на підставі яких відомості про обмеження у використанні земель внесені до Державного земельного кадастру

Реквізити заяви про державну реєстрацію обмеження у використанні земель	-----
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)/ найменування заявника	-----
Інформація про документи, на підставі яких внесені відомості про обмеження у використанні земель	-----

Відомості про заходи щодо охорони земель і ґрунтів

Назва та напрям заходу	-----
Площа	-----
Товщина родючого шару ґрунту, у тому числі об'єм ґрунтової маси	-----
Кошторисна вартість запроектованих робіт	-----
Строки проведення	-----
Інформація про документи, на підставі яких передбачено здійснення заходу щодо охорони земель і ґрунтів	----- ----- -----

Відомості про ділянки надр, надані у користування відповідно до спеціальних дозволів на користування надрами та актів про надання гірничих відводів, одержаних в порядку інформаційної взаємодії між Державним земельним кадастром, Держгеонадрами та Держпраці (за наявності)

Реєстраційний номер спеціального дозволу на користування надрами	-----
Дата видачі спеціального дозволу на користування надрами	-----
Підстава для надання спеціального дозволу на користування надрами	-----
Вид користування надрами	-----
Відомості про ділянку надр, що надається у користування	-----
Площа ділянки надр, що надається у користування	-----
Вид корисної копалини	-----
Відомості про особу, якій надано спеціальний дозвіл на користування надрами:	

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

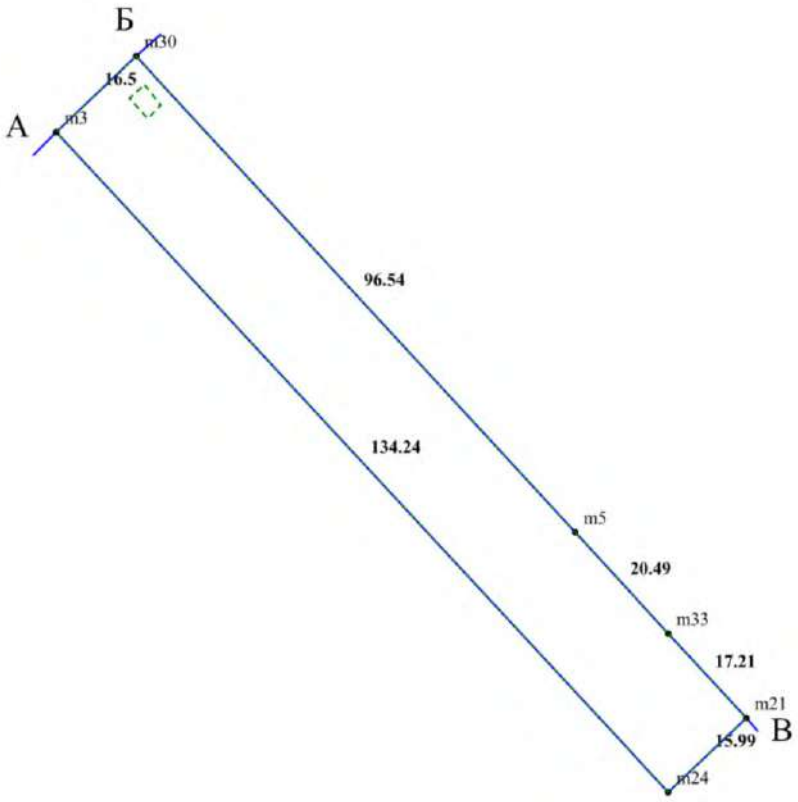
Прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)/ найменування	-----
Реєстраційний номер облікової картки платника податків/ серія (за наявності) та номер паспорта фізичної особи/код згідно з ЄДРПОУ	-----
Строк дії спеціального дозволу на користування надрами	-----
Документ, який засвідчує надання гірничого відводу	-----
Відомості про користувача гірничого відводу (за наявності)	
Найменування/ прізвище, власне ім'я та по батькові (за наявності)	-----
Мета надання гірничого відводу	-----
Площа проекції гірничого відводу	-----
Строк дії акта про надання гірничого відводу	-----

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Додаток
до витягу з Державного земельного кадастру
про земельну ділянку
від 10.07.2025 р. № НВ-0500968322025

Кадастровий номер земельної ділянки 7410700000:04:005:0753

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ



Масштаб 1: 1000

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 200

Умовні позначення:

Опис меж:

Від А до Б землі загального користування міської ради (вул. Перемоги);
Від Б до В земельна ділянка комунальної власності кад.ном. 7410700000:04:005:0688;
Від В до А земельна ділянка гр. Ромашко Р.О. вул. Перемоги, 183-А кад.ном. 7410700000:04:005:0749;

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
							01-2026-ОВД	Арк.
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		201

КООРДИНАТИ ПОВОРОТНИХ ТОЧОК МЕЖ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Номер точки	Назва точки	Відстань (метрів)	Координати (м)	
			X	Y

Місце розташування		Чернігівська область, м.Прилуки, вулиця Перемоги, 183-А
Цільове призначення	Категорія земель	Землі житлової та громадської забудови
	Код цільового призначення	03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Площа, гектарів		0.2180
Відомості про перенесення в натуру (на місцевість) меж	охоронних зон, прибережних захисних смуг і пляжних зон, зон санітарної охорони, санітарно-захисних зон і зон особливого режиму використання земель (за наявності)	-----
	земельної ділянки (у разі формування земельної ділянки)	-----
	частини земельної ділянки, на якій може проводитися гідротехнічна меліорація (за наявності)	-----
Відомості про контури об'єктів нерухомого майна, меліоративних мереж, складових частин меліоративних мереж та точки водовиділу, розташовані на земельній ділянці (за наявності)		-----
Відомості про встановлені межові знаки (у разі формування земельної ділянки)		-----

Розробник документації із землеустрою: ФОП ВОЛОШИН ВІТАЛІЙ ІВАНОВИЧ, Волошин Віталій Іванович

(прізвище, власне ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи / найменування юридичної особи)

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

ЕКСПЛІКАЦІЯ ЗЕМЕЛЬНИХ УГІДЬ

Всього земель, гектарів	У тому числі за земельними угіддями, гектарів	
	Землі під соціально-культурними об'єктами	Землі під соціально-культурними об'єктами
1	2	3
Площа земельної ділянки, гектарів 0.2180	0.0012	0.2169

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру.

Г.5

Науково-Виробнича Фірма
„Промсервісдіагностика”

03150, м. Київ-150,
вул.К.Малевиче,23, ін-т Патона,
корпус 6, оф.327
тел./факс (044) 200-84-74

Статус організації: «Уповноважена»
(Наказ Держгірпромнагляду №133 від 18.06.07р.)

Дозвіл Державного Комітету Держпромгір-нагляду України № 511.13.30 від 22.05.2013р. Дійсне до 22.05.2023р Дозвіл автоматично подовжено згідно пп4.п.1 Постанови КМУ № 357 від 24.03.2022 р. на час дії воєнного стану.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор НВФ
«ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА»
Буримський В.К.
10” травня 2024р

ВИСНОВОК ЕКЗПЕРТИЗИ № 16297019-09-01-**267/1.24**

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ
З МЕТОЮ ВИЗНАЧЕННЯ ТЕХНІЧНОГО СТАНУ
РЕЗЕРВУАРА

Найменування, тип:	*Наливний резервуар* ***типу РГС-60***
Зав.№	н/в
Обліков. №	1
Об’єм, м^3	60
Робочий тиск	до 0,04 МПа
Дата виготовлення	1985р.
Місце знаходження	(Склад ПММ) м. Прилуки
Замовник	**ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»** м. Київ, провул. Тбіліський,4/10

*Згідно:**Договору№ 21від 03 травня 2024р.***

Наступне експертне обстеження виконати до **10 травня 2028р**.

Даний висновок експертизи має зберігатися разом з паспортом резервуара

м.Київ

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 204

Дозвіл на проведення технічного діагностування №511.13.30
від 22.05.13р., дійсне до 22.05.23р. видано Держгірпромнаглядом України.
Дозвіл автоматично подовжено згідно пп4.п.1 Постанови КМУ № 357
від 24.03.2022 р. на час дії воєнного стану.

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ № _267/1.24_ від "10" травня 2024р.

за результатами експертного обстеження (технічного діагностування)

проведеного підприємством НВФ «Промсервісдіагностика» на ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» в травні місяці 2024р. з метою встановлення технічного стану наливної ємності для зберігання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) .

Зав.№ н/в Обліков.№ 1 Виготовленої в 1985 р.

Під час проведення ескпертного обстеження (технічного діагностування) з метою визначення можливості подальшої експуатації ємності з ініціативи замовника розглянуті наступні матеріали:

1. Технічна та проектна документація.

2. Висновки про технічний стан ємності та результати вимірів.

Аналіз результатів проведених робіт свідчить про те, що стан ємності відповідає вимогам СНіП-111-18-75 та інших нормативних документів.

На основі вищевказаного дозволяється подальша експлуатація ємності зав.№_н/в_ для зберігання ПММ. Рекомендується проведення власником регулярних (1 раз на рік) оглядів її зовнішньої поверхні та, при чергових зачистках, внутрішньої поверхні та зварних швів.

Висновки та паспорт видані на підставі розгляду вищевказаної документації та висновків фахівців НВФ «Промсервісдіагностика», що проводили обстеження.

Робота виконана бригадою НВФ «Промсервісдіагностика» у складі :

Експерт технічний з експертизи в вибухопожежонебезпечних, шкідливих,хімічних і нафтопереробних виробництвах і галузях – Грищенко В.В. Посв.№149-04-3 від 26.10.22р.

Фахівець з НК 2-го рівня – Харченко А.В..
- фахівець з НК (UT- II рівень) - посв. №10714/20 від 23.10.2020р.
- фахівець з НК (VT- II рівень) - посв. №10627/20 від 24.07.20р.

НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ
Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв
В.В.Грищенко
Посвідчення №149-04-3

Підписи членів комісії : Експерт технічний Грищенко В.В.

Фахівець з НК 2-го рівня Харченко А.В.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 205

НВФ «Промсервісдіагностика»

ВИСНОВКИ

про технічний стан резервуара зав. № *н/в* , облік. № 1

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки

(назва підприємства)

Експертне обстеження резервуара зав. № н/в, облік. № 1 проведено в травні місяці 2024р. працівниками підприємства НВФ «Промсервісдіагностика».

Обстеження проводилось у відповідності з вимогами "*Правил технічної експлуатації резервуарів...*" *Укрнафтопродукт, Київ-97* і включало виконання наступних робіт:

1. Технічна та проектна документація.
2. Висновки про технічний стан ємності та результати вимірів.
3. Протокол візуально-оптичного контролю зовнішньої та внутрішньої поверхні резервуару.
4. Протокол ультразвукової дефектоскопії
5. Протокол ультразвукової товщинометрії
6. Акт пневматичного випробування.

У процесі обстеження резервуара встановлено:

1. Загальна характеристика резервуара:

Тип РГС-60 *(горизонтальна, стальна з конічними днищами)*

Місткість 60 м^3

Введений в експлуатацію *в 1986 р.*

Складання циліндричної стінки *листами*
(рулон, листами)

Вид з'єднань *зварювання*
(заклепки, зварювання)

Робоче середовище *паливно-мастильні матеріали (ПММ)*

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 206

2. Вимощення укосу фундаменту (ложементів):

Зауважень немає

(вказати стан, наявність відхилень від норми)

3. Осідання резервуара:

3.1 Дані нівелювання по зовнішньому виступу окрайків днища:

- максимальне значення параметру нерівності = - мм (норма = - мм)
- загальний крен резервуара = - мм (норма = - мм)

3.2 Положення резервуара відносно поверхні вимощення:

Заглиблений в грунт по верхній твірній (в приямку)

(нормальне, відмітка днища резервуара нижче поверхні вимощення на ХХмм)

3.3 Різниця відміток між центральною частиною днища й зоною опирання стінки резервуару на днище = - мм (норма = - мм)

4. Циліндрична стінка:

4.1 Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду)*

Задовільний

(вказати стан, наявні дефекти й пошкодження)

4.2 Геометрична форма стінки:

- відхилення твірних від горизонталей *в нормі*

(норма, вище допустимого)

- наявність поодиноких вм'ятин та опуклостей *в межах допустимого.*

(норма, вище допустимого)

- інші види дефектів геометрії *відсутні.*

4.3 Корозійне зношення поясів циліндричної стінки (*за результатами УЗТ):*

- обичайка *до 15% (0,7мм)*
- уторна зона --
- інше --

4.4 Розрахункові перевірки:

- умови міцності *Виконуються. (дані заводу-виготовника)*

(виконуються для всіх поясів і уторної зони, не виконуються для…)

- умови стійкості

(виконуються для всіх поясів стінки, не виконуються для …)

4.5 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань _____
Див. Протокол № 11494

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5. Днища

5.1 Загальний стан металу та зварювальних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду*) *Зауважень немає*

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

5.2 Корозійне зношення листів днищ (*за результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- листи центральної частини *до 5% (0,3мм)*
- окрайків --
- наявність наскрізних пошкоджень *відсутні*

5.3 Результати фізичного контролю зв.швів та металу (*в місцях зосередження корозійних плям, виразок, піттінгів, тощо*) *Неприпустимих дефектів не виявлено*

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5.4 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань окрайків --

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

6. Покрівля

6.1 Загальний стан металу та зварюваних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду)*
--

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

6.2 Корозійне зношення настилу покрівлі (*За результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- середнє значення корозійного зношення = - мм (норма = - мм)
- максимальне значення короз. зношення = - мм (норма = - мм)

7. Понтон (*плаваюча покрівля)*

7.1 Загальний стан (*за результатами зовнішнього огляду*) _____--_____

_____

_____

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

7.2 Корозійне зношення (*За результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- листів центральної частини = __-__мм (норма = __-__мм)
- коробів = __-__мм (норма = __-__ мм)

8. Механічні випробування _____--_____

_____

_____

_____

(вказати отримані результати та їх відповідність нормативним значенням)

9. Хімічний аналіз сталі ____(згідно зав. Даних ВСт3кп2)

_____

(вказати відхилення хімічного складу від вимог ДСТу)

10. Металографічні випробовування _____--_____

_____

(вказати загальні результати)

11. Одержані при обстеженні дані дозволяють зробити наступні **висновки:**

- за результатами фактичних замірів та згідно калібрування об'єм резервуара становить 54,95м^3
- резервуар придатний для зберігання паливно-мастильних матеріалів.

12. Експертне обстеження резервуара повинно бути проведене у *травні 2028* р.

Д О Д А Т К И:

1. *Протокол візуально-оптичного огляду № 11494/1*
2. *Протокол УЗ дефектоскопії №11494/2*
3. *Прототол УЗ товщинометрії № 11494/3*
4. *Акт пневматичного випробування № 11494"*
5. *Схема контролю.*

НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ
Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв
В.В.Грищенко
Посвідчення №149-04-3

Виконавці: *Експерт технічний* (посада) *Грищенко В.В.* (П. та ініціали) _____ (підпис)

Фахівець з НК (посада) *Харченко А.В.* (П. та ініціали) _____ (підпис)

ПРОТОКОЛ

№ 11494/1^{в,о} від "08" травня 2024р.

з візуально-оптичного огляду

1. Замовник : *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки*
2. Назва об'єкту, виробу, вузла: *резервуар РГС-60 для зберігання ПММ зав. № н/в , обліковий №1*

3. Мета контролю

виявлення: на поверхні основного металу дефектів напружень, тріщин, розкатаних дефектів, пустот зменшень товщини металу, бруду, а також невідповідностей форми та розмірів елементів обладнання вимогам нормативних документів.

4. Час та місце контролю

08 травня 2024 року, м. Прилуки

5. Умови обстеження +22°С , штучне освітлення більше 500Лк

6. Контроль проводиться на відповідність вимогам

ДСТУ ISO 17637:2003	Неруйнівний контроль зварних швів. Візуальний контроль з'єднань, виконаних зварюванням плавленням.
РД 03-606-03	Інструкція по візуальному та вимірювальному контролю.
ДСТУ EN 13018:2017	Неруйнівний контроль. Візуальний контроль. Загальні принципи
СОУ МПП 71.120-217:2009	Посудини та апарати сталеві зварні. Загальні технічні умови.
НПАОП 0.00-7.02-93	Проведення робіт щодо оцінювання залишкової роботоздатності технологічного устаткування нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв
ДСТУ 4046-2001	Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
ДСТУ-Н Б А.3.1-11:2008	Настанова з візуального і вимірювального контролю зварних з'єднань та наплавок металевих конструкцій.

5. Прилади та засоби для вимірювань

- Лупа вимірювальна ЛИ-3-10х (L= 0 - 300 мм, Δ = ± 1 мм), зав.№1, св. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000334 чинне до 11.02.2025р.
- Штангенциркуль ШЦ-III, зав.№3402616, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000332 чинне до 11.02.2025р.
- Лінійка вимірювальна металева Л-300, зав. № б/н, (L= 0 - 300 мм, U = 0,17 мм), Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000349 чинне до 12.02.2025р.
- Люксметр Ю16, зав.№07633, (1 - 5000лк) U=10%, св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» № UA/37/200330/000440 від 30.03.2020р., чинне до 30.03.2025р.
- Універсальний шаблон зварника УШС-3, зав № 60, Св. калібр. ДП «Укрметртест-стандарт» №UA/23/210217/000387 чинне до 17.02.2025 р.
- Рулетка Р50УЗК, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000348 чинне до 12.02.2025 р.
- Цифровий USB HD ендоскоп, 5 метрів (Бороскоп).
- Ліхтарик.

Невизначеність вимірювання (Л-300) U =0,170 мм (0-300мм)
Невизначеність вимірювання (ЛИ-3-10х) U =0,014 мм (0-10мм)
Невизначеність вимірювання (ШЦ-1-125-0,1) U =0,120 мм (0-125мм)

Невизначеність вимірювання (УШС-3) U =0,200 мм (0-50мм)
Невизначеність вимірювання (Р50УЗК) U =0,09 - 0,20 мм (0-50000мм)

Результати контролю:

На днищі прикріплено табличку, яка містить експлуатаційні характеристики й дані завода-виробника, що за змістом відповідають п.15. ГОСТ 17032-71.

Зовнішня поверхня резервуару: Загальний стан зовнішньої поверхні – задовільний. Активності корозійних процесів у металі не виявлено, але існує небезпека розвитку щілинної корозії в місцях кріплення опор до корпусу. Тріщин, надривів, відшарувань та механічних пошкоджень поверхні не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів, що не допускаються у зварних з'єднаннях та основному металі, не виявлено.

Внутрішня поверхня резервуару: загальний стан внутрішньої поверхні – задовільний. Активності корозійних процесів у металі не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів, що не допускаються у зварних з'єднаннях та основному металі, не виявлено. Виявлено окремі раковини та риски металургійного походження.

Зовнішній огляд відводів, трубопроводів та арматури : Різьбові та фланцеві з'єднання у задовільному стані. Зовнішніх дефектів та пошкоджень фланців не виявлено. Розривів, пошкоджені різьби та витягування шпильок не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів що не допускаються у зварних з'єднаннях не виявлено.

Висновок: За результатами візуально - оптичного контролю зовнішньої та внутрішньої поверхні резервуар придатний до подальшої експлуатації.

Контроль виконав:

Підпис виконавця:

Фахівець з НК (VT- II рівень)
Посв. № 10627/20 від 24.07.20
(посада)

(підпис) (Харченко А.В.)
(п.і. по Б)

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
							01-2026-ОВД	Арк.
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			211

ПРОТОКОЛ

№ 11494/2^{т,д} від "08" травня 2024р.

з ультразвукової дефектоскопії

1. Замовник : ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки
2. Назва об'єкту, виробу, вузла: *резервуар для зберігання ПММ, РГС-60 зав. № н/в*
3. Мета контролю: *Визначення технічного стану контрольованого вузла, об'єкта.*
4. Параметри, що провіряються: *наявність внутрішніх дефектів*

5. Метод випробувань *лунно-імпульсний*
6. Виконано згідно ГОСТ 14782-86; ГОСТ 28702-90
7. Оцінка якості по ОСТ 26-2044-83
8. Обладнання, апаратура *flawMIKE, зав.№X770A3a, (повір.до 12.24р.); П121-5-65^0, СЗП №01: Дата повірки 12.12.23р.Перетворювач П121-5,0-н/в-002, зав.№7. Зразок №11, δ=8мм, площа відображувача $S_{екв.}$=1,2 мм^2. Рівень бракування - 24 дБ. УТ 31М,. Зав.№484, (повір. до 03.24р.); міри товщини*
9. Персонал, що виконував контроль: Харченко А.В. UT; 1-5,8,10,13,14 Посвідчення 10714/20 від 23.10.2020р

10. Результати випробувань:

№ п/п	Найменування елементів	Діаметр та товщина	Результати випробувань	Оцінка
1	*Зв. шов* №1	2770х5	Дефектів не виявлено	Б-2
2	-"- №2	2770х5	Дефектів не виявлено	Б-2
3	-"- №3	Повздовжн.	Дефектів не виявлено	Б-2

ПРИМІТКИ: *Перевірено по 0,5м довжини швів з зовнішньої сторони в місцях їх перетину вибірково. (див. Схему контролю)*

ВИСНОВКИ: *Неприпустимих дефектів не виявлено*

Підписи виконавців: *Фахівець з НК* (посада) (підпис) (Харченко А.В.) (п.і. по Б)

Зам. інв. № | Підпис і дата | Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 212

ПРОТОКОЛ

№ 11494/3$^{уз.т}$ від “ 08 ” травня 2024р.

з ультразвукової товщинометрії

1. Замовник : *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки*
2. Назва об’єкту, виробу, вузла: *резервуар РГС-60 для зберігання ПММ зав. № н/в , обліковий №1*

1. Мета контролю

вимірювання залишкової товщини стінки ємкісного обладнання та штуцерів.

4. Час та місце контролю

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД», м. Прилуки при штучному та природному освітленні. Час проведення – травень 2024 р.

5. Умови обстеження +22°С, природнє освітлення більше 500лк.

6. Контроль проводиться в об’ємі, що наведено на рис 3.003.2004.ВС та на відповідність вимогам:

ДСТУ EN ISO 16810:2016	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Загальні вимоги
ДСТУ EN ISO 16823:2016	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Метод проходження
ДСТУ 4046-2001	Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
ДСТУ EN ISO 16826:2015	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Вимірювання несуцільностей перпендикулярних до поверхні
ДСТУ EN 14127:2014	Неруйнівний контроль. Ультразвукове вимірювання товщини
НПАОП 0.00-7.02-93	Проведення робіт щодо оцінювання залишкової роботоздатності технологічного устаткування нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв

7. Прилади та засоби для вимірювань

- Лупа вимірювальна ЛИ-3-10х (L= 0 - 300 мм, Δ = ± 1 мм), зав.№1, св. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000334 чинне до 11.02.2025р.
- Штангенциркуль ШЦ-III, зав.№3402616, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000332 чинне до 11.02.2025р.
- Лінійка вимірювальна металева Л-300, зав. № б/н, (L= 0 - 300 мм, U = 0,17 мм), Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000349 чинне до 12.02.2025р.
- Вимірювач шорсткості NOVOTEST ТП-1 з датчиком ТШ1 зав.№001341215 (0 – 300мкм), св.калібр ДП «Укрметртестстандарт» UA/23/200424/000809 чинне до 27.03.2025р.
- Ультразвуковий товщиномір УТ-04 ДЕЛЬТА, зав.№620, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/210325/000473 до 25.03.25 р.
- Стандартний взірець підприємства, СОП Б40мм3х3,5 (H1=3,0mm; B=3,5mm) зав.№6, свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001019 до 24.01.25
- Стандартний взірець підприємства, СОП Б18мм2х2,5 (H1=2,0mm; B=2,5mm) зав.№4,свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001020 до 24.01.25
- Стандартний взірець підприємства, СОП 159х8 2х1 (H1=1,0mm; B=2,0mm) зав №11 свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001021 до 24.01.25
- Цифровий термогігрометр /ТА 318, зав. №В 477 (діапазон вимірювання температури від мінус 40 до плюс 70 °С, відносної вологості від 25 до 90%), св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» № UA/24/200406/2052 до 06.04.25 р.

Результат контролю

Елемент конструкції	Значення, мм		
	№ листа	Номінальне значення товщ. мм	Результат замірів Sф min, мм
Днище 1	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,9
Днище 2	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,9
Обичайка	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,9
	3	5,0	4,8
Обичайка	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,8
	3	5,0	4,9
Обичайка	1	5,0	4,8
	2	5,0	5,0
	3	5,0	4,9
Обичайка	1	5,0	4,7
	2	5,0	4,0
	3	5,0	4,7
Обичайка	1	5,0	4,6
	2	5,0	4,8
	3	5,0	5,0
Обичайка	1	5,0	4,7
	2	5,0	4,8
	3	5,0	4,7
Обичайка	1	5,0	4,9
	2	5,0	4,7
	3	5,0	5,0
	$S_{ф.\ min,\ мм}$	**4,9**	

Примітка: *$S_{ф.\ min}$, мм- фактичне мінімальне значення.*

Висновок: *виміряні мінімальні значення товщини стінки резервуару відповідають припустимим значенням діючих стандартів – «Правила технічної експлуатації резервуарів ч.I-II» (Доповнення та зміни).*

Підпис виконавця:

Фахівець з НК (UT- II рівень)
Посв. № 10714/20 від 23.10.20
(посада)

_____ (Харченко А.В.)
(підпис) (п.і. по Б)

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
							01-2026-ОВД	Арк.
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			215

АКТ № 11494п

Пневматичного випробування

Підприємство *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»*

Об'єкт резервуар РГС-60

" 10 " травня 2024р. м. Прилуки

Ми, що нижче підписалися, представники замовника _____

_____ та представник експертної організації

Харченко А.В. склали цей акт в тому, що проведено пневматичне випробування резервуара РГС-60 зав. № н/в обліковий №1

Пробний тиск *0,7 кгс/см²* Час витримки *30* хв. Після зниження тиску, були оглянуті всі зварні шви, з'єднання та елементи резервуара РГС-60

В результаті огляду ознак розривів, залишкової деформації, течі, "слізок", "потіння" і т.п. не виявлено.

Резервуар РГС-60 зав. № н/в, обліковий № 1 витримав пневматичні випробування. Стан металу, зварних швів та елементів резервуара – задовільний.

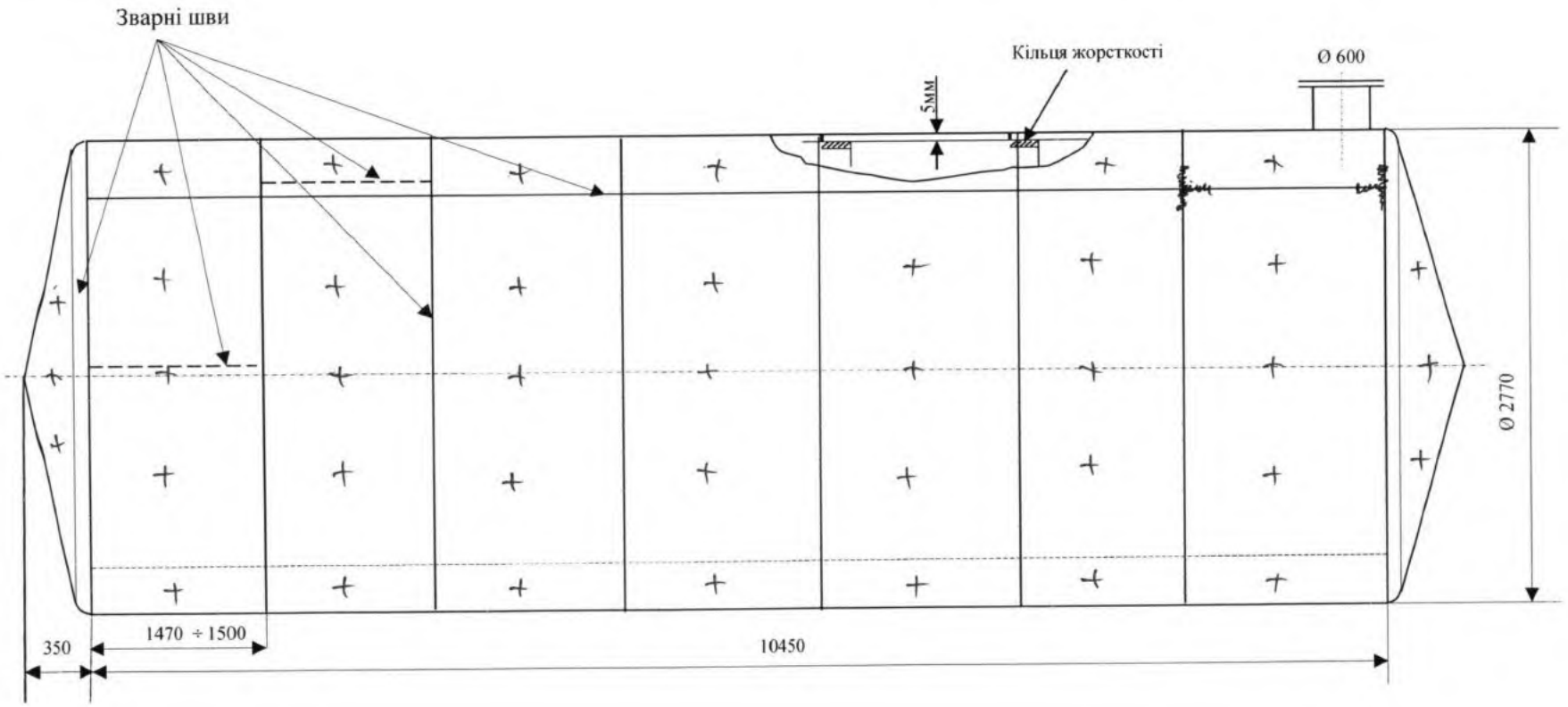
Підписи:_____

_____

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата



-Умовні позначки:

- місця замірів товщини (УЗТ)

- ділянки зв. швів, провірених УЗД

Розробив	Прізвище	Підпис	Дата
Інженер	Харченко А.В.		05.24
Затвердив			
Гол. Інж.			

Схема контролю наливної ємності типу РГС-60

	Маса	Масштаб
	кг	б/м
Лист 1	Листів 1	

Додаток № 6 до Протоколу №11494

Зав.№б/н

НВФ"Промсервісдіагностика"

01-2026-ОВД

Арк.
217

Г.6

ТЕХНІЧНИЙ
П А С П О Р Т
СТАЛЬНОГО РЕЗЕРВУАРУ

РГС-60

(наливна ємність для зберігання ПММ)

Обліков. (порядк.) № 1

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

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 218

П А С П О Р Т
на резервуар (наливну ємність)

Тип: **РГС-60** *(зварна, стальна горизонтальна циліндрична посудина, з конічними відбортованими днищами, кільцями жорсткості і однією горловиною з кришкою, яка має зливно-наливну трубу і оглядовий лючок. Зливно-наливна труба має змінний кутовий патрубок)*

Зав.№ б/н **Обліковий (порядк) № 1**

Завод-виготовлювач: **УВС Донецької обл. Підприємство ЮЄ 312/82**

Рік виготовлення: **1985**

Робочий тиск: *0,04 (0,4)* **МПа (кгс/см^2)**

Пробний тиск: *0,07 (0,7)* **МПа (кгс/см^2)**

Робоче середовище: ***паливно-мастильні матеріали***

Матеріал, з якого виготовлена ємність: ***сталь*** *(Вст3кп2 по ГОСТ 380-71*

Об'єм: **60** **м^3** **(калібр. на – 54,95 м^3)**

Робочий діапазон температур: ***від –40 до +50^{0}С***

Інші відомості: *Габаритні розміри : обичайка* ***∅2770х10450х5мм***
днища ***∅2770х350х5мм***
Вага: 3900кг
Діаметр горловини – 600мм

Додатки :
1 Креслення на 2листах
2. Експертний висновок

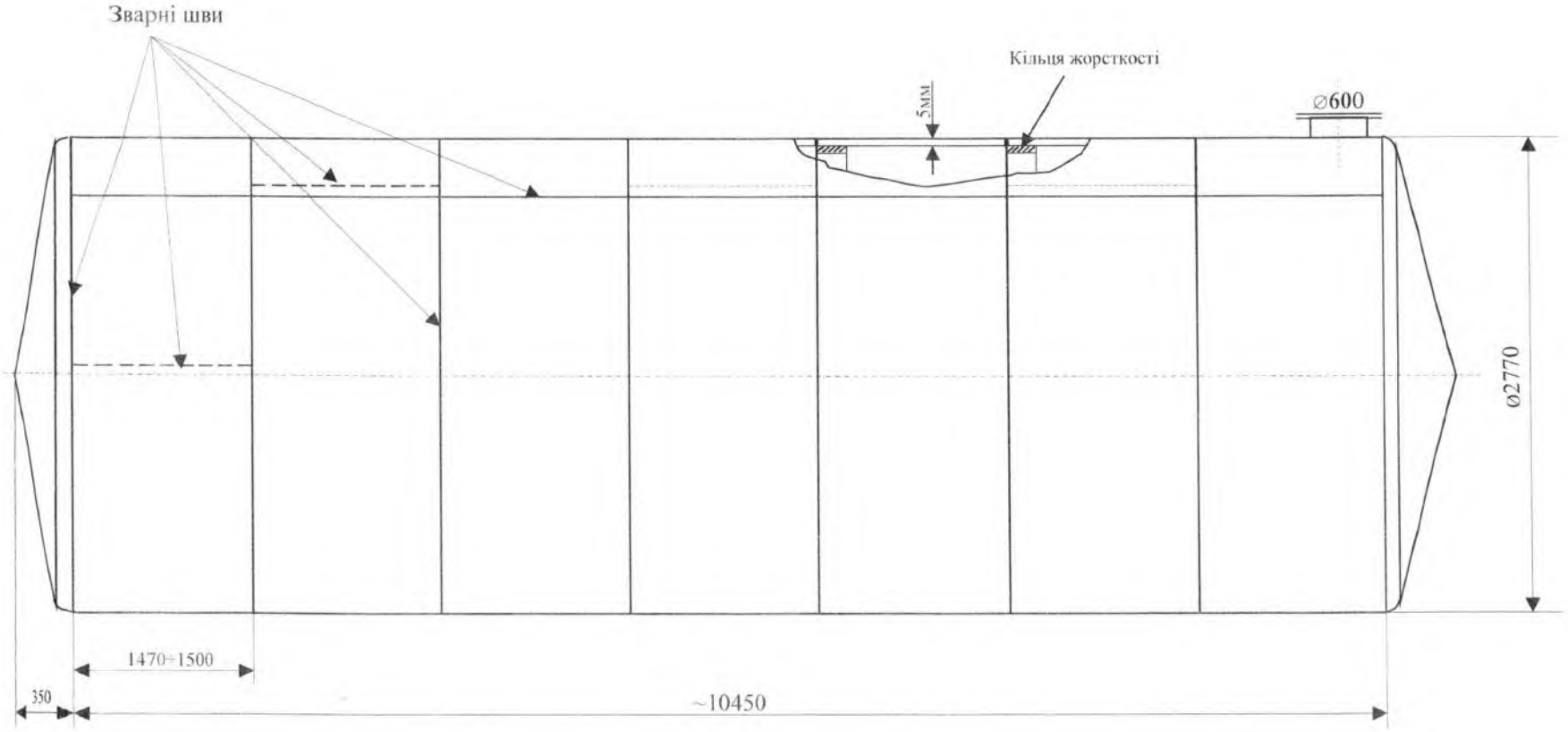
Паспорт видано на
підставі Висновок № 1877/1.19
з технічного діагностування
ємності, проведеного фахівцями
НВФ «Промсервісдіагностика»

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 219

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата



Розробив	Прізвище	Підпис	Дата
Інженер	Гашенко Н.О.		07.19р
Затвердив			
Гол. Інж.			

Загальний вид наливної ємності типу РГС-60

	Маса	Масштаб
		б/м
Лист 1	Листів 2	

Додаток №1 до Паспорта

Зав.№ н/в

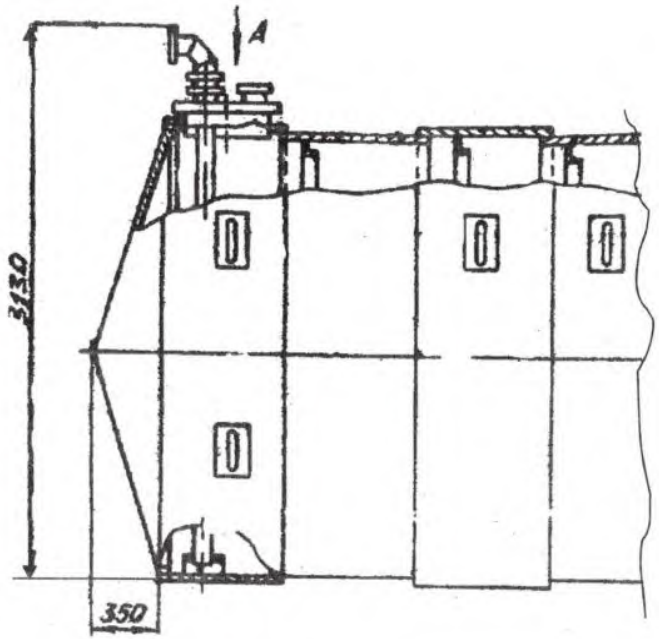
НВФ «Промсервісдіагностика»

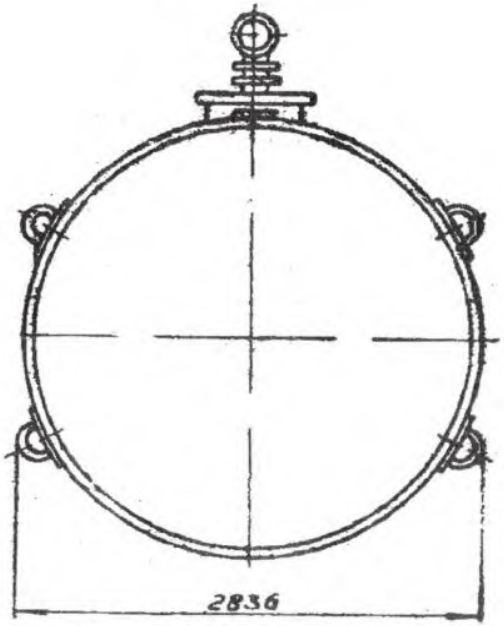
01-2026-ОВД

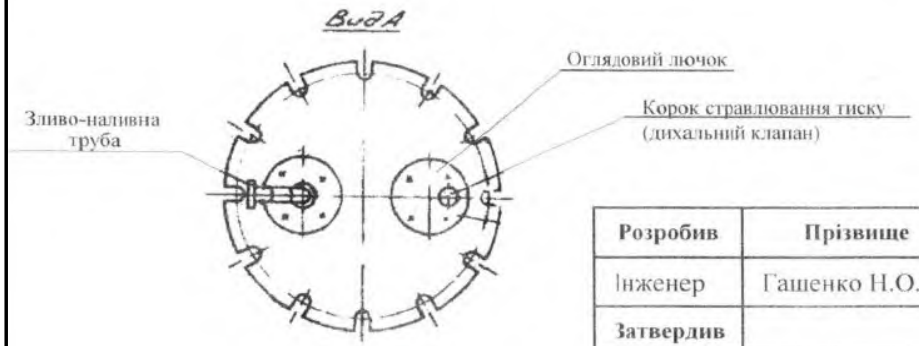
Арк. 220

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата







Розробив	Прізвище	Підпис	Дата	Загальний вигляд наливної ємності типу РГС-60		Маса	Масштаб
Інженер	Гашенко Н.О.		07.19р.				б/м
Затвердив							
Гол. Інж.					Лист 2	Листів 2	
Додаток №2 до Паспорта				Зав..№ н/в	НВФ «Промсервісдіагностика»		

01-2026-ОВД

Арк.
221

1. Відомості про місцезнаходження резервуара

Назва підприємства (адреса власника)	Місцезнаходження резервуара	Дата встановлення
ФОП Ромашко О.А. 17500, Чернігівська обл. м.Прилуки	Склад ПММ, м.Прилуки,	1985р.

2. Особа, відповідальна за справний стан і безпечну експлуатацію резервуара

Номер і дата наказу про призначення	Посада, прізвище, ім'я та по-батькові	Дата перевірки знань "Правил…"	Підпис

3. Відомості про встановлене обладнання і арматуру

№ п/п	Назва	Тип	Кіль-кість	ДСТУ, ГОСТ, ТУ	Умовний прохід, мм	Виготівник	Дата встановлення
1	Клапани приймальні						
2	Клапани дихальні						
3	Запобіжники вогневі						

4. Відомості про ремонти резервуара і заміну його елементів

Дата	Відомості про ремонти та заміни	Підпис відповідальної особи

Результати оглядів

Дата	Результати оглядів, перевірок, інспекцій	Строк наступного огляду	Підпис відповідальної особи
05.07.2019р.	Виконано технічне діагностування (Е.О.) резервуара: внутр. та зовнішній огляди, УЗТ обичайок і днища, УЗК зв. швів (див. Висновок №: 1977/1.19 від 05.07.19). Дефектів не виявлено. Резервуар в справному стані і є придатним для зберігання ПММ (паливно-мастильних матеріалів)	05.07.2024р	НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв В.В.Гриценко Посвідчення №149-043
10.05.2024р.	Виконано технічне діагностування (Е.О.) резервуара: внутр. та зовнішній огляди, УЗТ обичайок і днища, УЗК зв. швів (див. Висновок №: 267/1.24 від 10.05.24). Дефектів не виявлено. Резервуар в справному стані і є придатним для зберігання ПММ (паливно-мастильних матеріалів)	10.05.2028р.	НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв В.В.Гриценко Посвідчення №149-043

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 225

5. Результати оглядів, перевірок, інспекцій

Дата	Результати оглядів та підпис особи, яка проводила огляд	Строк наступного огляду	Підпис відповідальної особи

5. Результати оглядів, перевірок, інспекцій

Дата	Результати оглядів та підпис особи, яка проводила огляд	Строк наступного огляду	Підпис відповідальної особи

5. Результати оглядів, перевірок, інспекцій

Дата	Результати оглядів та підпис особи, яка проводила огляд	Строк наступного огляду	Підпис відповідальної особи

5. Результати оглядів, перевірок, інспекцій

Дата	Результати оглядів та підпис особи, яка проводила огляд	Строк наступного огляду	Підпис відповідальної особи

Науково-Виробнича Фірма
„Промсервісдіагностика”

03150, м. Київ-150,
вул.К.Малевича,23, ін-т Патона,
корпус 6, оф.327
тел./факс (044) 200-84-74

Статус організації: «Уповноважена»
(Наказ Держгірпромнагляду №133 від 18.06.07р.)

Дозвіл Державного Комітету
Держпромгірнагляду України
№ 511.13.30
від 22.05.2013р.
Термін дії – до 22.05.23р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор НВФ
«ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА»
_____ Буримський В.К.
„ 05 ” липня 2019р.

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ №16297019-09-01-**1877/1.19**

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ (технічного діагностування)
З МЕТОЮ ВИЗНАЧЕННЯ ТЕХНІЧНОГО СТАНУ
ПОСУДИНИ, ЩО ПРАЦЮЄ ПІД ТИСКОМ

Найменування, тип:	*Наливний резервуар типу РГС-60*
Зав.№	н/в
Обліков. (порядк.) №	1
Об’єм, м^3	60,0
Робочий тиск, МПа (кгс/см^2)	0,04 (0,4)
Дата виготовлення	1985р.
Місце знаходження	Склад ПММ, м.Прилуки,
Власник	**ФОП Ромашко О.А.** 17500, Чернігівська обл. м.Прилуки

Згідно Договору №811 від 01.07.19р.

Наступне експертне обстеження
виконати до **05 липня 2024р**

Даний висновок експертизи має
зберігатися разом з паспортом резервуара

Дозвіл на проведення технічного діагностування №511.13.30 від 22.05.13р видано Держгірпромнагляд України

ВИСНОВОК № 1877/1.19 від "05" липня 2019р.

за результатами технічного діагностування

проведеного Київською НВФ «Промсервісдіагностика» на *ФОП Ромашко О.А. м.Прилуки* в *липні* місяці 2019р. з метою подовження терміну експлуатації резервуара (наливної ємності) для зберігання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) в зв'язку з втратою паспорта.

Зав.№ н/в Обліков.№ 1 Виготовленої в 19 85 р.

Під час проведення технічного діагностування ємності, розглянуті наступні матеріали:

1. Технічна та проектна документація.
2. Висновки про технічний стан ємності та результати вимірів.
3. Результати ультразвукової дефектоскопії (УЗД та УЗТ).
4. Паспорт на аналогічний резервуар цього ж виробника.

Аналіз результатів проведених робіт свідчить про те, що стан ємності відповідає вимогам СНіП-111-18-75 та іншим нормативним документам.

На основі вищевказаного дозволяється подальша експлуатація ємності зав.№ *н/в* для зберігання ПММ. Рекомендується проведення власником регулярних (раз на рік) оглядів її зовнішньої та, при можливості, внутрішньої поверхні та зварних швів.

Висновки та паспорт видані на підставі розгляду вищевказаної документації та висновків фахівців НВФ «Промсервісдіагностика», що проводили обстеження.

Робота виконана бригадою НВФ «Промсервісдіагностика» м.Київ у складі :

Технічний експерт з експертизи в вибухопожежонебезпечних, шкідливих,хімічних і нафтопереробних виробництвах і галузях – Грищенко В.В. Посв.№149-04-3 від 16.11.16р.

Дефектоскопіст 2-го рівня – Мельник В.О. (UT) посв. №36503 від 02.05.19 р.
(VT) посв. №36504 від 02.05.19 р.

Підписи членів комісії : Техексперт

НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ
Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв
В.В.Грищенко
Посвідчення №149-04-3

Грищенко В.В.

Зам. інв. № | Підпис і дата | Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 231

Київське підприємство
НВФ «Промсервісдіагностика»

ЗАТВЕРДЖУЮ:
Директор п.Буримський В.К.
(П. та ініціали)
(підпис)
«__» липня 2019р.

В И С Н О В К И
про технічний стан резервуара обліковий №_1_

ФОП Ромашко О.А. м.Прилуки
(назва підприємтсва)

Технічне обстеження резервуара №_1_ проведено в _*липні*_ місяці 2019р. працівниками Київського НВФ «Промсервісдіагностика».

Обстеження проводилось у відповідності з вимогами "*Правил технічної експлуатації резервуарів…" Укрнафтопродукт, Київ-97* і включало виконання наступних робіт:

1. Ознайомлення з техдокументацією на резервуар.
2. Візуальний огляд резервуара *(зовні та з середини)*.
3. Ультразвукова дефектоскопія (УЗД та УЗТ) резервуара.
4.

При обстеженні резервуара були використані такі прилади та пристрої:

№ п/п	Назва	Тип	Зав.номер	Дата повірки
1	***УЗ товщиномір***	УТ-31М	484	22.04.19р.
2	***УЗ дефектоскоп***	flawMIKE	X770A3a	12.12.18р.
3	***Вимірювальний інструмент***			

В процесі обстеження резервуара встановлено:

1. Загальна характеристика резервуара:

Тип _РГС-60 *(горизонтальний, стальний з конічн. днищами*
Місткість _60,0_ м^3
Введений в експлуатацію _*в 1986р.*_
Складання циліндричної стінки _*листами*_
(рулон. листами)

Вид з'єднань _*зварювання*_
(заклепки, зварювання)

Робоче середовище _*паливно-мастильні матеріали (ПММ)*

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

4.5 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань _____
Див. Протокол №8220

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5. Днища

5.1 Загальний стан металу та зварювальних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду*) *Зауважень немає*

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

5.2 Корозійне зношення листів днища (*за результататми товщинометрії (УЗТ)*)

- листи центральної частини *до 5% (0,3мм)*
- окрайків --
- наявність наскрізних пошкоджень *відсутні*

5.3 Результати фізичного контролю зв.швів та металу (*в місцях зосередження корозійних плям, язвин, піттінгів, тощо*) *Неприпустимих дефектів не виявлено*

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5.4 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань окрайків --

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

6. Покрівля

6.1 Загальний стан металу та зварюваних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду*)
--

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

6.2 Корозійне зношення настилу покрівлі (*За результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- середнє значення корозійного зношення = - мм (норма = - мм)

ПРОТОКОЛ

№ 8220т.д від "05" липня 2019р.

з ультразвукової дефектоскопії

1. Замовник : *ФОП Ромашко О.А. м.Прилуки*
2. Назва об'єкту, виробу, вузла: *резервуар типу РГС-60, зав. № н/в*
3. Мета контролю: *Визначення технічного стану контрольованого вузла, об'єкта.*
4. Параметри, що провіряються: *наявність внутрішніх дефектів*

5. Метод випробувань *лунно-імпульсний*
6. Виконано згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.17.302:2005
7. Оцінка якості по ДСТУ 3-037-2003 (ОСТ 26-2044-83)
8. Обладнання, апаратура: *flawMIKE, зав.№ X770A3a, 5Мгц, 55°,СЗП №9; $S_{екв.}$=0,9мм²*
   УТ 31М. Зав.№484; П112-5-6/2-А зав.№45; етелони товщини
9. Персонал, що виконував контроль: *Мельник В.О.* Посвідчення № 36503
   UT; 1-5,8,10,13,14 від 02.05.19р

10. Результати випробувань:

№ п/п	Найменування елементів	Діаметр та товщина,мм	Результати випробувань	Оцінка
1	*Зв. шов* №1	2770х5	Дефектів не виявлено	Б-2
2	-"- №3	2770х5	Дефектів не виявлено	Б-2
3	-"- №2	Повздовжн.	Дефектів не виявлено	Б-2
4	-"- №4	Повздовжн.	Дефектів не виявлено	Б-2
5	Переднє днище	2770х5	Товщина металу: 4,7÷5,0мм	Придатне
6	Обичайки -7шт.	2770х5	Товщина металу: 4,3÷4,7мм	Придатні
7	Заднє днище	2770х5	Товщина металу: 4,7÷5,0мм	Придатне

ПРИМІТКИ: *Перевірено по 0,5м довжини швів з внутрішньої сторони в місцях їх перетину вибірково. (див. Схему контролю)*

ВИСНОВКИ: *Неприпустимих дефектів не виявлено*

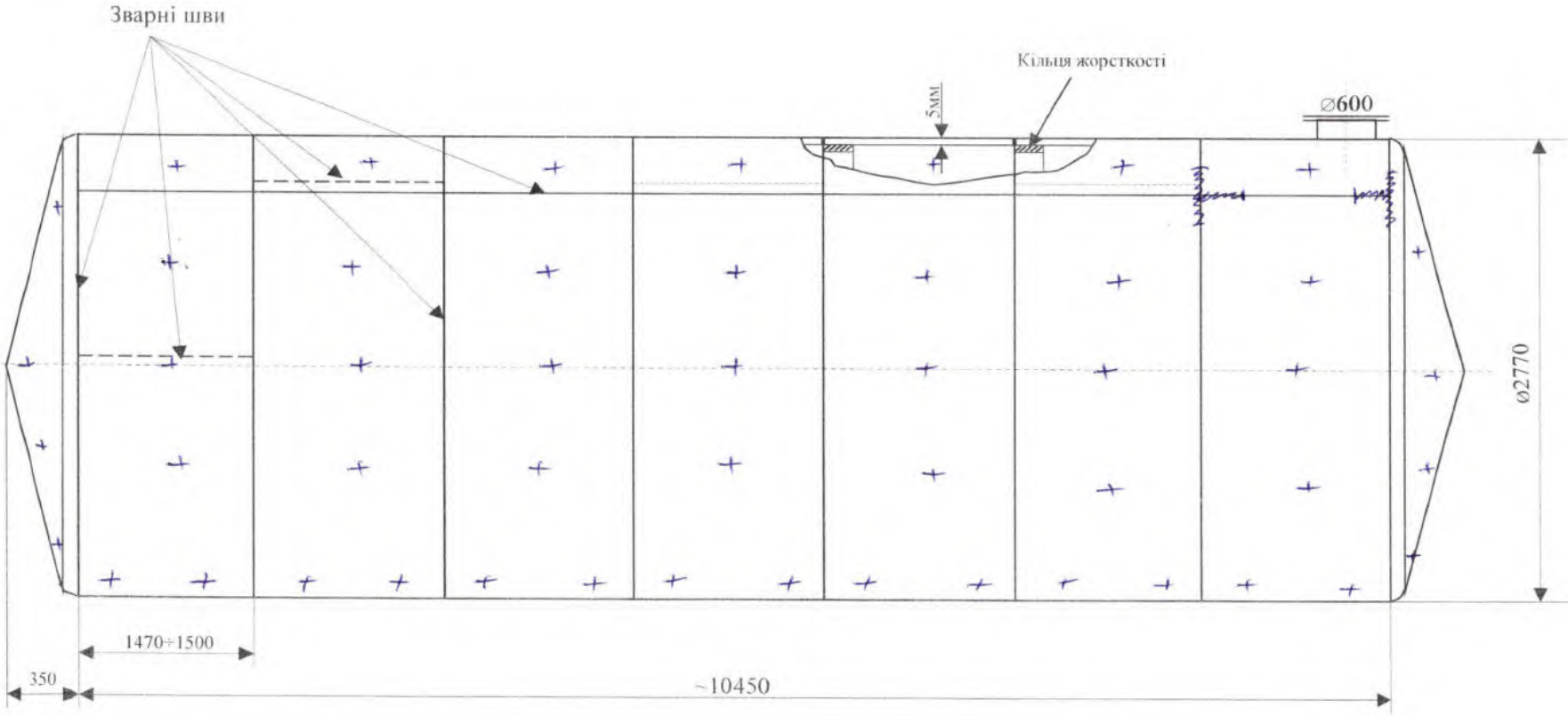
Підписи виконавців: *дефектоскопіст 2к* (Мельник В.О.)
(посада) (підпис) (П.і. по Б)

Зам. інв. № | Підпис і дата | Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 234

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата



-Умовні позначки:

+ - місця замірів товщини (УЗТ)

- ділянки зв. швів, провірених УЗД

Розробив	Прізвище	Підпис	Дата
Інженер	Гашенко Н.О.		07.19р
Затвердив			
Гол. Інж.			
Додаток №1 до Протоколу №8237			

Схема контролю наливної ємності типу РГС-60

	Маса	Масштаб
		б/м
Лист 1		Листів 1
Зав.№ н/в	НВФ «Промсервісдіагностика»	

01-2026-ОВД

Арк.
235

Науково-Виробнича Фірма
„Промсервісдіагностика”

03150, м. Київ-150,
вул.К.Малевиче,23, ін-т Патона,
корпус 6, оф.327
тел./факс (044) 200-84-74

Статус організації: «Уповноважена»
(Наказ Держгірпромнагляду №133 від 18.06.07р.)

Дозвіл Державного Комітету Держпромгір-нагляду України № 511.13.30 від 22.05.2013р. Дійсне до 22.05.2023р Дозвіл автоматично подовжено згідно пп4.п.1 Постанови КМУ № 357 від 24.03.2022 р. на час дії воєнного стану.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор НВФ
«ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА»
Буримський В.К.
10 " травня 2024р

ВИСНОВОК ЕКЗПЕРТИЗИ № 16297019-09-01-**267/3.24**

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ
З МЕТОЮ ВИЗНАЧЕННЯ ТЕХНІЧНОГО СТАНУ
РЕЗЕРВУАРА

Найменування, тип:	*Наливний резервуар* ***типу РГС- 25***
Зав.№	н/в
Обліков. №	3
Об'єм, м^3	25
Робочий тиск	до 0,04 МПа
Дата виготовлення	1986р.
Місце знаходження	(Склад ПММ) м. Прилуки
Замовник	**ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»** м. Київ, провул. Тбіліський,4/10

*Згідно:**Договору№ 21від 03 травня 2024р.***

Наступне експертне обстеження виконати до **10 травня 2028р**.

Даний висновок експертизи має зберігатися разом з паспортом резервуара

Дозвіл на проведення технічного діагностування №511.13.30
від 22.05.13р., дійсне до 22.05.23р. видано Держгірпромнаглядом України.
Дозвіл автоматично подовжено згідно пп4.п.1 Постанови КМУ № 357
від 24.03.2022 р. на час дії воєнного стану.

ВИСНОВОК ЕКСПЕРТИЗИ № 267/1.24 від "10" травня 2024р.

за результатами експертного обстеження (технічного діагностування)

проведеного підприємством НВФ «Промсервісдіагностика» на ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» в травні місяці 2024р. з метою встановлення технічного стану наливної ємності для зберігання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) .

Зав.№ н/в Обліков.№ 3 Виготовленої в 1985 р.

Під час проведення ескпертного обстеження (технічного діагностування) з метою визначення можливості подальшої експуатації ємності з ініціативи замовника розглянуті наступні матеріали:

1. Технічна та проектна документація.

2. Висновки про технічний стан ємності та результати вимірів.

Аналіз результатів проведених робіт свідчить про те, що стан ємності відповідає вимогам СНіП-111-18-75 та інших нормативних документів.

На основі вищевказаного дозволяється подальша експлуатація ємності зав.№ н/в для зберігання ПММ. Рекомендується проведення власником регулярних (1 раз на рік) оглядів її зовнішньої поверхні та, при чергових зачистках, внутрішньої поверхні та зварних швів.

Висновки та паспорт видані на підставі розгляду вищевказаної документації та висновків фахівців НВФ «Промсервісдіагностика», що проводили обстеження.

Робота виконана бригадою НВФ «Промсервісдіагностика» у складі :

Експерт технічний з експертизи в вибухопожежонебезпечних, шкідливих,хімічних і нафтопереробних виробництвах і галузях – Грищенко В.В. Посв.№149-04-3 від 26.10.22р.

Фахівець з НК 2-го рівня – Харченко А.В..
- фахівець з НК (UT- II рівень) - посв. №10714/20 від 23.10.2020р.
- фахівець з НК (VT- II рівень) - посв. №10627/20 від 24.07.20р.

НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ
Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв
В.В.Грищенко
Посвідчення №149-04-3

Підписи членів комісії : Експерт технічний Грищенко В.В.

Фахівець з НК 2-го рівня Харченко А.В.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 237

НВФ «Промсервісдіагностика»

ВИСНОВКИ

про технічний стан резервуара зав. № *н/в* , облік. № 3

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки

(назва підприємства)

Експертне обстеження резервуара зав. № н/в, облік. № 3 проведено в травні місяці 2024р. працівниками підприємства НВФ «Промсервісдіагностика».

Обстеження проводилось у відповідності з вимогами "*Правил технічно експлуатації резервуарів...*" *Укрнафтопродукт, Київ-97* і включало виконання наступних робіт:

1. Технічна та проектна документація.
2. Висновки про технічний стан ємності та результати вимірів.
3. Протокол візуально-оптичного контролю зовнішньої та внутрішньої поверхні резервуару.
4. Протокол ультразвукової дефектоскопії
5. Протокол ультразвукової товщинометрії
6. Акт пневматичного випробування.

У процесі обстеження резервуара встановлено:

1. Загальна характеристика резервуара:

Тип РГС-25 *(горизонтальна, стальна з конічними днищами)*

Місткість 25 м^3

Введений в експлуатацію *в 1986 р.*

Складання циліндричної стінки *листами*
(рулон, листами)

Вид з'єднань *зварювання*
(заклепки, зварювання)

Робоче середовище *паливно-мастильні матеріали (ПММ)*

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 238

Вимощення укосу фундаменту (ложементів):

Зауважень немає

(вказати стан, наявність відхилень від норми)

Осідання резервуара:

1 Дані нівелювання по зовнішньому виступу окрайків днища:

- максимальне значення параметру нерівності = __-__мм (норма = __-__мм)
- загальний крен резервуара = __-__мм (норма = __-__мм)

2 Положення резервуара відносно поверхні вимощення:

Резервуар наземний

рмальне, відмітка днища резервуара нижче поверхні вимощення на ХХмм)

3 Різниця відміток між центральною частиною днища й зоною опирання стінки ервуару на днище = __-__мм (норма = __-__мм)

Циліндрична стінка:

.1 Загальний стан металу і зварюваних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду)*

Задовільний

(вказати стан, наявні дефекти й пошкодження)

.2 Геометрична форма стінки:

- відхилення твірних від горизонталей *в нормі*

(норма, вище допустимого)

- наявність поодиноких вм'ятин та опуклостей *в межах допустимого.*

(норма, вище допустимого)

- інші види дефектів геометрії *відсутні.*

.3 Корозійне зношення поясів циліндричної стінки (*за результатами УЗТ):*

обичайка *до 5% (0,2мм)*

уторна зона --

інше --

.4 Розрахункові перевірки:

- умови міцності *Виконуються. (дані заводу-виготовника)*

(виконуються для всіх поясів і уторної зони, не виконуються для…)

умови стійкості

(виконуються для всіх поясів стінки, не виконуються для …)

4.5 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань _____
Див. Протокол № 11496

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5. Днища

5.1 Загальний стан металу та зварювальних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду*) *Зауважень немає*

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

5.2 Корозійне зношення листів днищ (*за результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- листи центральної частини *до 5% (0,2мм)*
- окрайків --
- наявність наскрізних пошкоджень *відсутні*

5.3 Результати фізичного контролю зв.швів та металу (*в місцях зосередження корозійних плям, виразок, піттінгів, тощо*) *Неприпустимих дефектів не виявлено*

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

5.4 Результати фізичного контролю зварюваних з'єднань окрайків --

(вказати метод контролю, виявлені дефекти їх допустимість та місця розташування)

6. Покрівля

6.1 Загальний стан металу та зварюваних з'єднань (*за результатами зовнішнього огляду)* --

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

6.2 Корозійне зношення настилу покрівлі (*За результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- середнє значення корозійного зношення = - мм (норма = - мм)
- максимальне значення короз. зношення = - мм (норма = - мм)

Понтон (*плаваюча покрівля)*

Загальний стан (*за результатами зовнішнього огляду*) _____--_____

_____

_____

(вказати стан, наявні дефекти та пошкодження)

Корозійне зношення (*За результатами товщинометрії (УЗТ)*)

- листів центральної частини = __-__мм (норма = __-___мм)
- коробів = __-__мм (норма = __-__ мм)

Механічні випробування _____--_____

_____

_____

_____

(вказати отримані результати та їх відповідність нормативним значенням)

Хімічний аналіз сталі _____(згідно зав. Даних ВСт3кп2)

_____

(вказати відхилення хімічного складу від вимог ДСТу)

Металографічні випробовування _____--_____

_____

(вказати загальні результати)

Одержані при обстеженні дані дозволяють зробити наступні **висновки:**

Резервуар придатний для зберігання паливно-мастильних матеріалів.

_____

_____

_____

_____

_____

_____

Експертне обстеження резервуара повинно бути проведене у *травні 2028* р.

ДОДАТКИ:

1. *Протокол візуально-оптичного огляду 11496/1*
2. *Протокол УЗ дефектоскопії №11496/2*
3. *Прототол УЗ товщинометрії 11496/3*
4. *Акт пневматичного випробування_11496[п]*
5. *Схема контролю.*

НВФ "ПРОМСЕРВІСДІАГНОСТИКА" м.Київ
Технічний експерт з технічного огляду та експертного обстеження обладнання вибухопожежонебезпечних, хімічних, нафтохімічних, нафтогазопереробних виробництв
В.В.Грищенко
Посвідчення №149-04-3

Виконавці: *Експерт технічний* (посада) *Грищенко В.В.* (П. та ініціали) _____ (підпис)

Фахівець з НК (посада) *Харченко А.В.* (П. та ініціали) _____ (підпис)

ПРОТОКОЛ

№ 11496/1[в,о] від "08" травня 2024р.

з візуально-оптичного огляду

1. Замовник : *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки*
2. Назва об'єкту, виробу, вузла: *резервуар РГС-25 для зберігання ПММ зав. № н/в , обліковий №3*

3. Мета контролю

виявлення: на поверхні основного металу дефектів напружень, тріщин, розкатаних дефектів, пустот зменшень товщини металу, бруду, а також невідповідностей форми та розмірів елементів обладнання вимогам нормативних документів.

4. Час та місце контролю

08 травня 2024 року, м. Прилуки

5. Умови обстеження +22°С , штучне освітлення більше 500Лк

6. Контроль проводиться на відповідність вимогам

ДСТУ ISO 17637:2003	Неруйнівний контроль зварних швів. Візуальний контроль з'єднань, виконаних зварюванням плавленням.
РД 03-606-03	Інструкція по візуальному та вимірювальному контролю.
ДСТУ EN 13018:2017	Неруйнівний контроль. Візуальний контроль. Загальні принципи
СОУ МПП 71.120-217:2009	Посудини та апарати сталеві зварні. Загальні технічні умови.
НПАОП 0.00-7.02-93	Проведення робіт щодо оцінювання залишкової роботоздатності технологічного устаткування нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв
ДСТУ 4046-2001	Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
ДСТУ-Н Б А.3.1-11:2008	Настанова з візуального і вимірювального контролю зварних з'єднань та наплавок металевих конструкцій.

5. Прилади та засоби для вимірювань

- Лупа вимірювальна ЛИ-3-10х (L= 0 - 300 мм, Δ = ± 1 мм), зав.№1, св. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000334 чинне до 11.02.2025р.
- Штангенциркуль ШЦ-III, зав.№3402616, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000332 чинне до 11.02.2025р.
- Лінійка вимірювальна металева Л-300, зав. № б/н, (L= 0 - 300 мм, U = 0,17 мм), Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000349 чинне до 12.02.2025р.
- Люксметр Ю16, зав.№07633, (1 - 5000лк) U=10%, св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» № UA/37/200330/000440 від 30.03.2020р., чинне до 30.03.2025р.
- Універсальний шаблон зварника УШС-3, зав № 60, Св. калібр. ДП «Укрметртест-стандарт» №UA/23/210217/000387 чинне до 17.02.2025 р.
- Рулетка Р50УЗК, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000348 чинне до 12.02.2025 р.
- Цифровий USB HD ендоскоп, 5 метрів (Бороскоп).
- Ліхтарик.

Невизначеність вимірювання (Л-300) U =0,170 мм (0-300мм)
Невизначеність вимірювання (ЛИ-3-10х) U =0,014 мм (0-10мм)
Невизначеність вимірювання (ШЦ-1-125-0,1) U =0,120 мм (0-125мм)

Невизначеність вимірювання (УШС-3) U =0,200 мм (0-50мм)
Невизначеність вимірювання (Р50УЗК) U =0,09 - 0,20 мм (0-50000мм)

Результати контролю:

На днищі прикріплено табличку, яка містить експлуатаційні характеристики й дані завода-виробника, що за змістом відповідають п.15. ГОСТ 17032-71.

Зовнішня поверхня резервуару: Загальний стан зовнішньої поверхні – задовільний. Активності корозійних процесів у металі не виявлено, але існує небезпека розвитку щілинної корозії в місцях кріплення опор до корпусу. Тріщин, надривів, відшарувань та механічних пошкоджень поверхні не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів, що не допускаються у зварних з'єднаннях та основному металі, не виявлено.

Внутрішня поверхня резервуару: загальний стан внутрішньої поверхні – задовільний. Активності корозійних процесів у металі не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів, що не допускаються у зварних з'єднаннях та основному металі, не виявлено. Виявлено окремі раковини та риски металургійного походження.

Зовнішній огляд відводів, трубопроводів та арматури : Різьбові та фланцеві з'єднання у задовільному стані. Зовнішніх дефектів та пошкоджень фланців не виявлено. Розривів, пошкоджені різьби та витягування шпильок не виявлено. Зварні з'єднання у задовільному стані. Дефектів що не допускаються у зварних з'єднаннях не виявлено.

Висновок: За результатами візуально - оптичного контролю зовнішньої та внутрішньої поверхні резервуар придатний до подальшої експлуатації.

Контроль виконав:

Підпис виконавця:

Фахівець з НК (VT- II рівень)
Посв. № 10627/20 від 24.07.20
(посада) _____ (підпис) (Харченко А.В.) (п.і. по Б)

ПРОТОКОЛ

№ 11496/2[т.д] від "08" травня 2024р.

з ультразвукової дефектоскопії

1. Замовник : ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки
2. Назва об'єкту, виробу, вузла: *резервуар для зберігання ПММ, РГС-25 зав. № н/в*
3. Мета контролю: *Визначення технічного стану контрольованого вузла, об'єкта.*
4. Параметри, що провіряються: *наявність внутрішніх дефектів*

5. Метод випробувань *лунно-імпульсний*
6. Виконано згідно ГОСТ 14782-86; ГОСТ 28702-90
7. Оцінка якості по ОСТ 26-2044-83
8. Обладнання, апаратура *flawMIKE, зав.№Х770А3а, (повір.до 12.24р.); П121-5-65^0, СЗП №01: Дата повірки 12.12.23р.Перетворювач П121-5,0-н/в-002, зав.№7. Зразок №11, δ=8мм, площа відображувача $S_{екв.}$=1,2 мм^2. Рівень бракування - 24 дБ. УТ 31М,. Зав.№484, (повір. до 03.24р.); міри товщини*
9. Персонал, що виконував контроль: Харченко А.В. UT; 1-5,8,10,13,14 Посвідчення 10714/20 від 23.10.2020р

10. Результати випробувань:

№ п/п	Найменування елементів	Діаметр та товщина	Результати випробувань	Оцінка
1	*Зв. шов* №1	2880х4	Дефектів не виявлено	Б-2
2	-"- №2	2880х4	Дефектів не виявлено	Б-2
3	-"- №3	Повздовжн.	Дефектів не виявлено	Б-2

ПРИМІТКИ: *Перевірено по 0,5м довжини швів з зовнішньої сторони в місцях їх перетину вибірково. (див. Схему контролю)*

ВИСНОВКИ: *Неприпустимих дефектів не виявлено*

Підписи виконавців: *Фахівець з НК* (посада) _____ (підпис) (Харченко А.В.) (п.і. по Б)

Зам. інв. № | Підпис і дата | Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 244

ПРОТОКОЛ

№ 11496/3$^{уз.т}$ від “ 08 ” травня 2024р.

з ультразвукової товщинометрії

1. Замовник : *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» м. Прилуки*
2. Назва об’єкту, виробу, вузла: *резервуар РГС-25 для зберігання ПММ зав. № н/в , обліковий №3*

1. Мета контролю

вимірювання залишкової товщини стінки ємкісного обладнання та штуцерів.

4. Час та місце контролю

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД», м. Прилуки при штучному та природному освітленні. Час проведення – травень 2024 р.

5. Умови обстеження +22°С, природнє освітлення більше 500лк.

6. Контроль проводиться в об’ємі, що наведено на рис 3.003.2004.ВС та на відповідність вимогам:

ДСТУ EN ISO 16810:2016	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Загальні вимоги
ДСТУ EN ISO 16823:2016	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Метод проходження
ДСТУ 4046-2001	Обладнання технологічне нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв. Технічне діагностування. Загальні технічні вимоги.
ДСТУ EN ISO 16826:2015	Неруйнівний контроль. Ультразвуковий контроль. Вимірювання несуцільностей перпендикулярних до поверхні
ДСТУ EN 14127:2014	Неруйнівний контроль. Ультразвукове вимірювання товщини
НПАОП 0.00-7.02-93	Проведення робіт щодо оцінювання залишкової роботоздатності технологічного устаткування нафтопереробних, нафтохімічних та хімічних виробництв

7. Прилади та засоби для вимірювань

- Лупа вимірювальна ЛИ-3-10х (L= 0 - 300 мм, Δ = ± 1 мм), зав.№1, св. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000334 чинне до 11.02.2025р.
- Штангенциркуль ШЦ-III, зав.№3402616, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/ 210211/000332 чинне до 11.02.2025р.
- Лінійка вимірювальна металева Л-300, зав. № б/н, (L= 0 - 300 мм, U = 0,17 мм), Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» №UA/23/210212/000349 чинне до 12.02.2025р.
- Вимірювач шорсткості NOVOTEST ТП-1 з датчиком ТШ1 зав.№001341215 (0 – 300мкм), св.калібр ДП «Укрметртестстандарт» UA/23/200424/000809 чинне до 27.03.2025р.
- Ультразвуковий товщиномір УТ-04 ДЕЛЬТА, зав.№620, Св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» N UA/22/210325/000473 до 25.03.25 р.
- Стандартний взірець підприємства, СОП Б40мм3х3,5 (H1=3,0mm; B=3,5mm) зав.№6, свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001019 до 24.01.25
- Стандартний взірець підприємства, СОП Б18мм2х2,5 (H1=2,0mm; B=2,5mm) зав.№4,свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001020 до 24.01.25
- Стандартний взірець підприємства, СОП 159х8 2х1 (H1=1,0mm; B=2,0mm) зав №11 свід. калібрування ДП «Укрметртестстандарт» № UA/22/190724/001021 до 24.01.25
- Цифровий термогігрометр /ТА 318, зав. №В 477 (діапазон вимірювання температури від мінус 40 до плюс 70 °С, відносної вологості від 25 до 90%), св. калібр. ДП «Укрметртестстандарт» № UA/24/200406/2052 до 06.04.25 р.

Результат контролю

Елемент конструкції	Значення, мм		
	№ листа	Номінальне значення товщ. мм	Результат замірів Sф min, мм
Днище 1	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,9
Днище 2	1	5,0	5,0
	2	5,0	4,9
Обичайка	1	4,0	4,0
	2	4,0	3,9
	3	4,0	3,8
Обичайка	1	4,0	4,0
	2	4,0	3,8
	3	4,0	3,9
Обичайка	1	4,0	3,8
	2	4,0	4,0
	3	4,0	3,9
	$S_{ф.\ min}$, *мм*	**3,9**	

Примітка: *$S_{ф.\ min}$, мм- фактичне мінімальне значення.*

Висновок: *виміряні мінімальні значення товщини стінки резервуару відповідають припустимим значенням діючих стандартів – «Правила технічної експлуатації резервуарів ч.I-II» (Доповнення та зміни).*

Підпис виконавця:

Фахівець з НК (UT- II рівень)
Посв. № 10714/20 від 23.10.20
(посада) _____ (підпис) (Харченко А.В.) (п.і. по Б)

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 246

АКТ № 11496п

Пневматичного випробування

Підприємство *ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»*

Об'єкт резервуар РГС-25

" 10 " травня 2024р. м. Прилуки

Ми, що нижче підписалися, представники замовника _____

_____ та представник експертної організації

Харченко А.В. склали цей акт в тому, що проведено пневматичне випробування резервуара РГС-25 зав. № н/в обліковий №3

Пробний тиск *0,7 кгс/см²* Час витримки *30* хв. Після зниження тиску, були оглянуті всі зварні шви, з'єднання та елементи резервуара РГС-25

В результаті огляду ознак розривів, залишкової деформації, течі, "слізок", "потіння" і т.п. не виявлено.

Резервуар РГС-25 зав. № н/в, обліковий № 3 витримав пневматичні випробування. Стан металу, зварних швів та елементів резервуара – задовільний.

Підписи:_____

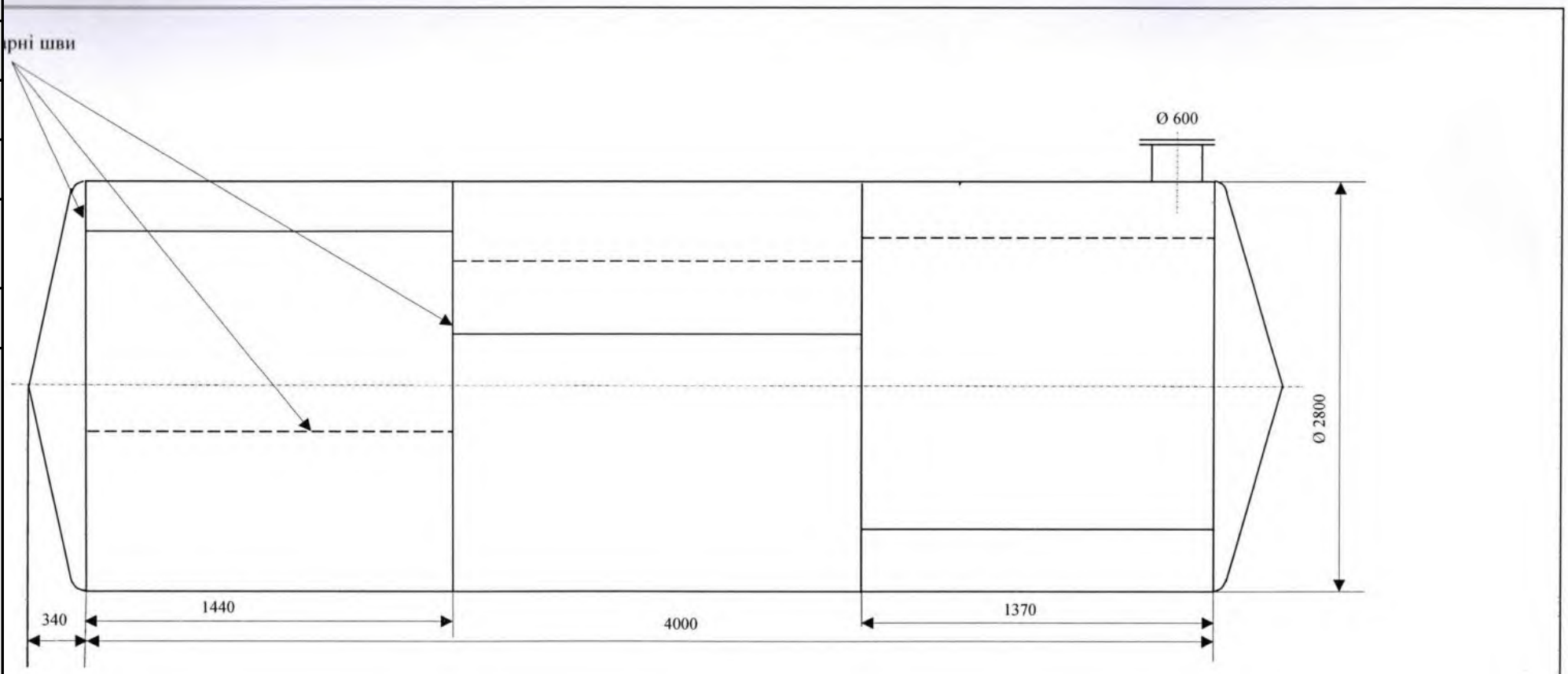
_____

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Інв. № об.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

01-2026-ОВД



-Умовні позначки:

- місця замірів товщини (УЗТ)

- ділянки зв. швів, провірених УЗД

Розробив	Прізвище	Підпис	Дата	Схема контролю наливної ємності типу РГС-25		Маса	Масштаб
Інженер	Харченко А.В.		05.24			кг	б/м
Затвердив							
Гол. Інж.					Лист 1		Листів 1
Додаток № 6 до Протоколу №11496				Зав.№б/н	НВФ“Промсервісдіагностика”		

Арк.
248

Г.8

Фірма-виробник

ТОВ «НВК «ШЕЛЬФ»

Україна, 08321, с. Чубинське, Київської області, вул. Виставкова, 1Б

E-mail: shelf @ shelf.ua
www.shelf.ua

КОЛОНКИ
ПАЛИВОРОЗДАВАЛЬНІ ДЛЯ РІДКОГО ПАЛИВА
ШЕЛЬФ …

ТУ У 33.2-30838462-001-2002

ПАСПОРТ-ФОРМУЛЯР
Ш. 02.00.000 ФО

2019

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 249

1. ОСНОВНІ ВКАЗІВКИ

1.1. Перед експлуатацією колонки необхідно ознайомитися з експлуатаційною документацією, яка надається фірмою-виробником.
1.2. Формуляр повинен постійно знаходитися з колонкою.
1.3. Під час внесення в формуляр записів не допускаються записи олівцем, чорнилом, які змиваються, і підчищення.
1.4. Невірний запис повинен бути акуратно закреслений та поруч зроблений новий запис, який завіряється підписом відповідальної особи. Після підпису ставлять прізвище та ініціали відповідальної особи (замість підпису допускається проставляти особистий штамп виконавця).
1.5. Під час передачі колонки іншому підприємству підсумкові записи з напрацювання завіряються печаткою підприємства, що передає колонку.

2. ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ ПРО ВИРІБ

Колонка паливороздавальна рідкого палива типу Шельф 100-90-1-1-1 виробництва ТОВ «НВК «Шельф» дата виробництва - СЕР 2019, заводський № 12783.
Колонка призначена для видачі рідкого палива (бензин, гас, дизельне паливо) в'язкістю від 0,55 до 40 мм 2 / с (від 0,55 до 40 сСт), вимірювання об'єму дози, обчислення вартості виданої дози і сумарного обліку обсягу відпущеного палива.

3.ОСНОВНІ ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Номінальна витрата - 90 л/хв.
2. Мінімальна доза видачі палива - 2 л.
3. Клас точності - 0,5.

4. Умови експлуатації:
   - температура навколишнього середовища - від мінус 25 до +55 °С;
   - відносна вологість навколишнього середовища - до 100 %;
   - живлення від мережі змінного струму номінальної напруги 220/380 В, номінальної частоти 50 Гц;
5. Ємність відлікових пристроїв при індикації, що не менше:
   - ціни палива - 9999,99 одиниць вартості;
   - обсягу відпущеної дози палива - 999999,99 л;
   - вартості відпущеної дози палива - 999999,99 одиниць вартості;
   - лічильника сумарного об'єму відпущеного палива - 9999999 л (при номінальній витраті 50;90 л/хв.), 99999999 л (при номінальній витраті 140;300;500;700 л/хв.).
6. Середнє напрацювання на відмову - не менше 7 000 годин.
7. Повний середній термін служби - не менше 12 років.

4. ІНДИВІДУАЛЬНІ ОСОБЛИВОСТІ ВИРОБУ

Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ X - X- X - X – X є засобом вимірювальної техніки.

Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються у законодавчо регульованій сфері, під час експлуатації та після ремонту, підлягають повірці.

Повірка колонки повинна проводитися не рідше 1 разу на рік.

Колонка створює небезпечні виробничі фактори під час експлуатації. Небезпечним виробничим фактором є нищівна сила змінного струму напруги 220/380 В, замикання якого може відбутися через тіло людини. Джерелом виникнення небезпечних виробничих факторів є струмопровідні частини колонки, що знаходяться під напругою 220/380 В або можуть опинитися під цією напругою.

Під час роботи з колонкою необхідно дотримуватися вимог безпеки, зазначених в інструкції з техніки безпеки на робочому місці. До роботи з колонкою допускаються особи, які вивчили принцип дії виробу і пройшли інструктаж з техніки безпеки в установленому на підприємстві порядку.

При експлуатації заборонено змінювати конструкцію колонок її власником. Зміна конструкції може здійснюватися тільки фірмою-виробником колонки.

Зміна конструкції колонки її власником може привести до вибуху з усіма можливими наслідками.

7. СВІДОЦТВО ПРО ПАКУВАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-90-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)
№ 12783
(заводський номер)

Упакована ТОВ «НВК «Шельф» відповідно до вимог, передбачених у діючій технічній документації.

Пакувальник:

Зінченко В.В. _____
(особистий підпис)

1 - СЕР 2026
(число, місяць, рік)

8. СВІДОЦТВО ПРО ПРИЙМАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-90-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)
№ 12783
(заводський номер)

Виготовлена і прийнята відповідно до обов'язкових вимог державних стандартів, діючої технічної документації і визнана придатною для експлуатації.

Кількість електронних регулювань по кожному гідравлічному модулю (каналу видачі) при проведенні випробувань становить о:

Позначення гидравлічного модуля (канала видачі) колонки	A1	A2	A3	A4	A5	B1	B2	B3	B4	B5
Кількість регулювань	1									

МП _____ Начальник ВТК Тищенко А.В. (особистий підпис)

1 - СЕР 2026
(число, місяць, рік)

5. КОМПЛЕКТНІСТЬ

Позначення виробу	Найменування виробу	Кількість	Заводський номер	Примітка
…….	Колонка паливороздавальна	1 шт.		
Ш.02.00.00 РЭ	Керівництво з експлуатації	1 екземпляр	-	
Ш.02.00.000 ФО	Формуляр	1 екземпляр	-	
	Пакування	1 шт.	-	

5.1 Перелік номерних складових вузлів, що входять до складу колонки.

Позначення виробу	Найменування виробу	Заводський номер	Примітка

6. ГАРАНТІЇ ВИРОБНИКА

Виробник гарантує відповідність колонки паливороздавальної Шельф 100-90-1-1-1 вимогам ТУ У 33.2-30838462-001-2002 за умови дотримання споживачем умов транспортування, зберігання, монтажу та експлуатації, викладених у керівництві з експлуатації.

Гарантійний термін зберігання - 24 місяці, в складських приміщеннях, з дня виготовлення колонок, законсервованих і упакованих виробником.

Гарантійний термін експлуатації - 24 місяці з моменту передання продукції покупцеві, якщо інше не встановлено договором купівлі-продажу.

Гарантійне напрацювання колонок _____ літрів в межах гарантійного терміну зберігання.

Г.9

Фірма-виробник

ТОВ «НВК «ШЕЛЬФ»

Україна, 08321, с. Чубинське, Київської області, вул. Виставкова, 1Б

E-mail: shelf @ shelf.ua
www.shelf.ua

КОЛОНКИ
ПАЛИВОРОЗДАВАЛЬНІ ДЛЯ РІДКОГО ПАЛИВА
ШЕЛЬФ …

ТУ У 33.2-30838462-001-2002

ПАСПОРТ-ФОРМУЛЯР
Ш. 02.00.000 ФО

2019

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 253

1. ОСНОВНІ ВКАЗІВКИ

1.1. Перед експлуатацією колонки необхідно ознайомитися з експлуатаційною документацією, яка надається фірмою-виробником.
1.2. Формуляр повинен постійно знаходитися з колонкою.
1.3. Під час внесення в формуляр записів не допускаються записи олівцем, чорнилом, які змиваються, і підчищення.
1.4. Невірний запис повинен бути акуратно закреслений та поруч зроблений новий запис, який завіряється підписом відповідальної особи. Після підпису ставлять прізвище та ініціали відповідальної особи (замість підпису допускається проставляти особистий штамп виконавця).
1.5. Під час передачі колонки іншому підприємству підсумкові записи з напрацювання завіряються печаткою підприємства, що передає колонку.

2. ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ ПРО ВИРІБ

Колонка паливороздавальна рідкого палива типу Шельф 100-50-1-1-1 виробництва ТОВ «НВК «Шельф» дата виробництва СІЧ 2026, заводський № 13152.
Колонка призначена для видачі рідкого палива (бензин, гас, дизельне паливо) в'язкістю від 0,55 до 40 мм 2 / с (від 0,55 до 40 сСт), вимірювання об'єму дози, обчислення вартості виданої дози і сумарного обліку обсягу відпущеного палива.

3.ОСНОВНІ ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Номінальна витрата - 50 л/хв.
2. Мінімальна доза видачі палива - 2 л.
3. Клас точності - 0,5.

4. Умови експлуатації:
   - температура навколишнього середовища - від мінус 25 до +55 °С;
   - відносна вологість навколишнього середовища - до 100 %;
   - живлення від мережі змінного струму номінальної напруги 220/380 В, номінальної частоти 50 Гц;
5. Ємність відлікових пристроїв при індикації, що не менше:
   - ціни палива - 9999,99 одиниць вартості;
   - обсягу відпущеної дози палива - 999999,99 л;
   - вартості відпущеної дози палива - 999999,99 одиниць вартості;
   - лічильника сумарного об'єму відпущеного палива - 9999999 л (при номінальній витраті 50;90 л/хв.), 99999999 л (при номінальній витраті 140;300;500;700 л/хв.).
6. Середнє напрацювання на відмову - не менше 7 000 годин.
7. Повний середній термін служби - не менше 12 років.

4. ІНДИВІДУАЛЬНІ ОСОБЛИВОСТІ ВИРОБУ

Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ X - X- X - X – X є засобом вимірювальної техніки.

Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються у законодавчо регульованій сфері, під час експлуатації та після ремонту, підлягають повірці.

Повірка колонки повинна проводитися не рідше 1 разу на рік.

Колонка створює небезпечні виробничі фактори під час експлуатації. Небезпечним виробничим фактором є нищівна сила змінного струму напруги 220/380 В, замикання якого може відбутися через тіло людини. Джерелом виникнення небезпечних виробничих факторів є струмопровідні частини колонки, що знаходяться під напругою 220/380 В або можуть опинитися під цією напругою.

Під час роботи з колонкою необхідно дотримуватися вимог безпеки, зазначених в інструкції з техніки безпеки на робочому місці. До роботи з колонкою допускаються особи, які вивчили принцип дії виробу і пройшли інструктаж з техніки безпеки в установленому на підприємстві порядку.

При експлуатації заборонено змінювати конструкцію колонок її власником. Зміна конструкції може здійснюватися тільки фірмою-виробником колонки.

Зміна конструкції колонки її власником може привести до вибуху з усіма можливими наслідками.

7. СВІДОЦТВО ПРО ПАКУВАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-50-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)

№ 13152
(заводський номер)

Упакована ТОВ «НВК «Шельф» відповідно до вимог, передбачених у діючій технічній документації.

Пакувальник:

Зінченко В.В.

(особистий підпис)

- СІЧ 2020
(число, місяць, рік)

8. СВІДОЦТВО ПРО ПРИЙМАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-50-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)

№ 13152
(заводський номер)

Виготовлена і прийнята відповідно до обов'язкових вимог державних стандартів, діючої технічної документації і визнана придатною для експлуатації.

Кількість електронних регулювань по кожному гідравлічному модулю (каналу видачі) при проведенні випробувань становить о:

Позначення гидравлічного модуля (канала видачі) колонки	A1	A2	A3	A4	A5	B1	B2	B3	B4	B5
Кількість регулювань	1									

МП Начальник ВТК Тищенко А.В. (особистий підпис)

СІЧ 2020
(число, місяць, рік)

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 255

5. КОМПЛЕКТНІСТЬ

Позначення виробу	Найменування виробу	Кількість	Заводський номер	Примітка
…….	Колонка паливороздавальна	1 шт.		
Ш.02.00.00 РЭ	Керівництво з експлуатації	1 екземпляр	-	
Ш.02.00.000 ФО	Формуляр	1 екземпляр	-	
	Пакування	1 шт.	-	

5.1 Перелік номерних складових вузлів, що входять до складу колонки.

Позначення виробу	Найменування виробу	Заводський номер	Примітка
	Циферблат обліку	19110080	
	Клапан	19107791	
	Датчик	07026958	
	Насос	19110580	

6. ГАРАНТІЇ ВИРОБНИКА

Виробник гарантує відповідність колонки паливороздавальної Шельф 100-50-1-1-1 вимогам ТУ У 33.2-30838462-001-2002 за умови дотримання споживачем умов транспортування, зберігання, монтажу та експлуатації, викладених у керівництві з експлуатації.

Гарантійний термін зберігання - 24 місяці, в складських приміщеннях, з дня виготовлення колонок, законсервованих і упакованих виробником.

Гарантійний термін експлуатації - 24 місяці з моменту передання продукції покупцеві, якщо інше не встановлено договором купівлі-продажу.

Гарантійне напрацювання колонок _____ літрів в межах гарантійного терміну зберігання.

Г.10

Фірма-виробник

ТОВ «НВК «ШЕЛЬФ»

Україна, 08321, с. Чубинське, Київської області, вул. Виставкова, 1Б

E-mail: shelf @ shelf.ua
www.shelf.ua

КОЛОНКИ
ПАЛИВОРОЗДАВАЛЬНІ ДЛЯ РІДКОГО ПАЛИВА
ШЕЛЬФ …

ТУ У 33.2-30838462-001-2002

ПАСПОРТ-ФОРМУЛЯР
Ш. 02.00.000 ФО

2019

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 257

1. ОСНОВНІ ВКАЗІВКИ

1.1. Перед експлуатацією колонки необхідно ознайомитися з експлуатаційною документацією, яка надається фірмою-виробником.
1.2. Формуляр повинен постійно знаходитися з колонкою.
1.3. Під час внесення в формуляр записів не допускаються записи олівцем, чорнилом, які змиваються, і підчищення.
1.4. Невірний запис повинен бути акуратно закреслений та поруч зроблений новий запис, який завіряється підписом відповідальної особи. Після підпису ставлять прізвище та ініціали відповідальної особи (замість підпису допускається проставляти особистий штамп виконавця).
1.5. Під час передачі колонки іншому підприємству підсумкові записи з напрацювання завіряються печаткою підприємства, що передає колонку.

2. ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ ПРО ВИРІБ

Колонка паливороздавальна рідкого палива типу Шельф 100-90-1-1-1 виробництва ТОВ «НВК «Шельф» дата виробництва – ЛИСТ 2013, заводський № 12393.
Колонка призначена для видачі рідкого палива (бензин, гас, дизельне паливо) в'язкістю від 0,55 до 40 мм 2 / с (від 0,55 до 40 сСт), вимірювання об'єму дози, обчислення вартості виданої дози і сумарного обліку обсягу відпущеного палива.

3.ОСНОВНІ ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Номінальна витрата - 90 л/хв.
2. Мінімальна доза видачі палива - 2 л.
3. Клас точності - 0,5.

4. Умови експлуатації:
   - температура навколишнього середовища - від мінус 25 до +55 °С;
   - відносна вологість навколишнього середовища - до 100 %;
   - живлення від мережі змінного струму номінальної напруги 220/380 В, номінальної частоти 50 Гц;
5. Ємність відлікових пристроїв при індикації, що не менше:
   - ціни палива - 99,99 одиниць вартості;
   - обсягу відпущеної дози палива - 9999,99 л;
   - вартості відпущеної дози палива - 9999,99 одиниць вартості;
   - лічильника сумарного об'єму відпущеного палива - 9999999 л (при номінальній витраті 50;90 л/хв.), 99999999 л (при номінальній витраті 140;300;500;700 л/хв.).
6. Середнє напрацювання на відмову - не менше 7 000 годин.
7. Повний середній термін служби - не менше 12 років.

4. ІНДИВІДУАЛЬНІ ОСОБЛИВОСТІ ВИРОБУ

Колонки паливороздавальні для рідкого палива ШЕЛЬФ Х - Х- Х - Х – Х є засобом вимірювальної техніки.

Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються у законодавчо регульованій сфері, під час експлуатації та після ремонту, підлягають повірці.

Повірка колонки повинна проводитися не рідше 1 разу на рік.

Колонка створює небезпечні виробничі фактори під час експлуатації. Небезпечним виробничим фактором є пищівна сила змінного струму напруги 220/380 В, замикання якого може відбутися через тіло людини. Джерелом виникнення небезпечних виробничих факторів є струмопровідні частини колонки, що знаходяться під напругою 220/380 В або можуть опинитися під цією напругою.

Під час роботи з колонкою необхідно дотримуватися вимог безпеки, зазначених в інструкції з техніки безпеки на робочому місці. До роботи з колонкою допускаються особи, які вивчили принцип дії виробу і пройшли інструктаж з техніки безпеки в установленому на підприємстві порядку.

При експлуатації заборонено змінювати конструкцію колонок її власником. Зміна конструкції може здійснюватися тільки фірмою-виробником колонки.

Зміна конструкції колонки її власником може привести до вибуху з усіма можливими наслідками.

7. СВІДОЦТВО ПРО ПАКУВАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-90-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)

№ 12393
(заводський номер)

Упакована ТОВ «НВК «Шельф» відповідно до вимог, передбачених у діючій технічній документації.

Пакувальник:

Зінченко В.В.

1 - ЛЮТ 2019
(число, місяць, рік)

(особистий підпис)

8. СВІДОЦТВО ПРО ПРИЙМАННЯ

Колонка паливороздавальна для рідкого палива Шельф 100-90-1-1-1
(найменування виробу) (позначення)

№ 12393
(заводський номер)

Виготовлена і прийнята відповідно до обов'язкових вимог державних стандартів, діючої технічної документації і визнана придатною для експлуатації.

Кількість електронних регулювань по кожному гідравлічному модулю (каналу видачі) при проведенні випробувань становить о:

Позначення гидравлічного модуля (канала видачі) колонки	A1	A2	A3	A4	A5	B1	B2	B3	B4	B5
Кількість регулювань	1									

МП

Начальник ВТК Тищенко А.В.
(особистий підпис)

1 - ЛЮТ 2019
(число, місяць, рік)

5. КОМПЛЕКТНІСТЬ

Позначення виробу	Найменування виробу	Кількість	Заводський номер	Примітка
…….	Колонка паливороздавальна	1 шт.		
Ш.02.00.00 РЭ	Керівництво з експлуатації	1 екземпляр	-	
Ш.02.00.000 ФО	Формуляр	1 екземпляр	-	
	Пакування	1 шт.	-	

5.1 Перелік номерних складових вузлів, що входять до складу колонки.

Позначення виробу	Найменування виробу	Заводський номер	Примітка
	Счетчик объема ж/к	1110V309	
	Фильтр тонк	17087038	
	Двигатель	07021407	
	Насос	18121994	

6. ГАРАНТІЇ ВИРОБНИКА

Виробник гарантує відповідність колонки паливороздавальної Шельф 100-90-1-1-1 вимогам ТУ У 33.2-30838462-001-2002 за умови дотримання споживачем умов транспортування, зберігання, монтажу та експлуатації, викладених у керівництві з експлуатації.

Гарантійний термін зберігання - 24 місяці, в складських приміщеннях, з дня виготовлення колонок, законсервованих і упакованих виробником.

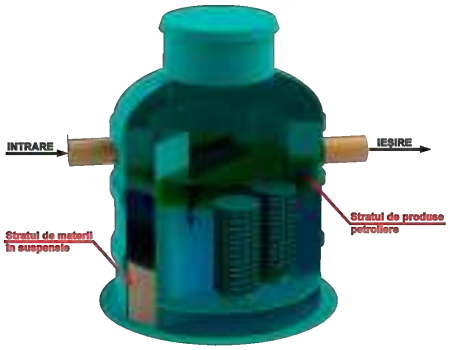
Гарантійний термін експлуатації - 24 місяці з моменту передання продукції покупцеві, якщо інше не встановлено договором купівлі-продажу.

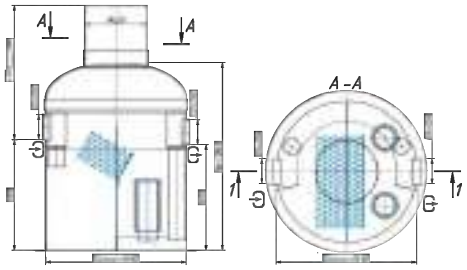
Гарантійне напрацювання колонок _____ літрів в межах гарантійного терміну зберігання.

VODALAND

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

Сепаратор нефтепродуктов VODALAND OilPro200-6, рабочий расход Q=6,0 л/с, с внутренним байпасом (расходом Q=30.0 л/с)





Код товара: RAINPARK_OLS200_6

Техническая спецификация	
Диаметр внутренний, мм	1400
Материал	Стеклопластик
Tip	Vertical
Высота агрегата, мм	1865
Диаметр входного/выходного патрубка, мм	110-160-200-250
Объем нефтепродуктов, литрах	30
Объем осадка (песка), в литрах	600
Рабочий объем сепаратора, в литрах	1620
Концентрации взвешенных веществ (на входе), мг/л	200
Концентрация нефтепродуктов (на входе), мг/л	40
Номинальный расход OilPro200, л/сек	6

Сепаратор нефтепродуктов и взвешенных веществ Vodaland OilPro200-6/30, производительность Q=6,0л/с, с внутренним

Strada Uzinelor 169, Sector Ciocana, Chisinau, Moldova
office@vodaland.md, +373 22 78 00 07 / +373 610 48 080

www.vodaland.md

байпасом Q=30,0л/с

Сепаратор нефтепродуктов **OilPro200-6/30** от **VODALAND** – это моноблочная установка, изготовленная из **стеклопластика**, предназначенная для **захвата, разделения и удержания нефтепродуктов** (масел, дизельного топлива и других нефтепродуктов), а также взвешенных веществ из ливневых и талых сточных вод.

Этот агрегат предотвращает загрязнение почвы и водных ресурсов и предназначен для использования в таких сферах, как **АЗС, автосервисы, промышленные предприятия, торговые центры, парковки, автострады, дороги и зоны с интенсивным автомобильным движением**.

Принцип работы

Сепаратор работает по принципу **механической очистки сточных вод**, используя процесс **отстаивания, коалесцентной фильтрации и доочистке нефтепродуктов при помощи пенополиуретановых блок-фильтров**, которые эффективно задерживает загрязняющие вещества.

Отсек I – Первичный отстойник

- Загрязненная вода поступает в сепаратор, где под **действием гравитации** тяжелые твердые частицы, такие как **камни, песок и мусор**, оседают на дне отстойника.

Отсек II – Коалесцентный фильтр

- Частично очищенная вода проходит через **коалесцентный фильтр**, где **мелкие частицы углеводородов объединяются (коалесцируют)**, увеличиваются в объеме и задерживаются в сепараторе, образуя на поверхности воды в этом отсеке плёнку\слой нефтепродуктов.

Отсек III – Пенополиуретановые блок-фильтры

- На данном этапе, сточные воды содержащие мелкие частицы нефтепродуктов и взвесей которые прошли через коалесцентный фильтр, улавливаются и осаждаются при помощи пенополиуретановых фильтров, которые по консистенции имеют мелкопористую структуру с большой пропускной способностью и накопления мелких частиц как нефтепродуктов так и взвешенных веществ.

Отвод очищенной воды

- Очищенная вода проходит через **внутрений нижний поддон (который представляет из себя отдельную камеру на дне сепаратора)** и из неё попадает в **выпускную трубу**, направляясь в систему канализации.

Strada Uzinelor 169, Sector Ciocana, Chisinau, Moldova
office@vodaland.md, +373 22 78 00 07 / +373 610 48 080

Технические характеристики

Сепаратор **OilPro200-6/30**, благодаря двухэтапной фильтрации, обеспечивает высокий уровень очистки воды, значительно снижая концентрацию загрязняющих веществ. Все модели сепараторов **OilPro** обеспечивают качество очистки стоков **до норм сброса в водные объекты (река, водоём)** что соответствует требованиям **Постановления №950 от 25.11.2013, Приложение №2**.

 Концентрация загрязняющих веществ на входе

- Взвешенные вещества: **до 200 мг/л**
- Нефтепродукты: **до 40 мг/л**

 Концентрация загрязняющих веществ на выходе (после очистки)

- Взвешенные вещества: **≤ 10 мг/л**
- Нефтепродукты: **≤ 0,4 мг/л**

 Номинальный расход сточных вод: **6,0 л/с**
 Расход сточных вод через (Bypass) канал: **30,0 л/с**

Преимущества сепаратора OilPro200-6/30

✔ **100% герметичный моноблочный корпус из стеклопластика** – устойчив к коррозии, механическим повреждениям и температурным перепадам.

✔ **Встроенный внутренний ByPass** - позволяет экономить пространство при монтажных работах и обеспечивает пропуск расхода ливневых стоков, превышающего номинальный в 5 раз (в стандартной комплектации).
✔ **Коалесцентный фильтр многоразового использования** – легко очищается и при необходимости заменяется.

✔ **Пенополиуретановый блок-фильтр** – тщательнее очищает стоки от примесей и нефтепродуктов, легко очищается и при необходимости заменяется.
✔ **Горловина для доступа к техническому обслуживанию** – облегчает удаление ила и нефтепродуктов.
✔ **Возможность оснащения электронной системой мониторинга** – **датчики для контроля уровня ила и нефтепродуктов** сигнализируют о необходимости очистки (откачки).
✔ **Простота монтажа и эксплуатации** – подходит для различных промышленных и коммерческих

объектов.

Области применения

Сепаратор нефтепродуктов **OilBase200-6/30** применяется в следующих сферах:

- **АЗС и топливозаправочные комплексы**
- **Автосервисы**
- **Заводы и промышленные предприятия**
- **Торговые центры и супермаркеты**
- **Автострады, дороги и парковки**
- **Зоны работы с нефтепродуктами**

НЕ РЕКОМЕНДУЕМ УСТАНАВЛИВАТЬ МОДЕЛИ OilPro на автомойках так как пенополиуретановые фильтра очень быстро закупориваются от присутствия химии которая используется в процессе мойки автомобилей, тем самым пропускная способность сепаратора со временем падает.

Габариты и конфигурация

Размеры сепаратора определяются **в зависимости от расхода сточных вод и места их отвода**, и могут быть адаптированы под индивидуальные требования проекта.

ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ТОВ «ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ»
Україна, 10003, м. Житомир, майдан Перемоги, 10

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

Зареєстровано в Реєстрі ОС за **№ UA.P.000605-23**

Термін дії з **05 вересня 2023 р.** до **04 вересня 2024 р.**

Продукція	**Сепаратори нафтопродуктів і піску Oil, комбіновані системи очистки OilAbsorb, сорбційні фільтри Absorb, колодязі каналізаційні Well, сепаратори жиру Grease (згідно додатку)**	**28.29.12** код ДКПП _____. код УКТЗЕД
Відповідає вимогам	**ТУ У 28.2-44796077-001:2022 «Системи очищування, накопичення та транспортування VODALAND: поверхневих, господарсько-побутових стічних вод та технічних рідин систем каналізації, а також водопроводу та технічних рідин, близьких за якістю. Технічні умови» п.п. 3.2.1.4; 3.2.1.5**	
Виробник продукції	**ТОВ «ФІБЕРІКА», Україна, 18028, м. Черкаси, вул. Різдвяна, 290, код ЄДРПОУ 44796077**	
Сертифікат видано	**ТОВ «ФІБЕРІКА», Україна, 18028, м. Черкаси, вул. Різдвяна, 290, код ЄДРПОУ 44796077**	
Додаткова інформація	**Продукція, яка виготовляється серійно з 05.09.2023 р. до 04.09.2024 р., з урахуванням гарантійного терміну зберігання, технічний нагляд один раз на рік. Схема сертифікації-3.**	
Сертифікат видано органом з сертифікації	**ТОВ «ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ», 10003, м. Житомир, майдан Перемоги, 10**	
На підставі	**протоколу випробувань № 113/О від 31.08.2023 (ВЛ ТОВ "ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ", атестат про акредитацію, зареєстрований в Реєстрі НААУ за № 201471)**	

Заступник керівника органу з сертифікації _____ **Леонід ЛАБУНЕЦЬ**
підпис ім'я, прізвище

М.П.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ» Ідентифікаційний код 37712014 Україна м.Житомир

Чинність сертифіката можна перевірити за тел. +(0412)43-30-20; +38(067)-464-78-80

№ 009068

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 265

ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ТОВ «ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ»
Україна, 10003, м. Житомир, майдан Перемоги, будинок 10

ДОДАТОК
до сертифіката відповідності

№ UA.P.000605-23
05 вересня 2023 р.

Сепаратори нафтопродуктів і піску Oil, комбіновані системи очистки OilAbsorb, сорбційні фільтри Absorb, колодязі каналізаційні Well, сепаратори жиру Grease:

№ п/п	Категорії виробів	Назва виробів	Артикул
1	Сепаратори нафтопродуктів Oil:		
	Сепаратори нафтопродуктів і піску без поплавка, вертикальні	OilEasy0	OE0
		OilEasy200	OE1
		OilEasy700	OE2
	Сепаратори нафтопродуктів і піску з поплавком, вертикальні	OilBase0	OB0
		OilBase200	OB1
		OilBase700	OB2
	Сепаратори нафтопродуктів без поплавка, горизонтальні	OilEasyH0	OEH0
		OilEasyH200	OEH1
		OilEasyH700	OEH2
		OilEasyH1300	OEH3
	Сепаратори нафтопродуктів і піску з поплавком, горизонтальні	OilBaseH0	OBH0
		OilBaseH200	OBH1
		OilBaseH700	OBH2
		OilBaseH1300	OBH3
	Сепаратори нафтопродуктів і піску (з ППУ)	OilPro200	OP1
	Сепаратори нафтопродуктів і піску (з ППУ)	OilPro700	OP2
	Сепаратори нафтопродуктів і піску (з ППУ) горизонтальні	OilProH200	OPH1
	Сепаратори нафтопродуктів і піску (з ППУ) горизонтальні	OilProH700	OPH2

	Сепаратори нафтопродуктів і піску (з ППУ) горизонтальні	OilMegaH1300	OMH3
2	Сорбційні фільтри Absorb:		
	Сорбційні фільтри вертикальні	AbsorbPro	AP
	Сорбційні фільтри горизонтальні	AbsorbProH	APH
3	Комбіновані системи очистки OilAbsorb:		
	Комбінована система очистки /Сепаратори нафтопродуктів з фільтрами доочистки вертикальні	OilAbsorb700	OA2
	Комбінована система очистки /Сепаратори нафтопродуктів з фільтрами доочистки горизонтальні	OilAbsorbH700	OAH2
	Комбінована система очистки/Сепаратори нафтопродуктів з Фільтрами доочистки горизонтальні	OilAbsorbH1300	OAH3
4	Сепаратори жиру Grease:		
	Сепаратори жиру	GEasy	GE
	Сепаратори жиру зі шламокамерою	GBase	GB
	Сепаратори жиру зі шламокамерою подвійного запасу	GPro	GP
	Сепаратори жиру зі шламокамерою горизонтальні	GMegaBaseH	GMBH
	Сепаратори жиру зі шламокамерою подвійного запасу горизонтальні	GMegaProH	GMPH
5	Колодязі Well:		
	Колодязі для байпасу (1-розподільчий, 2-збірний)	WellB	WB1/ WB2
	Колодязі каналізаційні (загального призначення) (лінійні, поворотні, перепадні та ін.)	WellW	WW
	Колодязі з УФ-лампами	WellUV	WUV
При виготовленні індивідуального виробу, відсутнього в даній таблиці, в кінці артикулу додають літеру «I»			

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТЕСТМЕТРСТАНДАРТ» ідентифікаційний код 37712014 Україна м.Житомир

Заступник керівника органу з сертифікації _____ Леонід ЛАБУНЕЦЬ
підпис ім'я, прізвище

Чинність сертифіката можна перевірити за тел.: (0412) 43-30-20; +38(067)-464-78-86

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 267

ДОГОВІР № 135
про надання послуги з управління побутовими відходами

с. Заїзд 01 грудня 2025 р.

Комунальне підприємство **«Добробут» Сухополов'янської сільської ради**, в особі директора Луцака Миколи Володимировича, що діє на підставі Статуту (далі - Виконавець) з одної сторони, і **ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»** в особі директора Романко Романа Олександровича, що діє на підставі Статуту (далі - Споживач) з іншої сторони (далі - сторони), уклали цей договір про таке:

Предмет договору

1. Виконавець надає послугу відповідної якості за адресою: **Україна, Чернігівська обл, м.Прилуки, вул. Перемоги, буд.183-а** згідно з графіком (один раз на тиждень), а споживач своєчасно оплачує її за встановленими тарифами за видами побутових відходів у строки і на умовах, передбачених цим договором, на підставі рішення виконавчого комітету Сухополов'янської сільської ради від 20.06.2025 № 189 «Про визначення виконавця послуг із збирання та перевезення побутових відходів на території Сухополов'янської сільської територіальної громади» та відповідно до «Правил благоустрою населених пунктів Сухополов'янської сільської ради Прилуцького району Чернігівської області», затверджених рішенням двадцятої (позачергової) сесії восьмого скликання від 06.05.2022 року.

2. Виконавець надає споживачу послугу з управління з змішаними відходами.

3. Під час збирання побутових відходів за контейнерною системою використовуються технічно справні контейнери.

4. Під час збирання побутових відходів за контейнерною системою (якщо такий контейнер є мобільним і не розміщений постійно на визначеному місці) споживач зобов'язаний за встановленим графіком виставляти контейнер у місці, погодженому з виконавцем.

5. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем.

6. Розташування споживачем контейнерів для збирання великогабаритних і ремонтних відходів здійснюється відповідно до вимог санітарно-епідеміологічного законодавства на спеціальному майданчику з твердим покриттям у місцях, погоджених з виконавцем.

Вимоги до якості послуги

7. Критеріями якості надання послуги з управління побутовими відходами є дотримання графіка збирання та перевезення побутових відходів, дотримання правил надання послуги та інших вимог законодавства.

Права та обов'язки споживача

8. Споживач має право:

1) одержувати своєчасно та належної якості послугу згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи і умовами договору;

2) без додаткової оплати одержувати від виконавця засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити і підписи сторін" цього договору, інформацію про тарифи на послуги, загальну вартість місячного платежу, структуру тарифу, норми надання послуги, порядок

3) на відшкодування збитків та шкоди, завданих його майну та життю або здоров'ю внаслідок неналежного надання або ненадання послуги;

4) на усунення виконавцем виявлених недоліків у наданій послузі у встановлений строк з моменту звернення споживача;

5) на зменшення розміру плати за послугу у разі її ненадання, надання не в повному обсязі або зниження її якості;

6) на несплату вартості послуги за період тимчасової відсутності в об'єкті нерухомого майна споживача понад 30 календарних днів за умови документального підтвердження такої відсутності;

7) на перевірку обсягу надання та якості послуги в установленому законодавством про житлово-комунальні послуги порядку;

8) складати та підписувати акти-претензії у зв'язку з порушенням правил надання послуги;

9) отримувати без додаткової оплати інформацію про проведені виконавцем нарахування плати за послугу (з розподілом за періодами та видами нарахувань) та отримані від споживача платежі;

10) на розірвання договору, попередивши про це виконавця не менш як за два місяці до дати розірвання договору, за умови допуску виконавця для здійснення технічного припинення надання послуги.

9. Споживач зобов'язаний:

1) своєчасно вживати заходів до усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуги, що виникли з його вини;

2) оплачувати в установлений договором строк надану послугу;

3) дотримуватися правил пожежної безпеки та санітарних норм;

4) у разі несвоєчасного здійснення платежів за послугу сплачувати пеню в розмірі, встановленому відповідно до пункту 19 цього договору;

5) письмово інформувати виконавця про зміну власника об'єкта нерухомого майна протягом 30 календарних днів від дня настання такої події;

6) визначати разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків;

8) обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;

9) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, встановлення достатньої кількості з метою запобігання їх переповненню; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил;

10) забезпечити передачу побутових відходів до системи управління побутовими відходами, а побутові відходи, на які поширюється розширена відповідальність виробника, - до системи приймання або роздільного збирання, створеної організаціями розширеної відповідальності виробників.

Права та обов'язки виконавця

10. Виконавець має право:

1) при застосування контейнерної системи вимагати від споживача встановити контейнери та обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати їх утримання у належному санітарно-технічному стані;

2) вимагати від споживача своєчасно збирати та належним чином зберігати побутові відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів при застосуванні контейнерної системи та запобігати їх переповненню;

3) обмежити (припинити) надання послуги у разі її неоплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом та договором, крім випадків, коли якість та/або обсяг надання послуги не відповідають умовам договору;

4) вимагати від споживача проведення протягом п'яти робочих днів робіт з усунення виявлених неполадок, що виникли з вини споживача, або відшкодування вартості таких робіт, проведених виконавцем;

5) отримувати інформацію від споживача про зміну власника об'єкта нерухомого майна.

11. Виконавець зобов'язується:

1) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуги згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами договору, зокрема шляхом створення системи управління якістю відповідно до національних або міжнародних стандартів;

2) без додаткової оплати надавати в установленому законодавством порядку засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити і підписи сторін" цього договору, необхідну інформацію про тарифи, загальну вартість місячного платежу, структуру тарифу, порядок надання послуги, графік збирання та перевезення побутових відходів, щомісячні обсяги зібраних побутових відходів .

3) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги споживачів і проводити відповідні перерахунки розміру плати за послугу в разі її ненадання, надання не в повному обсязі, несвоєчасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених договором;

4) вживати заходів до усунення порушень якості послуги у строки, встановлені законодавством про житлово-комунальні послуги;

5) самостійно здійснювати перерахунок вартості послуги за весь період ненадання, надання не в повному обсязі або невідповідної якості, а також сплачувати неустойку (штраф) відповідно до пункту 19 цього договору;

6) своєчасно реагувати на виклики споживача, підписувати акти-претензії, вести облік повідомлень (претензій) споживача у зв'язку з порушенням порядку надання послуги;

7) своєчасно та власним коштом проводити роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуги, що виникли з його вини;

8) інформувати споживача про намір зміни тарифів на послугу за видами побутових відходів відповідно до пункту 20 цього договору;

9) укладати договори із суб'єктами господарювання, які здійснюють відновлення та видалення побутових відходів.

10) забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності суб'єкта господарювання, який здійснює збирання та перевезення побутових відходів;

11) забезпечувати ліквідацію звалища змішаних відходів протягом однієї доби з моменту його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, а також невідкладне проведення прибирання в разі розсипання побутових відходів під час вивантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб;

12) проводити інформаційні кампанії для підвищення обізнаності громадськості з питань запобігання утворенню відходів та забрудненню навколишнього природного середовища.

Тариф та порядок оплати послуги

12. Згідно з рішенням виконавчого комітету Сухополов'янської сільської ради від 20.06.2025року №190 **«Про затвердження тарифів на збирання, перевезення та середньозваженого тарифу на послугу з управління побутовими віжходами в КП «Добробут»** тариф на послугу становить **186,40 грн. за куб.метр** в тому числі ПДВ 31,07 грн.

13. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

Споживач вносить однісю сумою плату виконавцю, яка складається з:

плати за послугу, що розраховується виходячи з розміру затвердженого тарифу на послугу за видами побутових відходів та обсягу надання послуги, визначених відповідно до законодавства;

Початок і закінчення розрахункового періоду для розрахунку завжди збігаються з початком і закінченням календарного місяця відповідно.

14. У разі застосування щомісячної системи оплати послуги споживач здійснює оплату за цим договором не пізніше 20 числа місяця, що настає за розрахунковим, що є граничним строком внесення плати за спожиту послугу.

15. Обсяг спожитих послуг визначається згідно затверджених у визначеному законодавством порядку норм надання послуги з урахуванням обсягів фактично вивезених побутових відходів і складає 2 куб. метри на місяць, про що кожного місяця складається акт виконаних робіт.

16. За бажанням споживача оплата послуги може здійснюватися шляхом внесення авансових платежів.

Під час здійснення оплати споживач зобов'язаний зазначити розрахунковий період, за який вона здійснюється, та призначення платежу (плата виконавцю, сплата пені, штрафів).

У разі коли споживачем не визначено розрахунковий період або за зазначений споживачем період виникла переплата, виконавець має право зарахувати такий платіж (його частину в розмірі переплати) в рахунок заборгованості споживача за минулі розрахункові періоди в разі її наявності, а в разі відсутності такої заборгованості - в рахунок майбутніх платежів споживача починаючи з найближчих до дати здійснення платежу розрахункових періодів.

Виконавець не має права зараховувати плату за послугу в рахунок погашення пені, нарахованої споживачу, без згоди споживача.

Відповідальність сторін за порушення договору

17. Сторони несуть відповідальність за порушення договору відповідно до статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".

18. У разі ненадання або надання послуги не в повному обсязі, зниження її якості споживач викликає виконавця послуги (його представника) для перевірки кількості та або якості наданої послуги. Виконавець зобов'язаний прибути на виклик споживача у строк не пізніше ніж протягом однієї доби з моменту отримання відповідного повідомлення споживача.

Акт-претензія складається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1145 "Про затвердження Порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг та послуги з управління багатоквартирним будинком параметрам, передбаченим договором про надання відповідних послуг" (Офіційний вісник України, 2019 р., № 4, ст. 133).

19. У разі несвоєчасного здійснення платежів споживач зобов'язаний сплатити пеню в розмірі 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. Загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, що настає за останнім днем граничного строку внесення плати за послугу.

Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином.

У разі ненадання послуги, надання її не в повному обсязі або невідповідної якості виконавець здійснює перерахунок вартості послуги, а також сплачує споживачеві неустойку (штраф) у розмірі 0,01 відсотка середньодобової вартості споживання послуги, визначеної за попередні 12 місяців (якщо попередніх місяців нараховується менш як 12 - за фактичний час споживання послуги), за кожен день ненадання послуги, надання її не в повному обсязі або невідповідної якості (за виключенням нормативних строків проведення аварійно-відновних робіт або періоду, протягом якого відбувалася ліквідація наслідків аварій або усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуги, що виникли з вини споживача).

Аварійно-відновними роботами є комплекс робіт з ліквідації наслідків аварій, що виникли, а також із запобігання аваріям та аварійним ситуаціям

Порядок і умови внесення змін до договору, зокрема щодо тарифу на послугу

20. Внесення змін до цього договору здійснюється шляхом укладення сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено договором.

Якщо протягом 30 днів після отримання додаткової угоди про внесення змін до договору виконавець/споживач, який одержав таку угоду від споживача/виконавця, не повідомив про свою відмову від внесення змін до договору та не надав своїх заперечень або протоколу розбіжностей до нього і при цьому виконавець не припинив надання послуги споживачу, споживач вчинив дії, які засвідчують його волю до продовження отримання послуги від цього виконавця (зокрема здійснив оплату наданої послуги), зміни до договору вважаються внесеними у редакції, запропонованій споживачем/виконавцем, якщо інше не передбачено договором.

Інформування споживача про намір зміни тарифів на послугу здійснюється виконавцем в порядку, затвердженому Мінінфраструктури.

21. У разі прийняття органом місцевого самоврядування рішення про зміну тарифів на послугу за видами побутових відходів виконавець у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення їх у дію, повідомляє про це споживачам із зазначенням рішення відповідних органів шляхом розміщення на офіційному веб-сайті.

У разі зміни тарифів протягом строку дії договору нові тарифи застосовуються з моменту їх введення в дію без внесення додаткових змін до договору.

Форс-мажорні обставини

22. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо таке невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

23. Форс-мажорними обставинами є надзвичайні та невідворотні обставини, які виникли в результаті не передбачених сторонами подій, що об'єктивно унеможливлюють виконання зобов'язань, передбачених умовами договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, зокрема пожежі, землетруси, повені, зсуви, вибухи, війна або військові дії, страйк, блокада. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

Строк дії договору, порядок і умови продовження його дії та розірвання

24. Договір набирає чинності з моменту його підписання та діє до 31.12.2025 року

25. Якщо за 30 днів до закінчення строку дії цього договору жодна із сторін не повідомить

26. Припинення дії цього договору не звільняє сторони від обов'язку виконати зобов'язань, які на дату такого припинення залишилися невиконаними.

27. У разі зміни даних, зазначених у розділі "Реквізити та підписи сторін" цього договору, сторона письмово повідомляє про це іншій стороні у семиденний строк з дати настання змін.

Прикінцеві положення

28. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуги, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між сторонами, вирішуються в судовому порядку.

29. Цей договір складено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

30. Якщо цим договором, законодавством або письмовою домовленістю сторін не передбачено інше, усі повідомлення, передбачені цим договором, сторони надсилають одна одній засобами зв'язку, зазначеними в розділі "Реквізити і підписи сторін" цього договору.

Реквізити і підписи сторін

Споживач	**Виконавець**
ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»	КП «ДОБРОБУТ» Сухополов'янської сільської ради
Юрид. адреса – 04116, м. Київ, пров. Ківіський, б. 4/10	Код ЄДРПОУ 45108724 17543, Україна, Чернігівська обл., Прилуцький р-н., с.Заїзд, вул. Михайлівська, 40
Поштова адреса – 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Миру,40 Код ЄДРПОУ 42029095	р/р UA203052990000026001036309338 МФО 305299 в АТ КБ «ПРИВАТБАНК»
р/р UA973052990000026000046705801 у ПАТ КБ "Приватбанк" м. Київ, МФО банку 305299	ІПН 451087225162
ІПН 420290926591	Тел. +380992597479
E-mail: **power_oil@ukr.net**	Email: shp_dobrobut *a* ukr.net
Тел. +380669979999	
Директор _____ Ромашко Р.О.	Директор _____ Лупак М.В

ДОГОВІР № УТ-2025.000743
про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними

м. Київ **«28» листопада 2025 р.**

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДСЛ-2010», іменоване надалі – **«Виконавець»**, в особі Директора Синчанського Станіслава Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

Товарисьво з обмеженою відповідальністю «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» іменоване надалі – **«Замовник»**, в особі директора, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом – «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, надалі – «Договір» про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець в порядку та на умовах, визначених цим Договором, надає послуги з управління відходами, в тому числі з небезпечними, що утворюються в результаті господарської діяльності Замовника, а Замовник зобов'язується прийняти надані послуги та здійснити оплату їх вартості.

1.2. Послуги надаються на підставі поданих Замовником Заявок, які можуть бути надані як в усній формі так і в письмовій формі шляхом їх надсилання на адресу електронної пошти Виконавця, зазначену в цьому Договорі.

1.3. Найменування відходів, код відходів (відповідно до Національного переліку відходів), код операції з відновлення та/або видалення відходів, одиниця виміру, кількість (обсяг) відходів, сума без ПДВ та сума з ПДВ зазначаються в Рахунку на оплату послуг, який складається Виконавцем з урахуванням отриманої заявки та є невід'ємною частиною цього Договору. Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів. Додаткові вимоги до тари / упаковки відходів зазначаються в Додатку № 1 до Договору, що є невід'ємною частиною цього Договору.

1.4. Під наданням послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, (надалі – Послуги) для виконання умов даного Договору Сторони розуміють надання послуг щодо:

- надання комплексу послуг з управління відходами, приймання, перевезення, зберігання, оброблення (відновлення, у тому числі сортування, та видалення) відходів, у тому числі небезпечних;
- надання інформаційно-технічних та консультаційних послуг з питань управління відходами, в тому числі з небезпечними.

1.5. Перевезення відходів, їх завантаження та розвантаження здійснюється Замовником самостійно та у вартість Послуг не входить. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково за окрему плату та включаються окремими позиціями до Рахунку.

1.6. За письмовим погодженням Сторін вартість послуг з завантаження і перевезення відходів, вантажно-розвантажувальні роботи можуть включатися у вартість Послуг за цим Договором.

1.7. Надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, здійснюється за місцем знаходження виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревообробна, буд. 11, блок 2.

1.8. Послуги з управління небезпечними відходами надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами виданої Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України, Наказ № 704 від 17.06.2024 «Про видачу ліцензії ТОВ «ДСЛ – 2010».

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна ціна Договору складає вартість Послуг, наданих Виконавцем та сплачених Замовником.

2.2. Вартість Послуг зазначається Виконавцем в рахунках на оплату по кожній партії відходів.

2.3. Оплата Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування 100% (ста відсотків) попередньої оплати вартості Послуг на поточний рахунок Виконавця протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання рахунку на оплату Послуг від Виконавця.

2.4. Рахунок на оплату Послуг готується Виконавцем на підставі заявки Замовника з урахуванням узгодженої Сторонами ваги відходів та надається представнику Замовника під розпис із зазначенням дати вручення, або надсилається на адресу електронної пошти Замовника, вказану в цьому Договорі.

2.5. Розрахунки за Договором здійснюються в національній валюті України – гривні.

2.6. Датою оплати Послуг вважається дата зарахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.

2.7. У разі відсутності повної оплати вартості Послуг, після виставлення рахунку на оплату, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні Послуг без застосування будь-яких штрафних санкцій до Виконавця з боку Замовника.

3. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

3.1. Надання Послуг здійснюється Виконавцем протягом 10 (десяти) робочих днів після отримання повної оплати Послуг та фактичного отримання Виконавцем відходів від Замовника.

3.2. Якщо обсяг або складність Послуг передбачає більший строк надання Послуг, ніж передбачено Договором, це обумовлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

3.3. Сторони домовились, що вагові, кількісні та інші показники відходів, що передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місті знаходження виробничих потужностей Виконавця, про що складається Акт приймання-передачі. Замовник має право бути присутнім при визначені остаточних показників.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточних показників, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені без зауважень.

3.5. Оформлення, наданих за Договором Послуг, здійснюється шляхом підписання Сторонами Актів приймання-передачі послуг.

3.6. Акти приймання-передачі послуг направляються Виконавцем Замовнику засобами поштового зв'язку цінним листом з описом з повідомленням про вручення або засобами електронного зв'язку на електронну пошту Замовника, вказану в реквізитах Замовника в цьому Договорі або вручається Замовникові під розпис із зазначенням ПІБ підписанта, посади, дати та номера документа, що підтверджує повноваження підписанта, дати вручення.

3.7. Відходи, що обробляються за цим Договором, обробляються у тому числі й з тарою та/або упаковкою, в якій Виконавець отримав відходи від Замовника.

3.8. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги шляхом підписання Актів приймання-передачі послуг та скріпленням їх печаткою та повернути один екземпляр Виконавцю. В разі не повернення Замовником Виконавцеві підписаного Акту приймання-передачі послуг протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня отримання Актів приймання-передачі послуг, чи повернення його без відповідного оформлення та відсутністю письмових обґрунтованих причин таких дій, Акт приймання-передачі послуг вважається підписаним, а надані Послуги прийнятими Замовником без зауважень. В такому випадку зобов'язання Виконавця по Договору є такими, що виконані повністю, належно та вчасно.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Виконавець має право:

4.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.1.2. Вимагати від Замовника оплати Послуг в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

4.1.3. Припинити надання Послуг в разі порушення Замовником умов Договору.

4.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.1.5. Розраховувати і вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надавати Послуги за цим Договором власними силами, а вразі необхідності, без попередньої згоди Замовника, також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств (третіх осіб). При цьому, Виконавець несе відповідальність за дії/бездіяльність таких третіх осіб.

4.2. Виконавець зобов'язаний:

4.2.1. Своєчасно і якісно надавати Послуги, передбачені цим Договором та додатковими угодами до нього.

4.2.2. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.2.3. Дотримуватися вимог щодо оброблення відходів, встановлених законом України «Про управління відходами» та іншими нормативно-правовими актами.

4.3. Замовник має право:

4.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі в строки і на умовах, визначених цим Договором.

4.4. Замовник зобов'язаний:

4.4.1. Передати Виконавцю відходи в об'ємі, визначеному в Заявці, не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дня початку надання Послуг.

4.4.2. Класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів та надавати Виконавцю достовірну інформацію про класифікацію відходів, які є предметом цього Договору.

4.4.3. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі, згідно з умовами даного Договору та Додаткових угод до нього.

4.4.4. Своєчасно (не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження, згідно з раніше поданою заявкою.

4.4.5. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

4.4.6. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.4.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.4.8. У разі відсутності вмотивованих зауважень, своєчасно підписати Акт приймання-передачі Послуг.

4.4.9. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг, вагу) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

4.4.10. На вимогу Виконавця надавати підписаний акт звірки по взаєморозрахункам між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

5. ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Вимоги до тари / упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку № 1 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.

5.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку, які відповідають вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку – ящики, коробки, пакети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність пакувального листа, в якому вказується вміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

5.4. Медичні відходи мають бути упаковані Замовником відповідно до вимог передбачених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 31.10.2024 № 1827.

5.5. Палети, на яких надійшли відходи є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики та коробки поверненню не підлягають.

5.6. У разі невідповідності тари / упаковки відходів вимогам чинного законодавства України, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-якої відповідальності перед Замовником.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Сторони за даним Договором не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, якщо таке невиконання є результатом впливу непереборних явищ природи, воєнних дій, техногенних катастроф, тощо і які виникли після укладання даного Договору.

6.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання своїх зобов'язань через виникнення форс-мажорних обставин, повинна протягом п'яти робочих днів після їх настання повідомити про це іншу Сторону. Наявність вказаних обставин та їх термін дії підтверджується сертифікатом торгово-промислової палати України. За даних підстав термін дії даного Договору подовжується на термін дії форс-мажорних обставин. Якщо вказані обставини продовжуються більше одного місяця, то кожна із Сторін має право на розірвання Договору або часткове його виконання після письмового попередження іншої Сторони за 10 (десять) календарних днів.

6.3. Сторони укладають Договір під час дії правового режиму воєнного стану та наявності бойових дій в окремих регіонах України (що офіційно визнається Торгово-промисловою палатою України форс-мажором), надалі – «Особливий період». Відповідні обставини зумовлюють наявність правових та фактичних обмежень, відомих сторонам на момент укладення Договору.

6.4. Сторони також розуміють можливість істотної зміни законодавства в Особливий період, зокрема істотні зміни оподаткування, вимог до первинних документів тощо.

6.5. Сторони декларують намір утриматись від зловживання правами, передбаченими цим розділом Договору.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

7.3. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує іншій пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

7.4. За порушення строків оплати наданих Послуг Замовник, за вимогою Виконавця, сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня, від несвоєчасно сплаченої

на 60 календарних днів, Замовник сплачує Виконавцю штраф у розмірі 20% від вартості Послуг за цим Договором.

7.5. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторін від виконання своїх зобов'язань, передбачених Договором.

7.6. Сторони залишають за собою право не застосовувати штрафні санкції.

8. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

8.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

9. УМОВИ ЗАСТОСУВАННЯ ЕЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБІГУ

9.1. Сторони погодили, що обмін документами за Договором може здійснюватися в електронному вигляді з застосуванням положень Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» від 05.10.2017 р. № 2155-VIII, Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» від 22.05.2003 р. № 851-IV.

9.2. Додаткові угоди/додаткові договори до укладених між Сторонами договорів, додатки, специфікації, акти наданих послуг (виконаних робіт) інші первинні документи та документи складені на виконання укладених договорів можуть складатись Сторонами в електронному вигляді (надалі – Е-Документ) із дотриманням законодавства про електронні документи та електронний документообіг, обмін електронним документами за цим Договором здійснюється з використанням сервісу електронного документообігу «Вчасно» (https://vchasno.ua/) або «M.E.Doc» (https://medoc.ua/).

9.3. Сторони погодили можливість використання на рівні з кваліфікованим електронним підписом (надалі - КЕП) удосконалених електронних підписів відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 193 від 03.03.2020 р. «Про реалізацію експериментального проекту щодо забезпечення можливості використання удосконалених електронних підписів (надалі - УЕП) і печаток, які базуються на кваліфікованих сертифікатах відкритих ключів».

9.4. Сторони зобов'язані періодично (мінімум раз на тиждень) слідкувати за надходженням Е-документів та своєчасно здійснювати їх приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП/УЕП та повернення іншій Стороні. Сторона, яка здійснює надсилання Е-документа вважається Стороною - відправником, а Сторона, яка здійснює отримання Е-документа, вважається Стороною – одержувачем.

9.5. Підготовка Е-документів здійснюється відповідною Стороною і в строки, встановлені умовами Договору. До моменту передачі іншій Стороні, Сторона-відправник зобов'язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий Е-документ та підписати його з використанням КЕП/УЕП. Е-документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП/УЕП відповідної Сторони. Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного Е-документа, здійснюється Стороною-одержувачем з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

9.6. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.7. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.8. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності у випадках, коли вони були підписані КЕП/УЕП Стороною-відправником та надіслані Стороні-одержувачу, проте протягом передбаченого Договором строку, Сторона-одержувач не підписала такі Е-документи та не надіслала Стороні-відправнику мотивованої відмови від підписання Е-документів.

9.9. У випадку, коли Договором не встановлено строків підписання конкретних Е-документів, Сторони погодили, що строк підписання таких документів з використанням Сторонами КЕП/УЕП становить 5 (п'ять) робочих днів з дати їх надіслання.

9.10. У випадку, коли одна із Сторін заявляє про втрату конкретного Е-документа, який попередньо набрав чинності, повторне підписання такого Е-документа не здійснюється. При цьому, Сторона, яка зберігає власний примірник Е-документа, зобов'язується за зверненням Сторони, яка втратила цей Е-документ, надати його доступними електронними каналами зв'язку, або на носії електронної інформації.

9.11. Якщо при звірці Сторонами даних про підписання Е-документів будуть виявлені розбіжності, то по замовчуванню будуть застосовуватися наступні умови чинності Е-документів:

9.12. Юридичну силу буде мати той Е-документ, який був останнім підписаний Сторонами з використанням КЕП/УЕП (у випадку наявності кількох різних Е-документів по одній і тій самій господарській

9.13. Е-документ який набув чинності згідно умов Договору та цієї Угоди, зберігає чинність до моменту його анулювання Сторонами згідно п. 10.9. цього Договору;

9.14. За результатами конкретної господарської операції пріоритетну юридичну силу матиме чинний Е-документ, при наявності за цією ж операцією однорідних/аналогічних по суті документів, складених в письмовій (друкованій) формі, незалежно від дати їх оформлення;

9.15. Е-документ, підписаний Стороною з використанням КЕП/УЕП і переданий Стороні - одержувачу вважатиметься в усіх випадках підписаним уповноваженим представником Сторони - відправника, в межах наданих повноважень, що не потребуватиме щоразу перевірки документів на представництво;

9.16. КЕП/УЕП за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису у разі, якщо:

- кваліфікований електронний підпис підтверджено з використанням кваліфікованого сертифіката відкритого ключа за допомогою надійних засобів електронного підпису;

- під час перевірки використовувався кваліфікований сертифікат відкритого ключа, чинний на момент накладення електронного підпису;

9.17. Сторони домовилися, що Е-документи, які відправлені, завірені КЕП/УЕП, мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документам, що складаються на паперовому носієві. Підтвердження передачі документів (відправлення, отримання, тощо) вважається легітимним підтвердженням фактичного прийому-передачі таких документів уповноваженими особами Сторін і не вимагає додаткового доказування.

9.18. Сторони погоджуються, що використання засобів криптографічного захисту інформації (далі - ЗКЗІ), які реалізують шифрування і КЕП/УЕП, достатньо для забезпечення конфіденційності інформаційної взаємодії Сторін щодо захисту від несанкціонованого доступу та безпеки обробки інформації, а також для підтвердження того, що:

- Е-документ надходить від Сторони, яка його передала (підтвердження авторства документа);

- Е-документ не зазнав змін при інформаційній взаємодії Сторін (підтвердження цілісності та автентичності документа);

- фактом отримання Е-документа є події, описані в даній Угоді.

9.19. З метою забезпечення безпеки обробки та конфіденційності інформації Сторони зобов'язані:

- не допускати появи в комп'ютерному середовищі, де функціонує система для обміну Е- документами, комп'ютерних вірусів і програм, спрямованих на її руйнування;

- не нищити та / або не змінювати архіви відкритих ключів електронних підписів, електронних Е-документів;

- не використовувати для підписання Е-документів скомпрометовані ключі.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до 31.12.2026 р., а в частині виконання Сторонами зобов'язань – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

10.2. Закінчення строку Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії Договору.

11. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі доповнення і зміни до даного Договору оформляються у письмовій формі і підписуються Сторонами.

11.2. Усі умови даного Договору є конфіденційними та є комерційною таємницею, що захищається Законодавством України та міжнародними угодами. У разі розголошення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.

11.3. Сторони допускають можливість відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором однією із Сторін до третіх осіб в односторонньому порядку без письмового погодження цього із іншою Стороною.

11.4. Факсимільні, електронні та скановані копії документів, отриманих сторонами в електронному вигляді та за допомогою засобів електронного, факсимільного зв'язку, мають юридичну силу до моменту отримання оригіналів таких документів. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних з цим несприятливих наслідків.

11.5. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», Сторони дають згоду на обробку, збирання, накопичення та зберігання особистих персональних даних у т.ч. на передачу їх третім особам (без наступного повідомлення їх про передачу), з метою забезпечення реалізації правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку, які регулюються чинним законодавством України та повідомлені у встановленому Законом порядку про внесення та включення відомостей про їх персональні дані до бази персональних даних.

11.6. Кожна із Сторін зобов'язана письмово повідомити другу Сторону про зміни місцезнаходження, банківських реквізитів, найменування, статусу платника податків не пізніше 3-х банківських днів після настання таких змін. У випадку неповідомлення чи несвоєчасного повідомлення винна Сторона зобов`язана відшкодувати іншій стороні збитки, понесені у зв'язку з таким неповідомленням.

11.7. Будь-яке повідомлення, необхідне або передбачене цим Договором, має бути здійснено у письмовій формі. Такі повідомлення вважаються направленими належним чином, якщо вони направлені адресату засобами поштового, електронного або факсимільного зв'язку на реквізити, вказані Сторонами у цьому Договорі, або такі повідомлення доведені до адресата під розпис.

11.8. Зміна або розірвання даного Договору можлива лише за домовленістю Сторін.

11.9. Сторони зобов'язуються дотримуватись законодавства з протидії корупції. При виконанні своїх зобов'язань за Договором Сторони не здійснюють і не будуть робити будь-яких дій, які суперечать вимогам законодавства у сфері запобігання корупції.

11.10. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

11.11. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть бути враховані при вирішенні спору.

11.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11.13. Сторони погодили, що в порядку ст. 207 Цивільного кодексу України **ТОВ «ДСЛ-2010»** та _____ мають право використовувати факсимільні відтворення підпису уповноваженого керівника/директора при підписанні Заявок, Актів приймання-передачі відходів, товарно-транспортних накладних, Додатків до договору, Додаткових угод до цього Договору, рахунків на оплату, тощо.

Зразок факсимільного відтворення підпису директора ТОВ «ДСЛ-2010»

Зразок факсимільного відтворення підпису Замовника

12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720;
ІНН 374507226509;
р/р UA 273052990000026003046232047
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК», МФО 305299
Бухгалтерія:
E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

Директор_____Синчанський С.О.

ЗАМОВНИК:
ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»
04116, м. Київ, пров. Тбіліський, б. 4/10
Код ЄДРПОУ 42029095
ІНН 420290926591
р/р №UA973052990000026000046705801
у ПАТ КБ "Приватбанк", м. Київ

E-mail:power_oil@ukr.net
тел. 066 997-99-99

Директор _____Ромашко Р.О.

Додаток № 1
до Договору УТ-2025.000743

ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ ВІДХОДІВ, ЩО ПЕРЕДАЮТЬСЯ ЗАМОВНИКОМ ВИКОНАВЦЮ

Сторони підтверджують, що приймання відходів має здійснюватися у спеціальній тарі Замовника, а саме:

- Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових в т.ч. від мийки автотранспорту (передається у пластикових ємностях після відкачування мулососною технікою);
- Відпрацьовані фільтри (без масла) - у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Промаслені ганчір'я, пісок, папір – у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Відходи розчинів кислот чи основ (у т.ч. відпрацьований електроліт) – в пластиковій кислотостійкій герметичній тарі;
- Відходи виробництва, одержання і застосування чорнил, фарб, барвників, гальванічний шлам, відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають стандартам або мають прострочений термін придатності, відходи, які забруднені або містять ПХД – в металевих або полімерних герметично закритих ємностях;
- Клінічні та подібні їм відходи, що виникають в результаті медичної, ветеринарної практики (у т.ч. відпрацьовані шприци, системи інше, які пройшли відповідну дезінфекцію) – негострі- в герметично запакованих одноразових пакетах, коробках; гострі – голки, інші, які пройшли дезінфекцію – в герметичній, твердій упаковці;
- Відходи упаковок та контейнерів, забруднена тара – в полімерних, поліетиленових мішках, картонних коробках;
- Небезпечні відходи збирають у герметичну жорстку закриту тару. Відходи збирають з урахуванням їх фізичного стану в поліетиленові мішки, пакети, діжки тощо, що запобігають поширенню шкідливих речовин у навколишнє природне середовище. Тара має забезпечувати їх локалізацію, що дає змогу виконувати вантажно-розвантажувальні і транспортні роботи, унеможливлює негативний вплив на здоров'я людей та поширення у навколишнє природне середовище шкідливих речовин.

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720;
ІНН 374507226509
р/р UA 273052990000026003046232047
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК», МФО 305299
Бухгалтерія:
E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

ЗАМОВНИК:
ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»
04116, м. Київ, пров. Тбіліський, б. 4/10
Код ЄДРПОУ 42029095
ІНН 420290926591
р/р №UA973052990000026000046705801
у ПАТ КБ "Приватбанк", м. Київ

E-mail:power_oil@ukr.net
тел. 066 997-99-99

Директор_____**Синчанський С.О.**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДСЛ-2010" Електронна печатка 37450720

Синчанський Станіслав Олександрович

Директор _____**Ромашко Р.О.**

ТОВ "Пауер ойл трейд" Електронна печатка 42029095

ЕП Ромашко Роман Олександрович

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 280

Підписи:

3027503371; СИНЧАНСЬКИЙ СТАНІСЛАВ ОЛЕКСАНДРОВИЧ; Директор; КНЕДП ТОВ "Центр сертифікації ключів "Україна"; SN: 010000000000000000000000000000000008150867; Тип сертифікату: Кваліфікований; Тип підпису: Удосконалений; Тип носія особистого ключа: Незахищений; Time: 28.11.2025 13:56:59

37450720; ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДСЛ-2010"; ; КНЕДП ТОВ "Центр сертифікації ключів "Україна"; SN: 010000000000000000000000000000000008150865; Тип сертифікату: Кваліфікований; Тип підпису: Удосконалений; Тип носія особистого ключа: Незахищений; Time: 28.11.2025 13:57:01

3096411874; Ромашко Роман Олександрович; ; КНЕДП ДПС; SN: 00e397af002b83120000000403c08e358892aa3f; Тип сертифікату: Кваліфікований; Тип підпису: Удосконалений; Тип носія особистого ключа: Незахищений; Time: 28.11.2025 14:14:30

42029095; ТОВ "Пауер ойл трейд"; ; КНЕДП ДПС; SN: 00e397d3002b831b0000000403c08e358892aa3f; Тип сертифікату: Кваліфікований; Тип підпису: Удосконалений; Тип носія особистого ключа: Незахищений; Time: 28.11.2025 14:14:31

ДОГОВІР № 87 /вн
про надання послуг з вивезення рідких побутових відходів

м. Прилуки 04.02. 2026 р.

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД», в особі директора Ромашко Романа Олександровича, що діє на підставі Статуту, (далі – Замовник), з однієї сторони, і

Комунальне підприємство «Прилукитепловодопостачання» Прилуцької міської ради Чернігівської області, в особі директора Гавриша Андрія Анатолійовича, що діє на підставі Статуту (далі – Виконавець), з іншої сторони, разом – Сторони, уклали цей Договір про наступне (далі – Договір):

І. Предмет Договору

1.1. Виконавець зобов'язується надавати послуги з вивезення рідких побутових відходів : **Код ДК 021:2015 : 90460000-9— Послуги зі спорожнення вигрібних ям і септиків (Вивезення рідких побутових відходів).** а Замовник зобов'язується своєчасно оплачувати послуги у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - Послуги).

ІІ. Перелік послуг

2.1. Виконавець надає Замовнику послуги з вивезення рідких відходів за адресою Замовника вул. Перемоги, 183 а, м. Прилуки, Чернігівської обл., 17500.
2.2. Виконавець вивозить рідкі відходи згідно заявки Замовника.
2.3. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення рідких відходів, визначаються Виконавцем.

ІІІ. Вимірювання обсягу та визначення якості послуг

3.1. Розрахунок обсягу і вартості послуг здійснюється згідно з рішенням виконавчого комітету Прилуцької міської ради від 07 грудня 2022 № 317.
3.2. Обсяг надання послуг за Договором – **згідно заявок.**

ІV. Оплата послуг

4.1. Ціна цього Договору становить згідно рахунків за фактично надані послуги.
4.2. Розрахунковим періодом є календарний місяць.
4.3. Розрахунок за надані послуги здійснюється шляхом оплати Замовником рахунку протягом 10 (десяти) банківських днів з дати його виставлення.

V. Права та обов'язки сторін

5.1. Замовник має право на:
1) одержання достовірної та своєчасної інформації про послуги з вивезення рідких відходів, зокрема про їх вартість, структуру тарифів, норми надання послуг;
2) відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних Виконавцем унаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;
3) усунення Виконавцем недоліків у наданні послуг протягом 24 годин з моменту звернення Замовника;
4) перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;
5) внесення за погодженням з Виконавцем у цей договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;
6) зменшення розміру плати за послуги в разі недотримання графіка вивезення рідких відходів;
7) зменшення обсягів закупівлі послуг та загальну вартість цього Договору залежно від реального фінансування видатків, у такому разі Сторони вносять відповідні зміни до цього Договору;
8) повернення Акту здачі-приймання послуг без здійснення оплати в разі його неналежного оформлення (відсутність печатки, підписів тощо).
5.2. Замовник зобов'язується:
1) оплачувати в установлений Договором строк надані йому послуги з вивезення рідких відходів;

2) приймати надані послуги згідно з актом здачі-приймання послуг, підписання якого представником Замовника є підтвердженням відсутності претензій з його боку.
3) сприяти Виконавцю у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим Договором;
4) визначати разом з Виконавцем місця розташування вигрібних ям;
5) обладнати вигрібні ями згідно з вимогами санітарних норм і правил, не допускати скидання до них інших відходів;
5.3. Виконавець має право:
1) вимагати від споживача забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані вигрібних ям, що перебувають у власності Замовника;
2) своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за надані послуги;
3) на дострокове надання послуг за письмовим погодженням Замовника;
4) у разі невиконання зобов'язань Замовником достроково розірвати цей Договір, повідомивши про це Замовника за 15 днів до закінчення дії Договору.
5.4. Виконавець зобов'язаний:
1) надавати послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього Договору;
2) перевозити відходи спеціально обладнаними для цього транспортними засобами;
3) перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами;
4) усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості послуг та вести облік претензій, які пред'являє Замовник у зв'язку з невиконанням умов цього Договору;
5) прибувати протягом трьох годин на виклик споживача і усувати протягом 24 годин недоліки. У разі коли недоліки не усунено протягом трьох робочих днів, проводити відповідний перерахунок розміру плати;
6) відшкодувати відповідно до закону та умов цього договору збитки, завдані Замовнику внаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;
7) Виконавець зобов'язується дотримуватись передбачених чинним законодавством вимог щодо застосування заходів із захисту довкілля.

VI. Відповідальність сторін

6.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства та цього Договору.
6.1.1. Замовник несе відповідальність згідно із законом і цим Договором за:
1) несвоєчасне внесення плати за послуги;
2) невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законом.
6.1.2. Виконавець несе відповідальність за ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків майну споживача, шкоди його життю чи здоров'ю;
6.1.3. У разі невиконання або несвоєчасного виконання зобов'язань при закупівлі послуг за бюджетні кошти Виконавець сплачує Замовнику штрафні санкції у таких розмірах:
- за порушення умов зобов'язання щодо якості послуг стягується штраф у розмірі двадцяти відсотків вартості неякісних послуг;
- за порушення строків виконання зобов'язання стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.
6.2. За умов неякісного виконання послуг, їх доопрацювання на вимогу Замовника здійснюється за рахунок Виконавця.
6.3. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором.
6.4. Сторони підтверджують, що інформація, яка стане відома одній з Сторін у ході виконання Договору, комерційна інформація та персональні данні будуть використовуватись лише для забезпечення виконання Договору та у спосіб, не заборонений чинним законодавством України.

VII. Вирішення спорів

7.1. Спори за цим Договором між Сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку.

7.2. Спори, пов'язані з пред'явленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.

VIII. Обставини непереборної сили

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за цим договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), що унеможливлює надання та оплату послуги відповідно до умов цього договору.

8.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом 5 днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

8.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються органами, уповноваженими засвідчити настання та час дії таких обставин відповідно до законодавства.

8.4. У разі коли строк дії обставин непереборної сили продовжується більше ніж 15 днів, кожна із Сторін в установленому порядку має право розірвати цей Договір.

IX. Строк дії договору

9.1. Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє **до 31 грудня 2026 року.**

9.2. Цей Договір укладається і підписується у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони, що мають однакову юридичну силу.

X. Юридичні адреси і банківські реквізити сторін

Замовник	Виконавець
ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» Юрид. адреса – 04116, м. Київ, пров. Тбіліський, б. 4/10 Поштова адреса – 17500, Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Миру,40 ЄДРПОУ 42029095 Р/р UA973052990000026000046705801 у ПАТ КБ "Приватбанк" м. Київ, МФО банку 305299 ІПН 420290926591 Тел. +380669979999 E-mail: **power_oil@ukr.net** Платник податку на прибуток на загальних підставах. **Платник акцизного податку**. Директор _____ Роман РОМАШКО	**КП „Прилукитепловодопостачання”** 17500, м. Прилуки, вул. Садова, 104 п/р UA413003350000026003704194724 АТ "Райффайзен Банк" м. Київ Код 32863684 ІПН 328636825167 С-во 33699336 тел. /факс 8 (04637)3-39-36 Директор _____ Андрій ГАВРИШ

Г.15

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від _____ № 08-08/____ На № ____2____ від 26.01.2026

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»

power_oil@ukr.net
jvkornei@gmail.com

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на ваш лист повідомляє.

В межах планованої діяльності «Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою:17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А», а також в радіусі 1 км від місця планованої діяльності, території та об’єкти природно-заповідного фонду та території перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) відсутні.

Директор Олександр ЛОСЬ

Наталія Джума 67 48 72

р.н. 08-08/274
від 2026-02-03
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 285

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від _____ № 08-08/____ На № ____5____ від 29.01.2026

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»

power_oil@ukr.net
jvkornei@gmail.com

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на ваш лист повідомляє.

Інформація щодо наявності в межах планованої діяльності «Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою:17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А», а також в радіусі 1 км від місця планованої діяльності, об’єктів рослинного та тваринного світів, які знаходяться під охороною відповідно до чинного законодавства, в Департаменті відсутня.

Директор Олександр ЛОСЬ

Наталія Джума 67 48 72

р.н. 08-08/275
від 2026-02-03
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

Г.17

ДСНС України
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Чернігівський ЦГМ)
вул. Пантелеймонівська, 12, м. Чернігів, 14017, Україна тел./факс: (0462) 67-84-64, тел. (0462) 67-72-17
сайт: https://meteo.gov.ua код згідно з ЄДРПОУ 14228824 E-mail: pgdchernigiv@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

ТОВ "ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД"

Про надання інформації

Чернігівський обласний центр з гідрометеорології на ваш запит №1 від 29.01.2026 надає інформацію про метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Прилуки Чернігівської області за встановленою формою, що додається.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

В.о.начальника Ірина КРАСОВСЬКА

Таїсія ТХОРИК 046267-71-45

СЕД АСКОД **Чернігівський ЦГМ**
№ 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026
Підписувач Красовська Ірина В'ячеславівна
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000004C622A001D70E300
Дійсний з 25.04.2025 13:43:18 по 23.04.2027 13:43:18

Додаток
до листа Чернігівського ЦГМ
_____ № _____

Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту м. Прилуки Чернігівської області
(за даними репрезентативної метеостанції Прилуки)

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року , °С	27,6
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року , °С	-5,8
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	16
Північний схід	8
Схід	8
Південний схід	11
Південь	16
Південний захід	9
Захід	15
Північний захід	17
Середня річна швидкість вітру, м/с	2,1
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	4-5

_____

СЕД АСКОД **Чернігівський ЦГМ**
№ 9925-1-161/9925 06 від 09.02.2026
Підписувач Красовська Ірина В'ячеславівна
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000004C622A001D70E300
Дійсний з 25.04.2025 13:43:18 по 23.04.2027 13:43:18

Г.18

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ, НАЦІОНАЛЬНОСТЕЙ ТА РЕЛІГІЙ

вул. Кощюбинського, 70, м. Чернігів, 14000, тел. 093 759 09 69,
E-mail: dkult_post@cg.gov.ua, сайт: www.dkult.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 02231672

06.02.2026 № 08-397/8 На № 3 від 26.01.2026

ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»
вул. Перемоги, 183-А, м. Прилуки
17500

Про надання інформації

Департамент у межах компетенції розглянув ваш запит щодо наявності в місті розташування об'єкта планованої діяльності та в радіусі 1 км навколо нього об'єктів культурної спадщини для розробки звіту з оцінки на довкілля «Нове будівництво багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки, вул. Перемоги, 183-А».

За результатами розгляду повідомляємо, що за наявною в Департаменті інформацією, об'єкти культурної спадщини на запитуваній території не обліковуються.

Разом із тим повідомляємо, що згідно із статтею 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», у випадку виявлення знахідок археологічного чи історичного характеру під час проведення земляних робіт на вказаній ділянці, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їхнє подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це орган охорони культурної спадщини Чернігівської області та орган місцевого самоврядування, на території якого проводяться земляні роботи.

Директор Людмила ЗАМАЙ

Наталія Скидан (0462) 676 908

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 289

Г.19

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

УПРАВЛІННЯ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ

проспект Миру, 21-А, м. Чернігів, 14000, тел./факс: (0462) 77-45-86,
E-mail: umba_post@cg.gov.ua, сайт: http://umba.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 02498626

від 25.02.2026 № 02.1-09/321 На № 4 від 29.01.2026

Товариство з обмеженою
відповідальністю
«ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»

Про наявність пам'яток архітектури

Управління містобудування та архітектури Чернігівської обласної державної адміністрації (далі – Управління) в межах компетенції розглянуло ваш лист щодо наявності пам'яток архітектури та культурної спадщини у місці розташування об'єкта планової діяльності та повідомляє наступне.

Управління, відповідно до Положення, затвердженого розпорядженням начальника Чернігівської обласної військової адміністрації від 27.08.2025 № 1088, здійснює функції органу охорони пам'яток архітектури, містобудування та садово-паркового мистецтва на території Чернігівської області.

В місці розташування об'єкта планової діяльності, розташованого за адресою: вул. Перемоги, 183-а, м. Прилуки, Прилуцький район, Чернігівська область та в радіусі 1 км навколо нього пам'ятки архітектури, містобудування та садово-паркового мистецтва відсутні.

Начальник Сергій КУРЕНЯ

Роман Завадський 675-506

р.н. 02.1-09/321
від 2026-02-25
Куреня Сергій Олександрович
3FAA9288358EC00304000000365E2500F191E700

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 290

ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБА

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБИ В ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

пр. Грушевського Михайла, 180, м. Чернігів, Чернігівська область, 14034
тел./факс: (4622) 3-01-19, e-mail: post@dpsscn.gov.ua, web: dpsscn.gov.ua
код ЄДРПОУ 40310334

від _____ 20__ р. № _____ На № _____ від _____ 20__ р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»
пров. Тбіліський, буд. 4/10 оф. 9,
м. Київ, 04116

Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області (далі - Головне управління) розглянуло надані матеріали (заява вх. від 20.02.2026 № 1369/01-12 та Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин (визначені розрахунковим методом) № 04-09/354 від 13.02.2026, видані Департаментом екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації), і повідомляє про наступне.

Відповідно до пункту 5.4 ПОРЯДКУ визначення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, затвердженого наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30 липня 2001 р. № 286, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України від 15 серпня 2001р. № 700/5891, Головне управління погоджує Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин (визначені розрахунковим методом) для ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД» (нове будівництво) у м. Прилуки, Чернігівська область.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Начальник Сергій ЧАПЛІЄВ

Меховська Наталія (0462) 675-649

UB
Головне управління Держпродспоживслужби в Чернігівській області
№01-05-02-29/1256 від 04.03.2026
КЕП: ЧАПЛІЄВ С. О. 04.03.2026 11:13
5E984D526F82F38F040000001F336D01C4870007
Сертифікат дійсний з 17.12.2025 14:13 до 17.12.2026 23:59

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від 13.02.2026 № 04-09/354 На № 1/03-02 від 03.02.2026

ВЕЛИЧИНИ
фонових концентрацій забруднюючих речовин
(визначені розрахунковим методом)

Департамент екології та природних ресурсів
Чернігівської обласної державної адміністрації
(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт): місто Прилуки, Чернігівська область
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:
Нове будівництво – ТОВ «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»
(назва, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднюючих речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумації шкідливого впливу:
азоту діоксид, оксид вуглецю, сірки діоксид, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець), вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються *ні*

Згідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі"(п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затверджений Наказом Мінприроди 30.07.2001 №286, зареєстрованим Мінюстом України 15.08.2001 №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м^3):

Умовні координати розрахункового прямокутника 1000х1000	Найменування речовин	Концентрація, Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	азоту діоксид	*0,034*	*0,034*	*0,034*	*0,034*	*0,034*	*0,034*	*0,034*	*0,034*
	оксид вуглецю	*0,8*	*0,8*	*0,8*	*0,8*	*0,8*	*0,8*	*0,8*	*0,8*
	сірки діоксид	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*	*0,05*
	речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	*0,1*	*0,1*	*0,1*	*0,1*	*0,1*	*0,1*	*0,1*	*0,1*
	бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку	*2*	*2*	*2*	*2*	*2*	*2*	*2*	*2*

	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*	*0,4*

Директор _____ _____ Олександр ЛОСЬ

(посада) *(підпис)* *(ІП)*

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

Начальник _____ Сергій Чапліев

(посада) *(підпис)* *(ІП)*

Наталія Булденко 651-619

Зам. інв. №								
Підпис і дата								
Інв. № об.								
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 293

Г.21

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72,
E-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 38709568

від _____ № 06-06/_____ На № _____ від _____

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПАУЕР ОЙЛ ТРЕЙД»

провулок Тбіліський будинок 4/10, місто Київ, 04116

Про зауваження та пропозиції до планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність щодо нового будівництва багатопаливної АЗС з наземним розміщенням резервуарів за адресою: 17500, Чернігівська область, м. Прилуки вул. Перемоги, 183-А (реєстраційний номер справи у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля № 15321), яка підлягає оцінці впливу на довкілля, та в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауваження та пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Директор Олександр ЛОСЬ

Світлана Глухова (0462) 65-37-07.

р.н. 06-06/332
від 2026-02-11
Лось Олександр Васильович
3FAA9288358EC00304000000C503390072EBD800

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № об.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	01-2026-ОВД	Арк. 294