ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»

04052, м. Київ, вул. Глибочицька, буд. 17, ЄДРПОУ - 40253879

ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»

«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157»

22314

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

Директор ТОВ «ГУД МАРК» _____ Дмитро ГОРБАНЬ

(повне найменування посади керівника) (підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

м. Київ – 2026

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ…… 5

ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ……..... 6

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ……..... 7
   - 1.1. Опис місця провадження планованої діяльності……... 8
   - 1.2. Цілі планованої діяльності……... 10
   - 1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої…… 10
   - 1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які плануються використовувати……..…… 22
   - 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 випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності…… 34
     - 1.5.1 Підготовчі та будівельні роботи……..…… 34
     - 1.5.2 Провадження планованої діяльності……... 50

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ …… 78
   - 2.1. Опис виправданої альтернативи географічного характеру ……. 78
   - 2.2. Опис виправданої альтернативи технологічного характеру ……... 78

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…… 80
   - 3.1. Фізико-географічна і кліматична характеристика……. 80
   - 3.2. Опис стану атмосферного повітря …….. 83
   - 3.3. Водні ресурси…….. ……. 85
   - 3.4. Геологічна будова та підземні води ……... 87
   - 3.5. Характеристика ґрунтів …….. 88
   - 3.6. Характеристика рослинного та тваринного світу …… 90
   - 3.7. Природно-заповідний фонд та об’єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини 92
   - 3.8. Соціально-економічні умови……... 93
   - 3.9. Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності … 94

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 ВИЛУЧЕННЯ 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'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ …… 96

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) …… 102

5.1. Вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності …… 102

5.2. Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття..... 103

5.3. Вплив на довкілля, що зумовлений викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами ……. 105

5.4. Вплив на довкілля, що зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій…… 110

5.5. Вплив на довкілля, що зумовлений 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……. 116

5.6. Вплив на довкілля, що зумовлений впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату …… 117

5.7. Вплив на довкілля, що зумовлений технологією і речовинами, що використовуються…….. 118

6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ…… 120

7. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ…… 122

8. ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ

НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЙ……..……. 127

9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ …… 130

10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ.. 131

11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ …….. 132

12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ …….. 134

13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ ……... 140

ДОДАТКИ ……. 142

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

ОВД – оцінка впливу на довкілля;

ПП – приватне підприємство;

АЗС – автозаправна станція;

ПРК – паливо-роздавальна колонка;

РМП – рідке моторне паливо;

НП – нафтопродукти;

ДП – дизельне паливо;

СВГ – скраплений вуглеводневий газ;

ВШГ – верхній шар ґрунту;

ВЕЛ – вимірювальна екологічна лабораторія;

ТПВ – тверді побутові відходи;

СЗЗ – санітарно-захисна зона;

КТ – контрольна точка;

ДВ – джерело викидів;

ЗР – забруднююча речовина;

НМЛОС – неметанові леткі органічні сполуки;

ГДВ – гранично допустимий викид;

ГДК – гранично допустима концентрація;

ОБРВ – орієнтовний небезпечний рівень впливу;

НМУ – несприятливі метеорологічні умови;

ДСТУ – державний стандарт України;

ПЗС – прибережна захисна смуга;

ПЗФ – природно-заповідний фонд.

ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

«Звіт з оцінки впливу на довкілля» (далі – Звіт з ОВД) **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»** (далі – **ТОВ «ГУД МАРК»**), розроблений відповідно до вимог п. 2 ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» 2059-VIII від 23 травня 2017 року з дотриманням екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів.

Звіт з ОВД виконаний для реалізації планованої діяльності з метою отримання Висновку з оцінки впливу на довкілля, а також рішення про провадження даної планованої діяльності – Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами згідно п. 5 Постанови Кабінету Міністрів України №302 від 13.03.2002 «Про затвердження Порядку проведення робіт, пов'язаних з видачею дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку суб'єктів господарювання, які отримали такі дозволи», а також інших документів дозвільного характеру, передбачених законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схваленій) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

Оцінка впливу на довкілля спрямована на запобігання шкоді довкіллю, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Метою оцінки впливу на довкілля є оцінка екологічного стану природного середовища в районі розташування об'єкту, виявлення інтенсивності і масштабу його впливу на довкілля, а також, при необхідності, визначення шляхів і засобів попередження небажаних наслідків планованої господарської діяльності і відновлення основних компонентів навколишнього середовища та забезпечення вимог екологічної безпеки.

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК»: Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157.

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме:

поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.

Звіт з ОВД виконано на основі:

- містобудівних умов та обмежень на проектування «Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157», реєстраційний номер ЄДЕССБ MU01:0753-5115-0749-4911; реєстраційний номер A38707535114991063OO від 08.04.2026;
- пояснювальної записки 10/03-26, розробленої ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР», 2026.

Відомості про підприємство ТОВ «ГУД МАРК» наведені в таблиці далі.

Повне найменування юридичної особи	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»
Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ	40253879
Місцезнаходження юридичної особи	04052, м. Київ, вулиця Глибочицька, будинок 17
Назва об'єкта/промислового майданчика	Автозаправна станція (АЗС)
Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика	**37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157**
Прізвище, власне ім'я, по батькові контактної особи, посада, номер телефону, електронна пошта	Керівник: Директор ТОВ «ГУД МАРК» – Дмитро Анатолійович Горбань Контактна особа: Еколог – Сергій Леонідович Жидков, тел. 0675058285, s.zhidkov@brsm-nafta.ua
Назва виду економічної діяльності об'єкта за КВЕД (код видів економічної діяльності згідно із загальним класифікатором видів економічної діяльності)	68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна (основний) 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами 47.30 роздрібна торгівля пальним 01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур

Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань ТОВ «ГУД МАРК» наводиться у **Додатку 1**.

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» полягає у: реконструкції існуючої автозаправної станції (далі – АЗС), у багатопаливну АЗС зі спорудами для зберігання та відпуску рідких моторних палив (далі – РМП) (бензин та дизельне паливо), скрапленого вуглеводневого газу (далі – СВГ) (пропан-бутан)) та рідини AdBlue.

Рідини AdBlue – рідкий реагент, призначений для зниження викидів оксидів азоту із вихлопних газів дизельних двигунів у довкілля.

Проєктними рішеннями передбачається:

- реконструкція: резервуарного парку зберігання РМП; паливо-роздавальних колонок (ПРК); навісу над ПРК; резервуару СВГ; табло інформаційного; очисних споруд дощової каналізації; свердловини технічного водоспоживання; резервуарів протипожежного запасу води;
- будівництво: будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- встановлення: підземного аварійного резервуару для пролитих нафтопродуктів; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue;
- облаштування: тимчасової автостоянки; літнього майданчику відпочинку; очисних споруд побутової каналізації; укриття.

Розташування запроєктованих об'єктів передбачається згідно технологічної лінії обслуговування автотранспорту. Виїзд та в'їзд автотранспорту на територію АЗС передбачено з існуючих доріг.

Після проведення реконструкції АЗС, річна реалізація нафтопродуктів буде становити: бензин – 1,21 тис. т/рік; дизельне паливо (далі – ДП) – 1,83 тис. т/рік; СВГ – 0,18 тис. т/рік, рідини AdBlue – 48 м^3/рік. Пропускна здатність заправлень на добу – 250 (РМП); 100 (СВГ). Режим роботи АЗС – цілодобовий.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію існуючої АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Автозаправна станція є приватною власністю ТОВ «ГУД МАРК», договір купівлі-продажу, серія та номер: 329 від 21.08.2017 та Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна № 469823127 від 25.03.2026 наведено у **Додатку 2**.

Територія автозаправної станції розміщена на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.

Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку НВ-9958593132026 від 25.03.2026 наведено у **Додатку 3**.

Інформація щодо розташування земельної ділянки з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, згідно даних Кадастрової карти України (посилання: https://kadastrova-karta.com.ua/) представлена на рисунку 1.1.1.



Рисунок 1.1.1 Розташування земельної ділянки з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030

Геодезичні координати центроїду в СК WGS-84 – промислового майданчика (АЗС) ТОВ «ГУД МАРК» згідно Технічного звіту ТОВ «НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ» (**Додаток 4**) наведено в таблиці 1.1.1.

Таблиця 1.1.1. Геодезичні координати об'єкта

Широта			Довгота		
градуси (˚)	мінути (')	секунди (")	градуси (˚)	мінути (')	секунди (")
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
ТОВ «ГУД МАРК» / АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157 (центроїд)					
50	13	12,1	32	30	59,9

Територія планованої діяльності межує:

- з півночі – будівля закладу харчування, далі автодорога Київ-Харків;
- з північного сходу – будівлі торгівлі, далі автодорога Київ-Харків;
- зі сходу – будівлі торгівлі;
- з південного сходу – зелені насадження;
- з півдня та північного заходу – дорога, далі зелені насадження, далі землі сільськогосподарського призначення;
- із заходу та північного заходу – дорога, далі територія АЗС «UPG».

Найближча житлова забудова розташована у північному напрямку на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС.

Інформація щодо розташування території планованої діяльності згідно зйомок карти Google Maps (посилання: https://www.google.com/maps/) наведено у рисунку 1.1.2.



Рисунок 1.1.2 Місцезнаходження території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК»

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не перебуває у межах територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, земель зарезервованих для подальшого заповідання, природних об'єктів Смарагдової мережі Європи, водно-болотних угідь міжнародного значення.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини, пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

В межах ділянки провадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» відсутні поверхневі водні об'єкти та їх ПЗС, об'єкти культурної спадщини та їх охоронні зони.

1.2 Цілі планованої діяльності

Ціллю планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» є: реконструкція існуючої автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157.

З цією метою ТОВ «ГУД МАРК» має намір отримати Висновок з оцінки впливу на довкілля, в якому визначено допустимість провадження планованої діяльності.

Очікувані екологічні цілі – дотримання вимог чинного законодавства України, а саме: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища», Закон України «Про систему громадського здоров'я», Закон України «Про управління відходами», Закон України «Про охорону атмосферного повітря», Закон України «Про охорону земель», Водний кодекс України, Земельний кодекс України, Закон України «Про природно-заповідний фонд», Закон України «Про екологічну мережу», Закон України «Про рослинний світ», «Тваринний світ», «Державні санітарні правила планування та забудови територій».

Очікувані соціальні-економічні цілі **–** подальший розвиток підприємства та вирішування наступних соціально-економічних питань:

- надання послуг по заправці автомобілів якісним пальним;
- збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет.

1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої

Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт

Плановану діяльністю передбачається реконструкція існуючої автозаправної станції, що призначена для приймання, зберігання та відпуску РМП та СВГ.

Виконання підготовчих і будівельних робіт передбачається відповідно до містобудівних умов та обмежень на проектування об'єкта будівництва «Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157», реєстраційний номер ЄДЕССБ MU01:0753-5115-0749-4911; реєстраційний номер А3870753511499106300 від 08.04.2026 (**Додаток 24**).

*Передбачається встановленн*я:

- підземного резервуару для пролитих нафтопродуктів, ємністю 25 м^3;
- підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue, ємністю 7 м^3;
- дизельного генератора марки , потужністю 30 кВт.

Планується:

- заміна існуючих трьох ПРК на чотири комплексні (марки Gilbarco SK700II 4/0/4, продуктивністю 40 л/хв., SK700II 8/0/8, продуктивністю 40 л/хв., SK700II 8/0/8 + LPG, продуктивністю 40 л/хв. – 2 од.);
- розширення навісу над ПРК;
- реконструкція резервуарного парку зберігання РМП та резервуару зберігання СВГ;
- реконструкція табло інформаційного, очисних споруд дощової каналізації, свердловини технічного водоспоживання, резервуарів протипожежного запасу води;
- будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, площею забудови 292,1 м^2;
- облаштування очисних споруд побутової каналізації типу BIOTAL, продуктивністю 3 м^3/добу, тимчасової автостоянки, літнього майданчика відпочинку, укриття.

Техніко-економічні показники по генеральному плану з експлуатації будівель та споруд що проектується представлені в таблиці 1.3.1.

Таблиця 1.3.1

1	Пропускна здатність комплексу РМП Комплексу СВГ	250 100	авт./добу авт./добу
2	Річний об'єм видачі нафтопродуктів: - бензину - дизпалива - скраплені вуглеводневі гази	 1,21 1,83 0,18	 тис. т/рік тис. т/рік тис. т/рік
3	Кількість паливороздавальних колонок:	4	шт.
4	Резервуари з пальним ємністю: **РМП** (загальна ємність зберігання палива): ДП А-95є+ - А-95біо – ДПє+ **Пролиті н/п** (один резервуар) **СВГ:** один резервуар підземний	 80,0 20+10 10 10 20+10 10 19,96	 м^3 м^3 м^3 м^3 м^3 м^3 м^3
5	*По генплану* Площа ділянки Площа озеленення (в межах виконання робіт) Площа покриття (в межах виконання робіт) Площа забудови (в т.ч. підземні споруди) Площа виконання робіт з благоустрою	 0,7834 112,0 7145,0 1093,0 7257,0	 га м^2 м^2 м^2 м^2
6.1	*Будівля АЗС* Площа забудови Будівельний об'єм Загальна площа Кількість поверхів Ступінь вогнестійкості будинку	 100,0 440,0 80,0 1 II	 м^2 м^2 м^2 шт.
6.2	*Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів* Площа забудови Будівельний об'єм Загальна площа Кількість поверхів Ступінь вогнестійкості будинку	 292,1 1314,5 268,7 1 II	 м^2 м^3 м^2 шт.

7	*Річна потреба підприємства:* Річна потреба води Річна потреба систем опалення Річна потреба в електроенергії	 211,7 5,8 428,36	 $м^3$/рік Гкал/рік тис.кВт/год.
8	Загальна кількість працюючих	16	чол.
9	Тривалість підготовчого періода	1	місяць
10	Тривалість будівництва	3	місяць
11	Укриття	13	місць
12	Клас відповідальності об’єкта	ССЗ	
13	Вид будівництва	Реконструкція	
14	Розрахунковий строк експлуатації для будівель	60 років	

З урахуванням обмеженості майданчика реконструкції, а також заходами які передбачаються проектом, передбачена наступна послідовність виконання робіт:

- підготовчий період;
- основний період (будівельно-монтажні роботи);
- благоустрій та озеленення території.

Генеральний план (креслення розпланування будівель та споруд що проектується), розроблений ТОВ «ЄВРО СМАРТ ПАУЕР» у 2026 році наведено далі.

Техніко-економічні показники

№ пп	Найменування показників	Од. вим.	Показник до реконструкції	Показник після реконструкції
1	Площа земельної ділянки	га	0,7834	0,7834
2	Площа твердого покриття	м²	7500,0	7145,0
3	Площа озеленення	м²	112,0	112,0
4	Площа забудови ділянки (наземних та підземних)	м²	670,7	1093,3
	В тому числі:			
	Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів	м²	-	292,1
	Навіс	м²	335,0	447,8
	Будівля АЗС	м²	100,0	100,0
5	Загальна площа приміщень сервісного обслуговування водіїв	м²	-	268,7
6	Загальна площа будівлі АЗС	м²	80,0	80,0
7	Кількість ПРК	шт	3	4
8	Об'єм резервуарного парку	м³	80,0	80,0
	А 95е+	м³	10,0	10,0
	ДПе +	м³	30,0	30,0
	ДПе	м³	30,0	30,0
	А 95 біо	м³	10,0	10,0
9	Об'єм резервуарного парку ЗВГ	м³	19,96	19,96
10	Поверховість	пов.	1	1
11	Гранично допустима висота	м	-	12,0
12	Щільність забудови	%	8,6	14,0
13	Тип та класифікація АЗС	-	А, II -середня	А, II -середня

Експлікація будівель і споруд

№ пп	Найменування	Примітка
1	Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 292,1м²	Проект
2	Навіс над ПРК 447,8 м²	Реконструкція
3	Резервуарний парк пального 80,0 м³ - 110,0м²	Реконструкція
4	Будівля АЗС 100.0м²	Існуючі
5	Резервуар ЗВГ підземний 19,96 м²	Реконструкція
6	Тимчасова автостоянка 190,0м²	Проект
7	Табло інформаційне 1.7м²	Реконструкція
8	Місце висадки пасажирів	Існуючий
9	Місце посадки пасажирів	Існуючий
10	Майданчик ТПВ	Існуючий
11	Очисні споруди дощової каналізації 16,0 м²	Реконструкція
12	Очисні споруди побутової каналізації 16,0 м²	Проект
13	Аварійний резервуар пролитих нафтопродуктів 5.3 м²	Проект
14	Укриття 20,0 м²	Проект
15	Літній майданчик відпочинку 35,0 м²	Проект
16	Свердловина технічного водоспоживання 3,0 м²	Реконструкція
17	Резервуар AdBlue 7,0м³ - 6.4 м²	Проект
18	Стоянка вантажних автомобілів 3111,0м²	Існуючий
19	Резервуар протипожежного запасу води 2х100,0м³ - 50,0м²	Реконструкція
20	Колодязі забору води 5,0м²	Прооект
21	Місце тимчасового встановлення дизель-генератора	Існуючий
22	Паливороздавальні колонки	Реконструкція

Умовні позначення

- Будівлі, що проектуються
- Будівлі та споруди, що підлягають знесенню
- Будівлі та споруди, що існують
- Межа санітарно-захисної зони
- Межа земельної ділянки

Змін.	Кільк.	Арк.	№ Док.	Підпис	Дата	10/03-26-МР ГП		
						«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вул. Європейська, 157»		
ГІП		Діденко С.				Генеральний план	Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевірив		Бабич Ю.					ЕН	1	
Розробив		Однолько А.							
Н. контр.		Мироненко.О				Креслення розпланування Техніко-економічні показники	ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЄР" 2026р.		

Підготовчий період

До основних робіт по реконструкції об’єкта дозволяється приступати після виконання внутрішньо-майданчикових підготовчих робіт.

Загальна інженерна підготовка території – вертикальне планування, організація відведення дощових вод.

Вертикальне планування ділянки виконується з забезпеченням відводу поверхневих вод, організації дорожнього руху транспорту і пішоходів, створення умов для спорудження інженерних мереж, благоустрою та озеленення. Вертикальне планування вирішується методом проектних горизонталей.

Збір атмосферних вод, забруднених нафтопродуктами, передбачено через дощеприймальні лотки з відводом в сепаратор нафтопродуктів, з наступним скидом в резервуар накопичувач з подальшим вивозом в місця узгоджені з виконавчою владою за погодженням з відповідними службами або використовується для поливу території.

Проектування інженерного захисту слід виконувати на основі:

- результатів інженерно-геодезичних, інженерно-геологічних та інженерно-гідрометеорологічних вишукувань для будівництва;

- планувальних рішень і варіантної опрацювання рішень, прийнятих у схемах інженерного захисту;

- даних, що характеризують особливості використання територій, будівель і споруд, як існуючих, так і проектованих, з прогнозом зміни цих особливостей та з урахуванням встановленого режиму користування та санітарно-гігієнічних норм.

Інженерно-геологічні вишукування на об’єкті: «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вул. Європейська, 157» були виконані під керівництвом Чуйка І.З. (кваліфікаційний сертифікат № АР 010572) у квітні 2026 року.

Інженерно-геологічні вишукування проводилися з метою детальної оцінки інженерно-геологічних умов ділянки будівництва, і включали в себе:

- бурові роботи;

- лабораторні роботи;

- камеральні роботи.

Згідно Технічного звіту за результатами інженерно-геологічних вишукувань (**Додаток 5**) територія проведення робіт забудована, денна поверхня ділянки вишукувань рівнинна. Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (квітень 2026р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до I (прості) категорії складності (ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»).

На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

При проектуванні інженерного захисту слід забезпечувати:

- запобігання, усунення або зниження до допустимого рівня негативного впливу на захищаються території, будівлі та споруди діючих і пов'язаних з ними можливих небезпечних процесів;

- найбільш повне використання місцевих будівельних матеріалів і природних ресурсів;

- можливість переважного застосування активних методів захисту;

- виконання робіт способами, що не приводять до появи нових і інтенсифікації діючих геологічних процесів;

- збереження заповідних зон, ландшафтів, історичних пам'ятників і т.д.;
- належне архітектурне оформлення споруд інженерного захисту;
- поєднання із заходами з охорони навколишнього середовища;
- в необхідних випадках - систематичні спостереження за станом територій і об'єктів, які захищаються, та за роботою споруд інженерного захисту в період будівництва і експлуатації.

До інженерної підготовки території відносяться такі заходи:

- захист від підтоплення, пониження рівня ґрунтових вод і осушення;
- протиерозійні заходи та боротьба з яроутворенням;
- заходи проти зсувів, селевих потоків, штучне зрошення тощо.

Вище перелічені фізико-геологічні процеси можуть спричиняти зміни поверхні і форми рельєфу території, що в свою чергу, погіршувало б природні умови з появою заболочення, утворенням ярів, тощо.

Тому завданням інженерної підготовки є забезпечення стабільності поверхні території і приведення її у придатний стан для виконання будівельних робіт.

Територія планованої діяльності забезпечена основними під'їздами та виїздами. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту. З цією метою запроектовані дороги і площадки з бетонним покриттям (ФЕМ). Покриття в зоні заправлення автотранспорту виконується безіскрове.

Покриття пішохідних доріжок, тротуарів з бетонною плиткою ФЕМ вкладати зі щільністю не менше 0,015м. В місцях перетину тротуарів з проїжджою частиною виконати пониження бордюрного каменю , згідно ДБН В.2. -40:2018 для МГН.

На ділянці АЗС передбачено площадки для пожежного інвентаря, контейнерів для сміття та тимчасової стоянки легкового автотранспорту, площадки посадки та висадки пасажирів.

Проведення підготовчих робіт повинно здійснюватися за умовами обов'язкового виконання заходів з охорони праці, протипожежної безпеки та охорони навколишнього середовища, що передбачені діючими нормами та правилами.

Будівельні майданчики, ділянки робіт і робочі місця повинні бути підготовлені для безпечного виконання робіт. При виконанні робіт на будівельному майданчику роботодавець повинен забезпечити працівників санітарно-побутовими приміщеннями, питною водою та медичним обслуговуванням.

Будівельні майданчики і виробничі ділянки повинні бути огороджені згідно з ДСТУ Б В.2.8-43:2011.

Потреба в кадрах будівельників

Нормативна трудомісткість будівництва складає 20720,15 люд.-год. Загальна кількість робітників складає(трудовитрати прийняті за об'єктом-аналогом): 20720,15 / 22 х 7,0 х 8,2 = 17 чол.

В тому числі:

Робітників 84,5% = 14 чол.

ІТР 11% = 1 чол.

МОП і охорона 1,3% = 2 чол.

Розподіл робітників по категоріям визначено на основі ДБН А.3.1-5:2016 «Організація будівельного виробництва». В проекті прийнято виконання робіт в 1 зміну.

Розрахунок потреби у водопостачанні

Під час реконструкції АЗС джерелом водопостачання будівельного майданчика буде привозна вода, відведення побутових стоків у біотуалети.

Сумарна витрата води на виробничі потреби визначається по формулі:

$$Q_1 = K_1 \frac{q_1 \cdot n_1 \cdot K_j}{t_1 \cdot 3600}$$

де q_1 – питома витрата води на виробничі потреби, л;

n_1 – число виробничих споживачів у найбільш завантажену зміну;

K_1 – коефіцієнт на невраховані витрати води (дорівнює 1,2);

K_j – коефіцієнт годинної нерівномірності споживання води (дорівнює 1,5);

t_1 – кількість годин у зміну.

Витрата води: 5 – 10 л/год.

$$Q_1 = 1.2 \frac{40 * 1 * 1.5}{8 \cdot 3600} = 0.02 л / сек$$

Витрата води на господарсько-побутові потреби визначається по формулі :

$$Q_2 = K_2 \frac{q_2 \cdot n_2 \cdot K_2}{t_1 \cdot 3600} + \frac{q_2^{'} \cdot n_2^{'}}{t_2}$$

де q_2 – питома витрата води на господарсько-побутові потреби, л;

n_2 – число працюючих у найбільш завантажену зміну;

K_2 – коефіцієнт годинної нерівномірності споживання води (дорівнює 1,5);

g^1_2 – витрата води на прийом душу одного працюючого, л;

n^1_2– число працюючих , що користуються душем (40%);

t_2 – тривалість використання душової установки (45 хв.).

$$Q_2 = K_2 \frac{q_2 n_2 K_2}{t_1 \cdot 3600} + \frac{q^1_2 \cdot n^1_2}{t_2} = 1{,}5 \frac{90 \cdot 21 \cdot 1{,}5}{8 \cdot 3600} + \frac{8 \cdot 4}{45} = 0{,}85 л / сек$$

Витрати води на пожежогасіння складає : $Q_3 = 10 л / сек.$

Загальна витрата води для забезпечення потреб будівельного майданчика в літню пору визначається по формулі :

$$Q_{общ} = Q_1 + Q_2 + Q_3$$

$$Q_{общ} = 0{,}02 + 0{,}85 + 10 = 10{,}87 л / сек$$

Потреби будівництва в будівельних машинах і механізмах

Потреба будівництва в автотранспорті та будівельної техніці наведено у таблиці 1.3.2.

Таблиця 1.3.2

№	Машини, механізми, механізований інструмент	Тип, марка	Кількість (од.)	Місце застосування машин
1	2	3	4	6
1.	Екскаватор універсальний	JCB 4CX	1	Земляні роботи
2.	Екскаватор ємністю ковша 0,76 м^3	Doosan DX160W	1	Земляні роботи
3.	Молоток відбійний	ОМ-1А 6	6	Демонтаж асфальтового покриття
4.	Автокран	КС-55713-5 «Галичанин» стріла 21,7 м (Q=25,0т, гусак 9,0м)	1	Монтаж конструкцій і під'йом важких матеріалів
5.	Автобетононасос	Putzmeister 38-5	1	Подача бетонної суміші
6.	Кран автомобільний	КС-3577А	1	Монтаж елементів камер та колодязів
7.	Персувна компресорна станція	ПСКД-5,25Д	2	Нагнітання тиску

8.	Пневмотрамбівки або електротрамбівки	ТР-1	2	Трамбування ґрунту
9.	Каток	ДУ-16Д	1	Укладання асфальтобетону
10.	Асфальтоукладач	ДС-143	1	Укладання асфальтобетону
11.	Бетонозмішувач	СБ-69	8	Бетонні роботи
12.	Зварювальний агрегат	СТЭ – 24	2	Зварювальні роботи
13.	Автобетонозмішувач на базі ЗИЛ-130	СБ-89	2	Транспортування розчину
14.	Автомобіль бортовий	ЗИЛ-130В	2	Транспортування
15.	Автомобіль-самскид	КАМАЗ-5510	2	Транспортування

Основний період (будівельно-монтажні роботи)

Основний період реконструкції об'єкта виконується самостійними потоками, які ділиться на наступні спеціалізовані потоки:

- земляні роботи;
- встановлення підземних споруд;
- демонтаж старого обладнання (трьох ПРК) та монтаж нового обладнання та споруд (чотирьох комплексних ПРК та укриття повного заводського виготовлення);
- виконання покрівельних, оздоблювальних та спеціальних робіт під час будівництва приміщення сервісного обслуговування водіїв та пасажирів.

Під час виконання проектних рішень плануються наступні будівельні роботи:

- земляні (риття котлованів під підземні резервуари, риття траншей під трубопроводи та інші технологічні комунікації, під фундамент будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, облаштування території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку);
- металорізальні (демонтаж існуючих ПРК, заміна комплектуючих встановленого обладнання);
- металозварювальні (встановлення проектного обладнання та споруд, заміна комплектуючих встановленого обладнання);
- фарбувальні (монтаж проектного обладнання та споруд);
- зварювання поліетилену (облаштування побутової каналізації та реконструкція дощової каналізації).

Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м^3.

Розробка ґрунту в котловані виконується гусеничним екскаватором Doosan DX160 з навантаженням його на автосамоскиди. Розробку траншей для прокладання мереж виконувати екскаватором JCB 4CX.

Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток.

Для захистку котловану від атмосферних опадів виконується обвалування котловану по його периметру. Крім цього котлован необхідно розробляти з уклоном до 3% для організації стоку атмосферних опадів в одне місце, в якому влаштовується зумпф для їх відкачування. Розробку дна котловану виконувати з «недобором». Зачистку дна котловану виконувати вручну.

Фундаменти під резервуари монолітні залізобетонні із бетону кл. С12/15, арматура

класу А240С. А400С по ДСТУ 3760:2019.

Технологічні трубопроводи пального прикладатимуться по ущільненій піщаній підготовці. Після укладки труби треба засипати піском з трамбуванням. Захист трубопроводів на проїзній частині виконує монолітна плита.

Укладання труб в траншеї виконувати в ручну або за допомогою крану КС 3577А. Монтаж елементів камер та колодязів виконувати краном КС 3577А.

Для розміщення проєктних ПРК передбачено острівки безпеки, що мають підвищення над прилеглою проїзною частиною на 0,15 м. З одної сторони острівка передбачені колесо відбійні бруси, які захищають обладнання від аварійного і механічного пошкоджень.

Приямки металеві з герметичними вводами для пропускання технологічних трубопроводів і електрокабелів. Кріплення ПРК до приямків болтами через металеву раму.

Проектом передбачається укриття заводського виготовлення – збірні залізобетонні сертифіковані, облаштовані відповідно до розділу Інженерно-технічні заходи цивільного захисту та ДБН В.2.2-5:2023 «Захисні споруди цивільного захисту».

Передбачається будівництво будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, площею забудови 292,1 м^2. Будівля АЗС одноповерхова, прямокутна в плані з розмірами в осях 21,20 × 13,30 м.

Конструктивна схема будівель із металоконструкцій. Основу складає каркас. Каркас тримає на собі все, що вище фундамента, його несуча здатність розрахована з урахуванням статичних і динамічних навантажень, що виникають всередині і зовні будівлі. Схема каркасу передбачає шарнірне сполучення ферм з колонами і жорстке закріплення останніх у фундаментах. Повздовжня стійкість будівлі забезпечується за допомогою вертикальних металевих зв'язків. Горизонтальне вітрове навантаження через стінові сандвіч панелі передається через диск покрівлі на каркас будівлі. Жорсткість диска покриття вздовж будівлі забезпечується прогонами по верхній частині ферм. Впоперек будівлі АЗС, передбачаються горизонтальні зв'язки вздовж ферм.

- Фундаменти - виконані монолітною залізобетонною плитою із важкого бетону класу С25/30 по міцності, марки F50 по морозостійкості, W4 по водонепроникливості, арматура класу А240С, А400С по ДСТУ3760:2019. Плитний фундамент під каркасну будівлю розраховано за міцністю і прийнято згідно ДБН В.2.1-10-2018 "Основи і фундаменти будівель і споруд". Конструкція перерізу залізобетонного фундаменту задовільняє вимогам розрахунку за несучою здатністю (граничні стани першої групи) і за придатністю до нормальної експлуатації (граничні стани другої групи). За розрахунком несуча здатність основи (ґрунту) під підошвою фундаменту забезпечена. Розрахункове напруження під підошвою фундаменту менше ніж розрахунковий опір основи. При визначенні глибини закладання плитного фундаменту враховувалась глибина промерзання в даному районі будівництва та сейсмічність і для запобігання деформації основи за рахунок морозного здимання ґрунтів (підняття-осідання) проводиться підсипка майданчика будівництва піщаними та щебеневими подушками з пошаровим ущільненням шарами. Основу під монолітну плиту ретельно ущільнено до ɣ=1,65т/м³ щебеневим шаром.

Анкерні болти для кріплення колон М24 розраховані на зусилля наведені у відомості елементів (розділ КМ). У найнесприятливішій комбінації навантажень для розрахунку болтів (при маленькій нормальній силі, та великому крутному моменті на опорі) зусилля на вирив анкерного болта складає приблизно 1,2тс. Для анкерування колон використовується продукція компанії «Hilti» сертифікована в Україні. Згідно каталогу продукції «Hilti» шпилька М24 із вказаним у проекті клейовим розчином при анкеруванні в плиту на 190мм

витримує зусилля на вирив до 8,8тс.

- Колони - металеві труби 140х6 по ДСТУ . Стійкість і гнучкість колон забезпечена.
- Ферми - безфасонні із квадратних і прямокутних труб. Розкоси кріпляться до поясів встик, на зварці, зварка контактна.
- Стіни операторної — сендвіч - панелі;
- перегородки - гіпсокартонні;
- покрівля операторної - профнастіл по металевих прогонах з утепленням та ПВХ мембраною.

Благоустрій та озеленення

Для пішохідного руху запроектовані тротуари з твердим покриттям ФЕМ «Старе місто» товщиною 60мм.

Фігурними елементами замощення по бетонній плиті покривається площа, де можливі проливи нафтопродуктів.

Вільні від забудови ділянки території підлягають озелененню з багаторічних трав. Не дозволяється висадка дерев та кущів, що виділяють під час цвітіння волокнисті матеріали та пухнасті насіння.

Покриття під'їздів передбачено ФЕМ. Територія ділянки огороджується провітрювальною огорожею.

Для пішохідного руху запроектовані асфальтобетонні тротуари.

Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності

Після проведення реконструкції, АЗС буде призначено для прийняття, зберігання та відпуску РМП (бензин, дизельне паливо), СВГ (пропан та бутан) та рідини AdBlue.

Передбачається здійснювати наступні технологічні процеси:

- приймання РМП та СВГ з автоцистерн;
- зберігання РМП в підземних металевих резервуарах;
- зберігання СВГ в підземному металевому резервуарі;
- зберігання рідини AdBlue в підземному металевому резервуарі;
- відпуск РМП, СВГ та рідини AdBlue у заправний бак автотранспорту через літромірний пристрій ПРК.

Річна реалізація нафтопродуктів становить: бензин – 1,21 тис. т/рік; дизпаливо – 1,83 тис. т/рік; газ – 0,18 тис. т/рік. Пропускна здатність заправлень на добу – 250 (РМП); 100 (СВГ).

Режим роботи АЗС – цілодобовий.

АЗС класифікується по потужності – категорія ІІ – «середня», по технологічним рішенням – тип А, розміщення резервуарів окремо (традиційне).

В межах території планованої діяльності наявна стоянка вантажних автомобілів на 26 парко-місць, загальною площею 3111 м^2.

Потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої

Виконання підготовчих і будівельних робіт під час реконструкції АЗС та провадження планованої діяльності передбачається на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.

Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК». Договір купівлі-продажу №330 від 21.08.2017 та Витяг з Державного реєстру речових прав №95164247 від 21.08.2017 наведено у **Додатку 6**.

Розміщення запроектованого обладнання, будівель споруд, а також подальша експлуатація АЗС не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Зазначена земельна ділянка забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог для провадження планованої діяльності.

Обмеження у використанні земельної ділянки, а саме червоні лінії, зони особливого режиму забудови на визначеній земельній ділянці відсутні.

Згідно листа №864/12/10 від 02.07.2026 Регіонального офісу водних ресурсів у Полтавській області (**Додаток 7**) в межах земельної ділянки водні об'єкти відсутні. Найближчий водний об'єкт – річка Удай (права притока річки Сула), протікає на відстані близько 1,4 км на північний схід та на відстані 2,7 км на схід від території планованої діяльності.

Згідно листа №1745/04.3-23 від 26.06.2026 Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації (**Додаток 8**) територія планованої діяльності не належить до територій та об'єктів природно-заповідного фонду Полтавської області.

Найближчі об'єкти ПЗФ (Національний природний парк Пирятинський) та Смарагдової мережі (Pyriatynskyi National Nature Park (SiteCode: UA0000077)) значно віддалені від території планованої діяльності.

Згідно листа Виконавчого комітету Пирятинської міської ради №4868/02-24 від 29.06.2026 (**Додаток 9**) в межах території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони відсутні.

Обґрунтування прийнятого розміру санітарно-захисної зони

Згідно п. 5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови територій» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 під №173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404 та із змінами, внесеними Наказом Міністерства охорони здоров'я України 13 січня 2026 року №40 (далі – Правила), промислові, сільськогосподарські підприємства, виробництва та інші суб'єкти господарювання, діяльність яких супроводжується забрудненням навколишнього природного середовища хімічними, фізичними або біологічними факторами, що спричиняють або потенційно можуть спричиняти шкідливий вплив на здоров'я людини (далі - об'єкти шкідливого впливу), у разі неможливості створення безвідходних технологій повинні бути відокремлені санітарно-захисними зонами.

Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливого впливу до меж житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів: ділянок закладів освіти, закладів охорони здоров'я, установ та закладів соціального захисту, спортивних споруд, інших громадських будівель і споруд; територій парків, садів, скверів, інших об'єктів зеленого будівництва загального користування; ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних закладів, місць відпочинку, садівницьких товариств (далі - житлова забудова та прирівняні до неї об'єкти) з урахуванням: для об'єктів шкідливого впливу, діяльність яких супроводжується забрудненням атмосферного повітря хімічними, біологічними речовинами, у тому числі з

неприємним запахом,- від безпосередніх джерел організованих викидів (труби, шахти) або неорганізованих викидів (через ліхтарі будівель, площинні та лінійні джерела, курні, димлячі і паруючі поверхні технологічних установок та інших споруд тощо), а також від місць розвантаження сировини, промислових продуктів, відкритих складів; для об'єктів шкідливого впливу, діяльність яких супроводжується утворенням шуму, ультразвуку, вібрації, статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів - від будівель, споруд та майданчиків, де встановлено обладнання (агрегати, механізми), що утворює такі шкідливі фактори; для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень - від димарів та місць зберігання і підготовки палива та джерел шуму; для санітарно-технічних споруд та установок комунального призначення, а також сільськогосподарських підприємств та об'єктів - від меж розташування споруд, установок об'єктів, що є джерелом шкідливого впливу.

На зовнішній межі санітарно-захисної зони, зверненої до житлової та прирівняної до неї забудови, концентрації забруднюючих речовин та рівні небезпечних факторів не повинні перевищувати концентрації та рівні, встановлені державними медико-санітарними нормативами та регламентами, на межі курортно-рекреаційної зони - 0,8 від значення нормативу або регламенту.

Територія санітарно-захисної зони не повинна розглядатись, як резерв нового будівництва, реконструкції, капітального ремонту об'єктів підприємства та розширення сельбищної території.

Згідно з п. 5.5 Правил, розміри санітарно-захисних зон для об'єктів шкідливого впливу слід встановлювати відповідно до Правил та з підтвердженням достатності таких розмірів за «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» ОНД-86 (далі - Методика ОНД-86) та/або іншими нормативними документами, що встановлюють методи або методики проведення досліджень, розрахунків, оцінок з метою забезпечення сприятливих умов життєдіяльності людини, з урахуванням розрахунків рівнів шуму та електромагнітних випромінювань, умов розміщення об'єкта шкідливого впливу (фонове забруднення, особливості рельєфу, метеорологічні умови, характеристика землекористування, роза вітрів тощо), результатів лабораторних, інструментальних досліджень факторів середовища життєдіяльності людини, що можуть спричинити шкідливий вплив на здоров'я людини, щодо цього або аналогічних об'єктів шкідливого впливу.

Згідно п. 5.6 Правил, розміри санітарно-захисних зон наведені у додатках 4-10, 11, 14, 24 до Правил.

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗС до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонового забруднення та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але не менше 50 м відповідно до Правил.

Згідно п. 5.32 Правил, відстань від автозаправочних станцій з підземними 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, але не менше 50 м.

Згідно п. 5.33 Правил, автомобільні газозаправні станції зріджених газів (АГЗС) слід розміщувати у виробничій зоні з підвітряного боку для вітрів переважного відносно до житлової забудови напрямку, на відстані від житлових, громадських, виробничих та інших будинків відповідно до вимог, наведених у додатку 4 до Правил.

Згідно з додатком 4 до Правил розмір санітарно-захисної зони для автогазозаправних пунктів (АГЗП), автогазозаправних станцій (АГЗС) призначених для заправки газобалонних автомобілів скрапленими вуглеводневими газами (пропан-бутан) не встановлені.

Відповідно до вимог п. 11.150 (таблиця 22) ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» мінімальна відстань від підземного резервуару СВГ до 20 м3 повинна становити 30 м до громадських та житлових будинків.

У Правилах санітарно-захисна зона для установок спалювання не регламентовано. Враховуючи, що установка спалювання (в даному випадку дизельний генератор) є джерелом викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та джерелом шуму, у відповідності до п. 5.5 Правил, необхідно провести розрахунок забруднення атмосферного повітря відповідно до вимог «Методики розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.1986 (ОНД-86) та розрахунок рівнів шуму з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.).

На підставі вищевикладеного, прийнятий нормативний розмір санітарно-захисної зони для АЗС становить 50 м.

Найближча житлова забудова розташована у північному напрямку на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС.

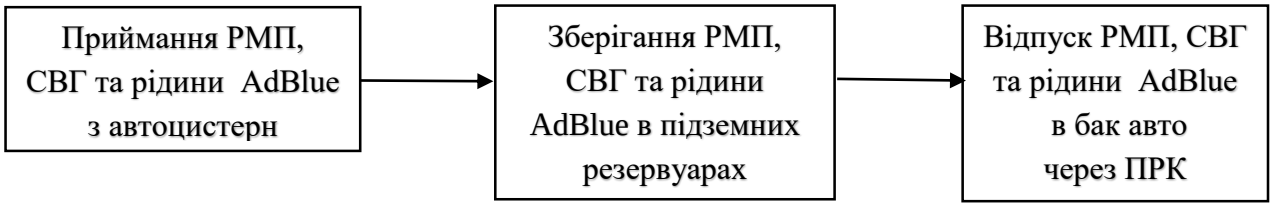
Аналіз забудови, що склалася в районі розташування об’єкта планованої діяльності, свідчить про те, що житлові будинки знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони.

Санітарно-захисна зона АЗС ТОВ «ГУД МАРК» витримана.

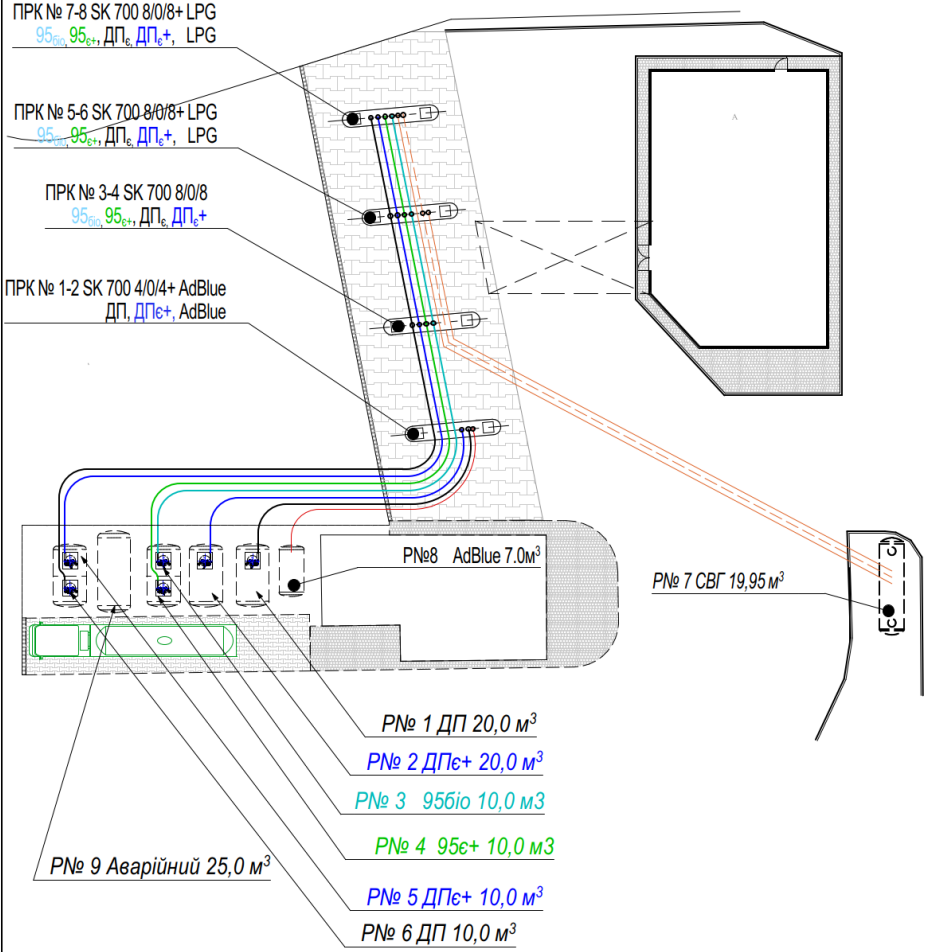
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які плануються використовувати

Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів)

На АЗС здійснюються наступні технологічні процеси:



План технологічних процесів, розроблений ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЕР" наведено далі.



Примітка

1. Монтаж трубопроводів виконувати за СНиП 3.05.05-84 та інструкціям фірм-виробників.
2. План технологічних трубопроводів виконан на основі генплану та у відповідності до схеми технологічних трубопроводів.
3. Зварку ділянок металевих трубопроводів виконувати за ГОСТ 16037-80 електродами Е-42А ГОСТ 9467-75.
4. Технологічні трубопроводи прокласти з ухилом в бік резервуарів - не менш 0.01.
5. Трубопроводи прокласти на пісчаній подушці та в пісчаній обсипці товщиною 200 мм.
6. Надземні ділянки металевих трубопроводів пофарбувати двома шарами алкидно-уретановою емаллю по грунтовці ГФ-021, попередньо очистив їх від окалини, іржі та бруду.
7. Після закінчення монтажу виконати гідравлічне випробовування трубопроводів.

Есплікація виробів

Поз.	Найменування	Паливо	К-ть	Прим.
Р1	РГС 20 (Vзаг. 20,0м³), для підземного встановлення	ДПє	1	
Р-2	РГС 20 (Vзаг. 20,0м³), для підземного встановлення	ДП є+	1	
Р3	РГС (Vзаг. 10м³), для підземного встановлення	95 Біо	1	
Р4	РГС (Vзаг. 10,0м³), для підземного встановлення	95є +	1	
Р5	РГС (Vзаг. 10,0м³), для підземного встановлення	ДП є+	1	
Р6	РГС (Vзаг. 10,0м³), для підземного встановлення	ДПє	1	
Р7	Резервуар ЗВГ підземний V=19, 96 м3	ГАЗ	1	
Р8	Резервуар односекційний горизонтальный, пластиковий для підземного встановлення V=7м³	AdBlue	1	
Р9	Аварійного зливу пального		1	

Експлікація обладнання

Поз.	Найменування	Модель	Q, л/хв	Паливо	К-ть	Прим.
ПРК 1-2	Паливо-роздавальна колонка, двохстороння, двохпродуктова, напірна, суміщена	Gilbarco SK700II 4/0/4	40	ДПє; ДПє+; AdBlue	1	
ПРК 3-4	Паливо-роздавальна колонка, двохстороння,чотирьохпродуктова, напірна, суміщена	Gilbarco SK700II 8/0/8	40	ДПє; ДПє+; 95є+	1	
ПРК 5-6	Паливо-роздавальна колонка, двохстороння, чотирьохпродуктова, напірна, суміщена	Gilbarco SK700II 8/0/8 + LPG	40	ДПє; ДПє+; 95є+ 95біо LPG	1	
ГРК 7-8	Паливо-роздавальна колонка, двохстороння, чотирьохпродуктова, напірна, суміщена	Gilbarco SK700II 8/0/8 + LPG	40	ДПє; ДПє+; 95є+ 95біо LPG	1	

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

- трубопровід з дизельним паливом ДПє+
- трубопровід з дизельним паливом ДПє
- трубопровід з бензином А -95 Біо
- трубопровід з бензином А -95є+
- трубопровід рекуперації парів
- трубопровід з AdBlue

Змін.	Кільк.	Арк.	№ Док.	Підпис	Дата	10/03-26-МР ГП
ГІП						«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вул. Європейська, 157»
Перевірив						Технологія — Стадія: П; Аркуш: 2; Аркушів:
Розробив						
Н. контр.						План технологічних трубопроводів — ТОВ "ЄВРО СМАРТ ПАУЕР"

Приймання та зберігання рідких моторних палив та суміші скраплених газів

Доставка РМП на АЗС здійснюється автотранспортом МАЗ-500 об'ємом 8,0 м^3. Злив пального з автоцистерн до резервуарів відбувається через герметичні зливні муфти, які будуть знаходитися над резервуарами.

Контроль тиску міжстінного простору резервуару виконується манометром, заповнення азотом міжстінного простору виконується через кульовий кран. Тиск у міжстінному просторі повинен бути не більше 0,03мПа (0,3кГс/см2) і не менше 0,001 мПа (0,01кГс/см2) згідно вимог заводу-виробника по експлуатації та обслуговуванню резервуарів.

Технологічна частина для АЗС включає всі необхідні технічні пристрої на резервуарі (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, проти вибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливі нафтопродуктів, запобіжними клапанами, відривними муфтами, а також прилади електронного контролю рівня пального. Застосовуються датчики проливу нафтопродуктів, датчики контролю на лінії нагнітання палива

В зоні зливу пального передбачено місце заземлення автоцистерни. Зливання нафтопродуктів виконується під шар нафтопродуктів, що залишився в резервуарі.

Заповнення резервуарів палива через вузол зливу:

- зупинка і фіксування автоцистерни;
- заземлити автоцистерну;
- замір рівня НП в резервуарі за допомогою рейки, або електронного обліку;
- поступово відкриваючи кран на автоцистерни виконати відвантаження нафтопродуктів з цистерни в резервуар;
- контролювати рівень рейкою та слідкувати за технічними пристроями проти переповнення резервуарів;
- по закінченні наповнення резервуара необхідно відключити гнучкі шланги і опорожнити їх у резервуар через наповнюючий отвір;
- на час відвантаження НП повинні бути присутні водії автоцистерни і працівник АЗС.

При спрацюванні установки пожежної сигналізації виконаються автоматичне припинення наповнення резервуарів паливом за допомогою електромагнітних клапанів СЕНС П DN100PN5, виконаний у виді поворотної засувки. Умовний діаметр Ду100, перепад тиску 0...5 мПа. Матеріал корпуса Сталь 09Г2С.

Для приймання скраплених газів передбачено закритий технологічний процес по зливу СВГ з автомобільної цистерни у підземний резервуар.

Рідка фаза СВГ має високий коефіцієнт об'ємного термічного розширення (в десятки разів більший, ніж у сталі). У зв'язку з цим посудини і арматуру для транспортування слід розраховувати на міцність по максимальній температурі навколишнього середовища.

При 100%-му заповненні резервуара, цистерни або балона СВГ і наступному підвищенні температури навколишнього середовища відбудеться неминуче руйнування герметичних посудин внаслідок об'ємного розширення рідкої фази. Тому при транспортуванні та збереженні продукту слід передбачити значні резервні незаповнювані об'єми.

Зокрема, максимальне заповнення посудин, включаючи резервуари і транспортні цистерни, не повинно перевищувати 85% герметичного об'єму. Необхідно ретельно контролювати заповнення посудин СВГ, застосовуючи пристрої, які можуть попередити

перевищення об’єму. Стисливість СВГ значно більша порівняно з іншими рідинами, що необхідно враховувати при розрахунках трубопроводів з великими перепадами тиску.

При тиску, меншому 0,4 МПа, рідка фаза повністю переходить у газову при будь-якій температурі. Тому при розривах посудин, комунікацій чи нещільностях з'єднань скраплений газ швидко випаровується, утворюючи з повітрям вибухопожежонебезпечні суміші.

Для зручного обслуговування контрольних замірних приладів та арматури передбачено їх розміщення в технологічному колодязі h=1,55 м з підняттям їх до рівня 0,15 м. В цих місцях передбачено фланцеве з’єднання з герметичними прокладками.

Підземні технологічні трубопроводи прокладені в піщаній підготовці, на незахищених проїзних частинах покриваються дорожніми плитами.

Виробником передбачено захист резервуарів від корозії. При виконанні захисних робіт слід керуватись ДСТУ Б.В.2.6-145:2010. Стан захисних покриттів необхідно контролювати відповідно ДСТУ Б.В.2.5-29:200.

Зберігання НП передбачено у заглиблених металевих резервуарах з подвійними стінками, обладнаних вогневими запобіжниками, суміщеним дихальним клапаном, замірним люком та трубопровідною арматурою.

Для запобігання явища «великих дихань» нафтопродуктів передбачена газова обв’язка. Газоурівнювальний трубопровід з’єднує паливороздавальні колонки з резервуарами шлангами при допомозі швидко роз’ємної муфти. Під’єднання автоцистерни до газоурівнювального трубопроводу виконується гнучкими шлангами при допомозі швидко роз’ємної муфти.

Резервуарних парк АЗС приведений у таблиці 1.4.1.

Таблиця 1.4.1.

Назва технологічного обладнання	Тип	Вид нафтопродукту, що знаходиться в технологічному обладнанні	Об’єм резервуара /секції резервуару, м^3	Річна кількість палива, що зберігається, тис. т (м^3)
Резервуар №1	Підземний	ДП	20	0,549 тис. т 653,57 м^3
Резервуар №2	Підземний	ДП Е+	20	0,8235 тис. т 980,36 м^3
Двосекційний резервуар №№3, 4	Підземний	Бензин 95 біо	10	0,390 тис. т 503,23 м^3
		Бензин 95 Е+	10	0,820 тис. т 1058,06
Двосекційний резервуар №№5, 6	Підземний	ДП Е+	10	0,2745 тис. т 326,79 м^3
		ДП	10	0,183 тис. т 217,86 м^3
Резервуар №7	Підземний	СВГ	19,96	0,18 тис.т 322,58 м^3
Резервуар №8	Підземний	рідина AdBlue	7,0	52,32 т 48 м^3
Резервуар №9	Підземний	Аварійний	25	19,375 т 25 м^3

Примітка: щільність бензину становить 775 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015; щільність ДП становить 840 кг/м^3 згідно ДСТУ 7688:2015; щільність СВГ становить 490-580 кг/м^3 згідно ДСТУ 4047-2001 (для перерахунку взято 558,0 кг/м^3); щільність EcoBlue (AdBlue) становить 1,087 – 1,093 г/см^3 (20°С) згідно паспорту безпечності, що складено відповідно до Регламенту (ЄС) № 453/2010 та ДСТУ ГОСТ 30333:2009 на продукт EcoBlue (AdBlue) (для перерахунку взято 1090 кг/м^3).

Видача палива

Відпуск нафтопродукту передбачається здійснювати через літромірний пристрій роздавальної колонки, процес складається з наступних етапів:

- літромірний пристрій роздавальної колонки зв'язаний з резервуаром стандартним трубопроводом; потік нафтопродукту здійснюється за допомогою занурюваного насоса, що знаходиться в резервуарі;

- при відкритті кришки баку автомобіля, в отвір вставляється «пістолет» роздавальної колонки і натиском починається видача продукту.

Відпуском ручки вентиль зупиняє видачу продукту:

- нафтопродукт, що пройшов через літромірний пристрій роздавальної колонки реєструється на дисплей блок, новим вставлянням «пістолета» роздавальної колонки попередня кількість з ціною анулюються;

- мікропроцесор кожного «пістолету» роздавальної колонки пов'язаний з центральною пам’яттю в операторній, яка вираховує і через електронну касу видає квиток з ціною, маркою та кількістю відпущеного нафтопродукту для кожного «пістолета».

АЗС обладнана сучасними паливно-роздавальними колонками (ПРК) для видачі нафтопродуктів, які мають відповідні сертифікати відповідності та дозволи в Україні (таблиця 1.4.2).

Таблиця 1.4.2.

№ ПРК	По видам палива							Марка колонки
	ДП	ДП Е	А 95біо	А 95 Е+	СВГ	рідина AdBlue	Продуктивність колонки	
ПРК №1 (сторона 1, 2)	+	+	-	-	-	+	40 л/хв.	Gilbarco SK 7004/0/4 +AdBlue
ПРК №2 (сторона 1, 2)	+	+	+	+	-	-	40 л/хв.	Gilbarco SK 700II8/0/8
ПРК №3 (сторона 1, 2)	+	+	+	+	+	-	40 л/хв.	Gilbarco SK 700II8/0/8 +LPG
ПРК №4 (сторона 1, 2)	+	+	+	+	+	-	40 л/хв.	Gilbarco SK 700II8/0/8 +LPG

Для розміщення ПРК передбачено острівки безпеки, що мають підвищення над прилеглою проїзною частиною на 0,15 м. З одної сторони острівка передбачені колесо відбійні бруси, які захищають обладнання від аварійного і механічного пошкоджень.

Заправлення автомобілів на ПРК №№1-4 відбувається з двох сторін паливо-роздавальної колонки. Відповідно до габаритів ПРК, з кожної сторони можливо розташування одного авто, в бак якого здійснюється відпуск НП.

Режим роботи підприємства, трудові ресурси

Проектом передбачається цілодобовий режим роботи АЗС при тривалості 7 годин (1 година - на технічну перерву) і кількості змін на добу - 3.

Приймаємо, що АЗС буде працювати без вихідних днів, при цьому робочих діб у році - 350 (з врахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

Чисельність працюючих приведена в таблиці 1.4.3.

Таблиця 1.4.3.

Назва	Група виробничих процесів ДБН В.2.2-28:2010	Кількість працюючих			
		Всього	І зміна	ІІ зміна	ІІІ зміна
Адміністратор	1а	2	1	1	-
Ст. оператор	1а	4	1	2	1
Працівники залу	1а	4	2	1	1
Оператор заправник СВГ	2г	2	1	1	-
Оператор заправник РМП	2г	4	2	1	1
Всього		16	7	6	3

Технічне обслуговування та ремонт обладнання для приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів та СВГ буде здійснюватись спеціалізованими організаціями.

Електропостачання

Основними споживачами електроенергії АЗС являються:

- навантаження технологічного обладнання (електродвигуни ПРК);
- обладнання для розігріву їжі;
- прилади електроопалення;
- санітарно-гігієнічна вентиляція;
- електроосвітлення операторної та під навісом ПРК;
- зовнішнє освітлення території комплексу.

Згідно з діючими нормативними документами споживачі АЗС відносяться до ІІІ категорії, стосовно надійності електроживлення по ПУЕ-2017.

Первинна напруга на АЗС 380/220 В.

Проектуєма встановлена потужність електроприймачів складає 104,4 кВт.

Розрахункова потужність електроприймачів складає 48,9 кВт.

Річне споживання електроенергії - 428,36 тис. кВт*год.

Для вводу і обліку електроенергії, що споживається технологічним електрообладнанням і освітлювальними приладами, передбачені ввідно-розподільча шафа індивідуального виготовлення з 3-х фазними електронними лічильниками активної і реактивної електроенергії (ВРП).

Проектом передбачено відключення електропостачання щита ЩР-ТРК в аварійних ситуаціях кнопкою SB-1, яка встановлена в операторській.

Для живлення систем управління ТРК через роз'єднану шинку ГРЩ, ПЕОМ і касового апарату передбачений блок безперебійного живлення UPS напругою 220В 50Гц.

Для захисту персоналу від ураження електричним струмом передбачаються пристрої захисного відключення (ПЗВ), які установлені в групових мережах, що живлять штепсельні розетки.

Додаткова угода №1 від 28.12.2019 до Договору від 16.04.2019 з АТ «Полтаваобленерго» про надання послуг з розподілу електричної енергії наведено у **Додатку 10.**

В якості резервного джерела електропостачання передбачається встановлення дизельного генератора марки FG Wilson P44-1, потужністю 30 кВт, витратою палива 10 л/годину.

Водоспоживання

Джерелом водопостачання АЗС на господарсько-побутові потреби буде вода з існуючої свердловини (глибина – 35,0 м, робочий діаметр – 100 мм, дебіт (виміряний) – 67,2 м 3/добу, питомий дебіт – 24,96 м 3/добу), що знаходиться на території АЗС.

Паспорт на свердловину №1 ведено у **Додатку 11**.

Обсяг забору води з свердловини не буде перевищувати 5 $м^3$/добу. Облік води здійснюється водомірним вузлом з лічильником води d15, що встановлюється в будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів.

Гаряче водопостачання здійснюється від індивідуальних електричних водонагрівачів.

Вода на питні потреби – привозна, бутильована.

Внутрішня система протипожежного водопроводу існуючими нормами не передбачається.

Зовнішнє пожежогасіння будівлі забезпечується водою з пожежних резервуарів. Заповнення пожежних резервуарів передбачається привозною водою. Рівень води в пожежного резервуару контролюється датчиками рівня води При зниженні рівня датчики подають сигнал в операторну і пожежний резервуар заповнюється водою.

Розрахунок витрат холодної (в т. ч. гарячої) води

АЗС працює цілодобово, у три зміни. Кількість робітників на добу дорівнює 16 чоловік, включаючи робітника магазину супутніх товарів і робітників автозаправки.

Передбачено торгівлю фасованими товарами промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Адміністративно-технологічний персонал

Кількість адмінтехробітників в будівлі: Uчол. = 16 чол.

Кількість сантехнічних приладів для персоналу: N = 5 приладів

Кількість змін роботи будинку: 3 зміни

$\sum q^{tot} = 0.27$ л/с $\sum q^{tot}_{hr} = 0.30$ м³/год

Максимальні добові витрати холодної (в т. ч. гарячої) води:

$\sum Q^{tot}_{max} = Q^{tot}_T \times K_d \times U = 15$ л/доб × 1.77 × 16 чол**.** = 0,42 м³/доб

де: - Q^{tot}_T - середні витрати холодної (в т. ч. гар.) води на добу (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А т. А.1) = 15л/доб/чол. : 8год = 1.875л/год/чол.

K_d - коеф. мах добової нерівном. (ДБН В.2.5 додат. А табл. А.4) = 1.77.

Відвідувачі АЗС

Кількість відвідувачів заправки: Uчол. = 10 чол. /зм.

Кількість сантехнічних приладів для відвідувачів: N = 11 приладів

Кількість змін роботи будинку: 3 зміни

$\sum q^{tot} = 0.35$ л/с $\sum q^{tot}_{hr} = 0.48$ м³/год

Максимальні добові витрати холодної (в т. ч. гарячої) води:

$\sum Q^{tot}_{max} = Q^{tot}_T \times K_d \times U \times 3$ зм. = 3 л/доб × 1.77 × 10 чол. × 3 зм. = 0.16 м³/доб

Де: - Q^{tot}_T - середні витрати холодної (в тому числі гар.) води на добу (ДБН В.2.5-64:2012 додат. А т. А.1) = 3 л/доб/чол. : 24 год = 0.13 л/год/чол.

K_d - коеф. мах добової нерівном. (ДБН В.2.5 додат. А табл. А.4) =1.77.

Водовідведення

Стічні господарсько-побутові води з будинку операторної відводяться в каналізаційні очисні споруди, де стоки проходять всі ступені очистки, що передбачено технологією базової установки типу BIOTAL:

- затримання нечистот нержавіючою сіткою;
- перекачування очищених від грубих частин стоків в біологічний фільтр;
- доочищення стічних вод в самоочисному біофільтрі;
- регулювання рівнів стоків в частинах базової установки;
- знезаражування очищенних стоків ультрафіолетовим блоком;
- насичення очищених стоків киснем через аератор.

Після очищення умовно чисті води по мірі їх накопичення у резервуарі-накопичувачі будуть вивозитись асенізаторською машиною.

На прилеглій території АЗС мережі дощової каналізації відсутні.

Система зовнішньої системи водостоку виконана згідно запроектованих вертикальних рішень проектуємої ділянки.

Дощова вода з покрівлі будинку операторної АЗС скидається в дворові лотки. Система внутрішнього водостоку не передбачається.

В лотки скидаються і поверхневі води з площі благоустрою АЗС та стоянки вантажного автотранспорту. Забруднені дощові стоки пропускаються через локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с.

Площа ділянки, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню складають: 0,7145 га (тверде покриття) + 0,0292 (операторна) = 0.7437га (з урахуванням поправочного коефіцієнта Ƞ = 1 (п.А.4; т.А.5).

Максимальна витрата дощового стоку, що потребує очищення визначається за формулою:

$q_{lim} = q_r k_1 k_2 = 26 * 0.22 * 2.12 =$ **12,13 л/с** (на очисні споруди), де:

$k_1 k_2$ - згідно т. 3 і 4 ДБН і складають відповідно 0.22 і 2.12.

q_r - витрата дощових вод до очисних споруд, л/с, що визначається:

$$q_r = \frac{Z_{mid} A^{1.2} F}{t_r^{1.2n-0.1}} \eta m = \frac{0.25 * 856.2^{1.2} * 0{,}7434}{5.1\text{хв}^{1.2*0.70-0.1}} = 26 \text{ л/с, де:}$$

Z_{mid} - коефіцієнт покриву поверхні басейну стоку згідно з А.7 = 0.25

А - параметр, що визначається за формулою:

$$A = q_{20} * 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg m^r}\right)^y = 90.6 * 20^{0.70} * \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 72}\right) = 90.6 * 8.14 * \left(1 + \frac{0.30}{1.86}\right) = 856.2, \text{ де:}$$

q_{20} – інтенсивність дощу, л/с = 90.6 (т.А1)

n – показник ступеня (т. А1) = 0.70

m^r – середня кількість дощів = 72 (Полтавська область) - т. А1

Р - приймається згідно з А.3 = 2.0

у - показник ступеня (т. А1) = 1.82

m – при дощу більше 10хв = 1 (а.1)

Ƞ = 1 (п.А.4; т.А.5)

t_r = розрахункова тривал. дощу (п.А.5) = $t_{con} + t_{can} + t_p$ = 3+2.05+0.4=5.45хв , де:

t_{con} = визначається згідно з А.6 = 3хв

t_{can} = визначається за формулою: $0.021 \frac{l_{can}}{V_{can}} = 0.021 \frac{92}{0.7} = 2.05$хв, де:

l_{can} - довжина ділянок лотків, м = 92м

V_{can} - розрахункова швидкість течії на ділянці, м/с = 0.7м/с

t_p = визначається за формулою: $0.017\frac{L_p}{V_p} = 0.017\frac{58}{1.2} = 0.4$хв, де:

l_p - довжина розрахункових ділянок колектора, м = 58м

V_{can} - розрахункова швидкість течії на ділянці, м/с = 1.2м/с.

Встановлені очисні споруди, продуктивністю 20 л/с, спроможні уловити дощові стоки з інтенсивністю 12,13 л/с.

Річна кількість дощових стоків з території АЗС ($м^3$/рік), визначається за формулою:

$$W_g = W \times F,$$

де: W – річна кількість зливових стоків з 1 га ($м^3$), розраховується за формулою:

$$W = 10 \times h_g \times \psi,$$

де: h_g – середня кількість дощів = 72 (Полтавська область) - т. А1.

ψ – середній коефіцієнт стоку, який залежить від роду поверхонь і їх площі, ψ=0,8;

F – 0,7437 га (площа ділянок території, з яких поверхневі стоки підлягають очищенню)

$$W = 10 \times 72 \times 0,8 = 576 \text{ м}^3$$

$$W_g = 576 \times 0,7437 = 428,4 \text{ м}^3\text{/рік}.$$

Витрати на полив

Полив території, зелених насаджень прийнято за рахунок очищеної дощової води з резервуара-накопичувача.

Добові витрати води на поливання визначаються як сума витрат води за добу для різних видів покриття (ДБН В.2.5-64:2012 п.5.1):

Площа удосконалених покриттів: 7145$м^2$

Витрати на поливання удосконалених покриттів = 0.5л/$м^2$

Площа зелених насаджень: 112$м^2$

Витрати на поливання удосконалених покриттів = 3.0л/$м^2$

$$Q_T^C = 7145м^2 \times 0.5л/м^2 = \underline{3.57 \text{ м}^3\text{/доб}}$$

$$Q_T^C = 112м^2 \times 3.0л/м^2 = \underline{0.34 \text{ м}^3\text{/доб}} \quad \sum Q_T^C = \underline{3.9 \text{ м}^3\text{/доб}}$$

Зведена таблиця водоспоживання та водовідведення

Найменування системи	Розрахункова витрата води			Примітка
	$м^3$/добу	$м^3$/год	л/с	
Водопровід господарсько-побутовий, в тому числі:	0,58	0,78	0,62	Із свердловини технічного водопостачання
Адмтехперсонал	0,42	0,30	0,27	
Відвідувачі	0,16	0,48	0,35	
Водопровід протипожежний			15	З пожежних резервуарів
Каналізація господарсько-побутова	0,58	0,40	2,05	На очисні споруди типу BIOTAL, продуктивністю 3 м3/добу
Зовнішній водостік			12,13	На очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с
Полив території	3,9	3,9	0,86	З резервуара-накопичувача очисних споруд

Земельні ресурси, ґрунти

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію існуючої АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Територія автозаправної станції розміщена на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Зазначена земельна ділянка є приватною власності ТОВ «ГУД МАРК».

Реконструкція АЗС не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Біорізноманіття

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не перебуває у межах територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, земель зарезервованих для подальшого заповідання, природних об'єктів Смарагдової мережі Європи, водно-болотних угідь міжнародного значення.

Впровадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не передбачає впливу на біорізноманіття, оскільки господарська діяльність проводиться на антропогенно сформованій території в межах існуючого промислового майданчика, без розширення меж земельної ділянки, без втручання у природні ландшафти.

В межах ділянки провадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» відсутні поверхневі водні об'єкти та їх ПЗС.

Сировинна та матеріали

АЗС не здійснює виробничої діяльності, продукція не випускається. Сировинні ресурси при впроваджені планованій діяльності не використовуються.

Основна діяльність АЗС після реконструкції – прийом, зберігання та видача споживачам нафтопродуктів (бензину, дизельного палива та СВГ) та рідини EcoBlue (AdBlue).

Бензин

Бензин при нормальних умовах (температура 25˚С і атмосферний тиск) являє собою прозору рідину з характерним запахом. Бензин є продуктом переробки сирої нафти шляхом перегонки, прямого чи каталітичного крекінгу і являє собою суміш вуглеводнів і органічних спиртів. Температура кипіння (перегонки) бензину немає фіксованого значення і визначається по температурі кипіння фракцій. Питома вага бензинів тим більша, чим вища температура їх кипіння і знаходиться у межах від 0,720 до 0,87 кг/дм^3.

Бензин являє собою легкозаймисту особливо небезпечну горючу рідину та входить до особливо небезпечних речовин, які здатні створювати з повітрям вибухонебезпечну суміш в нормальних умовах (група вибухопожежонебезпеки – 1).

Область запальності при об'ємній частці парів бензину складає 0,7, а до вибухонебезпечної концентрації 1-6%.

При горінні бензину в ємностях або у випадку загоряння чи масового підпалу здійснюється прогрів маси бензину в глибину з утворенням гомотермічного шару, зі швидкістю 0,7 м/год; температура 80-100˚С.

Температура полум'я при горінні бензину 1200˚С – 74000 кДж/кг.

Бензин зберігається в підземних резервуарах при температурі навколишнього середовища та при нормальному атмосферному тиску.

Пари бензину важчі за повітря, тому існує імовірність утворення вибухонебезпечної суміші парів бензину з повітрям. Також не виключено загоряння суміші парів бензину з повітрям без вибуху. Імовірність вибуху під проливом залежить від тривалості випару бензинового проливу до виникнення ініціатора вибуху (пожежі).

Клас небезпеки бензинів на організм людини:

- у разі інгаляційного впливу – 3 (речовини помірно небезпечні);
- у разі потрапляння в шлунок – 4 (речовини мало небезпечні);
- у разі потрапляння на шкіру – 3 (речовини помірно небезпечні).

При використанні бензину в якості палива отруєння відбуваються рідко.

Гострі, важкі та смертельні випадки спостерігаються під час виконання газонебезпечних робіт (очищення ємностей, переливання бензину).

Бензини мають слабо виражену кумулятивну дію, викликають помірне подразнення шкіри (інтенсивністю в один бал) і сухість шкіри, подразнюють слизові оболонки, чинять інгаляційну і слабку резорбітивну дію. Бензини мають слабо виражену алергічну і подразнювальну дії. Наявність бензинів у питній воді недопустиме, її визначають за наявності райдужної олійної плівки на поверхні води. Пари бензину володіють наркотичною дією на організм людини. Повторні дії парів бензину викликають функціональні зміни вегетативної нервової системи, як під час дії, так і після неї. Отруйна дія парів бензину підсилюється при підвищенні температури оточуючого повітря.

При помірних концентраціях парів бензину в повітрі отруєння відчувається суб’єктивно (головний біль, серцебиття, слабкість, психічне збудження), а потім призводить до втрати свідомості. Об’єктивні симптоми отруєння – м’язові судоми, дрижання витягнутих рук, язику, повік. У важких випадках отруєння можливі дуже сильні судоми, збільшується печінка, з’являється кашель, послаблюється дихання. Більшою чутливістю до токсикологічної дії бензину відзначаються діти. Люди, які хворіють на гіпертонію або гіпотонію, отримують більш важкі отруєння, ніж інші при рівних умовах. Вдихання парів бензину особливо шкодить особам, що хворіють на функціональні неврози, туберкульоз, базедову хворобу, серцево-судинні розлади.

При дуже високих концентраціях можливі миттєві отруєння з втратою свідомості. Якщо при цьому людина, що постраждала залишається в отруєній зоні з отруєною атмосферою, настає смерть. Концентрації парів бензину у межах 35-400 мг/дм3 небезпечні для життя людини при вдиханні протягом 5 хвилин. Порогові концентрації парів бензину, яке змінює час розвитку м’язового напруження, складає 0,5-1,0 мг/дм3 при вдиханні протягом 40 хвилин.

Дизельне паливо (ДП)

Дизельне паливо (ДП) при нормальних умовах (температура 25˚С і атмосферний тиск) являє собою прозору олійно-подібну рідину жовтуватого кольору з слабким запахом. Середня молекулярна вага складає 250-300 вуглецевих одиниць.

Температура кипіння дизельного палива складає 180-360 ˚С. Густина складає: 0,8-0,94 г/см^3.

За своїм хімічним складом ДП являє собою суміш, яка складається з: 40% органічних, 45% неорганічних і 13% ароматичних вуглеводнів. Вміст домішок сірки не перевищує 0,95%, асфальтенів – 0,1%, фенолів – 0,5%. Вміст розчинних кисню та азоту не перевищує 1,01%.

Дизельне паливо (ДП) являє собою горючу рідину (ГР). Температура самозаймання – 177-329˚С, спалаху – від 38-71˚С.

ДП зберігається в резервуарі при температурі оточуючого середовища та нормальному атмосферному тиску. У випадку проливу (викиду) з автоцистерн ДП потрапляє до природного випару. Теплота згоряння ДП дозволяє підтримувати безперервне горіння над проливом. Вибух суміші парів ДП з повітрям малоймовірний.

Клас небезпеки дизельного палива на організм людини:

- у разі інгаляційного впливу – 4 (речовини малонебезпечні);
- у разі потрапляння в шлунок – 4 (речовини малонебезпечні);
- у разі нанесення на шкіру – 4 (речовини малонебезпечні).

Пари дизельного палива мають слабкий запах; вони важчі за повітря.

Володіють низькою летючістю і тому викликати важкі гострі отруєння майже не можуть. Вдихання насичених парів протягом 1-1,5 хвилин викликає легку нудоту, тривалий головний біль. Дія ДП на шкіру не викликає явні на вигляд подразнення. При потраплянні в очі викликає різкий кон'юнктивіт, кератит.

Враховуючи температуру випару та можливі масляні утворення, утворення токсичної хвилі парів ДП малоймовірне.

Скраплений вуглеводневий газ (СВГ)

Скраплений вуглеводневий газ (СВГ) – є продуктом нафтопереробки.

Основними складовими зрідженої газової суміші є пропан і бутан, обидва ці гази відносяться до вуглеводнів. Відсоткове співвідношення пропану та бутану залежить від пори року та кліматичних умов. Як правило, це співвідношення зафіксовано у «національних стандартах» конкретного регіону чи країни використання. У холодну пору року при температурах нижче +10℃ об'єм пропану повинен становити не менше 75-80 % (оскільки за низьких температур високий вміст пропану в суміші забезпечує надійне випаровування газу та його безперебійну подачу).

У теплу пору року частка пропану в суміші повинна становити не більше 40 %, тому що при високих температурах ефективнішою є суміш з низьким вмістом пропану (інакше в трубопроводах і балоні створюватиметься надлишковий тиск, а це може негативно вплинути на герметичність всіх вузлів системи).

Пропан-бутан побутового призначення відповідає стандарту ДСТУ 4047-01. При використанні зрідженого газу як палива для автотранспорту його якість в Україні з 2018 р. регламентується за ДСТУ EN589:2017, який повністю відповідає європейському стандарту EN 589.

Властивості СВГ (пропан-бутану): горючий, в газоподібному стані важче повітря, в рідкому стані легше води, малотоксичний, октанове число приблизно дорівнює 110 одиницям (при максимальних 100 одиницях у бензині), не має запаху, зріджується при тиску 16 атмосфер (бар) або 1,6 МПа, має високу пружність парів, має невисоку температуру та межі займистості (межа концентрації газу в повітрі, при якому газоповітряні суміші можуть займатися).

Загоряння бутану відбувається при t – 430°С, пропана – 504°С. Нижня межа займистості бутану – 1,9 %, пропану – 2,3 %.

Рідина EcoBlue (AdBlue)

У світі сучасних автомобілів і технологій тема екології та дотримання стандартів стосовно викидів шкідливих речовин набуває все більшого значення. Одним із революційних рішень у цьому напрямку стало впровадження EcoBlue – інноваційного рідкого реагенту, призначеного для зниження викидів оксидів азоту із вихлопних газів дизельних двигунів у довкілля.

Відповідно до Наказу МОЗ України № 1596 від 14.07.2020 продукт відноситься до мало небезпечних речовин (4 клас).

Фізико-хімічні властивості:

Зовнішній вигляд: прозора рідина без кольору; Запах: слабкий аміачний; pH суміші: 03 (20°C); Температура плавлення/замерзання: -15 °C; Температура або діапазон температур кипіння: ~ 100°C; Точка спалаху: не горюча рідина; Відносна густина: 1,087 – 1,093 г/см³ (20°C); Показник заломлення: 1,3814 – 1,3843 (при 20°C); Розчинність у воді: добре розчиняється; Коефіцієнт розподілу «н-октанол/вода»: Log Kow (Pow): - 2,59 при 20°C; Температура самозаймання: не самозаймається; Температура розкладання: >35 °C; В'язкість: 1,4 мРа*с (при 25°C); Вибухонебезпечні властивості: не вибухонебезпечний; Окиснювальні властивості: не окиснювач.

Хімічна стабільність: при нагріванні >35 °C карбамід може розкладатися з виділенням аміаку. При термодеструкції – аміак, оксиди азоту, діоксид вуглецю. При зберігання та використанні згідно рекомендацій продукт не розкладається.

Не класифікується як небезпечний для навколишнього природного середовища. При довготриваловаму впливі у великих об'ємах може впливати на санітарний режим водойм та викликати порушення процесів самоочищення води.

Забруднений некондиційний продукт направляється на переробку або може використовуватись в якості добрива, або розбавлятися водою до концентрації карбаміду не більше 300 мг/дм3 та направлятися на біоочисні споруди, або підлягає захороненню в місцях, погоджених державними природоохоронними органами.

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 випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.5.1 Підготовчі та будівельні роботи

Оцінка за видами, кількістю очікуваних викидів та забруднення атмосферного повітря

В період проведення підготовчих та будівельно-монтажних робіт створюється додаткове навантаження на атмосферне повітря та здійснюються викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які пов'язані з проведенням: земляних робіт (розробка котлованів та траншей, планування та засипка території); металорізальних робот (демонтаж обладнання), металозварювальних робіт (встановлення нового обладнання, прокладання газопроводу), зварювання поліетиленових труб мереж побутової та дощової каналізації та експлуатацією автомобільної і будівельної техніки.

З огляду на характер будівельних робіт, кількість джерел впливу, склад і потужність викидів забруднюючих речовин не будуть постійними.

Кількісний та якісний склад викидів може змінюватися відповідно до періодів проведення операцій та можливості одночасного виконання окремих видів робіт в кожен момент часу.

Такі джерела можна віднести до джерел нерегулярної дії, тобто викиди забруднюючих речовин проводяться через нерівномірні проміжки часу. Характерною особливістю цих викидів є мала часова тривалість і періодичність.

Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном тривалості реконструкції.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні підготовчих та будівельних робіт

Вихідними даними для розрахунку кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферу в період реконструкції є: орієнтовний склад будівельної техніки, тривалість її роботи, витрати матеріалів, а також відомості об'ємів будівельно-монтажних робіт згідно з ресурсною відомістю до зведеного кошторисного розрахунку.

Джерело утворення №1 – Проведення земляних робіт

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при проведенні земляних робіт здійснено згідно "Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосферного повітря", УкрНТЕК, Донецьк, 2000.

Розрахунок здійснюємо за формулами:

Максимально-разовий викид: P=(P1*P2*P3*P4*P5*P6*G*106*B') / 3600, г/с, де:

Валовий викид за період будівництва: Q′=P*tP*3600*10-6, т/період будівництва

P1 - частка пилової фракції в породі (ґрунті). Визначається шляхом промивання і просіву середньої проби з виділенням фракції пилу розміром 0-200 мкм (P1=K1 табл. 4.3.1);

P2 - частка летючого пилу з розміром частинок 0-50 мкм, що переходить в аерозоль по відношенню до всього пилу в матеріалі (передбачається, що не вся частка летючого пилу переходить в аерозоль) (P2=K2 табл. 4.3.1);

P3 - коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні роботи екскаватора (P3=K3 табл. 4.3.2);

P4 - коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу (P4=K5, табл. 4.3.4);

P5 - коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу (P5=K7, табл. 4.3.5);

P6 - коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності вузла від зовнішніх впливів, умови пилоутворення (P6=K4, табл. 4.3.3);

G - кількість ґрунту, що переміщують спецтранспортом, т;

B'- коефіцієнт, що враховує висоту пересипання (табл. 4.3.7);

tp – час проведення робіт, год.

Вихідні дані:

Котловани під підземні резервуари: виїмка ґрунту – 329,25м^3 (428 т); зворотна засипка – 165,0м^3 (214,5 т); Траншеї для прокладання технологічних мереж: виїмка ґрунту – 427 м^3 (555,1 т); зворотна засипка – 215 м^3 (279,5 т); Вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток – 376,25 м^3 (489,12 т). Щільність ґрунту прийнята – 1,3 т/м^3

Дані та результати розрахунку наведено у таблиці 1.5.1.1.

Таблиця 1.5.1.1

Найменування	P1	P2	P3	P4	P5	P6	G, т	B'	tp	P, г/с	Q′, т/період буд.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*
Розробка траншей та котлованів	0,05	0,02	1,2	0,1	0,6	0,01	983,1	0,4	40	0,078648	0,011
Засипка траншей та котлованів	0,05	0,02	1,2	0,1	0,6	0,01	494	0,4	36	0,039520	0,005
Вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток	0,05	0,02	1,2	0,1	0,6	0,01	489,12	0,4	20	0,039130	0,003
Усього за період реконструкції*:										0,078648	0,019

* Валові викиди (т/період будівництва) прийняті як сума значень викидів від усіх техпроцесів. Максимально-разові викиди (г/сек) прийняті по найгіршому варіанту по максимальному значенню г/сек викиду з-поміж викидів, що утворюються при здійсненні технологічних операцій.

Джерело утворення №2 – Газове різанні металу

При здійсненні демонтажу металоконструкцій планується проведення газового різання металу товщиною до 10 мм. Час проведення робіт – 60 годин за період будівництва. Середня потужність газової різки – 1,5 м погонних за годину.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проводиться за питомими показниками «Збірника показників емісії (питомих показників) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк – 2004 (Том 1), додаток А, таблиця V – 2.

Розрахунок кількості забруднюючих речовин (г/сек), що виділяються при проведенні газового різання металу проводиться по формулі:

$$M = \frac{i \cdot Qm}{1200}$$

де: i – питоме виділення забруднюючих речовин, г/м погонний, (таблиця V- 2);

Q_m – максимальна кількість сталі, що розрізається за 20 хвилин безперервного різання, метрів погонних.

Валове виділення (т/рік) забруднюючих речовин знаходиться по формулі:

$$M^1 = i \cdot Q \cdot t_p \cdot 10^{-6}$$

де: Q – продуктивність різання сталі, метрів погонних/год;

tp – час роботи, год/період будівництва.

Вихідні дані для визначення викидів забруднюючих речовин під час проведення газового різання металу наведені у таблиці 1.5.1.2.

Таблиця 1.5.1.2

Техпроцес	Q_m, м.пог/20 хв.	Q, м.пог/год	t_p, год/рік	i, г/кг			
				Fe_2O_3	MnO_2	NO_2	CO
Газове різання сталі	0,5	1,5	60	4,37	0,13	2,2	2,18

Сумарні викиди забруднюючих речовин, що утворюються при проведенні газового різання металу, наведені у таблиці 1.5.1.3.

Таблиця 1.5.1.3

Забруднююча речовина	Викиди забруднюючої речовин	
	г/с	т/рік
Fe_2O_3	0,001821	0,0004
MnO_2	0,000054	0,00001
NO_2	0,000917	0,0001
CO	0,000908	0,0002

Джерело утворення №3 – Проведення зварювальних робіт

Розрахунок викидів забруднюючих речовин визначається згідно «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УНЦТЕ, Донецьк, 2004.

Вихідні дані:

Кількість використаних електродів (марки Моноліт, аналог АНО-4) за період ремонтних робіт – 175 кг;

Максимальне витрата за годину – 1,4 кг/год;

Фонд роботи – 125 год/період буд.

Кількість забруднюючих речовин (т/період буд.), що утворюються під час зварювання, розраховується за формулою:

$$M^x = K^x \times B \times 10^{-6}$$

де: K^x – питомий показник виділення інгредієнта, х, г/кг зварювальних металів (в залежності від способу на плавки та зварювання, марки електродів, наплавочного матеріалу, флюсу та ін.);

В – кількість витрачених електродів, кг/ період буд.

Дані та результати розрахунку наведено у 1.5.1.4.

Таблиця 1.5.1.4.

Марка зварювального матеріалу	Питомі викиди, г/кг матеріалу, що розходується	
	Fe_2O_3	MnO_2
Електроди марки Моноліт (аналог АНО-4)	5,41	0,59
	Валові викиди забруднюючих речовин становлять (т/рік)	
	0,001	0,0001
	Максимально разовий викид забруднюючих речовин (г/с)	
	0,002104	0,000229

Джерело утворення №4 – Проведення зварювання поліетиленових труб мереж каналізації

Розрахунок потужності викиду забруднюючих речовин проведено згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УкрНТЕК, Донецьк, 2004.

Кількість викидів (т/рік, г/с) забруднюючих речовин, що утворюються при роботі пристрою зварювання поліетилену находимо за формулами:

П=q*Q/1000000, т/період будівництва П'=q*Q/tp/3600, г/с

де: q - питомий показник емісії забруднюючої речовини при роботі пристрою, г/кг матеріалу (табл. Х-56 Збірника);

tp - час роботи, год/період будівництва;

Qзаг - загальна кількість поліетилену, кг;

Q - вага матеріалу, що розігрівається при пайці, приймаємо 1% від загальної ваги поліетилену, кг/рік.

Вихідні дані:

Труби UPP d=63×5.8 L=300м, 18 зварних муфт

Вага погонного метра труби прийнята – 1,05 кг/п.м

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при зварюванні поліетиленових труб наведено у таблиці 1.5.1. 5.

Таблиця 1.5.1.5.

Т, год	Q, кг	Найменування ЗР	q, кг/т	П', г/с	П, т/період буд.
1,5	2,1	Оксид вуглецю	0,25	0,000100	0,000001
		Кислота оцтова	0,5	0,000194	0,000001

Джерело утворення №5 – Фарбувальні роботи

Розрахунок проводиться згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Том 2, Донецьк, 2004.

Вихідні дані:

Витрата лакофарбувальних матеріалів на період проведення реконструкції: Емаль ПФ115 (розчинник: уайт-спірит) – 20 кг/ період буд.

Тривалість проведення фарбувальних робіт – 48 год/ період буд.

Кількість середньої витрати емалі на 1м^2 для нанесення одного шару покриття на поверхню становить 80-150 грам на квадратний метр. Для розрахунку взято середнє значення: 115 г/м^2. Площа поверхні, яка фарбується ≈ 180 м^2.

Питомі викиди забруднюючих речовин при нанесенні даної марки емалі методом розпилення (згідно таблиці Х-31) наведено у таблиці 1.5.1.6.

Таблиця 1.5.1.6

ЛФМ	Емаль ПФ-115	Питомий викид шкідливих речовин, г/м2 поверхні при нанесені фарби	Питомий викид шкідливих речовин, г/м2 поверхні при сушінні
ЗР	Уайт-спірит	17,28	30,24

Розрахунок проводимо за формулою: Мр = К*S*n*10^{-6}, т/рік де:

К – Питомий викид шкідливих речовин, г/м^2 поверхні при нанесені/сушці фарби;

S – Площа поверхні, яка фарбується, м^2;

n – Кількість шарів нанесення фарби.

Мр(нанесення) = 17,28*180*2*10^{-6} = 0,006 т/період буд.

Мр(сушіння) = 30,24*180*10^{-6} =0,005 т/період буд.

Розрахунок проводимо за формулою: Мс = Мр * 1000000/(Т*3600), г/с, де:

Т – Час роботи дільниці нанесення фарби, год/рік

Мс (нанесення) = 0,006*1000000/(48*3600) = 0,034722 г/с

Мс (сушіння) = 0,005*1000000/(100*3600) = 0,013889 г/с

Оскільки процеси фарбування та сушки відбуваються неодночасно, для розрахунку обираємо значення максимального секундного викиду, а річні сумуємо (відповідно до ОНД-86).

Джерело утворення №6 – Експлуатація автомобільної і будівельної техніки

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів від роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту та будівельної техніки здійснюється згідно «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024".

Вихідні дані:

Кількість дизельного палива використаного під час реконструкції – 3,8 т/період буд.

Загальний орієнтовний час роботи автомобільної і будівельної техніки – 530 год/період буд.

Валовий викид: Ei = [∑m (Fcjm ×EFijm)]/1000000 (т/період буд.), де:

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, період буд.;

Fcjm – обсяги спожитого палива транспортним засобом j-ї категорії техніки v-го виду палива, кг;

Fijm – коефіцієнт викидів і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю, та діоксиду сірки), г/кг.

Секундний викид: Ei(г) = Ei×1000000/t×3600 (г/с), де:

Ei(г) – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, г/с;

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/період буд.;

t – тривалість роботи, год/ період буд.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин взяті з т. 3-5, 3-6, 3-7, 3-9, 3-12, 3-14 та наведені у таблиці 1.5.1.7.

Таблиця 1.5.1.7

ДП		
Оксид вуглецю	г/кг палива	2,41
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	г/кг палива	11,77
Бенз(а)пірен	г/кг палива	3,20E-05
НМЛОС	г/кг палива	0,51
Аміак	г/кг палива	0,02
Азоту (I) оксид (N2O)	г/кг палива	0,11
Діоксид вуглецю	кг/кг палива	3,180
Діокид сірки	г/г палива	3E-06
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	г/кг палива	0,78

Результати розрахунку зведено у таблицю 1.5.1.8.

Таблиця 1.5.1.8

Найменування ЗР	Викид, г/с	Викид, т/період
1	*2*	*3*
Оксид вуглецю	0,005875	0,009
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,028736	0,045
Бенз(а)пірен	0,0000001	0,0000001
НМЛОС	0,001213	0,002
Аміак	0,000049	0,0001
Азоту (I) оксид (N_2O)	0,000268	0,0004
Вуглецю діоксид	7,716475	12,084
Діоксид сірки	0,000015	0,00002
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,001916	0,003

Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин під час підготовчих та будівельних робіт наведений нижче в таблиці 1.5.1.9.

Таблиця 1.5.1.9

№ з/п	код ЗР	Найменування ЗР	Викид, г/с	Викид, т/період буд.
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	03000	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,080564	0,022
2	01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,003925	0,0014
3	01104	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000283	0,00011
4	04001	Оксид азоту (у перерах. на діоксид азоту [NO+NO_2])	0,029653	0,0451
5	06000	Оксид вуглецю	0,006883	0,009201
6	11028	Кислота оцтова	0,000194	0,000001
7	*11000*	НМЛОС (Уайт-спірит)	0,034722	0,011
		НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,001213	0,002

8	04002	Азоту (I) оксид (N_2O)	0,000268	0,0004
9	07000	Вуглецю діоксид	7,716475	12,084
10	05001	Діоксид сірки	0,000015	0,00002
11	04003	Аміак	0,000049	0,0001
12	13101	Бенз(а)пірен	0,0000001	0,0000001
Разом:			-	12,1753321

Проведення підготовчих та будівельних робіт на майданчику створює площинне джерело викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря ДВ №1 – Будівельний майданчик.

З огляду робіт, що планується виконувати в межах майданчика, санітарно-захисна зона для ДВ №1 становить 50 м.

Карта-схема (М 1:2000) будівельного майданчика з нанесеним площинним джерелом викидів №1 та санітарно-захисною зоною наведена далі.

КАРТА-СХЕМА (1:2000) Будівельного майданчика ТОВ "ГУД МАРК"

37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157



Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час підготовчих та будівельних робіт.

Згідно ОНД-86 (п.5.21) розрахунок приземних концентрацій на підприємстві проводиться для шкідливих речовин, що викидаються, для яких виконується умова: розрахунок приземних концентрацій виконується для інгредієнтів, якщо кількість викидів від всіх джерел, віднесених до ГДК більше параметра Ф, відповідно до вимог п. 5.21 ОНД-86.

М/ГДК > Ф; Ф = 0,01 х Н , при Н>10м;

Ф = 0,1, при Н ≤ 10м, де:

М - сумарне значення викиду, г/сек.;

Н - середньозважена висота, м;

ГДК - максимально разова гранично допустима концентрація, мг/м^3.

Середньозважена висота знаходиться по формулі:

$$H = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(11-20)} + 25M_{(21-30)} + ...}{M}$$ м,

де: $M_{(0-10)}$, $M_{(0-10)}$, і т. д. – сумарні викиди підприємства у інтервалах висот джерел від 0 до 10 м включно, від 11 до 20 м включно і т. д.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час реконструкції об'єкту наведено у таблиці 1.5.1.10.

Таблиця 1.5.1.10

№ з/п	Найменування речовини	Викид по об'єкту г/с	ГДК, ОБРВ мг/м^3	Середня висота в м	М/ ГДК	Доцільність відносно Ф=0,10
1	3	4	5	6	7	8
1	*Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом*	*0,080564*	*0,5*	*5,0*	*0,16*	*так*
2	*Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)*	*0,003925*	*0,04*	*5,0*	*0,10*	*так*
3	Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану)	0,000283	0,01	5,0	0,03	ні
4	Кислота оцтова	0,000194	0,2	5,0	0,001	ні
5	*Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту)*	*0,029653*	*0,2*	*5,0*	*0,15*	*так*
6	Оксид вуглецю	0,006883	5,0	5,0	0,001	ні
7	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,001213	1,0	5,0	0,001	ні
8	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,000015	0,5	5,0	0,	ні
9	Уайт-спірит	0,034722	1,0	5,0	0,035	ні
10	Аміак	0,000049	0,2	5,0	0,0002	ні
11	Бенз(а)пірен	0,0000001	0,0001	5,0	0,001	ні

Аналіз розрахунків доцільності показує, що перевищення ГДК забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери перевищує по: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) та Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту).

По решті речовин відношення М/ГДК свідчить про те, що максимальні концентрації ЗР не будуть перевищувати 0,1ГДК.

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин на межі СЗЗ будівельного майданчика вибрані контрольні точки: КТ1(73;158), КТ2 (155;49), КТ3(63;-6); КТ4 (-43;108).

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі розміри розрахункових прямокутників вибрані такі: 2000 х 2000 м з кроком сітки 25 м – для оцінки впливу викидів підприємства під час проведення реконструкції об'єкту на навколишнє середовище.

Для більш детальної оцінки впливу діяльності підприємства на стан забруднення атмосферного повітря проводиться розрахунок розсіювання на ЕОМ з урахуванням кліматичних характеристик метеорологічної станції другого розряду Лубни Лубенського району Полтавської області, дані якої репрезентативні для місця розташування м. Пирятин Пирятинської міської територіальної громади Лубенського району Полтавської області, наданих Полтавським ЦГМ листом №9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026 (**Додаток 12**).

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього середовища України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007. з урахуванням фонового забруднення території планованої діяльності.

Фонові концентрації для основних загальнопоширених забруднюючих речовин: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (Пил) та Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO_2]) (Діоксид азоту) визначені за даними таблиці 4.1 п.п. 4.8. п.4 Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, для міст менше 50 тис. осіб.

Для інших забруднювальних речовин: Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо), при неможливості визначення величин фонових концентрацій розрахунковим способом допускається обчислювати їх значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації відповідної речовини).

Величини максимальної разової граничнодопустимої концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених міст взято згідно «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» (затвердженими наказом МОЗ України від 10.05.2024 №813, зареєстрованим у Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ будівельного майданчика приведені на картах полів концентрацій з урахуванням фонового забруднення наведено у **Додатку 13**.

Результати проведеного розрахунку розсіювання під час реконструкції із врахуванням фонового рівня забруднення на межі СЗЗ будівельного майданчика у контрольних точках КТ1-КТ4 наведено нижче в таблиці 1.5.1.11.

Таблиця 1.5.1.11

№ з/п	Найменування ЗР	Фонова концентрація		Контрольні точки			Приземна концентрація ЗР	
							З врахуванням фонового забруднення	
		мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)	Номер	Х, м	У, м	мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
1	Діоксид азоту	0,018	0,09	КТ3	63	-6	0,067303	0,336516
				КТ2	155	49	0,077573	0,387867
				КТ4	-43	108	0,079602	0,398009
				КТ1	73	158	0,063772	0,318858
2	Пил	0,05	0,1	КТ3	63	-6	0,183951	0,367903
				КТ2	155	49	0,211855	0,423710
				КТ4	-43	108	0,217366	0,434731
				КТ1	73	158	0,174357	0,348713
3	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,016	0,4	КТ3	63	-6	0,022526	0,563150
				КТ2	155	49	0,023885	0,597135
				КТ4	-43	108	0,024154	0,603847
				КТ1	73	158	0,022059	0,551463

З розрахунку розсіювання видно, що перевищень ГДК забруднюючих речовин, по яким проводилось розсіювання, в приземному шарі на межі СЗЗ в районі впливу будівельного майданчику немає.

Вплив при проведені підготовчіх та будівельних робіт на атмосферне повітря локальний, не значний та в межах допустимих норм.

Для зниження викидів та виключення негативного впливу забруднюючих речовин на атмосферне повітря під час реконструкції передбачаються наступні заходи:

- застосовування речовин та будівельних матеріалів, які мають сертифікати якості України;

- експлуатація машин і механізмів тільки у задовільному технічному стані, проведення регулярного профілактичного ремонту будівельної техніки з метою уникнення витоків з маслобаків, гідроциліндрів та інше;

- дотримуватися швидкісного режиму руху автотранспорту на будівельному майданчику;

- використовувати існуючі дороги для під'їзду будівельного транспорту;

- виключати двигуни автотранспорту та будівельної техніки в період тимчасового простою;

- застосовувати зрошування при технологічних процесах, які характеризуються великим виділенням пилу;

- в засушливий період року проводити періодичне зволоження автодоріг.

При дотриманні вищезазначених вимог вплив на атмосферне повітря при проведені будівельних робіт буде мінімальним.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів

Згідно статті 1 Закону України «Про управління відходами відходи», відходи – це будь-які речовини, матеріали і предмети, що утворилися у процесі виробництва чи споживання, а також товари (продукція), що повністю або частково втратили свої споживчі властивості і не мають подальшого використання за місцем їх утворення чи виявлення і від яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися шляхом утилізації чи видалення.

Під час реконструкції об'єкту будуть утворюватися відходи, а саме:

- змішані метали, код 17 04 07;
- відходи процесів зварювання, код 12 01 13;
- пластмаси, код 17 02 03;
- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами, код 15 02 02*;
- упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами, код 15 01 10*;
- змішані побутові відходи, код 20 03 01.

Слід зазначити, що ремонт та технічне обслуговування будівельної техніки та механізмів буде виконуватись підрядною організацією, що займатиметься будівництвом, тому відходи, що утворюватимуться при їх експлуатації (акумулятори відпрацьовані, шини відпрацьовані, фільтра відпрацьовані та ін.), у даному звіті не враховані.

Розрахунок обсягів утворення відходів

1. Змішані метали, код 17 04 07

Під час виконання демонтажних та монтажних робіт, а також під час заміни комплектуючих встановленого обладнання можуть утвориться брухт чорних металів.

Загалом за період реконструкції можливе утворення брухту чорних металів у кількості 0,005 т/період будівництва.

2. Відходи процесів зварювання, код 12 01 13

До даного виду відходу входить огарки електродів, що утворюються під час зварювальних робіт.

Згідно СОУ 42.1- 37641918-096:2012 «Виробничі норми природних втрат дорожньо-будівельних матеріалів» у відходи піде 14,3 % від загальної кількості електродів:

$$M = 0,175*14,3/100 = 0,025 \text{ т/період будівництва.}$$

3. Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами, код 15 01 10*

Під час проведення монтажних робіт використовується фарба, тому утворюється тара, що містить залишки небезпечних речовин.

Найменування матеріалу	Обсяг, кг/період	Маса матеріалу в 1 од. фасованої тари, кг	Кількість тари, од/період	Маса 1 од. тари, кг	Маса використаної тари, т
1	2	3	4	5	6
Фарба	20	10,0	2	2,0	0,004

4. Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами, код 15 02 02*

До даного виду відходу входить промаслене ганчір'я, що утворюється під час демонтажу та монтажу технологічного обладнання.

Обсяг утворення промасленого ганчір'я визначаємо за формулою:

$$M = m/(1-k), \text{ т/період буд.}$$

де: m - кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, m = 0,005 т/період будівництва;

k - вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, k = 0,2.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,005/(1-0,2) = 0,004 \text{ т/ період будівництва.}$$

5. Пластмаси, код 17 02 03

Під час облаштування мережі побутової каналізації та реконструкції мережі дощової каналізації можливо утворення обрізків уламків пластику від поліетиленових труб, у кількості, що не перевищуватиме 0,002 т/період будівництва.

6. Змішані побутові відходи, код 20 03 01

Згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» норма утворення побутових відходів становить 350 кг/рік (0,96 кг/добу), або 0,32 кг/зміну при 8-ми годинному робочому дні на одну людину.

Під час реконструкції передбачається 8 годинний робочий день 5 днів на тиждень. Період реконструкції становить 3 місяців (60 змін/період). Максимальна чисельність працюючих в одну зміну – 17 робітників.

$$M = 17 \text{ людини} \times 0,32 \text{ кг/зміну} \times 60 \text{ змін/період} = 0,326 \text{ т/період будівництва}$$

Загальний перелік відходів що утворюватимуться під час реконструкції об'єкту, їх орієнтовний обсяг та рекомендовані шляхи поводження з ними наведено у таблиці 1.5.1.12.

Таблиця 1.5.1.12

Національний перелік відходів		Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення, т/період буд.	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	Код відходів			
1	*2*	*3*	*4*	*5*
Змішані метали	17 04 07	Демонтаж та монтаж обладнання	0,005	- відокремлений збір відходів; - накопичення у спеціально відведених місцях; - своєчасному вивезенню з території будівельного майданчика; - передача спеціалізованим організаціям.
Відходи процесів зварювання	12 01 13	Виконання зварювальних робіт	0,025	
Пластмаси	17 02 03	Облаштування каналізаційної мережі	0,002	
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	Демонтаж та монтаж обладнання	0,004	
Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	15 01 10*	Виконання фарбувальних робіт	0,004	
Змішані побутові відходи	20 03 01	Побутові потреби робітників	0,326	

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів управління відходами, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами під час виконання будівельних робіт відсутній.

Оцінка за видами, кількістю очікуваних скидів та забруднення води

Утворення виробничих стоків на ділянці будівництва під час реконструкції об’єкту не передбачається. Забір води з поверхневих та підземних водних джерел і скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Проектні рішення не матимуть негативного впливу на водні ресурси.

Основними джерелами забруднення підземних вод на будівельному майданчику можуть бути проливи нафтопродуктів та мастил від агрегатних вузлів техніки, склади будівельних матеріалів та побутового сміття.

З метою максимального зменшення впливу на підземні води передбачено:

- своєчасне та якісне упорядкування під'їзних автодоріг (до початку реконструкції);
- утримання території виконання робіт в чистоті, своєчасне видалення відходів, які будуть утворюватися;
- суворе дотримання регламенту виконання робіт;
- економне використання матеріалів з метою зменшення утворення відходів.

За умов дотримання прийнятих проектних рішень та заходів щодо охорони навколишнього середовища можна виключити негативний вплив на водні ресурси при проведенні підготовчих та будівельно-монтажних робіт.

Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр

Вплив на ґрунти під час виконання будівельно-монтажних робіт пов’язаний з облаштуванням котлованів для встановлення проектних підземних резервуарів та фундаменту будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, облаштуванням території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку, облаштуванням траншей для прокладання технологічних мереж.

Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м^3.

Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток.

Земляні роботи необхідно виконувати відповідно до проекту виконання робіт, а також з дотриманням вимог ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 "Настанова щодо проведення земляних робіт, улаштування основ та спорудження фундаментів", ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація» та ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

Цей вплив носить тимчасовий характер. Негативні явища у геологічному середовищі внаслідок реконструкції не прогнозуються.

Оцінка шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання

Шумове забруднення – перевищення природного рівня шуму і ненормована зміна звукових характеристик на робочих місцях, у населених пунктах та інших місцях внаслідок роботи, промислових пристроїв, транспорту, поведінки людей тощо.

Вібраційне забруднення – це перевищення природного рівня механічних коливань поверхонь, на яких знаходяться робочі місця працівників або місця проживання чи відпочинку населення.

Під час реконструкції об'єкта буде відбуватись шумове та вібраційне забруднення довкілля, але воно буде матиме тимчасовий, короткостроковий характер.

Основні джерела шуму та вібрації під час реконструкції, а саме: будівельна техніка та механізми не впливатимуть на населення прилеглих територій за рахунок застосування сучасних технологій будівництва, проведення робіт тільки в денний час.

Акустичний розрахунок під час проведення демонтажних та будівельно-монтажних робіт

Розрахунок проводиться відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист території, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Одночасно працююча будівельна техніка під час реконструкції, яка вносить найбільший вклад в рівні шуму під час проведення будівельних робіт: екскаватор, бульдозер, кран автомобільний, самоскид.

Рівень шуму, який створюється декількома джерелами, визначається за формулою:

$$L_{сум} = 10 * lg\ (\sum_{i=1}^{n} 10^{0.1Li})$$

де Li - рівень шуму від і-го джерела, дБ; n - кількість джерел шуму, од.

Шумові характеристики одночасно працюючої будівельної техніки під час реконструкції, яка вносить найбільший вклад в рівні шуму під час проведення будівельних робіт наведена в таблиці 1.5.1.10.

Таблиця 1.5.1.10

Джерело шуму	Кількість, од.	Li, дБА
1	*2*	*3*
Бульдозер	1	78
Екскаватор	1	76
Автомобіль-самскид	1	52
Кран-автомобільний	1	77
Сумарний рівень шуму, $L_{сум}$, дБА		81,85

Визначення рівнів звуку

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, якщо між джерелом шуму і розрахунковою точкою відсутні будь-які перепони (екрани, зелені насадження) і відсутні великі поверхні будівель і споруд поблизу розрахункової точки, які відбивали б звук у напрямку даної точки, то для розрахунку застосовується наступна формула:

$$L = L\text{сум.} - 20\ lg\ r + 10\ lg\ \Phi - 10\ lg\ \Omega - \Delta L\text{А пов},$$

де: Lсум. – сумарний рівень шуму, який створюється декількома джерелами, дБА;

r – відстань в м від джерела шуму до розрахункової точки;

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний коефіцієнт; приймаємо відповідно до вказівок п. 5.1.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013: Ф=1;

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, приймаємо Ω=2π;

ΔLА пов – затухання звуку в атмосфері, дБА; визначається за графіком (рисунок 9 у ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL-А.

Для розрахунку приймається наступна розрахункова точка:

КТ1 – точка на межі санітарно-захисної зони будівельного майданчика (50 м).

Розрахунок рівня шуму в контрольній точці за вищенаведеною формулою:

КТ1: L = 81,85 – 20 lg 50 + 10 lg 1 – 10 lg 6,28 – 0,5 = 39,39 дБА

Допустимі рівні звуку на територіях, які безпосередньо примикають до житлових будинків, згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» становлять: вдень LA =55 дБА; вночі LA =45 дБА.

Для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів і груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків - інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, майданчики дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів (незалежно від форм власності): LA =45 дБА цілодобово.

За результатами розрахунку встановлено, що рівень шумового навантаження на межі СЗЗ будівельного майданчика при роботі будівельної техніки не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

Також додатково передбачено заходи для зниження шуму:

- заборона роботи будівельних машин і механізмів в форсованому режимі або вхолосту для попередження додаткового шумового впливу;
- використання обладнання виключно за його призначенням;
- проведення робіт кваліфікованими будівельно-монтажними організаціями з дотриманням заходів техніки безпеки та охорони навколишнього природного середовища;
- здійснення якісного монтажу обладнання;
- дотримання правил експлуатації механізмів;
- своєчасне проведення регламентних робіт та профілактичних ремонтів обладнання та спецтехніки;
- впровадження почергового режиму роботи робота спеціалізованої будівельної техніки.

Враховуючі вищенаведене можна зазначити, що при здійсненні підготовчих та будівельно-монтажних робіт шумовий вплив в межах допустимого.

Вібрація

Джерелами вібрації є двигуни будівельних машин та механізмів. Для зниження розповсюдження вібраційного шуму передбачається використання захисних кожухів, ізоляційних покриттів та віброізолюючих матів.

Рівні вібрації обладнання, що використовується при підготовчих та будівельно-монтажних роботах, не перевищують допустимих нормативних значень, згідно з вимогами ДСН 3.3.6.039-99 "Державні санітарні норми виробничої та загальної вібрації".

Світлове, теплове та радіаційне забруднення

Світлове забруднення під час будівельних робіт не буде здійснюватися, оскільки виконання робіт передбачено виключно у світлий період доби, без залучення додаткового штучного освітлення.

Теплове забруднення буде відсутнє, оскільки технологічні рішення та засоби не передбачають використання будь-яких механізмів та методів проведення робіт що можуть здійснювати такий вплив.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали, що будуть використовуватись будуть відповідати діючим санітарним та будівельним нормам.

При реалізації проєктних рішень необхідно використовувати будівельні матеріали,

вироби та обладнання для будівництва, які мають позитивні висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи та технічні свідоцтва про відповідність.

Будівельні матеріали та вироби, які використовуються в проекті, повинні бути документально підтверджені на радіаційну безпеку та на виконання заключного радіаційного контролю після завершення реконструкції (Закон України «Про захист людини від впливу іонізуючого випромінювання», НРБУ-97/Д-2000, ДСП 54-2005 (ОСПУ-2005)).

1.5.2 Провадження планової діяльності

Оцінка за видами, кількістю очікуваних викидів та забруднення атмосферного повітря

Джерелами впливу на атмосферне повітря під час експлуатації об'єкта планованої діяльності – АЗС є: викиди забруднюючих речовин під час зливу та зберігання РМП та СВГ; під час відпуску РМП та СВГ через пістолети ПРК; під час роботи дизельного генератора; від автотранспорту, що маневрує територією АЗС та вантажного автотранспорту, що маневрує територією стоянки.

Згідно паспорту безпечності, що складено відповідно до Регламенту (ЄС) № 453/2010 та ДСТУ ГОСТ 30333:2009 на продукт EcoBlue (AdBlue) (**Додаток 14**) рідина має у своєму складі небезпечну речовину – карбамід (сечовина) у кількості 32,5 %. У розділі 10: Стабільність та реакційна здатність назначено, що карбамід може розкладатися з виділенням аміаку при нагріві більше 35ºС. При зберіганні та використанні згідно рекомендацій продукт не розкладається.

Оскільки зберігання рідини EcoBlue (AdBlue) запроектовано у підземному резервуарі, що забезпечує рекомендований температурний режим, термодеструкція продукту не відбуватиметься.

Зберігання та відпуск рідини EcoBlue (AdBlue) не призведе до утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Сертифікат відповідності серії СВ реєстраційний №UA.IP.0079-24 на водний розчин сечовини – рідину EcoBlue надано у **Додатку 15**.

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному планується 18 стаціонарних джерел викидів (далі – ДВ) та 2 пересувних джерела викидів:

ДВ №1 – Дихальний клапан (резервуар №1 підземний для зберігання дизельного палива ємністю 20,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

ДВ №2 – Дихальний клапан (резервуар №2 підземний для зберігання дизельного палива ємністю 20,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

ДВ №3 – Дихальний клапан (резервуар підземний, секція №3 для зберігання бензину ємністю 10,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))

ДВ №4 – Дихальний клапан (резервуар підземний, секція №4 для зберігання бензину ємністю 10,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у

перерахунку на вуглець))

ДВ №5 – Дихальний клапан (резервуар №5 підземний для зберігання дизельного палива ємністю 10,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

ДВ №6 – Дихальний клапан (резервуар №6 підземний для зберігання дизельного палива ємністю 10,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

ДВ №7 – Дихальний клапан (резервуар №9 підземний аварійний ємністю 25,0 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))

ДВ №8 – Свіча (резервуар підземний для зберігання СВГ ємністю 19,96 м^3)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Пропан; Бутан)

ДВ №9 – Паливно-заливний рукав для СВГ (злив СВГ у резервуар з автоцистерни)

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Пропан; Бутан)

ДВ №№10, 11 – ПРК №1 (сторона 1, 2) марки Gilbarco SK700II4/0/4+AdBlue

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

ДВ №№12, 13 – ПРК №2 (сторона 1, 2) марки Gilbarco SK700II8/0/8

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))

ДВ №№14-17 – ПРК №№3, 4 (сторона 1, 2) марки Gilbarco SK700II8/0/8 +LPG

Викид забруднюючих речовин: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець); Пропан; Бутан)

ДВ №18 – Вихлопна труба (дизельний генератор марки FG Wilson P44-1, потужністю 30 кВт)

Викид забруднюючих речовин: Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$]); Оксид вуглецю; Сірки діоксид; НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець); Вуглецю діоксид; Азоту (1) оксид [N_2O]; Метан.

ДВ № б/н – Автотранспорт, що маневрує в межах АЗС (Пересувне джерело викиду)

Викид забруднюючих речовин: Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$]); Оксид вуглецю; Сірки діоксид; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом; НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець); Вуглецю діоксид; Азоту (1) оксид [N_2O]; Аміак, Бенз(а)пірен.

ДВ № б/н – Вантажний автотранспорт, що маневрує в межах стоянки (Пересувне джерело викиду)

Викид забруднюючих речовин: Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$]); Оксид вуглецю; Сірки діоксид; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом; НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець); Вуглецю діоксид; Азоту (1) оксид [N_2O]; Аміак, Бенз(а)пірен.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря виконано на підставі:

- «Збірник методик із розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери» – УкрНЦТЕ, Донецьк;
- «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УНЦТЕ, Донецьк, 2004;
- «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024».

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даних джерел наведено **Додатком 16.**

Сумарна кількість викидів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря пересувними джерелами викидів під час експлуатації АЗС та стоянки вантажного автотранспорту наведено нижче в таблиці 1.5.2.1.

Таблиця 1.5.2.1

Забруднююча речовина		Викид ЗР	
Код	Найменування	г/с	т/рік
1	*2*	*3*	*4*
06000	Оксид вуглецю	0,008184	0,133
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,003277	0,035
13101	Бенз(а)пірен	$1,4\times10^{-8}$	$1,2\times10^{-7}$
11000	НМЛОС	0,001318	0,021
04003	Аміак	0,000115	0,002
04002	Азоту (I) оксид (N2O)	0,000032	0,0005
07000	Діоксид вуглецю	0,885068	13,764
03000	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000252	0,001
05001	Діокид сірки	0,000002	0,00002
	Разом:	-	13,9565201

Сумарна кількість викидів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами підприємства під час експлуатації АЗС наведена у таблиці 1.5.2.2.

Таблиця 1.5.2.2

Порядковий номер	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів, т/рік	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік, т/рік
	Код	Найменування		
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), у т.ч.:	0,0002	3,0
		Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	*0,0002*	
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$])	0,072	1,0
3	04002	Азоту (1) оксид [N_2O]	0,0002	0,1
4	05001	Сірки діоксид	0,007	1,5
5	06000	Оксид вуглецю	0,003	1,5
6	07000	Вуглецю діоксид	5,255	500

7	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	2,3494	1,5
		Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	*0,0724*	
		Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	*1,410*	
		Бутан	*0,522*	
		Пропан	*0,345*	
8	12000	Метан	0,0002	10,0
Усього для об'єкта/ промислового майданчика			**7,687**	-
Перелік найбільш поширених забруднюючих речовин				
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікрочастинки та волокна), у т.ч.:	0,0002	3,0
		Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	*0,0002*	
2	04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO+NO_2$])	0,072	1,0
3	05001	Сірки діоксид	0,007	1,5
4	0,0822	Оксид вуглецю	0,003	1,5
Усього			**0,0822**	-
Перелік небезпечних забруднюючих речовин				
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС), в т.ч.:	2,3494	1,5
		Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	*0,0724*	
		Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	*1,410*	
		Бутан	*0,522*	
		Пропан	*0,345*	
Усього			**2,3494**	-
Перелік інших забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта/промислового майданчика				
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	12000	Метан	0,0002	10,0
Усього			**0,0002**	-
Перелік забруднюючі речовини, для яких невстановлені гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених міст				
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	04002	Азоту (1) оксид [N_2O]	0,0002	0,1
2	07000	Вуглецю діоксид	5,255	500
Усього			**5,2552**	-

По валовим викидам забруднюючих речовин є перевищення величин, зазначених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік

Характеристика джерел утворення та стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів під час експлуатації АЗС наведено нижче в таблиці 1.5.2.3.

Таблиця 1.5.2.3

Код та найменування виробництва	Найменування цеху, виробничої дільниці	Номер джерела викиду	Назва джерела викиду	Параметри джерела викиду		Джерело утворення			Координати джерела викиду на карті-схемі, метр				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи/градуси/	Місце відбору проб	Параметри газопилового потоку в місці відбору проб					Стандартний вміст кисню, %	Забруднююча речовина						Методика вимірювань параметрів викидів забруднюючої речовини
				Висота, метр	Розмір вихідного отвору (діаметр або А×В), метр	номер	назва	кількість	Точкового або початок лінійного; центр симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного				Об'ємна витрата, м3/с	Швидкість, м/с	Температура, оС	Вміст вологи, %	Вміст кисню, %		CAS№ або CAS/код	найменування	Масова концентрація, мг/м3		Масова витрата забруднюючої речовини		
									X1	Y1	X2	Y2											максимальна	середня	г/с	кг/год	т/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Номер SNAP 050503 Автозаправні станції 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів	Резервуарний парк зберігання РМП	1	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №1 підземний для зберігання ДП	1	18	95	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,000034	0,000122	0,001	Розрахунок
		2	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №2 підземний для зберігання ДП	1	16	97	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,000049	0,000176	0,002	Розрахунок
		3	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №3 підземний для зберігання бензину	1	14	101	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,014839	0,053420	0,468	Розрахунок

Номер SNAP 050503 Автозаправні станції 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів	Резервуарний парк зберігання РМП	4	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №4 підземний для зберігання бензину	1	13	99	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,026001	0,093604	0,820	Розрахунок
		5	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №5 підземний для зберігання ДП	1	8	106	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,000017	0,000061	0,001	Розрахунок
		6	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №6 підземний для зберігання ДП	1	7	105	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-		-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,000012	0,000042	0,0004	Розрахунок
		7	Дихальний клапан	3,0	0,050	1	Резервуар №9 підземний для зберігання пролитих НП	1	10	102	-	-	-	-	0,008	4,0	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,001589	0,005720	0,050	Розрахунок
	АГЗП	8	Свіча	3,0	0,020	1	Резервуар №7 підземний для зберігання СВГ	1	56	61	-	-	-	-	0,001	4,0	26,8	-	-	-	74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,007583	0,027299	0,239	Розрахунок
																					106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,011375	0,040950	0,359	

Номер SNAP 050503 Автозаправні станції 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів	АГЗП	9	Паливно-заливний рукав для СВГ	2,0	0,500	1	Паливно-заливний рукав для СВГ	1	52	57	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,055566	0,200038	0,002	Розрахунок
																					106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,083350	0,300060	0,003	
	Навіс над ПРК	10	ПРК №1 (сторона 1)	2,0	0,500	1	Паливо-роздавальна колонка №1	1	38	90	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	Розрахунок
		11	ПРК №1 (сторона 2)	2,0	0,500				39	91	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	Розрахунок
		12	ПРК №2 (сторона 1)	2,0	0,500	1	Паливо-роздавальна колонка №2	1	43	97	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
		13	ПРК №2 (сторона 1)	2,0	0,500				43	98	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок

																			-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
Номер SNAP 050503 Автозаправні станції 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів	Навіс над ПРК	14	ПРК №3 (сторона 1)	2,0	0,500	1	Паливо-роздавальна колонка №3	1	47	104	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
																					74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,009672	0,034819	0,026	
																					106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,014508	0,052229	0,040	
		15	ПРК №3 (сторона 2)	2,0	0,500				48	105	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
																					74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,009672	0,034819	0,026	

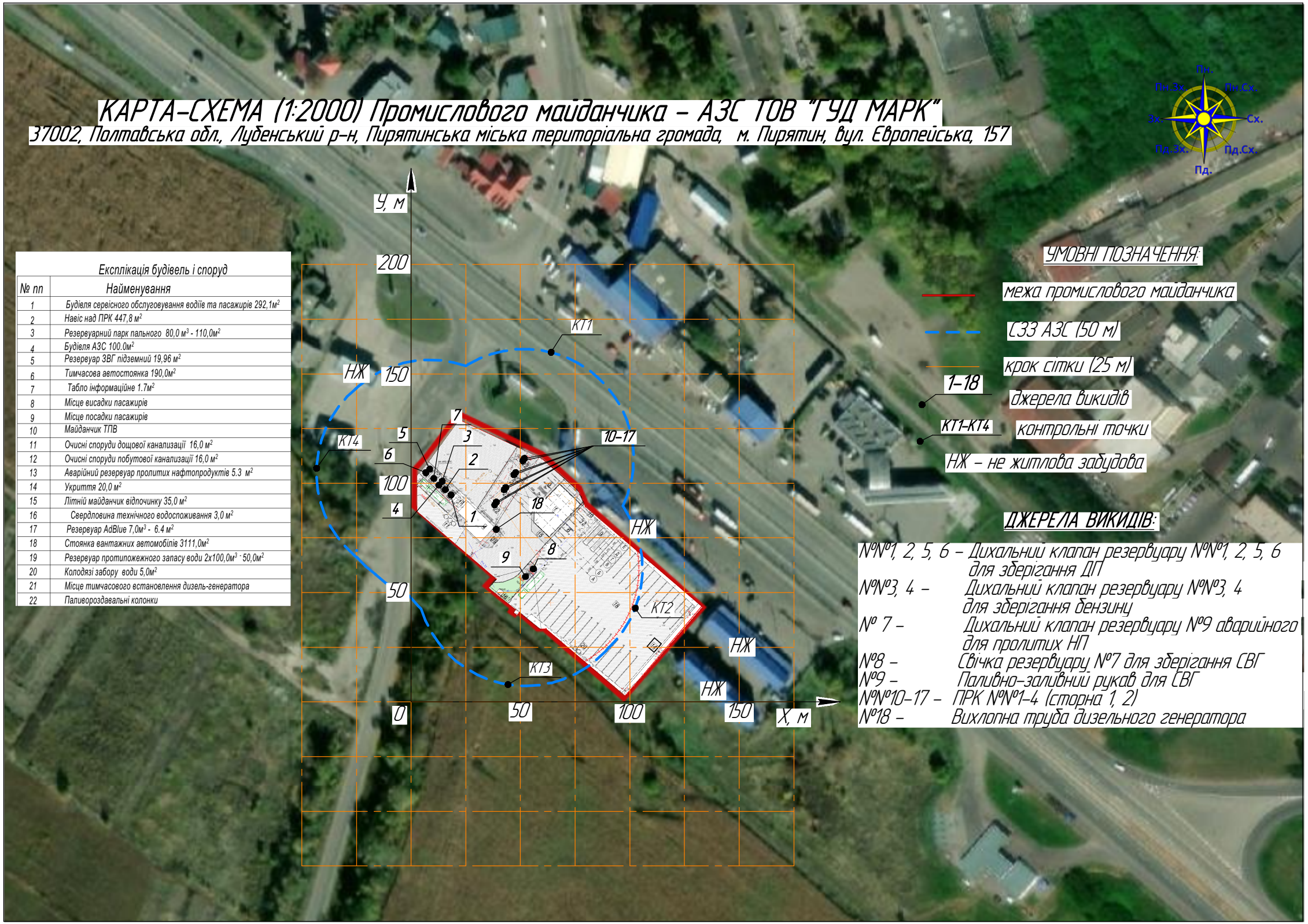
																		106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,014508	0,052229	0,040	
Номер SNAP 050503 Автозаправні станції 1.B.2.a.v Розподіл нафтопродуктів	Навіс над ПРК	16	ПРК №4 (сторона 1)	2,0	0,500	1	Паливо-роздавальна колонка №4	1	51	110	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
																					74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,009672	0,034819	0,026	
																					106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,014508	0,052229	0,040	
		17	ПРК №4 (сторона 2)	2,0	0,500				52	111	-	-	-	-	0,294	1,5	26,8	-	-	-	8032-32-4 / 11000	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець))	-	-	0,029967	0,107880	0,012	Розрахунок
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,020160	0,072576	0,008	
																					74-98-6/11000	НМЛОС (Пропан)	-	-	0,009672	0,034819	0,026	
																					106-97-8/11000	НМЛОС (Бутан)	-	-	0,014508	0,052229	0,040	

Номер SNAP 020105 Стаціонарні двигуни Код 1.A.4.a.i Мале горіння: Комерційне (стаціонарне)	Територія АЗС	18	Вихлопна труба	2,0	0,020	1	Дизельний генератор марки FG Wilson P44-1	1	39	79	-	-	-	-	0,001	1,5	140	-	-	-	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	-	-	0,099447	0,358010	0,072	Розрахунок
																					630-08-0/06000	Оксид вуглецю	-	-	0,003978	0,014321	0,003	
																					-/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	-	-	0,000233	0,000839	0,0002	
																					7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	-	-	0,009333	0,033599	0,007	
																					-/07000	Вуглецю діоксид	-	-	7,298689	26,275280	5,255	
																					-/04002	Азоту(1) оксид (N_2O)	-	-	0,000249	0,000896	0,0002	
																					74-82-8/12000	Метан	-	-	0,000298	0,001073	0,0002	
																					-/11000	НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	-	-	0,004972	0,017899	0,004	

Карта-схема (М 1:2000) промислового майданчика (АЗС) з нанесеними: санітарно-захисною зоною (50 м) та контрольними точками на межі СЗЗ (КТ1-КТ4); координатною сіткою (25 м); стаціонарними джерелами викидів (ДВ №№1-18); об'єктами, що знаходяться в межах нормативної СЗЗ наведено далі. Координати джерел викидів умовні.

КАРТА-СХЕМА (1:2000) Промислового майданчика – АЗС ТОВ "ГУД МАРК"

37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157



Експлікація будівель і споруд

№ пп	Найменування
1	Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 292,1м²
2	Навіс над ПРК 447,8 м²
3	Резервуарний парк пального 80,0 м³ - 110,0м²
4	Будівля АЗС 100,0м²
5	Резервуар ЗВГ підземний 19,96 м²
6	Тимчасова автостоянка 190,0м²
7	Табло інформаційне 1.7м²
8	Місце висадки пасажирів
9	Місце посадки пасажирів
10	Майданчик ТПВ
11	Очисні споруди дощової каналізації 16,0 м²
12	Очисні споруди побутової каналізації 16,0 м²
13	Аварійний резервуар пролитих нафтопродуктів 5.3 м²
14	Укриття 20,0 м²
15	Літній майданчик відпочинку 35,0 м²
16	Свердловина технічного водоспоживання 3,0 м²
17	Резервуар AdBlue 7,0м³ - 6.4 м²
18	Стоянка вантажних автомобілів 3111,0м²
19	Резервуар протипожежного запасу води 2х100,0м³ - 50,0м²
20	Колодязі забору води 5,0м²
21	Місце тимчасового встановлення дизель-генератора
22	Паливороздавальні колонки

УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

- межа промислового майданчика
- СЗЗ АЗС (150 м)
- крок сітки (25 м)
- 1–18 — джерела викидів
- КТ1–КТ4 — контрольні точки
- НЖ – не житлова забудова

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ:

- №№1, 2, 5, 6 – Дихальний клапан резервуару №№1, 2, 5, 6 для зберігання ДП
- №№3, 4 – Дихальний клапан резервуару №№3, 4 для зберігання бензину
- № 7 – Дихальний клапан резервуару №9 аварийного для пролитих НП
- №8 – Свічка резервуару №7 для зберігання СВГ
- №9 – Паливно-заливний рукав для СВГ
- №№10–17 – ПРК №№1–4 (сторона 1, 2)
- №18 – Вихлопна труба дизельного генератора

Відповідно до пункту 10 розділу ІІ Інструкції про вимоги до оформлення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, затверджених наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 27.06.2023 № 448, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 23.08.2023 за № 1475/40531, оцінка впливу викидів забруднюючих речовин на стан забруднення атмосферного повітря здійснюється за даними результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та даними, що одержані при проведенні інструментальних методів досліджень акредитованими лабораторіями в установленому законодавством порядку: на межі санітарно-захисної зони; в сельбищній зоні; в зоні відпочинку.

Гігієнічним критерієм для визначення гранично допустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферу є відповідність їх розрахункових концентрацій на межі санітарно-захисної зони гігієнічним регламентам.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під експлуатації АЗС

Згідно ОНД-86 (п. 5.21) розрахунок приземних концентрацій на підприємстві проводиться для шкідливих речовин, що викидаються, для яких виконується умова: розрахунок приземних концентрацій виконується для інгредієнтів, якщо кількість викидів від всіх джерел, віднесених до ГДК більше параметра Ф, відповідно до вимог п. 5.21 ОНД-86.

$$М/ГДК > Ф;\ Ф = 0{,}01 \times Н \text{ , при } Н>10м;\ Ф = 0{,}1, \text{ при } Н\leq 10м,$$

де:

М – сумарне значення викиду, г/сек.,

ГДК– максимально разова гранично допустима концентрація, мг/м^3,

Н – середньозважена висота джерела викиду по підприємству (м).

Середньозважена висота знаходиться по формулі:

$$H = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(11-20)} + 25M_{(21-30)} + \ldots}{M} \text{ м,}$$

де: $M_{(0-10)}$, $M_{(0-10)}$, і т. д. – сумарні викиди підприємства у інтервалах висот джерел від 0 до 10 м включно, від 11 до 20 м включно і т. д.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час експлуатації об’єкта планованої діяльності – АЗС, проводиться тільки для стаціонарних джерел викидів №№1-18 та наведено в таблиці 1.5.2.4.

Таблиця 1.5.2.4.

№ з/п	Найменування речовини	Викид по об’єкту г/с	ГДК, ОБРВ мг/м^3	Середня висота в м	М/ГДК	Примітки
1	3	4	5	6	7	8
1	*НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)*	*0,166364*	*1,0*	*5,0*	*0,17*	*доцільно*

2	НМЛОС (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,222231	5	5,0	0,04	не доцільно
3	НМЛОС (Бутан)	0,152750	200	5,0	0,001	не доцільно
4	НМЛОС (Пропан)	0,101833	65	5,0	0,002	не доцільно
8	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,000233	0,5	5,0	0,001	не доцільно
9	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	*0,099447*	*0,2*	*5,0*	*0,50*	*доцільно*
10	Оксид вуглецю	0,003978	5,0	5,0	0,001	не доцільно
11	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,009333	0,5	5,0	0,02	не доцільно

Аналіз розрахунків доцільності показує, що перевищення ГДК забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери перевищує по: Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець та Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту.

По решті речовин відношення М/ГДК свідчить про те, що максимальні концентрації ЗР не будуть перевищувати 0,1ГДК.

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням максимально можливих разових викидів при найбільш небезпечних швидкостях і направленнях вітру.

Координати джерел викидів задані в системі координат підприємства. За початок відліку прийнята точка Х=0, У=0.

Розмір розрахункового майданчика визначається згідно з пунктом 2.19 ОНД-86 і повинен бути розміром 50 висот найвищого 3,0 м, то розмір розрахункового майданчика – 2000 м.

Для більш детальної оцінки впливу діяльності підприємства на стан забруднення атмосферного повітря проводиться розрахунок розсіювання на ЕОМ з урахуванням кліматичних характеристик метеорологічної станції другого розряду Лубни Лубенського району Полтавської області, дані якої репрезентативні для місця розташування м. Пирятин Пирятинської міської територіальної громади Лубенського району Полтавської області, наданих Полтавським ЦГМ листом №9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026 (**Додаток 12**).

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього середовища України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007. з урахуванням фонового забруднення території планованої діяльності.

Для аналізу впливу викидів ЗР від промислового майданчика (АЗС) на атмосферне повітря визначені контрольні точки на межі санітарно-захисної зони:

КТ1 (Х=64, У=160) – північний напрямок 50 м від найближчого ДВ №17; КТ2 (Х=102, У=43) – східний напрямок 50 м від найближчого ДВ №8; КТ3 (Х=44, У=8) – південний напрямок 50 м від найближчого ДВ № 9; КТ4 (Х=-43, У=107) – західний напрямок 50 м від найближчого ДВ № 6.

Оскільки найближча житлова забудова розташована на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС, то виконувати розрахунок розсіювання забруднюючих речовин від впливу АЗС на такій відстані не є доцільним.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ без врахування фонового забруднення наведено у **Додатку 17.**

Результати проведеного розрахунку розсіювання під час експлуатації АЗС без врахування фонового рівня забруднення на межі СЗЗ у контрольних точках КТ1-КТ4 наведено нижче в таблиці 1.5.2.5.

Таблиця 1.5.2.5

№ з/п	Найменування ЗР	Контрольні точки			Приземна концентрація ЗР без врахування фонового забруднення	
		Номер	Х, м	У, м	мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)
1	*2*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
1	Діоксид азоту	КТ3	44	8	0,089307	0,446536
		КТ2	102	43	0,087194	0,435970
		КТ4	-43	107	0,069464	0,347322
		КТ1	64	160	0,071557	0,357784
2	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	КТ3	44	8	0,292596	0,292596
		КТ2	102	43	0,325627	0,325627
		КТ4	-43	107	0,292493	0,292493
		КТ1	64	160	0,499267	0,499267

Визначення зони впливу підприємства проводиться згідно п. 5.20 ОНД-86 по найбільш небезпечній речовині, що викидається на даному майданчику і сягає територію, де його концентрація становить більш 0,05 ГДК та згідно розрахунку розсіювання по забруднюючої речовині – діоксид азоту, знаходиться в межах 325 м.

Ситуаційна карта-схема (М 1:5000) розміщення території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» з нанесенням нормативної санітарно-захисної зони (50 м), зони впливу (325 м), житловими забудовами в межах зони впливу наведена далі.



СИТУАЦІЙНА КАРТА-СХЕМА (1:5000)
Промислового майданчика ТОВ "ГУД МАРК" – АЗС

за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі із врахуванням фонового забруднення території планованої діяльності виконується згідно значень фонових концентрацій забруднюючих речовин, що визначені шляхом обчислення їх значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації відповідної речовини (відповідно до п.п. 4.8. п.4 Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, для інших забруднювальних речовин (при неможливості визначення величин фонових концентрацій розрахунковим способом) допускається обчислювати їх значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації відповідної речовини).

Фонові концентрації для основних загальнопоширених забруднюючих речовин: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [$NO + NO_2$]) за даними таблиці 4.1 п.п. 4.8. п.4 Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, для міст менше 50 тис. осіб, так як в даній місцевості відсутні метеорологічні станції по даним речовинам.

Величини максимальної разової граничнодопустимої концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених міст взято згідно «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» (затвердженими наказом МОЗ України від 10.05.2024 №813, зареєстрованим у Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері на межі СЗЗ промислового майданчика з врахуванням фонового забруднення наведено у **Додатку 18** та таблиці1.5.2.6.

Таблиця 1.5.2.6

№ з/п	Найменування ЗР	Фонова концентрація		Контрольні точки			Приземна концентрація ЗР З врахуванням фонового забруднення	
		мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)	Номер	Х, м	У, м	мг/м^3	долі ГДК (ОБРВ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
1	Діоксид азоту	0,018	0,09	КТ3	44	8	0,107307	0,536536
				КТ2	102	43	0,105194	0,525970
				КТ4	-43	107	0,087464	0,437322
				КТ1	64	160	0,089557	0,447784
2	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4	0,4	КТ3	44	8	0,692596	0,692596
				КТ2	102	43	0,725627	0,725627
				КТ4	-43	107	0,692493	0,692493
				КТ1	64	160	0,899267	0,899267

Максимальний вклад АЗС в рівень забруднення атмосфери при найбільш несприятливих метеорологічних умовах, при яких концентрація шкідливих речовин в атмосферному повітрі максимальна в районі впливу об'єкта планованої діяльності із врахуванням фонових концентрацій на межі санітарно-захисної зони не перевищує

граничнодопустимої концентрації речовин, по яким проводилося розсіювання, що відповідає вимогам р. 8 та положенню п. 5.4. Правил.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі санітарно-захисної зони у контрольних точка КТ1-КТ4.

Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» (свідоцтво про підтвердження технічної компетентності №0062/2023 від 20.10.2023, видане ДП «Вінницястандартметрологія») №08-07/26 від 08.07.2026 наведено у **Додатку 19**.

Результати вимірювань вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ АЗС наведені у таблиці 1.5.2.7.

Таблиця 1.5.2.7

Найменування ЗР	Контрольні точки			Максимальна концентрація (разова), мг/м^3	ГДК, мг/м^3 максимально разова
	номер	Х, м	У, м		
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	КТ1	64	160	0,049	0,2
	КТ2	102	43	0,044	
	КТ3	44	8	0,040	
	КТ4	-43	107	0,032	
Оксид вуглецю	КТ1	64	160	1,03	5,0
	КТ2	102	43	0,94	
	КТ3	44	8	0,86	
	КТ4	-43	107	0,78	
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	КТ1	64	160	0,34	0,5
	КТ2	102	43	0,31	
	КТ3	44	8	0,29	
	КТ4	-43	107	0,27	
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	КТ1	64	160	0,028	1,0
	КТ2	102	43	0,021	
	КТ3	44	8	0,016	
	КТ4	-43	107	0,011	
Діоксид сірки	КТ1	64	160	0,032	0,5
	КТ2	102	43	0,026	
	КТ3	44	8	0,021	
	КТ4	-43	107	0,013	

Аналіз результатів розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ і проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновки, що експлуатація АЗС не призведе до наднормативного забруднення атмосферного повітря.

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря локальний та в межах допустимих норм.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, що утворюються при провадженні планованої діяльності

Кількість утворення відходів буде залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗС та може відрізнятися у різні роки.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів: шлами від очищення резервуарів для зберігання рідкого палива; шлами від очищення стічних вод з території промислового майданчика; осад від очищення побутових стоків; промаслене ганчір’я; пісок промаслений; зношений спецодяг та взуття, забруднені нафтопродуктами; змішані побутові відходи; змет від прибирання вулиць; відпрацьовані мастила.

На території промислового майданчика наявний майданчик ТПВ, на якому розташовані контейнери для роздільного зберігання відходів.

Небезпечні відходи, повинні збиратися окремо від побутових відходів у контейнери червоного кольору, а також відокремлюватися на етапі збирання чи сортування і передаватися спеціалізованим підприємствам, що одержали ліцензії на здійснення операцій у сфері управління небезпечними відходами.

Розрахунок обсягів утворення відходів під час експлуатації об'єкту

1. Відходи, що містять оливи та нафтопродукти (код 16 07 08)*

Даний вид відходу утворюється у результаті зачистки резервуарів для зберігання РМП.

Розрахунок кількості нафтошламу від зачистки резервуарів зберігання НП здійснюється з урахуванням питомих нормативів утворення відходу за формулою:

$$M = V \times k, \text{ кг/рік},$$

де: V – річний об'єм пального, що використовується підприємством, т/рік;

k – питомий норматив утворення відходу на 1 т пального, кг/т (для резервуарів з бензином k = 0.04 кг на 1 т бензину; для резервуарів з дизельним паливом k = 0.9 кг на 1 т дизельного палива).

Кількість РМП, що надходить до АЗС для зберігання у резервуарах становить: бензину – 1210 т/рік, ДП – 1830 т/рік.

Кількість шламу від зачистки резервуарів становить:

М = 1210 т/рік × 0,9 кг/т + 1830 т/рік× 0,04 кг/т = 1162 кг/рік = 1,162 т/рік.

2. Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини (код 19 08 13)*

Дощові та талі води з промислового майданчику проходять через локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с.

Річна кількість зливових вод з території АЗС ($м^3$/рік) згідно розрахунків (див. р. 1.4) становить: W_g = 428,4 $м^3$/рік.

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M = (C_1\text{-}C_2)\times W_g \times 10^{-3},$$

де: C_1, C_2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, кг/$м^3$;

Якісна характеристика дощових стоків згідно ДБН В.2.3.-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»:

до очищення: завислі речовини – 500 мг/л або 0,5 кг/$м^3$; нафтопродукти - 40 мг/л або 0,04 кг/$м^3$.

після очищення: завислі речовини – 10 мг/л або 0,01 кг/$м^3$; нафтопродукти – 0,3 мг/л або 0,0003 кг/$м^3$.

Таким чином, обсяг утворених залишків, одержаних у процесі вилучення піску становитиме:

$$M = (0{,}5—0{,}01)\times 428{,}4 \times 10^{-3} = 0{,}210 \text{ т/рік}$$

Обсяг утворення суміші речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних становитиме:

$$M = (0{,}04—0{,}0003)\times 428{,}4 \times 10^{-3} = 0{,}017 \text{ т/рік}$$

Загальний обсяг відходу становитиме: М= 0,210 + 0,017 = 0,227 т/рік.

3. Відходи від очищення стічних вод (код 20 03 06)

Розрахункова кількість побутових стоків, що надходять до очисних споруд становить – 0,58 м^3/добу (211,7 м^3/рік; 211700 л/рік).

Згідно паспортних даних на очисні споруди типу BIOTAL, з 1 л брудної води затримується 1,144 г осаду.

$$M = 1,144 \text{ г/л} \times 211700 \text{ л} = 0,242 \text{ т/рік}$$

4. Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02)*

До даного виду відходу входить промаслене ганчір'я, що утворюється під час обслуговування технологічного обладнання; пісок промаслений, що утворюється під час аварійних проливів рідкого палива; зношений спецодяг та взуття, забруднені небезпечними речовинами.

4.1 Обсяг утворення промасленого ганчір'я визначаємо за формулою:

$$M = m/(1-k), \text{ т/рік}$$

де: m - кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, m = 0,010 т/рік;

k - вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, k = 0,2.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,010/(1-0,2) = 0,013 \text{ т/рік}$$

4.2 Кількість піску складає 15 кг/рік на 1 паливо-роздавальну колонку, через яку відпускається РМП та 20 кг/рік на 1 резервуар.

На підприємстві знаходиться 4 ПРК, через які відпускається РМП та 6 резервуарів для зберігання РМП.

Загальна кількість піску промасленого від діяльності АЗС становить:

$$M= 4\times15+6\times20 = 0,180 \text{ т/рік}$$

4.3 Норма утворення відходів літнього одягу на людину становить 1 комплект на рік, зимового – 1 комплект на два роки (середньою вагою 2 кг). Кількість працюючих, що отримують спецодяг – 6 робітників.

Розрахуємо загальний обсяг утворення за рік, тонн:

$$M = 6\times0,002/2=0,006 \text{ т/рік;}$$

Норма утворення відходів зимового взуття на людину в рік становить 1 пара (вагою 1кг). Кількість працюючих, що отримують спецвзуття – 6 робітника.

Розрахуємо загальний обсяг утворення за рік, тонн:

$$M= 6\times0,001=0,006 \text{ т/рік}$$

Загальний обсяг відходу становитиме: M=0,013+0,180+0,006+0,006= 0,205 т/рік

5. Інші моторні, індустріальні та мастильні оливи (код 13 02 08)*

До даного виду відходу входить відпрацьоване мастило, що буде утворюватися під час обслуговування дизельного генератора.

Згідно паспортних даних об'єм масляного картера – 8 л. У загальному випадку, рекомендується міняти масло в дизельному генераторі кожні 200-500 годин роботи або раз на рік, залежно від того, що настане раніше.

Оскільки плановий час роботи генератора становить 200 год/рік, то в рік передбачається заміна масла 1 раз.

Якщо припустити, що коефіцієнт повноти зливу буде дорівнювати 1, а часткове вигоряння масла не враховувати, то максимальна кількість утвореного відходу становитиме – 8 л, або 0,009 т/рік.

6. Змішані побутові відходи (код 20 03 01)

Згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» норма утворення побутових відходів становить 350 кг/рік (0,96 кг/добу), або 0,32 кг/зміну при 8-ми годинному робочому дні на одну людину.

Під час провадження планової діяльності передбачається 8 годинний робочий день 5 днів на тиждень. Максимальна чисельність працюючих в одну зміну – 7 робітника.

М = 7 людини × 0,32 кг/зміну × 365 змін/рік = 0,818 т/рік

7. Змет від прибирання вулиць (код 20 03 03)

Згідно ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» норма утворення сміття з удосконаленого покриття доріг та прощ становить 3-15 кг на 1 м^2 площі.

Площа твердого покриття промислового майданчика становить 7145 м^2.

М = 7145 × 3 = 21,435 т/рік

Загальний перелік відходів, що може утворюватися під час діяльності АЗС, їх орієнтовний обсяг та рекомендовані шляхи управління ними наведено у таблиці у таблиці 1.5.2.8.

Таблиця 1.5.2.8

Національний перелік відходів		Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення, т/рік	Рекомендовані шляхи управляння відходами
Назва відходів	Код відходів			
1	*2*	*3*	*4*	*5*
Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08 *	Очищення резервуарів для зберігання рідкого палива	1,162	Дотримання заходів у сфері управління відходами згідно чинного законодавства
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	Обслуговування вузлів технологічного обладнання – промаслене ганчір'я; засипки аварійних проливів нафтопродуктів – пісок промаслений; зношення спецодягу та взуття, забрудненого небезпечними речовинами	0,205	
Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини	19 08 13*	Очищення стічних вод з території промислового майданчика	0,227	
Відходи від очищення стічних вод	20 03 06	Очищення побутових стоків	0,242	
Змішані побутові відходи	20 03 01	Побутові потреби робітників	0,818	
Інші моторні, індустріальні та мастильні оливи	13 02 08*	Обслуговування дизельного генератора	0,009	
Змет від прибирання вулиць	20 03 03	Прибирання території промислового майданчика	21,435	

Заходи у сфері управління відходами

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє

середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері управління відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на передачу відходів;
- вчасне вивезення відходів з території підприємства.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Виконання на підприємстві заходів по безпечному управлінню відходами направлені на:

- виключення можливості втрат відходів в процесі управління ними на території підприємства;
- відповідність операцій управління відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
- мінімізація ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів управління відходами, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами мінімальний.

Оцінка за видами, кількістю очікуваних скидів та забруднення води

Джерелом водопостачання АЗС на господарсько-побутові потреби буде вода з існуючої свердловини, обсяг забору води з свердловини не буде перевищувати 5 м^3/добу.

Вода на питні потреби – привозна, бутильована.

Стічні господарсько-побутові води з будинку операторної відводяться в каналізаційні очисні споруди, де стоки проходять всі ступені очистки, що передбачено технологією базової установки типу BIOTAL та надходять до резервуара-накопичувача, звідки за потребою будуть вивозитись асенізаторською машиною.

Дощова вода з покрівлі будинку операторної АЗС та з площі благоустрою АЗС та стоянки вантажного автотранспорту скидається в дворові лотки. Забруднені дощові стоки пропускаються через локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с та використовується на полив території, зелених насаджень.

Скидання господарських стічних та поверхневих вод у водні об'єкти при проваджені планованої діяльності виключається.

Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з протипожежної, екологічної та санітарної безпеки унеможливлює імовірне виникнення нештатних ситуацій. За таких умов негативний вплив на водне середовище буде мінімальним.

Згідно листа №864/12/10 від 02.07.2026 Регіонального офісу водних ресурсів у Полтавській області (**Додаток 7**) в межах земельної ділянки водні об’єкти відсутні. Найближчий водний об’єкт – річка Удай (права притока річки Сула), протікає на відстані близько 1,4 км на північний схід та на відстані 2,7 км на схід від території планованої діяльності.

Розташування території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» по відношенню до найближчого водного об’єкту – річки Удай, згідно даних інтернет-ресурсу https://kadastrova-karta.com/, наведено рисунком 1.5.2.1.

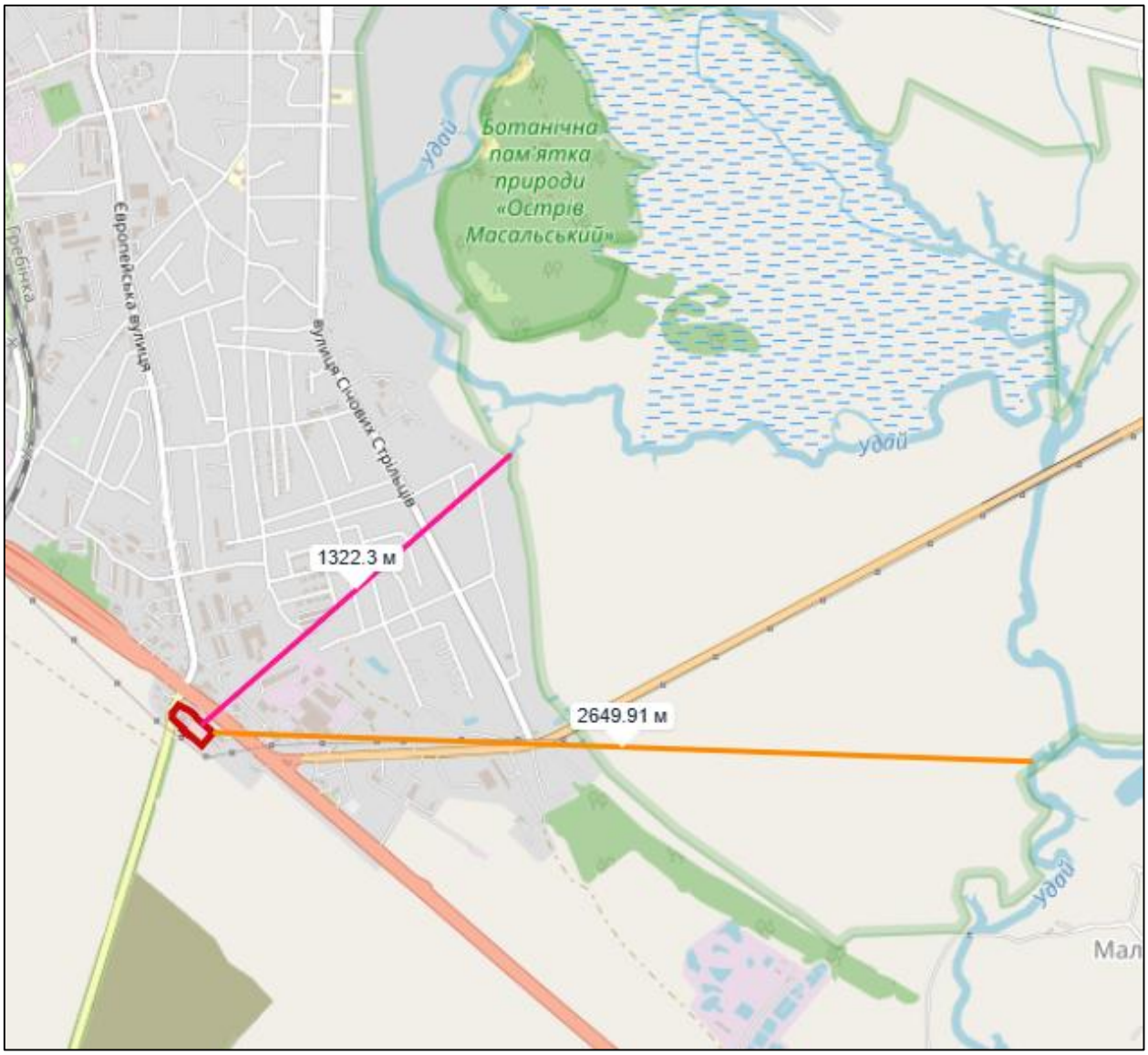


Рисунок 1.5.2.1 Розташування території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» по відношенню до найближчого водного об’єкту – річки Удай

З метою запобігання забруднення підземних вод, передбачені наступні заходи, направлені на їх охорону:

- на території АЗС забороняється накопичення відходів, сміття;
- слідкувати за справністю та герметичністю запірнорегулюючої та запобіжної арматури;
- при роботі автомобільної техніки повинні бути прийняті заходи, що виключають попадання нафтопродуктів на відкриту поверхню;

територія АЗС повинна утримуватись в чистоті, тверде покриття проїздів та відкритих майданчиків повинно бути без пошкоджень.

Отже, негативний вплив на поверхневі та підземні води не прогнозується.

Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр

Згідно з частиною другою статті 49 Закону України «Про охорону земель» розміщення об'єктів, які справляють негативний вплив на екологічний стан і якість земельних ресурсів, проводиться з урахуванням результатів інтегральної оцінки цього впливу і розробки відповідних заходів щодо запобігання небезпечним екологічним і санітарно-гігієнічним наслідкам та раціонального використання і охорони земель лише після здійснення оцінки впливу на довкілля в порядку, визначеному законом.

Охорону ґрунтів під час провадження планової діяльності забезпечують в першу чергу підземні резервуари для рідкого палива з подвійною оболонкою.

За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива.

Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів виллється в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і дощова каналізація.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с.

Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Внаслідок впровадження планованої діяльності шкідливий вплив на ґрунти оцінюється, як мінімальний.

Оцінка шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання

Шум

При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є: місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, дизельний генератор, система керування.

Шумові характеристики обладнання приймаємо відповідно до паспортних даних або за даними аналогічного виробництва.

Акустичний розрахунок від промислового майданчика – АЗС, виконується з метою визначення рівнів шуму в розрахункових точках на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови.

Розрахунок проводиться відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист території, будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях».

Рівень шуму, який створюється декількома джерелами, визначається за формулою:

$$L_{сум} = 10 * lg\ (\sum_{i=1}^{n} 10^{0.1Li})$$

де Li - рівень шуму від і-го джерела, дБ;

п - кількість джерел шуму, шт.

Шумові характеристики наведено в таблиці 1.5.2.9.

Таблиця 1.5.2.9

Джерело шуму	Кількість, од.	Li, дБА
1	*2*	*3*
Місця відпуску палива	4	70
Автотранспорт	8	75
Канальні вентилятори, канальні кондиціонери	4	70
Система керування	4	42
Дизельний генератор	1	66
Сумарний рівень шуму, $L_{сум}$, дБА		85,28

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013, якщо між джерелом шуму і розрахунковою точкою відсутні будь-які перепони (екрани, зелені насадження) і відсутні великі поверхні будівель і споруд поблизу розрахункової точки, які відбивали б звук у напрямку даної точки, то для розрахунку застосовується наступна формула:

$$L = L_{сум.} - 20\ lg\ r + 10\ lg\ Ф - 10\ lg\ \Omega - \Delta L_{А\ пов},$$

де:

$L_{сум.}$ – сумарний рівень шуму, який створюється декількома джерелами, дБА;

r – відстань в м від джерела шуму до розрахункової точки;

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний коефіцієнт; приймаємо відповідно до вказівок п. 5.1.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013: Ф=1;

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, приймаємо $\Omega=2\pi$;

$\Delta L_{А\ пов}$ – затухання звуку в атмосфері, дБА; визначається за графіком (рисунок 9 у ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL-А.

Для розрахунку приймається наступні розрахункові точки:

КТ1 – точка на межі нормативної санітарно-захисної зони (50 м);

КТ5 – точка на межі найближчої житлової забудови, на відстані 267 м.

Розрахунок рівнів шуму в контрольних точках за вищенаведеною формулою:

КТ1: L = 85,28 – 20 lg 50 + 10 lg 1 – 10 lg 6,28 – 0,5 = 42,82 дБА

КТ5: L = 85,28– 20 lg 267 + 10 lg 1 – 10 lg 6,28 – 0,5 = 28,27 дБА

Допустимі рівні звуку на територіях, які безпосередньо примикають до житлових будинків, згідно ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» становлять: вдень LA =55 дБА; вночі LA =45 дБА .

Для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів і груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків - інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, майданчики дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів (незалежно від форм власності): LA = 45 дБА цілодобово.

Нормативні показники шуму згідно Додатку №15 Правил та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків становлять:

вдень LA екв = 55 дБА, LA макс = 70 дБА; вночі LA екв = 45 дБА, LA макс = 60 дБА.

Таким чином, розрахункові рівні шуму у визначених точках не перевищують допустимі нормативні значення і відповідають нормативним показникам для прибудинкових територій, а також територій і майданчиків відпочинку згідно вимог

Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173 зі змінами та гігієнічним критеріям, викладеним у «Державних санітарних нормах допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019 р.

Отримані результати розрахунків шуму свідчать про те, що рівні шумового впливу не виходять за межі нормативних показників, а отже діяльність АЗС не буде здійснювати понаднормативний вплив на стан довкілля та умови проживання населення.

З метою оцінки фактичного рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні вимірювання рівня звукового тиску. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №369 від 08.07.2026 проведення дослідження шумового навантаження у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень шуму не перевищує допустимий рівень (**Додаток 20**). Дані згідно протоколу наведені у таблиці 1.5.2.10.

Таблиця 1.5.2.10

Номер контрольної точки	Координати контрольної точки		Еквівалентний рівень, дБА		Максимальний рівень, дБА	
	X	У				
КТ1	64	160	44		51	
КТ2	102	43	43		49	
КТ3	44	8	41		47	
КТ4	-43	107	40		45	
Території, що безпосередньо прилягають до житлових будинків, будівель поліклінік, амбулаторій, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек			55 дБА (вдень)	45 дБА (вночі)	70 дБА (вдень)	60 дБА (вночі)

Також додатково передбачено заходи для зниження шуму:

- регулярні техогляди технологічного обладнання, з метою виявлення та усунення несправностей, що ведуть до збільшення рівня шуму;
- приєднання вентиляторів до мережі повітроводів виконувати за допомогою гнучких вставок та з використанням шумоглушників;
- вентиляційне обладнання встановлювати на віброізоляторах;
- використовувати обладнання виключно за його призначенням;
- дотримуватись правил експлуатації механізмів;
- використовувати обладнання що має гігієнічні висновки та сертифікати відповідності;
- застосування обладнання з низькими шумовими характеристиками.

Вібрація

Рух транспортних засобів супроводжується процесом вібрації, яка діє через механічну систему на людину та через дорожнє покриття на споруди, що розміщуються в зоні цієї дії. Враховуючи витримані санітарні розриви та санітарно-захисну зону об’єкта, вібраційне навантаження на населений пункт не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

З метою оцінки рівня навантаження на межі СЗЗ були проведені інструментальні дослідження рівня вібрації. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №369 від 08.07.2026 проведення дослідження вібрації у

контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень віброприскорення в контрольних точках по осям Zз, Хз, Yз відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99 (**Додаток 21**).

Вібраційне навантаження на населений пункт (житлову забудову) не перевищує допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Також передбачені заходи боротьби з вібрацією:

- всі механізми та обладнання будуть утримуватись в справному стані, їх вібраційні характеристики відповідатимуть технічним характеристикам;
- постійний контакт з вібруючими поверхнями виключається;
- виконується режим праці та відпочинку;
- з метою профілактики шкідливого впливу вібрації працюючі будуть забезпечені засобами індивідуального захисту (взуття, рукавиці та ін.).

В процесі експлуатації АЗК суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

Світлове, теплове та радіаційне забруднення

Світлове забруднення під час експлуатації АЗС не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на промисловому майданчику не експлуатуватиметься.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуватися на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ

Згідно листа №1745/04.3-23 від 26.06.2026 Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації (**Додаток 8**) територія планованої діяльності не належить до територій та об’єктів природно-заповідного фонду Полтавської області.

Вивчення карт, що знаходяться у вільному доступі (використані зображення мап порталу https://pzf.land.kiev.ua/) показало, що найближчим об’єктом природно-заповідного фонду до території планованої діяльності є Національний природний парк «Пирятинський», що розташований на відстані 1072,72 м (рисунок 1.5.2.2).

Територія НПП розташована у слабо урбанізованому аграрному районі басейну річки Удай. Загальна площа НПП «Пирятинський» 12028,42 га.

Особливо цінними представниками флори є: 14 видів занесених до Червоної книги України (тюльпан дібровний, ковили перистa та волосиста, сальвінія плаваюча, сон-трави чорніюча та широколиста, зозулинець болотний, лілія лісова, любка дволиста, підсніжник звичайний, рябчик руський, коручка морозниковидна, коручка болотна пальчатокорінник м’ясочервоний); 3 види занесені в охоронювані списки для Європи (козельці українські, юринея несправжньоволошковидна, змієголовник Рюйша); 48 видів, що охороняються в межах Полтавської області.

В межах національного парку «Пирятинський» зустрічається 20 видів тварин занесених до Червоної книги України: журавель сірий, підорлик великий, змієїд, сорокопуд сірий, кулик довгоніг, видра річкова, борсук звичайний, горностай, жук-олень, сфекс рудуватий, метелик махаон, красуня діва, сколія-гігант, сколія степова, бджола тесляр, анакс імператор, колоптерікс кримський, ларра анафемська, вусач мускусний, п'явка медична. З регіонально рідкісних видів (Полтавська обл.) відмічено: куницю кам'яну, крячка білощокого, вужа водяного. Також було знайдено 2 види, які занесені до Червоної книги МСОП, Європейського червоного списку - дукачик непарний і синявець Телей, який, крім того, занесений до Червоної книги метеликів Європи.

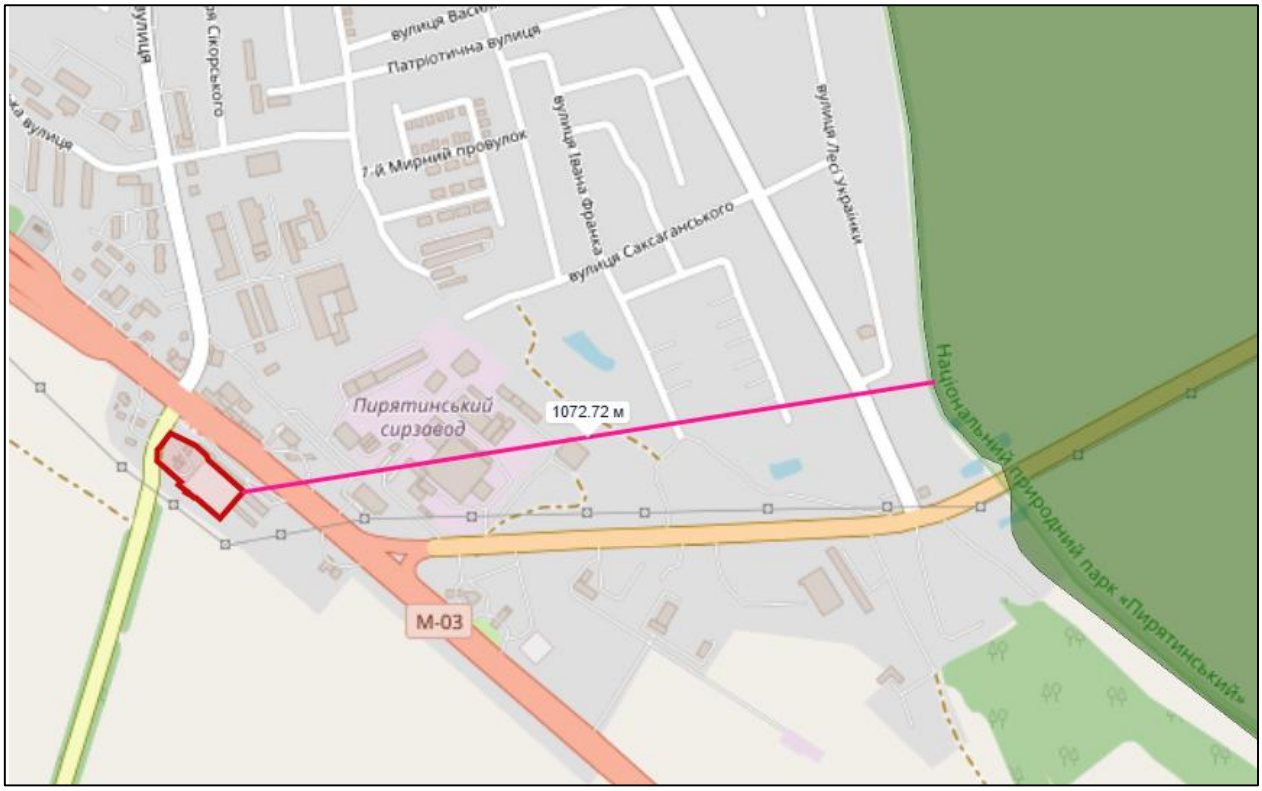


Рисунок 1.5.2.2 Розташування території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» по відношенню до об'єктів ПЗФ

Згідно Листа №6001-10/60577-03 від 02.07.2026 Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України (**Додаток 22**) інформація щодо наявності в районі розташування об'єкта планованої діяльності територій Смарагдової мережі (Emerald) та рекомендації, які необхідно враховувати при плануванні або здійсненні діяльності для забезпечення збереження у довгостроковій перспективі природних оселищ та видів природної фауни і флори, що підлягають особливій охороні в Європі вказані у стандартних формах даних територій Смарагдової мережі, розміщені на офіційному сайті Ради Європи: https://www.coe.int/en/web/bernconvention/emerald-viewer.

Проведений аналіз інформації щодо розміщення об'єктів Смарагдової мережі показав, що найближчими об'єктами до території планованої діяльності є Pyriatynskyi National Nature Park (SiteCode: UA0000077) (рисунок 1.5.2.4).

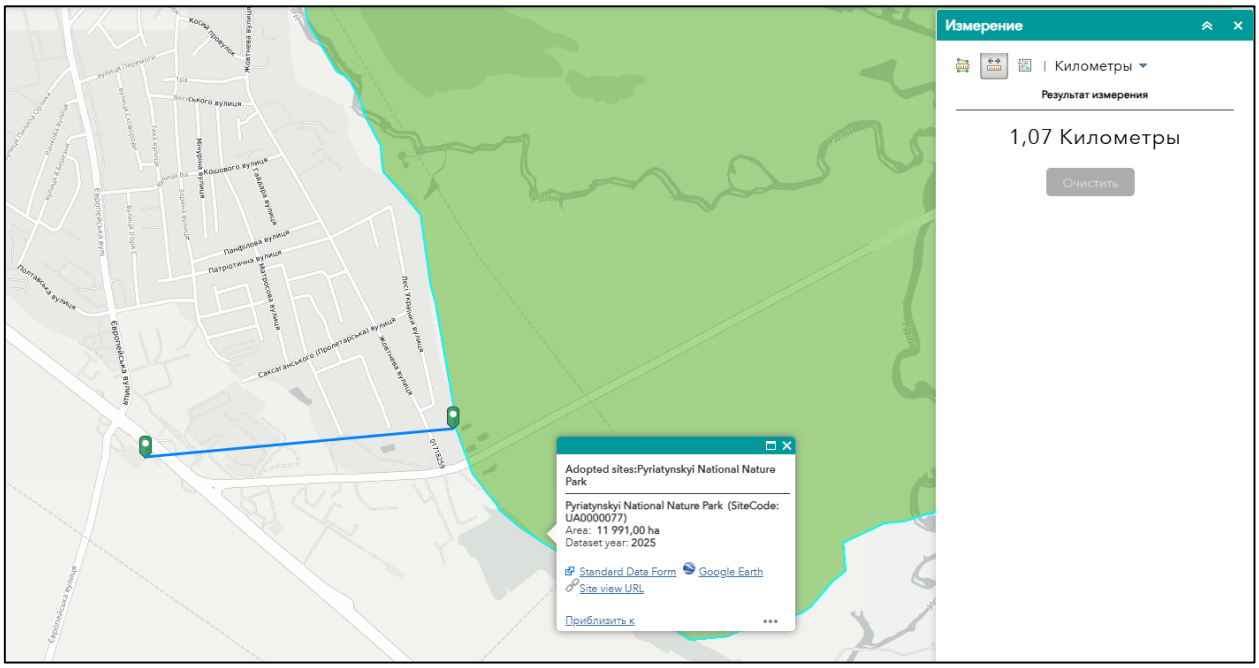


Рисунок 1.5.2.4 Розташування території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» до найближчих об’єктів Смарагдової мережі

Інформація щодо місцерозташування водно-болотних угідь міжнародного значення розміщена на сайті Рамсарської конвенції за посиланням https://www.ramsar.org/wetland/ukraine.

В Полтавській області є водно-болотні угіддя перспективні для визнання Рамсарською конвенцією, серед них і Сульська затока (Черкаська, Полтавська області), заплави річок Ворскла, Псел та Кременчуцькі плавні (Полтавська, Кіровоградська області).

Усі вищезазначені природоохоронні об’єкти досить віддалені від місця розміщення території планованої діяльності, тому експлуатація АЗС на них безпосередньо не впливає.

Експлуатація об’єкта планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація об'єкта не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин.

Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності, будуть відповідати вимогам санітарно-епідеміологічного та природоохоронного законодавства, таким чином, вплив на рослинний та тваринний світ при експлуатації об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

2.1 Опис виправданої альтернативи географічного характеру

Територіальна альтернатива 1 (виправдана альтернатива географічного характеру)

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Автозаправна станція є приватною власністю ТОВ «ГУД МАРК», розміщена на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.

Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК».

Найближча житлова забудова розташована у північному напрямку на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС.

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не перебуває у межах територій та об’єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, земель зарезервованих для подальшого заповідання, природних об’єктів Смарагдової мережі Європи, водно-болотних угідь міжнародного значення.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини, пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

В межах ділянки провадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» відсутні поверхневі водні об’єкти та їх ПЗС, об’єкти культурної спадщини та їх охоронні зони.

Територіальна альтернатива 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки плановану діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС в межах земельної ділянці, що за розташуванням та функціональним призначенням відповідає намірам планованої діяльності.

Розміщення запроектованих будівель та споруд не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Територіальна альтернатива 1 є прийнятною з точки зору наявного планування промислового майданчика, існуючих інженерних комунікацій, сформованої транспортної мережі та організації руху.

2.2 Опис виправданої альтернативи технологічного характеру

Технічна альтернатива 1 (виправдана альтернатива технологічного характеру)

Плановану діяльністю передбачається реконструкція існуючої автозаправної станції у багатопаливну АЗС зі спорудами для зберігання та відпуску рідких моторних палив (бензин та дизельне паливо) та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутан).

Планована діяльність передбачає:

- реконструкцію: резервуарного парку зберігання рідких моторних палив (РМП); паливо-роздавальних колонок (ПРК); навісу над ПРК; резервуару зберігання скрапленого вуглеводневого газ (пропан-бутан) (СВГ); табло інформаційного; очисних споруд дощової каналізації; свердловини технічного водоспоживання; резервуарів протипожежного запасу води;

- будівництво: будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;

- встановлення: підземного аварійного резервуару для пролитих нафтопродуктів; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue;

- облаштування: тимчасової автостоянки; літнього майданчику відпочинку; очисних споруд побутової каналізації; укриття.

Під час виконання проектних рішень плануються наступні будівельні роботи: земляні (риття котлованів під підземні резервуари, риття траншей під трубопроводи та інші технологічні комунікації, під фундамент будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, облаштування території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку); металорізальні (демонтаж існуючих ПРК, заміна комплектуючих встановленого обладнання); металозварювальні (встановлення проектного обладнання та споруд, заміна комплектуючих встановленого обладнання), фарбувальні (монтаж проектного обладнання та споруд); зварювання поліетилену (облаштування побутової каналізації та реконструкція дощової каналізації).

Технічна альтернатива 2

Як альтернатива, розглядається варіант реконструкції АЗС зі встановленням наземного резервуару для пролитих нафтопродуктів, та зі всіма іншими проектними рішеннями аналогічними з технічною альтернативою 1.

Аналіз Технічних альтернатив

Обидві технічні альтернативи провадження планованої діяльність спрямовані на надання послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

Виявлені недоліки Технічної альтернативи 2:

- додаткове навантаження на атмосферне повітря під час зберігання пролитих нафтопродуктів у наземному резервуарі за рахунок збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин

Назва ЗВ	Викид ЗР при зберіганні НП у підземному резервуарі		Викид ЗР при зберіганні НП у наземному резервуарі	
Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	г/с	т/рік	г/с	т/рік
	0,001589	0,050	0,001794	0,057

- більша пожежна та техногенна небезпека у випадку виникнення аварійної ситуації, а саме: пожежі, вибуху.

Висновки щодо прийняття Технічної альтернативи

Вплив провадження планованої діяльност, згідно Технічної альтернативи 1, є найбільш оптимальною, у зв’язку з незначним та допустимим впливом на атмосферне повітря, мінімальними впливами на ґрунти, земельні ресурси, водні ресурси, рослинний та тваринний світ, заповідні об’єкти, клімат та мікроклімат, техногенне середовище тощо.

Проектними рішеннями вирішено надати перевагу технічній альтернативі 1, яка відповідає сучасним вимогам протипожежних, санітарних і екологічних норм.

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

Опис поточного стану довкілля (базового сценарію) можливо зробити лише на підставі достовірних статистичних даних, тому були використані:

Регіональна Доповідь про стан навколишнього природного середовища в Полтавській області у 2024 році Департаменту екології та природних ресурсів Полтавська обласна військова адміністрація (джерело інформації: https://eko.adm-pl.gov.ua/);

Екологічний паспорт Полтавської області (2024 рік) (джерело інформації: https://eko.adm-pl.gov.ua/);

Програма економічного та соціального розвитку Полтавської області на 2025 рік (джерело інформації: https://media.poda.gov.ua/).

3.1 Фізико-географічна і кліматична характеристика

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

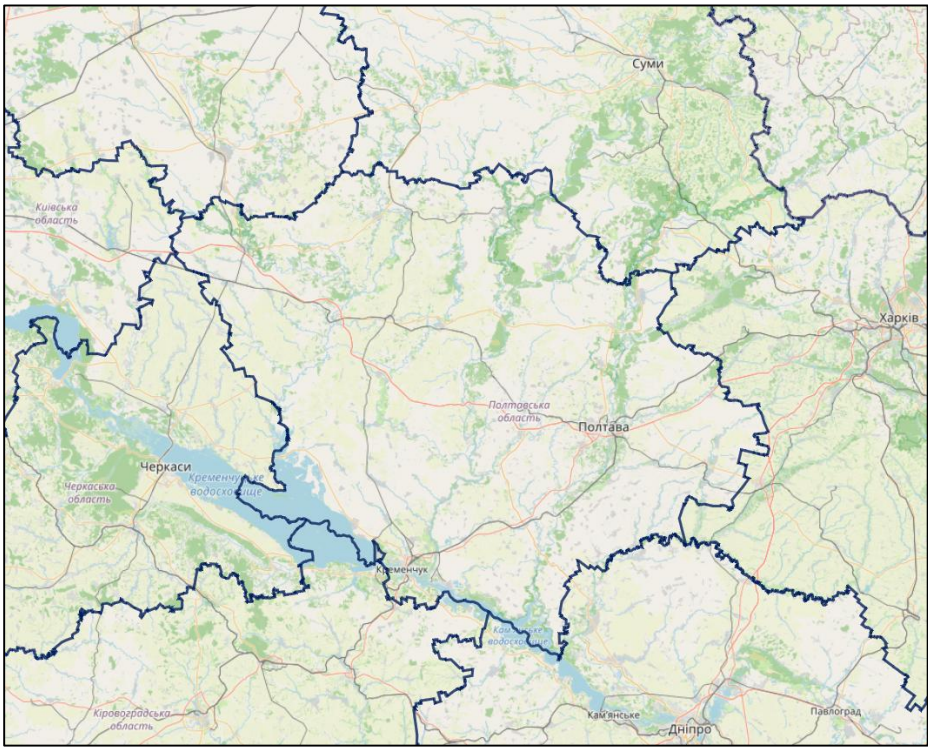


Рисунок 3.1.1 Розташування Полтавської області

Полтавщина (рисунок 3.1.1) розташована в центральній частині України в лісостеповій зоні з помірно-континентальним кліматом.

На півночі область межує з Чернігівською (107 км) та Сумською (238 км) областями, на сході – з Харківською (188 км), на півдні – з Дніпропетровською (173 км) і на заході – з Київською (19 км),Черкаською (225 км) та Кіровоградською (149 км). Загальна довжина меж близько 1100 км, з яких 162 км – по Кременчуцькому і Кам'янському водосховищах.

Площа Полтавської області складає 28,75 тис. км2 , або 4,6 % площі України.

Місто Пирятин розташований на правому березі річки Удай, за 197 км на північний захід від Полтави, за 155 км – від Києва, в лісостеповій зоні. У місті є залізнична станція, вузол автомобільних шляхів, які ведуть до Києва, Харкова, Сум, Черкас та Чернігова. Сусідні з Пирятином Гребінківська, Лубенська, Чорнухинська громади Полтавської

області, Варвинська та Прилуцька – Черніговської, Яготинська – Київської, Драбівська – Черкаської областей.

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» розташована у південній околиці міста Пирятин в комунально-транспортній зоні по вул. Європейська (рисунок 3.1.2).



Рисунок 3.1.2 Розташування території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» в межах м. Пирятин

Полтавська область знаходиться в помірному кліматичному поясі. Найбільший вплив на формування погодних умов і клімату області мають величина і характер сонячного випромінювання, віддаленість регіону від великих водних мас, належність області до зони дії переважно атлантичних помірних та арктичних холодних повітряних мас, рівнинність.

Територія області належить до недостатньо вологої, теплої, крайній південний схід – до посушливої, дуже теплої агрокліматичної зони. Середньорічна кількість опадів на території області змінюється, збільшуючись з півдня на північ.

Кліматичні умови області сприятливі для життя людини.

Кліматична характеристика району розташування території планованої ТОВ «ГУД МАРК», надана Полтавським ЦГМ листом №9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026 (**Додаток 12**).

Клімат помірно-континентальний, недостатньо вологий, теплий, сприятливий для розвитку промисловості та сільського господарства.

1. Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А = 180.
2. Коефіцієнт рельєфу місцевості = 1.
3. Середня місячна та середньорічна температура повітря (°С):

січень	-4,1	квітень	9,8	липень	21,3	жовтень	8,2
лютий	-3,3	травень	15,8	серпень	20,3	листопад	2,0
березень	1,8	червень	19,5	вересень	14,7	грудень	-2,5
Середня за рік 8,6							

Найбільш висока середня місячна температура повітря +25,0ºС.

Найбільш низька середня місячна температура повітря -16,2ºС.

Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року +26,8ºС.

Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року -6,4°С.

Абсолютний максимум температури повітря за багаторічний період спостережень спостерігався +39,5°С (2010 р.).

Абсолютний мінімум температури повітря за багаторічний період спостережень становив -33,7°С (1935 р.).

4. Середня та річна відносна вологість повітря (%):

січень	84	квітень	68	липень	69	жовтень	78
лютий	83	травень	62	серпень	69	листопад	87
березень	80	червень	67	вересень	72	грудень	88
Середній за рік 76							

5. Пружність водяної пари по місяцях в гПа:

січень	3,6	квітень	7,6	липень	15,4	жовтень	8,3
лютий	3,8	травень	10,6	серпень	14,5	листопад	6,2
березень	5,1	червень	13,8	вересень	11,2	грудень	4,7
Середній за рік 8,7							

6. В літні місяці переважають вітри північно-західного та північного напрямку, в холодну пору року – західного напрямку.

Повторюваність напрямку вітру та штилів (%):

Місяць	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	Штиль
I	11,8	8,7	11,0	12,5	11,0	13,9	19,1	12,0	5,2
II	11,4	8,2	12,3	16,1	11,7	11,9	16,3	12,1	4,6
III	11,5	12,3	13,6	12,4	11,4	11,7	15,0	12,1	5,7
IV	12,2	14,0	14,7	14,5	11,6	8,9	11,7	12,4	9,1
V	16,9	13,1	13,7	12,6	10,3	8,2	11,2	14,0	14,9
VI	20,0	13,1	11,7	10,2	8,0	6,0	13,7	17,3	14,4
VII	19,3	12,7	10,9	9,4	6,0	7,2	15,3	19,2	17,6
VIII	22,1	15,7	11,5	8,5	6,4	6,8	12,4	16,6	20,0
IX	16,8	15,5	14,5	10,2	7,0	7,8	14,5	13,4	16,2
X	12,2	10,1	13,7	12,6	12,3	11,7	14,6	12,8	13,9
XI	8,7	9,8	15,7	17,4	13,1	10,5	14,4	10,4	6,9
XII	10,3	8,6	12,7	15,2	12,8	10,8	17,0	12,6	4,3
Рік	14,4	11,8	13,0	12,7	10,1	9,7	14,6	13,7	11,1

Середня місячна та річна швидкість вітру (м/с):

січень	2,3	квітень	2,1	липень	1,6	жовтень	1,8
лютий	2,3	травень	1,8	серпень	1,5	листопад	2,1
березень	2,4	червень	1,7	вересень	1,6	грудень	2,3
Середній за рік 2,0							

Середнє число днів із швидкістю вітру 10 м/с та більше складає протягом року 96,4 днів.

Середнє число днів із швидкістю вітру 15 м/с та більше складає протягом року 6,2 днів.

Швидкість вітру з повторенням, перевищення якої складає 5%, становить 6–7 м/с.

7. В середньому за рік по метеорологічній станції Лубни випадає 618 мм опадів:

385 мм припадає на теплий період року (квітень – жовтень), що становить 62%;

233 мм в холодний період року (листопад – березень), що становить 38%.

Добовий максимум кількості опадів – 108 мм.

8. Середня кількість днів з туманом за рік становить 46,6 днів, які спостерігаються переважно в холодний період року.

З огляду на кліматичні особливості району розміщення об'єкта, істотних природно-кліматичних обмежень для реалізації планованої діяльності не встановлено.

Кліматичні умови не спричиняють додаткових екологічних ризиків і не перешкоджають безпечній експлуатації автозаправної станції за умови дотримання встановлених природоохоронних та санітарних вимог.

3.2 Опис стану атмосферного повітря

За даними Головного управління статистики у Полтавській області у 2024 році від стаціонарних джерел забруднення повітря надійшло 29185,915 т забруднюючих речовин (без урахування викидів діоксиду вуглецю), що на 1,12 тис. т менше ніж у 2023 році.

Щільність викидів від стаціонарних джерел забруднення у розрахунку на квадратний кілометр території області у 2024 році становила 1,015 т шкідливих речовин, обсяги викидів шкідливих речовин у розрахунку на одну особу області становили 21,58 кг.

Серед стаціонарних джерел головними забруднювачами є підприємства Горішньоплавнівської територіальної громади (23,87%), Кременчуцької територіальної громади (14,7%), 6,72% викидів забруднюючих речовин стаціонарними джерелами припадає на Лохвицьку територіальну громаду, 4,89% - на Полтавську міську територіальну громаду та 3,87% - на Диканську селищну громаду.

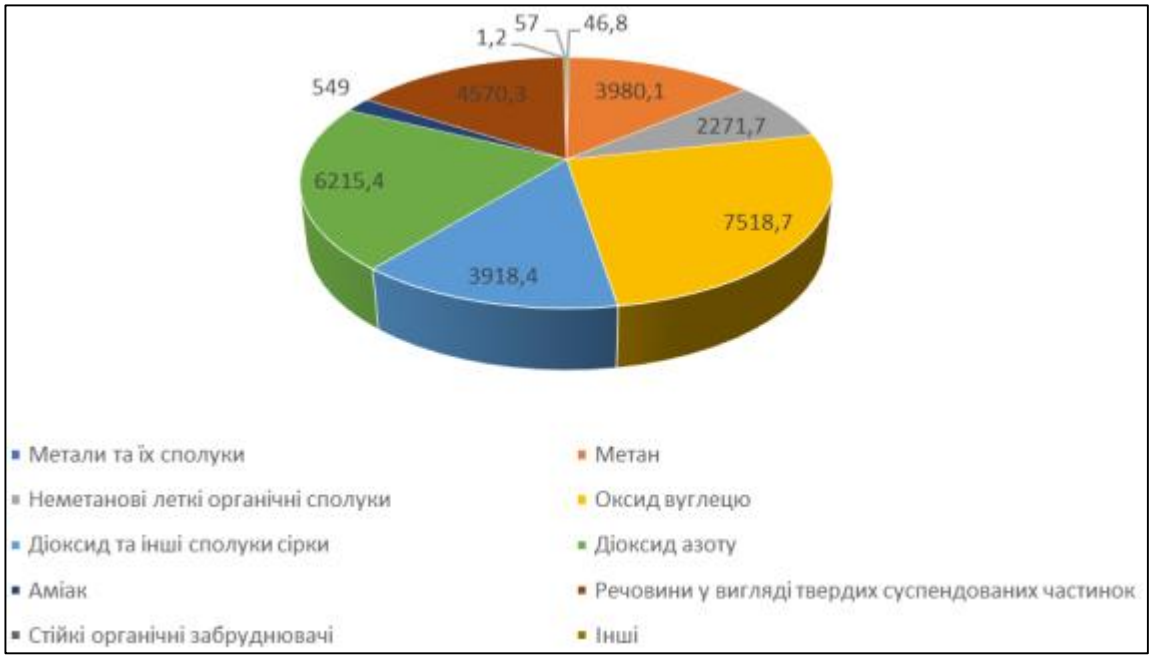


Рисунок 3.2.1 Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, т

Державний моніторинг за вмістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі області здійснюють лабораторії Полтавського обласного центру з гідрометеорології на 4-х стаціонарних постах в м. Полтава, 4-х стаціонарних постах у м. Кременчук і на одному

стаціонарному посту у м. Горішні Плавні та Комунальне підприємство «Науковий центр еколого-соціальних досліджень» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області.

За даними лабораторії Полтавського обласного центру з гідрометеорології в атмосферному повітрі міст Полтава та Кременчук систематично спостерігається підвищений рівень вмісту пилу та протягом літніх місяців формальдегіду.

Простежується закономірність сезонних змін. Саме у холодний період зростає забрудненість діоксидом сірки та розчинними сульфатами, що пов'язано зі збільшенням викидів продуктів згорання палива.

Найбільші середні і максимальні концентрації забруднюючих речовин (в кратності ГДК) в атмосферному повітрі міст Полтавської області наведено в таблиці 3.2.1.

Таблиця 3.2.1

Забруднююча речовина	*Місто*	*Середньорічна концентрація*	*Максимально разова середньорічна концентрацій*
1	*2*	*3*	*4*
Пил	м. Полтава	0,198	1,000
Пил	м. Кременчук	0,135	1,050
Пил	м. Горішні Плавні	0,045	0,450
Діоксид сірки	м. Полтава	0,002	0,010
Діоксид сірки	м. Кременчук	0,009	0,050
Діоксид сірки	м. Горішні Плавні	0,005	0,025
Оксид вуглецю	м. Полтава	1,775	13,000
Оксид вуглецю	м. Кременчук	0,700	6,000
Оксид вуглецю	м. Горішні Плавні	0,275	1,000
Діоксид азоту	м. Полтава	0,038	0,200
Діоксид азоту	м. Кременчук	0,035	0,240
Діоксид азоту	м. Горішні Плавні	0,020	0,100
Оксид азоту	м. Полтава	0,020	0,080
Оксид азоту	м. Кременчук	0,026	0,068
Аміак	м. Полтава	0,014	0,070
Аміак	м. Кременчук	0,005	0,080
Аміак	м. Горішні Плавні	0,004	0,020
Формальдегід	м. Полтава	0,002	0,053
Формальдегід	м. Кременчук	0,007	0,074
Фтористий водень	м. Полтава	0,001	0,018
Хлористий водень	м. Полтава	0,028	1,880
Хлористий водень	м. Горішні Плавні	0,001	0,020
Сажа	м. Кременчук	0,010	0,135
Сажа	м. Горішні Плавні	0,001	0,021
Фенол	м. Кременчук	0,001	0,022
Фенол	м. Горішні Плавні	0,001	0,008

Фонове забруднення території планованої діяльності визначається згідно значень фонових концентрацій забруднюючих речовин, що визначені шляхом обчислення їх значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації відповідної речовини (відповідно до п.п. 4.8. п.4 Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, для інших забруднювальних речовин (при неможливості визначення величин фонових концентрацій розрахунковим способом) допускається обчислювати їх значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації відповідної речовини).

Фонові концентрації для основних загальнопоширених забруднюючих речовин: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO_2]) за даними таблиці 4.1 п.п. 4.8. п.4 Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286, для міст менше 50 тис. осіб, так як в даній місцевості відсутні метеорологічні станції по даним речовинам.

Величини максимальної разової граничнодопустимої концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених міст взято згідно «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» (затвердженими наказом МОЗ України від 10.05.2024 №813, зареєстрованим у Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108).

Таблиця 3.2.3

№ з/п	Код CAS речовини	Найменування речовини	ГДК (ОБРВ), мг/м^3	Фонова концентрація, мг/м^3	Фонова концентрація, долі ГДК
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	0,018	0,09
2	-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,4	-
3	1309-37-1	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,04	0,016	0,4

У межах санітарно-захисної зони об'єкта перевищення граничнодопустимих концентрацій забруднюючих речовин не прогнозується за умови дотримання технологічних регламентів експлуатації автозаправної станції та вимог природоохоронного законодавства.

Таким чином, поточний стан атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта характеризується як задовільний, із переважанням впливу транспортних потоків та сільськогосподарської діяльності, при цьому реконструкція АЗС не призведе до істотного погіршення якості атмосферного повітря за умови впровадження передбачених проектних та природоохоронних заходів.

3.3 Водні ресурси

Полтавська область розташована в центральній частині України в лісостеповій зоні з помірно-континентальним кліматом, в межах двох районів річкових суббасейнів, а саме суббасейні Середнього Дніпра (94,2%) та суббасейні Нижнього Дніпра (5,8%).

Річкова мережа Полтавської області включає: одну велику річку – Дніпро, яка протікає в межах області на ділянці довжиною 145 км, 8 середніх річок загальною протяжністю 1360 км (Сула – 213 км, Удай – 129 км, Оржиця – 89 км, Псел – 350 км, Хорол – 241 км, Ворскла – 226 км, Мерла – 28 км, Оріль – 80 км). Малих річок завдовжки понад 10 км в області нараховується 136, їх загальна довжина становить 3546,25 км.

На південному заході області протікає р. Дніпро, більша частина течії якого зарегульована водосховищами: Кременчуцьким та Кам'янським, повний об'єм яких становить, відповідно – 13520 та 2450,94 млн м 3 зарегульованої в них води.

Водні ресурси в межах області визначені по методу водного балансу, як різниця стоку між вище розташованими і нижче розміщеними розрахунковими створами. Водні ресурси

області з врахуванням стоку суміжних територій встановлені по характерах річного стоку річок.

Водні ресурси річок, що формуються на території області становлять: - в середній по водності рік – 1940 млн м3 ; - в маловодний рік 75% забезпеченості – 1310 млн м3 ; - в надзвичайно маловодний рік 95% забезпеченості – 760 млн м3.

Основними джерелами водних ресурсів області є річки Сула, Псел, Ворскла, Оріль та їх притоки, а також Кременчуцьке та Кам'янське водосховища на річці Дніпро. В межах області формується стік трьох річок: Сліпорід, Говтва, Тагамлик.

Гідрографічна мережа річок області помірно розвинута, середня густота її, без врахування малих річок, водотоків і струмків довжиною менше 10 км, становить 0,17 км на 1 км2 , а з їх врахуванням – 0,45 км на 1 км2 , що майже співпадає із середньою густотою річкової мережі в Україні.

У Полтавській області з поверхневих водойм забезпечуються питні потреби міст Горішні Плавні та Кременчук. Ці міста використовують дніпровську воду, якість якої в останні роки за деякими показниками (біохімічне споживання кисню, хімічне споживання кисню) погіршилась.

У 2024 році лабораторією моніторингу вод та ґрунтів Регіонального офісу водних ресурсів у Полтавській області проводився аналіз води по 3 пунктах спостереження.

З п'яти показників якості води, що вказані в «Нормативах», середньорічні перевищення у 2024 році зафіксовано лише по двох показниках (БСК5 та ХСК):

1) у створі Власівського водозабору м. Кременчука з р. Дніпро по БСК5 в 1,5 рази (при нормі 3,0 мгО2/дм3) та ХСК в 1,6 рази (при нормі 25,0 мгО/дм3);

2) у створі водозабору м. Горішні Плавні з р. Дніпро по БСК5 в 1,4 рази та ХСК в 1,5 рази;

3) у створі водозабору Градизької зрошувальної системи з р .Дніпро по БСК5 в 1,7 рази та ХСК в 1,6 рази; 4) у створі водозабору Карпівської зрошувальної системи з р. Дніпро по БСК5 в 1,8 рази та ХСК в 1,8 рази.

У водах річок Полтавської області було виявлено важкі метали: кадмій; свинець; нікель; миш'як; хром загальний. Як правило у всіх створах у 2024 році зафіксовано перевищення середнього значення по нікелю – більше 4,0 мкг/дм3. Максимальне значення вмісту нікелю у поверхневих водах Полтавської області також майже по всіх створах перевищує норму – 34,0 мкг/дм3. По деяким створах було виявлено перевищення середнього значення по свинцю – більше 1,2 мкг/дм3 та перевищення максимального значення по свинцю – 14,0 мкг/дм3 (свинець було виявлено в р. Ворскла та р. Удай).

Головна водна артерія Пирятину – річка Удай, на правому березі якої розташоване місто, з численними природними озерами-старицями в заплаві Удаю.

Ділянка розміщення об'єкта планованої діяльності розташована поза межами поверхневих водних об'єктів та їх прибережних захисних смуг. Формування поверхневого стоку відбувається переважно за рахунок атмосферних опадів.

В межах функціонування об'єкта передбачено організація збору дощових та талих стоків, забруднених нафтопродуктами, та очищення їх в локальних очисних спорудах, що забезпечує попередження потрапляння забруднюючих речовин у навколишнє природне середовище.

З огляду цього, реалізація планованої діяльності, за умови дотримання збору та очищення стічних вод з території АЗС, не погіршує стан водних ресурсів.

3.4 Геологічна будова та підземні води

Різноплановість геологічної будови території Полтавщини обумовлює наявність в надрах покладів різноманітних корисних копалин. Територія Полтавської області охоплює центральну частину ДніпровськоДонецької западини та місце її поєднання з Українським кристалічним щитом.

Область займає одне з перших місць в Україні по запасах і видобутку залізної руди, природного газу, газового конденсату, супутнього гелію, нафти. Серед інших корисних копалин – торф, будівельні матеріали, мінеральні води. Однак, найціннішими у надрах Дніпровсько-Донецької западини, як геологічної структури, що простягається з північного заходу на південний схід та охоплює північні, центральні і східні райони області, є поклади вуглеводнів – нафти, природного газу та газового конденсату. Крім нафти, газу і газового конденсату, родовища вуглеводнів містять такі корисні речовини як гелій, етан, пропан та бутан, які вилучаються у процесі первинної підготовки вуглеводнів.

Крім того, Державний фонд родовищ України включає розвідані у Полтавській області ділянки мінеральних підземних вод, питних і технічних підземних вод, бішофітової руди сирої, гранітів, мігматитів, торфу. Крім корисних копалин загальнодержавного значення, на території області розвідані близько 90 родовищ з корисними копалинами місцевого значення − такі як глина тугоплавка, глина керамзитова, суглинки, пісок для дорожнього будівництва та благоустрою, пісок для силікатних блоків і цегли, пісок для бетону і будівельних розчинів та інші.

Моніторинг підземних вод на території Полтавської області здійснює Харківська КГП КП «Південукргеологія» (за останніми даними − 71 точка спостережень). Більшість охоплених спостереженнями точок характеризують природний режим ґрунтових вод (про осередки та ділянки забруднення міжпластових водоносних горизонтів підприємство з 2020 року не інформувало). За даними порталу електронних послуг Державного агентства водних ресурсів на території Полтавської області у 2024 році видобуто 84,454 млн м 3 підземних вод (у 2023 – 84,524 млн м 3 , у 2022 – 63,14 млн м3 , у 2021 – 69,833 млн м 3 , у 2020 – 65,361 млн м 3 підземних вод, у 2019 − 69,83 млн м 3 , у 2018 – 73,12 млн м 3 , у 2017 – 76,36 млн м 3); використано − 43,411 млн м3 підземних вод, що дещо менше ніж попереднього року (43,20 млн м 3). Після ліквідації, реорганізації сільськогосподарських підприємств значна кількість водних свердловин залишається безхазяйними. Належні умови їх експлуатації не додержуються, технічний стан незадовільний. Недіючі свердловини являють собою потенційні джерела забруднення підземних водоносних горизонтів.

Природні ресурси підземних вод є одним із основних джерел господарськопитного водопостачання населених пунктів області. Основними водоносними горизонтами, придатними до використання, на території області є: четвертинний (алювіальний) Полтавський, Харківський, Бучакський, Сінеман-нижньокрейдовий і Юрський. Найбільше розповсюджений Бучакський водоносний горизонт, який залягає на відносно невеликих глибинах і повсюди на території області.

Інженерно-геологічні вишукування на об’єкті: «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вул. Європейська, 157» були виконані під керівництвом Чуйка І.З. (кваліфікаційний сертифікат № АР 010572) у квітні 2026 року.

Згідно Технічного звіту за результатами інженерно-геологічних вишукувань (**Додаток 5**) у геоморфологічному відношенні територія проведення вишукувальних робіт приурочена до Придніпровської низовини, денна поверхня ділянки вишукувань рівнинна.

В геологічній будові території вишукувань до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d QIII) відклади. В літологічному відношенні це супіски та суглинки. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t QIV).

Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (квітень 2026р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до I (прості) категорії складності (ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»).

На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

Джерелом водопостачання АЗС на господарсько-побутові потреби буде вода з існуючої свердловини (глибина – 35,0 м, робочий діаметр – 100 мм, дебіт (виміряний) – 67,2 м 3/добу, питомий дебіт – 24,96 м 3/добу), що знаходиться на території АЗС.

Обсяг забору води з свердловини не буде перевищувати 5 $м^3$/добу. Облік води здійснюється водомірним вузлом з лічильником води d15, що встановлюється в будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів.

Захист від забруднення підземних вод від провадження планованої діяльності забезпечується функціонуванням дощової каналізації із встановленими очисними спорудами (нафтовловлювач), а також тверде покриття в межах території АЗС та стоянки вантажного автотранспорту.

3.5 Характеристика ґрунтів

На Полтавщині переважають сільськогосподарські землі, що знаходяться під ріллею, тобто використовуються для посіву та вирощування сільськогосподарських культур. За даними Головного управління Держгеокадастру в Полтавській області, доля таких земель від загальної кількості сільськогосподарських угідь – близько 62% в цілому по області.

Це свідчить про значний агроресурсний потенціал області. Незначний відсоток земель припадає на багаторічні насадження − 1,0%, тобто на землі під виноградниками, садами та іншими багаторічними рослинами. Сіножаті та пасовища займають 13% земель в області.

Більшу частину території області (до 65%), займають чорноземи − найродючіші різновиди ґрунтів. Ключовими показниками при визначенні родючості ґрунту є поживні речовини та кислотність ґрунту. До поживних речовин відносять основні біогенні елементи (азот, фосфор, калій) та гумус ґрунту. Гумус виступає як джерело азоту та інших елементів, пріоритетних і необхідних для рослин та мікроорганізмів, це важливий фактор продуктивності та родючості ґрунтів.

Незважаючи на значні площі, зайняті чорноземами, та високий вміст гумусу в ґрунтах в Полтавській області мають місце процеси, що негативно позначаються на стані ґрунту та зменшують його родючість.

Основним процесом є втрата гумусу ґрунту. До цього призводять деградація ґрунту (а саме ерозія), незбалансований виніс та внесення поживних речовин в ґрунт, як наслідок – відбувається втрата поживних речовин ґрунтом та різке зменшення родючості ґрунту.

Зсуви та абразія берегів водних об’єктів також негативно позначаються на стані земельних ресурсів області.

За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території планованої діяльності виділено 3 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ):

- ІГЕ-1 (t QIV). Насипний грунт – щебенево-піщана суміш, з супіщаним заповнювачем, малого ступеню водонасичення, з включенням будівельного сміття – гр. розр. 41а.

- ІГЕ-2 (v-d QIII). Супісок пилуватий, коричнувато-сірий, жовтувато-сірий, твердий, з прошарками піску – гр. розр. 36б.

- ІГЕ-3 (v-d QIII). Суглинок легкий, пилуватий, жовтувато-сірий, палево-жовтий, твердий, лесоподібний, непросідний – гр. розр. 35б.

Нормативні та розрахункові значення показників властивостей грантів в межах території планованої діяльності наведені в таблиці 3.5.1.

Таблиця 3.5.1

Показники властивостей	Одиниці вимірювання	**ІГЕ-2** (супісок твердий)	**ІГЕ-3** (суглинок твердий)
Природна вологість, W	долі одиниці	0,16	0,15
Вологість на межі текучості, W_L		0,22	0,24
Вологість на межі розкочування, W_P		0,18	0,15
Число пластичності, I_P		0,04	0,09
Показник текучості, I_L		-0,28	-0,07
Щільність грунту, $\rho_н$	т/м^3	1,80	1,77
Щільність сухого грунту, ρ_d		1,55	1,54
Щільність часток грунту, ρ_s		2,71	2,72
Коефіцієнт пористості, е	долі один.	0,69	0,72
Коефіцієнт водонасичення, S_r		0,64	0,56
Питоме зчеплення, $C_н$	кПа	14	19
C_{II} при $\alpha = 0.85$		13	18
C_I при $\alpha = 0.95$		12	17
Кут внутрішнього тертя, $\varphi_н$	град.	25	22
φ_{II} при $\alpha = 0.85$		23	20
φ_I при $\alpha = 0.95$		21	19
Модуль деформації, Е	МПа	13	17
Категорія ґрунту за сейсмічними властивостями		II	II

Планована діяльність передбачається в межах території існуючого об’єкту. Під час виконання проектних рішень плануються земляні роботи, що пов’язано з необхідністю риття котлованів під підземні резервуари, риття траншей під трубопроводи та інші технологічні комунікації, під фундамент будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, облаштування території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку.

Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м^3.

Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток.

Вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС може бути лише у випадку аварійних ситуацій від розливу нафтопродуктів.

Охорону ґрунтів під час експлуатації АЗС забезпечують в першу чергу резервуари для рідкого палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива.

Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів вилляться в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і дощова каналізація. Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди.

Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Таким чином, ґрунтовий покрив у межах ділянки характеризується як техногенно змінений, однак за умови дотримання проектних рішень щодо герметичності обладнання, організації водовідведення та контролю за станом покриттів істотного негативного впливу на ґрунти не прогнозується.

3.6 Характеристика рослинного та тваринного світу

Рослинний світ Полтавської області багатий і різноманітний. Рослинний покрив представлений угрупованнями степів, лук, заплавних і соснових лісів, широколистяних лісів (здебільшого дібров), прибережно-водних і водних фітоценозів. Сучасний рослинний покрив регіону має трансформований характер.

Напівприродні ценози збереглися переважно на заплавах річок, іноді – на їх терасах, хоча останнім часом також зазнали значних змін. Зональні типи рослинності – широколистяні ліси та лучні степи – займають незначні площі. Ліси трапляються переважно на терасах річкових долин. Їх поширенню, крім антропогенного впливу, заважає засолення ґрунтів, яке є характерним для області. Степова рослинність займає схили балок і річкових долин, нерозорані кургани. Лучні степи області характеризуються найбільшою флористичною різноманітністю.

Загальна кількість видів флори на території регіону складає 1514 одиниць (вищих судинних, голонасінних, хвощів, папоротей, плавунів). Це 33,5% до загальної чисельності видів України.

Науковці інформують про наступні види рослин, занесені до Червоної книги України і які відтворено на територіях та об’єктах ПЗФ Полтавської області протягом останніх років: - пальчатокорінник м’ясо-червоний; - брандушка різнокольорова; - зозулинець болотний; - шафран сітчастий; - косарики тонкі; - сальвінія плаваюча; - рябчик малий; - альдрованда пухирчаста; - рябчик руський; - баранець звичайний; - тюльпан дібровний; - жировик Лезеля; - коручка морозниковидна; - півники борові; - коручка болотна; - ковила

волосиста; - сон чорніючий; - ковила пілчаста; - астрагал шерстистоквітковий; - ковила Лессінга.

Майже всі види та угруповання зберігаються й охороняються на території об'єктів природно-заповідного фонду. Усього видів рослин, занесених до Червоної книги України, що зустрічаються на території області 66 од., рослинних угруповань, занесених до Зеленої книги України – 26 одиниць.

Найпоширенішими адвентивними рослинами в Полтавському регіоні є: амброзія полинолиста, чорнощир нетреболистий, галінсога дрібноквіткова, плоскуха звичайна, злинка канадська, стенактис однорічний, енотера дворічна, портулак городній, ваточник сірійський, на водоймах – водяний різак алоєвидний. В останні роки науковий інтерес щодо поширення, життєвості і поведінки в угрупованнях складають такі адвентивні види рослин як ваточник сірійський, стенактис однорічний та інші.

Фауністичний список Полтавської області представлений: 66 видами ссавців; 307 видами птахів, 150 видів з яких постійно гніздяться; 10 видами земноводних та 11 видами плазунів; 38 видами риб та великим різновидом комах.

Серед загальної кількості видів найвразливішими є степові зооценози, з них більше половини потребують особливої охорони. Щодо мисливських тварин − у 2024 році збільшення щодо кількості основних видів спостерігалося у: лося, оленя благородного, оленя плямистого, лані, козулі, кабана, зайця, фазана звичайного та куріпки. Зменшилася чисельність муфлону, єнотоподібного собаки, лисиці.

Чисельність інших видів мисливських тварин залишалася (приблизно) на рівні попередніх років.

Загальна чисельність видів фауни, яка зустрічається на території Полтавської області складає 397 одиниць, що становить 70,6% до загальної чисельності видів України.

До Червоної книги України занесені 69 видів тварин регіону; у додатках Конвенції про охорону дикої флори і фауни і природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція, CMS) ще 113 видів.

За даними науковців, з 69 видів наземних хребетних Полтавщини, які занесені до Червоної книги України, на територіях та об'єктах ПЗФ відтворені такі червонокнижні види тварин: бобер звичайний, деркач, гадюка степова, орланбілохвіст, кулик-сорока, журавель сірий. Ще 156 видів зникли, або їх чисельність знаходиться у загрозливому стані.

З основних видів мисливських тварин Полтавщини можна віднести до чужорідних (інвазивних) – єнотоподібного собаку (Далекий Схід) та ондатру (Північна Америка). Обидва види досить чисельні на території області і добре пристосувалися до існування в місцевих умовах. Але протягом останніх років кількість зазначених тварин поступово зменшується.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини.

Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу. Вплив на рослинний та тваринний світ від впровадження планованої діяльності мінімальний.

3.7 Природно-заповідний фонд та об’єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини

Станом на 01.01.2025 природно-заповідний фонд (ПЗФ) Полтавської області налічує 400 територій та об’єктів загальною площею 144189,2613 га, що складає 5,01 % від загальної площі області.

З них 30 мають статус загальнодержавного значення: 2 національні природні парки, 20 заказників, 1 ботанічна пам’ятка природи, 1 ботанічний сад, 2 дендрологічних парки, 4 парки-пам’ятки садовопаркового мистецтва.

Кількість територій та об’єктів ПЗФ місцевого значення становить 370, з яких: 5 – регіональні ландшафтні парки, 165 – заказники (58 ландшафтних, 3 лісових, 39 ботанічних, 7 загальнозоологічних, 2 орнітологічних, 4 ентомологічних та 52 гідрологічних), 138 – пам’ятки природи (13 комплексних, 111 ботанічних, 2 зоологічних, 3 гідрологічних, 9 геологічних), 48 заповідних урочищ, 1 дендрологічний парк та 13 парків-пам’яток садово-паркового мистецтва.

На території Полтавської області відсутні водно-болотні угіддя міжнародного значення.

На території Полтавської області відсутні Біосферні резервати та об’єкти Всесвітньої спадщини.

На виконання Бернської конвенції державами-членами створена мережа територій особливого природоохоронного значення – мережа NATURA 2000 (країни ЄС) та Emerald Network (країни Європи і деякі країни Африки). Смарагдова мережа (Emerald Network) включає в себе 3500 об'єктів, важливих для збереження біорізноманіття, з них 271 об'єктів на території України.

Смарагдова мережа України є українською частиною Смарагдової мережі Європи, розробляється з 2009 року, в листопаді 2016 року було затверджено першу версію Смарагдової мережі для України, яка займала близько 10 % території України і в основному складалась з існуючих територій природно-заповідного фонду.

Об’єкт Смарагдової мережі – це природна територія, на якій мешкають зникаючі та цінні види рослин і тварин, які мають міжнародне значення і перелічені в Резолюції № 6 (1998) Бернської конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі, а також містить природні середовища існування (оселища), які перелічені в Резолюції № 4 Бернської конвенції.

Українська частина Смарагдової мережі Європи на території Полтавської області сформована з 19 смарагдових об’єктів.

Один з них – смарагдовий об’єкт «НПП «Пирятинський» № UA0000077, створений на базі території природно-заповідного фонду України, затверджений на 36-му засіданні робочого комітету Бернської Конвенції (Updated List of Officially Adopted Emerald Sites, October, 2016) площею 11991 га; 84% території співпадає з національним природним парком «Пирятинський».

Національний природний парк «Пирятинський» розташований у північнозахідній частині Полтавської області у Лубенському районі, в адміністративних межах Давидівської, Сасинівської, Березоворудської, Каплинцівської, Харківецької, Дейманівської, Великокручанської, Грабарівської, Олександрівської сільських рад Лубенського району та Пирятинської міської ради.

Об’єкт належить до Континентального біогеографічного регіону Європи. Тут зберігаються 22 типи оселищ, включених до оновленого дод.1 Резолюції 4 Бернської

Конвенції, з них часте трапляння та істотні площі мають 15 типів: C1.32 – плаваючо-водна рослинність евтрофних водойм, C1.33 – вкорінена зануреноводна рослинність евтрофних водойм, C2.33 – мезотрофна рослинність повільно проточних водотоків, C2.34 – евтрофна рослинність повільно проточних водотоків, D5.2 – зарості крупних осок на заболочених землях звичайно без вільно стоячої води, E1.2 – багаторічні трав'янисті кальцифільні угруповання та степи, E2.2 – рівнині та низькогірні сінокісні луки, E3.4 – мокрі або вологі евтрофні і мезотрофні луки, E5.4 – мокрі або вологі високотравні узлісся і луки, F9.1 – прирічкові чагарники, G1.11 – прирічкові вербові ліси, G1.21 – прирічкові ясеново-вільхові ліси зі змінним зволоженням, G1.22 – Дубово-в'язово-ясенові ліси великих річок, G1.7 – Термофільні листопадні ліси, G1.A1 – Ліси з дуба, ясена та граба на багатих (евтрофних/мезотрофних) ґрунтах. Також зберігаються 9 типів оселищ, включених до дод.1 Оселищної Директиви ЄС: 1340 Суходільні засолені луки; 3150 Природні евтрофні озера з рослинністю союзів Magnopotamion або Hydrocharition; 6240 Субпанонські степові трав'яні угруповання; 6260 Панонські піщано-степові угруповання, 6430 гідрофільні високотравні межові угруповання рівнин та гірських-альпійських поясів, 6410 молінієві луки на вапнякових, торфових або мулувато-суглинистих грунтах, 6510 низинні сінокісні луки, 91E0 Заплавні ліси з вільхи чорної та ясена або з верб; 91F0 Прирічкові ліси змішаного породного складу, з дубу звичайного, в'яза гладкого, в'яза малого, ясеню, уздовж великих рік.

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не належить до об'єктів ПЗФ, елементів Смарагдової мережі, земель зарезервованих або запланованих під заповідання, водно-болотних угідь міжнародного значення та з такими не межує. Найближчі природоохоронні об'єкти достатньо віддалені і впливу не піддаються.

Згідно листа Виконавчого комітету Пирятинської міської ради №4868/02-24 від 29.06.2026 (**Додаток 9**) в межах території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони відсутні.

3.8 Соціально-економічні умови

Промисловий комплекс Полтавщини є одним із ключових секторів економіки області. В його структурі найбільша частка належить нафтогазовидобувному комплексу, гірничодобувній промисловості, сільському господарству, а також машинобудуванню. У промисловому секторі економіки працює 1 341 підприємство різних форм власності, з них 12 великих, 171 середні, решта (1 158) – малі та мікропідприємства (за статистичними даними 2024 року).

Найвищий індекс промислової продукції досягнуто у сфері виробництва гумових і пластмасових виробів – 109,3% та виробництві хімічних речовин і хімічної продукції – 103,0%.

Спостерігається зростання обсягу реалізованої продукції у галузі виробництва харчових продуктів – на 10,6%, виготовленні виробів з деревини – на 7,6%, у текстильному виробництві, виробництві одягу, шкіри та інших матеріалів – на 6,6%.

В загальному обсязі валової продукції України валова продукція Полтавщини становить близько 7%. За виробництвом валової продукції область посідає 3 місце. Сільськогосподарське виробництво на Полтавщині здійснюють: майже 4,0 тис. підприємств, 2,7 тис. фермерських господарств, 185,7 тис. особистих селянських

господарств. В Державному аграрному реєстрі зареєстровано 8,4 тис. агровиробників Полтавської області.

В області обробляється 2,2 млн га сільськогосподарських угідь, з них 1,8 млн га ріллі.

Сільгосппідприємствами засівається 1,3 млн га, господарствами населення – 418 тис. га. Площа земель, зайнятих під органічним виробництвом становить 25,5 тис. га або 1,2% орних земель.

Валовий збір зернових культур в 2025 році очікується на рівні 4,6 млн тон. Всього планується посіяти під урожай 2026 року близько 271,0 тис. га озимих зернових культур, в тому числі пшениці – 261,0 тис. га.

Крім того, посіяно озимого ріпаку 20,5 тис. га. Полтавська область має значний досвід у розвитку органічного землеробства і є безперечним лідером у його впровадженні.

В області сертифіковано 43 підприємства: 38 виробників сільськогосподарської продукції, 5 виробників засобів захисту рослин та добрив. Найбільш популярним напрямком органічного виробництва є рослинництво – 35 сертифікованих господарств, з них 10 займаються переробкою.

В області понад 160 суб'єктів господарювання агропромислового комплексу утримують поголів'я великої рогатої худоби. Також налічується 1 077 сімейних ферм, в яких утримується від трьох корів.

Станом на 01.08.2025 в усіх категоріях господарств налічується 179,1 тис. голів ВРХ, з них: 87,4 тис. голів корів; 308,4 тис. голів свиней, 7 174,4 тис. голів птиці.

З початку 2025 року валове виробництво молока в усіх категоріях підприємств склало 391,6 тис. тонн (на рівні відповідного періоду минулого року), в сільськогосподарських підприємствах – 279,4 тис. тонн (106,2%). Серед регіонів України з виробництва молока в усіх категоріях підприємств та сільськогосподарських підприємствах (10% та 15% валового надою в державі відповідно) область посідає перше місце.

Наразі в області налічується 40 суб'єктів племінної справи у тваринництві, які включають 67 статусів з розведення великої рогатої худоби, свиней, коней, овець, птиці та бджіл. Бджільництвом займається 3 оператори. Виробництво меду відповідає українському стандарту, стандарту Європейського Союзу та стандарту Канади.

Впровадження планованої діяльності матиме позитивний соціально-економічний вплив, оскільки забезпечуватиме якісним пальним споживачів, збільшить надходження у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

3.9 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених в даному розділі Звіту зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, водного, геологічного, соціального середовищ, ґрунту, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, скоріше за все, не відбуватимуться.

Існуюче забруднення атмосферного повітря, в основному формується за рахунок існуючих джерел викиду забруднюючих речовин та роботи транспортних засобів, тому без провадження планованої діяльності зміни стану атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбуватимуться.

Якісний стан водного середовища в основному формується за рахунок існуючих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти та поверхневого стоку, який надходить у

водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Без провадження планованої діяльності зміни хімічного складу води водних об'єктів також не відбуватимуться.

Зміни показників забруднення ґрунту (хімічного, біологічного), які у штатній ситуації в основному формуються внаслідок вмісту хімічних речовин у викидах, воді, виробничих і побутових відходах, без провадження планованої діяльності не очікується.

Зміни стану геологічного середовища без провадження планованої діяльності також не відбуватимуться.

На території планової діяльності відсутні землі, зарезервовані до наступного заповідання, території та об’єкти Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя, які мають статус водно-болотних угідь міжнародного значення. Враховуючи, що домінуючим фактором розвитку біоценозів є природні процеси, зміни стану рослинного і тваринного світів без провадження планованої діяльності є малоймовірними.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, без провадження планованої діяльності показники забрудненості довкілля швидше за все залишаться на рівні даних, наведених в даному розділі, проте соціально-економічні показники регіону знизяться, оскільки планована діяльність має позитивний вплив на покращання соціально-економічної сфери міста Пирятин Полтавської області.

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 ВИЛУЧЕННЯ 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'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Територія автозаправної станції розміщена на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК».

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС в межах земельної ділянці, що за розташуванням та функціональним призначенням відповідає намірам планованої діяльності. Розміщення запроектованих будівель та споруд не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Згідно *Технічної альтернативи 1 передбачається:*

- реконструкцію: резервуарного парку зберігання рідких моторних палив (РМП); паливо-роздавальних колонок (ПРК); навісу над ПРК; резервуару зберігання скрапленого вуглеводневого газ (пропан-бутан) (СВГ); табло інформаційного; очисних споруд дощової каналізації; свердловини технічного водоспоживання; резервуарів протипожежного запасу води;
- будівництво: будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- встановлення: підземного аварійного резервуару для пролитих нафтопродуктів; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue;
- облаштування: тимчасової автостоянки; літнього майданчику відпочинку; очисних споруд побутової каналізації; укриття.

Технічною альтернативою 2 розглядається:

реконструкції АЗС зі встановленням наземного резервуару для пролитих нафтопродуктів, та зі всіма іншими проектними рішеннями аналогічними з технічною альтернативою 1.

При розробці Звіту з оцінки впливу на довкілля розглядаються наступні впливи: на повітряне середовище; на водне середовище; на земельні ресурси; на техногенне середовище; на соціальне середовище; на флору і фауну; акустичний вплив.

Серед факторів впливу на довкілля слід розглядати просторові, енергетичні, хімічні, фізичні та ін.

При реалізації планованої діяльності за альтернативами можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Таблиця 4.1.

Здоров'я населення	*Щодо технічної альтернативи 1* Вплив на здоров'я населення оцінюється як допустимий. Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів АЗС з урахування роботи проектного устаткування, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі СЗЗ об'єкта по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря на межі СЗЗ АЗС. Проведені інструментальні заміри вмісту забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони АЗС не показали перевищення нормативного забруднення атмосферного повітря. Основні соціально-побутові умови проживання місцевого населення не зміняться. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічно з технічною альтернативою 1, окрім збільшення викидів забруднюючих речовин під час зберігання НП у наземному резервуарі та збільшення пожежної та техногенної небезпеки у випадку аварійної ситуації.
Стан фауни, флори, біорізноманіття	*Щодо технічної альтернативи 1* Ділянка планованої діяльності розташована в межах антропогенно трансформованої території, за межами об'єктів природно-заповідного фонду, Смарагдової мережи. Представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу. Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля не матиме негативного впливу на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	*Щодо технічної альтернативи 1* ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК». Господарська діяльність здійснюватиметься в межах відведеної земельної ділянки. Розміщення запроектованого обладнання не вимагає додаткового залучення земельних ділянок. Негативний вплив не передбачається. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Ґрунти	*Щодо технічної альтернативи 1* Прямий вплив на ґрунти при виконанні земляних робіт під час реконструкції АЗС. Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м3. Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки

	траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток. Цей вплив носить тимчасовий характер. Вплив при нормальній роботі АЗС, а саме дотриманні умов зберігання палива, дотриманні вимог при управлінні відходами в частині тимчасового зберігання, не передбачається. Викиди в атмосферне повітря, які здійснюються в процесі експлуатації об'єкту не вплинуть на геохімічний склад ґрунту. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1, окрім меншого обсягу вийнятого ґрунту.
Водне середовище	*Щодо технічної альтернативи 1* Територія планованої діяльності знаходиться за межами поверхневих водних об'єктів, скидання господарських стічних та поверхневих вод у водні об'єкти при проваджені планованої діяльності виключається. Дотримання заходів, направлених на запобігання забруднення підземних вод виключає можливість негативного впливу. Отже, вплив на водне середовище під час реконструкції об'єкту не прогнозується, при нормальній роботі АЗС буде мінімальним. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Атмосферне повітря	*Щодо технічної альтернативи 1* Об'єкт впливає на атмосферне повітря викидами забруднюючих речовин під час виконання будівельних робіт, а саме: під час риття котлованів та траншей, облаштування території тимчасової автостоянки та літнього майданчика відпочинку; під час металорізальних, металозварювальних, фарбувальних робіт; під час зварювання поліетилену, під час роботи будівельної техніки та автотранспорту. В атмосферне повітря будуть викидатися: Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом; Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо); Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану); Оксид азоту (у перерах. на діоксид азоту [NO+NO2]); Оксид вуглецю; Діоксид сірки; Кислота оцтова; НМЛОС (Уайт-спірит, Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець); Аміак; Бенз(а)пірен; Азоту (І) оксид (N2O); Вуглецю діоксид. Загальний обсяг – 12,1753321 т/період буд. Виконаний розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на межі СЗЗ будівельного майданчика з врахуванням фонового забруднення території планованої діяльності показав, що що перевищень ГДК забруднюючих речовин, по яким проводилось розсіювання, в приземному шарі на межі СЗЗ в районі впливу будівельного майданчику немає. При дотриманні запланованих заходіввплив на атмосферне повітря при проведені будівельних робіт буде мінімальним. Джерелами впливу на атмосферне повітря під час експлуатації об'єкта планованої діяльності – АЗС є: викиди забруднюючих речовин під час зливу та зберігання РМП та СВГ; під час відпуску РМП та СВГ через пістолети ПРК; під час роботи дизельного генератора; від автотранспорту, що маневрує територією АЗС та вантажного автотранспорту, що маневрує територією стоянки.

	В атмосферне повітря будуть викидатися: НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець); Пропан; Бутан); Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]); Оксид вуглецю; Сірки діоксид; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом; Вуглецю діоксид; Азоту (1) оксид [N2O]; Аміак, Бенз(а)пірен. Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин від пересувних джерел становить – 13,9565201 т/рік. Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел АЗС – 7,687 т/рік. По валовим викидам забруднюючих речовин є перевищення величин, зазначених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік. Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів планованої діяльності, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі СЗЗ об'єкта по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря на межі СЗЗ. Проведені інструментальні заміри вмісту забруднюючих речовин на межі СЗЗ не показали перевищення нормативного забруднення атмосферного повітря. Планована діяльність не здійснюватиме суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі її розміщення, рівень забруднення характеризується як екологічно допустимий. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1, окрім меншого обсягу викиду пилу під час наземного встановлення аварійного резервуару для зливу НП. Збільшення обсягів викидів забруднюючої речовини – Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) під час зберігання НП у наземному резервуарі на 0,007 т/рік.
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	*Щодо технічної альтернативи 1* Негативний вплив не передбачається. Запроектовані роботи по реконструкції об'єкту та подальша експлуатація АЗС не призведуть до значного виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до АЗС місцевості. Викиди парникових газів відбуваються тільки під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території планованої діяльності. Викиди парникових газів у межах допустимих концентрацій. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1
Оцінка шумового, вібраційного, світлового, теплового забруднення	*Щодо технічної альтернативи 1* Основні джерела шуму та вібрації під час реконструкції, а саме: будівельна техніка та механізми не впливатимуть на населення прилеглих територій за рахунок застосування сучасних технологій будівництва, проведення робіт тільки в денний час. За результатами розрахунку встановлено, що рівень шумового навантаження на межі СЗЗ будівельного майданчика при роботі будівельної техніки не

	перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків. При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, система керування, робота аварійного дизельного генератора. Рівень шумового навантаження на межі СЗЗ при одночасній роботі технологічного обладнання та автотранспорту не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків. При належному управлінні технологічним процесом негативний вплив на навколишнє природне середовище мінімальний. Згідно проведеного дослідження вібрації у контрольних точках на межі СЗЗ фактичний рівень віброприскорення відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99. Світлове забруднення під час планованої діяльності не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на АЗС не експлуатується. Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні. Можливість радіаційного забруднення виключено. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1
Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	*Щодо технічної альтернативи 1* Згідно листа Виконавчого комітету Пирятинської міської ради №4868/02-24 від 29.06.2026 в межах території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони відсутні. В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час виконання земляних робіт проектом передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини». *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Ландшафт	*Щодо технічної альтернативи 1* Планована діяльність не призведе до зміни рельєфу місцевості та ландшафту, який представлений виробничою територією, однорідною за своїм походженням, історією розвитку, однотипним рельєфом, певною морфологічною структурою. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Соціально-економічні умови	*Щодо технічної альтернативи 1* Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході діяльності не порушуються.

	Щодо технічної альтернативи 2 Аналогічні з технічною альтернативою 1.
Взаємозв'язок між цими факторами	*Щодо технічної альтернативи 1* 1. «Повітря, вода – стан здоров'я населення» 2. «Повітря-ґрунти та водні об'єкти» 3. «Повітря-кліматичні фактори» 4. «Ґрунти-ландшафт» Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та знаходиться в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів. *Щодо технічної альтернативи 2* Аналогічні з технічною альтернативою 1.

Аналіз Технічних альтернатив показав, що обидві технічні альтернативи провадження планованої діяльність спрямовані на надання послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

Однак, Технічна альтернатива 2 має недоліки: додаткове навантаження на атмосферне повітря під час зберігання пролитих нафтопродуктів у наземному резервуарі за рахунок збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин, більша пожежна та техногенна небезпека у випадку виникнення аварійної ситуації, а саме: пожежі, вибуху.

Враховуючі екологічний та соціально-економічний вплив провадження планованої діяльності, у зв'язку з незначним та допустимим впливом на атмосферне повітря, відсутністю негативних впливів на ґрунти, земельні ресурси, водні ресурси, рослинний та тваринний світ, заповідні об'єкти, клімат та мікроклімат, техногенне середовище тощо, технічна альтернатива 1 є найбільш оптимальною.

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)

5.1 Вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

Вплив на довкілля, що зумовлений виконанням підготовчих і будівельних робіт

Прямий, нерегулярний, тимчасовий, негативний вплив очікується на наступні фактори довкілля:

- повітряне середовище – незначні викиди забруднюючих речовин при роботі двигунів автотранспорту та спецтехніки; при проведенні металорізальних, металозварювальних, фарбувальних робіт; робіт по зварюванню поліетилену; пилоутворення під час проведення земляних робіт, що супроводжується переміщенням ґрунтових мас та пересипкою інертних матеріалів; шумове навантаження, обумовлене роботою автотранспорту та будівельної техніки;
- ґрунти – пов’язаний з механічним порушенням ґрунтового покриву в межах відведеної земельної ділянки при виконанні земляних робіт та можливим локальним забрудненням відведеної території відходами будівництва, побутовим сміттям та нафтопродуктами.

Побічний, нерегулярний, тимчасовий, негативний вплив очікується на фактори довкілля:

- фауну, біорізноманіття – створення «фактору турбування», який викликає у тварин стан неспокою і негативно впливає на стан популяцій.

Побічний, середньостроковий, тимчасовий, позитивний вплив очікується на:

- соціальне середовище – створення нових робочих місць.

Впливи на інші фактори довкілля в процесі підготовчих та будівельних робіт не передбачаються, оскільки будуть виконуватися наступні заходи:

- накопичення будівельних відходів у спеціально відведених місцях та своєчасне вивезенню з території будівельного майданчика;
- виключення утворення виробничих стоків на ділянці будівництва під час реконструкції об’єкту, забір води з поверхневих та підземних водних джерел і скидання стічних вод у водні об'єкти;
- виконання робіт передбачено виключно у світлий період доби, без залучення додаткового штучного освітлення;
- будівельні матеріали, що будуть використовуватись відповідатимуть діючим санітарним та будівельним нормам.

Вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності буде відбуватися під час експлуатації об'єкту.

Прямий, довгостроковий, постійний, негативний вплив очікується на наступні фактори довкілля:

- повітряне середовище – періодичні та постійні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу, зберігання та відпуску РМП та СВГ (дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання РМП, свічка на резервуарі для зберігання СВГ, ПРК, під час роботи резервного дизельного генератора, під час маневрування автотранспорту в межах території АЗС та стоянки вантажного транспорту, що є пересувними джерелами викидів (під час заправки та стоянки двигуни не працюють); шумове навантаження від роботи ПРК, автотранспорту, канальних вентиляторів, канальних кондиціонерів, дизельного генератора, системи керування.

Прямий, довгостроковий, постійний, позитивний вплив очікується на наступні фактори довкілля:

- соціальне середовище – подальший розвиток підприємства, надання послуг по заправці паливом розширеного асортименту, забезпечення споживача якісним пальним, створенню додаткових робочих місць для місцевого населення, збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

Впливи на інші фактори довкілля під час експлуатації АЗС не передбачаються, або будуть мінімальними, оскільки будуть виконуватися наступні заходи:

- скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається, для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води на території АЗС встановлено локальні очисні споруди (сепаратор нафтопродуктів);
- накопичення відходів у спеціально відведених місцях та своєчасне вивезенню з території промислового майданчика;
- ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з керівництвом по експлуатації, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з протипожежної, екологічної та санітарної безпеки.

5.2 Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності земель

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію АЗС за адресою: 37002, Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Автозаправна станція розташована в межах земельної ділянки з кадастровим номером: 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Зазначена земельна ділянка знаходиться у приватній власності ТОВ «ГУД МАРК».

Господарська діяльність здійснюватиметься в межах відведеної земельної ділянки. Розміщення запроектованого обладнання не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Негативний вплив не передбачається.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності ґрунтів

Прямий вплив на ґрунти під час виконання будівельно-монтажних робіт пов'язаний з механічним порушенням ґрунтового покриву в межах відведеної земельної ділянки при виконанні земляних робіт.

Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м3. Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток.

Вплив на ґрунти під час експлуатації об'єкту планованої діяльності – АЗС не передбачається.

Охорону ґрунтів забезпечують в першу чергу підземні резервуари для рідкого палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива.

Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів буде вилляться в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація. Дощові води збираються окремо з чистого дорожнього покриття і з даху навісу і окремо з дорожнього покриття, яке і може бути забруднене нафтопродуктами.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів).

Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності води

Під час реконструкції АЗС джерелом водопостачання будівельного майданчика буде привозна питна водопровідна вода.

Джерелом водопостачання АЗС на господарсько-побутові потреби буде вода з існуючої свердловини (глибина – 35,0 м, робочий діаметр – 100 мм, дебіт (виміряний) – 67,2 м 3/добу, питомий дебіт – 24,96 м 3/добу), що знаходиться на території АЗС.

Обсяг забору води з свердловини не буде перевищувати 5 $м^3$/добу. Облік води здійснюється водомірним вузлом з лічильником води d15, що встановлюється в будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів.

Негативний вплив на довкілля, що зумовлений використанням води у процесі провадження планованої діяльності мінімальний.

Вплив на довкілля, що зумовлений використанням у процесі провадження планованої діяльності біорізноманіття

Ділянка планованої діяльності розташована в межах антропогенно трансформованої території за межами об'єктів природно-заповідного фонду, Смарагдової мережи.

Планована діяльність передбачається в межах майданчику, який вже зазнав впливу

господарської діяльності людини, представники флори і фауни в районі промислового майданчику добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

Рівні забруднення довкілля при провадженні планованої діяльності, будуть відповідати вимогам санітарно - епідеміологічного та природоохоронного законодавства, тому суттєвого негативного впливу на стан флори та фауни не очікується.

Виконання заходів, які стосуються збереження та відновлення довкілля, є невід'ємною та обов'язковою складовою існування екологічно чистого здорового довкілля та сприяє створенню сприятливого соціально-економічного середовища для життя людини.

5.3 Вплив на довкілля, що зумовлений викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випромінюванням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами

В період реконструкції об'єкту планованої діяльності

Короткочасний незначний вплив під час реконструкції за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої техніки та здійсненні будівельних робіт (земляні роботи, металорізальні, металозварювальні, фарбувальні, зварювання поліетиленових труб).

Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном тривалості реконструкції.

З огляду робіт, що планується виконувати в межах будівельного майданчика, санітарно-захисна зона становить 50 м.

Карта-схема (М 1:2000) будівельного майданчика з нанесеним площинним джерелом викидів №1 та санітарно-захисною зоною наведена розділі 1.5.1 Звіту.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні підготовчих та будівельних робіт наведено у розділі 1.5.1 Звіту.

Сумарна кількість викидів забруднюючих речовин, які будуть викидатися в атмосферне повітря при проведенні підготовчих та будівельних робіт становить: Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом – 0,022 т/період буд.; Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,0014 т/період буд.; Манган та його сполуки (у перерахунку на діоксид мангану) – 0,00011 т/період буд.; Оксид азоту (у перерах. на діоксид азоту [NO+NO2]) – 0,0451 т/період буд.; Оксид вуглецю – 0,009201 т/період буд.; Кислота оцтова – 0,000001 т/період буд.; НМЛОС (Уайт-спірит) – 0,011 т/період буд.; НМЛОС (Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,002 т/період буд.; Азоту (I) оксид (N2O) – 0,0004 т/період буд.; Вуглецю діоксид – 12,084 т/період буд.; Діоксид сірки – 0,00002 т/період буд.; Аміак – 0,0001 т/період буд.; Бенз(а)пірен – 0,0000001 т/період буд.

Аналіз розрахунків доцільності показує, що перевищення ГДК забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери перевищує по: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) та Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту).

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин на межі СЗЗ будівельного майданчика вибрані контрольні точки: КТ1(73;158), КТ2 (155;49), КТ3(63;-6); КТ4 (-43;108).

Розрахунок розсіювання проводився програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8. Програма ЕОЛ + рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього середовища

України листом №3141/10/2-10 від 27.03.2007. з урахуванням фонового забруднення території планованої діяльності.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ будівельного майданчика приведені на картах полів концентрацій з урахуванням фонового забруднення наведено у **Додатку 13**.

Результати проведеного розрахунку розсіювання забруднюючих речовин під час реконструкції АЗС із врахуванням фонового рівня забруднення на межі СЗЗ будівельного майданчика у контрольних точках КТ1-КТ4 становлять: Діоксид азоту – (0,318858-0,398009)ГДК; Пил – (0,348713-0,434731)ГДК; Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – (0,551463-0,603847)ГДК.

З розрахунку розсіювання видно, що перевищень ГДК забруднюючих речовин, по яким проводилось розсіювання, в приземному шарі на межі СЗЗ в районі впливу будівельного майданчику немає.

Вплив при проведені підготовчіх та будівельних робіт на атмосферне повітря локальний, не значний та в межах допустимих норм.

Утворення виробничих стоків на ділянці будівництва під час реконструкції об'єкту не передбачається, відведення побутових стоків відбуватиметься у біотуалети. Проектні рішення не матимуть негативного впливу на водні ресурси.

Основні джерела шуму та вібрації під час реконструкції, а саме: будівельна техніка та механізми не впливатимуть на населення прилеглих територій за рахунок застосування сучасних технологій будівництва, проведення робіт тільки в денний час.

Акустичний розрахунок під час проведення демонтажних та будівельно-монтажних робіт на відстані 50 м від будівельного майданчика наведено у розділі 1.5.1 Звіту. Розрахунковий рівень шуму при одночасно працюючої будівельної техніки становить – 39,39 дБА, що не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

Світлове забруднення під час будівельних робіт не буде здійснюватися, оскільки виконання робіт передбачено виключно у світлий період доби, без залучення додаткового штучного освітлення.

Теплове забруднення буде відсутнє, оскільки технологічні рішення та засоби не передбачають використання будь-яких механізмів та методів проведення робіт що можуть здійснювати такий вплив.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали, що будуть використовуватись будуть відповідати діючим санітарним та будівельним нормам.

При реалізації проєктних рішень необхідно використовувати будівельні матеріали, вироби та обладнання для будівництва, які мають позитивні висновки державної санітарно-епідеміологічної експертизи та технічні свідоцтва про відповідність.

Під час реконструкції об'єкту будуть утворюватися відходи, а саме: змішані метали, код 17 04 07; відходи процесів зварювання, код 12 01 13; пластмаси, код 17 02 03; абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами, код 15 02 02*; упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами, код 15 01 10*; змішані побутові відходи, код 20 03 01. Розрахунок обсягів утворення відходів наведено у розділі 1.5.1 Звіту.

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації

організаційно-технічних заходів управління відходами, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами під час виконання будівельних робіт відсутній.

В період експлуатації об'єкту планованої діяльності

Джерелами впливу на атмосферне повітря під час експлуатації об'єкта планованої діяльності – АЗС є: викиди забруднюючих речовин під час зливу та зберігання РМП та СВГ; під час відпуску РМП та СВГ через пістолети ПРК; під час роботи дизельного генератора; від автотранспорту, що маневрує територією АЗС та вантажного автотранспорту, що маневрує територією стоянки.

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному планується 18 стаціонарних джерел викидів (далі – ДВ) та 2 пересувних джерела викидів.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даних джерел наведено **Додатком 16.**

Обсяги викидів забруднюючих речовин, які будуть викидатися в атмосферне повітря пересувними джерелами під час експлуатації АЗС становлять: Оксид вуглецю – 0,133 р/рік; Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) – 0,035 т/рік; Діокид сірки – 0,00002 т/рік; Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом – 0,001 т/рік; НМЛОС – 0,021 т/рік; Аміак – 0,002 т/рік; Бенз(а)пірен – $1,2\times10^{-7}$ т/рік; Азоту (I) оксид (N2O) – 0,0005 т/рік; Діоксид вуглецю – 13,764 т/рік.

Обсяги викидів забруднюючих речовин, які будуть викидатися в атмосферне повітря стаціонарними джерелами під час експлуатації АЗС становлять: Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 0,0002 т/рік; Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2]) – 0,072 т/рік; Оксид вуглецю – 0,003 т/рік; Сірки діоксид – 0,007 т/рік; Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) – 2,3494 т/рік; Метан – 0,0002 т/рік; Азоту (1) оксид [N2O] – 0,0002 т/рік; Вуглецю діоксид – 5,255 т/рік.

По валовим викидам забруднюючих речовин є перевищення величин, зазначених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік.

Характеристика джерел утворення та стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметрів під час експлуатації АЗС наведено нижче в таблиці 1.5.2.3.

Карта-схема (М 1:2000) промислового майданчика (АЗС) з нанесеними: санітарно-захисною зоною (50 м) та контрольними точками на межі СЗЗ (КТ1-КТ4); координатною сіткою (25 м); стаціонарними джерелами викидів (ДВ №№1-18); об'єктами, що знаходяться в межах нормативної СЗЗ наведено в розділі 1.5.2.

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час експлуатації об'єкта планованої діяльності показало, що ГДК забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери перевищує по: Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець та Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту. По решті речовин відношення М/ГДК свідчить про те, що максимальні концентрації ЗР не будуть перевищувати 0,1ГДК.

Розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі забруднюючих речовин виконується із врахуванням кліматичних характеристик метеорологічної станції другого розряду Лубни

Лубенського району Полтавської області, дані якої репрезентативні для місця розташування м. Пирятин Пирятинської міської територіальної громади Лубенського району Полтавської області, наданих Полтавським ЦГМ листом №9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026 (**Додаток 12**).

Для аналізу впливу викидів ЗР від промислового майданчика (АЗС) на атмосферне повітря визначені контрольні точки на межі санітарно-захисної зони: КТ1 (Х=64, У=160) – північний напрямок 50 м від найближчого ДВ №17; КТ2 (Х=102, У=43) – східний напрямок 50 м від найближчого ДВ №8; КТ3 (Х=44, У=8) – південний напрямок 50 м від найближчого ДВ № 9; КТ4 (Х=-43, У=107) – західний напрямок 50 м від найближчого ДВ № 6.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ без врахування фонового забруднення наведено у **Додатку 17.**

Результати проведеного розрахунку розсіювання забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів АЗС (без врахування фонового рівня забруднення) на межі СЗЗ становлять: Діоксид азоту – (0,347322-0,446536)ГДК; Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – (0,292493-0,499267)ГДК.

Визначення зони впливу підприємства проводиться згідно п. 5.20 ОНД-86 по найбільш небезпечній речовині, що викидається на даному майданчику і сягає територію, де його концентрація становить більш 0,05 ГДК та згідно розрахунку розсіювання по забруднюючої речовині – діоксид азоту, знаходиться в межах 325 м.

Ситуаційна карта-схема (М 1:5000) розміщення території планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» з нанесенням нормативної санітарно-захисної зони (50 м), зони впливу (325 м), житловими забудовами в межах зони впливу наведена в розділі 1.5.2 Звіту.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері на межі СЗЗ промислового майданчика з врахуванням фонового забруднення наведено у **Додатку 18.** Результати проведеного розрахунку розсіювання забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів АЗС (з врахуванням фонового рівня забруднення) на межі СЗЗ становлять: Діоксид азоту – (0,437322-0,536536)ГДК; Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – (0,692493-0,725627)ГДК.

Максимальний вклад АЗС в рівень забруднення атмосфери при найбільш несприятливих метеорологічних умовах, при яких концентрація шкідливих речовин в атмосферному повітрі максимальна в районі впливу об’єкта планованої діяльності із врахуванням фонових концентрацій на межі санітарно-захисної зони не перевищує граничнодопустимої концентрації речовин, по яким проводилося розсіювання, що відповідає вимогам р. 8 та положенню п. 5.4. Правил.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі санітарно-захисної зони у контрольних точка КТ1-КТ4.

Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» (свідоцтво про підтвердження технічної компетентності №0062/2023 від 20.10.2023, видане ДП «Вінницястандартметрологія») №08-07/26 від 08.07.2026 наведено у **Додатку 19**.

Результати вимірювань вмісту забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі СЗЗ АЗС становлять: Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – (0,032-0,049) мг/м^3; Оксид вуглецю – (0,78-1,03) мг/м^3; Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – (0,27-0,34) мг/м^3;

Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – (0,011-0,028) мг/м^3; Діоксид сірки – (0,013-0,032) мг/м^3.

Аналіз результатів розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ і проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновки, що експлуатація АЗС не призведе до наднормативного забруднення атмосферного повітря.

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря локальний та в межах допустимих норм.

Стічні господарсько-побутові води з будинку операторної відводяться в каналізаційні очисні споруди, де стоки проходять всі ступені очистки, що передбачено технологією базової установки типу BIOTAL та надходять до резервуара-накопичувача, звідки за потребою будуть вивозитись асенізаторською машиною.

Дощова вода з покрівлі будинку операторної АЗС та з площі благоустрою АЗС та стоянки вантажного автотранспорту скидається в дворові лотки. Забруднені дощові стоки пропускаються через локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с та використовується на полив території, зелених насаджень.

Скидання господарських стічних та поверхневих вод у водні об'єкти при проваджені планованої діяльності виключається.

При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є: місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, дизельний генератор, система керування.

Акустичний розрахунок від промислового майданчика – АЗС наведено в розділі 1.5.2 Звіту. Для розрахунку приймається наступні розрахункові точки: КТ1 – точка на межі нормативної санітарно-захисної зони (50 м); КТ5 – точка на межі найближчої житлової забудови, на відстані 267 м. Розрахунковий рівень шуму в контрольних точках становить – 42,82 дБА та 28,27 дБА відповідно.

Отримані результати розрахунків шуму свідчать про те, що рівні шумового впливу не виходять за межі нормативних показників, а отже діяльність АЗС не буде здійснювати понаднормативний вплив на стан довкілля та умови проживання населення.

З метою оцінки фактичного рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні вимірювання рівня звукового тиску. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №369 від 08.07.2026 проведення дослідження шумового навантаження (**Додаток 20**) у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень шуму становить: еквівалентний – (40-44) дБА, максимальний – (45-51) дБА, що не перевищує допустимий рівень.

З метою оцінки рівня навантаження на межі СЗЗ були проведені інструментальні дослідження рівня вібрації. Вимірювання здійснено ВЕЛ ТОВ «ДОЗВІЛ ЕКО ПЛЮС».

Згідно протоколу №369 від 08.07.2026 проведення дослідження вібрації (**Додаток 21**) у контрольних точках КТ1-КТ4 на межі СЗЗ фактичний рівень віброприскорення в контрольних точках по осям Zз, Хз, Yз відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99.

В процесі експлуатації АЗК суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору вібраційного забруднення не буде. При належному управлінні виробництвом та дотриманні технологічних регламентів проведення робіт негативний

вплив на навколишнє природне середовище мінімальний.

Світлове забруднення під час експлуатації АЗС не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на промисловому майданчику не експлуатуватиметься.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах експлуатації об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуваться на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів: шлами від очищення резервуарів для зберігання рідкого палива; шлами від очищення стічних вод з території промислового майданчика; осад від очищення побутових стоків; промаслене ганчір'я; пісок промаслений; зношений спецодяг та взуття, забруднені нафтопродуктами; змішані побутові відходи; змет від прибирання вулиць; відпрацьовані мастила.

Кількість утворення відходів буде залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання АЗС та може відрізнятися у різні роки.

Розрахунок обсягів утворення відходів під час експлуатації об'єкту наведено у розділі 1.5.2.

Обсяги відходів, що можуть утворюватися під час діяльності АЗС становлять: Відходи, що містять оливи та нафтопродукти (код 16 07 08 *) – 1,162 т/рік; Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами (код 15 02 02*) – 0,205 т/рік; Шлами від іншого оброблення промислових стічних вод, що містять небезпечні речовини (код 19 08 13*) – 0,227 т/рік; Відходи від очищення стічних вод (код 20 03 06) – 0,242 т/рік; Інші моторні, індустріальні та мастильні оливи (код 13 02 08*) – 0,009 т/рік; Змішані побутові відходи (код 20 03 01) – 0,818 т/рік; Змет від прибирання вулиць (код 20 03 03) – 21,435 т/рік.

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів управління відходами, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами мінімальний.

5.4 Вплив на довкілля, що зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик впливу планованої діяльності на навколишнє середовище – це ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища й викликаного негативним впливом господарської або іншої діяльності, надзвичайними ситуаціями природного й техногенного характеру.

Виконання проектних рішень забезпечує допустимі, в межах нормативних, рівні впливів об'єкта планованої діяльності на навколишнє природне середовище. За умови відсутності наднормативних викидів, можливих серйозних аварійних ситуацій, ступінь екологічного ризику об'єкта визначається, як прийнятний.

Оцінка розвитку сумарних канцерогенних та не канцерогенних ефектів планованої діяльності

Ризик для здоров'я – це ймовірність розвитку негативних наслідків для здоров'я у окремих індивідів або групи осіб, які зазнали певного впливу хімічної речовини. Характеризується величиною, що лежить в інтервалі (0…1), де 0 означає відсутність

ефекту, а 1 – обов'язковий його прояв.

Аналіз ризику – процес отримання інформації, необхідної для запобігання негативних наслідків для здоров'я і життя людини, який включає етапи з оцінки ризику, управління ризиком і розповсюдження інформації про ризик.

Здоров'я людини визначається складовою взаємодією ряду факторів:

- спадковість;
- соціально-економічне та психологічне благополуччя;
- доступність і якість медичного обслуговування;
- спосіб життя і наявність шкідливих звичок;
- умови життєдіяльності;
- якість навколишнього природного середовища.

Визначення точного внеску окремих факторів у стан здоров'я населення є важким завданням. У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних, екологічних та гігієнічних заходів можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних із шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення.

Одним з найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних шляхів усунення або зменшення ризику. Вона складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

- оцінка ризику;
- управління ризиком;
- інформування про ризик.

Сукупність оцінки вказаних елементів дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а і створити умови для практичної реалізації цих рішень. При цьому, визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику.

Оцінка ризику впливу діяльності підприємства на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проведена за розрахунками ризику розвитку не канцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затвердженими наказом МОЗ від 18.10.2023 № 1811.

Повна, або базова, схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;
- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику.

Оцінка ризику неканцерогенних ефектів здійснюється шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ = C/RfC,$$

де: HQ – коефіцієнт небезпеки; С – рівень впливу речовини, мг/м^3;

RfC – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м^3.

Оцінка ризику неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки за формулою:

$$HI = \Sigma HQ_i \ ,$$

де: HQ_i – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Розрахунок індексів небезпеки, як правило, проводять з урахуванням критичних органів та систем, які зазнають негативного впливу досліджуваних речовин. Як свідчать результати наукових досліджень, за впливу компонентів суміші на одні і ті ж органи або системи організму найбільш імовірним типом їх комбінованого впливу є сумація (адитивність).

Це правило не є універсальним, оскільки не враховує можливої різниці у механізмах специфічної дії компонентів суміші, а також локальних шкідливих реакцій у місці первинного контакту речовини з організмом (наприклад, слизових оболонках дихальних шляхів або шлунку). Разом з тим, на думку міжнародних та закордонних експертів, такий підхід хоча і може перебільшувати небезпеку для здоров`я, однак має більшу перевагу у порівнянні з роздільною, незалежною оцінкою кожного із компонентів.

Оцінка неканцерогенного ризику здійснюється відповідно до класифікації рівнів неканцерогенного ризику:

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки ризику неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
>3	>6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1,0	1,1-3,0	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний (цільовий)

Результати розрахунку ризику розвитку не канцерогенних ефектів зведено в таблицю 5.4.1.

Таблиця 5.4.1

Речовина		C_i, мг/м^{3*}	RfC, мг/м^3	HQ_i	Критичні органи
Код CAS	Найменування				
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*8*
10102-44-0	Азоту діоксид	0,089307	0,04	2,2	Органи дихання
-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,499267	1	0,5	Органи дихання
Сумарний ризик		HI *загальний = 2,7*			Допустимий

** Рівень впливу і-тої речовини (мг/куб.м) для розрахунку взято максимальну концентрацію речовини на межі СЗЗ без врахування фонового забруднення відповідно до даних таблиці 1.5.2.5 Звіту.*

Отже, не канцерогенний ризик для здоров’я населення при максимальному навантаженні та одночасній роботі технологічного обладнання АЗС можна вважати допустимим, імовірність виникнення шкідливих ефектів у населення розглядається, як мало ймовірне.

Також необхідно зазначити, що розрахунок проведено на максимальне навантаження та при одночасній роботі всього технологічного обладнання, тому збільшення індексів небезпеки розвитку шкідливих ефектів не передбачається.

Оцінка ризику канцерогенних ефектів проводять з урахуванням середньої добової дози сполуки, що може надходити до організму людини протягом природної тривалості життя (LADD), та фактора її канцерогенного потенціалу SF.

Середньо добова доза (або надходження) розраховується за формулою:

$$LADD = (C \times CR \times EF \times ED) / (BW \times AT \times 365),$$

де: LADD – надходження (або середньо добова доза), мг/(кг×д);

C – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м^3;

CR – швидкість надходження повітря до організму, м^3/д (20 м^3/д);

EF – частота впливу, днів на рік;

ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);

BW – маса тіла людини, кг (70 кг);

AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів 70 років);

365 – кількість днів на рік.

Величину факторів канцерогенного потенціалу сполук знаходять у базах даних IRIS, EPA, MABP.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR = LADD \times SF,$$

де: LADD – середньо добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×доба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кг×доба))$^{-1}$.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох хімічних сполук розглядають як адитивний. При аналізі доцільно групувати досліджувані канцерогени з урахуванням виду та/або локалізації пухлин. У цьому випадку розрахунок сумарних канцерогенних ризиків здійснюють окремо для кожної групи.

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

$$CR_a = \sum ICR_i$$

де: ICR_i– канцерогенний ризик і-тої речовини.

Класифікація рівнів канцерогенного ризику:

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Високий – не прийнятний для виробничих умов і населення. Необхідне здійснення заходів з усунення або зниження ризику	$>10^{-3}$
Середній – прийнятий для виробничих умов, але неприйнятий для населення; потребує динамічного контролю і поглибленого вивчення джерел викиду і можливих наслідків шкідливої дії для вирішення питання про заходи з його зниження	10^{-3}-10^{-4}
Низький – доустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)	10^{-4}-10^{-6}
Мінімальний – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів	$<10^{-6}$

Оцінка ризику планованої діяльності по фактору забруднення атмосферного повітря канцерогенними речовинами від стаціонарних джерел не проводилась, так як у викидах забруднюючих речовин під час експлуатації АЗС відсутні канцерогенні речовини з визначеними нормативами ризику.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності та ризику для здоров'я людей

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена згідно Додатку В ДБН А.2.2-1-2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», затвердженої Наказом Мінрегіону України від 30.12.2021 №366 та Наказами №22 від 31.01.2022, №72 від 16.05.2022.

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_s = CR_a \times N/T \times V_u \times N_p,$$

де: R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CRa- канцерогенний ризик комбінованої дії канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу; для розрахунку приймається CRa=1·10-6, безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці; V_u= 0,12;

N – чисельність населення, що знаходиться в зоні впливу об'єкта проектування; N = 100 (умовно прийнято) осіб;

T – середня тривалість життя; для розрахунку приймається згідно вказівок Зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003: T=70 р.

N_p – коефіцієнт, що визначається за формулою В.2 для будівництва нового об'єкта, за формулою В.3 для реконструкції об'єкта, за відсутності зміни кількості робочих місць N_p = 0.

$$\mathbf{Rs = 1\times10^{-6}\cdot0,12\cdot(100/70)\cdot(1-0) = 1,7\cdot10^{-7}}$$

Оцінка рівня соціального ризику планованої діяльності здійснюється відповідно до наступних показників:

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більше ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	10^{-3} - 10^{-4}
Умовно прийнятний	10^{-4} - 10^{-6}
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Таким чином, рівень соціального ризику планованої діяльності оцінюється як прийнятний.

Даний об'єкт на здоров'я населення не впливатиме, оскільки його діяльність не призведе до утворення джерел впливу, що перевищують встановлені нормативи в межах найближчої житлової забудови.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Основними чинниками виникнення екологічного ризику під час реалізації планованої діяльності, є: недотримання технологічних регламентів, недотримання заходів пожежної та трудової безпеки, стихійні лиха.

Можливими причинами аварійних ситуацій при недотриманні технологічних регламентів можуть бути: порушення режимів експлуатації механізмів та обладнання,

порушення цільності механізмів та обладнання (розрив, руйнування), помилки обслуговуючого та ремонтного персоналу.

При недотриманні заходів пожежної безпеки можуть виникати пожежа та вибух, що може спричинити забруднення атмосферного повітря продуктами горіння.

При порушенні персоналом правил техніки безпеки можливе травмування працівників.

Надзвичайні ситуації також можуть виникати внаслідок несподіваних природних стихійних лих (землетруси, повені, урагани та ін.).

Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей, зберегти матеріальні цінності.

Технічні заходи та системи запобігання, пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля передбачають:

- максимальну механізацію і автоматизацію технологічних процесів;
- контроль параметрів роботи обладнання і застосування електроустаткування, відповідного класам пожежонебезпечних і вибухонебезпечних зон і Правил улаштування електроустановок;
- блискавкозахист будівель і споруд;
- захист від пожежонебезпечних проявів статичної електрики;
- виконання основних будівельних конструкцій будівель і споруд з негорючих матеріалів;
- автоматична зупинка технологічного процесу у разі виникнення пожежі;
- встановлення на території резервуарів з водою для пожежогасіння;
- забезпечення об'єктів і території підприємства первинними засобами пожежогасіння;
- влаштування по території підприємства проїздів для пожежних автомобілів.

Організаційні та організаційно-технічні заходи попередження виникнення надзвичайних ситуацій різного характеру передбачають:

- дотримання правил експлуатації обладнання і технологічних регламентів;
- своєчасне технічне опосвідчення, діагностування, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура);
- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки;
- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям;
- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація;
- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, учбові тривоги);
- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості;
- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов’язаних з вогнем;
- виготовлення і застосування засобів наочної агітації щодо забезпечення пожежної безпеки;
- розробка інструкцій про заходи пожежної безпеки при проведенні технологічних процесів, експлуатації обладнання, виконанні пожежонебезпечних робіт;

- встановлення порядку огляду та приведення в пожежобезпечний стан приміщень перед їх закриттям;
- забезпечення приміщень і території знаками пожежної безпеки;
- вказівка на вхідних дверях приміщень категорій за вибухопожежною та пожежною небезпекою, а також класів зон за ПУЕ.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля чи його пом'якшення до допустимого рівня.

Завдяки вжитим в проекті конструкційним і технічним рішенням, а також при суворому дотриманні проектних регламентів і обмежень проведення всіх технологічних операцій при будівництві та експлуатації об'єкта, ймовірність виникнення і масштаби аварійних ситуацій, оцінюються як мінімальні.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини

Згідно листа Виконавчого комітету Пирятинської міської ради №4868/02-24 від 29.06.2026 в межах території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони відсутні.

В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час виконання земляних робіт проектом передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини».

Загалом, вплив та ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, можна охарактеризувати як допустимий та прийнятний.

5.5 Вплив на довкілля, що зумовлений 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

Під кумулятивними впливами розуміється сукупність впливів від провадження планованої діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, і які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля слід враховувати розміри та характер досліджуваної

території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища - потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення.

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

Поруч з територією планованої діяльності проходить автодорога Київ-Харків та на відстані 40 м розташована територія АЗС «UPG».

Саме фонове забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Існуючий рівень забруднення атмосфери в районі впровадження планованої діяльності визначається згідно до Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286: концентрація діоксиду азоту визначена за даними таблиці 4.1 для міст з чисельністю населення до 50 тис. осіб; концентрація вуглеводнів насичених С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – визначена шляхом обчислення її значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації.

При здійсненні оцінки впливу планованої діяльності на стан забруднення атмосферного повітря було проведено розрахунок розсіювання відповідно до вимог ОНД-86.

Для аналізу впливу викидів об'єкта планованої діяльності на атмосферне повітря визначені контрольні точки (КТ1-КТ4) на межі СЗЗ промислового майданчика.

Аналіз результатів показав, що концентрації забруднюючих речовин, які будуть викидатись в атмосферне повітря під час експлуатації об'єкта планованої діяльності, з врахуванням їх фонових значень, нижче граничнодопустимих.

Згідно розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ з урахуванням фонового забруднення можна зробити висновок, що планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» не буде здійснювати суттєвого впливу на стан атмосферного повітря в районі його розміщення. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

5.6 Вплив на довкілля, що зумовлений впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Проблема глобального потепління клімату вже декілька десятиліть знаходиться в центрі уваги світової співдружності.

Головною причиною збільшення парникового ефекту вважається посилення парникового ефекту, який визваний діяльністю людини.

Основними факторами впливу на клімат є:

- хімічне забруднення атмосфери;
- теплове забруднення повітряного басейну;
- зміна водного режиму району.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Вуглекислий газ (CO_2), метан (CH_4), закис азоту (N_2O) та озон (O_3) є парниковими газами прямої дії, оскільки вони безпосередньо викликають парниковий ефект. Хоча ці гази постійно виробляються в атмосфері природним чином, збільшення їх концентрації останнім часом є значною мірою наслідком людської діяльності.

Викиди парникових газів відбуватимуться під час роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту під час заїзду і виїзду з території планованої діяльності (пересувні джерела викидів), передбачається викид в атмосферне повітря наступних парникових газів: Азоту (I) оксид (N2O) – 0,0005 т/рік; Діоксид вуглецю – 13,764 т/рік.

Викиди парникових газів відбуватимуться під час роботи резервного обладнання – дизельного генератору, що пов'язане зі спалюванням палива, передбачається викид в атмосферне повітря наступних парникових газів: метан – 0,0002 т/рік, азоту (1) оксид [N_2O] – 0,0002 т/рік, вуглецю діоксид – 5,255 т/рік.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення планованого об'єкту не передбачається.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосферного повітря є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається.

АЗС не є об'єктом, якому притаманні значні виділення теплоти, вологи, парникових газів та викидів, що здатні вплинути на клімат в цілому і на мікроклімат прилеглої до промислового майданчика місцевості. Зміна водного режиму не планується.

Планована діяльність не матиме значного впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

5.7 Вплив на довкілля, що зумовлений технологією і речовинами, що використовуються

Будівельні матеріали та обладнання, що будуть використовуватись на об'єкті планованої діяльності під час проведення монтажно-будівельних робіт та експлуатації, будуть відповідати діючим санітарним та будівельним нормам.

Будівельні матеріали та вироби, які використовуються в проекті, повинні бути документально підтверджені на радіаційну безпеку та на виконання заключного радіаційного контролю після завершення реконструкції (Закон України «Про захист людини від впливу іонізуючого випромінювання», НРБУ-97/Д-2000, ДСП 54-2005 (ОСПУ-2005)).

Сировина та обладнання на будівельну дільницю планується доставлятися спецавтотранспортом. Залишки будівельних матеріалів відвозитимуться за межі території по закінченню монтажно-будівельних робіт. Завдяки прийнятим інженерно-технічним рішенням розливи паливо-мастильних матеріалів виключені.

Основна діяльність АЗС – прийом нафтопродуктів, зберігання та відпуск в баки автомобілів.

Відомості щодо сировини, хімікатів, паливно-мастильних матеріалів та інших матеріалів, що використовуються на підприємстві, їх зберігання та споживання, а також посилання на документи, що регламентують вимоги санітарного законодавства щодо сировини, хімікатів та інше наводяться у таблиці 5.7.1.

Таблиця 5.7.1

Порядковий номер	Сировина, допоміжні матеріали	Призначення	Умови зберігання	Річне використання, тонн, м^3, одиниць та інше	Наявність документації, що регламентує вимоги санітарного законодавства
1	2	3	4	5	6
1	Бензин	Відпуск споживачам	Підземні резервуари	1,21 тис. т (1561,29 м^3)	ДСТУ 7687:2015 Бензини автомобільні Євро. Технічні умови
2	Дизельне паливо	Відпуск споживачам	Підземні резервуари	1,83 тис. т (2178,57 м^3)	ДСТУ 7688:2015 Паливо дизельне Євро. Технічні умови
3	Скраплений вуглеводневий газ	Відпуск споживачам	Підземний резервуар	0,18 тис. т (322,58 м^3)	ДСТУ EN 589:2017 Палива автомобільні. Газ нафтовий скраплений. Технічні вимоги та методи контролювання
4	Рідина EcoBlue (AdBlue)	Відпуск споживачам	Підземний резервуар	52,32 т (48 м^3)	Сертифікат відповідності серії СВ реєстраційний №UA.IP.0079-24 на водний розчин сечовини – рідину EcoBlue

Характеристика нафтопродуктів, їх фізико-хімічні властивості та класи небезпеки на організм людини наведено у розділі 1.4 Звіту.

Загалом, вплив на довкілля обумовлений технологією і матеріалами, що використовуватимуться можна охарактеризувати, як допустимий.

Проведена оцінка можливих видів і рівнів впливу на навколишнє середовище показує, що прийнятні заходи і рішення по застосуванню технологічних процесів і обладнання відповідають раціональному використанню природних ресурсів і дозволяє зробити висновок, що планована діяльність відповідає діючому природоохоронному законодавству України.

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

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному Звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася, як сума прогнозної фонової оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

Аналіз впливу на довкілля при провадженні планованої діяльності приведений в розділі 5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря.

На підставі аналізу технологічних процесів, розрахунковим методом були визначені кількісні та якісні показники забруднюючих речовин. Максимально-разові (г/с) і валові викиди (т/рік) в атмосферу джерел викидів визначені розрахунковим методом.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні:

- «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Т. I-III, Донецьк, 2004;
- «Збірник методик з розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», Донецьк, 1994;
- «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024».

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями гранично допустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України №309 від 27.06.2006.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені на ЕОМ за програмою «ЕОЛ +» версія 5.3.8, розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86» та здійснює багатоваріантний розрахунок концентрацій забруднюючих речовин у різних точках місцевості при різних напрямках та швидкостях вітру, визначає найбільші значення концентрацій забруднюючих речовин.

Оцінка «зони впливу» підприємства, а також оцінка ризиків розвитку не канцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі експлуатації підприємства на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

Зона впливу планованої діяльності визначалася згідно п. 5.20 ОНД-86 на підставі виконаних розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Для проведення дослідження повітря населених місць, використовувались:

- Інструкція по експлуатації Газоаналізатор Т е s t о 340;
- Секундомір СОСпр-2б-2-000;
- Колориметр фотоелектричний концентраційний КФК-2;
- Барометр-анероїд БАММ-1;
- Гігрометр психрометричний;
- РД 52.04.186-89 Керівництво з контролю забруднення атмосфери.

Оцінка ризику впливу діяльності підприємства на здоров’я населення від забруднення атмосферного повітря проведена за розрахунками ризику розвитку не канцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затвердженими наказом МОЗ від 18.10.2023 №1811.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена згідно Додатку В ДБН А.2.2-1-2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», затвердженої Наказом Мінрегіону України від 30.12.2021 №366 та Наказами №22 від 31.01.2022, №72 від 16.05.2022.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях», ДБН Б.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій»; «Державні санітарні правила планування та забудови територій», затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 під №173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404 та із змінами, внесеними Наказом Міністерства охорони здоров’я України 13 січня 2026 року №40, ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації», ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»).

Для проведення досліджень шумового навантаження та ультразвуку та вібрації було використано вимірювач шуму та вібрації ВШВ-003М2.

Для аналізу впливу на об’єкти біорізноманіття, рослинний та тваринний світ було проведено аналітичне опрацювання картографічних матеріалів, використано дані електронних ресурсів: https://kadastrova-karta.com/; https://emerald.eea.europa.eu/; https://www.coe.int/en/web/bern-convention/emerald-viewer.

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 негативного впливу на навколишнє природне середовище при впроваджені планованої діяльності передбачається дотримання та виконання певних заходів спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля.

З метою забезпечення нормативного стану атмосферного повітря, земель, підземних і поверхневих вод, флори і фауни, здоров'я людей в районі розміщення об'єкта, недопущення активізації на цій території небезпечних природно-техногенних процесів і виникнення аварійних ситуацій, здатних негативним чином впливати на стан навколишнього середовища, передбачається:

Заходи по охороні атмосферного повітря:

- здійснювати викиди в атмосферу стаціонарними джерелами виключна за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- контроль за дотриманням технологічного процесу;
- застосування підземних двостінних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;
- рекуперація парів пального при зливі його з автоцистерн в резервуари зберігання;
- рекуперація парів пального при заправленні машин;
- повна герметизація всього устаткування, арматури, трубопроводів;
- оснащення устаткування запірною арматурою (засувки, вентилі) та захисними клапанами на випадок підвищення тиску, понад передбаченого режимом;
- виконання планово-попереджувальних ремонтів і періодичних оглядів технологічного обладнання та трубопроводів;
- використовувати технологічне та допоміжне устаткування лише в справному стані;
- не допускати перевищення нормативної потужності обладнання;
- викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел;
- здійснення періодичного лабораторного контролю за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони.

Заходи щодо регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ):

Заходи з регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) – це заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в ті періоди часу, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню в приземному шарі атмосфери забруднюючих речовин і різкому підвищенню рівня забруднення атмосфери.

Дані заходи можна охарактеризувати як заходи, які мають тимчасовий характер, спрямовані на короткочасне зниження викидів забруднюючих речовин і не вимагають великих капітальних вкладень.

Заходи з охорони атмосферного повітря при НМУ розробляються і виконуються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів при несприятливих

метеорологічних умовах» РД 52.04.52-85, затвердженими Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

По Полтавській області прогноз метеорологічних умов високого забруднення атмосферного повітря проводить Полтавський обласний ЦГМ.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоди НМУ.

При надходженні цих попереджень на підприємстві повинен бути виконаний комплекс заходів, спрямованих на зниження забруднення атмосфери:

Заходи щодо скорочення викидів при I режимі роботи підприємства в період НМУ

Перший режим роботи підприємства повинен забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 %.

Як правило, це забезпечується заходами організаційно-технічного характеру, які не призводять до зниження продуктивності підприємства.

По першому режиму пропонується: посилити контроль за дотриманням технології виробництва; заборонити роботу устаткування на форсованому режимі.

Заходи щодо скорочення викидів при II режимі роботи підприємства в період НМУ

При другому режимі роботи підприємства заходу повинні забезпечити скорочення концентрацій на 20-40 %.

Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для I-го режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням потужності підприємства: обмежити використання автотранспорту на території підприємства; знизити продуктивність окремого обладнання, робота яких пов’язана із значним виділення в атмосферу забруднюючих речовин.

Заходи щодо скорочення викидів при III режимі роботи підприємства в період НМУ

Третій режим роботи підприємства передбачає зниження концентрацій шкідливих речовин на 40-60 %, а в деяких особливо небезпечних випадках і ділянках, повне скорочення викидів підприємства.

Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для 1-го та 2-го режиму, а також заходи, що передбачають скорочення викидів шкідливих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства: знизити навантаження або зупинити виробництва, які супроводжуються значними виділеннями забруднюючих речовин в атмосферне повітря; відключити апарати та обладнання, робота яких пов’язана зі значними викидами в атмосферне повітря.

Заходи по охороні водних ресурсів:

- виключення скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти;
- забруднені дощові стоки повинні пропускатися через локальні очисні споруди (сепаратор нафтопродуктів);
- обсяг забору води з свердловини не повинен перевищувати 5 м^3/добу. Облік води здійснюється водомірним вузлом з лічильником води;
- постійні спостереження за справністю експлуатаційного обладнання, насосів, за змінами рівнів води під час експлуатації з обов’язковими записами в журналі роботи свердловини.

Заходи по охороні ґрунту та земельних ресурсів:

- раціональне використання земель за рахунок здійснення діяльності в межах промислового майданчика, без додаткового вилучення та без задіяння нових площ земель;
- контроль рівня нафтопродуктів показниками наповнення, які встановлені на резервуарах;
- закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправних колонок;
- покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією надто посиленого типу;
- обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриває;
- своєчасне проведення оглядів на герметичність та технічний стан будь-яких ємностей зберігання сировини та інженерних комунікацій з метою недопущення аварійних витоків і забруднення ґрунту;
- забруднені дощові стоки з території АЗС повинні пропускатися через локальні очисні споруди (сепаратор нафтопродуктів);
- територія АЗС, де можливий рух транспорту і операції з нафтопродуктами, повинна бути з твердим покриттям, по контуру майданчиків та проїздів встановлено бордюри;
- негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер з подальшою утилізацією спеціалізованими підприємствами згідно укладених договорів;
- організація регулярного прибирання території;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів, а саме наявність твердого покриття, що запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти.

Заходи у сфері управління відходами:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері управління відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
- вчасне вивезення відходів з території АЗС;
- недопущення займання та заборона спалювання відходів на території АЗС;
- здійснювати управління відходами відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами».

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація):

- все технологічне обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, встановлювати на віброізоляторах, для поглинання вібраційних хвиль;
- експлуатація технологічного обладнання тільки у справному стані;
- своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;
- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території АЗС;
- контроль рівнів шуму на робочих місцях;
- здійснювати натурні дослідження рівня шуму та вібрації на межі санітарно-захисної зони у визначених контрольних точках.

Заходи щодо впливу на здоров'я населення:

- своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик;
- здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового та вібраційного навантаження від стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі санітарно-захисної зони.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного, тваринного світу та природно-заповідного фонду:

- робота об'єкту планованої діяльності в межах екологічного та санітарного законодавства;
- забезпечення зниження впливу на тваринний та рослинний світ за рахунок чіткого дотримання меж земельного користування;
- недопущення розливів нафтопродуктів, а у випадку їх виникнення – оперативної ліквідації;
- підвищення рівня екологічної культури робітників підприємства;
- здійснення господарської діяльності впроваджується з урахуванням вимог законодавства України «Про природно-заповідний фонд», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону Книгу України» тощо.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру під час проведення будь - яких земляних робіт виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»);
- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об'єкту культурної спадщини, зупинені органом охорони культурної спадщини земляні, будівельні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 14, ст. 36, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків.

Компенсація нанесених незворотних збитків від планованої діяльності здійснюється за рахунок грошового відшкодування.

Згідно ст. 9 Податкового кодексу України до загальнодержавного податку та зборів відноситься екологічний податок. Екологічний податок – загальнодержавний обов'язковий платіж, що справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні

об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів, а також за утилізацію знятих з експлуатації транспортних засобів, для забезпечення екологічної безпеки, а також безпеки життя та здоров'я громадян.

Під час провадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» передбачається здійснювати платежі за забруднення навколишнього середовища згідно Податкового кодексу України від 02.12.2010 № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VII «Екологічний податок».

Аналізуючи види і рівні впливів на навколишнє середовище об'єкту планової діяльності, можна зробити висновок, що комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища підприємством будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано, в установленому порядку, шкоду, заподіяну довкіллю або здоров'ю і майну громадян, у повному обсязі.

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

Державна політика у сфері захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру здійснюється на принципах пріоритетності завдань, спрямованих на рятування життя та збереження здоров'я людей і довкілля та безумовного надання переваги раціональній і превентивній безпеці.

Надзвичайні ситуації класифікують за характером походження, ступенем поширення, розміром людських втрат і матеріальних збитків.

Залежно від характеру походження подій, що можуть зумовити виникнення надзвичайних ситуацій на території України, визначають такі види надзвичайних ситуацій:

- техногенного характеру;
- природного характеру;
- соціального характеру;
- воєнного характеру.

Надзвичайна ситуація техногенного характеру – порушення нормальних умов життя та діяльності людей на окремій території чи об'єкті на ній або на водному об'єкті унаслідок транспортної аварії (катастрофи), пожежі, вибуху, аварії з викиданням (загрозою викидання) небезпечних хімічних, радіоактивних і біологічно небезпечних речовин, раптового руйнування споруд; аварії в електроенергетичних системах, системах життєзабезпечення, системах телекомунікацій, на очисних спорудах, у системах нафтогазового промислового комплексу, гідродинамічних аварій тощо.

Надзвичайна ситуація природного характеру – порушення нормальних умов життя та діяльності людей на окремій території чи об'єкті на ній або на водному об'єкті, пов'язане з небезпечним геофізичним, геологічним, метеорологічним або гідрологічним явищем, деградацією ґрунтів чи надр, пожежею у природних екологічних системах, зміною стану повітряного басейну, інфекційною захворюваністю та отруєнням людей, інфекційним захворюванням свійських тварин, масовою загибеллю диких тварин, ураженням сільськогосподарських рослин хворобами та шкідниками тощо.

Надзвичайна ситуація соціального характеру – порушення нормальних умов життя та діяльності людей на окремій території чи об'єкті на ній або на водному об'єкті, спричинене протиправними діями терористичного і антиконституційного спрямування, або пов'язане із зникненням (викраденням) зброї та небезпечних речовин, нещасними випадками з людьми тощо.

Надзвичайна ситуація воєнного характеру – порушення нормальних умов життя та діяльності людей на окремій території чи об'єкті на ній або на водному об'єкті, спричинене застосуванням звичайної зброї або зброї масового ураження, під час якого виникають вторинні чинники ураження населення, що її визначають в окремих нормативних документах.

Оцінка аварійних ситуацій і їх наслідки для навколишнього природного середовища включає аналіз сценаріїв розвитку аварійних ситуацій, ймовірності їх виникнення і проводиться на підставі ретельного аналізу діяльності об'єкта планованої діяльності відповідно до нормативних документів, а також з урахуванням аварій і аварійних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

Оцінка ризику виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру

Основні небезпечні процеси для АЗС – приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни), зберігання палива в резервуарах і заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом нафтопродуктів.

У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів нафтопродуктів з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає.

Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів нафтопродуктів, яка, в свою чергу, залежить від маси виливу.

Вибух всередині автоцистерни по величині вражаючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості нафтопродуктів, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Резервуари з рідким паливом можуть бути причиною аварії у разі: переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків); вибуху суміші парів нафтопродуктів з повітрям; корозії металу обладнання і трубопроводів.

Небезпека об’єкта планованої діяльності обумовлена також небезпечною речовиною – скраплений вуглеводневий газ (суміш пропану і бутану). Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів 1-ї категорії небезпечних речовин згідно з додатком 2 «Нормативів порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об’єктів підвищеної небезпеки» НПАОП 0.00-3.08-02.

Приймаючи до уваги експлуатаційні показники посудин, що працюють під тиском, трубопроводів, обладнання, а також фізико-хімічні властивості та особливості скраплених вуглеводневих газів, при виконанні технологічних операцій на МЗАСГ мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см2;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 85 % об'єму;
- підвищення температури понад +45°С;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20 % від нижньої межі вибуховості (2,1 %об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки під час відпуску СВГ є: на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ); порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо; зливання газу в резервуар зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Під час експлуатації АЗС впроваджені наступні заходи по охороні праці, протипожежні та вибухопожежні заходи:

- скид забруднених поверхневих стоків через сепаратор нафтопродуктів в резервуар накопичувач води;
- перелив нафтопродуктів тільки закритим способом за допомогою спеціального обладнання на відведених для цього майданчиках, що запобігають проникненню випадкових проливів в ґрунт;
- відпуск пального на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;

- влаштування газонів на вільній від забудови і мощення території;
- влаштування сміттєзбірника контейнерного типу;
- благоустрій території АЗС;
- паливо роздавальні колонки для заправки автомобілів, які мають сертифікат якості та дозволені до застосування;
- майданчик заправних острівців розташований на 15 см вище проїжджої частини;
- відстань між сусідніми острівцями -7,2 м. та 6.6 м;
- два виходи з приміщення операторської АЗС;
- бетонне покриття проїздів, проходів та майданчиків замощені фігурними елементами мощення площадки навколо горловин резервуарів, які підняті над проїжджою частиною на 15 см;
- відвід дощових та талих вод з території АЗС організовано;
- дистанційне управління роздавальними колонками з операторської АЗС;
- безпечні двостінні резервуари з антикорозійним покриттям для прийняття та зберігання РМП;
- герметизація всіх резервуарів з метою виключення потрапляння випарів нафтопродуктів до повітряного середовища, забезпечення їх дихальними клапанами;
- герметизований злив палива із автоцистерн в підземні резервуари через зливні швидко роз'ємні муфти, фільтри, засувки;
- подачу палива із резервуарів насосами паливо-роздавальних колонок по напірним пристроям;
- визначення об'єму палива за допомогою електронної системи;
- дихальний пристрій для підтримування тиску чи вакуумі в резервуарі до визначених позначень;
- електрообладнання в вибухобезпечному виконанні;
- припливно-витяжна загально обмінна система вентиляції;
- набір необхідних санітарно-побутових приміщень для обслуговуючого персоналу та відвідувачів;
- захист споруд АЗС від прямого опадання блискавки, електростатичної, магнітної індукції, заносу високих потенціалів у відповідності до діючих інструкцій, приєднання автоцистерн до гнучкого заземлюючого пристрою під час зливання нафтопродукті;
- безпечний доступ та зручність обслуговування контролюючої апаратури в технологічних колодязях;
- освітлення території АЗС з наставанням темряви;
- герметизація вводів після прокладки кабелів та труб;
- застосування електрообладнання тільки заводського виготовлення, за виконанням і ступенем захисту, що відповідає умовам навколишнього середовища та укомплектованого пуско-захисними апаратами з вставками відповідними струмам навантажень.

Для забезпечення охорони праці проектом передбачено:

- використання технологічно-досконалого обладнання;
- розміщення обладнання із забезпеченням його вільного обслуговування;
- планування заземлення елементів електроустановок з нормованою величиною опору і конструкцією, яка відповідає вимогам ПУЕ;
- застосування пристроїв захисного відключення;

- виконання електромонтажних робіт у відповідності з вимогами ДБНА.3.2-2-2009.
- належний рівень контролю за технологічними параметрами процесів, забезпечення нормальної експлуатації технологічного обладнання, дотримання протипожежних норм та правил, виконання заходів з техніки безпеки.

Оцінка ризику виникнення надзвичайних ситуацій природного характеру в районі планованої діяльності

Ймовірність виникнення аварійних ситуацій в результаті виникнення надзвичайних ситуацій природного характеру незначна.

Однак, у разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної ситуації підприємство зобов'язується:

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- проводити мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт.

Оцінка ризику виникнення надзвичайних ситуацій соціального та воєнного характеру в районі планованої діяльності

В Україні воєнний стан визначається як особливий правовий режим, що вводиться у разі загрози національній безпеці. 24 лютого 2022 року у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 введено воєнний стан, який наразі подовжується на підставі відповідних Указів Президента України.

Для планованої діяльності ризик виникнення надзвичайної ситуації воєнного характеру може бути пов'язаний із застосуванням РФ засобів ураження, наслідком чого можуть бути: пожежа на об'єкті, руйнування обладнання та транспортних засобів, затоплення або перекидання водного транспорту, поранення та / або загибель працівників.

При дотриманні сучасних вимог до технології, обладнання, охорони навколишнього середовища, а також вимог технологічного регламенту, правил експлуатації технологічного обладнання та інженерно-технічних систем, експлуатація об'єкта планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» є екологічно безпечною.

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

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» були виявлені наступні труднощі:

- недостатня та застаріла інформації щодо поточного стану довкілля Полтавської області;
- відсутність мережі моніторингу довкілля, зокрема для опису базового етапу для м. Пирятин;
- офіційні запити на інформацію, що необхідна для ефективної оцінки впливу на довкілля, доволі часто не задовольняються розпорядниками інформації.

10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ

Об'єктом планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» є: «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157».

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст.3 ч.3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: п.4 поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» для забезпечення своєчасного, адекватного та ефективного інформування громадськості суб'єктом господарювання було складено та передано уповноваженому територіальному органу «Повідомлення про плановану діяльність» відповідно до «Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля», затвердженого Кабінетом Міністрів України від 13.12.2017 № 1026 (реєстраційний номер справи Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля – 22314).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено шляхом розміщення його на офіційному сайті Пирятинської міської ради за посиланням: http://pyriatyn.org.ua/announcements/772.

Повідомлення про плановану діяльність у паперовому вигляді розміщувалось в публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, в даному випадку це місто Пирятин:

1. куток споживача в адмінбудівлі автозаправної станції за адресою: вул. Європейська, 157;
2. зупинка громадського транспорту по вул. Європейська (біля буд. 75);
3. зупинка громадського транспорту по вул. Європейська (біля буд. 2);
4. дошка оголошень в приміщенні Пирятинської міської ради.

Відомості, що підтверджують факт та дату оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», надані уповноваженому територіальному органу засобами Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля (ч. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

У відповідності до ч. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Пропозицій від громадськості, з дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» (реєстраційний номер справи Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля – 22314) не надходило.

Лист №1913/03.2-07 від 13.07.2026 Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації наведено у **Додатку 23**.

11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами та станом промислових зон, збирати, зберігати та безоплатно надавати дані і/або узагальнену інформацію для її комплексного оброблення суб'єктами системи моніторингу.

Система моніторингу – це відкрита інформаційна система, пріоритетами функціонування якої є захист життєвоважливих екологічних інтересів людини і суспільства; збереження природних екосистем; відвернення кризових змін екологічного стану довкілля і запобігання надзвичайним екологічним ситуаціям.

Враховуючи результати оцінки впливів, передбачається програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності для моніторингу та контролю допустимих впливів.

Згідно вимог діючого законодавства, підприємство повинно здійснювати моніторинг та контроль за проведенням заходів, які дозволять мінімізувати вплив і наслідки на навколишнє природне та соціальне середовище під час провадження планованої діяльності.

Екологічний та соціальний моніторинг також передбачає своєчасне виявлення нових проблем та питань, що викликають занепокоєння. Моніторинг має відбуватись на декількох рівнях та передбачати можливі екологічні загрози та/або виявляти під час його здійснення впливи, що не були передбачені раніше.

Моніторинг стану атмосферного повітря

Контроль за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин повинен здійснюватися організаціями, які мають у своєму складі вимірювально-екологічну лабораторію.

Суб’єкт господарювання повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування відповідно до розділу «Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин» та умов Дозволу на викиди.

Суб’єкт господарювання повинен забезпечувати постійний та безпечний доступ до будь-яких інших точок пробовідбору та моніторингу.

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об’єкта та передбачає:

• здійснення періодичного лабораторного контролю за станом атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони (у визначених контрольних точках).

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

• відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів, які контролюються;

• лабораторні вимірювання;

• оцінка результатів лабораторних вимірювань.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин, здійснюються з залученням лабораторій з підтвердженою компетентністю на виконання вимірів, згідно з вимогами законодавства України.

Відбір проб атмосферного повітря супроводжується спостереженнями за основними метеорологічними чинниками, які визначають перенесення і розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі (атмосферні явища, температура і вологість повітря, швидкість і напрям вітру).

Виміряні концентрації забруднюючих речовин не повинні перевищувати гігієнічні нормативи повітря населених місць (ГДК) згідно з наказом МОЗ України №813 від 10.05.2024 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць».

Моніторинг шумового та вібраційного забруднення

Моніторинг включає натурні дослідження рівня шуму та вібрації на межі найближчої житлової забудови та на межі санітарно-захисної зони у визначених контрольних точках, організацією, яка має право на проведення таких робіт, згідно укладеного договору.

Виміряні рівні шуму не повинні перевищувати допустимі рівні звуку, встановлені «Державними санітарними нормами допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затвердженими наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, «Державних санітарних правил планування та забудови територій» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 під №173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404 та із змінами, внесеними Наказом Міністерства охорони здоров'я України 13 січня 2026 року №40.

Моніторинг водного середовища

Облік використання води (за показниками засобів вимірювальної техніки) ведеться підприємством з метою систематизації даних про забір та використання води.

Контроль у сфері управління відходами

З метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків та їх відвернення і подолання, підприємство повинно здійснювати контроль у сфері управління відходами у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами».

Підприємство повинно забезпечити належне збирання, перевезення та передачу відходів, утворюваних від планованої діяльності, згідно чинного законодавства, а також дотримання правил екологічної безпеки.

12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК»: Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157.

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із статтею 3 частини 3 пункту 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: *поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше.*

ТОВ «ГУД МАРК» планує реконструкцію власної існуючої АЗС, що розташована на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, загальна площа – 0.7834 га, цільове призначення – 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.

Територія планованої діяльності межує:

- з півночі – будівля закладу харчування, далі автодорога Київ-Харків;
- з північного сходу – будівлі торгівлі, далі автодорога Київ-Харків;
- зі сходу – будівлі торгівлі;
- з південного сходу – зелені насадження;
- з півдня та північного заходу – дорога, далі зелені насадження, далі землі сільськогосподарського призначення;
- із заходу та північного заходу – дорога, далі територія АЗС «UPG».

Найближча житлова забудова розташована у північному напрямку на відстані 267 м від крайнього джерела викидів АЗС.

Територія планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» не перебуває у межах територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних зон, земель зарезервованих для подальшого заповідання, природних об'єктів Смарагдової мережі Європи, водно-болотних угідь міжнародного значення.

В межах ділянки провадження планованої діяльності ТОВ «ГУД МАРК» відсутні поверхневі водні об'єкти та їх ПЗС, об'єкти культурної спадщини та їх охоронні зони.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки плановану діяльністю передбачається реконструкція існуючої АЗС в межах земельної ділянці, що за розташуванням та функціональним призначенням відповідає намірам планованої діяльності.

Розміщення запроектованих будівель та споруд не вимагає додаткового залучення земельних ділянок.

Зазначена земельна ділянка забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог для провадження планованої діяльності.

Обмеження у використанні земельної ділянки, а саме червоні лінії, зони особливого режиму забудови на визначеній земельній ділянці відсутні.

Санітарно-захисна зона для АЗС, згідно «Державних санітарних правил планування та забудови територій» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 під №173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404 та із змінами, становить 50 м.

Аналіз забудови, що склалася в районі розташування об'єкта планованої діяльності, свідчить про те, що житлові будинки знаходяться за межами нормативної санітарно-захисної зони.

Санітарно-захисна зона АЗС ТОВ «ГУД МАРК» витримана.

Планована діяльність ТОВ «ГУД МАРК» полягає у: реконструкції існуючої автозаправної станції (далі – АЗС), у багатопаливну АЗС зі спорудами для зберігання та відпуску рідких моторних палив (далі – РМП) (бензин та дизельне паливо), скрапленого вуглеводневого газу (далі – СВГ) (пропан-бутан)) та рідини AdBlue.

Проєктними рішеннями передбачається:

- реконструкція: резервуарного парку зберігання РМП; паливо-роздавальних колонок (ПРК); навісу над ПРК; резервуару СВГ; табло інформаційного; очисних споруд дощової каналізації; свердловини технічного водоспоживання; резервуарів протипожежного запасу води;
- будівництво: будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- встановлення: аварійного резервуару для пролитих нафтопродуктів; підземного резервуару для зберігання рідини AdBlue;
- облаштування: тимчасової автостоянки; літнього майданчику відпочинку; очисних споруд побутової каналізації; укриття.

Після проведення реконструкції АЗС, річна реалізація нафтопродуктів буде становити: бензин – 1,21 тис. т/рік; дизельне паливо (далі – ДП) – 1,83 тис. т/рік; СВГ – 0,18 тис. т/рік, рідини AdBlue – 48 $м^3$/рік. Пропускна здатність заправлень на добу – 250 (РМП); 100 (СВГ). Режим роботи АЗС – цілодобовий.

Згідно технічної альтернативи 1 розглядається варіант встановлення підземного аварійного резервуару.

Як альтернатива, розглядається варіант реконструкції АЗС зі встановленням наземного резервуару для пролитих нафтопродуктів.

Обидві технічні альтернативи провадження планованої діяльність спрямовані на надання послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

Виявлені недоліки Технічної альтернативи 2:

- додаткове навантаження на атмосферне повітря під час зберігання пролитих нафтопродуктів у наземному резервуарі за рахунок збільшення обсягів викидів забруднюючих речовин;
- більша пожежна та техногенна небезпека у випадку виникнення аварійної ситуації, а саме: пожежі, вибуху.

Технічна альтернатива 1, є найбільш оптимальною, у зв'язку з незначним та допустимим впливом на атмосферне повітря, мінімальними впливами на ґрунти, земельні ресурси, водні ресурси, рослинний та тваринний світ, заповідні об'єкти, клімат та мікроклімат, техногенне середовище тощо.

Проектними рішеннями вирішено надати перевагу технічній альтернативі 1, яка відповідає сучасним вимогам протипожежних, санітарних і екологічних норм.

При розробці Звіту з оцінки впливу на довкілля розглядаються наступні впливи для виправданих альтернатив: на повітряне середовище; на водне середовище; на земельні ресурси; на техногенне середовище; на соціальне середовище; на флору і фауну; акустичний вплив.

Оскільки планована діяльність передбачається в межах відведеної земельної ділянки, а розміщення запроектованого обладнання не вимагає додаткового залучення земельних ділянок, то негативний вплив на земельні ресурси не передбачається.

Прямий вплив на ґрунти прогнозується при виконанні земляних робіт під час реконструкції АЗС. Згідно проектних даних зняття верхнього шару ґрунту не передбачається, обсяг вийнятого ґрунту становитиме 756,25 м3. Вийнятий ґрунт скрадатиметься в спеціально відведеному місці та планується в повному обсязі використати для засипки траншей, вирівнювання поверхні ділянки до проектних відміток. Цей вплив носить тимчасовий характер.

Вплив на ґрунти під час експлуатації об’єкту планованої діяльності – АЗС не передбачається.

Охорону ґрунтів забезпечують в першу чергу підземні резервуари для рідкого палива з подвійною оболонкою. За допомогою приладів здійснюється постійний нагляд за герметичністю між двома стінками резервуара, що дозволяє своєчасно виявити можливий дефект резервуара і запобігти витоку палива.

Захисту ґрунтів служить ізоляція технологічних трубопроводів фольгою, прокладених з нахилом в сторону резервуарів. Таке рішення гарантує, що пальне з цих трубопроводів буде вилляться в шахту резервуарів, а не попаде в ґрунт.

Ґрунти також захищають сучасне дорожнє покриття і каналізація. Дощові води збираються окремо з чистого дорожнього покриття і з даху навісу і окремо з дорожнього покриття, яке і може бути забруднене нафтопродуктами.

Для запобігання потраплянню нафтопродуктів в ґрунти та підземні води встановлено локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів).

Випадково пролитий нафтопродукт повинен бути негайно ліквідований. Забруднені бетонні, асфальтобетонні поверхні, обладнання, інструменти і інвентар підлягають очищенню від нафтопродуктів. Матеріали, що застосовуються для очистки повинні бути знешкоджені.

Під час реконструкції АЗС джерелом водопостачання будівельного майданчика буде привозна питна водопровідна вода, водовідведення – в біотуалети. Забір води з поверхневих та підземних водних джерел і скидання стічних вод у водні об'єкти виключається, вплив на водне середовище не прогнозується.

Джерелом водопостачання АЗС на господарсько-побутові потреби буде вода з існуючої свердловини, обсяг забору води з свердловини не буде перевищувати 5 м3/добу, облік води здійснюється водомірним вузлом з лічильником води.

Стічні господарсько-побутові води з будинку операторної відводяться в каналізаційні очисні споруди, де стоки проходять всі ступені очистки, що передбачено технологією базової установки типу BIOTAL та надходять до резервуара-накопичувача, звідки за потребою будуть вивозитись асенізаторською машиною.

Дощова вода з покрівлі будинку операторної АЗС та з площі благоустрою АЗС та стоянки вантажного автотранспорту скидається в дворові лотки. Забруднені дощові стоки пропускаються через локальні очисні споруди Стандартпарк (сепаратор нафтопродуктів) типу ПБМО 200Е-20, продуктивністю 20 л/с та використовується на полив території, зелених насаджень.

Скидання господарських стічних та поверхневих вод у водні об'єкти при проваджені планованої діяльності виключається.

Вплив на водне середовище під час експлуатації АЗС мінімальний.

В період проведення підготовчих та будівельно-монтажних робіт створюється додаткове навантаження на атмосферне повітря та здійснюються викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які пов'язані з проведенням: земляних робіт (розробка котлованів та траншей, планування та засипка території); металорізальних робот (демонтаж обладнання), металозварювальних робіт (встановлення нового обладнання, прокладання газопроводу), зварювання поліетиленових труб мереж побутової та дощової каналізації та експлуатацією автомобільної і будівельної техніки.

Результати проведеного розрахунку розсіювання забруднюючих речовин під час реконструкції АЗС із врахуванням фонового рівня забруднення на межі СЗЗ будівельного майданчика у контрольних точках КТ1-КТ4 показали, що перевищень ГДК забруднюючих речовин, по яким проводилось розсіювання, в районі впливу будівельного майданчику немає.

Вплив при проведені підготовчіх та будівельних робіт на атмосферне повітря локальний, не значний та в межах допустимих норм.

Джерелами впливу на атмосферне повітря під час експлуатації об'єкта планованої діяльності – АЗС є: викиди забруднюючих речовин під час зливу та зберігання РМП та СВГ; під час відпуску РМП та СВГ через пістолети ПРК; під час роботи дизельного генератора; від автотранспорту, що маневрує територією АЗС та вантажного автотранспорту, що маневрує територією стоянки.

Під час провадження планованої діяльності на об'єкті в загальному планується 18 стаціонарних джерел викидів (далі – ДВ) та 2 пересувних джерела викидів.

По валовим викидам забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів є перевищення величин, зазначених в Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік.

Для визначення зони впливу підприємства, згідно п. 5.20 ОНД-86, виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері без врахування фонового рівня забруднення на межі СЗЗ АЗС. За результатом розсіювання встановлено, що концентрація найбільш небезпечної речовини, що викидається на даному майданчику – діоксид азоту, становить більш 0,05 ГДК на відстані 325 м. Отже, зона впливу підприємства встановлюється в межах 325 м.

Поруч з територією планованої діяльності проходить автодорога Київ-Харків та на відстані 40 м розташована територія АЗС «UPG».

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються.

Саме фонове забруднення атмосферного повітря в районі розміщення об'єкта планованої діяльності і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Існуючий рівень забруднення атмосфери в районі впровадження планованої діяльності визначається згідно до Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 №286: концентрація діоксиду азоту

визначена за даними таблиці 4.1 для міст з чисельністю населення до 50 тис. осіб; концентрація вуглеводнів насичених С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – визначена шляхом обчислення її значення множенням коефіцієнта 0,4 на величину максимальної разової граничнодопустимої концентрації.

Максимальний вклад АЗС в рівень забруднення атмосфери при найбільш несприятливих метеорологічних умовах, при яких концентрація шкідливих речовин в атмосферному повітрі максимальна в районі впливу об'єкта планованої діяльності із врахуванням фонових концентрацій на межі санітарно-захисної зони не перевищує граничнодопустимої концентрації речовин, по яким проводилося розсіювання, що відповідає вимогам р. 8 та положенню п. 5.4. Правил. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

Для оцінки фактичного стану забруднення атмосферного повітря були проведені інструментальні вимірювання на межі санітарно-захисної зони.

Аналіз результатів розрахунку забруднення атмосферного повітря на ЕОМ і проведений аналіз виконаних інструментальних замірів вмісту забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони дозволяє зробити висновки, що експлуатація АЗС не призведе до наднормативного забруднення атмосферного повітря.

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря локальний та в межах допустимих норм.

Згідно результатів розрахунку ризику розвитку не канцерогенних ефектів для здоров'я населення при максимальному навантаженні та одночасній роботі технологічного обладнання АЗС можна вважати допустимим, імовірність виникнення шкідливих ефектів у населення розглядається, як мало ймовірне.

У викидах забруднюючих речовин під час експлуатації АЗС відсутні канцерогенні речовини з визначеними нормативами ризику.

Рівень соціального ризику планованої діяльності оцінюється як прийнятний.

Даний об'єкт на здоров'я населення не впливатиме, оскільки його діяльність не призведе до утворення джерел впливу, що перевищують встановлені нормативи в межах найближчої житлової забудови.

Основні джерела шуму та вібрації під час реконструкції, а саме: будівельна техніка та механізми не впливатимуть на населення прилеглих територій за рахунок застосування сучасних технологій будівництва, проведення робіт тільки в денний час.

Акустичний розрахунок під час проведення демонтажних та будівельно-монтажних робіт на відстані 50 м від будівельного майданчика показав, що рівень шуму не перевищує допустимих рівнів шуму, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків.

При експлуатації АЗС можливими джерелами шуму є: місця відпуску палива, автотранспорт, канальні вентилятори, канальні кондиціонери, дизельний генератор, система керування.

Отримані результати розрахунків шуму свідчать про те, що рівні шумового впливу не виходять за межі нормативних показників, а отже діяльність АЗС не буде здійснювати понаднормативний вплив на стан довкілля та умови проживання населення.

З метою оцінки фактичного рівня навантаження на межі санітарно-захисної зони були проведені інструментальні вимірювання рівня звукового тиску, які показали що фактичний рівень шумового навантаження не перевищує допустимий рівень.

В процесі експлуатації АЗК суттєвого негативного впливу на оточуюче природне середовище з точки зору вібраційного забруднення, згідно інструментального дослідження рівня вібрації, відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99.

Світлове забруднення під час реконструкції та експлуатації АЗС не буде здійснюватися. Обладнання, яке могло б здійснювати додаткове теплове забруднення на будівельному та промисловому майданчику не експлуатуватиметься.

Ультразвукові, електромагнітні та іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, в межах об'єкта планованої діяльності відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуваться на будівельном майданчику та в подальшому на підприємстві відповідають діючим санітарним нормам.

Під час реконструкції об’єкту будуть утворюватися відходи, а саме: змішані метали; відходи процесів зварювання; пластмаси; промаслене ганчір’я; упаковка від ЛФМ; змішані побутові відходи.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів: шлами від очищення резервуарів для зберігання рідкого палива; шлами від очищення стічних вод з території промислового майданчика; осад від очищення побутових стоків; промаслене ганчір’я; пісок промаслений; зношений спецодяг та взуття, забруднені нафтопродуктами; змішані побутові відходи; змет від прибирання вулиць; відпрацьовані мастила.

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів управління відходами, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій у сфері управління відходами мінімальний.

Проведена оцінка можливих видів і рівнів впливу на навколишнє середовище показує, що прийнятні заходи і рішення по застосуванню технологічних процесів і обладнання відповідають раціональному використанню природних ресурсів і дозволяє зробити висновок, що планована діяльність відповідає діючому природоохоронному законодавству України.

13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ

- Закон України "Про оцінку впливу на довкілля" № 2059-VIII від 23.05.2017
- Закон України "Про охорону навколишнього природного середовища" від 25.06.1991 №1264-XII
- Закон України "Про охорону атмосферного повітря" №2707-XII від 16.10.1992
- Кодекс України про надра від 27.07.1994 № 132/94-ВР
- Закон України "Про управління відходами" від 20.06.2022 № 2320-IX
- Закон України "Про природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 № 2456-XII
- Закон України №877-V від 05.04.2007 "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності"
- Земельний Кодекс України, 25.10. 2001 № 2768-III
- Водний Кодекс України, 6.06.1995 № 213/95-ВР
- Повітряний кодекс України, 19.05.2011 № 3393-VI
- Лісовий кодекс України, 21.01.1994 № 3852-XII
- Закон України "Про систему громадського здоров'я" №2573-IX,2022
- Закон України "Про рослинний світ" № 591-XIV, 1999
- Закон України "Про тваринний світ" № 2894-111, 2001
- Закон України "Про Червону книгу України" № 3055-III, 2002
- Закон України "Про охорону земель" № 962-IV, 2003
- Постанова Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 № 1026 "Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля"
- "Про затвердження Положення про Зелену книгу України", Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України № 17 від 19.02.97
- "Про концепцію збереження біологічного різноманіття України", Постанова КМУ № 439 від 12.05.1997
- «Державних санітарних правил планування та забудови територій» затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19.06.1996 під №173, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за № 379/1404 та із змінами, внесеними Наказом Міністерства охорони здоров’я України 13 січня 2026 року №40
- "Про затвердження Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі", Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 № 286
- Постанова КМУ «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів» № 1102 від 20 жовтня 2023
- Наказ Державного комітету України по земельних ресурсах від 06.10.2003 № 245 "Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів"
- Постанова МОЗ України (Головний державний санітарний лікар України) від 01.12.1999 № 37 "Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку ДСН 3.3.6.037-99"
- ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму"
- ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 "Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях"
- "Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації ДСН 3.3.6.039-99" МОЗ України; норми від 01.12.1999 № 39
- ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація. Частина І. Проектування. Частина ІІ. Будівництво"
- ДБН В.2.5-75:2013 "Каналізація. Зовнішні мережі і споруди"
- ДБН В.1.1-7:2016 «Пожежна безпека об`єктів будівництва. Загальні вимоги»
- ДСТУ Б В.2.8-43:2011 «Огородження інвентарні будівельних майданчиків та ділянок виконання будівельно- монтажних робіт. Технічні умови»
- ДСТУ Б.А.3.2-15:2011 «Норми освітлення будівельних майданчиків»
- ДСТУ Б В.2.2-22:2008 «Споруди інвентарні. Загальні технічні вимоги»

- НПАОП 45.2-7.02-12 (ДБН А.3.2-2-2009) «Охорона праці и промислова безпека в будівництві. Основні положення»
- ДСТУ-Н Б.В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і фундаментів»
- ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація»
- Закон України від 21.09.2000 № 1989-III "Про Загальнодержавну програму формування національної екологічної мережі України на 2000-2015 роки"
- Постанова Кабінету Міністрів України № 928 від 3.09.2009 "Про занесення об'єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам'яток України"
- Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. № 173 зі змінами за наказом від 02.07.2007 № 362
- Закон України "Про охорону культурної спадщини" № 1805-111, 2000
- ОНД 86 «Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств» від 04.08.86
- Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затвердженими наказом МОЗ від 18.10.2023 № 1811;
- Наказ Міністерства охорони здоров'я України «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» від 10.05.2024 №813, зареєстрованим у Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108
- ДСанПіН 145-11 «Державні санітарні норми та правила утримання територій населених місць» (затвердженими наказом МОЗ від 17.03.2011 №145, зареєстрованими у Мінюсті 05.04.2011 за №457/19195)
- «Інструкція 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», затверджена наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 за № 177
- Закон України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення» від 10.01.2002 за №2918-III
- «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Т. I-III, Донецьк, 2004
- «Збірник методик з розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», Донецьк, 1994
- «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024»

Виконавці:

Кукуруза Вікторія Вікторівна
Директор ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»,
свідоцтво про підвищення кваліфікації
Мінприроди України №4-03 від 20.02.2015
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)

Савєнкова Лілія Олександрівна
Інженер-еколог ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»,
диплом магістра НК№23400871 від 30.06.2003
(прізвище, ім'я, по батькові, кваліфікація)

ДОДАТКИ

Додаток 1 – Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань ТОВ «ГУД МАРК»

Додаток 2 – Договір купівлі-продажу, серія та номер: 329 від 21.08.2017; Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна № 469823127 від 25.03.2026

Додаток 3 – Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку НВ-9958593132026 від 25.03.2026

Додаток 4 – Технічний звіт Геодезичні координати центроїду в СК WGS-84 – промислового майданчика (АЗС) ТОВ «ГУД МАРК»

Додаток 5 – Технічний звіт за результатами інженерно-геологічних вишукувань на об'єкті: «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вул. Європейська, 157»

Додаток 6 – Договір купівлі-продажу земельної ділянки №330 від 21.08.2017; Витяг з Державного реєстру речових прав №95164247 від 21.08.2017

Додаток 7 – Лист №864/12/10 від 02.07.2026 Регіонального офісу водних ресурсів у Полтавській області щодо поверхневих водних об'єктів в межах території планованої діяльності

Додаток 8 – Лист №1745/04.3-23 від 26.06.2026 Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації щодо об'єктів ПЗФ в межах території планованої діяльності

Додаток 9 – Лист Виконавчого комітету Пирятинської міської ради №4868/02-24 від 29.06.2026 щодо об'єктів культурної спадщини в межах території планованої діяльності

Додаток 10 – Додаткова угода №1 від 28.12.2019 до Договору від 16.04.2019 з АТ «Полтаваобленерго» про надання послуг з розподілу електричної енергії

Додаток 11 – Паспорт на свердловину №1

Додаток 12 – Лист №9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026 Полтавського ЦГМ щодо кліматичних характеристик території планованої діяльності

Додаток 13 – Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ будівельного майданчика приведені на картах полів концентрацій з урахуванням фонового забруднення

Додаток 14 – Паспорт безпечності, що складено відповідно до Регламенту (ЄС) № 453/2010 та ДСТУ ГОСТ 30333:2009 на продукт EcoBlue (AdBlue)

Додаток 15 – Сертифікат відповідності серії СВ реєстраційний №UA.IP.0079-24 на водний розчин сечовини – рідину EcoBlue

Додаток 16 – Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від експлуатації АЗС

Додаток 17 – Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ АЗС без врахування фонового забруднення

Додаток 18 – Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері та значення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ АЗС з врахуванням фонового забруднення

Додаток 19 – Протокол дослідження повітря населених місць ВЕЛ ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» №08-07/26 від 08.07.2026

Додаток 20 – Протокол проведення дослідження шумового навантаження ВЕЛ ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» №369 від 08.07.2026

Додаток 21 – Протокол проведення дослідження рівня вібрації ВЕЛ ТОВ «Дозвіл Еко Плюс» №369 від 08.07.2026

Додаток 22 – Лист №6001-10/60577-03 від 02.07.2026 Міністерства економіки, довкілля та сільського господарства України

Додаток 23 – Лист №1913/03.2-07 від 13.07.2026 Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації

Додаток 24 – Містобудівні умови та обмеження на проектування «Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157», реєстраційний номер ЄДЕССБ MU01:0753-5115-0749-4911; реєстраційний номер A38707535114991063OO від 08.04.2026

ДОДАТОК 1

ВИПИСКА

з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГУД МАРК"

Організаційно-правова форма:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

Ідентифікаційний код:
40253879

Стан суб'єкта на дату та час проведення реєстраційної дії:
зареєстровано

Дані про запис в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:
Назва запису: Державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу
Дата та час запису: 22.12.2025 10:06:03
Номер запису: 1000671070013023610
Державний реєстратор: Бондар Т.А.
Суб'єкт державної реєстрації: Солом'янська районна в місті Києві державна адміністрація

Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними системами державних органів:
Назва державного органу: ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ
Ідентифікаційний код державного органу: 37507880
Дата взяття на облік: 04.02.2016

Назва державного органу: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ПРАВОБЕРЕЖНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ
Ідентифікаційний код державного органу: 44116011
Дата взяття на облік: 04.02.2016
Номер взяття на облік: 265316016046
Належність: дані про взяття на облік як платника податків

Назва державного органу: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ПРАВОБЕРЕЖНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ

Ідентифікаційний код державного органу: 44116011
Дата взяття на облік: 04.02.2016
Номер взяття на облік: 10000000553652
Реєстраційний номер платника єдиного внеску: 10000000553652
Належність: дані про взяття на облік як платника єдиного внеску

Інформація про зміни

Місцезнаходження юридичної особи:
Попереднє значення:
Україна, 02152, місто Київ, б.Бучми Амвросія, будинок 5
Актуальне значення:
Україна, 04052, місто Київ, вул.Глибочицька, будинок 17

Код доступу, дата та час формування виписки:
667341288999, 24.12.2025 08:08:27

Солом'янська районна в місті Києві державна адміністрація

Тетяна БОНДАР

ВИПИСКА
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб,
фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГУД МАРК"

Ідентифікаційний код юридичної особи:
40253879

Місцезнаходження юридичної особи:
Україна, 02152, місто Київ, б.Бучми Амвросія, будинок 5

Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:
24.07.2025, 1000671070012023610

Прізвище, ім'я та по батькові осіб, які мають право вчиняти юридичні дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори, та наявність обмежень щодо представництва від імені юридичної особи:
ГОРБАНЬ ДМИТРО АНАТОЛІЙОВИЧ, 17.03.2016 - керівник

Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними системами державних органів:
04.02.2016, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880

04.02.2016, 265316016046, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ЛІВОБЕРЕЖНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ, 44116011, (дані про взяття на облік як платника податків)

04.02.2016, 10000000553652, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ, ЛІВОБЕРЕЖНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ, 44116011, (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

Види економічної діяльності:
68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна (основний)
46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами
47.30 Роздрібна торгівля пальним
01.11 Вирощування зернових культур (крім рису), бобових культур і насіння олійних культур

Назви органів управління юридичної особи:
ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ УЧАСНИКІВ
ДИРЕКТОР
ЗАСТУПНИК ДИРЕКТОРА З ПРАВОВИХ ПИТАНЬ

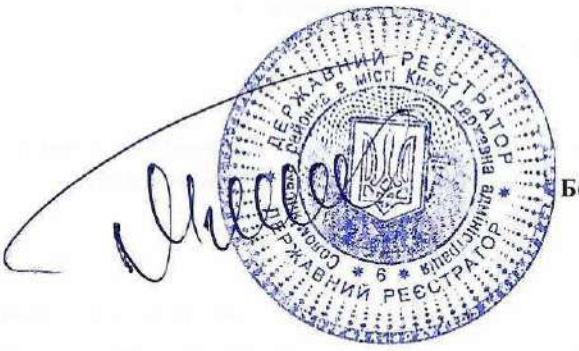
Запис про перебування юридичної особи в процесі припинення:
Відомості відсутні

Вид установчого документа:
Відомості відсутні

Інформація для здійснення зв'язку:
0672195205

Номер, дата та час формування виписки:
564369782585, 29.07.2025 11:46:40

Солом'янська районна в місті Києві державна адміністрація



Бондар Т.А.

ДОДАТОК 2

ДОГОВІР КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ

Місто Полтава, двадцять першого серпня дві тисячі сімнадцятого року.

Ми, що нижче підписалися: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ»**, ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 32544734, юридична адреса: Полтавська область, місто Полтава, вулиця Половки, будинок 62, в особі директора Ващенка Сергія Борисовича, який зареєстрований за адресою: м. Полтава, вул. Лугова, буд. 55, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2155127536, діючого на підставі Статуту, зареєстрованого в новій редакції, державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Полтавського міського управління юстиції 15.02.2016 року за № 15881050020000365, та протоколу № 3 загальних зборів учасників від 18.06.2012 року **(далі - ПРОДАВЕЦЬ)**, з однієї сторони та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»**, ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 40253879, юридична адреса: місто Київ, проспект Визволителів, 13, в особі Теплюка Віталія Володимировича, який зареєстрований за адресою: Київська область, м. Бровари, вул. Короленка, буд. 54, корпус Б, кв. 130 та діє на підставі Довіреності від 27 лютого 2017 року, посвідченої того ж дня приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Ердзинською М.С., зареєстрована в реєстрі нотаріальних дій за № 183 та Протоколу № 19/08-17 від «19» серпня 2017 року **(далі - ПОКУПЕЦЬ)**, з другої сторони, перебуваючи при здоровому розумі та ясній пам'яті, попередньо ознайомлені з вимогами цивільного законодавства щодо недійсності правочинів, розуміючи значення своїх дій, уклали цей договір про таке:

1. ПРОДАВЕЦЬ передав, а ПОКУПЕЦЬ прийняв у власність **майновий комплекс автозаправної станції № 54**, що знаходиться за адресою **Полтавська область, місто Пирятин, вулиця Європейська (стара назва: Червоноармійська), номер 157** (сто п'ятдесят сім), **загальною площею 80,0 кв.м (надалі за текстом – «Комплекс» або «Об'єкт» або «нерухоме майно»)**, який складається в цілому з: будівлі АЗС, загальною площею 80,0 (вісімдесят) кв.м (літера «А-1»); навісу (літера «А'-1»); вбиральні (літера «В»); огорожі (№1).

Зазначений Комплекс розташований на земельній ділянці з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, площею 0,7834 га за адресою: Полтавська область, місто Пирятин, вулиця Європейська (стара назва: Червоноармійська), номер 157, яка є власністю Продавця згідно Державного акту на право власності на земельну ділянку від 30 червня 2005 року, викладеного на бланку серія ПЛ № 104749 (надалі за текстом – «Земельна ділянка»). Сторони керуючись ст. 377 Цивільного кодексу України та ст. 120 Земельного кодексу України, підтверджують що з моменту набуття Покупцем права власності на Комплекс до Покупця переходить право на Земельну ділянку в розмірах, які зазначені в даному Договорі.

Відчужуваний майновий комплекс автозаправної станції № 54 належить Продавцю на праві власності на підставі договору купівлі-продажу майна від 31 жовтня 2003 року, посвідченого того ж дня державним нотаріусом Пирятинської державної нотаріальної контори Полтавської області Батрак В. Г., зареєстрований в реєстрі нотаріальних дій за № 2004, право власності Продавця зареєстроване Комунальним підприємством «Лубенське міжрайонне бюро технічної інвентаризації» за реєстраційним номером 2237733, номер запису 1146 в книзі 4 про що видано Витяг про реєстрацію права власності на нерухоме майно № 1892258 від 04.11.2003 року.

2. Продаж цей вчинено за 2 849 210,00 грн. (два мільйони вісімсот сорок дев'ять тисяч двісті десять гривень 00 коп.), в т. ч. ПДВ – 474 868,33 грн. (надалі за текстом – «Ціна продажу»). Покупець зобов'язаний сплатити Ціну продажу, зазначену цим договором за придбаний об'єкт, шляхом безготівкового перерахування всієї суми зі свого

НМА 111397

рахунку на рахунок Продавця п/р 26001001369945 ПАТ "ОТП Банк", МФО 300528, повністю після підписання договору та його нотаріального посвідчення протягом цього ж робочого дня.

Сторони домовились, що у випадку, якщо сплата в повному обсязі за об'єкт продажу нерухомого майна, не надійде на розрахунковий рахунок ПРОДАВЦЯ у строк, встановлений цим договором, ПРОДАВЕЦЬ має право накласти на об'єкт відчуження заборону його відчуження та провести державну реєстрацію обтяження у встановленому законом порядку. Після надходження оплати за продаж предмету цього договору, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний зняти заборону відчуження та вилучити обтяження протягом одного робочого дня.

Зазначену в цьому Договорі Ціну продажу Продавець вважає вигідною для себе, її розмір не пов'язаний зі збігом якихось важких для нього обставин і повністю його задовольняє, а також відповідає волевиявленню сторін, є остаточною і змінам після укладення цього договору не підлягає.

Продавець і Покупець заявляють, що їм відома вартість приміщень, аналогічна відчужуваним, на вторинному ринку Полтавської області, грошова сума вказана у пункті 2 цього Договору, яку одержує Продавець за проданий Об'єкт, є дійсним еквівалентом його вартості та результатом домовленості Продавця з Покупцем.

3. Оціночна вартість Комплексу, згідно Звіту про оцінку майна від 22.05.2017 року, виданого ТОВ «Кредитне брокерське Агентство» становить – 2 800 700,00 грн. (два мільйони вісімсот тисяч сімсот гривень 00 коп.), в т. ч. ПДВ – 466 783,33 грн.

4. ПРОДАВЕЦЬ стверджує, що на момент укладання цього Договору:

- нерухоме майно, яке є предметом цього Договору, іншим особам не відчужено. Прав третіх осіб щодо нього не має;

- нерухоме майно під забороною (арештом) та в заставі/іпотеці, в тому числі податковій, не перебуває, щодо нього не ведуться судові спори, не передане в оренду (найм), лізинг, користування, управління;

- нерухоме майно як внесок до статутного капіталу юридичних осіб не передане, як юридична адреса суб'єктів господарювання не використовується;

- нерухоме майно не належить до пам'яток історії та культури;

- відносно земельної ділянки, на якій розташоване відчужуване нерухоме майно, не встановлено сервітуту ні за договором, ні за законом, ні за заповітом або рішенням суду;

- договір не укладається під впливом тяжких для ПРОДАВЦЯ обставин.

- усі документи, надані Продавцем у зв'язку з укладенням цього Договору, подані в їх чинному стані, і на дату їх подання є повністю достовірними;

- ним не укладались будь-які правочини про відчуження в будь-який спосіб Об'єкта та/або будь-якої його частини третім особам, а якщо такі були укладені, такі правочини на момент укладення даного Договору припинені в порядку відповідно до норм чинного законодавства України;

- відсутні будь-які інші обставини, що обмежують право Продавця в укладенні та виконанні цього Договору, в тому числі умови цього Договору не суперечать умовам правочинів, в тому числі договорів, угод, що укладені Продавцем з третіми особами.

5. Продавець зобов'язаний передати, а Покупець зобов'язаний прийняти об'єкт нерухомого майна, який становить предмет цього Договору в день набрання чинності цим Договором, шляхом підписання відповідного Акту приймання-передачі об'єкта нерухомого майна. При цьому, керуючись ст. 667, 668 Цивільного кодексу України, Сторони домовились, що:

- Продавець зобов'язаний до передання зберігати об'єкт нерухомого майна у тому стані, який зафіксований Сторонами та не допускати його погіршення, псування, порчі чи знищення;

- ризик випадкового знищення або випадкового пошкодження об'єкту нерухомого майна переходить до Покупця з моменту передання йому об'єкту нерухомого майна за Актом приймання-передачі об'єкту нерухомого майна;

- Покупець зобов'язаний забезпечити початок охорони та зберігання об'єкту нерухомого майна в день укладення цього Договору.

В момент передачі Продавцем та прийняття Покупцем об'єкту нерухомого майна, Продавець зобов'язаний передати Покупцю за відповідним актом всю наявну технічну документацію та інші документи, які стосуються експлуатації об'єкту нерухомого майна і які є у нього в наявності, в тому числі, але не обмежуючись: оригінал технічного паспорту, ключі від всіх вхідних дверей, технічну документацію на інженерні комунікації об'єкту нерухомого майна при її наявності, оригінал документу, який підтверджує прийняття нерухомого майна в експлуатацію.

6. Продавець зобов'язаний:

- до моменту підписання між Сторонами Акту приймання-передачі об'єкта нерухомого майна, звільнити об'єкт від власного майна та/або майна третіх осіб.

7. Сторони стверджують, що умови договору зрозумілі і відповідають реальній домовленості сторін; сторони не визнані недієздатними чи обмежено дієздатними; укладення договору відповідає їх інтересам; волевиявлення є вільним, усвідомленим і відповідає їх внутрішній волі; цей договір не носить характеру мнимої та удаваної угоди, не приховує іншу угоду і відповідає дійсним намірам сторін створити для себе юридичні наслідки.

8. Якщо повідомлена інформація не відповідає дійсності, ПОКУПЕЦЬ має право вимагати зниження ціни та/або розірвання договору купівлі-продажу.

Якщо третя особа на підставах, що виникли до продажу нерухомого майна, пред'явить до ПОКУПЦЯ позов про витребування цього нерухомого майна/визнання за нею права власності на нерухоме майно, ПОКУПЕЦЬ повинен повідомити про це ПРОДАВЦЯ та подати клопотання про залучення його до участі у справі. ПРОДАВЕЦЬ повинен вступити у справу на стороні ПОКУПЦЯ. У випадку визнання, згідно норм чинного законодавства України, права власності третьої особи на нерухоме майно, Продавець зобов'язаний не пізніше 5-х робочих днів з моменту такого визнання права, сплатити Покупцеві Ціну продажу та повернути Покупцю все отримане за цим Договором.

9. Сторони свідчать, що у тексті цього Договору зафіксовано всі істотні умови, що стосуються купівлі-продажу нерухомого майна. Будь-які попередні домовленості, що мали місце до укладення цього договору і не відображені у його тексті, після підписання цього Договору не матимуть правового значення.

10. Право володіння, користування та розпорядження Об'єктом переходить до Покупця з моменту нотаріального посвідчення та державної реєстрації права в державному реєстрі прав, яка здійснюється після сплати в повному обсязі Покупцем Ціни продажу. Фактом підтвердження повної сплати є зарахування грошових коштів на рахунок Продавця. Право власності на нерухоме майно, що є предметом цього Договору, відповідно до частини четвертої статті 334 Цивільного кодексу України, виникає у Покупця з дня державної реєстрації цих прав у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

11. Відсутність заборон відчуження (арештів) щодо нерухомого майна, обтяження нерухомого майна іпотекою, відсутність інших зареєстрованих обтяжень нерухомого майна перевірено Карнарук Н.В., приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу, що підтверджується інформаційними довідками з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно від 21.08.2017 року, ідентифікатори пошуку №№ 95129966, 95131127.

12. ПОКУПЕЦЬ протягом одного тижня з дня підписання акту приймання-передачі об'єкта нерухомого майна здійснює заміну логотипу та корпоративних кольорів ПРОДАВЦЯ.

13. ПОКУПЕЦЬ зобов'язується особисто звернутися до ТОВ «ТАТНЕФТЬ-АЗС-Україна» та вирішити питання щодо оформлення/компенсації комунальних послуг електро- газо-, водопостачання та водовідведення, які на нього оформлювались до дати підписання Акту приймання – передачі.

НМА 111398

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення.

МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

14. У випадках, не передбачених цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

15. Спори, які в подальшому можуть виникнути у зв'язку з виконанням цього Договору, вирішуються Сторонами шляхом переговорів, а у разі недосягнення згоди - у судовому порядку.

16. Витрати, які пов'язані з оформленням цього договору несе Покупець.

17. Збір на обов`язкове державне пенсійне страхування в розмірі 1%, сплачує Покупець.

18. Цей договір прочитано сторонами, кожною окремо.

19. Зміст ст. ст. 182, 229-235, 334, 377, 378, 655-659 Цивільного Кодексу України сторонам роз'яснено.

20. Цей договір складений у 3-х примірниках, один з яких зберігається у справах приватного нотаріуса Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н.В. за адресою: місто Полтава, вулиця Соборності, будинок 41, а два інших, викладених на спеціальних бланках нотаріальних документів, видається Покупцю та Продавцю.

21. Представник Продавця та представник Покупця підтверджують, що на момент укладання цього Договору, вони ніяким чином, ні законом, ні іншим нормативно-правовим актом, ні судовим рішенням, ні іншими способами не обмежені у праві укладати та виконувати Договір або подібні правочини. Представник Продавця погодився з тим, що Продавець несе відповідальність за достовірність документів, які підтверджують право власності Продавця на відчужуваний Об'єкт, будь-якої інформації, наданої Покупцю стосовно предмету цього Договору. У випадку, якщо надані Покупцю документи чи інформація, виявляться неправдивими або недостовірними, або якщо цей Договір буде розірваний, визнаний недійсним (нікчемним) з ініціативи/при діях Продавця (або уповноважених ним осіб), Продавець зобов'язується відшкодувати Покупцю збитки та понесені ним витрати в повному обсязі.

ПІДПИСИ:

ПРОДАВЕЦЬ: _____

ПОКУПЕЦЬ: _____

Всього в цьому документі прошнуровано, пронумеровано та скріплено печаткою аркушів

Місто Полтава, Україна.

Двадцять першого серпня дві тисячі сімнадцятого року.

Цей договір посвідчено мною, Карнарук Н.В., приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність, дієздатність ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ», ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК» та повноваження їх представників і належність ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ» відчужуваного майна - майнового комплексу автозаправної станції № 54 перевірено.

Відповідно до статті 182 Цивільного кодексу України право власності на нерухоме майно підлягає державній реєстрації у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

Зареєстровано в реєстрі за № 329.

Стягнуто плати згідно ст. 31 Закону України «Про нотаріат».

Приватний нотаріус

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу:	95160769
Дата, час формування:	21.08.2017 12:26:42
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Карнарук Н.В., Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 23793797, дата і час реєстрації заяви: 21.08.2017 10:51:51, заявник: Теплюк Віталій Володимирович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1332575253238
Об'єкт нерухомого майна:	майновий комплекс автозаправної станції № 54, об'єкт житлової нерухомості: Ні
Адреса:	Полтавська обл., Пирятинський р., м. Пирятин, вулиця Європейська (вулиця Червоноармійська), будинок 157

Відомості про складові частини об'єкта нерухомого майна

Складова частина об'єкта нерухомого майна:	будівля АЗС, А-1
Опис складової частини:	Загальна площа (кв.м): 80
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	навіс, А'-1
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	вбиральня, В
Складова частина об'єкта нерухомого майна:	огорожа, №1

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності: 21976051

Дата, час державної реєстрації:	21.08.2017 10:51:51
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Карнарук Наталія Віленівна, Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Підстава виникнення права власності:	договір купівлі-продажу, серія та номер: 329, виданий 21.08.2017, видавник: Карнарук Н.В., приватний нотаріус Полтавського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 36718659 від 21.08.2017 12:15:21, приватний нотаріус Карнарук Наталія Віленівна, Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1

Власники: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК», код ЄДРПОУ: 40253879, країна реєстрації: Україна

Витяг сформував: Карнарук Н.В.

Підпис: _____

Приватний нотаріус Полтавський міський нотаріальний округ Полтавської області Карнарук Наталія Віленівна

МП

RRP-4HH9BAQ2H

Акт
приймання-передачі
до Договору купівлі-продажу від «21» серпня 2017 р.,
посвідченого того ж дня приватним нотаріусом
Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н. В.

м. Пирятин, Полтавської області **«21» серпня 2017 року**

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ», ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 32544734, юридична адреса Полтавська область, місто Полтава, вулиця Половки, будинок 62, в особі директора Ващенка Сергія Борисовича, діючого на підставі Статуту **(далі - ПРОДАВЕЦЬ)**, з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК», ідентифікаційний код юридичної особи 40253879, місцезнаходження: м. Київ, проспект Визволителів, 13, в особі Теплюка Віталія Володимировича, який діє на підставі Довіреності від 27 лютого 2017 року, посвідчена того ж дня приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Будзинською М.С., зареєстрована в реєстрі нотаріальних дій за № 183 **(далі - ПОКУПЕЦЬ)**, з другої сторони, а разом за текстом цього Акту іменовані надалі "Сторони", а кожна окремо – «Сторона», уклали цей акт про нижченаведене:

1. Відповідно до умов Договору купівлі-продажу від «21» серпня 2017 року, посвідченого того ж дня приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н. В. (надалі за текстом – «Договір»), Продавець передав, а Покупець прийняв у власність наступне нерухоме майно – майновий комплекс автозаправної станції № 54, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вул. Європейська (стара назва Червоноармійська), 157 у складі:

№ п/п	Необоротний актив	К-ть, шт.	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Вартість з ПДВ, грн.
1.	Будівля	1	854 541,67	170 908,33	1 025 450,00
2.	Вбиральня	1	7 375,00	1 475,00	8 850,00
3.	Навіс	1	1 173 316,67	234 663,33	1 407 980,00
4.	Огорожа	1	339 108,33	67 821,67	406 930,00
	ВСЬОГО	**4**	**2 374 341,67**	**474 868,33**	**2 849 210,00**

2. При передачі нерухомого майна Продавцем та прийняття його Покупцем, Сторонами зафіксовано наступне: технічний стан – задовільний, візуальних недоліків не має.

3. Підписанням Продавцем цього Акту, останній підтверджує факт, що нерухоме майно вільне від будь-якого майна Продавця та/або третіх осіб.

4. Даний Акт складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної Сторони, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною Договору.

5. ПІДПИСИ СТОРІН:

ПРОДАВЕЦЬ

Товариство з обмеженою відповідальністю «Полтава-Капітал»

36010, м. Полтава, вул. Половки, 62
п/р 26001001369945, в ПАТ «ОТП Банк »
м. Київ, МФО 300528
Код ЄДРПОУ 32544734
ІПН 325447316013

_____ / С.Б. Ващенко

ПОКУПЕЦЬ

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК»

02660, м. Київ, проспект Визволителів, 13
п/р 26008212003190 в АБ «Укргазбанк»,
м. Київ, МФО 320478
Код ЄДРПОУ 40253879
ІПН 402538726533

За довіреністю

_____ В.В. Теплюк

Інформація з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Номер інформаційної довідки:	469822788
Дата, час формування:	25.03.2026 13:39:37
Інформаційну довідку сформовано:	адвокат Боженко Віталій Миколайович, Київська обл.
Підстава формування інформаційної довідки:	надання правничої допомоги

Параметри запиту

Пошук в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно про:	права власності, інші речові права, іпотеки, обтяження
Кадастровий номер земельної ділянки:	5323810100:00:045:0030

ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ РЕЧОВИХ ПРАВ

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1332607053238
Тип об'єкта:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	5323810100:00:045:0030
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.7834, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 30.06.2005, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Пирятинський відділ ПРФ ДП Центр ДЗК
Цільове призначення:	для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Адреса:	Полтавська обл., Пирятинський р., м. Пирятин, вулиця Європейська, земельна ділянка 157

Актуальна інформація про речове право

Номер відомостей про речове право: 21976653

Тип речового права:	право власності
Дата, час державної реєстрації:	21.08.2017 11:14:31
Документи, подані для державної реєстрації:	договір купівлі-продажу, серія та номер: 330, виданий 21.08.2017, видавник: Карнарук Н.В., приватний нотаріус Полтавського міського нотаріального округу
Розмір частки:	1
Власники:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК», код ЄДРПОУ: 40253879, країна реєстрації: Україна

Відомості про реєстрацію іншого речового права відсутні

Відомості про державну реєстрацію іпотеки відсутні

Актуальна інформація про державну реєстрацію обтяжень

Номер запису про обтяження: 31470115

Дата, час державної реєстрації:	08.05.2019 10:43:49
Державний реєстратор:	Сорока Валерій Миколайович, Комунальне підприємство "Реєстраційне бюро", м.Київ
Документи, подані для державної реєстрації:	ухвала суду, серія та номер: 755/2507/19, виданий 13.02.2019, видавник: Дніпровський районний суд міста Києва
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 46780662 від 08.05.2019 18:59:08, Сорока Валерій Миколайович, Комунальне підприємство "Реєстраційне бюро", м.Київ
Вид обтяження:	арешт нерухомого майна
Відомості про суб'єктів обтяження:	Обтяжувач: Дніпровський районний суд міста Києва, код ЄДРПОУ: 02896696, країна реєстрації: Україна
Зміст, характеристика обтяження:	Заборонено будь-яким особам вчиняти будь-які дії щодо продажу, міни, дарування, внесення до статутного капіталу юридичних осіб, передання в іпотеку або відчуження (відступлення) вказаного вище нерухомого майна (або будь-якої його частини) в будь-який інший спосіб; заборонити будь-яким особам, крім власників

нерухомого майна (або будь-якої його частини) та уповноважених ними осіб, володіти та користуватися в будь-який спосіб зазначеним вище нерухомим майном; заборонити Міністерству юстиції України, Департаменту державної реєстрації Міністерства юстиції України, Управлінню державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві, всім та будь-яким іншим суб'єктам державної реєстрації прав, державним реєстраторам, державним та приватним нотаріусам та будь-яким іншим особам, які виконують функції в сфері державної реєстрації в розумінні вимог Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень» здійснювати будь-які дії щодо державної реєстрації будь-яких прав та/або їх обтяжень, та/або внесення будь-яких записів до Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, зміни до таких записів, та/або скасування таких записів щодо вказаного вище нерухомого майна (або будь-якої його частини) до прийняття відповідного рішення щодо його скасування у встановленому КПК України порядку.

ВІДОМОСТІ
З РЕЄСТРУ ПРАВ ВЛАСНОСТІ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

За вказаними параметрами запиту у Реєстрі прав власності на нерухоме майно відомості відсутні

ВІДОМОСТІ
З ЄДИНОГО РЕЄСТРУ ЗАБОРОН ВІДЧУЖЕННЯ ОБ'ЄКТІВ НЕРУХОМОГО МАЙНА

За вказаними параметрами запиту у Єдиному державному реєстрі заборон відчуження об'єктів нерухомого майна відомості відсутні

ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ІПОТЕК

За вказаними параметрами запиту у Державному реєстрі іпотек відомості відсутні

Інформаційну довідку сформував: Адвокат Боженко Віталій Миколайович

RRP-4HM0EV4N4

ДОДАТОК 3

ВИТЯГ
з Державного земельного кадастру про земельну ділянку

Номер витягу	НВ-9958593132026
Дата формування	25.03.2026
Строк дії	три місяці з дати формування
Надано на заяву (запит)	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ « ГУД МАРК» 25.03.2026, ЗВ-9962251242026

Дані, за якими здійснювався пошук інформації у Державному земельному кадастрі

Кадастровий номер земельної ділянки	5323810100:00:045:0030
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	5323810100:00:045:0030
Місце розташування (адміністративно-територіальна одиниця)	Полтавська область, Пирятинський район, в адміністративних межах Пирятинської міської ради
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	-----



Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

Обліковий номер функціональної зони, до складу якої входить земельна ділянка	-----
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	0.7834
Нормативна грошова оцінка, гривень	-----
Дата проведення нормативної грошової оцінки	-----
Скасований кадастровий номер (номери), у разі коли земельна ділянка створена в результаті поділу/об’єднання	-----

Відомості про державну реєстрацію земельної ділянки

Інформація про документацію із землеустрою, на підставі якої здійснена державна реєстрація земельної ділянки	Технічна документація із землеустрою щодо встановлення (відновлення) меж земельної ділянки в натурі (на місцевості), 16.08.2017; ПП"Землеустрій-2010", Долинний Валентин Анатолійович
Орган, який зареєстрував земельну ділянку	Пирятинський відділ ПРФ ДП Центр ДЗК
Дата державної реєстрації земельної ділянки	30.06.2005

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	існують актуальні відомості з ДРРП
Інформація про власників (користувачів) земельної ділянки	
Прізвище, власне ім’я, по батькові (за наявності)/найменування	існують актуальні відомості з ДРРП
Громадянство	існують актуальні відомості з ДРРП
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	існують актуальні відомості з ДРРП
Документ, який є підставою для виникнення права	існують актуальні відомості з ДРРП
Документ, що посвідчує право	існують актуальні відомості з ДРРП

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	-----

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	-----

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)

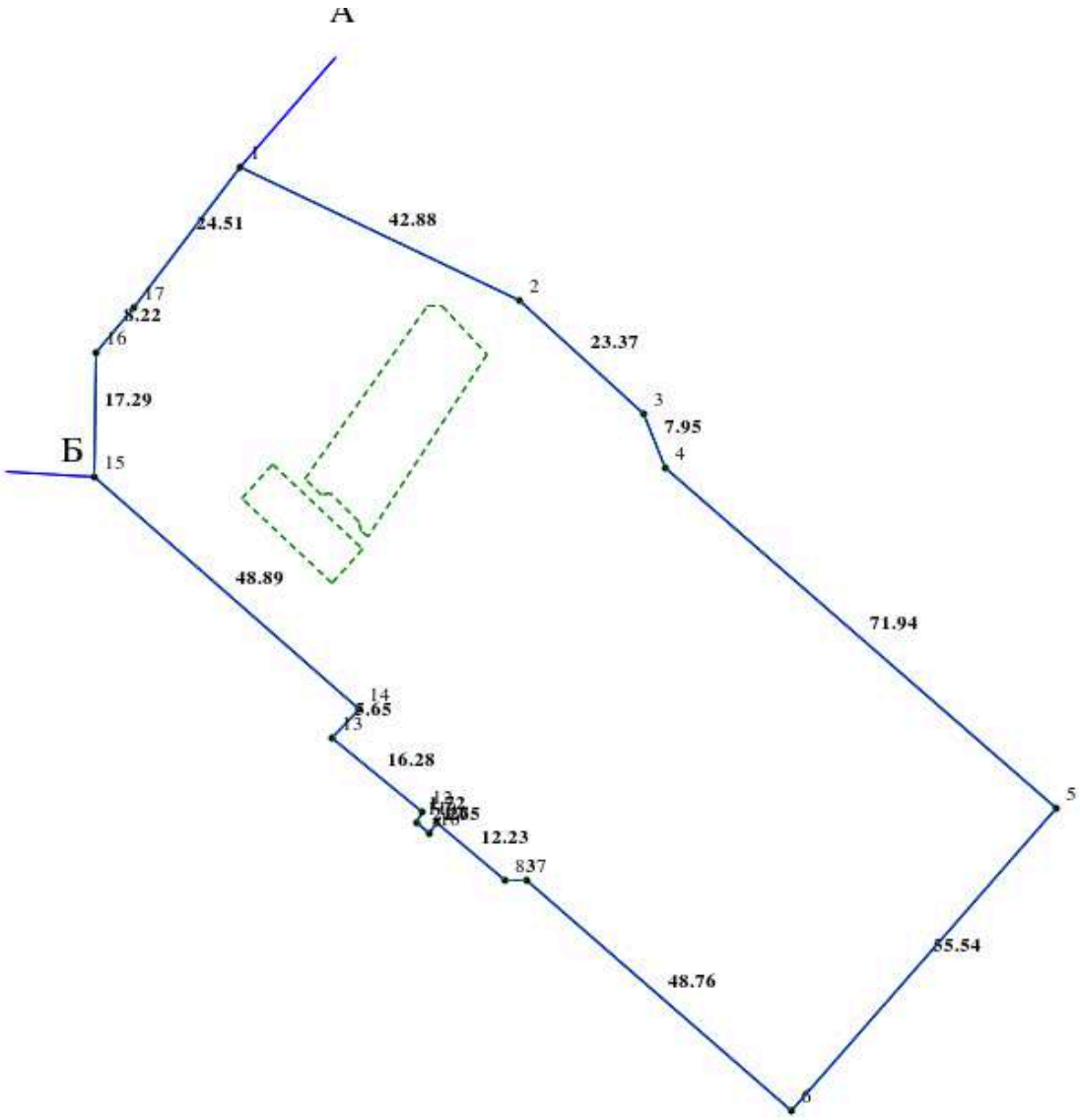
Реєстраційний номер спеціального дозволу на користування надрами	-----
Дата видачі спеціального дозволу на користування надрами	-----
Підстава для надання спеціального дозволу на користування надрами	-----
Вид користування надрами	-----
Відомості про ділянку надр, що надається у користування	-----
Площа ділянки надр, що надається у користування	-----
Вид корисної копалини	-----
Відомості про особу, якій надано спеціальний дозвіл на користування надрами:	

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	-----

Додаток
до витягу з Державного земельного кадастру
про земельну ділянку
від 25.03.2026 р. № НВ-9958593132026

Кадастровий номер земельної ділянки 5323810100:00:045:0030

КАДАСТРОВИЙ ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ



Масштаб 1: 1000

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

Умовні позначення:

Опис меж:

Від А до Б землі державної власності на території Пирятинської м/ради;
Від Б до А землі у корист.Служби Автомобільних доріг у Полтавській області;

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

КООРДИНАТИ ПОВОРОТНИХ ТОЧОК МЕЖ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Номер точки	Назва точки	Відстань (метрів)	Координати (м)	
			X	Y

Місце розташування		Полтавська область, Пирятинський район, в адміністративних межах Пирятинської міської ради
Цільове призначення	Категорія земель	Землі житлової та громадської забудови
	Код цільового призначення	03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Площа, гектарів		0.7834
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: ПП"Землеустрій-2010", Долинний Валентин Анатолійович
(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, га	У тому числі за земельними угіддями, га:		
	008.03 Землі під соціально-культурними об'єктами	008.03 Землі під соціально-культурними об'єктами	008.03 Землі під соціально-культурними об'єктами
1	2	3	4
Площа земельної ділянки, га 0.7834	0.0337	0.0108	0.7389

Створено за допомогою програмного забезпечення Державного земельного кадастру

ДОДАТОК 4

НАУКОВО ВИРОБНИЧИЙ ІНСТИТУТ ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ
(ТОВ «НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ»)

Прим. 1

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ

із визначення геодезичних координат центроїду в СК WGS-84 – території *промислового майданчика-АЗС*

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»

за адресою:
37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157

Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030

Система координат **WGS-84**

Директор
НВІ «ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ» **І.С. Куриляк**

Сертифікований інженер-геодезист **М.М. Логвінов**

Київ - 2020

З М І С Т

I.	Вступ	3
II.	Загальні положення	4,5
	Копія із супутникової карти з указанням місця розташування території промислового майданчика-АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК» за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030.	6
	Схема визначення центроїду	7
III.	Метод визначення координат	8
	Технологічна схема робіт	9
IV.	Відомість координат географічного центру (центроїду)	10
	Геодезичні координати в СК WGS-84, таблиця №1	11
	Додатки:	
	1. Лист за № 1 від 27.07.2026р. та Ситуаційна карта-схема	12
	2. Сертифікат інженера-геодезиста	13

І. ВСТУП

Технічний звіт містить відомості про визначення географічних координат центроїду підприємства.

Роботи виконано на підставі:

- Інструкції щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря (далі – «Інструкція»), зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 13 червня 2001 року за № 506/5697;
- Інструкції про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють, або можуть справляти шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсяг забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 22 травня 2002 року за № 445/6733;
- Методичних вказівок щодо порядку визначення геодезичних координат джерел викидів забруднюючих речовин при проведенні державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря, НДВІ, 2001 р.;
- листа Міністерства екології та природних ресурсів України за № 2358/08/4-8 від 15.05.2002 р.

Запиту **ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»**

Вид роботи: Картометричне визначення географічних координат джерел викидів забруднюючих речовин території ***промислового майданчика-АЗС*** **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»** за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030.

Замовник **ТОВ «Дозвіл Еко Плюс»**
21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, 105-Б, кор. № 3, офіс 702.

Виконавець **ТОВ. НВІ "ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ",**
01042, м. Київ, вул. Ігоря Брановицького, 3

Мета роботи: Визначити географічні координати центроїда в системі WGS-84

І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

На виконання статті 31 Закону України « Про охорону атмосферного повітря», постанови кабінету Міністрів України від 13 грудня 2001 р. №1655 «Про затвердження Порядку ведення державного обліку в галузі охорони атмосферного повітря» наказом Мінекоресурсів від 10.05.2002р №177 затверджена « Інструкція про порядок та території промислового майданчика-АЗС 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", згідно з яким територіальні органи повинні організувати роботи по постановці на державний облік джерел викидів, видів і обсягів забруднюючих речовин. Підприємства, при поданні матеріалів для поставлення на державний облік, зобов'язані надавати геодезичні координати географічного центру (центроїду) підприємства в системі WGS-84. Крім того, при підготовці обгрунтовуючих матеріалів до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, підприємства повинні надавати геодезичні координати окремих джерел викидів.

Джерело викиду – об'єкт, підприємство, устаткування та інше, з якого надходить і розповсюджується в атмосферному повітрі забруднююча речовина.

За просторовою локалізацією територія ***промислового майданчика-АЗС*** **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»** за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030, належить до площинного об'єкту.

В звіті визначені координати географічного центру (центроїду) цього площинного об'єкту.

На аркуші **6** наведена копія із супутникової карти, де відмічена територія ***промислового майданчика-АЗС*** **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»** за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030, а на аркуші 7 показана схема визначення географічного центру (центроїду) об'єкта.

Перетворення координат та складання звіту виконано на персональному комп'ютері. На схемі показано :

*	- територія підприємства (зірочка- центроїд його).

Роботи з визначення координат виконані картометричним методом.

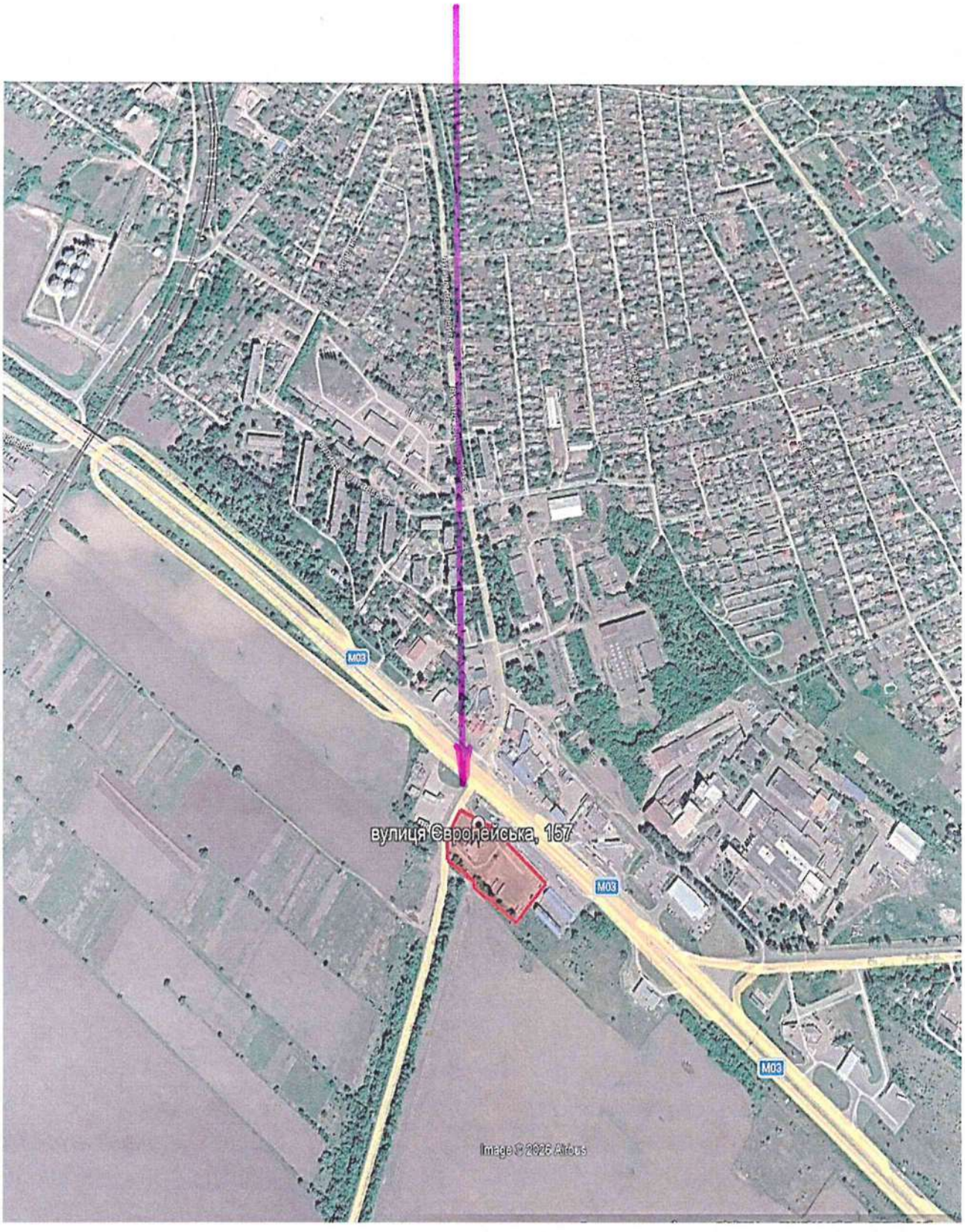
Координати **B** (широта) та **L** (довгота) визначені в системі координат **WGS – 84.** Точність визначення координат 1″, що становить приблизно 30 метрів земної поверхні.

Результати робіт по визначенню геодезичних координат джерел викиду отримують:

- Замовник
- Виконавець

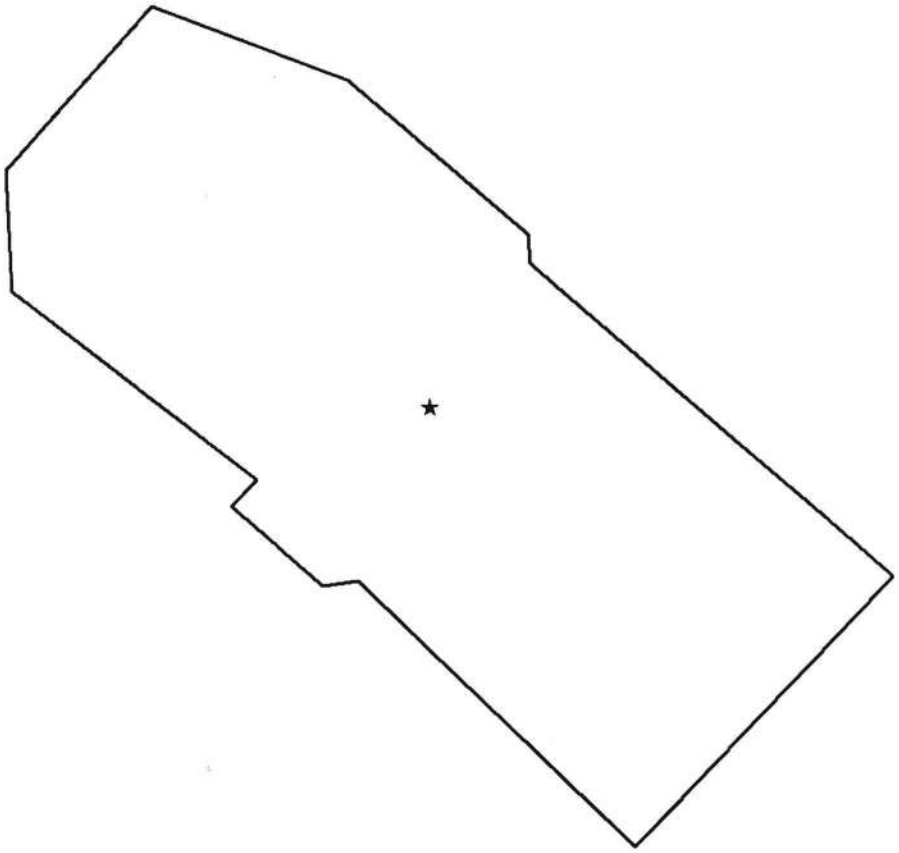
Термін дії визначених координат на даній території необмежений.

Копія із супутникової карти
з указанням місця розташування території
промислового майданчика-АЗС
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»
за адресою:
37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ,
м. Пирятин, вул. Європейська, 157
Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030



С Х Е М А

визначення центроїда території промислового майданчика-АЗС
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ГУД МАРК"
за адресою:
37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ,
м. Пирятин, вул. Європейська, 157



III. МЕТОД ВИЗНАЧЕННЯ КООРДИНАТ

В основу робіт положено картометричний метод визначення координат, рекомендований "Інструкцією".

Технологічна схема робіт наведена на аркуші **9**.

На карті віддешифровані характерні (поворотні) точки контурів території **промислового майданчика-АЗС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»** за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030.

Наступний етап - перетворення координат в систему координат **WGS-84** – здійснено за допомогою програми **"ЕкоКод"**. Програму розроблено в НДІГК Державної служби геодезії, картографії та кадастру Мінекоресурсів України.

Прямокутні координати перетворюються в геодезичні, а потім, використовуючи стандартні функції проекційних трансформувань геоінформаційної системи **Mapinfo**

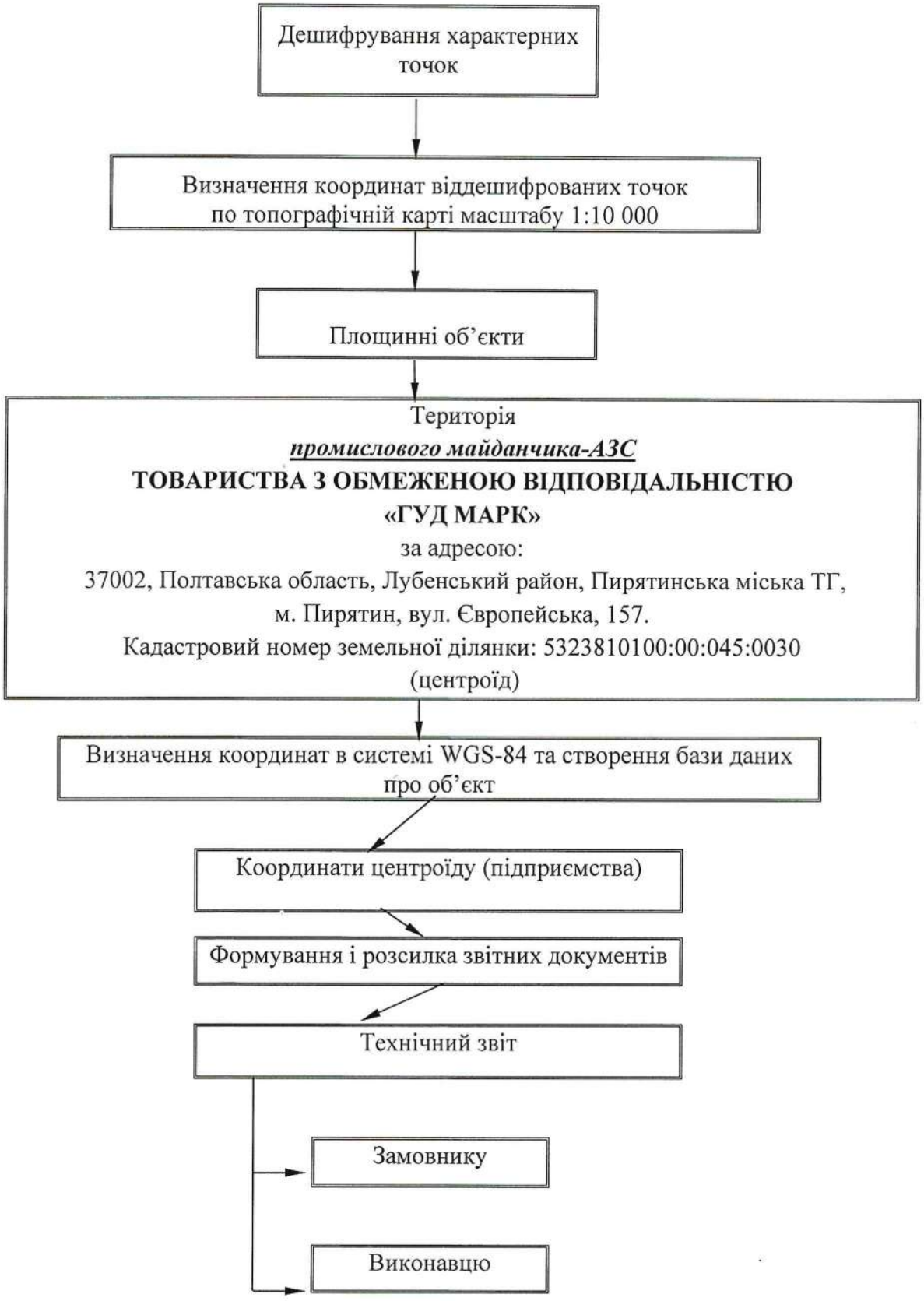
-- в географічні координати **B** та **L** системи координат **WGS-84**.

Географічний центр (центроїд) площинних топографічних об'єктів розраховано як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі і визначено в геодезичній системі координат за формулами:

$$B_c = \frac{\sum_{i=1}^{n} B_i}{n}; \qquad L_c = \frac{\sum_{i=1}^{n} L_i}{n},$$

де: B_c, L_c - координати (широта та довгота) географічного центру, B_i, L_i -- координати точок вузлів прямокутної сітки площинного об'єкта, n -- кількість вузлів у межах контуру. Крок сітки не повинен перевищувати ½ точності визначення координат географічного центру.

ТЕХНОЛОГІЧНА СХЕМА РОБІТ



IV. Відомість координат географічного центру (центроїду)

Загальні відомості про основну ділянку виробництва як джерела забруднення площинної локалізації та точкові джерела на ній

[Підприємство]

ПКод =40253879

ПНазва=**територія *промислового майданчика-АЗС* ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК» за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030 - територія підприємства**

КОАТУУ =

Індекс =37002

Вул = Європейська, 157

ДКод =

[Координати]

Широта = 50:13:12,1

Довгота = 32:30:59,9

Метод = Картометричний

Масштаб = 10000

[Виконавець]

ВНазва = НВІ "ГЕОІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ"

Посада = інженер-геодезист.

ПІБ = Логвінов М.М.

Тел = 0672355378

E-mail = nlogvinov@ukr.net

Дата =27.07.2026 15:27:00

Результати поетапних розрахунків географічних координат в системі **WGS – 84** наведені в таблиці № 1.

Таблиця №1

Назва підприємства	**Широта**			**Довгота**		
	градуси	мінути	секунди	градуси	мінути	секунди
Підприємство (центроїд) територія *промислового майданчика-АЗС* ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК» за адресою: 37002, Полтавська область, Лубенський район, Пирятинська міська ТГ, м. Пирятин, вул. Європейська, 157. Кадастровий номер земельної ділянки: 5323810100:00:045:0030	**50**	**13**	**12,1**	**32**	**30**	**59,9**

КВАЛІФІКАЦІЙНА КОМІСІЯ

ЛЬВІВСЬКИЙ НАЦІОНАЛЬНИЙ АГРАРНИЙ УНІВЕРСИТЕТ

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ

інженера-геодезиста

№ 012880

виданий **Логвінову Миколі Михайловичу**

відповідно до протоколу рішення Кваліфікаційної комісії від 18 червня 2015 року № 6

Кваліфікаційний сертифікат підтверджує відповідність особи кваліфікаційним характеристикам професії та її спроможність самостійно проводити топографо-геодезичні і картографічні роботи.

Дата видачі – 23 червня 2015 року

Голова
Кваліфікаційної комісії М.П. Мартинюк

Ректор
Львівського національного
аграрного університету В.В. Снітинський

Звіт склав:  сертифікований інженер-геодезист Логвінов М.М.

ДОДАТОК 5

ФОП Ровник К.М.

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вул. Європейська, 157»

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ
за результатами інженерно-геологічних вишукувань

ФОП **К.М. Ровник**

Інженер-проектувальник
в частині виконання
інженерних вишукувань **І.З. Чуйко**

Київ-2026 р.

ЗМІСТ

	стор.
ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА	3
I. Вступ……	4
II. Фізико-географічні умови району робіт ……	5
III. Геолого-літологічна будова ……..……	6
IV. Інженерно-геологічна характеристика ділянки робіт …….	7
V. Гідрогеологічні умови…….	9
VI. Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси і явища та прогнози їх змін ……..……..	10
VII. Висновки та рекомендації ……	11
VIII. Перелік нормативних документів і літератури ……..…..	12
ТЕКСТОВІ ДОДАТКИ	14
Відомості результатів лабораторних випробувань ґрунтів …….…….	15
Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця робіт …..….	17
ГРАФІЧНІ ДОДАТКИ	19
План розташування виробіток …….	20
Інженерно-геологічний розріз по лінії I-I ……..	21
Інженерно-геологічний розріз по лінії II-II ……	22
Інженерно-геологічний розріз по лінії III-III …….	23

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

І. ВСТУП

Інженерно-геологічні вишукування на об'єкті: ***«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вул. Європейська, 157»*** були виконані під керівництвом Чуйка І.З. (кваліфікаційний сертифікат № АР 010572) у квітні 2026 року.

Інженерно-геологічні вишукування проводилися з метою детальної оцінки інженерно-геологічних умов ділянки будівництва, і включали в себе:

- бурові роботи;
- лабораторні роботи;
- камеральні роботи.

Фізико-механічні властивості ґрунтів визначені за результатами лабораторних випробувань ґрунтів.

Для вирішення поставленої задачі були виконані такі види й обсяги інженерно-геологічних робіт:

- буріння свердловин діаметром 100 мм 24,0 п.м.;
- відібрано проб ґрунту 11 проб.

Опрацювання лабораторних робіт виконувалися в стаціонарній вимірювальній лабораторії в м. Києві відповідно до діючих методик та нормативних документів.

При камеральній обробці даних польових і лабораторних робіт та випуску технічного звіту були використані матеріали вишукувань минулих років на суміжних ділянках.

Польові, лабораторні та камеральні роботи виконані у відповідності з вимогами нормативних документів України, перелік яких приведений в главі VIII.

ІІ. ФІЗИКО-ГЕОГРАФІЧНІ УМОВИ

В адміністративному відношенні ділянка вишукувань розташована на території м. Пирятин, Полтавської обл.

Територія Полтавської області розташована в центральній і північно-східній частинах України, майже цілком у межах Придніпровської низовини, на лівобережжі басейну Дніпра. Понад 92% площі області знаходиться у межах природної зони лісостепу, і тільки біля 8% - у межах степової природної зони Східноєвропейської рівнинної фізико-географічної країни. Площа 28,8 тис. км2 , що становить 4,8 % території України.

Клімат області визначається розташуванням у помірному кліматичному поясі, тип – помірно-континентальний.

Основні риси рельєфу області зумовлені її тектонічною і геологічною будовою. Загальну рівнинність території визначають тектонічні рухи та субгоризонтальний характер залягання порід осадового чохла. Різниця в інтенсивності й направленості тектонічних рухів зумовила формування відносно підвищених (Придніпровська височина, Полтавська рівнина) та знижених рівнин (долина Дніпра – власне Придніпровська низовина).

Усього в області розвідано біля 300 родовищ корисних копалин. Із корисних копалин найважливіше значення мають газ і нафта і залізна руда. Є поклади граніту, глин, піску, торфу, джерела мінеральних лікувальних вод.

70 % території області займають чорноземні ґрунти.

ІІІ. ГЕОЛОГО-ЛІТОЛОГІЧНА БУДОВА

У геоморфологічному відношенні територія проведення вишукувальних робіт приурочена до Придніпровської низовини. Придніпровська низовина структурно розташована в межах Дніпровсько-Донецької западини, північно-східного схилу Українського щита і південно-західного схилу Воронежського масиву.

Більша частина території Полтавської області (північна і центральна) розташована в межах Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ), а південна – у межах Українського кристалічного щита (УкЩ) та його північно-східних схилів. Обидві геологічні структури входять до складу давньої Східноєвропейської платформи. Їх геологічна будова значною мірою відрізняється: УКЩ є однією з найдревніших геоструктур Землі, виступом фундаменту Східноєвропейської платформи. ДДЗ також має древній докембрійський фундамент. Але на початку герцинського геотектонічного циклу (340 млн. років тому), внаслідок розширення і опускання земної кори, ділянки фундаменту по лініях розломів були нерівномірно опущені. Територія ДДЗ упродовж історії розвитку заповнювалась морськими і континентальними відкладами, неодноразово підіймалась і опускалась. Якщо для УКЩ була характерною тенденція до піднять, то для ДДЗ – до опускань.

В антропогеновий період основними геологічними подіями на території області були тектонічні коливні рухи та ритмічні зміни клімату. Вони в значній мірі обумовили структуру і властивості сучасних ландшафтів. Переважаючими відкладами льодових епох є льодовикові, водно-льодовикові та еолово-делювіальні (лесові) відклади, а між льодовиковими епохами – викопні грунти. Комплекс антропогенових відкладів у різних частинах області відрізняється за складом і походженням. На південному заході (до лінії Кобеляки – Решетилівка – Миргород – Лохвиця) розвинуті льодовикові та водно-льодовикові відклади (валунні суглинки, супіски, піски з уламками кристалічних порід). На північний схід від цієї лінії поширені породи лесового комплексу, який складається з чергування еолових, делювіальних лесових суглинків та супісків, а також викопних ґрунтів всіх віків антропогену.

Згідно карт загального сейсмічного районування території України (ЗСР-2004), які приведені в Додатках *ДБН В.1.1-12:2014 "Будівництво у сейсмічних районах України"*, район вишукувань відноситься до зони інтенсивності струсів для середніх ґрунтових умов за шкалою MSK-64 - 5 балів (карта ЗСР 2004-А - імовірність 10% перевищення сейсмічної інтенсивності протягом 50 років, або один раз за 500 років, і карта ЗСР 2004-В - імовірність 5% перевищення сейсмічної інтенсивності протягом 50 років, або один раз за 1000 років) і 6 балів (карта ЗСР-2004-С - імовірність 1% перевищення сейсмічної інтенсивності протягом 50 років, або один раз за 5000 років).

IV. ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНА ХАРАКТЕРИСТИКА ДІЛЯНКИ РОБІТ

Територія проведення робіт забудована, денна поверхня ділянки вишукувань рівнинна.

За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до I (прості) категорії складності (*ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*).

В геологічній будові території вишукувань до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d Q_{III}) відклади. В літологічному відношенні це супіски та суглинки. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t Q_{IV}).

За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території вишукувань виділено 3 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ):

- **ІГЕ-1 (t Q_{IV}).** Насипний грунт – щебенево-піщана суміш, з супіщаним заповнювачем, малого ступеню водонасичення, з включенням будівельного сміття – гр. розр. 41а.
- **ІГЕ-2 (v-d Q_{III}).** Супісок пилуватий, коричнувато-сірий, жовтувато-сірий, твердий, з прошарками піску – гр. розр. 36б.
- **ІГЕ-3 (v-d Q_{III}).** Суглинок легкий, пилуватий, жовтувато-сірий, палево-жовтий, твердий, лесоподібний, непросідний – гр. розр. 35б.

Номер групи ґрунтів за складністю розробки наведений згідно з *ДБН Д.2.2-1-99, Збірник 1 «Земляні роботи»*.

Розділення товщі ґрунтів на інженерно-геологічні елементи виконано за *ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522-96) "Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань"* і *ДСТУ Б В.2.1-2-96 (ГОСТ 25100-95) "Ґрунти. Класифікація"*.

Фізичні властивості ґрунтів визначені за результатами лабораторних випробувань по методу ріжучого кільця відповідно з *ДСТУ Б В.2.1-24:2009 «Основи та підвалини будинків і споруд. Ґрунти. Методи польових випробувань проникності»*.

Механічні властивості ґрунтів подаються за результатами лабораторних випробувань ґрунтів з врахуванням вимог і положень *ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*.

Нормативні та розрахункові характеристики фізико-механічних властивостей ґрунтів приведені в табл. 1.

Результати лабораторних досліджень ґрунтів подаються в текстових додатках технічного звіту.

Графічна модель інженерно-геологічної будови території вишукувань до розвіданої глибини представлена на розрізах, що входять до складу креслень графічних додатків технічного звіту.

Таблиця № 1

НОРМАТИВНІ ТА РОЗРАХУНКОВІ ЗНАЧЕННЯ ПОКАЗНИКІВ ВЛАСТИВОСТЕЙ ГРУНТІВ

Показники властивостей	Одиниці вимірювання	**ІГЕ-2** (супісок твердий)	**ІГЕ-3** (суглинок твердий)
Природна вологість, W	**долі одиниці**	0,16	0,15
Вологість на межі текучості, W_L		0,22	0,24
Вологість на межі розкочування, W_P		0,18	0,15
Число пластичності, I_P		0,04	0,09
Показник текучості, I_L		-0,28	-0,07
Щільність грунту, $\rho_н$	т/м^3	1,80	1,77
Щільність сухого грунту, ρ_d		1,55	1,54
Щільність часток грунту, ρ_s		2,71	2,72
Коефіцієнт пористості, е	долі один.	0,69	0,72
Коефіцієнт водонасичення, S_r		0,64	0,56
Питоме зчеплення, $C_н$	кПа	14	19
C_{II} при $\alpha = 0.85$		13	18
C_I при $\alpha = 0.95$		12	17
Кут внутрішнього тертя, $\varphi_н$	град.	25	22
φ_{II} при $\alpha = 0.85$		23	20
φ_I при $\alpha = 0.95$		21	19
Модуль деформації, Е	МПа	13	17
Категорія ґрунту за сейсмічними властивостями		II	II

У відповідності з *ДБН В.2.1-10-2018 «Основи та фундаменти споруд»* та *ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»* нормативна глибина промерзання ґрунтів складає:

- для супісків – 0,85 м.

V. ГІДРОГЕОЛОГІЧНІ УМОВИ

Гідрогеологічні умови району робіт визначаються в основному геологічною будовою та фізико-географічними факторами.

В гідрогеологічному відношенні ділянка розташована в межах Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Він є класичним типом артезіанського басейну, для якого притаманна витриманість поширення водоносних горизонтів і слабопроникних порід на значних площах, що визначає поверховий характер залягання водоносних горизонтів. Товща осадових порід насичена підземними водами і є єдиною водоносною системою горизонтів, у різній мірі взаємопов’язаних між собою і поверхневими водами через слабопроникні шари порід. На більшій частині території існують сприятливі умови формування прогнозних ресурсів і живлення підземних вод.

Підземні води в четвертинних відкладах приурочені до суглинистих еолових та еолово-делювіальних утворень плато і їх схилів, а також до алювіальних, річкових і морських відкладів. На плато і їх схилах покривні породи лесової серії розвинуті повсюдно і виражені чергуванням різних лесовидних суглинків і горизонтів викопних ґрунтів, що служать відносними водотривами.

Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (квітень 2026р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

VI. СУЧАСНІ ГЕОЛОГІЧНІ ТА ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНІ ПРОЦЕСИ І ЯВИЩА ТА ПРОГНОЗИ ЇХ ЗМІН

На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ (підтоплення, зсуви, обвал, карст, селі, абразія, ерозія, механічна або хімічна суфозія, фізичне вивітрювання, землетруси, динамічні впливи, забруднення ґрунтів, електромагнітний вплив тощо) не виявлено.

Техногенними факторами, що можуть спричинити зміни фізико-механічних властивостей ґрунтів, є розробка ґрунтів методами, що порушують їх структуру.

При виконанні будівельних робіт необхідно дотримуватись вимог нормативних документів, що дозволить виключити негативний вплив техногенних факторів та порушення структури ґрунту.

При прийнятті проектних рішень щодо влаштування підземних споруд необхідно враховувати прогнозний підйом рівня ґрунтових вод і відповідно забезпечити їх надійну гідроізоляцію.

Для запобігання надмірного зволоження ґрунтів поверхневими та стічними водами в районі розташування будівель, що проектуються, необхідно передбачити такі заходи:

- планування території повинне здійснюватись з можливістю відведення поверхневих вод;
- влаштування ефективного водовідводу поверхневих вод та стоків з даху;
- при прокладанні інженерних мереж проводити пошарове ущільнення ґрунтів зворотної засипки;
- влаштування вимощень по зовнішньому периметру будівель.

VII. ВИСНОВКИ ТА РЕКОМЕНДАЦІЇ

1. У геоморфологічному відношенні територія проведення вишукувальних робіт приурочена до Придніпровської низовини. Територія проведення робіт забудована.

2. В геологічній будові території вишукувань до розвіданої глибини 8,0 м приймають участь четвертинні еолово-делювіальні (v-d Q_{III}) відклади. В літологічному відношенні це супіски та суглинки. З денної поверхні ці відклади перекриті насипним шаром (t Q_{IV}).

3. За результатами камерального опрацювання матеріалів польових інженерно-геологічних та лабораторних робіт в геологічному розрізі території вишукувань виділено 3 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ). Нормативні та розрахункові характеристики ІГЕ приведені в *таблиці № 1* даного звіту.

4. Ґрунтові води на період проведення вишукувальних робіт (квітень 2026р.) до розвіданої глибини 8,0 м не виявлені.

5. За інженерно-геологічними умовами район робіт відноситься до І (прості) категорії складності (*ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва»*).

6. У відповідності з *ДБН В.2.1-10-2018 «Основи та фундаменти споруд»* та *ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»* нормативна глибина промерзання ґрунтів складає: для супісків – 0,85 м.

7. На території проведення вишукувальних робіт несприятливих фізико-геологічних процесів та явищ не виявлено.

8. При прийнятті проектних рішень щодо вибору типу фундаменту на ділянці вишукувань рекомендується розглянути варіант облаштування ***стрічкового (стовпчастого) фундаменту на ґрунтах ІГЕ-2 (супіски тверді)***. Однак остаточне рішення по вибору типу фундаменту слід приймати за рекомендаціями архітектора-проектанта, посилаючись на технічні характеристики будівлі, що проектується, а саме габарити, навантаження на фундамент тощо.

VIII. ПЕРЕЛІК НОРМАТИВНИХ ДОКУМЕНТІВ І ЛІТЕРАТУРИ

Нормативні документи

1. ДБН А.2.1-1-2008 “Інженерні вишукування для будівництва”, Мінрегіонбуд України, К., 2008;
2. ДБН В.2.1-10-2018 “Основи та фундаменти споруд. Основні положення проектування”, Мінрегіонбуд України, К., 2018;
3. ДБН В.1.1-12:2014 “Будівництво у сейсмічних районах України”, Мінбуд України, К., 2014;
4. ДБН В.1.2-2:2006 “Навантаження і впливи. Норми проектування”, Мінбуд України, К., 2006;
5. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія”, Мінрегіонбуд України, К., 2011;
6. ДСТУ Б В.2.1-27:2010 “Основи та фундаменти споруд. Палі. Визначення несучої здатності за результатами польових випробувань”, Мінрегіонбуд України, К., 2011;
7. ДБН В.1.2-14-2009 “Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд, будівельних конструкцій та основ”, Мінрегіонбуд України, К., 2009;
8. ДСТУ Б В.2.1-8-2001 (ГОСТ 12071-2000) “Грунти. Відбирання, упакування, транспортування і зберігання зразків”, Держбуд України, К., 2002;
9. ДСТУ Б В.2.1-2-96 (ГОСТ 25100-95) “Грунти. Класифікація”, Держбуд України, К., 1997;
10. ДСТУ Б А.2.4-13:2009 “Умовні графічні зображення та умовні познаки в документації з інженерно-геологічних вишукувань”, Мінрегіонбуд України, К., 2009;
11. ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522-96) “Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань”, Держбуд України, К., 1997;
12. ДСТУ Б А.2.4-4-2009 “Основні вимоги до проектної та робочої документації”, Мінрегіонбуд України, К., 2009;
13. ДСТУ Б В.1.2.1-3-96 “Грунти. Лабораторні випробування. Загальні положення”, Держбуд України, К., 1997;
14. ДСТУ Б В.2.1-17:2009 “Грунти. Методи лабораторного визначення фізичних властивостей”, Мінрегіонбуд України, К., 2010;
15. ДСТУ Б В.2.1-19:2009 “Грунти. Методи лабораторного визначення гранулометричного (зернового) та мікроагрегатного складу”, Мінрегіонбуд України, К., 2010;
16. ДСТУ Б В.2.1-4-96 “Грунти. Методи лабораторного визначення характеристик міцності і деформованості”, Держбуд України, К., 1997.

Література

17. Заморій П.К. Четвертинні відклади Української РСР. – Київ: Вид. КДУ, 1961.
18. Лысенко М.П. Состав и физико-механические свойства грунтов. - М.: Недра, 1980.
19. Инженерная геология СССР. Том I. – М.: Изд. МГУ, 1978.
20. Гидрогеология СССР. Том V. Украинская СССР. – М.: Недра, 1971.

ТЕКСТОВІ ДОДАТКИ

ВІДОМІСТЬ *результатів лабораторних досліджень і статистичної обробки властивостей ґрунтів на об'єкті:*
м. Пирятин, вул. Європейська, 157

Геотехнічна лабораторія

№№ п/п	Лабораторний №	№ виробки	Глибина відбору проби (м)	Наименування грунту		Гранулометричний склад (%)								Щільність грунту (г/см^3)			Питома вага з врах. суспен. дії води (кН/м^3)	Коефіцієнт пористості (д.о.)	Вологість, W (д.о.)			Число пластичності (д.од.)	Показник текучості (д.од.)	Коеф. водонасичення (д.од.)
						Грав.	Пісок				Пил		Глина	природного	сухого	часток			природна	на межі текучості	На межі раскочування			
						10 - 2	2 - 0,5	0,5 - 0,25	0,25 - 0,1	0,1 - 0,05	0,05 - 0,01	0,01 - 0,005	< 0,005	ρ	ρ_d	ρ_s	γ_{sb}	e	W	W_L	W_P	I_p	I_L	S_r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.
															ІГЕ-2		Супісок твердий							
Результати статистичної обробки:																								
Нормативне значення, $X^н$														**1,80**	**1,55**	**2,71**	**10,09**	**0,69**	**0,16**	**0,22**	**0,18**	**0,04**	**-0,28**	**0,64**
Середнє квадратичне відхилення, S														0,008	0,0088	0,0050	0,0531	0,0057	0,0026	0,0050	0,0058	0,0050	0,1045	0,0073
Коефіцієнт варіації, V														0,005	0,006	0,002	0,005	0,008	0,017	0,023	0,032	0,125	-0,373	0,011
Показник точності, P_α *при* $\alpha = 0,95$														0,0053										
Показник точності, P_α *при* $\alpha = 0,85$														0,0028										
Коефіцієнт надійності, K_r *при* $\alpha = 0,95$														1,01										
Коефіцієнт надійності, K_r *при* $\alpha = 0,85$														1,00										
Розрахункові значення, X', *при* $\alpha = 0,95$														**1,78**										
Розрахункові значення, X'', *при* $\alpha = 0,85$														**1,79**										
Результати лабораторних досліджень властивостей грунту:																								
1	1	1	1,5	Супісок	твердий									1,79	1,54	2,71	10,08	0,697	0,16	0,22	0,18	0,04	-0,40	0,64
2	2	1	2,5	Супісок	твердий									1,80	1,55	2,71	10,11	0,691	0,16	0,22	0,17	0,05	-0,18	0,63
3	3	3	1,5	Супісок	твердий									1,80	1,54	2,70	10,03	0,695	0,17	0,22	0,18	0,04	-0,33	0,65
4	4	3	2,5	Супісок	твердий									1,81	1,56	2,71	10,15	0,684	0,16	0,21	0,17	0,04	-0,20	0,64

ВІДОМІСТЬ *результатів лабораторних досліджень і статистичної обробки властивостей грунтів на об'єкті:*

м. Пирятин, вул. Європейська, 157

Геотехнічна лабораторія

№№ п/п	Лабораторний №	№ виробки	Глибина відбору проби (м)	Наименування грунту		Гранулометричний склад (%)								Щільність грунту (г/см³)			Питома вага з врах. суспен. дії води (кН/м³)	Коефіцієнт пористості (д.о.)	Вологість, W (д.о.)			Число пластичності (д.од.)	Показник текучості (д.од.)	Коеф. водонасичення (д.од.)
						Грав.	Пісок				Пил		Глина	природного	сухого	часток			природна	на межі текучості	На межі раскочування			
						10 - 2	2 - 0,5	0,5 - 0,25	0,25 - 0,1	0,1 - 0,05	0,05 - 0,01	0,01 - 0,005	< 0,005	ρ	ρ_d	ρ_s	γ_{sb}	e	W	W_L	W_P	I_p	I_L	S_r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.
															ІГЕ-3	Суглинок твердий, просідний								
Результати статистичної обробки:																								
Нормативне значення,				$X^н$										**1,77**	**1,54**	**2,72**	**10,00**	**0,72**	**0,15**	**0,24**	**0,15**	**0,09**	**-0,07**	**0,56**
Середнє квадратичне відхилення,				S										0,010	0,0066	0,0049	0,0719	0,0085	0,0083	0,0098	0,0053	0,0058	0,0552	0,0370
Коефіцієнт варіації,				V										0,006	0,004	0,002	0,007	0,012	0,055	0,041	0,036	0,064	-0,789	0,066
Показник точності,				P_α при α= 0,95										0,0040										
Показник точності,				P_α при α= 0,85										0,0024										
Коефіцієнт надійності,				K_r при α= 0,95										1,00										
Коефіцієнт надійності,				K_r при α= 0,85										1,00										
Розрахункові значення,				X', при α= 0,95										**1,76**										
Розрахункові значення,				X'', при α= 0,85										**1,77**										
Результати лабораторних досліджень властивостей грунту:																								
1	5	1	3,5	Суглинок	твердий									1,77	1,55	2,72	9,90	0,737	0,15	0,24	0,15	0,09	-0,06	0,54
2	6	1	4,5	Суглинок	твердий									1,77	1,55	2,72	9,95	0,729	0,15	0,24	0,15	0,09	-0,06	0,54
3	7	1	5,5	Суглинок	твердий									1,78	1,54	2,72	9,99	0,721	0,15	0,25	0,16	0,09	-0,07	0,58
4	8	1	7,0	Суглинок	твердий									1,79	1,55	2,73	10,09	0,715	0,16	0,26	0,16	0,10	-0,03	0,60
5	9	3	3,5	Суглинок	твердий									1,76	1,55	2,72	9,94	0,730	0,14	0,23	0,15	0,08	-0,19	0,50
6	10	3	5,0	Суглинок	твердий									1,77	1,55	2,72	10,01	0,718	0,15	0,24	0,15	0,09	-0,06	0,55
7	11	3	7,0	Суглинок	твердий									1,78	1,54	2,73	10,09	0,715	0,16	0,25	0,16	0,09	-0,02	0,60

МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ

АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АР № 010572

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ

відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник
(найменування професії)

Виданий про те, що Чуйко Ігор Зенонович
(прізвище, ім'я, по батькові)

пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник.

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі - Комісія) від ---- № ----

(рішенням відповідної секції Комісії від 17.12.2014 № 71, затвердженим президією Комісії 18.12.2014 № 69-ІП).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 18.12 2014 року за № 9402.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом: інженерно-будівельне проектування у частині виконання інженерних вишукувань

Дата видачі 18.12 2014 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії _____ Губень П.І.
(підпис) *(прізвище, ім'я, по батькові)*

М.П.

Держзнак. КОФ. Зам. 3583 2012 р. IV кв.

Взам. інв. №							
Підпис і дата							
Інв. № ориг.							
							Аркуш
	Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	



Всеукраїнська громадська організація
«Гільдія проектувальників у будівництві»

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Центр підвищення кваліфікації «Розвиток»

СВІДОЦТВО № 02283

Інженер-проектувальник

Чуйко Ігор Зенонович

(кваліфікаційний сертифікат серія АР № 010572)

з 09.12.2024 по 17.12.2024

відповідно до ст. 17 Закону України «Про архітектурну діяльність»

підвищив(ла) кваліфікацію за напрямом

Інженерно-будівельне проектування у частині виконання інженерних вишукувань

Т.в.о. виконавчого директора ВУГІП Микола Гордов

Директор ТОВ «ЦПК «Розвиток» Оксана Чернега

Дата видачі 17.12.2024 м. Київ

Взам. інв. №

Підпис і дата

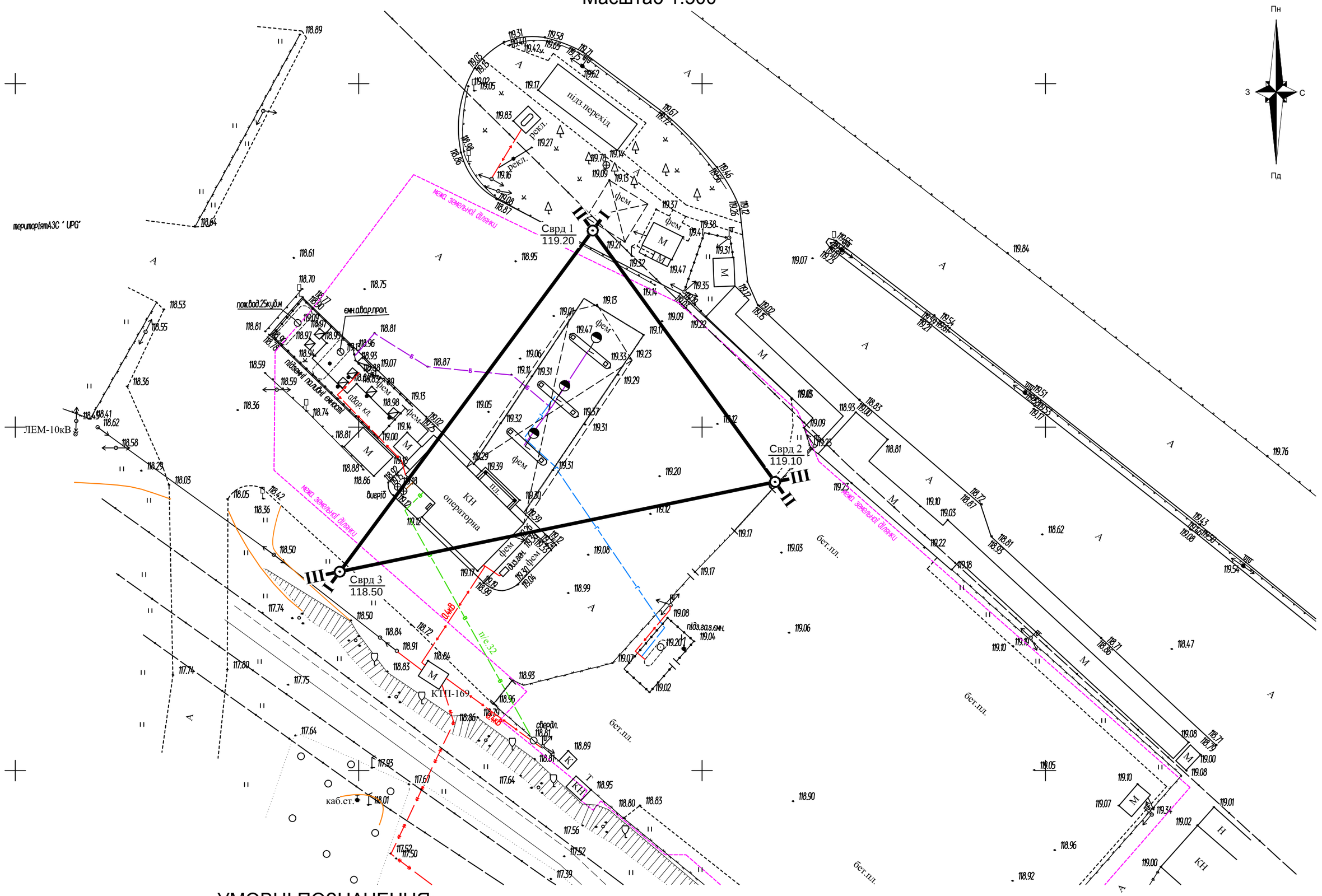
Інв. № ориг.

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата

Аркуш

ГРАФІЧНІ ДОДАТКИ

ПЛАН РОЗТАШУВАННЯ ВИРОБІТОК
Масштаб 1:500



УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

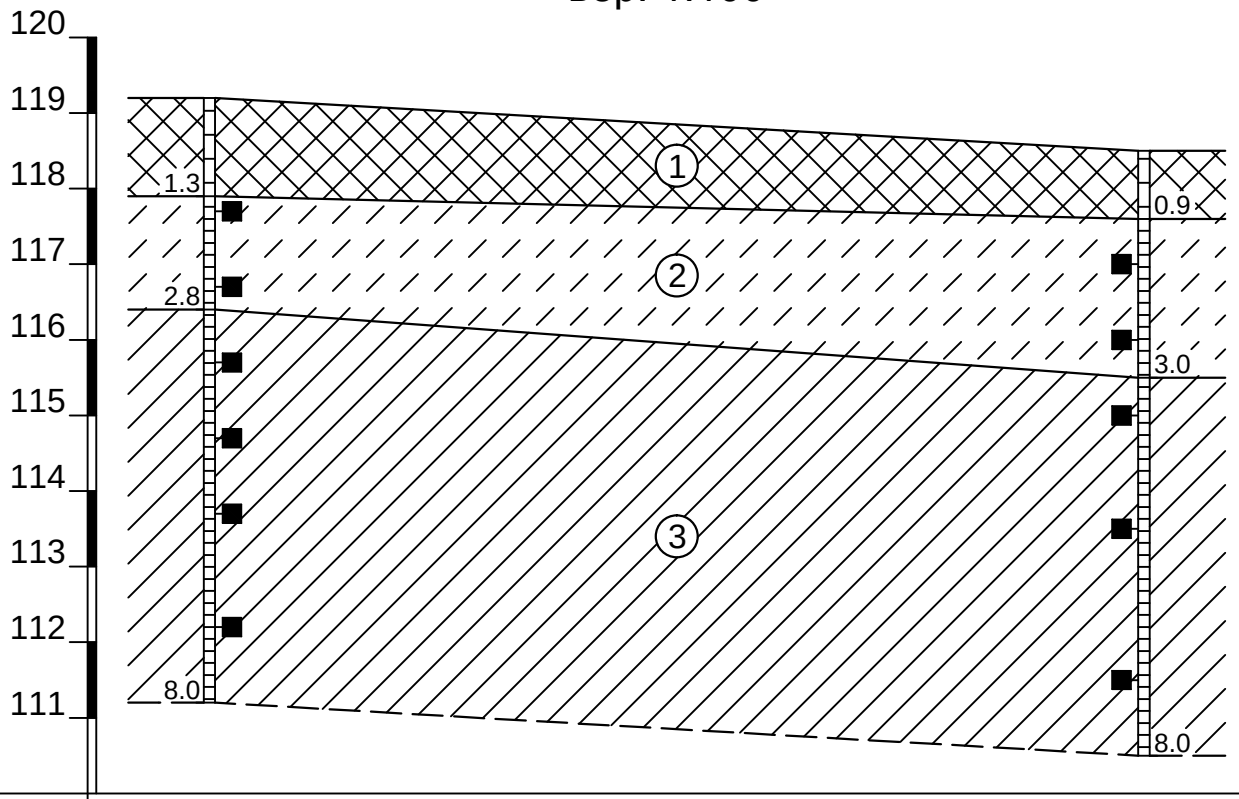
Сврд 2 / 119.10 — Свердловина, її номер / Абсолютна відмітка, м

I — I — Лінія інженерно-геологічного розрізу

Зм.	Кільк.	Арк.	Ном. док.	Підпис	Дата	Арк.

Інженерно-геологічний розріз по лінії І-І

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100



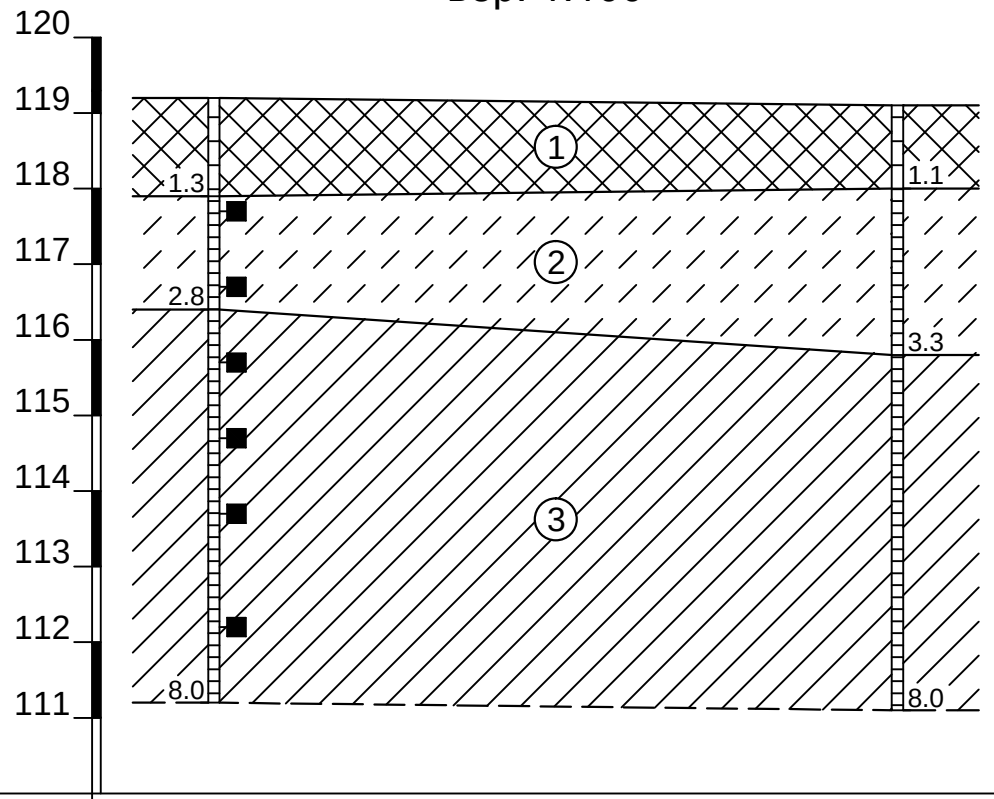
Найменування і номер виробки	Свердловина 1	Свердловина 3
Абсолютна відмітка устя, (м)	119.20	118.50
Відстань, (м)	61.80	

Примітка: умовні позначення див. на стор. 24

Зм. | Кільк. | Арк. | Ном. док. | Підпис | Дата

Інженерно-геологічний розріз по лінії II-II

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100



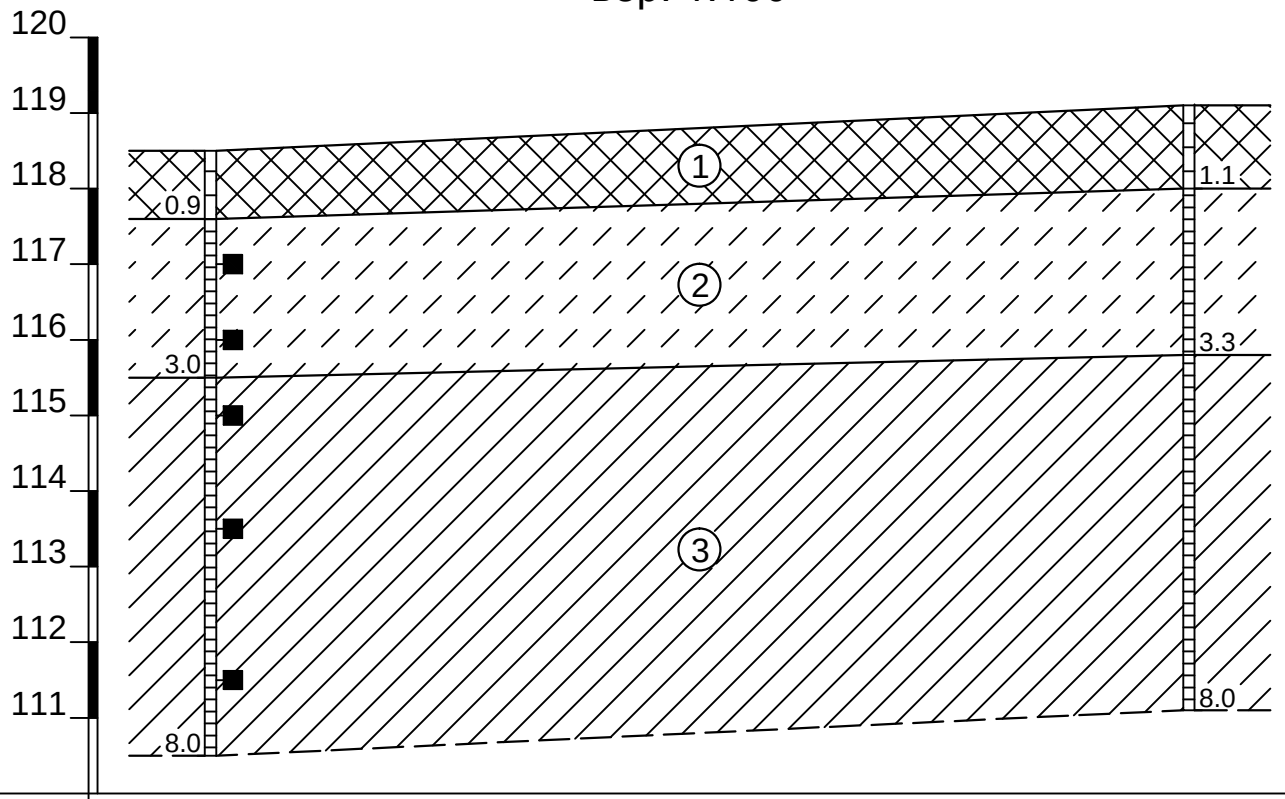
Найменування і номер виробки	Свердловина 1	Свердловина 2
Абсолютна відмітка устя, (м)	119.20	119.10
Відстань, (м)	45.20	

Примітка: умовні позначення див. на стор. 24

Зм. | Кільк. | Арк. | Ном. док. | Підпис | Дата

Інженерно-геологічний розріз по лінії III-III

Масштаби:
гор. 1:500
вер. 1:100

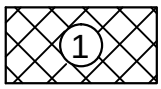


Найменування і номер виробки	Свердловина 3	Свердловина 2
Абсолютна відмітка устя, (м)	118.50	119.10
Відстань, (м)	64.70	

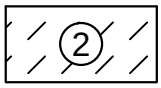
Примітка: умовні позначення див. на стор. 24

Арк.

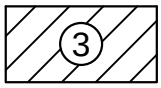
УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

tQ_{IV} 

Насипний грунт - щебенево-піщана суміш, з супіщаним заповнювачем, малого ступеню водонасичення, з включенням будівельного сміття; гр. розр. 41а

$v\text{-}dQ_{III}$ 

Супісок пилуватий, коричнувато-сірий, жовтувато-сірий, твердий, з прошарками піску; гр. розр. 36б

$v\text{-}dQ_{III}$ 

Суглинок легкий, пилуватий, жовтувато-сірий, палево-жовтий, твердий, лесоподібний, непросідний; гр. розр. 35б

■ Місце відбору проби грунту

Показник текучості та ступінь вологості грунтів

Найменування грунту	Текучість	Ступінь вологості	Позначення
супісок, суглинок	тверда	-	
глина	тверда	-	
пісок	-	малого ступеню водонасичення	
суглинок, глина	напівтверда	-	
суглинок, глина	тугопластична	-	
супісок	пластична	-	
пісок	-	середнього ступ. водонасичення	
суглинок, глина	м'якопластична	-	
суглинок, глина	текучепластична	-	
суглинок, глина, супісок	текуча	-	
пісок	-	насич. водою	

Примітка: номер групи грунтів за складністю розробки наведений згідно з ДБН Д.2.2-1-99, Збірник 1 "Земляні роботи"

УКРАЇНА UKRAINE

ДОДАТОК 6

ДОГОВІР КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ

Місто Полтава, двадцять першого серпня дві тисячі сімнадцятого року.

Ми, що нижче підписалися: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ»**, ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 32544734, юридична адреса: Полтавська область, місто Полтава, вулиця Половки, будинок 62, в особі директора Ващенка Сергія Борисовича, який зареєстрований за адресою: м. Полтава, вул. Лугова, буд. 55, реєстраційний номер облікової картки платника податків 2155127536, діючого на підставі Статуту, зареєстрованого в новій редакції, державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Полтавського міського управління юстиції 15.02.2016 року за № 15881050020000365, та протоколу № 3 загальних зборів учасників від 18.06.2012 року **(далі - ПРОДАВЕЦЬ)**, з однієї сторони та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК»**, ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 40253879, юридична адреса: місто Київ, проспект Визволителів, 13, в особі Теплюка Віталія Володимировича, який зареєстрований за адресою: Київська область, м. Бровари, вул. Короленка, буд. 54, корпус Б, кв. 130 та діє на підставі Довіреності від 27 лютого 2017 року, посвідченої того ж дня приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Будзинською М.С., зареєстрована в реєстрі нотаріальних дій за № 183 та Протоколу № 19/08-17 від «19» серпня 2017 року **(далі - ПОКУПЕЦЬ)**, з другої сторони, перебуваючи при здоровому розумі та ясній пам'яті, попередньо ознайомлені з вимогами цивільного законодавства щодо недійсності правочинів, розуміючи значення своїх дій, уклали цей договір про таке:

1. ПРОДАВЕЦЬ передав, а ПОКУПЕЦЬ прийняв у власність **земельну ділянку**, що знаходиться за адресою **Полтавська область, місто Пирятин, вулиця Європейська (стара назва: Червоноармійська), номер 157 (сто п'ятдесят сім), площею 0,7834 га,** кадастровий номер **5323810100:00:045:0030**, цільове призначення: **для будівництва та обслуговування будівель торгівлі**, категорія земель: землі житлової та громадської забудови, вид використання земельної ділянки: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, експлікація земельних угідь:

Всього земель, гектарів	У тому числі за земельними угіддями, гектарів:		
	Капітальна одноповерхова	Капітальна одноповерхова	Під проїздами, проходами та площадками
1	2	3	4
Площа земельної ділянки, гектарів 0,7834	0,0337	0,0108	0,7389

(надалі за текстом – «Земельна ділянка»).

2. Вищезазначена земельна ділянка належить Продавцю, ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА – КАПІТАЛ», на підставі Державного акту на право власності на земельну ділянку, серія ПЛ № 104749, виданого Пирятинською міською радою Полтавської області на підставі договору купівлі-продажу земельної ділянки несільськогосподарського призначення від 16 липня 2004 року, зареєстрованого в книзі записів реєстрації державних актів на право власності на землю та на право постійного користування землею, договорів оренди землі 30.06.2005 року за № 020556000002.

НМА 111401

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення.

За даними Витягу з Державного земельного кадастру про земельну ділянку НВ-5306187952017. виданого 19.08.2017 року Відділом у Пирятинському районі Міжрайонного управління у Гребінківському та Пирятинському районах Головного управління Держгеокадастру у Полтавській області, відомості про обмеження у використанні земельної ділянки, встановлені Порядком ведення Державного земельного кадастру, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України від 17.10.2012 року за № 1051, не зареєстровані.

3. Земельна ділянка, що є предметом даного Договору обтяжень не має. Продавець підтверджує, що Земельна ділянка вільна від будь-яких забудов, зведених незаконним шляхом, в тому числі самовільно.

4. Продаж цей вчинено за 3 477 000,00 грн. (три мільйони чотириста сімдесят сім тисяч гривень 00 копійок), без урахування ПДВ (з урахуванням положень ст. 197 Податкового кодексу України) (надалі за текстом – «Ціна продажу»), які Покупець перераховує Продавцеві шляхом безготівкового перерахування всієї суми зі свого рахунку на рахунок Продавця п/р 26001001369945 ПАТ "ОТП Банк", МФО 300528, повністю після підписання договору та його нотаріального посвідчення.

Сторони домовились, що у випадку, якщо сплата в повному обсязі за Земельну ділянку, не надійде на розрахунковий рахунок ПРОДАВЦЯ у строк, встановлений цим договором, ПРОДАВЕЦЬ має право накласти на об'єкт відчуження заборону його відчуження та провести державну реєстрацію обтяження у встановленому законом порядку. Після надходження оплати за продаж предмету цього договору, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний зняти заборону відчуження та вилучити обтяження протягом одного робочого дня.

Зазначену в цьому Договорі Ціну продажу Продавець вважає вигідною для себе, її розмір не пов'язаний зі збігом якихось важких для нього обставин і повністю його задовольняє, а також відповідає волевиявленню сторін, є остаточною і змінам після укладення цього Договору не підлягає.

Продавець і Покупець заявляють, що їм відома вартість земельних ділянок, аналогічна відчужуваній, на вторинному ринку Полтавської області, грошова сума вказана у пункті 4 цього Договору, яку одержує Продавець за продану Земельну ділянка, є дійсним еквівалентом його вартості та результатом домовленості Продавця з Покупцем.

5. Оціночна вартість земельної ділянки, згідно Звіту про експертну грошову оцінку від 22.05.2017 року, виданого ТОВ «Кредитне брокерське Агентство», становить – 3 477 000,00 грн. (три мільйони чотириста сімдесят сім тисяч гривень 00 копійок), без урахування ПДВ.

6. Продавець свідчить, що дійсно є власником земельної ділянки, не має обмежень щодо свого права розпорядження земельною ділянкою, ні земельна ділянка, ні будь-яка її частина на момент укладення даного договору нікому іншому не продана, не подарована, не відчужена іншим способом, не надана в іпотеку, не передана в оренду чи безоплатне користування, не є предметом обтяження, в податковій заставі і під забороною (арештом) не перебуває, права третіх осіб (права наймача, право застави, право довічного утримання тощо) щодо земельної ділянки відсутні, питання права власності на земельну ділянку не є предметом судового розгляду, будь-які спори відносно зазначеної земельної ділянки відсутні, земельна ділянка не внесена до статутного капіталу юридичних осіб, земельна ділянка вільна від будь-яких майнових прав і претензій третіх осіб, земельні сервітути, як постійні, так і строкові відсутні, Продавцем від Покупця не приховано обставин, які мають істотне значення.

7. Відчужувана земельна ділянка, оглянута Покупцем. Недоліки або дефекти, що перешкоджали б її використанню за цільовим призначенням, на момент огляду виявлені не були. Претензій до Продавця щодо якісних характеристик відчужуваної

земельної ділянки Покупець не має і приймає її у стані, придатному для використання за цільовим призначенням.

8. Сторони стверджують, що умови договору зрозумілі і відповідають реальній домовленості сторін; сторони не визнані недієздатними чи обмежено дієздатними; укладення договору відповідає їх інтересам; волевиявлення є вільним, усвідомленим і відповідає їх внутрішній волі; цей договір не носить характеру мнимої та удаваної угоди, не приховує іншу угоду і відповідає дійсним намірам сторін створити для себе юридичні наслідки.

9. Якщо повідомлена Продавцем інформація не відповідає дійсності, ПОКУПЕЦЬ має право вимагати зниження ціни та/або розірвання цього Договору.

Якщо третя особа на підставах, що виникли до продажу земельної ділянки, пред'явить до ПОКУПЦЯ позов про витребування цього майна/визнання права власності на Земельну ділянку, ПОКУПЕЦЬ повинен повідомити про це ПРОДАВЦЯ та подати клопотання про залучення його до участі у справі. ПРОДАВЕЦЬ повинен вступити у справу на стороні ПОКУПЦЯ. У випадку визнання згідно норм чинного законодавства України права власності третьої особи на Земельну ділянку, Продавець зобов'язаний не пізніше 5-ти робочих днів з моменту такого визнання права, сплатити Покупцеві Ціну продажу та повернути Покупцю все отримане за цим Договором від Покупця.

10. Сторони свідчать, що у тексті цього Договору зафіксовано всі істотні умови, що стосуються купівлі-продажу земельної ділянки. Будь-які попередні домовленості, що мали місце до укладення цього Договору і не відображені у його тексті, після підписання цього Договору не матимуть правового значення.

11. Право володіння, користування та розпорядження предметом цього договору переходить до Покупця з моменту нотаріального посвідчення та державної реєстрації права в державному реєстрі прав, яка здійснюється після сплати в повному обсязі Ціни продажу. Фактом підтвердження повної сплати є зарахування грошових коштів на рахунок Продавця. Право власності на нерухоме майно, що є предметом цього Договору, відповідно до частини четвертої статті 334 Цивільного кодексу України, виникає у Покупця з дня державної реєстрації цих прав у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

12. У випадках, не передбачених даним договором, сторони керуються чинним законодавством України.

13. Спори, які в подальшому можуть виникнути у зв'язку з виконанням цього договору, вирішуються сторонами шляхом переговорів, а у разі недосягнення згоди - у судовому порядку.

14. Витрати, які пов'язані з оформленням цього договору несе Покупець.

15. Представник Продавця та представник Покупця підтверджують, що на момент укладання цього Договору, вони ніяким чином, ні законом, ні іншим нормативно-правовим актом, ні судовим рішенням, ні іншими способами не обмежені у праві укладати та виконувати Договір або подібні правочини. Представник Продавця погодився з тим, що Продавець несе відповідальність за достовірність документів, які підтверджують право власності Продавця на відчужувану Земельну ділянку, будь-якої інформації, наданої Покупцю стосовно предмету цього Договору. У випадку, якщо надані Покупцю документи чи інформація, виявляться неправдивими або недостовірними, або якщо цей Договір буде розірваний, визнаний недійсним (нікчемним) з ініціативи/при діях Продавця (або уповноважених ним осіб), Продавець зобов'язується відшкодувати понесені ним витрати в повному обсязі.

16. Цей договір прочитано сторонами, кожною окремо.

НМА 111402

Увага! Бланк містить багатоступеневий захист від підроблення.
МІНІСТЕРСТВО ЮСТИЦІЇ УКРАЇНИ

17. Передача Земельної ділянки здійснюється Продавцем Покупцю в день набрання чинності даним Договором. Передача Земельної ділянки Продавцем і прийняття Земельної ділянки, а також межових знаків Покупцем посвідчуються відповідним актом приймання-передачі, який підписується уповноваженими представниками Сторін, оформляється у відповідності до чинного законодавства України та згідно із вимогами, що звичайно ставляться. Ризик випадкового знищення та випадкового пошкодження Земельної ділянки, а також межових знаків переходить від Продавця до Покупця відповідно до чинного законодавства України.

18. Зміст ст. ст. 182, 229-235, 334, 377, 378, 655-659 Цивільного Кодексу України сторонам роз'яснено.

19. Цей договір набирає чинності із моменту його нотаріального посвідчення, складений у 3-х примірниках, один з яких зберігається у справах приватного нотаріуса Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н.В. за адресою: місто Полтава, вулиця Соборності, будинок 41, а два інших, викладених на спеціальних бланках нотаріальних документів, видається Покупцю та Продавцю.

ПІДПИСИ:

ПРОДАВЕЦЬ: _____

ПОКУПЕЦЬ: _____

Місто Полтава, Україна.

Двадцять першого серпня дві тисячі сімнадцятого року.

Цей договір посвідчено мною, Карнарук Н.В., приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність, дієздатність ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ», ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК» та повноваження їх представників належність ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ» відчужуваного майна - земельної ділянки перевірено.

Відповідно до статті 182 Цивільного кодексу України право власності на земельну ділянку підлягає державній реєстрації у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

Зареєстровано в реєстрі за № 330

Стягнуто плати згідно ст. 31 Закону України «Про нотаріат».

Приватний нотаріус

Приватний нотаріус Полтавський міський нотаріальний округ Полтавської області Карнарук Наталія Віленівна

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу:	95164247
Дата, час формування:	21.08.2017 12:44:25
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Карнарук Н.В., Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 23794579, дата і час реєстрації заяви: 21.08.2017 11:14:31, заявник: Теплюк Віталій Володимирович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	1332607053238
Об'єкт нерухомого майна:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	5323810100:00:045:0030
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.7834, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 30.06.2005, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Пирятинський відділ ПРФ ДП Центр ДЗК
Цільове призначення:	для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
Адреса:	Полтавська обл., Пирятинський р., м. Пирятин, вулиця Європейська (вулиця Червоноармійська), земельна ділянка 157

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності: 21976653

Дата, час державної реєстрації:	21.08.2017 11:14:31
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Карнарук Наталія Віленівна, Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Підстава виникнення права власності:	договір купівлі-продажу, серія та номер: 330, виданий 21.08.2017, видавник: Карнарук Н.В., приватний нотаріус Полтавського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 36719395 від 21.08.2017 12:38:12, приватний нотаріус Карнарук Наталія Віленівна, Полтавський міський нотаріальний округ, Полтавська обл.
Форма власності:	приватна
Розмір частки:	1

RRP-4HH9BBRKT

Власники: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГУД МАРК», код ЄДРПОУ: 40253879, країна реєстрації: Україна

Витяг сформував: Карнарук Н.В.

Підпис: _____

МП

RRP-4HH9BBRKT

Акт
приймання-передачі земельної ділянки
за Договором купівлі-продажу від «21» серпня 2017 року, посвідченого того ж дня приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н. В., та зареєстрований в реєстрі нотаріальних дій

місто Пирятин, Полтавської області, двадцять перше серпня дві тисячі сімнадцятого року

Ми, що нижче підписалися:

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПОЛТАВА-КАПІТАЛ», ідентифікаційний код за даними ЄДРПОУ 32544734, юридична адреса Полтавська область, місто Полтава, вулиця Половки, будинок 62, в особі директора Ващенка Сергія Борисовича, діючого на підставі Статуту **(далі - ПРОДАВЕЦЬ)**, з однієї сторони та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК», ідентифікаційний код юридичної особи 40253879, місцезнаходження: м. Київ, проспект Визволителів, 13, в особі Теплюка Віталія Володимировича, який діє на підставі Довіреності від 27 лютого 2017 року, посвідченої того ж дня приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Будзинською М.С., зареєстрована в реєстрі нотаріальних дій за № 183 **(далі - ПОКУПЕЦЬ)**, з другої сторони, разом в подальшому поіменовані «Сторони», склали цей Акт приймання-передачі земельної ділянки про наступне:

1. На підставі Договору купівлі-продажу від «21» серпня 2017 року, укладеного між Покупцем та Продавцем, посвідченого того ж дня приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Карнарук Н. В. зареєстрований того ж дня в реєстрі нотаріальних дій (надалі за текстом – «Договір»), Продавець передав, а Покупець прийняв наступну Земельну ділянку:

1.1. Площа: становить *0,7834 га.*

1.2. Належить Продавцю – *на підставі Державного акту на право власності серія ПЛ № 104749.*

1.3. Кадастровий номер земельної ділянки: *5323810100:00:045:0030.*

1.4. Цільове призначення: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

1.5. Місце розташування: *Полтавська область, Пирятинський район, в адміністративних межах Пирятинської міської ради*, в межах згідно з планом, викладеним в Державному акті.

2. Акт приймання-передачі Земельної ділянки є невід'ємною частиною Договору.

3. Підписи сторін:

ПРОДАВЕЦЬ

Товариство з обмеженою відповідальністю «Полтава-Капітал»

36010, м. Полтава, вул. Половки, 62
п/р 26001001369945, в ПАТ «ОТП Банк »
м. Київ, МФО 300528
Код ЄДРПОУ 32544734
ІПН 325447316013

С.Б. Ващенко

ПОКУПЕЦЬ

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК»

02660, м. Київ, проспект Визволителів, 13
п/р 26008212003190 в АБ «Укргазбанк»,
м. Київ, МФО 320478
Код ЄДРПОУ 40253879
ІПН 402538726533

За довіреністю

В.В. Теплюк

ДОДАТОК 7

ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
РЕГІОНАЛЬНИЙ ОФІС ВОДНИХ РЕСУРСІВ У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ
вул. Коцюбинського, 6, м. Полтава, 36039; тел.: (0532) 56-37-82, факс: (0532) 52-29-69
E-mail: pr@poltavavodgosp.gov.ua, сайт: www.poltavavodgosp. gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 01037488

__.07. 2026 № _____ на № В/22314 від 25.06.2026

Директору ТОВ «ГУД МАРК»

Дмитру ГОРБАНЮ

Щодо надання інформації

Регіональним офісом водних ресурсів у Полтавській області (далі – Офіс) розглянуто звернення ТОВ «ГУД МАРК» про надання інформації стосовно наявності поверхневих водних об'єктів в межах території планованої діяльності та неподалік (земельна ділянка з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030), у зв'язку із розробкою Звіту з оцінки впливу на довкілля по об'єкту «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вул. Європейська, 157».

Розглянувши надану ситуаційну схему розташування земельної ділянки з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030, вивчивши наявні в Офісі картографічні матеріали: топографічна карта М 1:100 000, карти М: 10 000, М: 25 000 Головного управління геодезії і картографії при Раді Міністрів СРСР, карта Google, беручи до уваги дані інтернет-ресурсу kadastr.live (доступ до Публічної кадастрової карти України обмежено) та дані, опрацьовані для наповнення державного водного кадастру «Поверхневі водні об'єкти» встановлено, що на вищезазначеній земельній ділянці відсутні водні об'єкти. Найближчий водний об'єкт – річка Удай (права притока річки Сула), протікає на відстані близько 1,4 км на північний схід та на відстані 2,7 км на схід від території планованої діяльності.

Згідно статті 79 Водного кодексу України «Класифікація річок України,» річка Удай має статус «середня річка».

Статтею 88 Водного кодексу України та статтею 60 Земельного кодексу України визначено, що прибережні захисні смуги встановлюються по берегах середніх річок уздовж урізу води (у меженний період) шириною 50 метрів.

Якщо крутизна схилів перевищує три градуси, мінімальна ширина прибережної захисної смуги подвоюється.

РОВР у Полтавській області
№ 864/12/10 від 02.07.2026
Підписав: МОНАСТИРСЬКИЙ ОЛЕКСАНДР МИКОЛАЙОВИЧ
Сертифікат: 5E984D526F82F38F040000002476410100BC1B07
Дійсний: з 20.01.2026 23:46:13 по 20.01.2027 23:59:59

Прибережні захисні смуги в межах населених пунктів встановлюються згідно з комплексними планами просторового розвитку територій територіальних громад, генеральними планами населених пунктів, а в разі їх відсутності або якщо зазначеною містобудівною документацією межі таких смуг не встановлені, то вони визначаються відповідно до статті 88 Водного кодексу України.

Офісу невідомо про існування проєкту землеустрою щодо встановлення меж водоохоронної зони та прибережної захисної смуги річки Удай, зокрема, поблизу земельної ділянки з кадастровим номером 5323810100:00:045:0030 за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вул. Європейська, 157.

Начальник Олександр МОНАСТИРСЬКИЙ

Тетяна ЛЕВЧУН (0532) 52-79-73

ДОДАТОК 8

ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, м. Полтава, 36014, тел./ факс (+38 0532) 56-95-08,
e-mail: eko@adm-pl.gov.ua, web: eko.adm-pl.gov.ua, код ЄДРПОУ 38719424

26.06.2026 № 1745 /04.3-23 На № П/22314 від 25.06.2026

ТОВ „ГУД МАРК”
e-mail: lilialexs20.03@gmail.com

Про розгляд листа

Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації (далі – Департамент) розглянуто лист ТОВ „ГУД МАРК” від 25.06.2026 № П/22314 про надання інформації щодо наявності найближчих об’єктів природно-заповідного фонду для розроблення Звіту з оцінки впливу на довкілля по об’єкту „Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська обл., м. Пирятин, вулиця Європейська, 157”, кадастровий номер земельної ділянки 5323810100:00:045:0030.

За наявною у Департаменті інформацією та відповідно до наданих картографічних матеріалів повідомляємо, що вище зазначена земельна ділянка не належить до територій та об’єктів природно-заповідного фонду Полтавської області.

Виконувач обов’язків
директора Департаменту Ольга ПЕТРЕНКО

Ольга Бровко (0532) 56 95 08
Лариса Будаєвська (0532) 56 95 08

ДОДАТОК 9

ПИРЯТИНСЬКА МІСЬКА РАДА ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ

вул.Соборна, 42, м.Пирятин Полтавської області, 37000, тел. (05358) 2-14-70
E-mail: office@pyryatyn-mrada.gov.ua http://pyriatyn.org.ua Код ЄДРПОУ 04057296

29.06.2026 № 4898/02-24

Директору ТОВ „ГУД МАРК“
Дмитру Горбаню
e-mail:lilialexs20.03@gmail.com

На Ваш запит на отримання публічної інформації від 25.06.2026 року № К/22314 повідомляємо, що в результаті опрацювання наявної облікової документації, Державного реєстру нерухомих пам’яток України, матеріалів історико-архітектурного опорного плану м. Пирятина встановлено, що в межах автозаправочної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157:

- об’єкти культурної спадщини – відсутні;
- щойновиявлені об’єкти культурної спадщини – відсутні;
- об’єкти археологічної спадщини – відсутні;
- територія історичного ареалу – відсутня;
- зони охорони пам’яток – відсутні.

Цю інформацію надано для використання під час розроблення документації щодо реконструкції об’єкта.

Заступник голови
з питань діяльності
виконавчих органів Тамара КОВАЛЕНКО

Валентина Бондар 0662401086

Пирятин

ДОДАТОК 10

Додаткова угода № 1

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
від 16.04.2019 р. о/ р 20100019

м. Полтава 28. 12. 2019 р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої постановою НКРЕКП від 16.11.2018 р. № 1442 в особі Голови Правління Стройного Р.В. та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють на підставі Статуту,з одного боку, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК» (далі- Споживач), в особі директора Горбань Д. А., що діє на підставі Статуту, з іншого боку (разом іменовані Сторони), на підставі звернення Споживача про доповнення договору №20100019 від 16.04.2019 року об'єктом «Автостоянка» вул. Європейська (до перейменування Червоноармійська)157, м. Пирятин, Полтавська обл., дійшли згоди про внесення змін до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/ р 20100019 від 16.04.2019 року (далі –Договір), а саме:

1. Пункт 3.3 Розділу 3 «Порядок обліку електричної енергії» викласти в наступній редакції: «Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи https://www.poe.pl.ua/abon/;

2) за телефонами (0800) 305-035 (безкоштовно), (0532) 510-910, (050) 305-99-10, (097) 20-20-207, (093) 17-02-533 (за тарифами операторів зв`язку). Для передачі показів в автоматичному режимі (через IVR-меню) після з`єднання натиснути «1»;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи;

4) на електронну адресу call_center@poe.pl.ua.

5) за формою «Передати покази» на сайті Оператора системи https://www.poe.pl.ua;

6) через чат-бот у месенджері Telegram – @PltOblEnergo_bot;

7) через мобільний додаток POE24, який можна завантажити в Google Play Market;

8) через месенджер Viber за посиланням: viber://pa?chatURI=pltoblenergobot.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.»

2. Пункт 8.6 Розділу 8 «Відповідальність сторін» викласти в наступній редакції: «У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.»

3. З Пункту 8.9 Розділу 8 «Відповідальність сторін» видалити третій абзац.

4. Пункт 12.9 Розділу 12 «Інші умови» викласти в наступній редакції: «Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.»

5. В розділі 13 «Реквізити Сторін»:

банківські реквізити «Оператора системи» викласти в наступній редакції: Номер поточного рахунка UA223395000000026004157808003 в АТ «ТАСкомбанк» МФО 339500 ЄДРПОУ 00131819;

банківські реквізити «Споживача» викласти в наступній редакції: Номер поточного рахунка UA623138490000026005010008595 в АКБ "ІНДУСТРІАЛБАНК" ЄДРПОУ / ІПН отримувача 40253879.

6. Доповнити Договір додатком № 1 «Заява - приєднання» по об'єкту «Автостоянка» за адресою вул. Європейська (Червоноармійська) 157, м. Пирятин, Полтавської області в редакції від 28.12. 2019 р.

7. Доповнити Договір додатком № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» в редакції від 28.12. 2019 р.

8. Додаток № 4 «ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ» викласти в редакції від 28.12. 2019 р.

9. Доповнити Договір додатками № 2.3 «Паспорт точки розподілу електричної енергії», № 6.3 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», № 7.3 «Однолінійна схема» по об'єкту «Автостоянка» за адресою вул. Європейська (Червоноармійська) 157, м. Пирятин, Полтавської області в редакції від 28.12. 2019 р.

10. Продовження додатку 8 «ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА (для рівня інформаційного забезпечення А) викласти в редакції 28.12. 2019 р.

11. Додаток 10 «ПОРЯДОК надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії» викласти в редакції від 28.12. 2019 р.

12. Додаток 11 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» викласти в редакції від 28.12. 2019 р.

13. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання, є невід'ємною частиною Договору і діє до його завершення.

14. Додаткову угоду складено у двох ідентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одній для кожної із Сторін.

15. Інші умови Договору, не змінені та не доповнені умовами цієї Додаткової угоди, залишаються без змін.

Оператор системи:	Споживач:
АТ«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	АТ«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Голова Правління	ТОВ «ГУД МАРК»
_____ Р.В.Стройний	Директор
Фінансовий директор	_____ Д.А.Горбань
_____ Н. І. Дубініна	М.П.
М.П.	

Додаток 1
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від 16. 04. 2019 р. о/р 20100019
в редакції від «28» 12 2019 р.

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ініціюється ТОВ «ГУД МАРК»
приєднання споживача ТОВ «ГУД МАРК»,
що здійснює діяльність на підставі Статуту
приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою вул. Європейська (до перейменування Червоноармійська) 157, м. Пирятин, Полтавська обл.
EIC-код точки обліку 62Z0959801489542 .

Додатки:
1) Паспорт точки розподілу електричної енергії.
2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:
28. 12. 2019 р. _____ Д.А. Горбань
(особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:
ТОВ «ГУД МАРК»
Адреса: вул. Бучми, 5, м. Київ, 02660
Номер поточного рахунку UA623138490000026005010008595
АКБ "ІНДУСТРІАЛБАНК" ЄДРПОУ / ІПН отримувача 40253879

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:
28. 12. 2019 р. _____ Д.А. Горбань
(особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

М.П.

Додаток 3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від 16.04. 2019 р. о/р 20100019
в редакції від « 28 » 12 2019 р.

ВІДОМОСТІ
про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	ЕІС код	Місце встановлення	Адреса об`єкту	Об`єкт	Режим роботи електроустановок об`єкту (робочі дні на тиждень/годин на добу)	Тип засобу обліку	№ засобу обліку	Вид енергії СА, СР ГА, ГР	Напруга в точці обліку, кВ	Параметри трансформаторів струму	Параметри трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	62Z0959801489542	ТП93 РУ- 0,4 кВ	вул. Європейська(до перейменування Червоноармійська), 157, м. Пирятин, Полтавська обл.	Автостоянка	Щоденно, цілодобово	NIK2303ARP3T	10538786	СА	0,38	-	-	1

Споживач:
ТОВ «ГУД МАРК»
Директор
_____ Д. А. Горбань
М.П.

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Голова Правління
_____ Р. В. Стройний
Фінансовий директор
_____ Н. В. Дубініна
М.П.

Додаток 2.3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від 16.04.2019 р. о/р 20100019
в редакції від «28» 12 2019 р.

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки обліку
62Z0959801489542- NIK2303ARP3T - №10538786

Інформація щодо об'єкта споживача:
1) Вид об'єкту автостоянка .
2) Адреса об'єкту: вул. Європейська(до перейменування Червоноармійська)157, м. Пирятин, Полтавська обл.
3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ./трифазна
4) Приєднана потужність за точкою розподілу 10,0 кВт.
5) Дозволена потужність 10,0 кВт.
6) Категорія надійності струмоприймачів:
I категорія 0,0 кВт.
II категорія 0,0 кВт.
III категорія 10,0 кВт.
7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 40 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6.3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7.3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу електричної енергії за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу електричної енергії складено «28» 12 2019 року:

Голова Правління Р. В. Стройний

м.п.

Фінансовий директор Н. В. Дубініна

Віза:
Директор технічний А. Б. Козань

ДОДАТОК 11

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства екології
та природних ресурсів України,
Міністерства регіонального розвитку,
будівництва та житлово-комунального
господарства України
06.04.2016 N 145/84

Міністерство екології та природних ресурсів України
Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України

ПАСПОРТ
артезіанської свердловини

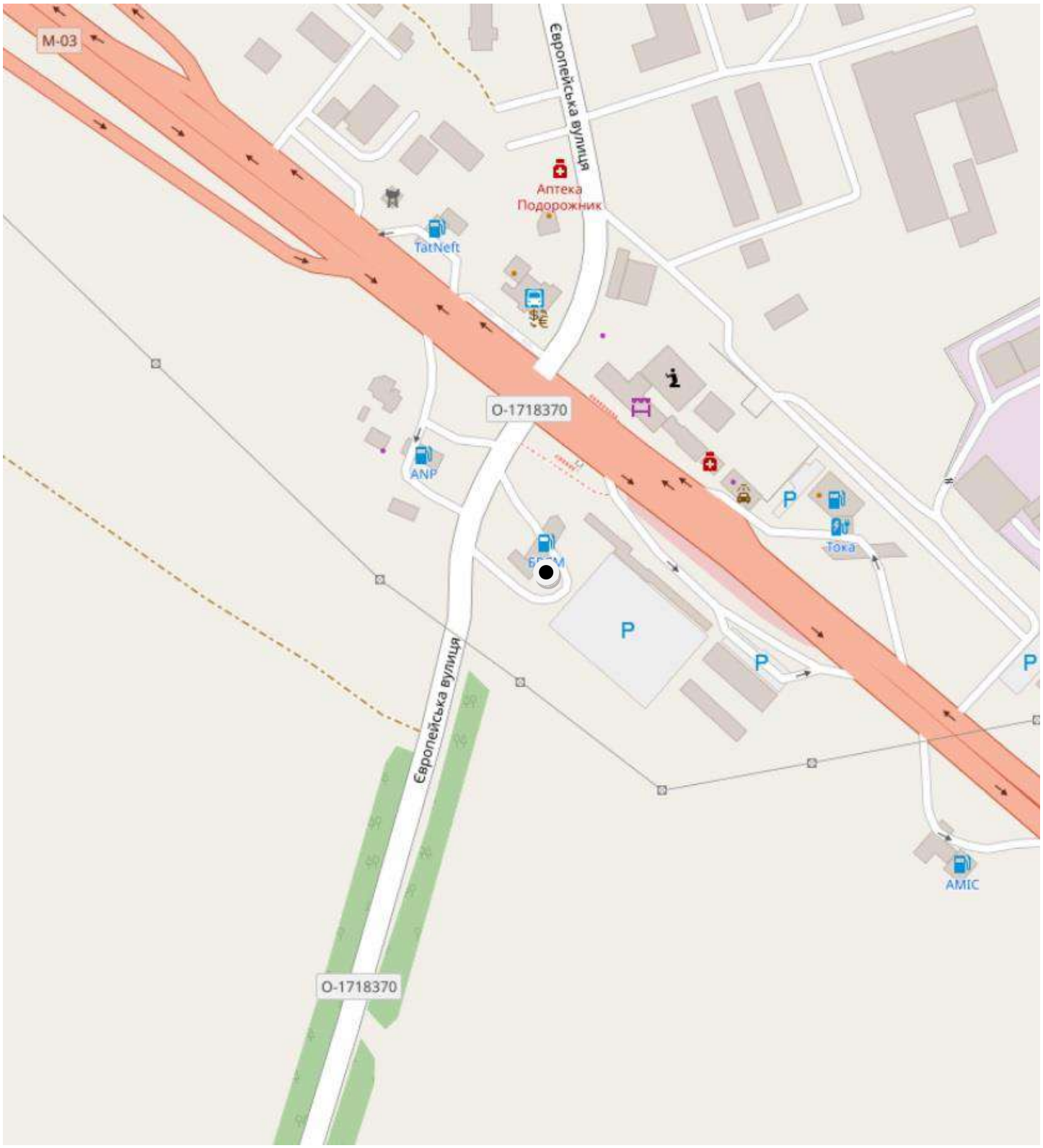
№1

Назва об'єкту: **ТОВ «ГУД МАРК»**

Полтавська область, Лубенський р-н, м. Пирятин, вул. Європейська, 157

м. Пирятин
2024 рік

І. ОГЛЯДОВА КАРТА
масштаб 1:25000



ІІ. АРТЕЗІАНСЬКА СВЕРДЛОВИНА N1

1. Місце розташування (адміністративна прив'язка артезіанської свердловини: область, район, населений пункт, вулиця, номер будівлі)
Товариство з обмеженою відповідальністю «ГУД МАРК»
Полтавська область, Лубенський р-н, м. Пирятин, вул. Європейська, 157
Кадастровий номер 5323810100:00:045:0030

2. Географічні координати свердловини з точністю прив'язки до 1 секунди та зазначенням системи координат - WGS-84, СК-42 (із застосуванням GPS) 50°13’12’’ Пн.Ш, 32°30’58’’ Сх.Д. (50.22008,32.51598)

3. Належність артезіанської свердловини (для юридичної особи - найменування, код за ЄДРПОУ, місцезнаходження / для фізичної особи - користувача артезіанської свердловини: прізвище, ім'я, по батькові; місце проживання/реєстрації)
ТОВ «ГУД МАРК», ЄДРПОУ 40253879, 02152, Київ, Дніпровський район, вул.Бучми, буд.5

4. Призначення артезіанської свердловини (відповідно до потреб водокористування та класифікатора корисних копалин) Господарсько-питне

5. Буріння артезіанської свердловини виконувалось за проектом (організація-проектувальник, дата затвердження проекту) немає даних

6. Для відновлених паспортів (назва фактичних (фондових) матеріалів та їх належність, результати геофізичних досліджень (діаграма геофізичних досліджень)) _

7. Експлуатаційна артезіанська свердловина пробурена немає даних

8. Глибина артезіанської свердловини 35,0 м.

9. Початок буріння 02 грудня 2014 р.

Закінчення буріння 25 грудня 2014 р.

Буріння виконувалось (спосіб буріння): роторний

Бурова установка (тип): УРБ-2,5

Буровим майстром (прізвище, ім’я, по батькові): немає даних

Буріння артезіанської свердловини виконувалось таким діаметром:

Д = 190,0 мм від 0,0 до 35,0 м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

10. Артезіанська свердловина закріплена обсадними трубами:

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

11. Від глибини _0_ м до глибини _35,0_ м артезіанська свердловина пройдена діаметром _190,0 мм і обсадними трубами не закріплена.

12. У артезіанській свердловині встановлений фільтр *сітчастий* (тип фільтра) з робочою частиною
1-го ярусу діаметром _100__ мм, що встановлений в інтервалі _31-34_ м, сітка ПФ-48.
2-го ярусу діаметром _____ мм, що встановлений в інтервалі _____ м.

Загальна довжина робочої частини фільтра 1-го ярусу 3,0_ м, 2-го ярусу _____ м і т. д.
Надфільтрові труби довжиною _31_ м, діаметром _100,0_ мм
встановлені в інтервалі від _0,0_ до _31,0_ м.
Відстійник довжиною _1,0_ м, діаметром _100,0_ мм
встановлений від глибини _34_ м до глибини _35_ м.
На надфільтрових трубах установлений ____сальник.
Нижня частина відстійника закрита дерев'яною пробкою.
Робоча частина фільтру в інтервалі 31-34 м обсипана гравієм.

13. Проведена цементна пробка:

Д = _____100,0_____ мм від _____19,0_____ до _____22,0_____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

Д = _____ мм від _____ до _____ м

14. Герметизація устя артезіанської свердловини

Герметизація виконана згідно діючих норм

«___» _____ г.

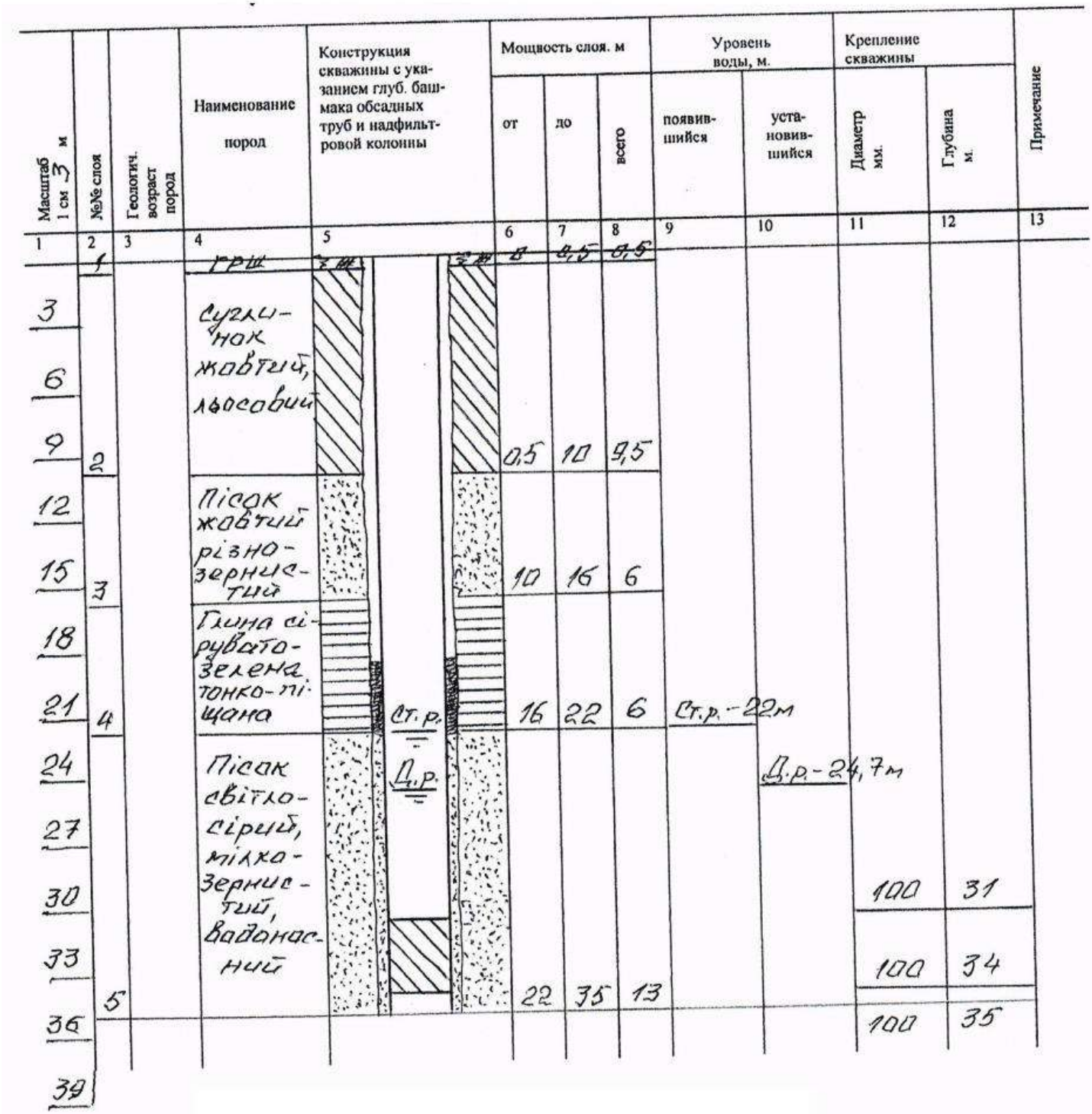
Инженер гидро-геолог:



ІІІ. ГЕОЛОГІЧНИЙ РОЗРІЗ І КОНСТРУКЦІЯ АРТЕЗІАНСЬКОЇ СВЕРДЛОВИНИ №1

Абсолютна відмітка гирла (устя) артезіанської свердловини ____ м

Глибина свердловини 35,0 м



«___» _____ 2017 г.

Інженер гидро-геолог



IV. РЕЗУЛЬТАТИ СПОСТЕРЕЖЕНЬ

за ходом пробної (дослідної) відкачки води із артезіанської свердловини №1

Дата	Час, хв.	Номер зни-ження	Рівень води		Зниження рівня, м	Дебіт артезіанської свердловини, м ^{3}/добу	Питомий дебіт, м^3/добу	Характеристика ерліфта				Характеристика насоса		Примітки
			статичний, м	динамічний, м				водопідйомні труби		повітряні труби				
								діаметр труб, мм	глибина заванта-ження, м	діаметр труб, мм	глибина заванта-ження, м	марка насоса	глибина заванта-ження, м	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
18.03.17 18.03.17	11.00 17.00		22,0	24,7	2,7	67,2	24,96					«SPERONI»	25	

«___» _____ 2017 р.

Інженер гидро-геолог

Україна * Приватне * Товариство * Київська обл. * Бориспіль * Україна * Приватне * Товариство * Київська обл. * Бориспіль *

СПЕЦІАЛІЗОВАНА ПЕРЕСУВНА МЕХАНІЗОВАНА КОЛОНА №241 ідентифікаційний код 01039911

V. ВИПИСКА

даних аналізів лабораторій, що виконали дослідження проб води, відібраних із артезіанської свердловини №1 Полтавська область, Лубенський р-н, м. Пирятин, вул. Європейська, 157
(місце розташування)
Дата відбору "18" березня 2017 р.

САНІТАРНО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ БЕРПЕЧНОСТІ ТА ЯКОСТІ ВОДИ

"22" березня 2017 р. Лабораторія _____

Органолептичні показники

1. Запах* (бали) _____0__ 2. Забарвленість* (градуси) _____0_____

3. Каламутність* (градуси) _____0_____ 4. Смак та присмак* (бали) _____0_____

Фізико-хімічні показники

5. Водневий показник (одиниці pH)*	7,82	6. Залізо загальне*, мг/дм ^{3}	0,04
7. Жорсткість загальна*, ммоль/дм 3	5,02	8. Загальна лужність, ммоль/дм ^{3}	____
9. Йод, мг/дм ^{3}	___	10. Кальцій*, мг/дм ^{3}	82,3
11. Магній*, мг/дм ^{3}	11,1	12. Марганець*, мг/дм ^{3}	____
13. Мідь, мг/дм ^{3}	___	14. Поліфосфати за PO_4, мг/дм ^{3}	____
15. Сульфати*, мг/дм ^{3}	4,7	16. Сухий залишок* при 110° С, мг/дм ^{3}	295
17. Хлориди*, мг/дм ^{3}	8,2	18. Цинк, мг/дм ^{3}	____

Санітарно-токсикологічні показники

19. Алюміній, мг/дм ^{3}	____	20. Амоній, мг/дм ^{3}	0,01
21. Кадмій, мг/дм ^{3}	____	22. Кремній, мг/дм ^{3}	_____
23. Миш'як, мг/дм ^{3}	____	24. Молібден, мг/дм ^{3}	_____
25. Натрій*, мг/дм ^{3}	13,1	26. Нітрати* по NO_3, мг/дм ^{3}	0,51
27. Нітрити, мг/дм ^{3}	0,001	28. Ртуть, мг/дм ^{3}	_____
29. Свинець, мг/дм ^{3}	____	30. Фториди, мг/дм ^{3}	_____

РАДІАЦІЙНІ ПОКАЗНИКИ БЕЗПЕЧНОСТІ ПИТНОЇ ВОДИ

"___" _____ 20__ р. Лабораторія _____

1. Сумарна активність природної суміші ізотопів U, Бк/дм ^{3} _____
2. Питома активність 226 Ra, Бк/дм ^{3} _____ 3. Питома активність 228 Ra, Бк/дм ^{3} _____
4. Питома активність 222 Rn, Бк/дм ^{3} _____ 5. Питома активність 137 Cs, Бк/дм ^{3} _____
6. Питома активність 90 Sr, Бк/дм ^{3} _____

ПОКАЗНИКИ ЕПІДЕМІЧНОЇ БЕЗПЕКИ ПИТНОЇ ВОДИ

Бактеріологічні дослідження N _____ _____
(назва лабораторії)

"___" _____ 20__ р.

У доставленій пробі води, відібраній із артезіанської свердловини N _____, що належить _____
(найменування юридичної особи / прізвище, ім'я, по батькові власника)

Мікробіологічні показники

1. Загальне мікробне число при t 37° С - 24 год. (КУО/куб. см) _____
2. Патогенні ентеробактерії (наявність в 1 куб. дм) _____
3. Ентеровіруси, аденовіруси, антигени, ротавіруси, реовіруси, вірус гепатиту А та інші (наявність в 10 куб. дм) _____

Паразитологічні показники

4. Патогенні кишкові найпростіші: ооцисти криптоспоридій, із оспор, цисти лямблій, дизентерійних амеб, балантидія кишкового та інші (клітини цисти в 50 куб. дм) _____
5. Кишкові гельмінти (клітини, яйця, личинки в 50 куб. дм) _____

VI. ГЕОФІЗИЧНІ ДАНІ ТА ВИСНОВОК ПО АРТЕЗІАНСЬКІЙ СВЕРДЛОВИНІ №1

(опис та діаграма геофізичних досліджень)

геофізичні дослідження не проводились

VII. ГІДРОГЕОЛОГІЧНИЙ ВИСНОВОК ПО АРТЕЗІАНСЬКІЙ СВЕРДЛОВИНІ №1

Свердловина обладнана у алювіальних і озерно-алювіальних антропогенових відкладах надзаплавних терас і заплав річок і середньо-антропогенових флювіогляціальних відкладеннях. Піски з прошарками супісків, суглинків і глин, в нижній частині з галькою і гравієм.. Статичний рівень води – 22,0 м від поверхні землі; дебіт свердловини – 2,8 м^3/годину при зниженні рівня від статичного на – 2,7 м; динамічний рівень – 24,7 м від поверхні землі.

Рекомендації по експлуатації артезіанської свердловини №1

(періодичність техоглядів, заміна та профілактика насосів кислотною та іншими обробками, ремонти артезіанської свердловини)

Необхідні постійні спостереження за справністю експлуатаційного обладнання, насосів, за змінами рівнів води під час експлуатації з обов'язковими записами в журналі роботи свердловини.

Заміну насосів виконувати за необхідністю.

Водовідбір більше за 2,8 м^3/год не рекомендується, при потребі його збільшення необхідно виконати спеціальні гідрогеологічні дослідження.

ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ:

1. Експлуатувати водозабірну споруду з дебітом більшим ніж зазначений в паспорті.
2. Після тривалої перерви експлуатувати з максимальним дебітом.
3. Відкачувати воду з вмістом піску більшим, ніж зазначений в паспорті насоса.
4. Часто зупиняти, вимикати насос у свердловинах, де водоносний горизонт залягає в пісках.
5. Залишати водозабірну споруду без догляду.
6. Доручати роботу по монтажу/демонтажу насоса та ремонту свердловини неспеціалізованими організаціями.

«___» _____ 2019 р.

Інженер гидро-геолог:

Україна * Приватне акціонерне товариство * Київська обл. * Бориспіль * "СПЕЦІАЛІЗОВАНА ПЕРЕСУВНА МЕХАНІЗОВАНА КОЛОНА №241" Ідентифікаційний код 01039911

VIII. ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ПОКАЗНИКИ АРТЕЗІАНСЬКОЇ СВЕРДЛОВИНИ І МОНТАЖ ВОДОПІДЙОМНОГО ОБЛАДНАННЯ

1. Тип насоса: «SPERONI»

2. Ерліфт-система (центральна, паралельна) _____

3. Глибина артезіанської свердловини 35,0 м, робочий діаметр артезіанської свердловини 100 мм

4. Водопідйомна колона діаметром ___мм, занурена до глибини ___ м

5. Гирло артезіанської свердловини обладнане відводом діаметра _____ мм, що встановлений на _____ м вище поверхні землі

6. Обладнання: насос «SPERONI», водолічильник встановлений NOVATOR
(тип насосної установки, тип двигуна)

7. На водовідвідній трубі встановлений манометр із шкалою на максимальний тиск 6 атм.

8. Із артезіанської свердловини проведена пробна відкачка, при якій з'ясувалося:

1) статичний рівень води в артезіанській свердловині 22,0 м від поверхні землі;

2) динамічний рівень води в артезіанській свердловині 24,7 м від поверхні землі;

3) зниження рівня води в артезіанській свердловині (нижче статичного) 2,7 м;

4) допустиме зниження рівня води в свердловині _____ м

9. Продуктивність артезіанської свердловини при зниженні ___ м ___ м ^{3}/годину

10. Тривалість відкачки від 11 годин 00 хвилин до 17 годин 00 хвилин "18" березня 2017 року

11. Дебіт (виміряний) артезіанської свердловини 67,2 м ^{3}/добу, рекомендований 67,2 м ^{3}/добу

12. Питомий дебіт 24,96 м ^{3}/добу

13. Робота з монтажу насосної установки виконана _____
(найменування/прізвище, ім'я, по батькові виконавця робіт)
згідно з договором від "___" _____ 20__ року N _____ і здана "___" _____ 20__ року з оцінкою

14. Відомості про заміну насосної установки: _____

«___» _____ 2017 р.

Інженер гидро-геолог

Україна * Приватне акціонерне товариство * Київська обл. * Бровари * Спеціалізована пересувна механізована колона №241 * Ідентифікаційний код 01039911

IX. НАДСВЕРДЛОВИННІ СПОРУДИ

Тип насосної станції: діаметром ____ м, висотою по ____ м, загальна висота (глибина) ____ м
Наявність люка в даху для монтажу насоса ___так_____
(так, ні)

X. ЗОНА САНІТАРНОГО РЕЖИМУ

Зона суворого режиму (1-й пояс санітарної охорони) _немає_____
(є, немає)

Розміри зони суворого режиму 30 м, тип огородження наявне
Споруди у межах зони розташування: Відсутні

XI. ВІДОМОСТІ ПРО РЕМОНТ АРТЕЗІАНСЬКОЇ СВЕРДЛОВИНИ №1

(заповнюється власником свердловини або виконавцем ремонтних робіт)

Стан артезіанської свердловини у процесі її експлуатації (ступінь замулення стовбура, піскування)
_____
_____
_____

Дані про зміну динамічного рівня, дебіту та якості води в процесі експлуатації артезіанської свердловини або за певні періоди _____
_____
_____

Ремонт артезіанської свердловини виконали _____
(найменування/прізвище, ім'я, по батькові виконавця ремонтних робіт)

Терміни виконання ремонту: початок "___" _____ 20__ року
закінчення "___" _____ 20__ року

У процесі ремонту виконані такі роботи _____
_____
_____

Зміна конструкції в результаті ремонту _____
_____

Результати дослідної відкачки після ремонту та режим експлуатації, що рекомендується:
_____
_____
_____

«___» _____ 2024 р.

Інженер гидро-геолог:



Додаток 1
до паспорту водозабірної
свердловини

СКОРОЧЕНА ПАМЯТКА (для експлуатаційної організації)

1. Тривала бездіяльність свердловини після спорудження може вплинути на її продуктивність, в зв'язку з цим необхідно, щоб свердловина була відразу обладнана експлуатаційним водопідйомником після закінчення буріння й випробування.

Це найбільш важливо для свердловин, обладнаних фільтрами на піщані водоносні горизонти.

2. Свердловина, яка не діяла більше одного місяця, обов'язково повинна бути повторно прокачана пробно-експлуатаційною відкачкою до повного освітлення води.

3. У всіх випадках, коли монтаж експлуатаційного насосу не здійснено після закінчення буріння й випробування, устя свердловини повинно бути герметично закрито, краще всього металевою кришкою, привареною до обсадної труби. У випадку невиконання цієї вимоги, свердловина може бути забруднена й засмічена. Роботи по очищенню й відновленню свердловини звичайно бувають пов'язані з великими затратами.

В окремих випадках роботи по відновленню можуть не дати позитивних результатів і свердловина може зовсім вийти з ладу. При цьому закрита свердловина повинна систематично перевірятись власниками свердловини.

4. Вся геолого-технічна документація на свердловину, що включає акти на закладку, приховані роботи, гідрогеологічні висновки, геолого-технічний розріз, висновок та діаграми геофізичних досліджень, акт приймання-здачі, паспорт, видані буровою організацією, повинні зберігатись безстроково. Мається на увазі, що в майбутньому, у випадку необхідності переобладнання або ремонту свердловини, вся перерахована вище геолого-технічна документація буде вихідним матеріалом для здійснення тих чи інших технічних заходів.

Відсутність такої документації визиватиме необхідність проведення великого об'єму додаткових діагностичних робіт, а в деяких випадках не дасть можливості правильно вирішити питання та методику ремонтно-відновлювальних робіт.

5. Перед початком робіт по монтажу водопідйомного насосу устя свердловини повинне бути відкрите в присутності представників власника свердловини та виконавців робіт, після чого необхідно виміряти глибину свердловини.

Відкривання устя та результати вимірів рівнів води свердловини, її глибини необхідно зафіксувати відповідним актом. В залежності від результатів вимірів свердловини приймається рішення про можливість попереднього прокачування свердловини.

6. Проводити чистку свердловини, ревізію та монтаж водопідйомного обладнання, рекомендується доручати кваліфікованим спеціалістам.

7. Обслуговування свердловини повинно проводитись персоналом, який добре знає водопідйомне обладнання й має право на проведення цих робіт.

8. Рекомендується опорну плиту оголовка водопідйомної колони труб зі свердловинним насосом встановлювати не на обсадну чи фільтрово-експлуатаційну колону труб, а на технічну колону (кондуктор), або на спеціальний бетонний фундамент.

Це необхідно для запобігання переходу вібрації від працюючого насосу на обсадні труби чи фільтрову колону, що може визивати піскування свердловини.

9. При введенні свердловини в експлуатацію насос повинен включатися з мінімальною продуктивністю з подальшим поступовим збільшенням відбору води до рекомендованого в паспорті.

10. Свердловина повинна експлуатуватися з дебітом, не більшим за рекомендований буровою організацією.

11. Можливість збільшення експлуатаційної продуктивності свердловини повинна обґрунтовуватись спеціальним висновком територіальної державної геологічної служби чи спеціалізованої гідрогеологічної організації, які проводять роботи по розвідці, оцінці запасів та моніторингу підземних вод.

ДОДАТОК 12

ДСНС України
ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Полтавський ЦГМ)

вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, м. Полтава, 36014, тел. (0532) 50-02-54; (0532) 56-00-16
сайт: https://meteo.gov.ua код згідно з ЄДРПОУ 22531005 e-mail: pgdpoltava@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

Товариство з обмеженою
відповідальністю "Дозвіл Еко Плюс"

Про надання метеорологічної
інформації щодо кліматичної
характеристики

Полтавський обласний центр з гідрометеорології у відповідь на Ваш запит від 26.06.2026 № М/22314 надає коротку характеристику кліматичних умов метеорологічної станції другого розряду Лубни Лубенського району Полтавської області, дані якої репрезентативні для місця розташування м. Пирятин Пирятинської міської територіальної громади Лубенського району Полтавської області, що наведено в додатку.

Інформація надається для Товариства з обмеженою відповідальністю "Гуд Марк".

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Заступник начальника Діна ШУЛЬГА

Леся МЕЛЕЖИК 0532 50 02 54

СЕД АСКОД **Полтавський ЦГМ**
№ 9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026
Підписувач ШУЛЬГА ДІНА ПАВЛІВНА
Сертифікат 79A33408000000000000000000000000000000001
Дійсний з 03.12.2025 14:44:20 по 02.12.2027 23:59:59

Додаток
до листа Полтавського ЦГМ
_____№_____

Коротка характеристика кліматичних умов метеорологічної станції другого розряду Лубни Лубенського району Полтавської області

Метеорологічна станція Лубни знаходиться в західній частині Полтавської області.

Клімат помірно-континентальний, недостатньо вологий, теплий, сприятливий для розвитку промисловості та сільського господарства.

Метеорологічні характеристики та коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферу:

1. Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А = 180.

2. Коефіцієнт рельєфу місцевості = 1.

3. Середня місячна та середньорічна температура повітря (°С):

січень	-4,1	квітень	9,8	липень	21,3	жовтень	8,2
лютий	-3,3	травень	15,8	серпень	20,3	листопад	2,0
березень	1,8	червень	19,5	вересень	14,7	грудень	-2,5
Середня за рік 8,6							

Найбільш висока середня місячна температура повітря +25,0ºС.

Найбільш низька середня місячна температура повітря -16,2ºС.

Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року +26,8ºС.

Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року -6,4°С.

Абсолютний максимум температури повітря за багаторічний період спостережень спостерігався +39,5°С (2010 р.).

Абсолютний мінімум температури повітря за багаторічний період спостережень становив -33,7°С (1935 р.).

4. Середня та річна відносна вологість повітря (%):

січень	84	квітень	68	липень	69	жовтень	78
лютий	83	травень	62	серпень	69	листопад	87
березень	80	червень	67	вересень	72	грудень	88
Середній за рік 76							

5. Пружність водяної пари по місяцях в гПа:

січень	3,6	квітень	7,6	липень	15,4	жовтень	8,3
лютий	3,8	травень	10,6	серпень	14,5	листопад	6,2
березень	5,1	червень	13,8	вересень	11,2	грудень	4,7
Середній за рік 8,7							

6. В літні місяці переважають вітри північно-західного та північного напрямку, в холодну пору року – західного напрямку.

СЕД АСКОД **Полтавський ЦГМ**
№ 9916 002-817/9916-03 від 03.07.2026
Підписувач ШУЛЬГА ДІНА ПАВЛІВНА
Сертифікат 79A33408000000000000000000000000000000001
Дійсний з 03.12.2025 14:44:20 по 02.12.2027 23:59:59

Повторюваність напрямку вітру та штилів (%):

Місяць	Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	Штиль
I	11,8	8,7	11,0	12,5	11,0	13,9	19,1	12,0	5,2
II	11,4	8,2	12,3	16,1	11,7	11,9	16,3	12,1	4,6
III	11,5	12,3	13,6	12,4	11,4	11,7	15,0	12,1	5,7
IV	12,2	14,0	14,7	14,5	11,6	8,9	11,7	12,4	9,1
V	16,9	13,1	13,7	12,6	10,3	8,2	11,2	14,0	14,9
VI	20,0	13,1	11,7	10,2	8,0	6,0	13,7	17,3	14,4
VII	19,3	12,7	10,9	9,4	6,0	7,2	15,3	19,2	17,6
VIII	22,1	15,7	11,5	8,5	6,4	6,8	12,4	16,6	20,0
IX	16,8	15,5	14,5	10,2	7,0	7,8	14,5	13,4	16,2
X	12,2	10,1	13,7	12,6	12,3	11,7	14,6	12,8	13,9
XI	8,7	9,8	15,7	17,4	13,1	10,5	14,4	10,4	6,9
XII	10,3	8,6	12,7	15,2	12,8	10,8	17,0	12,6	4,3
Рік	14,4	11,8	13,0	12,7	10,1	9,7	14,6	13,7	11,1

Середня місячна та річна швидкість вітру (м/с):

січень	2,3	квітень	2,1	липень	1,6	жовтень	1,8
лютий	2,3	травень	1,8	серпень	1,5	листопад	2,1
березень	2,4	червень	1,7	вересень	1,6	грудень	2,3
Середній за рік 2,0							

Середнє число днів із швидкістю вітру 10 м/с та більше складає протягом року 96,4 днів.

Середнє число днів із швидкістю вітру 15 м/с та більше складає протягом року 6,2 днів.

Швидкість вітру з повторенням, перевищення якої складає 5%, становить 6–7 м/с.

7. В середньому за рік по метеорологічній станції Лубни випадає 618 мм опадів:
385 мм припадає на теплий період року (квітень – жовтень), що становить 62%;
233 мм в холодний період року (листопад – березень), що становить 38%.
Добовий максимум кількості опадів – 108 мм.

8. Середня кількість днів з туманом за рік становить 46,6 днів, які спостерігаються переважно в холодний період року.

Кліматична характеристика дійсна на період дії складеної екологічної документації для цього об’єкта підприємства.

ДОДАТОК 13

Конструкторське бюро системного програмування

topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78

ЕОЛ+

Версія ***5.3.8***

Погоджено:
Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист ***3141/10/2-10*** від ***27.03.2007***

РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ

з урахуванням фонового забруднення від Будівельного майданчика ТО»ГУД МАРК»

Розрахунок проведено ***29.07.2026***

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		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)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Пирятин	26,8	-6,4	7	180	90	18	1

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	Будівельний майданчик	0	0	90

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	Будівельний майданчик	136	1	68	68	143	54	2	0,5	0,294	26,8	5

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						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	01003 ------- 123	0,0014	1	0,003925									
			01104 ------- 143	0,00011	1	0,000283									
			03000 ------- 2902	0,022	1	0,080564									
			04001 ------- 301	0,0451	1	0,029653									
			04003 ------- 303	0,0001	1	4,9E-5									
			05001 ------- 330	2E-5	1	1,5E-5									
			06000 ------- 337	0,009201	1	0,006883									
			11000 ------- 2752	0,011	1	0,034722									
			11000 ------- 2754	0,002	1	0,001213									

			11028 ------- 1555	1E-6	1	0,000194									
			13101 ------- 703	1E-7	1	1E-7									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
01003 ------- 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,04	1
01104 ------- 143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	0,01	1
03000 ------- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,2	1
04003 ------- 303	Аміак	0,2	1
05001 ------- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ------- 337	Оксид вуглецю	5	1
11000 ------- 2752	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ------- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11028 ------- 1555	Кислота оцтова	0,2	1
13101 ------- 703	Бенз(а)пирен	0,0001	1

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	
1	04001 ------- 301	05001 ------- 330	06000 ------- 337	11000 ------- 507							1
2	04001 ------- 301	04002 ------- 304	05001 ------- 330	03000 ------- 2904							1
25	04001 ------- 301	06000 ------- 337	11000 ------- 403	11049 ------- 1325							1
31	04001 ------- 301	05001 ------- 330									1
32	05001 ------- 330	06000 ------- 337	11048 ------- 1071	03000 ------- 2909							1
33	04001 ------- 301	05001 ------- 330	06000 ------- 337	11048 ------- 1071							1
37	04001 ------- 301	04003 ------- 303	04002 ------- 304	05001 ------- 330							1

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) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	01003 ------- 123	а			0,4								
	03000 ------- 2902	а			0,1								
	04001 ------- 301	а			0,09								

Завдання на розрахунок.
ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Будівельний майданчик

Завдання на розрахунок.
ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
01003 ------- 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)
03000 ------- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Завдання на розрахунок.
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.
ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної	Ознака
	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м	сист. коорд., град.	зони
1	0	0	2000	2000	25	25	90	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Пирятин	2	5	9	12	15								1	1	1

Результати розрахунку

1003 / 123 Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,016310	0,407745	315,00	15,00	1	100,00								
-975	-1000	0,016316	0,407894	314,00	15,00	1	100,00								
-950	-1000	0,016322	0,408054	314,00	15,00	1	100,00								
-925	-1000	0,016330	0,408238	313,00	15,00	1	100,00								
-900	-1000	0,016336	0,408406	312,00	15,00	1	100,00								
-875	-1000	0,016342	0,408562	311,00	15,00	1	100,00								
-850	-1000	0,016350	0,408754	311,00	15,00	1	100,00								
-825	-1000	0,016358	0,408947	310,00	15,00	1	100,00								
-800	-1000	0,016365	0,409133	309,00	15,00	1	100,00								
-775	-1000	0,016373	0,409313	308,00	15,00	1	100,00								
-750	-1000	0,016380	0,409489	307,00	15,00	1	100,00								
-725	-1000	0,016388	0,409692	307,00	15,00	1	100,00								
-700	-1000	0,016396	0,409901	306,00	15,00	1	100,00								
-675	-1000	0,016404	0,410108	305,00	15,00	1	100,00								
-650	-1000	0,016413	0,410313	304,00	15,00	1	100,00								
-625	-1000	0,016421	0,410518	303,00	15,00	1	100,00								
-600	-1000	0,016429	0,410724	302,00	15,00	1	100,00								
-575	-1000	0,016437	0,410930	301,00	15,00	1	100,00								
-550	-1000	0,016446	0,411138	300,00	15,00	1	100,00								
-525	-1000	0,016454	0,411346	299,00	15,00	1	100,00								
-500	-1000	0,016462	0,411554	298,00	15,00	1	100,00								
-475	-1000	0,016470	0,411761	297,00	15,00	1	100,00								
-450	-1000	0,016479	0,411965	296,00	15,00	1	100,00								
-425	-1000	0,016487	0,412164	295,00	15,00	1	100,00								
-400	-1000	0,016494	0,412356	294,00	15,00	1	100,00								
-375	-1000	0,016501	0,412537	293,00	15,00	1	100,00								
-350	-1000	0,016509	0,412726	291,00	15,00	1	100,00								
-325	-1000	0,016517	0,412934	290,00	15,00	1	100,00								
-300	-1000	0,016525	0,413128	289,00	15,00	1	100,00								
-275	-1000	0,016532	0,413303	288,00	15,00	1	100,00								
-250	-1000	0,016538	0,413454	287,00	15,00	1	100,00								
-225	-1000	0,016544	0,413605	285,00	15,00	1	100,00								
-200	-1000	0,016551	0,413786	284,00	15,00	1	100,00								
-175	-1000	0,016557	0,413934	283,00	15,00	1	100,00								
-150	-1000	0,016562	0,414044	282,00	15,00	1	100,00								
-125	-1000	0,016567	0,414175	280,00	15,00	1	100,00								
-100	-1000	0,016572	0,414310	279,00	15,00	1	100,00								
-75	-1000	0,016576	0,414397	278,00	15,00	1	100,00								
-50	-1000	0,016579	0,414472	276,00	15,00	1	100,00								
-25	-1000	0,016583	0,414580	275,00	15,00	1	100,00								
0	-1000	0,016585	0,414632	274,00	15,00	1	100,00								

Результати розрахунку

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,020340	0,101702	315,00	15,00	1	100,00								
-975	-1000	0,020386	0,101928	314,00	15,00	1	100,00								
-950	-1000	0,020434	0,102170	314,00	15,00	1	100,00								
-925	-1000	0,020489	0,102447	313,00	15,00	1	100,00								
-900	-1000	0,020540	0,102701	312,00	15,00	1	100,00								
-875	-1000	0,020587	0,102937	311,00	15,00	1	100,00								
-850	-1000	0,020645	0,103226	311,00	15,00	1	100,00								
-825	-1000	0,020704	0,103519	310,00	15,00	1	100,00								
-800	-1000	0,020760	0,103800	309,00	15,00	1	100,00								
-775	-1000	0,020814	0,104071	308,00	15,00	1	100,00								
-750	-1000	0,020867	0,104337	307,00	15,00	1	100,00								
-725	-1000	0,020929	0,104644	307,00	15,00	1	100,00								
-700	-1000	0,020992	0,104960	306,00	15,00	1	100,00								
-675	-1000	0,021055	0,105273	305,00	15,00	1	100,00								
-650	-1000	0,021117	0,105583	304,00	15,00	1	100,00								
-625	-1000	0,021179	0,105893	303,00	15,00	1	100,00								
-600	-1000	0,021241	0,106204	302,00	15,00	1	100,00								
-575	-1000	0,021303	0,106516	301,00	15,00	1	100,00								
-550	-1000	0,021366	0,106829	300,00	15,00	1	100,00								
-525	-1000	0,021429	0,107143	299,00	15,00	1	100,00								
-500	-1000	0,021492	0,107458	298,00	15,00	1	100,00								
-475	-1000	0,021554	0,107770	297,00	15,00	1	100,00								
-450	-1000	0,021616	0,108078	296,00	15,00	1	100,00								
-425	-1000	0,021676	0,108379	295,00	15,00	1	100,00								
-400	-1000	0,021734	0,108669	294,00	15,00	1	100,00								
-375	-1000	0,021789	0,108943	293,00	15,00	1	100,00								
-350	-1000	0,021846	0,109228	291,00	15,00	1	100,00								
-325	-1000	0,021909	0,109543	290,00	15,00	1	100,00								
-300	-1000	0,021967	0,109836	289,00	15,00	1	100,00								
-275	-1000	0,022020	0,110101	288,00	15,00	1	100,00								
-250	-1000	0,022066	0,110328	287,00	15,00	1	100,00								
-225	-1000	0,022111	0,110557	285,00	15,00	1	100,00								
-200	-1000	0,022166	0,110831	284,00	15,00	1	100,00								
-175	-1000	0,022211	0,111055	283,00	15,00	1	100,00								
-150	-1000	0,022244	0,111220	282,00	15,00	1	100,00								
-125	-1000	0,022284	0,111418	280,00	15,00	1	100,00								
-100	-1000	0,022324	0,111622	279,00	15,00	1	100,00								
-75	-1000	0,022351	0,111754	278,00	15,00	1	100,00								
-50	-1000	0,022373	0,111866	276,00	15,00	1	100,00								
-25	-1000	0,022406	0,112030	275,00	15,00	1	100,00								
0	-1000	0,022422	0,112109	274,00	15,00	1	100,00								

Результати розрахунку

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,056359	0,112717	315,00	15,00	1	100,00								
-975	-1000	0,056481	0,112963	314,00	15,00	1	100,00								
-950	-1000	0,056613	0,113226	314,00	15,00	1	100,00								
-925	-1000	0,056763	0,113527	313,00	15,00	1	100,00								
-900	-1000	0,056902	0,113803	312,00	15,00	1	100,00								
-875	-1000	0,057030	0,114060	311,00	15,00	1	100,00								
-850	-1000	0,057187	0,114374	311,00	15,00	1	100,00								
-825	-1000	0,057346	0,114692	310,00	15,00	1	100,00								
-800	-1000	0,057499	0,114997	309,00	15,00	1	100,00								
-775	-1000	0,057646	0,115292	308,00	15,00	1	100,00								
-750	-1000	0,057790	0,115581	307,00	15,00	1	100,00								
-725	-1000	0,057957	0,115915	307,00	15,00	1	100,00								
-700	-1000	0,058129	0,116258	306,00	15,00	1	100,00								
-675	-1000	0,058299	0,116598	305,00	15,00	1	100,00								
-650	-1000	0,058468	0,116935	304,00	15,00	1	100,00								
-625	-1000	0,058636	0,117272	303,00	15,00	1	100,00								
-600	-1000	0,058805	0,117609	302,00	15,00	1	100,00								
-575	-1000	0,058974	0,117948	301,00	15,00	1	100,00								
-550	-1000	0,059144	0,118289	300,00	15,00	1	100,00								
-525	-1000	0,059315	0,118631	299,00	15,00	1	100,00								
-500	-1000	0,059486	0,118972	298,00	15,00	1	100,00								
-475	-1000	0,059656	0,119312	297,00	15,00	1	100,00								
-450	-1000	0,059823	0,119647	296,00	15,00	1	100,00								
-425	-1000	0,059987	0,119974	295,00	15,00	1	100,00								
-400	-1000	0,060144	0,120289	294,00	15,00	1	100,00								
-375	-1000	0,060293	0,120586	293,00	15,00	1	100,00								
-350	-1000	0,060448	0,120896	291,00	15,00	1	100,00								
-325	-1000	0,060619	0,121239	290,00	15,00	1	100,00								
-300	-1000	0,060779	0,121557	289,00	15,00	1	100,00								
-275	-1000	0,060922	0,121845	288,00	15,00	1	100,00								
-250	-1000	0,061046	0,122092	287,00	15,00	1	100,00								
-225	-1000	0,061170	0,122341	285,00	15,00	1	100,00								
-200	-1000	0,061319	0,122638	284,00	15,00	1	100,00								
-175	-1000	0,061441	0,122881	283,00	15,00	1	100,00								
-150	-1000	0,061531	0,123061	282,00	15,00	1	100,00								
-125	-1000	0,061638	0,123276	280,00	15,00	1	100,00								
-100	-1000	0,061749	0,123498	279,00	15,00	1	100,00								
-75	-1000	0,061821	0,123641	278,00	15,00	1	100,00								
-50	-1000	0,061882	0,123764	276,00	15,00	1	100,00								
-25	-1000	0,061971	0,123942	275,00	15,00	1	100,00								
0	-1000	0,062014	0,124027	274,00	15,00	1	100,00								

Перелік найбільших концентрацій
1003 / 123 Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
150	25	0,026315	0,657866	210,00	2,00	1	100,00								

Перелік найбільших концентрацій
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
150	25	0,095926	0,479631	210,00	2,00	1	100,00								

Перелік найбільших концентрацій
3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
150	25	0,261717	0,523434	210,00	2,00	1	100,00								

Концентрації у заданих точках
1003 / 123 Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
63	-6	0,022526	0,563150	265,00	2,00	1	100,00								
155	49	0,023885	0,597135	193,00	2,00	1	100,00								
-43	108	0,024154	0,603847	17,00	2,00	1	100,00								
73	158	0,022059	0,551463	88,00	2,00	1	100,00								

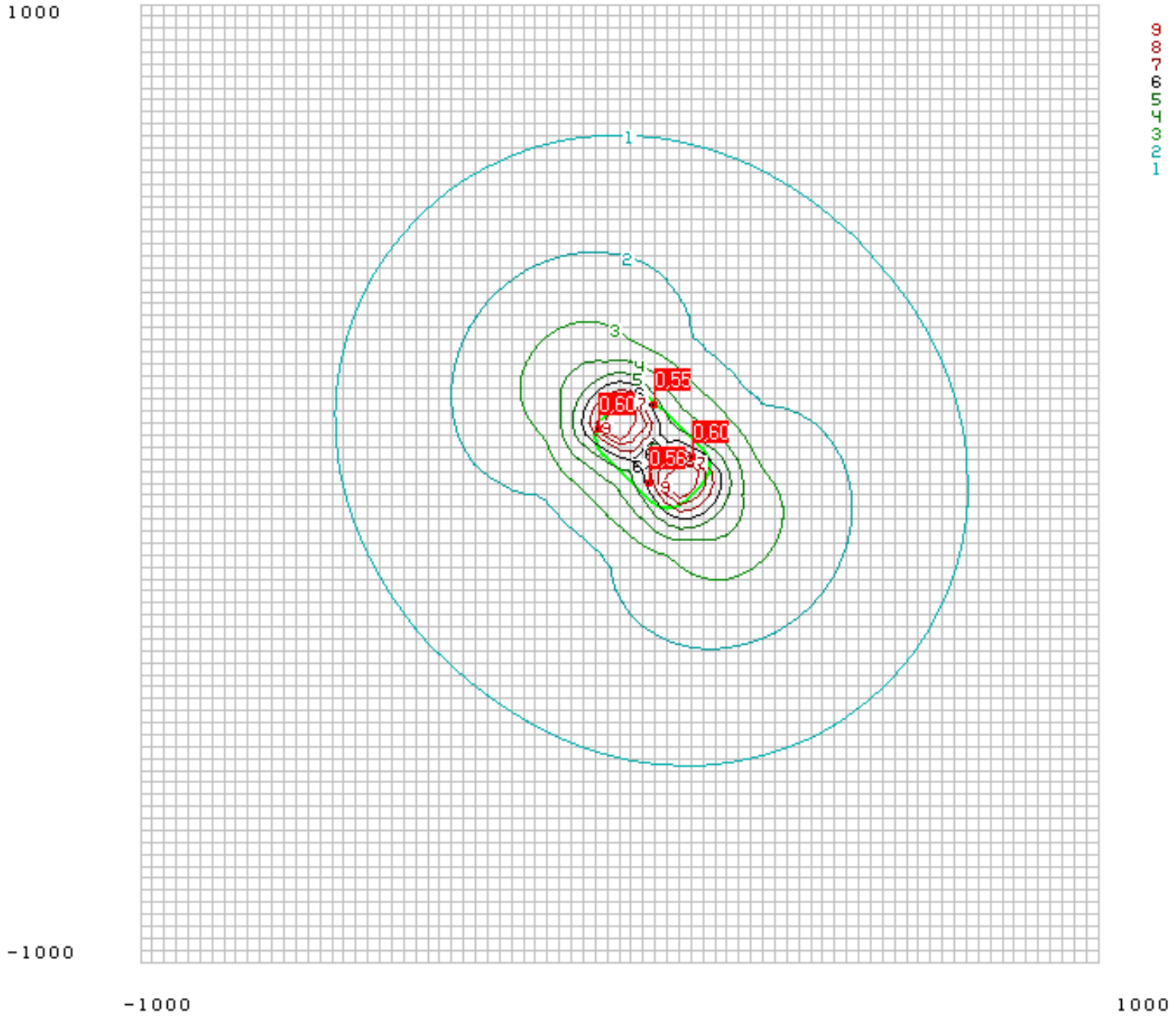
Концентрації у заданих точках
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
63	-6	0,067303	0,336516	265,00	2,00	1	100,00								
155	49	0,077573	0,387867	193,00	2,00	1	100,00								
-43	108	0,079602	0,398009	17,00	2,00	1	100,00								
73	158	0,063772	0,318858	88,00	2,00	1	100,00								

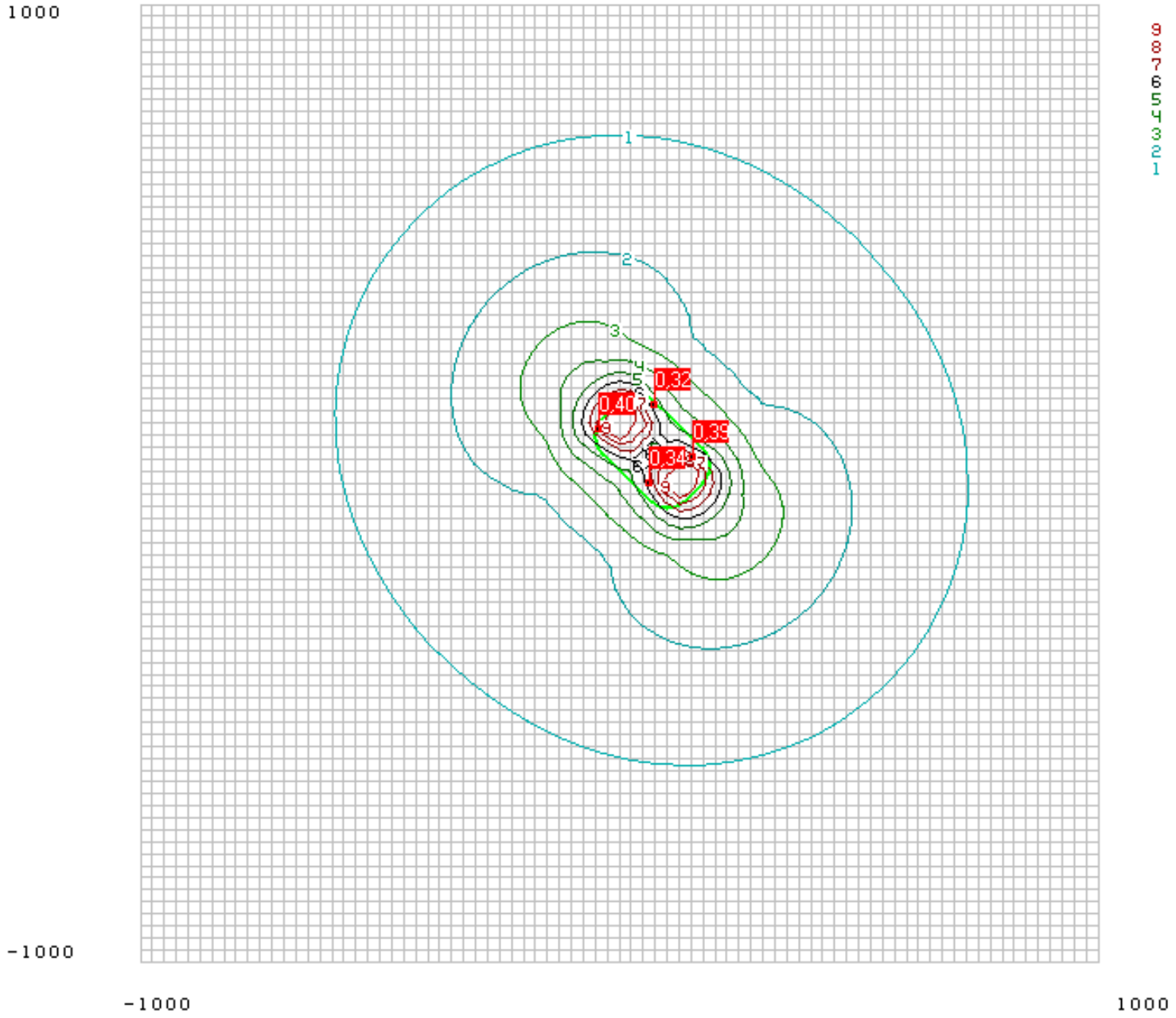
Концентрації у заданих точках
3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
63	-6	0,183951	0,367903	265,00	2,00	1	100,00								
155	49	0,211855	0,423710	193,00	2,00	1	100,00								
-43	108	0,217366	0,434731	17,00	2,00	1	100,00								
73	158	0,174357	0,348713	88,00	2,00	1	100,00								

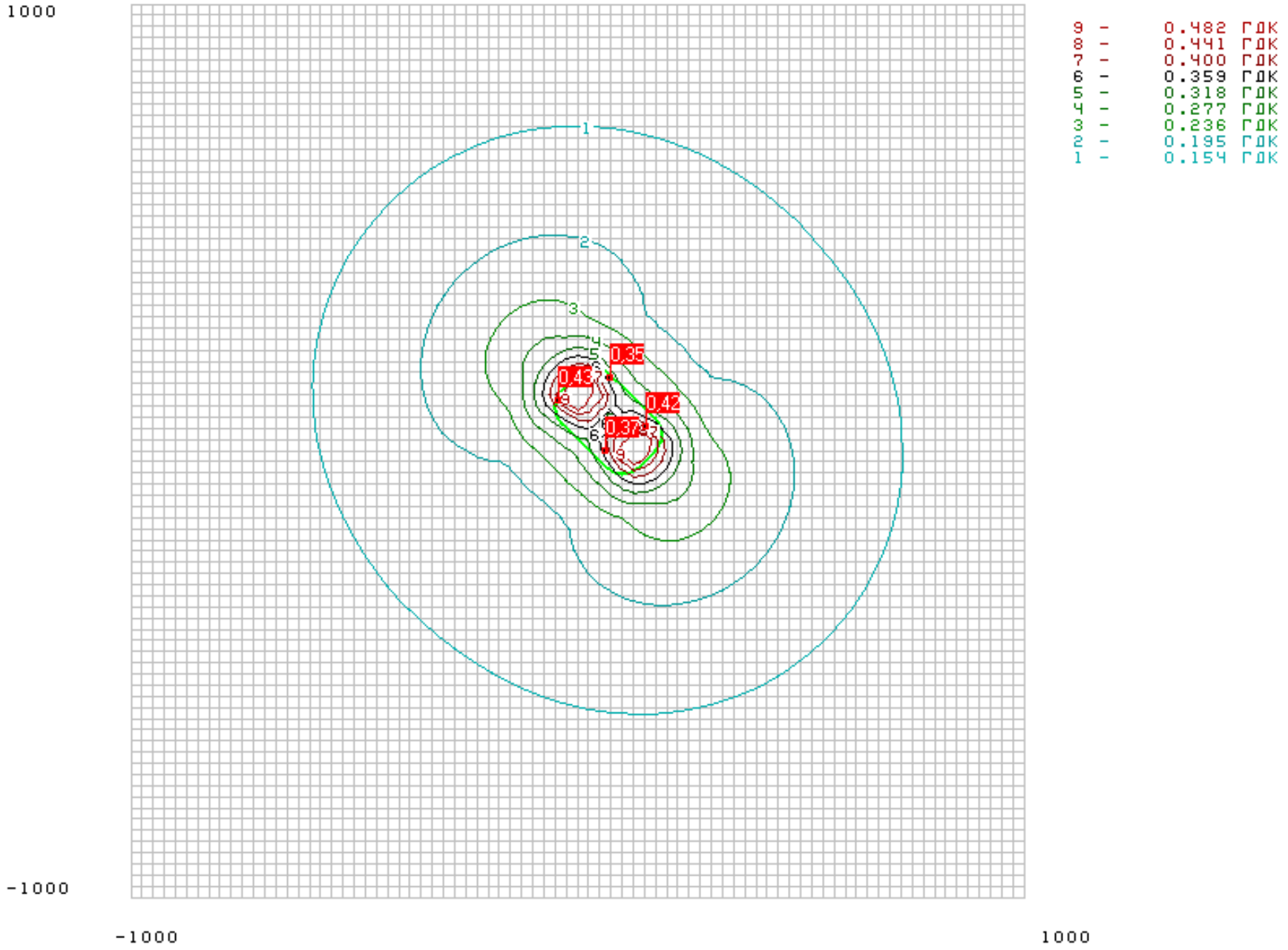
Речовина 01003 / 123 Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)



Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту (NO + NO2))



Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)



ПАСПОРТ БЕЗПЕЧНОСТІ

Відповідно до Регламенту (ЄС) № 453/2010 та ДСТУ ГОСТ 30333:2009

EcoBlue

Розділ 1: Ідентифікація продукції та виробника

1.1 Ідентифікація продукту

Назва: EcoBlue

Торгова назва: EcoBlue

1.2 Види використання хімічної продукції та нерекомендовані або заборонені види використання

Автохімія. Рідина для зниження вмісту оксидів азоту в вихлопних газах автомобіля

1.3 Ідентифікація компанії виробника/постачальника

ТОВ «КАТМА ГРУП»

Україна, м. Київ, вул. Павла Усенка, буд.8, оф.23, тел.: (044)337-52-39; y.sablin@brsm-nafta.com

1.4 Телефон для екстреного зв'язку

+38(067)443-38-25 Саблін Юрій Вікторович

101 (Україна)

Розділ 2: Ідентифікація небезпеки

2.1 Класифікація суміші

Не класифікується як небезпечний продукт

2.2 Елементи маркування

Піктограми небезпеки:

Не застосовуються

Сигнальне слово:

Не застосовується

Позначення небезпек:

Не застосовуються

Застереження:

P261 Уникати вдихання парів та аерозолів

P280 Надягнути захисні рукавички

P305 + P351 + P338 У РАЗІ ПОТРАПЛЯННЯ В ОЧІ: Обережно промити водою протягом декількох хвилин. Зняти контактні лінзи, якщо вони використовуються та легко знімаються. Продовжити промивання.

Додаткова інформація:

EUH210 — Паспорт безпеки хімічної продукції можна отримати за запитом.

EUH401 - Для уникнення виникнення ризиків для здоров'я людини і довкілля, дотримуйтесь інструкцій з безпечного використання.

2.3 Інші небезпеки:

Відповідність критеріям PBT та vPvB – не відповідає критеріям PBT та vPvB.

Розділ 3: Склад /інформація про компоненти

3.1 Речовина:

Не застосовується

3.2 Суміш:

Небезпечні компоненти приведені нижче

Хімічна назва (IUPAC)	EC #	CAS #	Концен-трація, %	Класифікація (CLP/GHS)	Реєстрація REACH #
Карбамід (сечовина)	200-315-5	57-13-6	32,5	Немає класифікацій небезпеки	---

Розділ 4: Заходи першої допомоги

4.1 Опис заходів першої допомоги

При вдиханні: забезпечити доступ свіжого повітря, спокій, тепло, чистий одяг, гарячий чай. Послабте тісний одяг. Якщо самопочуття не покращується, звернутися за медичною допомогою.

При контакті зі шкірою: зняти забруднений одяг, промити шкіру великою кількістю води.

При контакті з очима: негайно ретельно промити очі великою кількістю води; при наявності зняти контактні лінзи, після чого продовжити промивання протягом 10-15 хвилин. Якщо подразнення не проходить, звернутися до лікаря окуліста.

При проковтуванні: прополоскати водою ротову порожнину. Випити велику кількість води, викликати блювоту, потім знову випити воду з активованим вугіллям (з розрахунку 4-5 г сорбенту на склянку води), сольове проносне. В разі необхідності звернутися за медичною допомогою.

4.2 Найбільш важливі гострі та відстрочені симптоми і наслідки

У разі вдихання: подразнення слизової оболонки дихальних шляхів, ускладнене дихання, кашель.

У разі контакту зі шкірою: почервоніння.

У разі контакту з очима: можливе почервоніння, сльозотеча.

У разі проковтування: нудота.

4.3 Вказівки щодо необхідності надання першої медичної допомоги

Лікування симптоматичне.

Розділ 5: Заходи пожежної безпеки

5.1 Засоби пожежогасіння

Горючі властивості: Продукт не горить, не вибухонебезпечний.

Відповідні засоби для гасіння: Узгоджувати міри по гасінню пожежі з умовами навколишнього середовища. Розпилена вода, сухий хімічний порошок, диоксид вуглецю, пісок.

Непридатні засоби для гасіння: визначаються за основним джерелом загорання.

5.2 Особливі небезпеки, яка може бути спричинена сумішшю

Небезпечні продукти горіння: В зоні пожежі при випаровуванні води можлива термодеструкція карбаміду з виділенням токсичних газів: оксидів азоту, аміаку, диоксиду вуглецю.

Спеціальне захисне обладнання для пожежників: використовуйте повний набір захисного одягу та дихальний апарат, необхідний для конкретної зони пожежі. Використовуйте захист очей. Одяг для пожежних (у тому числі шоломи, захисне взуття й рукавички), відповідний до Європейського стандарту EN 469, що забезпечує базовий рівень захисту в хімічних аварійних ситуаціях.

5.3 Рекомендації для пожежників

Охолодити розпиленою водою нагріті від пожежі контейнери та прибрати їх з місця пожежі , якщо це можна зробити без ризику. Охолоджувати ємкості водою з максимальної відстані. Не допускати тривалого перегрівання >35 °C для запобігання термічного розкладання продукту.

Розділ 6: Заходи ліквідації аварійного викиду

6.1 Заходи особистої безпеки, захисне спорядження і порядок дій при аварійній ситуації

6.1.1 Для загального персоналу

Ізолювати небезпечну зону в радіусі не менш 50 м. Не допускати незадіяний та незахищений персонал на місце розливу. Усунути джерела вогню та іскор. Постраждалим надати першу допомогу. Носити належний одяг, що захищає від бризик або забруднень.

6.1.2 Для персоналу екстреного реагування

Використовуйте особистий захист. Зупиніть або обмежте витік у джерелі з дотриманням заходів безпеки. Обмежити доступ в зону проливу до тих пір, поки очистка повністю не завершена. Усуньте всі джерела займання. Перекачати вміст в цільну чисту ємність (тару).

Невеликі проливання: розбавити великою кількістю води.

Великі проливання: проливи огородити земляним валом, зібрати для подальшої утилізації. Утилізувати

продукт згідно з правилами, вказаними в розділі 13.

6.2 Заходи щодо забезпечення захисту довкілля

Не допускати попадання великої кількості продукту в дренаж, водойми, каналізацію.

6.3 Методи і матеріали для очищення і нейтралізації

Покриття каналізації. Зібрати витік абсорбуючими матеріалами (пісок, грунт, кизельгур, універсальний зв'язуючий матеріал). Помістити в контейнери для утилізації. Провітрити уражену ділянку.

6.4 Посилання на інші розділи

Інформація про особисті заходи безпеки – див. Розділ 8.

Інформація щодо утилізації відходів - див. Розділ 13

Розділ 7: Поводження і зберігання

7.1 Застереження щодо безпечного поводження

Всі роботи повинні проводитись в добре вентильованих приміщеннях з використанням засобів індивідуального захисту (див.Розділ 8).

Запобігання пожежі: Тримати подалі від джерел нагрівання та відкритого вогню, без попадання прямого сонячного світла, зберігати герметично закритим.

7.2 Умови для безпечного зберігання, включно з будь-якою несумісністю

Зберігати при температурі від +5 °С до +25 °С в добре вентильованих приміщеннях або місцях, без попадання прямих сонячних променів, подалі від джерел нагрівання. Окремо від продуктів харчування та питної води, кормів для тварин, в оригінальній герметичній упаковці виробника.

Несумісність з речовинами: окислювачі

Небезпечні продукти розкладу: при термодеструкції – оксиди азоту, аміак, диоксид вуглецю.

7.3 Специфічні кінцеві види використання

Матеріали, рекомендовані для упаковки: полімерні матеріали, сталеві прогумовані ємкості.

Розділ 8: Засоби контролю за небезпечним впливом та засоби індивідуального захисту

8.1 Параметри контролю

ГДК у повітрі робочої зони: Карбамід (сечовина) = 10 мг/м^3 (III клас небезпеки, аерозоль)

8.2 Контроль впливу

8.2.1 Відповідний технічний контроль

Припливно-витяжна система вентиляції робочих приміщень, місцеві витяжні системи. Герметичність обладнання, ємкостей для зберігання та з'єднувальних вузлів.

8.2.2 Засоби індивідуального захисту

Гігієнічні заходи: Не приймати їжу на робочому місці, дотримуватись заходів особистої гігієни. В робочих приміщеннях повинні бути установки для промивання очей.

Захист дихальних шляхів: якщо вентиляція не відповідає вимогам, необхідно носити засоби захисту органів дихання (газовий фільтр, тип А2 відповідно до Європейського стандарту EN 1438). Перевіряти, щоб респіратор добре прилягає до обличчя, а фільтр періодично замінювався.

Захист очей: захисні окуляри, які щільно прилягають.

Захист рук: користуватись захисними рукавичками, матеріал – бутилкаучук (відповідно до Європейського стандарту EN 420)

Захист тіла: носити робочий одяг, що захищає від бризок.

8.2.3 Контроль впливу на оточуюче середовище

Зберігати в місцях, що огороджені бордюром, щоб не допустити виливу в каналізацію або водойми.

Розділ 9: Фізико-хімічні властивості

9.1 Інформація щодо основних фізико-хімічних властивостей

Зовнішній вигляд:	прозора рідина без кольору
Запах:	слабкий аміачний
Поріг запаху:	не визначений
pH суміші:	9,03 (20°C)
Температура плавлення/замерзання:	-15 °C
Температура або діапазон температур кипіння:	~ 100°C
Точка спалаху:	не горюча рідина
Інтенсивність випаровування:	немає даних
Показники займистості:	не горюча рідина
Верхні та/або нижні межі займання або вибуховості:	не застосовно
Тиск пари:	не визначений
Густина пари:	не визначена
Відносна густина:	1,087 – 1,093 г/см³ (20°C)
Показник заломлення:	1,3814 – 1,3843 (при 20°C)
Розчинність у воді:	добре розчиняється
Коефіцієнт розподілу «н-октанол/вода»:	Log Kow (Pow): - 2,59 при 20°C
Температура самозаймання:	не самозаймається
Температура розкладання:	>35 °C
В'язкість:	1,4 мРа*с (при 25°C)
Вибухонебезпечні властивості:	не вибухонебезпечний
Окиснювальні властивості:	не окислювач

9.2 Інша інформація

Не відомо

Розділ 10: Стабільність та реакційна здатність

10.1 Реакційна здатність

Немає відомих небезпек, пов'язаних з реакційною здатністю продукту.

10.2 Хімічна стабільність

При нагріванні >35 °C карбамід може розкладатися з виділенням аміака.

10.3 Можливість виникнення небезпечних реакцій

Немає відомих потенційно небезпечних реакцій.

10.4 Умови, яких слід уникати

Нагрівання, пряме сонячне світло.

10.5 Несумісні матеріали

Окислювачі

10.6 Небезпечні продукти розкладу:

при термодеструкції – аміак, оксиди азоту, диоксид вуглецю. При зберігання та використанні згідно рекомендацій продукт не розкладається.

Розділ 11: Токсикологічна інформація

11.1 Інформація щодо токсикологічних ефектів

Суміш:

Відповідно до Наказу МОЗ України № 1596 від 14.07.2020 продукт відноситься до мало небезпечних речовин (4 клас)

Мутагенність: не виявлено мутагенної дії

Канцерогенність: не виявлено канцерогенної дії

Репродуктивна токсичність: не виявлена

Хронічна токсичність: не виявлена

Тератогенність: тератогенні ефекти не виявлені

Кумулятивність: слабка

Специфічна дія на органи-мішені: не класифікується як специфічний цільовий токсикант органів (одноразова дія та багаторазова дія), не відноситься до речовин STOT –SE.

Найбільш вражаємі органи по компоненту карбаміду: центральна та периферична нервова та дихальна системи, печінка, підшлункова залоза, нирки.

Для продукту (водного розчину карбаміду з масовою часткою 32,5 %) розрахункові дані приведені за принципом інтерполяції даних, що існують для гострої токсичності карбаміду (при 3-х кратному розведенні):

Гостра пероральна токсичність: $ЛД_{50}$ (щури) 25413 - 48900 мг/кг

Гостра дермальна токсичність: $ЛД_{50}$ (щури) 24600 мг/кг

Викликає подразнення очей

Карбамід (CAS № 57-13-6):

CL_{50} не досягається при експозиції 4 години (щури)

Розділ 12: Інформація щодо впливу на довкілля

12.1 Токсичність для довкілля

Не класифікується як небезпечний для навколишнього природного середовища. При довготриваловаму впливі у великих об'ємах може впливати на санітарний режим водойм та викликати порушення процесів самоочищення води.

Карбамід (CAS № 57-13-6): ГДК у воді 45 мг/л

Для продукту (водного розчину карбаміду з масовою часткою 32,5 %) розрахункові дані приведені за принципом інтерполяції даних, що існують для гострої токсичності карбаміду (при 3-х кратному розведенні):

Токсичність для водних організмів:

Гостра токсичність для риб: CL_{50} = 36000 мг/м^3 (96 годин, Rasbora heteromorfa);

CL_{50} >204300 мг/м^3 (96 годин, Leuciscus idus).

Гостра токсичність для дафній: EC_{50} >30000 мг/л (дафнія магна, 24 годин)

Токсична дія на водорості: EC_{min} >30000 мг/л (Scenedesmus quadricauda (зелена водорость), 168 годин)

Виявлені ефекти на модельні екосистеми:

EC_{50} = 72 мг/л (Photobacterium luminescence, 5 хвилин)

Токсичність для земних організмів:

Відомості про продукт відсутні.

12.2 Стійкість і здатність до розкладу

Карбамід трансформується в оточуючому середовищі. Продукти трансформації не встановлені.

12.3 Біокумулятивний потенціал

Коефіцієнт розподілу н-октанол / вода (log K_{OW}) -2,59 (20 °C)

12.4 Мобільність у грунті
Немає даних
12.5 Результати оцінки PBT та vPvB
Продукт не відповідає критеріям PBT та vPvB.
12.5 Інші несприятливі ефекти
Даних про інші екологічні впливи спеціально не передбачено

Розділ 13: Інформація щодо видалення відходів

13.1 Методи поводження з відходами
Продукт: Забруднений неконденційний продукт направляється на переробку або може використовуватись в якості добрива, або розбавлятися водою до концентрації карбаміду не більше 300 мг/дм^3 та направлятися на біоочисні споруди, або підлягає захороненню в місцях, погоджених державними природоохоронними органами.. Державний акт України - закон України «Про відходи».
Забруднена упаковка: Тара та залишки препарату знищуються відповідно до вимог чинного державного законодавства.
Код утилізації відходів: 2415.3.1.01 Добрива та сполуки азотні некондиційні (Україна)
При роботах з утилізації дотримуватись заходів безпеки згідно Розділу 8.

Розділ 14: Інформація щодо транспортування

Продукт транспортується автомобільним транспортом (ADR), залізничним транспортом (RID) згідно з Правилами перевезення вантажів, що діють на цих видах транспорту.
14.1 Номер ООН: не класифікується
14.2 Належне транспортне найменування: не застосовно
14.3 Транспортний клас небезпеки: -
14.4 Група упаковки: III
14.5 Небезпеки для довкілля
Не класифікується як небезпечний для навколишнього природного середовища
Додаткову інформацію див. в Розділі 12.
14.6 Спеціальні запобіжні заходи для користувача
Не потребує
14.7 Перевезення наливом відповідно до Додатка II до МАРПОЛ 73/78 та кодексу МКХ
Не застосовно

Розділ 15: Регуляторна інформація

15.1 Нормативно-правові акти щодо забезпечення охорони здоров'я людини та довкілля
Правила/закони щодо охорони праці, техніки безпеки та захисту навколишнього середовища, дія яких поширюється на цю суміш або речовини. Закон України «Про відходи», «Про охорону навколишнього природного середовища»
15.2 Оцінка хімічної безпеки:
Оцінку хімічної безпеки проводити не потрібно

Розділ 16: Інша інформація

Відповідні P-, H-, EUH-фрази:
P261 Уникати вдихання парів та аерозолів
P280 Надягнути захисні рукавички
P305 + P351 + P338 У РАЗІ ПОТРАПЛЯННЯ В ОЧІ: Обережно промити водою протягом декількох хвилин. Зняти контактні лінзи, якщо вони використовуються та легко знімаються. Продовжити промивання.
EUH210 — Паспорт безпеки хімічної продукції можна отримати за запитом.

EUH401 - Для уникнення виникнення ризиків для здоров'я людини і довкілля, дотримуйтесь інструкцій з безпечного використання

Абревіатури та скорочення:

ADR	Європейська угода про міжнародне дорожнє перевезення небезпечних вантажів на Автошляхах
RID	Європейська угода про міжнародне дорожнє перевезення небезпечних вантажів залізничним транспортом
PBT	Стійка токсична речовина здатна до біонакопичення
vPvB	Дуже стійка токсична речовина із високою здатністю до біонакопичення
CAS	Chemical Abstracts Service
IUPAC	international Union of Pure and Applied Chemistry (міжнародна спілка теоретичної і прикладної хімії)
ЕС	Європейська спільнота
CLP	Класифікація, маркування та упаковування
REACH	Registration, Evaluation and Authorisation of Chemicals
ГДК	Гранично допустима концентрація
$ЛД_{50}$	Середня летальна доза
CL_{50}	Концентрація, що викликає загибель 50% піддослідних
EC_{50}	Ефективна концентрація, що виникає у 50% піддослідних тварин
EC_{min}	Мінімальна ефективна концентрація
CL_{50}	Концентрація, що викликає загибель 50% піддослідних
log K_{OW}	Коефіцієнт розподіл н-октанол/вода
STOT	Специфічна токсичність на окремі органи-мішені

Інструкції з навчання:

При виробництві та використанні продукту - регулярне проведення інструктажу персоналу стосовно заходів захисту та поводження з хімічними речовинами.

Додаткова інформація:

Фасування: каністри з полімерних матеріалів об’ємом 5 л, 10 л, 20 л; ємності типу «єврокуб» номінальним об’ємом 1000 л; відвантаження наливом на замовлення.

Дані, що містяться в інформаційному паспорті безпеки, базуються на кількості інформації та досвіду, наявних у виробника на даний момент. Споживач товару несе відповідальність за наслідки його використання в конкретних цілях. Інформація стосується саме цієї суміші. Він може бути недійсним, якщо ця суміш використовується разом з будь-якими іншими матеріалами або будь-яким іншим процесом.

Основні літературні посилання та джерела даних:

Звіти про внутрішні дослідження

База даних ECHA про зареєстровані речовини

ДОДАТОК 15

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ УКРАЇНИ
ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ ТОВ 'ДП 'ЖИТОМИРСТАНДАРТ'

Серія СВ

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ
CERTIFICATE OF CONFORMITY

Зареєстровано в Реєстрі органу з сертифікації за № UA.IP.0079-24
Registered at the Record of certification body

3102
код УКТ ЗЕД,
UKT ZED code

Строк дії з
Term of validity is from

12.02.2024 р. до 11.02.2026 р.

20.15.31
код ДКПП,
DKPP code

Продукція
Production

Водний розчин сечовини – рідина EcoBlue для зниження вмісту оксидів азоту в вихлопних газах автомобіля (відновник оксиду азоту AUS 32)

Відповідає вимогам
Comply with the requirements

ДСТУ ISO 22241-1:2009 'Двигуни дизельні. Відновник оксиду азоту AUS 32. Частина 1. Вимоги щодо якості (ISO 22241-1:2006, IDT)', пункт 5, таблиця 1

Виробник (и) продукції
Producer (s)

ТОВ 'СТАНДАРТ ОЙЛ-2000', Україна, 37300, Полтавська обл., м. Гадяч, вул. Дружби, буд. 12-Е, код ЄДРПОУ 42337720. Адреса виробництва: Україна, 30400, Хмельницька обл., м. Шепетівка, вул. Гранітна, 21А

Сертифікат видано
Certificate is issued on

ТОВ 'СТАНДАРТ ОЙЛ-2000', Україна, 37300, Полтавська обл., м. Гадяч, вул. Дружби, буд. 12-Е, код ЄДРПОУ 42337720

Додаткова інформація
Additional information

Продукція, що виготовляється серійно з 12.02.2024 р. до 11.02.2026 р.
З урахуванням гарантійного терміну зберігання.
Технічний нагляд один раз за період дії сертифіката.
Добровільна сертифікація. Схема сертифікації з обстеженням виробництва.

Сертифікат видано органом з сертифікації
Certificate is issued by the certification body

ОС ТОВ 'ДП 'ЖИТОМИРСТАНДАРТ',
Україна, 10003, м. Житомир, вул. Перемоги 13,
тел. +38 (0412) 55-02-23, e-mail: cert@rish.com.ua

На підставі
On the grounds of

Протоколу випробувань № 0028 від 05.02.2024 р., виданого ВЛ ОД ТОВ 'ЦЕНТРАЛЬНА БІОХІМІЧНА ЛАБОРАТОРІЯ',
Атестат про акредитацію в НААУ № 201296 від 30.03.2023 р. до 29.03.2028 р.;
Акту обстеження виробництва № АОВ 79-О від 29.01.2024 р.

В.о. керівника органу з сертифікації

М.П.
Ідент.код 37107747

підпис

Павло МІТЮШОВ
ім'я, прізвище

Чинність сертифікату відповідності можна перевірити в реєстрі ОС за тел. +38 (067) 65-65-208

8О157
Сертифікація систем менеджменту

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ УКРАЇНИ
ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТУ
ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"

СЕРТИФІКАТ
НА СИСТЕМУ УПРАВЛІННЯ ЯКІСТЮ

Зареєстрований в Реєстрі ОССМ ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"
За № UA.8О157.СУЯ.0019-24
Чинність: "27" лютого 2024 р.
"26" лютого 2027 р.

ЦИМ СЕРТИФІКАТОМ ПОСВІДЧУЄТЬСЯ,
ЩО СИСТЕМА УПРАВЛІННЯ ЯКІСТЮ

Товариство з обмеженою відповідальністю "СТАНДАРТ ОЙЛ-2000"

Україна, 37300, Полтавська обл., м. Гадяч, вул. Дружби, буд. 12-Е, код ЄДРПОУ 42337720.
Адреса виробництва: Україна, 30400, Хмельницька обл., м. Шепетівка, вул. Гранітна, 21А

Сфера сертифікації:
ВИРОБНИЦТВО ВОДНОГО РОЗЧИНУ СЕЧОВИНИ – РІДИНИ ECOBLUE ДЛЯ ЗНИЖЕННЯ ВМІСТУ ОКСИДІВ АЗОТУ В ВИХЛОПНИХ ГАЗАХ АВТОМОБІЛЯ (ВІДНОВНИКА ОКСИДУ АЗОТУ AUS 32)

Код ДКПП: 20.15.31
Напрямок галузі економіки: 12 – Виробництво хімічних речовин і хімічної продукції

Відповідає вимогам:

ДСТУ EN ISO 9001:2018
"Системи управління якістю. Вимоги"
(EN ISO 9001:2015, IDT; ISO 9001:2015, IDT)

Контроль відповідності сертифікованої системи управління якістю вимогам зазначеного стандарту здійснюється шляхом проведення технічного нагляду один раз на рік

Сертифікат виданий Органом сертифікації систем менеджменту ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"
Україна, 10003, м. Житомир, вул. Перемоги 13, тел. +38 (0412) 55-02-23, e-mail: cert@rish.com.ua
Атестат про акредитацію в НААУ № 8О157 від 11.07.2023 р.

На підставі рішення щодо сертифікації та звіту про сертифікаційний аудит системи управління якістю

В.о. керівника ОССМ
ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ" _____ Павло МІТЮШОВ
підпис ім'я, прізвище

Товариство з обмеженою відповідальністю "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ" Україна м. Житомир
М.П.
Ідент.код 37107747

Чинність сертифікату на систему управління якістю можна перевірити в реєстрі ОССМ за тел. +38 (067) 65-65-208

8О157
Сертифікація систем менеджменту

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ УКРАЇНИ
ОРГАН З СЕРТИФІКАЦІЇ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТУ
ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"

СЕРТИФІКАТ
НА СИСТЕМУ ЕКОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ

Зареєстрований в Реєстрі ОССМ ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"
За № UA.8O157.СЕУ.0019-24
Чинність: "27" лютого 2024 р.
"26" лютого 2027 р.

ЦИМ СЕРТИФІКАТОМ ПОСВІДЧУЄТЬСЯ,
ЩО СИСТЕМА ЕКОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ

Товариство з обмеженою відповідальністю "СТАНДАРТ ОЙЛ-2000"

Україна, 37300, Полтавська обл., м. Гадяч, вул. Дружби, буд. 12-Е, код ЄДРПОУ 42337720.
Адреса виробництва: Україна, 30400, Хмельницька обл., м. Шепетівка, вул. Гранітна, 21А

Сфера сертифікації:
ВИРОБНИЦТВО ВОДНОГО РОЗЧИНУ СЕЧОВИНИ – РІДИНИ ECOBLUE ДЛЯ ЗНИЖЕННЯ ВМІСТУ ОКСИДІВ АЗОТУ В ВИХЛОПНИХ ГАЗАХ АВТОМОБІЛЯ (ВІДНОВНИКА ОКСИДУ АЗОТУ AUS 32)

Код ДКПП: 20.15.31
Напрямок галузі економіки: 12 – Виробництво хімічних речовин і хімічної продукції

Відповідає вимогам:

ДСТУ ISO 14001:2015 "Системи екологічного управління. Вимоги та настанови щодо застосування" (ISO 14001:2015, IDT)

Контроль відповідності сертифікованої системи екологічного управління вимогам зазначеного стандарту здійснюється шляхом проведення технічного нагляду один раз на рік

Сертифікат виданий Органом сертифікації систем менеджменту ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"
Україна, 10003, м. Житомир, вул. Перемоги 13, тел. +38 (0412) 55-02-23, e-mail: cert@rish.com.ua
Атестат про акредитацію в НААУ № 8О157 від 11.07.2023 р.

На підставі рішення щодо сертифікації та звіту про сертифікаційний аудит системи екологічного управління

В.о. керівника ОССМ
ТОВ "ДП "ЖИТОМИРСТАНДАРТ"
М.П.
Ідент.код 37107747

підпис

Павло МІТЮШОВ
ім'я, прізвище

Чинність сертифікату на систему екологічного управління можна перевірити в реєстрі ОССМ за тел. +38 (067) 65-65-208

ДОДАТОК 16

РОЗРАХУНКИ ОБСЯГІВ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ АЗС №№1-18 та ПЕРЕСУВНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ №№б/н

- Розрахунок викидів забруднюючих речовин з резервуарів нафтопродуктів через дихальні клапани за рахунок випаровування при зберіганні та наливі рідкого моторного пального (ДВ №№1-7) виконано згідно *«Збірка методик з розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», Донецьк, 1994.*
- Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин від резервуару зберігання скрапленого вуглеводневого газу через СВІЧКУ (ДВ №8) виконано згідно «*Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами*», Донецьк, 2004, т. 1.
- Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу СВГ з цистерн (ДВ №9) виконано згідно «*Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами*», Донецьк, 2004, т. 1.
- Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин під час заправки автомобілів нафтопродуктами через паливо-роздавальні пістолети ПРК (ДВ №№10-17) виконано згідно «*Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвам*и», Донецьк, 2004, т. 1.
- Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючого двигуна генератора (ДВ №18) виконано згідно «*Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами*», Донецьк, 2004, т. 1.
- Розрахунок викидів забруднюючих речовин від працюючих двигунів автотранспорту (ДВ №№б/н) виконано згідно «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024».

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ №№1, 2, 5, 6 - Дихальний клапан резервуару підземного №№1, 2, 5, 6 для зберігання ДП **(***організоване: висота - 3,0 м, діаметр - 0,050 м* **)**

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі дизельного палива

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Збірка методик з розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», Донецьк, 1994 за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(К_{5х}+К_{5т})*К_6*К_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_п$ - молекулярна маса парів рідини;

$k_{5х}$, $k_{5Т}$ - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

k_7 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

Ps(38) - тиск насичених парів рідини при температурі 38º С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), ºС.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, ºС.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^р_{г.х.} = k_{1х} + k_{2х} \cdot t_{а.х.} + k_{3х} \cdot t^р_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^р_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^р_{ж.т.})$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, ºС.

$t^р_{ж.т.}$, $t^р_{ж.х.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, ºС

$k_{1х}$, $k_{2х}$, $k_{3х}$, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, ºС. (табл. п.1.1)

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається по табл..п.1.2 залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони (табл.п.1.3), для підземних резервуарів k_4 дорівнює одиниці

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секцій) куб. м	Об'єм нафтопродуктів м3/рік	Вид пофарбування резервуару для надземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
1	Дизельне паливо	20	653,570	-	відсутній	підземний
2	Дизельне паливо	20	980,360	-	відсутній	підземний

5	Дизельне паливо	10	326,790	-	відсутній	підземний
6	Дизельне паливо	10	217,860	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв.}$),

тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, °С ДСТУ	$t_{к.к.}$,°С ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= тп.к.+ (тк.к.-тп.к.)/8,8	$t_{екв.}$,°С	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Дизельне паливо	170	360	170+(360-170)/8,8	192	1,9	140

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_{п}$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}

за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (згідно метеодовідки Полтавського ЦГМ)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-4,1	-3,3	1,8	9,8	15,8	19,5	21,3	20,3	14,7	8,2	2	-2,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря та.х, °С	Температура нафтопродуктів, тж.х.°С	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку tрг.х.= k1x+ k2x· та.х.+ k3x · tрж.х.	Коєфіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{p}_{г.х.}$, °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	0,35	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(0,35)+0,74*3	0,066	4

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$

за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосферн. повітря, °С та.т.	Температ. нафтопродуктів, тж.т.	К1т	К2т	К3т	Формула для розрахунку tрг.т.= k4 (k1т+ k2т· та.т.+ + k3т · tрж.т.)	К5т	tрг.т., °С.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизельне паливо	16,9	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(16,9)+0,36·16	0,165	15

k_4 - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.4.2 та П.5.1

k_7 = 1,00 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*КЗ, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

КЗ - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару куб.м

№ джерело викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vpp, м3/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Дизельне паливо	653,570	20	38	1,9	1,21	0,85
2	Дизельне паливо	980,360	20	58	1,9	1,16	0,85
5	Дизельне паливо	326,790	10	38	1,9	1,21	0,85
6	Дизельне паливо	217,860	10	26	1,9	1,24	0,85

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування.

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vpp, м3 в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Дизельне паливо	653,57	1,9	140	0,066	0,165	1,21	1,00	0,000122	0,000034
2	Дизельне паливо	980,36	1,9	140	0,066	0,165	1,16	1,00	0,000176	0,000049
5	Дизельне паливо	326,79	1,9	140	0,066	0,165	1,21	1,00	0,000061	0,000017
6	Дизельне паливо	217,86	1,9	140	0,066	0,165	1,24	1,00	0,000042	0,000012

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
1	Дизельне паливо	8760	0,000122	0,000122*8760/1000	0,001
2	Дизельне паливо	8760	0,000176	0,000176*8760/1000	0,002
5	Дизельне паливо	8760	0,000061	0,000061*8760/1000	0,001
6	Дизельне паливо	8760	0,000042	0,000042*8760/1000	0,0004

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару за рахунок випаровування, розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, $м^3$/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$К_{5х}$, $К_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 ºС.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), ºС.

$$t_{екв.} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

Тгх=Тах,

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяці

за шість найбільш теплих місяців:

Тгт=Тат,

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коєфіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, ºС.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, ºС.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Дизельне паливо	1,9	4	0,066	15	0,165

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Річний об'єм нафтопродуктів, м3/рік	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Тиск насиченої пари, Ps, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиди забруднюючих речовин,кг/год	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
						К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дизельне паливо	653,57	131	1,0E-06	1,9	140	0,066	0,165	0,000010	0,000003
Дизельне паливо	980,36	196	3,0E-06	1,9	140	0,066	0,165	0,000015	0,000004
Дизельне паливо	326,79	65	3,0E-07	1,9	140	0,066	0,165	0,000005	0,000001
Дизельне паливо	217,86	44	1,0E-07	1,9	140	0,066	0,165	0,000003	0,000001

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Номер джерела викиду	**ЗР**	**Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с**	**Потужність викиди забруднюючих речовин,кг/год**	**Валові викиди шкідливих речовин, т/рік**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	**Вуглеводні насичені С12-С19**	**0,000034**	**0,000122**	**0,001**
2	**Вуглеводні насичені С12-С20**	**0,000049**	**0,000176**	**0,002**

5	**Вуглеводні насичені С12-С21**	**0,000017**	**0,000061**	**0,001**
6	**Вуглеводні насичені С12-С19**	**0,000012**	**0,000042**	**0,0004**

*Максимально-разові викиди (г/с) беруться максимальні (від випаровування ЗР під час зберігання нафтопродуктів у резервуарі).

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ №№3, 4, 7 - Дихальний клапан резервуару підземного №№3, 4 для зберігання бензину та №9 (аварійного) (*організоване: висота - 3,0 м, діаметр - 0,050 м* ***)***

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні та наливі бензину

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Збірка методик з розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», Донецьк, 1994 за формулою:

$$П_р=2,52*V_р*P_{s(38)}*M_м*(К_{5х}+К_{5т})*К_6*К_7*(1-n)*10^{-9}$$

де: $V_р$ - об'єм рідини в резервуарі протягом року;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини;

$k_{5х}$, $k_{5Т}$ - корегуючі коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів Ps(38) та температури газового простору відповідно холодного та теплого періодів року

k_6 - корегуючий коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуару;

експлуатації;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38° С.

Значення Ps(38) приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), °С.

$$t_{екв.} = tп.к.+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

де : $t_{к.к.}$, $t_{п.к.}$ - температури відповідно кінця і початку кипіння рідини, °С.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та для підземних температура газового простору за шість найхолодніших місяців розраховується за формулою:

$$t^p_{г.х.} = k_{1х} + k_{2х} \cdot t_{а.х.} + k_{3х} \cdot t^p_{ж.х.}$$

а за шість найтепліших - за формулою:

$$t^p_{г.т.} = k_4 \cdot (k_{1т} + k_{2т} \cdot t_{а.т.} + k_{3т} \cdot t^p_{ж.т.)}$$

де : $t_{а.х.}$, $t_{а.т.}$ - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

$t^p_{ж.х.}$, $t^p_{ж.т.}$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С

$k_{1х}$, $k_{2х}$, $k_{3х}$, $k_{1т}$, $k_{2т}$, $k_{3т}$ - коефіцієнти за шість найхолодніших і шість найтепліших місяців року, °С.

k_4 - для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони, для підземних резервуарів k_4 =1

Вихіднідні дані для розрахунку:

Номер джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм резервуара (секцій) куб. м	Об'єм нафтопродуктів м3/рік	Вид пофарбування резервуару для надземних	Обігрів резервуара	Розміщення резервуара
1	2	3	4	5	6	7
3	Бензин	10	503,230	-	відсутній	підземний
4	Бензин	10	1058,060	-	відсутній	підземний
7	Бензин	25	25,000	-	відсутній	підземний

Необхідні для розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря параметри, розраховуємо і згруповуємо в одну загальну таблицю.

Розрахунок значень еквівалентної температури($t_{екв.}$),
тиску Ps(38) та молекулярної маси парів нафтопродуктів:

Найменування нафтопродуктів	$t_{п.к.}$, ºС ДСТУ	$t_{к.к.}$,ºС ДСТУ	Формула для розрахунку Текв.= тп.к.+ (тк.к.-тп.к.)/8,8	$t_{екв.}$,ºС	Ps(38), Гпа	$M_{п}$ г/моль
1	2	3	4	5	6	7
Бензин	30	210	30+(210-30)/8,8	50,45	673	63

Значення молекулярної маси парів нафтопродуктів $M_{п}$ вибираємо згідно табл. 2.9, залежно від температури початку кипіння рідини.

Значення насичених парів Ps(38) - з табл. п.6.1. залежно від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв.}$), ºС.

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта k_{5x}
за шість холодних місяців для резервуарів

Середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року (згідно метеодовідки Полтавського ЦГМ)

Температура зовнішнього повітря, оС середня по місяцям											
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-4,1	-3,3	1,8	9,8	15,8	19,5	21,3	20,3	14,7	8,2	2	-2,5

Найменування нафтопродуктів	Середня температура атмосферного повітря та.х, ºС	Температура нафтопродуктів, тж.х.ºС	k_{1x}	k_{2x}	k_{3x}	Формула для розрахунку tрг.х.= k1x+ k2x· та.х.+ k3x · tрж.х.	Коєфіцієнт, k_{5x}	Температура газового простору $t^{p}_{г.х.}$, ºС.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин	0,35	3	1,62	0,19	0,74	1,62 + 0,19*(0,35)+0,74*3	0,237	4

Розрахунок температури газового простору і коефіцієнта $k_{5т}$
за шість теплих місяців для резервуарів

Найменування нафтопродуктів	Середня температ. атмосферн. повітря, ºС та.т.	Температ. нафтопродуктів, тж.т.	К1т	К2т	К3т	Формула для розрахунку tрг.т.= k4 (k1т+ k2т· та.т.+ + k3т · tрж.т.)	К5т	tрг.т., ºС.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бензин	16,9	16	6,10	0,17	0,36	6,1 + 0,17·(16,9)+0,36·16	0,377	15

k_{4} - дорівнює одиниці та не впливає на розрахунок

Коефіцієнти k_6, k_7 визначаємо по табл. П.4.2 та П.3.1

k_7 = 0,87 (приймаємо залежно від ступеня оснащення технічними засобами резервуарів).

Розрахунок коефіцієнта k_6

Оборотність резервуара визначається за формулою: N = G/V*КЗ, де

G - річний вантажообіг резервуару, куб.м/рік

КЗ - коефіцієнт заповнення резервуару

V - об'єм резервуару куб.м

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vpp, м3/рік	Об'єм ємкості	Оборотність резервуарів	Ps(38)	k_6	коефіцієнт заповнення
1	2	3	4	5	6	7	8
3	Бензин	503,23	10	59	673	1,86	0,85
4	Бензин	1058,06	10	124	673	1,55	0,85
7	Бензин	25,00	25	1	673	4,01	0,85

Розрахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування.

№ джерела викиду	Найменування нафтопродуктів	Об'єм Vpp, м3 в резервуарі протягом року	Тиск насиченого пару, Ps(38) Гпа	Молекулярна маса пару, Мп, г/моль	k_{5x}	$k_{5т}$	k_6	k_7	Викиди забруднюючих речовин	
									кг/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Бензин	503,23	673	63	0,237	0,377	1,86	0,87	0,053422	0,014839
4	Бензин	1058,06	673	63	0,237	0,377	1,55	0,87	0,093602	0,026001
7	Бензин	25	673	63	0,237	0,377	4,01	0,87	0,005722	0,001589

Розрахунок валових викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування

№ джер.	ЗР	Фонд робочого часу, год	Потужність викиди забруднюючих речовин, кг/год	Викиди з.р.т/рік = П рез хФонд роботи/1000	Викиди забруднюючих речовин, т/рік
1	2	3	4	5	6
3	Бензин	8760	0,053422	0,053422*8760/1000	0,468
4	Бензин	8760	0,093602	0,093602*8760/1000	0,820
7	Бензин	8760	0,005722	0,005722*8760/1000	0,050

Злив нафтопродуктів

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин із резервуару розраховується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованых источников загрязнения атмосферы», Донецк, 1994 г. за формулою:

$$П_р=0,2485*V_р*P_{s(38)}*M_м*(K_{5x}+K_{5т})*10^{-9}$$

де $V_р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар на протязі року, $м^3$/рік;

$M_м$ - молекулярна маса парів рідини, г/моль;

n – коефіцієнт ефективності газовловлюючого обладнання резервуара, частки одиниці;

K_{5x}, $K_{5т}$ – поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ і температури навколишнього природного середовища, відповідно в холодну та теплу пору року;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38 ºС.

Значення $P_{s(38)}$ приймається в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}$), ºС.

$$t_{екв.} = t_{п.к}+(t_{к.к.} - t_{п.к.}) / 8,8$$

Температура газового простору в резервуарі визначається за формулою:

за шість найбільш холодних місяців:

Тгх=Тах,

де Тах-середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря з 6 найбільш холодних місяців

за шість найбільш теплих місяців:

Тгт=Тат,

де Тат - середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за 6 найбільш теплих місяців

Розрахунок температури газового простору і коєфіцієнту К5т і К5х при зливі нафтопродуктів

Найменування нафтопродуктів	Тиск насиченої пари, гПа	Температура газового простору, ºС.	Коефіцієнт, К5х	Температура газового простору, ºС.	Коефіцієнт, К5т
1	2	3	4	5	6
Бензин	673	4,0	0,237	15,0	0,377

Зведений розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зливі нафтопродуктів

Назва нафтопродукту	Річний об'єм нафтопродуктів, м3/рік	Річний фонд роботи при наливі, год/рік	Валові викиди шкідливих речовин, т/рік	Тиск насиченої пари, Ps, гПа	Малекулярна маса пари, г/моль	Розрахункові коефіцієнти		Потужність викиди забруднюючих речовин,кг/год	Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с
						К5х	К5т		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Бензин	503,230	101	6,6E-05	673	63	0,237	0,377	0,000653	0,000181
Бензин	1058,060	212	2,9E-04	673	63	0,237	0,377	0,001371	0,000381
Бензин	25,000	5	0,0E+00	673	63	0,237	0,377	0,000032	0,000009

Зведений розрахунок річних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Номер джерела викиду	**ЗР**	**Максимально-разовий викиди забруднюючих речовин, г/с**	**Потужність викиди забруднюючих речовин,кг/год**	**Валові викиди шкідливих речовин, т/рік**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
3	**Бензин (нафтовий)**	**0,014839**	**0,05342**	**0,468**
4	**Бензин (нафтовий)**	**0,026001**	**0,093604**	**0,820**
7	**Бензин (нафтовий)**	**0,001589**	**0,005720**	**0,050**

*Максимально-разові викиди (г/с) беруться максимальні (від випаровування ЗР під час зберігання нафтопродуктів у резервуарі).

ДЖЕРЕЛО ВИКИДІВ №8 - Свіча резервуару підземного для СВГ (*організоване: висота - 3,0 м, діаметр - 0,020 м* ***)***

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару СВГ під час зберігання (природні втрати):

Розрахунок здійснено згідно"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, Т. 1

Параметри:

Об'єм ємності, $м^3$, V 19,95

Робочий тиск у цистерні, МПа: 1,6

Середня річна температура (згідно метеодовідки Полтавського ЦГМ), °С: +8,6

Склад газу:

пропан: 40 %

бутан: 60 %

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А-1,А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3,А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина СВГ при експлуатації резервуара:

Густина рідкої фази пропану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/$м^3$;

Густина рідкої фази бутану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/$м^3$;

Густина парової фази пропану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл.VIII - А3/:

$\rho_{пп}$ = 31,04 кг/$м^3$;

Густина парової фази бутану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл.VIII - А4/:

$\rho_{пб}$ = 41,92 кг/$м^3$;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ *в кілограмах на кубічний метр:*

$$\rho_р = 100 / (П / \rho_{рп} + Б / \rho_{рб}) = 558 \text{ кг/м}^3$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_п$ *в кілограмах на кубічний метр:*

$$\rho_п = 100 / (П / \rho_{пп} + Б / \rho_{пб}) = 37 \text{ кг/м}^3$$

Розрахунок втрат газу в кілограмах за добу здійснюється за формулою:

$$B_{зб} = 0{,}001 \times H_{зб} \times V_{зб} \times \rho_р, \text{ кг/добу}$$

$H_{зб}$ - норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, визначається за таблицею VIII-2;

$H_{зб}$ =	0,173	кг/т	для середньодобової температури +8,6

$V_{зб}$ - об'єм рідкої фази СВГ у ємності, в якій він зберігається, $м^3$;

$V_{зб}$ =	16,96	$м^3$	85% від загального об'єму

$\rho_р$ - густина рідкої фази СВГ, $кг/м^3$.

$\rho_р$ =	558	$кг/м^3$
$B_{зб}$ =	**1,637**	**кг/добу**

Валовий викид становить:

$B_{зб\ (валовий)} = B_{зб} / 1000 * 365 =$ **0,598** **т/рік**

Секундний викид становить:

$B_{зб\ (секундний)} = B_{зб} * 1000 / 24 / 3600 =$ **0,018947** **г/с**

Визначаємо втрати пропорційно об'єму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид		
	г/с	т/рік	кг/год
Пропан	0,007579	0,239	0,027284
Бутан	0,011368	0,359	0,040925

ДЖЕРЕЛО ВИКИДІВ №9 - Паливно-заливний рукав для СВГ (*неорганізоване: висота - 2,0 м* ***)***

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу СВГ

Розрахунок здійснено згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, Т. 1

Параметри:

Кількість зливно-наливних ліній, N:	1
Діаметр зливно-наливного пристрою, мм, $d_{рп}$:	40
Довжина зливно-наливного пристрою, м, $l_{рп}$:	0,200
Довжина рукава парової фази, м, lпп:	6,0
Діаметр рукава парової фази, мм, dпп:	38
Ємність резервуару, м3	19,95
Заповненість резервуару, %	85
Річна кількість СВГ, м3/рік:	322,580
Річна кількість автоцистерн:	19
Тривалість зливу СВГ з автоцистерни, хв:	30
Середня річна температура (згідно метеодовідки Полтавського ЦГМ), °С:	+8,6

Склад газу:

пропан:	40	%
бутан:	60	%

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), % ;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А-1,А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3,А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t +10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t +10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина парової фази пропану при t +10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А2/:

$\rho_{пп}$ = 31,04 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл. VIII - А4/:

$\rho_{пб}$ = 41,92 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_р$ = 100 / (П / $\rho_{рп}$ + Б / $\rho_{рб}$) = ***558*** кг/м^3

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$\rho_п$ **= 100 / (П / $\rho_{пп}$ + Б / $\rho_{пб}$) =** ***37*** кг/м^3

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час зливу з резервуарів, залізничних і автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$В_ц = В_ц^р + В_ц^п + В_ц^{пп}, кг \quad (1)$$

де, $В_ц^р$ - втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуару або цистерни, кг;

$В_ц^п$ - втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуару або цистерни, кг;

$В_ц^{пп}$ - втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг.

$В_ц^р$ = **0** **кг** *оскільки після зливу скрапленого газу залишок рідкої фази з рукава відкачується насосом у ємність*

$$В_ц^п = \rho_п \times Vр_п, кг$$

де $\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$Vр_п$ - об'єм рукава парової фази, м^3.

$$V_{рп} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d^2_{рп} \times l_{рп},$$

де $d_{рп}$ - внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм;

$l_{рп}$ - довжина рукава парової фази СВГ, м.

$V_{рп}$ = **0,0068** **м3**

$В_ц^п$ = **0,250** **кг**

$В_ц^{пп}$ = **0** *за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки, викиди СВГ у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару, не відбуваються*

$В_ц$ = **0,250** **кг**

$$В_ц^{вал} = В_ц \times N_{а.ц.} / 1000, т/рік$$

$N_{а.ц.}$ - кількість автоцистерн, що надходять протягом року;

$В_ц^{вал}$ = **0,005** **т/рік**

$$В_ц^{сек} = В_ц \times 1000 / t_{зл} /60, г/с$$

$В_ц^{сек}$ = **0,138916** **г/с**

Визначаємо втрати пропорційно обєму речовини у паливі:

Назва речовини	Викид		
	г/с	т/рік	кг/год
Пропан	**0,055566**	**0,002**	**0,200038**
Бутан	**0,083350**	**0,003**	**0,300060**

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ №№10, 11 ПРК №1 (сторона 1, 2) **(**неорганізоване**)**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря
від паливо-роздавальних пістолетів ПРК

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1, п. VI

Параметри:

Продуктивність ПРК, $м^3$/год: 2,4

Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, $кг/м^3$: 840

Об'єм палива, що заправляється на одній стороні ПРК, V^p :

Дизельне пальне 272,3214 $м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Кількість викидів забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

$$M = Q \times K \times g, кг/год$$

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;

К - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для дизельного палива К = 0,000036)

g - густина палива, $кг/м^3$

Розрахунок секундних викидів:

$$M_{сек} = M \times 1000 / 3600, г/с$$

Розрахунок валових викидів:

$$M_{вал} = M \times T / 1000, т/рік$$

Т - час заправки, год/рік

$$T = V_p / Q, год/рік$$

Розрахунок наведено в табличній формі

Вид палива	К	Q, $м^3$/год	g, $кг/м^3$	Т, год/рік	Викиди		
					М	$M_{сек}$	$M_{вал}$
					кг/год	г/сек	т/рік
Дизельне пальне	0,000036	2,4	840	113,47	0,072576	0,020160	0,008

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ №№12, 13 **ПРК №2 (сторона 1, 2) (***неорганізоване***)**

Розрахунок виконано згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1, п. VI

Параметри:

Продуктивність ПРК, $м^3$/год: 2,4

Густина бензинів (згідно ДСТУ 7687:2015), кг/$м^3$: 775

Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, кг/$м^3$: 840

Об'єм палива, що заправляється на даній ПРК (на одній стороні), $V^{р}_{ж}$ *:*

Бензин 260,2151 $м^3$/рік

Дизельне пальне 272,3214 $м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час відпуску РМП

Кількість викидів забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

$$M = Q \times K \times g,\ кг/год$$

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;

К - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для бензину К = 0,000058,

для дизельного палива К = 0,000036);

g - густина палива, кг/$м^3$

Розрахунок секундних викидів:

$$M_{сек} = M \times 1000 / 3600,\ г/с$$

Розрахунок валових викидів:

$$M_{вал} = M \times T / 1000,\ т/рік$$

Т - час заправки, год/рік

$$T = V_р / Q,\ год/рік$$

Розрахунок наведено в табличній формі

Вид палива	Забруднююча речовина	К	Q, $м^3$/год	g, кг/$м^3$	Т, год/рік	Викиди		
						М	$M_{сек}$	$M_{вал}$
						кг/год	г/сек	т/рік
Бензин	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,000058	2,4	775	108	0,107880	0,029967	0,012
Дизельне пальне	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000036	2,4	840	113	0,072576	0,020160	0,008

ДЖЕРЕЛА ВИКИДІВ №№14-17 **ПРК №№3, 4 (сторона 1, 2) (***неорганізоване***)**

Розрахунок виконано згідно "Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1, п. VI

Параметри:

Продуктивність ПРК, $м^3$/год: 2,4

Густина бензинів (згідно ДСТУ 7687:2015), кг/$м^3$: 775

Густина ДП (згідно ДСТУ 7688:2015):, кг/$м^3$: 840

Об'єм палива, що заправляється на даній ПРК (на одній стороні), $V^{р}_{ж}$ *:*

Бензин 260,2151 $м^3$/рік

Дизельне пальне 272,3214 $м^3$/рік

СВГ 80,6450 $м^3$/рік

Розрахунок виконується при умові максимальних викидів.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час відпуску РМП

Кількість викидів забруднюючих речовин (кг/год) розраховується за формулою:

$$M = Q \times K \times g,\ кг/год$$

Q - продуктивність паливороздавальних колонок, $м^3$/год;

К - коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива (для бензину К = 0,000058,

для дизельного палива К = 0,000036);

g - густина палива, кг/$м^3$

Розрахунок секундних викидів:

$$M_{сек} = M \times 1000 / 3600,\ г/с$$

Розрахунок валових викидів:

$$M_{вал} = M \times T / 1000,\ т/рік$$

Т - час заправки, год/рік

$$T = V_р / Q,\ год/рік$$

Розрахунок наведено в табличній формі

Вид палива	Забруднююча речовина	К	Q, $м^3$/год	g, кг/$м^3$	Т, год/рік	Викиди		
						М	$M_{сек}$	$M_{вал}$
						кг/год	г/сек	т/рік
Бензин	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,000058	2,4	775	108	0,107880	0,029967	0,012
Дизельне пальне	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000036	2,4	840	113	0,072576	0,020160	0,008

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час відпуску СВГ

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1, п. VII, 6.1.3

Параметри:

час однієї заправки:	5	хв	
Добова кількість машин	25	од.	(на одну сторону)

Середня річна температура (згідно метеодовідки Полтавського ЦГМ), °С: + 8,6

Склад газу:

пропан:	40	%
бутан:	60	%

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів автомобілів здійснюється за формулою:

$B_{гб} = 13 \times 10^{-6} \times Р \rho$

де, 13 – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м^3;

$\rho_р$ - густина рідкої фази ЗВГ, кг/м^3.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{x_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів (згідно сертифікату якості газу), %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII - А1,А2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А3,А4 для парової фази);

n – кількість компонентів ЗВГ.

Густина рідкої фази пропану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає /табл.VIII-А-1/:

$\rho_{рп}$ = 516 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t + 10 ^{0} С та тиску 1,6 МПа складає / табл.VIII-А-2/:

$\rho_{рб}$ = 590 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний м.:

$\rho_р$ = 100 / (П / $\rho_{рп}$ + Б / $\rho_{рб}$) = 558 кг/м^3

$В_{гб}$ = 0,007254 **кг** (на одну заправку)

$В_{гб}^{max}$ = 0,024180 **г/с**

Розрахунок секундних викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$В_{пропан}^{max-}$	0,009672	г/с
$В_{бутан}^{max-}$	0,014508	г/с

Розрахунок валових викидів (викиди по кожному джерелу окремо):

$В^{вал}_{гб}$ = $В_{гб}$ × n × 365 / 1000 = **0,066**

n - добова кількість заправок

$В^{вал}_{пропан}$ -	0,026	т/рік
$В^{вал}_{бутан}$ -	0,040	т/рік

Зведена таблиця викидів забруднюючих речовин від одного джерела викидів (сторона ПРК)

	Назва ЗР	г/с	кг/год	т/рік
Всього:	**Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)**	**0,029967**	**0,107881**	**0,012**
	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	**0,020160**	**0,072576**	**0,008**
	Пропан	**0,009672**	**0,034819**	**0,026**
	Бутан	**0,014508**	**0,052229**	**0,040**

ДЖЕРЕЛО ВИКИДІВ № 18 - Вихлопна труба дизельного генератора (*організоване: висота - 2,0 м, діаметр - 0,020 м* ***)***

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводимо згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк, 2004.

назва обладнання:	Дизельний генератор марки FG Wilson P44			
потужність:	30	кВт		
Річний фонд роботи :	200	год/рік		
Витрата дизпалива :	10	л/год	густина палива, кг/м3:	840,000
Річна витрата дизпалива :	2000	л		
	2	м3	Qрн – нижча теплота згорання,	42,62
	1,680	т	Мдж/кг:	
	2,3	г/с		

Викид забруднюючої речовини, що надходить в атмосферне повітря з димовими газами енергетичної установки г/с, т/ рік визначається за формулою:

$$Mi = 10\text{-}6 \times Ki \times B \times Q_{рн}, \text{ де}$$

КІ - показник емісії забруднюючої речовини, г / ГДж;

В – витрата палива г/с, т/рік:

2,333333	г/с
1,680	т/рік

Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])

Показник емісії K_{NO2}, згідно таб.8 розділ 4.3 збірника показника емісії: 1000 г/ГДж

M^c_{NO2} : 0,099447 г/с **M^p_{NO2} : 0,072 т/рік**

Оксид вуглецю

Показник емісії K_{CO}, згідно таб. 19 розділ 4.5 збірника показника емісії: 40 г/ГДж

M^cCO : 0,003978 г/с **M^p_{CO} : 0,003 т/рік**

Сірки діоксид

Показник емісії **К(**SO2) розраховується по формулі:

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r}\frac{2S^r}{100}(1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{42,62}\frac{2*0,2}{100}(1-0)(1-0) = 93,85 \text{ г/ГДж}$$

M^c_{SO2}: 0,009333 г/с **M^P_{SO2}: 0,007 т/рік**

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок

Показник емісії К(сажа) розраховується за формулою:

$$K_{тв} = \frac{10^6}{Q_i^r} a_{вин} \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}}(1-\eta_{зу}) + k_{твS}$$

$$K_{тв} = \frac{10^6}{42,62} 1 \frac{0,01}{100-0}(1-0) + 0 = 2,346 \text{ г/ГДж}$$

M^C 0,000233 г/с **M^P 0,0002 т/рік**

Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець

Показник емісії К згідно табл.. Д.23 розділу 4.9 збірника показника емісії: 50 г/ГДж

M^c 0,004972 г/с M^P 0,004 т/рік

Діоксид вуглецю

Показник емісії діоксиду вуглецю К(CO2), г/ГДж визначається за формулою: 20200 *3,67*0,99 згідно табл.Д.20-а розділу 4.6 збірника показника емісії 73393 г/ГДж

M^c_{CO2} 7,298689 г/с M^P_{CO2} 5,255 т/рік

Оксид діазоту

К(N2O) згідно табл. Д.21-а розділу 4.7 збірника показника емісії 2,5 г/ГДж

M^c_{N2O} 0,000249 г/с M^P_{N2O} 0,0002 т/рік

Метан

КСН4 згідно табл. Д.22 розділу 4.8 збірника показника емісії 3 г/ГДж

M^c_{CH4} 0,000298 г/с M^P_{CH4} 0,0002 т/рік

<u>Зведена таблиця викидів ЗР</u>

Код ЗР	Назва ЗР	Викид ЗР, г/с	Викид ЗР, кг/год	т/рік
04001	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,099447	0,358009	0,072
06000	Оксид вуглецю	0,003978	0,014321	0,003
05001	Сірки діоксид	0,009333	0,033599	0,007
03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	0,000233	0,000839	0,0002
11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004972	0,017899	0,004
07000	Діоксид вуглецю	7,298689	26,275280	5,255
04002	Оксид діазоту	0,000249	0,000896	0,0002
12000	Метан	0,000298	0,001073	0,0002

ДЖЕРЕЛО ВИКИДІВ №б/н - Автотранспорт, що маневрує в межах АЗС *(пересувне)*

Вихідні дані:

Час перебування авто на території включаючи заїзд (2хв) і виїзд (2хв) з автостоянки становить 4 хв/день. Всього робочих 365 днів/рік.

Тривалість руху авто становить = (365×(4)/60)×n,

де:

n - кількість авто в день

Кількість авто, що працюють на СВГ (n) 100 авто/день Витрата палива,л/год 0,8
Щільність СВГ, кг/м3 558
Тривалість руху авто (t) становить = 2433 год/рік
Річна витрата палива = 1086 кг/рік
Кількість авто, що працюють на бензині (n) 100 авто/день Витрата палива,л/год 0,7
Щільність бензину, кг/м3 775
Тривалість руху авто (t) становить = 2433 год/рік
Річна витрата палива = 1320 кг/рік
Кількість авто, що працюють на ДП (n) 150 авто/день Витрата палива,л/год 0,55
Щільність ДП, кг/м3 840
Тривалість руху авто (t) становить = 3650 год/рік
Річна витрата палива = 1686 кг/рік

Розрахунок викидів забруднюючих речовин

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів від роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту здійснюється згідно «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024"

Валовий викид: Ei = [∑m (Fcjm ×EFijm)]/1000000

де:

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/рік;

Fcjm – обсяги спожитого палива транспортним засобом j-ї категорії техніки v-го виду палива, кг;

EFijm – коефіцієнт викидів і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю, та діоксиду сірки), г/кг

Секундний викид: Ei(г) = Ei×1000000/t×3600

де:

Ei(г) – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, г/с;

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/рік;

t - тривалість руху авто, год/рік.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин представлені для кожного виду палива, по категорії РС і наведені в таблиці 3-5, 3-6, 3-7, 3-9, 3-12, 3-14.

Найменування забруднюючих речовин	Питомий показник	Значення
СВГ		
Оксид вуглецю	г/кг палива	58,22
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	г/кг палива	5,48
Бенз(а)пірен	г/кг палива	1,98E-07
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	г/кг палива	0,03
НМЛОС	г/кг палива	9,43
Аміак	г/кг палива	1,02

Азоту (I) оксид (N2O)	г/кг палива	0,16
Діоксид вуглецю	кг/кг палива	3,031
Бензин		
Оксид вуглецю	г/кг палива	48,36
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	г/кг палива	3,98
Бенз(а)пірен	г/кг палива	5,81E-06
НМЛОС	г/кг палива	7,75
Аміак	г/кг палива	0,84
Азоту (I) оксид (N2O)	г/кг палива	0,07
Діоксид вуглецю	кг/кг палива	3,168
Діокид сірки	г/г палива	5E-06
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	г/кг палива	0,02
ДП		
Оксид вуглецю	г/кг палива	2,41
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	г/кг палива	11,77
Бенз(а)пірен	г/кг палива	3,20E-05
НМЛОС	г/кг палива	0,51
Аміак	г/кг палива	0,02
Азоту (I) оксид (N2O)	г/кг палива	0,11
Діоксид вуглецю	кг/кг палива	3,180
Діокид сірки	г/г палива	3E-06
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	г/кг палива	0,78

Розрахунок викидів забруднюючих речовин наведено в таблиці:

Вид палива	Забруднююча речовина	Викид, г/с	Викид, кг/год	Викид, т/рік
СВГ	Оксид вуглецю	0,007193	0,025895	0,063
	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,000685	0,002466	0,006
	Бенз(а)пірен	2E-11	1E-10	2E-10
	НМЛОС	0,001142	0,004111	0,010
	Аміак	0,000114	0,00041	0,001
	Азоту (I) оксид (N2O)	0,000023	0,000083	0,0002
	Діоксид вуглецю	0,375851	1,353064	3,292
	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000004	0,000014	3E-05
Бензин	Оксид вуглецю	0,007306	0,026302	0,064
	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,000571	0,002056	0,005
	Бенз(а)пірен	1E-09	4E-09	1E-08
	НМЛОС	0,001142	0,004111	0,010
	Аміак	0,000114	0,000410	0,001
	Азоту (I) оксид (N2O)	0,000011	0,000040	0,0001
	Діоксид вуглецю	0,477397	1,718629	4,182
	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000003	0,000011	0,00003
	Діокид сірки	0,000001	0,000004	1E-05

ДП	Оксид вуглецю	0,000304	0,001094	0,004
	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,001522	0,005479	0,020
	Бенз(а)пірен	1E-08	3,6E-08	1E-07
	НМЛОС	0,000076	0,000274	0,001
	Аміак	0,000003	0,000011	3E-05
	Азоту (I) оксид (N2O)	0,000015	0,000054	0,0002
	Діоксид вуглецю	0,407991	1,468768	5,361
	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000076	0,000274	0,001
	Діокид сірки	0,000001	0,000004	1E-05

Зведений обсяг викидів:

Забруднююча речовина	Викид, г/с*	Викид, кг/год	Викид, т/рік
Оксид вуглецю	0,007306	0,0263016	0,131
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,001522	0,0054792	0,031
Бенз(а)пірен	1E-08	0,000000036	1E-07
НМЛОС	0,001142	0,0041112	0,021
Аміак	0,000114	0,0004104	0,002
Азоту (I) оксид (N2O)	0,000023	0,0000828	0,0005
Діоксид вуглецю	0,477397	1,7186292	12,835
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000076	0,0002736	0,001
Діокид сірки	0,000001	0,0000036	2E-05

**Секундний викид по джерелу встановлюємо максимальні, не сумуємо, так як одночасно заїзд всіх авто не відбувається.*

ДЖЕРЕЛО ВИКИДІВ №б/н - Вантажний автотранспорт, що маневрує в межах стоянки (пересувне)

Вихідні дані:

Час перебування авто на території включаючи заїзд (2хв) і виїзд (2хв) з автостоянки становить 4 хв/день. Всього робочих 365 днів/рік.

Тривалість руху авто становить = (365×(4)/60)×n,

де:

n - кількість авто в день (береться згідно парко-місць на стоянці)

Кількість авто, що може розміщуватись на стоянці (n) 26 авто/день Витрата палива,л/год 0,55

Щільність ДП, кг/м3 840

Тривалість руху авто (t) становить = 633 год/рік

Річна витрата палива = 292 кг/рік

Розрахунок викидів забруднюючих речовин

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів від роботи двигунів внутрішнього згоряння автотранспорту здійснюється згідно «EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook 2023 – Update 2024"

Валовий викид: Ei = [∑m (Fcjm ×EFijm)]/1000000

де:

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/рік;

Fcjm – обсяги спожитого палива транспортним засобом j-ї категорії техніки v-го виду палива, кг;

EFijm – коефіцієнт викидів і-ї забруднюючої речовини (крім свинцю, та діоксиду сірки), г/кг

Секундний викид: Ei(г) = Ei×1000000/t×3600

де:

Ei(г) – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, г/с;

Ei – обсяги викидів і-ої забруднюючої речовини, т/рік;

t - тривалість руху авто, год/рік.

Коефіцієнти викидів забруднюючих речовин представлені для категорії LCV і наведені в таблиці 3-5, 3-6, 3-7, 3-9, 3-12, 3-14.

Найменування забруднюючих речовин	Питомий показник	Значення
ДП		
Оксид вуглецю	г/кг палива	6,81
Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	г/кг палива	13,48
Бенз(а)пірен	г/кг палива	2,41E-05
НМЛОС	г/кг палива	1,23
Аміак	г/кг палива	0,01
Азоту (I) оксид (N2O)	г/кг палива	0,07
Діоксид вуглецю	кг/кг палива	3,180
Діокид сірки	г/г палива	3E-06
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	г/кг палива	1,22

Розрахунок викидів забруднюючих речовин наведено в таблиці:

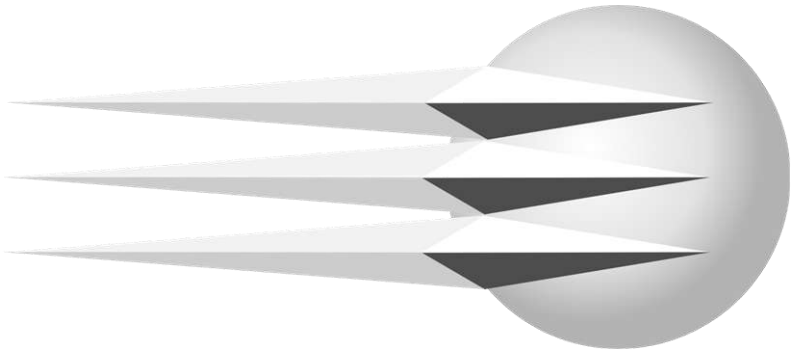
Вид палива	Забруднююча речовина	Викид, г/с	Викид, кг/год	Викид, т/рік
ДП	Оксид вуглецю	0,000878	0,003161	0,002
	Оксид азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO+NO2])	0,001755	0,006318	0,004
	Бенз(а)пірен	4E-09	1,4E-08	1E-08
	НМЛОС	0,000176	0,000634	0,0004
	Аміак	0,000001	0,000004	3E-06
	Азоту (I) оксид (N2O)	0,000009	0,000032	0,00002
	Діоксид вуглецю	0,407671	1,467616	0,929
	Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок недиференційовані за складом	0,000176	0,000634	0,0004
	Діокид сірки	0,000001	0,000004	2E-06

ДОДАТОК 17

Конструкторське бюро системного програмування

ТОПАЗ

topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78



ЕОЛ+

Версія ***5.3.8***

Погоджено:
Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист ***3141/10/2-10*** від ***27.03.2007***

РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ

без врахування фонового забруднення промислового майданчика – АЗС ТОВ «ГУД МАРК»

Розрахунок проведено ***06.08.2026***

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		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)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Пирятин	26,8	-6,4	7	180	90	18	1

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	0	0	90

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	444	1	18	95			3	0,05	0,008	26,8	5
		2	Дихальний клапан	444	1	16	97			3	0,05	0,008	26,8	5
		3	Дихальний клапан	444	1	14	101			3	0,05	0,008	26,8	5
		4	Дихальний клапан	444	1	13	99			3	0,05	0,008	26,8	5
		5	Дихальний клапан	444	1	8	106			3	0,05	0,008	26,8	5
		6	Дихальний клапан	444	1	7	105			3	0,05	0,008	26,8	5
		7	Дихальний клапан	444	1	10	102			3	0,05	0,008	26,8	5
		8	Свіча	444	1	56	61			3	0,02	0,001	26,8	5
		9	Паливно-заливний рукав для СВГ	444	1	52	57			2	0,5	0,294	26,8	5
		10	ПРК 1 сторона 1	444	1	38	90			2	0,5	0,294	26,8	5
		11	ПРК 1 сторона 2	444	1	39	91			2	0,5	0,294	26,8	5
		12	ПРК 2 сторона 1	444	1	43	97			2	0,5	0,294	26,8	5
		13	ПРК 2 сторона 2	444	1	43	98			2	0,5	0,294	26,8	5
		14	ПРК 3 сторона 1	444	1	47	104			2	0,5	0,294	26,8	5
		15	ПРК 3 сторона 2	444	1	48	105			2	0,5	0,294	26,8	5
		16	ПРК 4 сторона 1	444	1	51	110			2	0,5	0,294	26,8	5

		17	ПРК 4 сторона 2	444	1	52	111			2	0,5	0,294	26,8	5
		18	Вихлопна труба	444	1	39	79			2	0,02	0,001	140	5

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						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	11000 ------- 2754	0,001	1	3,4E-5									
		2	11000 ------- 2754	0,002	1	4,9E-5									
		3	11000 ------- 2704	0,468	1	0,014839									
		4	11000 ------- 2704	0,82	1	0,026001									
		5	11000 ------- 2754	0,001	1	1,7E-5									
		6	11000 ------- 2754	0,0004	1	1,2E-5									
		7	11000 ------- 2704	0,05	1	0,001589									
		8	11000 ------- 402	0,359	1	0,011368									
			11000 ------- 10304	0,239	1	0,007579									
		9	11000 ------- 402	0,003	1	0,08335									
			11000 ------- 10304	0,002	1	0,055566									
		10	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									
		11	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									
		12	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967									
			11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									

13	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
14	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
15	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
16	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
17	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										

			11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672									
		18	03000 ------- 2902	0,0002	1	0,000233									
			04001 ------- 301	0,072	1	0,099447									
			05001 ------- 330	0,007	1	0,009333									
			06000 ------- 337	0,003	1	0,003978									
			11000 ------- 2754	0,004	1	0,004472									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ------- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,2	1
05001 ------- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ------- 337	Оксид вуглецю	5	1
11000 ------- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	200	1
11000 ------- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	5	1
11000 ------- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ------- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1

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	

Завдання на розрахунок.
ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС

Завдання на розрахунок.
ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
11000 ------- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Завдання на розрахунок.
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.
ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м		
1	0	0	2000	2000	25	25	90	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Пирятин	2	5	9	12	15								1	1	0

Результати розрахунку

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,001382	0,006911	314,00	0,75	18	100,00								
-975	-1000	0,001399	0,006994	313,00	0,75	18	100,00								
-950	-1000	0,001415	0,007076	313,00	0,75	18	100,00								
-925	-1000	0,001433	0,007164	312,00	0,75	18	100,00								
-900	-1000	0,001450	0,007251	311,00	0,75	18	100,00								
-875	-1000	0,001468	0,007338	310,00	0,75	18	100,00								
-850	-1000	0,001485	0,007423	309,00	0,75	18	100,00								
-825	-1000	0,001503	0,007514	309,00	0,75	18	100,00								
-800	-1000	0,001521	0,007604	308,00	0,75	18	100,00								
-775	-1000	0,001539	0,007694	307,00	0,75	18	100,00								
-750	-1000	0,001557	0,007783	306,00	0,75	18	100,00								
-725	-1000	0,001574	0,007872	305,00	0,75	18	100,00								
-700	-1000	0,001592	0,007961	304,00	0,75	18	100,00								
-675	-1000	0,001610	0,008050	303,00	0,75	18	100,00								
-650	-1000	0,001628	0,008141	303,00	0,75	18	100,00								
-625	-1000	0,001646	0,008231	302,00	0,75	18	100,00								
-600	-1000	0,001664	0,008321	301,00	0,75	18	100,00								
-575	-1000	0,001682	0,008409	300,00	0,75	18	100,00								
-550	-1000	0,001699	0,008497	299,00	0,75	18	100,00								
-525	-1000	0,001717	0,008583	298,00	0,75	18	100,00								
-500	-1000	0,001733	0,008667	297,00	0,75	18	100,00								
-475	-1000	0,001750	0,008751	295,00	0,75	18	100,00								
-450	-1000	0,001767	0,008834	294,00	0,75	18	100,00								
-425	-1000	0,001783	0,008916	293,00	0,75	18	100,00								
-400	-1000	0,001799	0,008994	292,00	0,75	18	100,00								
-375	-1000	0,001814	0,009070	291,00	0,75	18	100,00								
-350	-1000	0,001828	0,009142	290,00	0,75	18	100,00								
-325	-1000	0,001842	0,009210	289,00	0,75	18	100,00								
-300	-1000	0,001855	0,009276	287,00	0,75	18	100,00								
-275	-1000	0,001868	0,009342	286,00	0,75	18	100,00								
-250	-1000	0,001880	0,009402	285,00	0,75	18	100,00								
-225	-1000	0,001891	0,009456	284,00	0,75	18	100,00								
-200	-1000	0,001901	0,009504	282,00	0,75	18	100,00								
-175	-1000	0,001911	0,009555	281,00	0,75	18	100,00								
-150	-1000	0,001920	0,009598	280,00	0,75	18	100,00								
-125	-1000	0,001927	0,009633	279,00	0,75	18	100,00								
-100	-1000	0,001933	0,009666	277,00	0,75	18	100,00								
-75	-1000	0,001939	0,009696	276,00	0,75	18	100,00								
-50	-1000	0,001943	0,009717	275,00	0,75	18	100,00								
-25	-1000	0,001946	0,009732	273,00	0,75	18	100,00								
0	-1000	0,001949	0,009746	272,00	0,75	18	100,00								

Результати розрахунку

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,005052	0,005052	314,00	15,00	10	16,20								
-975	-1000	0,005171	0,005171	313,00	15,00	10	16,20								
-950	-1000	0,005278	0,005278	312,00	15,00	10	16,20								
-925	-1000	0,005376	0,005376	311,00	15,00	10	16,20								
-900	-1000	0,005493	0,005493	311,00	15,00	10	16,22								
-875	-1000	0,005615	0,005615	310,00	15,00	10	16,22								
-850	-1000	0,005731	0,005731	309,00	15,00	10	16,23								
-825	-1000	0,005840	0,005840	308,00	15,00	10	16,23								
-800	-1000	0,005952	0,005952	308,00	15,00	10	16,24								
-775	-1000	0,006086	0,006086	307,00	15,00	10	16,25								
-750	-1000	0,006216	0,006216	306,00	15,00	10	16,25								
-725	-1000	0,006343	0,006343	305,00	15,00	10	16,26								
-700	-1000	0,006469	0,006469	304,00	15,00	10	16,26								
-675	-1000	0,006594	0,006594	303,00	15,00	10	16,27								
-650	-1000	0,006719	0,006719	302,00	15,00	10	16,28								
-625	-1000	0,006845	0,006845	301,00	15,00	10	16,28								
-600	-1000	0,006972	0,006972	300,00	15,00	10	16,29								
-575	-1000	0,007100	0,007100	299,00	15,00	10	16,29								
-550	-1000	0,007230	0,007230	298,00	15,00	10	16,30								
-525	-1000	0,007361	0,007361	297,00	15,00	10	16,30								
-500	-1000	0,007492	0,007492	296,00	15,00	10	16,31								
-475	-1000	0,007622	0,007622	295,00	15,00	10	16,31								
-450	-1000	0,007751	0,007751	294,00	15,00	10	16,31								
-425	-1000	0,007878	0,007878	293,00	15,00	10	16,31								
-400	-1000	0,007999	0,007999	292,00	15,00	10	16,31								
-375	-1000	0,008114	0,008114	291,00	15,00	10	16,30								
-350	-1000	0,008220	0,008220	290,00	15,00	10	16,30								
-325	-1000	0,008314	0,008314	289,00	15,00	10	16,29								
-300	-1000	0,008426	0,008426	287,00	15,00	10	16,34								
-275	-1000	0,008539	0,008539	286,00	15,00	10	16,33								
-250	-1000	0,008637	0,008637	285,00	15,00	10	16,31								
-225	-1000	0,008717	0,008717	284,00	15,00	10	16,29								
-200	-1000	0,008775	0,008775	283,00	15,00	10	16,27								
-175	-1000	0,008874	0,008874	281,00	15,00	10	16,34								
-150	-1000	0,008951	0,008951	280,00	15,00	10	16,31								
-125	-1000	0,009001	0,009001	279,00	15,00	10	16,28								
-100	-1000	0,009037	0,009037	277,00	15,00	10	16,36								
-75	-1000	0,009105	0,009105	276,00	15,00	10	16,33								
-50	-1000	0,009142	0,009142	275,00	15,00	10	16,29								
-25	-1000	0,009146	0,009146	274,00	15,00	10	16,25								
0	-1000	0,009182	0,009182	272,00	15,00	10	16,33								

Перелік найбільших концентрацій
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
50	75	0,880496	4,402478	200,00	0,50	18	100,00								

Перелік найбільших концентрацій
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
25	75	1,208941	1,208941	310,00	0,50	10	21,77								

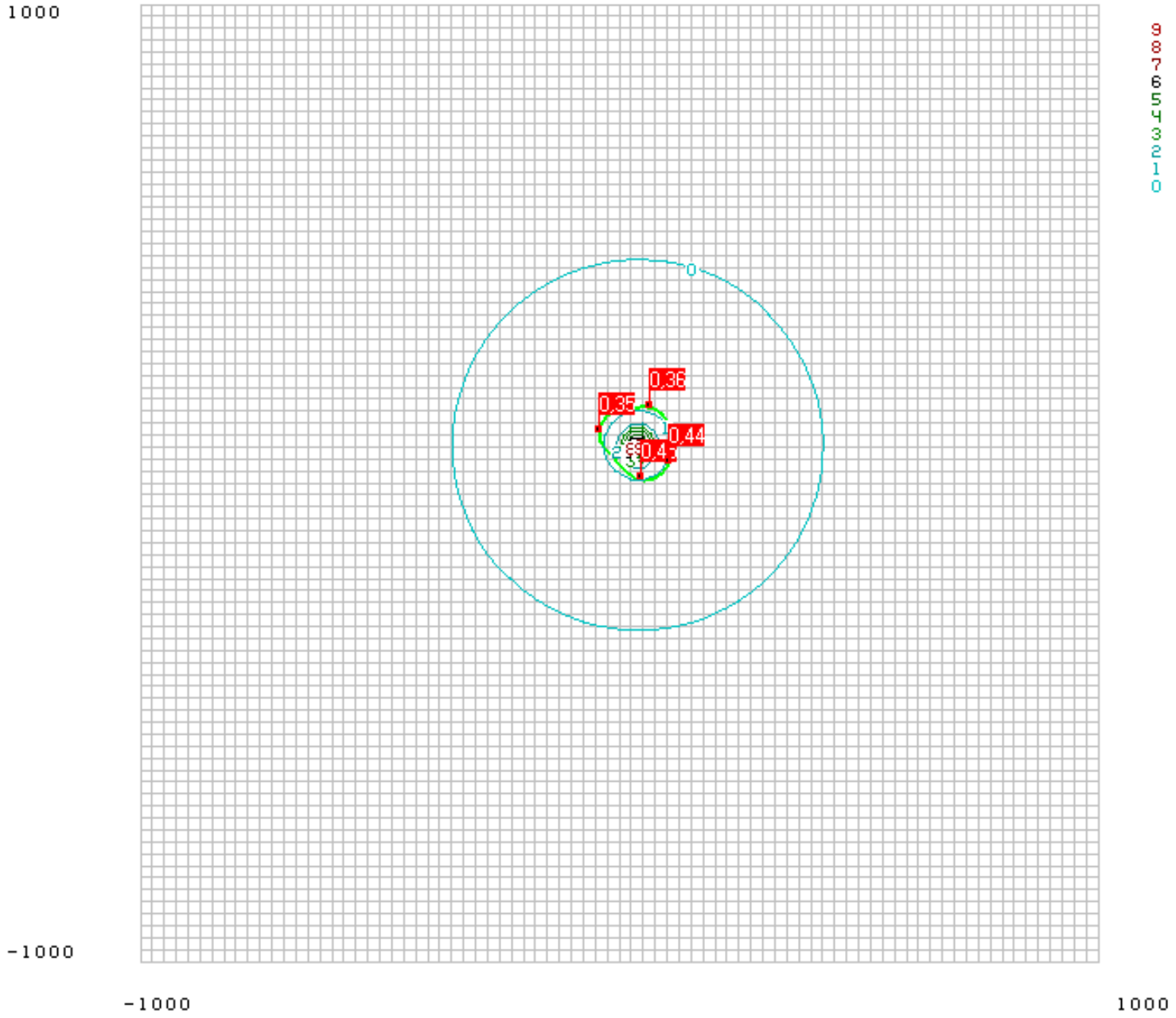
Концентрації у заданих точках
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
44	8	0,089307	0,446536	266,00	5,00	18	100,00								
102	43	0,087194	0,435970	210,00	5,00	18	100,00								
-43	107	0,069464	0,347322	19,00	5,00	18	100,00								
64	160	0,071557	0,357784	107,00	5,00	18	100,00								

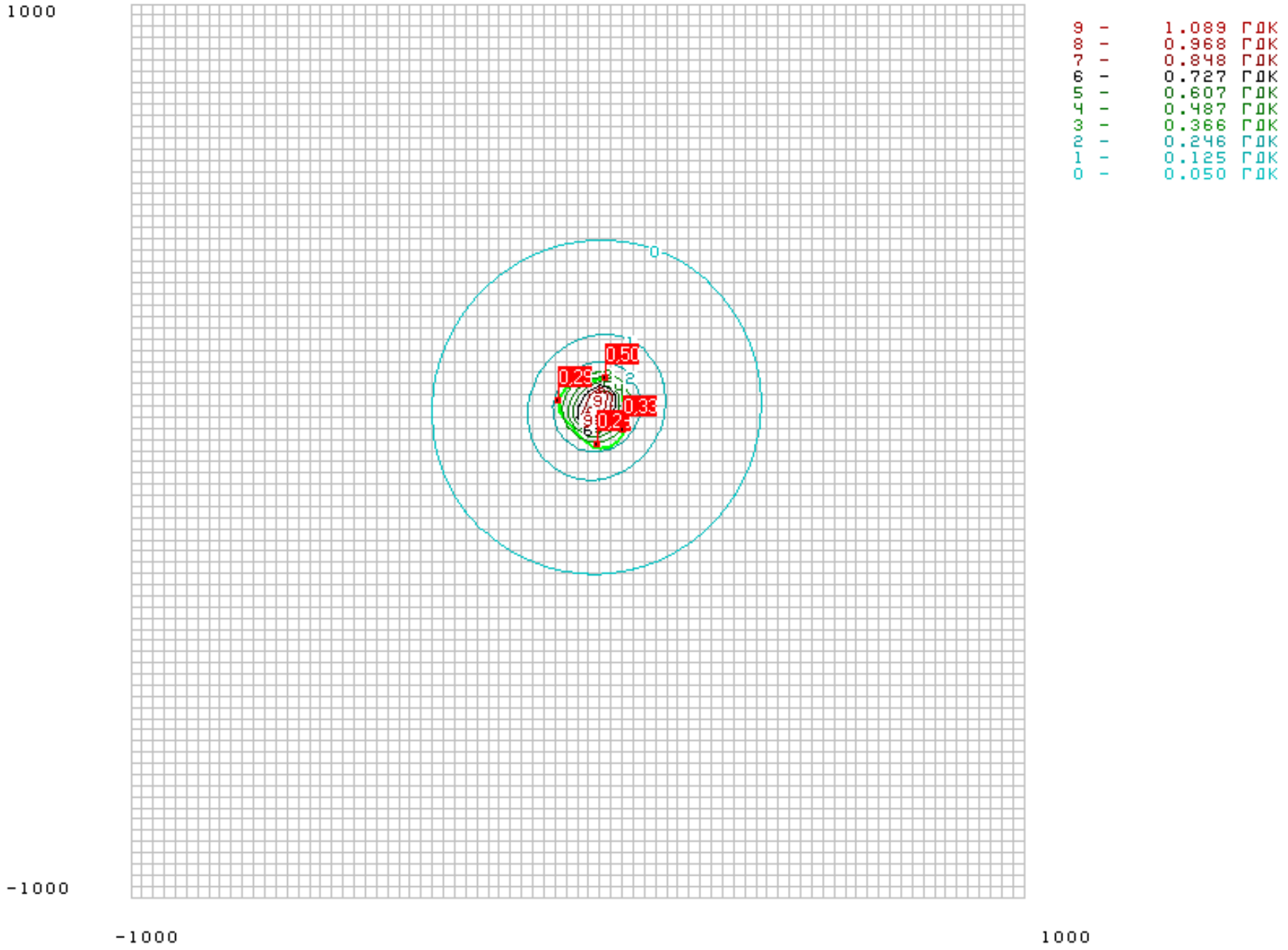
Концентрації у заданих точках
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
44	8	0,292596	0,292596	269,00	0,75	10	18,37								
102	43	0,325627	0,325627	223,00	0,75	12	17,63								
-43	107	0,292493	0,292493	7,00	0,75	10	17,69								
64	160	0,499267	0,499267	108,00	0,75	13	15,81								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту (NO + NO2))



Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



ДОДАТОК 18

Конструкторське бюро системного програмування

topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78

ЕОЛ+

Версія ***5.3.8***

Погоджено:
Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист ***3141/10/2-10*** від ***27.03.2007***

РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ

з врахуванням фонового забруднення промислового майданчика – АЗС ТОВ «ГУД МАРК»

Розрахунок проведено ***06.08.2026***

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		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)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Пирятин	26,8	-6,4	7	180	90	18	1

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	0	0	90

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	444	1	18	95			3	0,05	0,008	26,8	5
		2	Дихальний клапан	444	1	16	97			3	0,05	0,008	26,8	5
		3	Дихальний клапан	444	1	14	101			3	0,05	0,008	26,8	5
		4	Дихальний клапан	444	1	13	99			3	0,05	0,008	26,8	5
		5	Дихальний клапан	444	1	8	106			3	0,05	0,008	26,8	5
		6	Дихальний клапан	444	1	7	105			3	0,05	0,008	26,8	5
		7	Дихальний клапан	444	1	10	102			3	0,05	0,008	26,8	5
		8	Свіча	444	1	56	61			3	0,02	0,001	26,8	5
		9	Паливно-заливний рукав для СВГ	444	1	52	57			2	0,5	0,294	26,8	5
		10	ПРК 1 сторона 1	444	1	38	90			2	0,5	0,294	26,8	5
		11	ПРК 1 сторона 2	444	1	39	91			2	0,5	0,294	26,8	5
		12	ПРК 2 сторона 1	444	1	43	97			2	0,5	0,294	26,8	5
		13	ПРК 2 сторона 2	444	1	43	98			2	0,5	0,294	26,8	5
		14	ПРК 3 сторона 1	444	1	47	104			2	0,5	0,294	26,8	5
		15	ПРК 3 сторона 2	444	1	48	105			2	0,5	0,294	26,8	5
		16	ПРК 4 сторона 1	444	1	51	110			2	0,5	0,294	26,8	5

		17	ПРК 4 сторона 2	444	1	52	111			2	0,5	0,294	26,8	5
		18	Вихлопна труба	444	1	39	79			2	0,02	0,001	140	5

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						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	11000 ------- 2754	0,001	1	3,4E-5									
		2	11000 ------- 2754	0,002	1	4,9E-5									
		3	11000 ------- 2704	0,468	1	0,014839									
		4	11000 ------- 2704	0,82	1	0,026001									
		5	11000 ------- 2754	0,001	1	1,7E-5									
		6	11000 ------- 2754	0,0004	1	1,2E-5									
		7	11000 ------- 2704	0,05	1	0,001589									
		8	11000 ------- 402	0,359	1	0,011368									
			11000 ------- 10304	0,239	1	0,007579									
		9	11000 ------- 402	0,003	1	0,08335									
			11000 ------- 10304	0,002	1	0,055566									
		10	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									
		11	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									
		12	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967									
			11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016									

13	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
14	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
15	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
16	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										
17	11000 ------- 402	0,04	1	0,014508										
	11000 ------- 2704	0,012	1	0,029967										
	11000 ------- 2754	0,008	1	0,02016										
	11000 ------- 10304	0,026	1	0,009672										

		18	03000 ------- 2902	0,0002	1	0,000233										
			04001 ------- 301	0,072	1	0,099447										
			05001 ------- 330	0,007	1	0,009333										
			06000 ------- 337	0,003	1	0,003978										
			11000 ------- 2754	0,004	1	0,004472										

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ------- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])	0,2	1
05001 ------- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ------- 337	Оксид вуглецю	5	1
11000 ------- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	200	1
11000 ------- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	5	1
11000 ------- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ------- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1

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	

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	04001 ------- 301	а			0,09								
	11000 ------- 2754	а			0,4								

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	АЗС

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ------- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
11000 ------- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Завдання на розрахунок.

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.

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі OX загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь OX, м	вісь OY, м		
1	0	0	2000	2000	25	25	90	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Пирятин	2	5	9	12	15								1	1	1

Результати розрахунку

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,019382	0,096911	314,00	0,75	18	100,00								
-975	-1000	0,019399	0,096994	313,00	0,75	18	100,00								
-950	-1000	0,019415	0,097076	313,00	0,75	18	100,00								
-925	-1000	0,019433	0,097164	312,00	0,75	18	100,00								
-900	-1000	0,019450	0,097251	311,00	0,75	18	100,00								
-875	-1000	0,019468	0,097338	310,00	0,75	18	100,00								
-850	-1000	0,019485	0,097423	309,00	0,75	18	100,00								
-825	-1000	0,019503	0,097514	309,00	0,75	18	100,00								
-800	-1000	0,019521	0,097604	308,00	0,75	18	100,00								
-775	-1000	0,019539	0,097694	307,00	0,75	18	100,00								
-750	-1000	0,019557	0,097783	306,00	0,75	18	100,00								
-725	-1000	0,019574	0,097872	305,00	0,75	18	100,00								
-700	-1000	0,019592	0,097961	304,00	0,75	18	100,00								
-675	-1000	0,019610	0,098050	303,00	0,75	18	100,00								
-650	-1000	0,019628	0,098141	303,00	0,75	18	100,00								
-625	-1000	0,019646	0,098231	302,00	0,75	18	100,00								
-600	-1000	0,019664	0,098321	301,00	0,75	18	100,00								
-575	-1000	0,019682	0,098409	300,00	0,75	18	100,00								
-550	-1000	0,019699	0,098497	299,00	0,75	18	100,00								
-525	-1000	0,019717	0,098583	298,00	0,75	18	100,00								
-500	-1000	0,019733	0,098667	297,00	0,75	18	100,00								
-475	-1000	0,019750	0,098751	295,00	0,75	18	100,00								
-450	-1000	0,019767	0,098834	294,00	0,75	18	100,00								
-425	-1000	0,019783	0,098916	293,00	0,75	18	100,00								
-400	-1000	0,019799	0,098994	292,00	0,75	18	100,00								
-375	-1000	0,019814	0,099070	291,00	0,75	18	100,00								
-350	-1000	0,019828	0,099142	290,00	0,75	18	100,00								
-325	-1000	0,019842	0,099210	289,00	0,75	18	100,00								
-300	-1000	0,019855	0,099276	287,00	0,75	18	100,00								
-275	-1000	0,019868	0,099342	286,00	0,75	18	100,00								
-250	-1000	0,019880	0,099402	285,00	0,75	18	100,00								
-225	-1000	0,019891	0,099456	284,00	0,75	18	100,00								
-200	-1000	0,019901	0,099504	282,00	0,75	18	100,00								
-175	-1000	0,019911	0,099555	281,00	0,75	18	100,00								
-150	-1000	0,019920	0,099598	280,00	0,75	18	100,00								
-125	-1000	0,019927	0,099633	279,00	0,75	18	100,00								
-100	-1000	0,019933	0,099666	277,00	0,75	18	100,00								
-75	-1000	0,019939	0,099696	276,00	0,75	18	100,00								
-50	-1000	0,019943	0,099717	275,00	0,75	18	100,00								
-25	-1000	0,019946	0,099732	273,00	0,75	18	100,00								
0	-1000	0,019949	0,099746	272,00	0,75	18	100,00								

Результати розрахунку

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

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, %
-1000	-1000	0,405052	0,405052	314,00	15,00	10	16,20								
-975	-1000	0,405171	0,405171	313,00	15,00	10	16,20								
-950	-1000	0,405278	0,405278	312,00	15,00	10	16,20								
-925	-1000	0,405376	0,405376	311,00	15,00	10	16,20								
-900	-1000	0,405493	0,405493	311,00	15,00	10	16,22								
-875	-1000	0,405615	0,405615	310,00	15,00	10	16,22								
-850	-1000	0,405731	0,405731	309,00	15,00	10	16,23								
-825	-1000	0,405840	0,405840	308,00	15,00	10	16,23								
-800	-1000	0,405952	0,405952	308,00	15,00	10	16,24								
-775	-1000	0,406086	0,406086	307,00	15,00	10	16,25								
-750	-1000	0,406216	0,406216	306,00	15,00	10	16,25								
-725	-1000	0,406343	0,406343	305,00	15,00	10	16,26								
-700	-1000	0,406469	0,406469	304,00	15,00	10	16,26								
-675	-1000	0,406594	0,406594	303,00	15,00	10	16,27								
-650	-1000	0,406719	0,406719	302,00	15,00	10	16,28								
-625	-1000	0,406845	0,406845	301,00	15,00	10	16,28								
-600	-1000	0,406972	0,406972	300,00	15,00	10	16,29								
-575	-1000	0,407100	0,407100	299,00	15,00	10	16,29								
-550	-1000	0,407230	0,407230	298,00	15,00	10	16,30								
-525	-1000	0,407361	0,407361	297,00	15,00	10	16,30								
-500	-1000	0,407492	0,407492	296,00	15,00	10	16,31								
-475	-1000	0,407622	0,407622	295,00	15,00	10	16,31								
-450	-1000	0,407751	0,407751	294,00	15,00	10	16,31								
-425	-1000	0,407878	0,407878	293,00	15,00	10	16,31								
-400	-1000	0,407999	0,407999	292,00	15,00	10	16,31								
-375	-1000	0,408114	0,408114	291,00	15,00	10	16,30								
-350	-1000	0,408220	0,408220	290,00	15,00	10	16,30								
-325	-1000	0,408314	0,408314	289,00	15,00	10	16,29								
-300	-1000	0,408426	0,408426	287,00	15,00	10	16,34								
-275	-1000	0,408539	0,408539	286,00	15,00	10	16,33								
-250	-1000	0,408637	0,408637	285,00	15,00	10	16,31								
-225	-1000	0,408717	0,408717	284,00	15,00	10	16,29								
-200	-1000	0,408775	0,408775	283,00	15,00	10	16,27								
-175	-1000	0,408874	0,408874	281,00	15,00	10	16,34								
-150	-1000	0,408951	0,408951	280,00	15,00	10	16,31								
-125	-1000	0,409001	0,409001	279,00	15,00	10	16,28								
-100	-1000	0,409037	0,409037	277,00	15,00	10	16,36								
-75	-1000	0,409105	0,409105	276,00	15,00	10	16,33								
-50	-1000	0,409142	0,409142	275,00	15,00	10	16,29								
-25	-1000	0,409146	0,409146	274,00	15,00	10	16,25								
0	-1000	0,409182	0,409182	272,00	15,00	10	16,33								

Перелік найбільших концентрацій
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
50	75	0,898496	4,492478	200,00	0,50	18	100,00								

Перелік найбільших концентрацій
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
25	75	1,608941	1,608941	310,00	0,50	10	21,77								

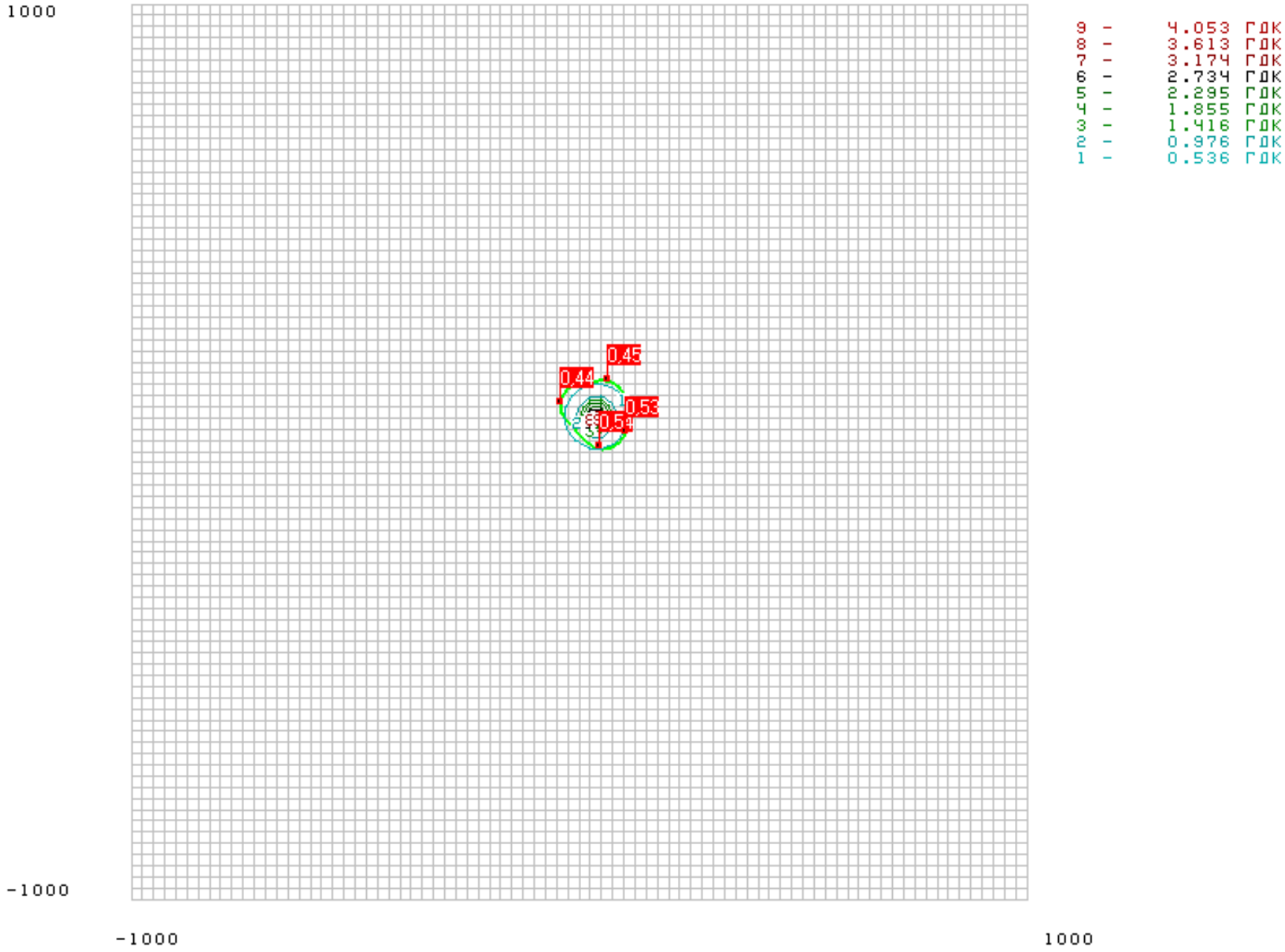
Концентрації у заданих точках
4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

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, %
44	8	0,107307	0,536536	266,00	5,00	18	100,00								
102	43	0,105194	0,525970	210,00	5,00	18	100,00								
-43	107	0,087464	0,437322	19,00	5,00	18	100,00								
64	160	0,089557	0,447784	107,00	5,00	18	100,00								

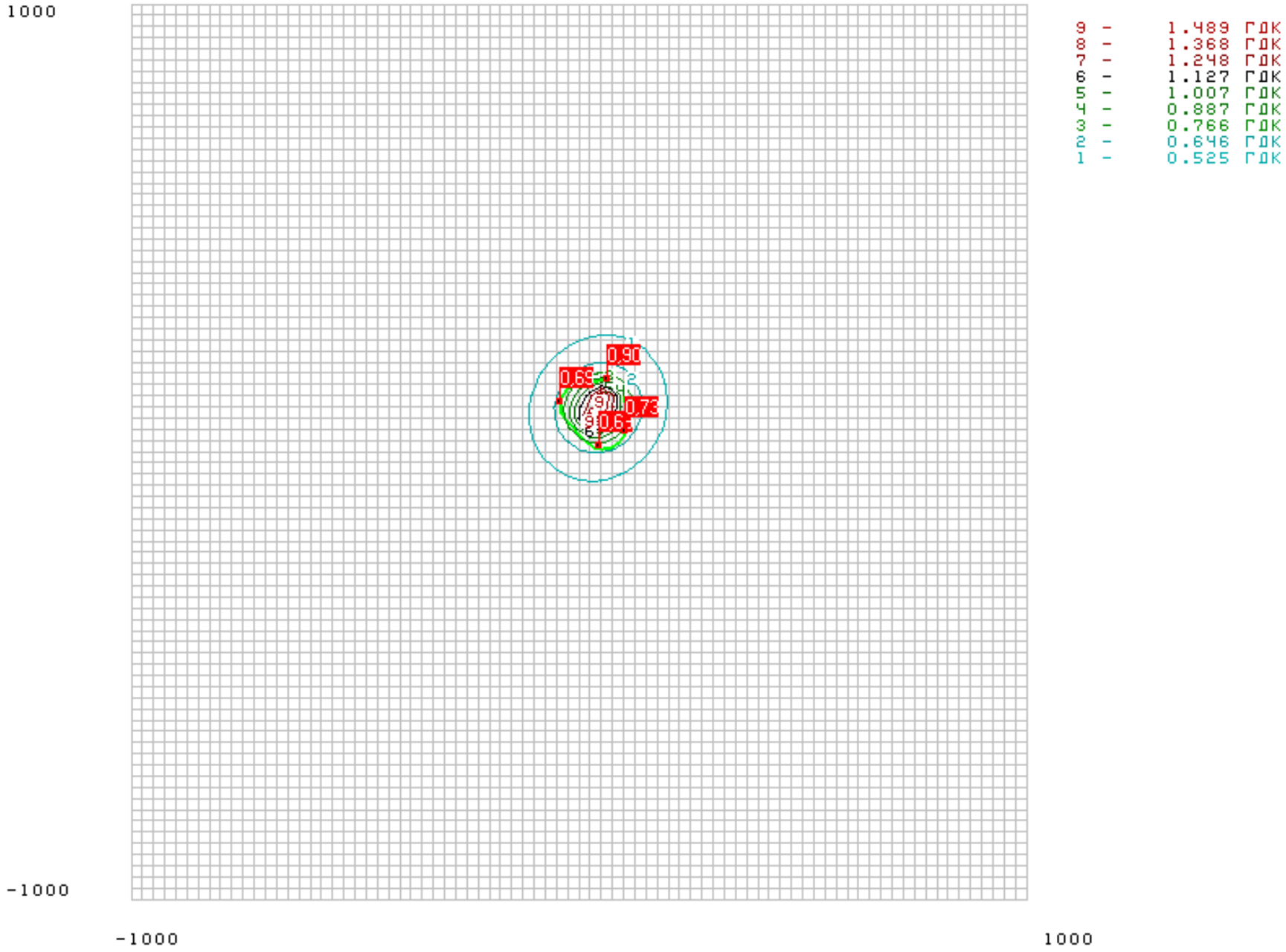
Концентрації у заданих точках
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
Розрахунковий майданчик 1

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, %
44	8	0,692596	0,692596	269,00	0,75	10	18,37								
102	43	0,725627	0,725627	223,00	0,75	12	17,63								
-43	107	0,692493	0,692493	7,00	0,75	10	17,69								
64	160	0,899267	0,899267	108,00	0,75	13	15,81								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту (NO + NO2))



Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)



Дослідження проводив Начальник лабораторії Довбиус І.С.

висновок санітарного лікаря

У відібраних пробах повітря на відстані 50 м від найближчого джерела викидів у чотирьох точках вимірювань (Т1 Пн, Т2 Сх, Т3 Пд, Т4 Зх) концентрації азоту двоокису, вуглецю оксиду, пилу (зважених речовин), ангідриду сірчастого, вуглеводнів насичених (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) не перевищують встановлених норм ГДК відповідно до Наказу №813 від 10.05.2024 р. "Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць".

Начальник ВЕЛ ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" (підпис) Довбиус І.С.

ДОДАТОК 19

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс"
21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, б. 105-Б

МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ
ФОРМА №329/0
Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000, №160

Свідоцтво про атестацію 0062/2023 від 20.10.2023
номер, дата

ПРОТОКОЛ №08-07/26
дослідження повітря населених місць
"08" липня 2026 року

Місце відбору проб повітря	Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157
Виробничий майданчик	**ТОВ "ГУД МАРК"**
Мета відбору	додержання нормативів ГДВ
Вид проби (разова, середньодобова)	Разова
Дата і час відбору	07.07.2026
доставки	07.07.2026
Умови транспортування	автотранспорт
зберігання	не зберігались
Методи консервації	не консервувались
Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі	прокачуючий пристрій ПРОБА, газоаналізатор TESTO 340, секундомір СОСпр-2б-2-000, колориметр фотоелектричний концентраційний КФК-2, барометр-анероїд БАММ-1, гігрометр психрометричний, газовий хроматограф, Газоаналізатора 623Пи05
Інформація про повірку	від 3 кв.2025 р., від 4 кв.2025 р.
Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий квартал, межа санітарно-захисної зони тощо	Межа СЗЗ
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий грунт, газон, зелені насадження) і рельєфу	Рельєф рівний, твердий грунт
Характеритика джерел забруднення, висота джерел викидів над повернею землі (м) мінімальна-максимальна	-
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства	Існує
Відстань від джерела забруднення	50 м (Т1 Пн, Т2 Сх, Т3 Пд, Т4 Зх)
Форма факелу	-
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (підпорядкований номер точок відбору)	
НТД, згідно якої проводився відбір	Руководство по эксплуатации газового хроматографа, газоаналізатора, РД 52.04.186-89
Посада, прізвище особи, яка проводила відбір проб	Начальник лабораторії Довбиус І.С.

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин		
						Вітер					
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^0C	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		1 точка - північ, 50 м від найближчого джерела викиду	744	+26,0	48	Пн/Сх	2,9	Я			0,25
											0,25
											0,25
											20
											20

Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження
	разова		середньодобова		
	виявлена	ГДК	виявлена	ГДК	
13	14	15	16	17	18
Азоту двоокис	0,042	0,2			газоаналізатор TESTO
	0,046				
	0,049				
Вуглецю оксид	0,92	5			газоаналізатор TESTO
	0,97				
	1,03				
Ангідрид сірчистий	0,023	0,5			газоаналізатор TESTO
(Сірки двоокис)	0,028				
	0,032				
Пил (зважені	0,34	0,5			РД 52.04.186-89
речовини)	0,30				
	0,32				
Вуглеводні	0,028	1,0			РД 52.04.186-89
насичені (у перера-	0,024				
хунку на сумарний	0,021				
органічний вуглець)					

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
						Вітер							разова		середньодобова			
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	напрямок	швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		2 точка - схід, 50 м від найближчого джерела викиду	744	+27,0	46	Пн/Сх	2,5	Я			0,25	Азоту двоокис	0,037	0,2			газоаналізатор TESTO	
													0,044					
													0,041					
											0,25	Вуглецю оксид	0,85	5			газоаналізатор TESTO	
													0,78					
													0,94					
											0,25	Ангідрид сірчистий	0,012	0,5			газоаналізатор TESTO	
												(Сірки двоокис)	0,017					
													0,026					
											20	Пил (зважені	0,29	0,5			РД 52.04.186-89	
												речовини)	0,31					
													0,30					
											20	Вуглеводні	0,019	1,0			РД 52.04.186-89	
												насичені (у перера-	0,021					
												хунку на сумарний	0,017					
												органічний вуглець)						

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин		
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв
						напрямок	швидкість, м/с				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		3 точка - південь, 50 м від найближчого джерела викиду	743	+29,0	45	Пн/Сх	2,6	Я			0,25
											0,25
											0,25
											20
											20

Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження	
	разова		середньодобова			
	виявлена	ГДК	виявлена	ГДК		
13	14	15	16	17	18	
Азоту двоокис	0,035	0,2			газоаналізатор TESTO	
	0,040					
	0,037					
Вуглецю оксид	0,82	5			газоаналізатор TESTO	
	0,86					
	0,80					
Ангідрид сірчистий	0,015	0,5			газоаналізатор TESTO	
(Сірки двоокис)	0,021					
	0,018					
Пил (зважені	0,27	0,5			РД 52.04.186-89	
речовини)	0,29					
	0,28					
Вуглеводні	0,014	1,0			РД 52.04.186-89	
насичені (у перера-	0,010					
хунку на сумарний	0,016					
органічний вуглець)						

Номера		Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин		
поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом		атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}C	вологість, %	Вітер: напрямок	Вітер: швидкість, м/с	стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		4 точка - захід, 50 м від найближчого джерела викиду	743	+29,0	45	Пн/Сх	2,3	Я			0,25
											0,25
											0,25
											20
											20

Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3): разова: виявлена	разова: ГДК	середньодобова: виявлена	середньодобова: ГДК	НТД на методи дослідження
13	14	15	16	17	18
Азоту двоокис	0,024	0,2			газоаналізатор TESTO
	0,028				
	0,032				
Вуглецю оксид	0,69	5			газоаналізатор TESTO
	0,75				
	0,78				
Ангідрид сірчистий	0,0098	0,5			газоаналізатор TESTO
(Сірки двоокис)	0,013				
	0,0095				
Пил (зважені	0,26	0,5			РД 52.04.186-89
речовини)	0,27				
	0,27				
Вуглеводні	0,010	1,0			РД 52.04.186-89
насичені (у перера-	0,011				
хунку на сумарний	0,010				
органічний вуглець)					

Висновок (відповідність нормативу, оцінка за гігієнічною класифікацією праці за показниками шкідливості та небезпечності факторів виробничого середовища, важкості та напруженості трудового процесу)

В точці №1, 2, 3, 4 на відстані 50 м від найближчого джерела викиду рівень шуму відповідає нормам ДСН планування та забудова населених пунктів № 173 від 19.06.1996 р.

Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*
(прізвище, ім'я, по-батькові)

(підпис)

ДОДАТОК 20

Код форми за ЗКУД
Код закладу за ЗКПО

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" 21029, м. Вінниця, вул.. Хмельницьке шосе, б. 105-Б		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ **Форма №329/0** Затверджена наказом МОЗ України **11.07.200р. №160**

Свідоцтво на право проведення досліджень 0062/2023 від 20.10.2023
(номер, дата)

ПРОТОКОЛ * *№369 від 08.07.2026 р.*
проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку

Дата проведення досліджень *08.07.2026 р.*
Підприємство, адреса *ТОВ «ГУД МАРК» Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157*

Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується *Контрольна точка №1, 2, 3, 4 від найближчого джерела викиду*
Мета досліджень *додержання нормативів на межі санітарно-захисної зони*
Засоби вимірювальної техніки *вимірювач шуму та вібрації ВШВ-003М2 №4276*
(найменування, тип, заводський номер)
Відомості про повірку *св-во №22-01/33650 чинне до 26.03.2027 р.*
(номер свідоцтва, термін дії)
Нормативна документація, у відповідності до якої:
а) ДСН 3.3.6.037-99
(проводяться дослідження)
б) ДСН планування та забудови населених пунктів № 173 від 19.06.1996 р
(оцінюються результати)
Присутні від підприємства *Еколог: Жидков С.Л.*
(посада, прізвище, ім'я, по батькові, підпис)

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження
Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*
(підпис)
* Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		218	6
43-47		122	11
48-52		12	3
53-57		8	7
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			27
Поправка		+30	14 дБА
Еквівалентний рівень			44 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму 51 дБ «А» «υ»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №1 50 м в північному напрямку від найближчого джерела викиду	*44*	*480*	*0*	*-0*		*44 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму -
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 віл шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові

Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*

(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		250	7
43-47		98	9
48-52		12	3
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			19
Поправка		+30	13 дБА
Еквівалентний рівень			43 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму 49 дБ «А» «ι»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №2 50 м в східному напрямку від найближчого джерела викиду	*43*	*480*	*0*	*-0*		*43 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму -
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 віл шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові

Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*

(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		332	10
43-47		24	2
48-52		4	1
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			13
Поправка		+30	11 дБА
Еквівалентний рівень			41 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму _47__дБ «А» «ι»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №3 50 м в південному напрямку від найближчого джерела викиду	*41*	*480*	*0*	*-0*		*41 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються _____
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму _____-_____
(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 віл шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові_____

Начальник лабораторії *Довбиус І.С*

_____
(підпис)

РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РОЗРАХУНКІВ

Інтервал досліджень	Відлік рівнів в інтервалі	Кількість досліджень в інтервалі	Часткові індексові
38-42		356	10
43-47		4	0
48-52			
53-57			
58-62			
63-67			
68-72			
73-77			
78-82			
83-87			
88-92			
93-97			
Сумарний індекс			10
Поправка		+30	10 дБА
Еквівалентний рівень			40 дБА

Максимальний рівень імпульсного шуму 45 дБ «А» «ι»; дБ «А

Назва виробничої ділянки	Рівень шуму на ділянці	Час дії, хвилин	Поправка	Різниця	Енергетичне сумування	Еквівалентний рівень
Контрольна точка №4 50 м в західному напрямку від найближчого джерела викиду	*40*	*480*	*0*	*-0*		*40 дБА*

Особисті засоби захисту від шуму, що використовуються
не використовуються
(тип, назва)

РОЗРАХУНОК ЕФЕКТИВНОСТІ (енергетичне підсумовування)

Назва, тип	Поглинальна здатність (дБ) в октанових смугах середньо геометричними частотами						
	125	250	500	1 000	2 000	4 000	8 000

Розрахунок шумового навантаження з використанням особистих засобів захисту від шуму -

(еквівалентний рівень-ефективність 0,33 віл шуму)

Допустимий рівень
згідно ДСН №173 від 19.06.1996 р (додаток 16), еквівалентний рівень шуму до 55 дБА (вдень), 45 дБА (вночі) та максимальний рівень шуму 70 дБА (вдень), 60 дБА (вночі)

Дослідження проводив: посада, прізвище, ім'я, по батькові

Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*

(підпис)

ДОДАТОК 21

Код форми за ЗКУД	
Код закладу за ЗКПО	

ТОВ "Дозвіл Еко Плюс" 21029, м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, б. 105-Б		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ **Форма №329/0** Затверджена наказом МОЗ України **11.07.200р. №160**

Свідоцтво на право проведення досліджень 0062/2023 від 20.10.2023
(номер, дата)

ПРОТОКОЛ * *№ 369 від 08.07.26 р.*
проведення досліджень вібрації

1. Дата проведення досліджень *08.07.26 р.*
Підприємство, адреса цех, відділення *ТОВ «ГУД МАРК» Полтавська обл., Лубенський р-н, Пирятинська міська територіальна громада, м. Пирятин, вул. Європейська, 157*

Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується -

2. Мета досліджень, характер вібрації *вимірювання загальної не постійної вібрації при умові функціонування технологічного обладнання*
3. Засоби вимірювальної техніки *вимірювач шуму та вібрації ВШВ-003М2 №4276*
(найменування, тип, заводський номер)
4. Відомості про повірку *св-во №22-01/33650 чинне до 26.03.2027 р*
(номер свідоцтва, термін дії)
5. Нормативна документація, у відповідності до якої:
а) *ДСТУ ГОСТ 12.1.012:2008 ССБТ. Вибрационная безопасность. Общие требования* (проводяться дослідження)
б) *ДСН 3.3.6.039-99 Санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації* (оцінюються результати)
6. Присутні від підприємства *Еколог: Жидков С.Л.*
(посада, прізвище, ім'я, по батькові, підпис)
7. Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, які проводили дослідження
Начальник лабораторії *Довбиус І.С.*
(підпис)

- Номер та дата проставляються з реєстраційного журналу

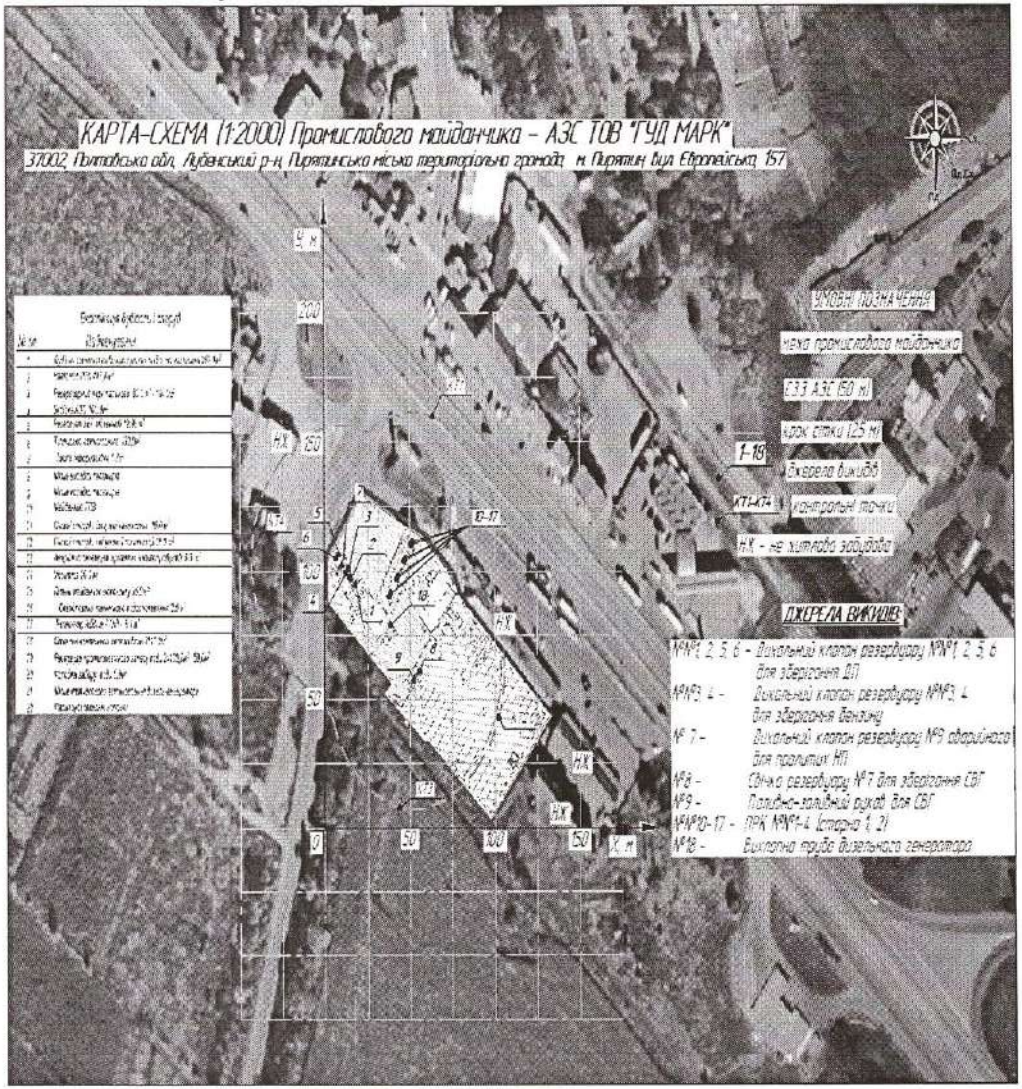
Результати досліджень віброшвидкості, віброприскорення та розрахунків:
(підкреслити потрібне)

Назва, тип машин, обладнання, що використовується	Характер вібрації	Осі дослідження	Кількість досліджень в одиничній точці	Рівні в октанових смугах із середньо геометричними частотами, Гц										
				1	2	4	8	16	31,5	63	125	250	500	1000
Т 1, 2, 3, 4: згідно ситуаційної карти - схеми 50 м від найближчого джерела викидів	Загальна не постійна, технологічна, тип б	$Z_з$ $X_з$ $Y_з$	1 2 3 ДН-3М1 – 10дБ	-	-	-	-	-	-	-				
Енергетичне сумування														
Корегований рівень			ГДР по осям $Z_з$ $X_з$ $Y_з$ – 42дБ											
Еквівалентний рівень (вібраційне навантаження)			$Lекв_Z$= н.ч.п. $Lекв_Y$= н.ч.п. $Lекв_X$= н.ч.п. (н.ч.п. – нижче чутливості приладу - <22дБ)											
Сумарний еквівалентний рівень _____ дБ														
Сумарний еквівалентний рівень _____ дБ														

Дослідження проводив *Начальник лабораторії* *Довбиус І.С.*
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

Схематичний ситуаційний план:



Сумарна величина вібровпливу -

ВИСНОВОК (відповідають нормативу, оцінка гігієнічною класифікацією праці за показниками шкідливості та небезпечності факторів виробничого середовища важкості напруженості трудового процесу) *Рівень віброприскорення в Т1, 2, 3, 4 (точка на ситуаційному плані Т1, 2, 3, 4) по осям $Z_з$, $X_з$, $Y_з$ відповідає вимогам нормативу, відповідно до ДСН 3.3.6.039-99.* (назва, номер документу)

*При наявності декількох джерел, розрахунки ведуться по кожному, результат підсумовується

ДОДАТОК 22

**МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ,
ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
Мінекономіки

вул. М. Грушевського, 12/2, м. Київ, 01008, тел. (044) 200-47-53, факс (044) 253-63-71,
e-mail: meconomy@me.gov.ua, сайт: www.me.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37508596

від _____ 20__ р. № _____ На № М/22314 від 25.06.2026

Державна служба України з
питань геодезії, картографії та
кадастру

ТОВ «ГУД МАРК»

lilialexs20.03@gmail.com

Про надання інформації

Міністерство економіки, довкілля та сільського господарства України розглянуло запит на інформацію щодо надання інформації для підготовки «Оцінки впливу на довкілля» для ТОВ «ГУД МАРК» щодо «Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157» та повідомляє.

Згідно з підпунктом 1 пункту 3 Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14.01.2015 № 15, основними завданнями Держгеокадастру є, зокрема, реалізація державної політики у сфері національної інфраструктури геопросторових даних, топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, у сфері Державного земельного кадастру, державного контролю за використанням та охороною земель усіх категорій і форм власності, родючості ґрунтів.

Враховуючи зазначене, відповідно до п. 3 ст. 22 розділу IV Закону України «Про доступ до публічної інформації» з метою отримання інформації щодо земельної ділянки (кадастровий номер 5323810100:00:045:0030) направляємо цей запит до Держгеокадастру.

Щодо наявності в районі розташування об’єкта планованої діяльності територій Смарагдової мережі повідомляємо, що дані розміщення об’єктів Смарагдової мережі (Emerald) та рекомендації, які необхідно враховувати при плануванні або здійсненні діяльності для забезпечення збереження у довгостроковій перспективі природних оселищ та видів природної фауни і

ДОКУМЕНТ СЕД Мінекономіки АСКОД
Підписувач Краснолуцький Олександр Васильович
Сертифікат 04AF212836405D99040000006D603D00562AEE00
Дійсний з 09.02.2026 0:00:00 по 08.02.2028 23:59:59
Мінекономіки
6001-10/60577-03 від 02.07.2026

флори, що підлягають особливій охороні в Європі вказані у стандартних формах даних територій Смарагдової мережі, що розміщені на офіційному сайті Ради Європи: https://www.coe.int/en/web/bernconvention/emerald-viewer.

Також зазначаємо, що інформація щодо місцерозташування водно-болотних угідь міжнародного значення розміщена на сайті Рамсарської конвенції за посиланням https://www.ramsar.org/wetland/ukraine.

Додаток: на 2 арк. першому адресату.

Заступник Міністра економіки,
довкілля та сільського
господарства України Олександр КРАСНОЛУЦЬКИЙ

Лариса Остапченко 206-25-87

ДОДАТОК 23

ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, м. Полтава, 36000, тел./ факс (+38 0532) 56-95-08, e-mail: eko@adm-pl.gov.ua, web: http://www.eko.adm-pl.gov.ua, код ЄДРПОУ 38719424

13.07.2026 № 1913 /03.2-07 На № _____ від _____

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГУД МАРК"
04052, м. Київ,
вул. Глибочицька, буд. 17

Щодо зауважень і пропозицій від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Відповідно до ч. 1 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (далі – Закон), суб'єкт господарювання інформує уповноважений територіальний орган про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля шляхом подання повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, у письмовій формі (на паперових носіях) та в електронному вигляді за місцем провадження такої діяльності. Повідомлення може бути подано особисто заявником (його представником), надіслано засобами поштового зв'язку або в електронній формі із застосуванням засобів електронних комунікацій.

Відповідно до Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (далі – Повідомлення) ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГУД МАРК" (реєстраційний номер 22314 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля від 24.06.2026) стосовно планованої діяльності **«Реконструкція автозаправної станції за адресою: Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157»** розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства.

Відповідно до ч.7 ст. 5 Закону, протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати уповноваженому територіальному органу, а у випадках, визначених частинами третьою і четвертою цієї статті, - уповноваженому центральному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. У разі отримання зауважень і пропозицій громадськості

відповідний уповноважений орган повідомляє про них суб'єкту господарювання та надає йому копії зауважень і пропозицій протягом трьох робочих днів з дня їх отримання.

Відтак, після оприлюднення зазначеного Повідомлення в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля до Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягають включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля не надходили.

Т.в.о. директора Департаменту Ольга ПЕТРЕНКО

Марина ПОСЛУШНА
(0532)569508

ДОДАТОК 24

ЗАТВЕРДЖЕНО

Юридична особа Відділ містобудування та архітектури Пирятинської міської ради (44033680)

(найменування уповноваженого органу містобудування та архітектури)

Наказ № 6 від 08.04.2026

Містобудівні умови та обмеження для проектування об’єкта будівництва

Статус документа: Діючий

Реєстраційний номер ЄДЕССБ MU01:0753-5115-0749-4911

Реєстраційний номер A3870753511499106300 від 08.04.2026

Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157

(назва об'єкта будівництва)

Загальні дані:

1. Реконструкція, 37002, Полтавська обл., Лубенський район, Пирятинська територіальна громада, м. Пирятин (станом на 01.01.2021), вулиця Європейська, 157

(вид будівництва, адреса або місцезнаходження земельної ділянки)

2. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГУД МАРК" (40253879) , тел.: 0672195205

(інформація про замовників)

3. Кадастровий номер: 5323810100:00:045:0030. Площа: 0.7834 га. Цільове призначення: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.
Функціональне призначення: ТР-3 Зона СТО, АЗС, автопарків, гаражів, автостоянок згідно документу: Про затвердження генерального плану розвитку міста Пирятин Полтавської 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, №65164247 від 21.08.2017

(відповідність цільового та функціонального призначення земельної ділянки містобудівній документації на місцевому рівні, документ на земельну ділянку)

4. Реєстраційний номер: 1332575253238 - Назва: будівля АЗС - Площа: 80 кв.м. - Адреса: Полтавська обл., Лубенський район, Пирятинська територіальна громада, м. Пирятин (станом на 01.01.2021), вулиця Європейська, 157

(інформація про існуючі об'єкти нерухомого майна)

Містобудівні умови та обмеження:

1. 10 м (Згідно з затвердженої містобудівної документації, розробленого ДП „НДПІ містобудування“, затвердженого рішенням тридцять четвертої сесії сьомого скликання Пирятинської міської ради від 24.01.2018 №2, відповіднодо ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування і забудова територій")

(граничнодопустима висотність будинків, будівель та споруд у метрах)

2. 65 % (Згідно з затвердженої містобудівної документації, розробленого ДП „НДПІ містобудування“, затвердженого рішенням тридцять четвертої сесії сьомого скликання Пирятинської міської ради від 24.01.2018 №2, відповіднодо ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування і забудова територій")

(максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки)

3. Не вимагається

(максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови відповідної житлової одиниці (кварталу, мікрорайону))

4. відстань від об'єкта до меж земельної ділянки: Проєктні та будівельні роботи проводити в межах власної земельної ділянки. Врахувати законні інтереси та вимоги власників або користувачів земельних ділянок та будівель, що оточують місце будівництва, згідно із ст. 5 Закону України «Про основи містобудування». Майново-правові питання вирішити в установленому законодавством порядку. Забезпечити збереження умов експлуатації суміжної забудови, в т. ч. збереження освітленості приміщень інших об`єктів, розташованих на суміжних земельних ділянках з розробленням заходів щодо захисту прилеглих будівель від руйнації, забезпеченням їх стійкості під час виконання будівельних робіт. Наземні споруди АЗС слід розміщувати на відстані не менше 10 м від краю проїзної частини. Найменшу відстань від в'їзду та виїзду з території АЗС слід приймати: відповідно до п. 10.8.30 ДБН Б.2.2-12:2019
до існуючих інженерних мереж: Відстані від АЗС до споруд та інженерних мереж відповідно додатку Ж.3 (обов'язковий) ДБН Б.2.2-12:2019.
до червоних ліній: Відповідно до генерального плану м.Пирятин Полтавської області (розробленого ДП „НДПІ містобудування", затвердженого рішенням тридцять четвертої сесії сьомого скликання Пирятинської міської ради від 24.01.2018 №2)
до існуючих будинків та споруд: Відповідно до вимог пункту 10.8.22 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій». Розміщення нових та реконструкцію існуючих АЗС необхідно здійснювати з дотриманням санітарних розривів та протипожежних відстаней від найближчих споруд АЗС до найближчих будинків, споруд та інженерних мереж відповідно до показників, що встановлені у розділах 11 та 15 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій». Мінімальні відстані від АЗС до об'єктів, розташованих поза територією АЗС, вимірюються від найближчого з вибухопожежонебезпечних пристроїв та джерел забруднення споруд АЗС до зовнішніх стін житлових, громадських, виробничих і складських будинків. Відстані від АЗС до житлових і громадських будинків слід визначати відповідно до показників, що встановлені у розділі 15 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій». Мінімальні відстані від АЗС до об'єктів, розташованих поза територією АЗС згідно вимогам п. 10.8.23, 10.8.24 ДБН Б.2.2-12:2019. Протипожежні відстані від об'єктів навколишнього середовища до споруд АЗС рідкого моторного палива слід приймати згідно з таблицею 15.5; протипожежні відстані від технологічного обладнання, будинків та споруд АГНКС та БП АЗС до об'єктів, розташованих поза їх територією, наведено в таблиці 15.7 ДБН Б.2.2-12:2019 та ДБН В.1.1.7–2016 «Пожежна безпека об'єктів будівництва».

(мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується, до червоних ліній, ліній регулювання забудови, існуючих будинків та споруд)

5. - інше - Передбачити виконання вимог діючих ДБН та нормативно-правових актів, ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій», ДБН В.2.-12:2019 «Будинки і споруди. Житлові будинки. Основні положення», ДБН В.2.2-9:2018 «Будинки і споруди. Громадські будинки та споруди. Основні положення.», ДБН В.2.2-23:2009. «Підприємства торгівлі.», ДБН В.1.2-14:2018 «Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд»..«Пожежна безпека об’єктів будівництва», ДБН В.2.3-5:2018 «Вулиці та дороги населених пунктів». Проектною документацією передбачити виконання заходів з енергозбереження з врахуванням вимог ДБН В.2.26-31:2016 «Теплова ізоляція будівель» та відповідних діючих нормативно-правових актів. Проектом передбачити пандуси та забезпечити повний комплекс умов для можливості обслуговування маломобільних груп населення згідно з ДБН В.2.2-40:2018 «Будинки і споруди. Інклюзивність будівель і споруд». Всі будівельні роботи проводити з дотриманням державних будівельних норм. - м
   - інше - Відповідно до пугкту 10.8.10 ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування і забудова територій" Розрахункову кількість машино-місць на автостоянках і в гаражах біля громадських комплексів, закладів, окремих будинків і споруд масового відвідування слід приймати за даними таблиці 10.7. - м
   - інше - Згідно зі ст. 91, 96 Земельного кодексу України власники земельних ділянок та землекористувачі зобов’язані забезпечувати використання земельних ділянок за цільовим призначенням. Цільове призначення земельної ділянки з функціональним призначенням об’єкту будівництва з урахуванням містобудівної документації, відповідно до чинного законодавства. Урахувати законні інтереси та вимоги власників або користувачів земельних ділянок та будівель, що оточують місце будівництва згідно ст. 5 Закону України «Про основи містобудування». - м
   - санітарно-захисна зона - При проектуванні врахувати охоронну зону ЛЕП. Розміщувати АЗС усіх типів не допускається у СЗЗ повітряних ліній електропередач, що встановлюються відповідно до вимог ДСН 239-96. Не допускається в межах СЗЗ ПЛЕ розміщення місць перебування людей, стоянок усіх видів автомобілів, а також складів нафти та нафтопродуктів. Вимоги до відстаней згідно розділу 14.7, 14.8 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій». - м
   - інше - Провести благоустрій території відповідно до Закону України "Про благоустрій населених пунктів" ст.22, 24 - м

(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. об’єктів існуючих інженерних мереж
   - Відстані від АЗС до споруд та інженерних мереж відповідно додатку Ж.3 (обов’язковий) ДБН Б.2.2-12:2019. До початку проведення усіх видів будівельних робіт, у т.ч. й земляних робіт, уточнити наявність у зоні робіт підземних інженерних мереж (кабельних ліній електропередачі, кабелів зв'язку, водопровідних, каналізаційних, теплових, газових мереж, тощо) та узгодити проведення робіт з установами, які експлуатують вказані мережі. - 0 м
   об’єктів інженерних комунікацій
   - Охоронні зони інженерних комунікацій та відстані від об’єкта до існуючих інженерних мереж необхідно передбачати згідно з розділом 11, розділом 10, додатком И.1, додатком И.2, додатком И.3 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій», а також ДБН Д.2.4-16-2000 «Зовнішні інженерні мережі». Прокладку, перенесення, підключення та експлуатацію інженерних комунікацій здійснювати згідно з технічними умовами, виданими інженерними службами міста. На вимогу необхідності виконання інженерних вишукувань керуватися ДБН А.2.1-1-2008 «Інженерні вишукування для будівництва». - 0 м

(охоронні зони об’єктів транспорту, зв’язку, інженерних комунікацій, відстані від об’єкта, що проектується, до існуючих інженерних мереж)

7.

(Вимоги щодо розроблення розділу інженерно-технічних заходів цивільного захисту (ІТЗ ЦЗ))

Головний спеціаліст відділу містобудування та архітектури Пирятинської міської ради, виконуючий обов’язки начальника відділу		Множинська Ірина Вікторівна
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)

Документ створено в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 08.04.2026

Відомості про
реєстрацію документа

Містобудівні умови та обмеження

Реєстраційний номер	MU01:0753-5115-0749-4911
Редакція документа	№ 1 від 8.04.2026
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	08.04.2026

Перелік підписантів

1. Множинська Ірина Вікторівна ,Головний спеціаліст відділу містобудування та архітектури Пирятинської міської ради, виконуючий обов’язки начальника відділу

ПИРЯТИНСЬКА МІСЬКА РАДА ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

ВІДДІЛ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ

НАКАЗ

08.04.2026 № 6

Про затвердження містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки „Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157“

Відповідно до статті 31 Закону України „Про місцеве самоврядування в Україні“, статей 29, 34, 39 Закону України „Про регулювання містобудівної діяльності“, статі 14 Закону України „Про основи містобудування“, на підставі заяви ТОВ „ГУД МАРК“ (40253879) від 27.03.2026 АМ01:2110-3409-3007-8413 і поданих документів

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити ТОВ „ГУД МАРК“ (40253879) містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки „ Реконструкція автозаправної станції за адресою Полтавська область, м. Пирятин, вулиця Європейська, 157“ на приватні земельній ділянці площею 0,7834 га, кадастровий номер 5323810100:00:045:0030 (витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 21.08.2017, індексний номер витягу 95164247).
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

В.о. начальника
відділу містобудування
та архітектури
міської ради Ірина МНОЖИНСЬКА