

Приватне підприємство «Матрикс Груп»

ЄДРПОУ 36801506,
Платник єдиного податку 3 група 5%, без ПДВ
ІВАНУА933808050000000026004192837 у банку
АТ «РАЙФФАЙЗЕН БАНК», м.Київ, МФО 380805
10029, Житомирська обл., м.Житомир, Богунський р-н,
вул.Небесної Сотні, буд. 44, кв.3
тел.: +38 (097) 899 8905, e-mail: matrixzt@gmail.com

№ 10030

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

ЗВІТ

З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПРОВАДЖЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ БАГАТОПАЛИВНОГО АВТОЗАПРАВНОГО КОМПЛЕКСУ З ОБЛАДНАННЯМ ДЛЯ ЗАПРАВКИ СВГ ЗА АДРЕСОЮ: ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСТЬ, КОРОСТЕНСЬКИЙ РАЙОН, КОРОСТЕНСЬКА ТЕРИТОРІАЛЬНА ГРОМАДА, М. КОРОСТЕНЬ, ВУЛ. СЕРГІЯ КЕМСЬКОГО, 26В

Суб'єкт господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ
КОНТРАКТ»;
Код ЄДРПОУ 44800308;
Юридична адреса: Україна, 43023, Волинська область, Луцький район, місто
Луцьк, вулиця Яремчука Назарія, будинок 1;
Свідоцтво платника ПДВ: 448003003183;
ПІН: 368015006253;
П/р UA163802810000035709000001727 у банку
ПАТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»
м. Київ, МФО 380281,
Контактний номер телефону: (066) 621-93-49;
Електронна пошта: volodymyr.mura@wog.ua

Директор
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

С.М. Михайлов

Організація-виконавець:
Директор ПП «Матрикс Груп»
Розробник:
Фізична особа

А.Б. Трофимчук

В.П. Трофимчук

(Диплом серія ЯМ830924, повна вища освіта за
спеціальністю "Гідрологія суші")

Житомир - 2025

ВІДОМОСТІ ПРО АВТОРІВ ЗВІТУ

Розробником Звіту з оцінки впливу на довкілля (ОВД) провадження господарської діяльності з експлуатації багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В є юридична особа: ПП "Матрикс Груп", адреса: 10029, Житомирська обл., м. Житомир, Богунський р-н, вул. Небесної Сотні, буд. 44, кв.3, код ЄДРПОУ 36801506; контактний телефон: +38 (097) 899 8905, e-mail: matrixzt@gmail.com; офіційний вебсайт: <https://www.matrix.zt.ua>.


Автори та виконавці Звіту з ОВД:

1. Трофимчук А.Б. – директор ПП «Матрикс Груп». Диплом №005872 від 27 листопада 2009 р. Ступінь вищої освіти: Спеціаліст; Кваліфікація: «Спеціаліст-еколог».

- Свідоцтво №46-24 від 27.06.2018р., видано Державною екологічною академією післядипломної освіти та управління Міністерства екології та природних ресурсів України «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довкілля»;

- Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» АРН№000366 від 28.04.2012р.;

- Свідоцтво інженера – проектувальника «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» № 01287 від 22.11.2019р.

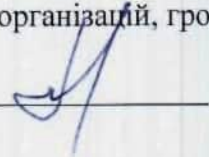


Трофимчук А.Б.

2. Трофимчук В.П. – інженер – еколог. Диплом Я№830924 від 30 червня 1976р.

Ступінь вищої освіти: Інженер: Спеціальність «Гідрологія суші».

- Свідоцтво №16/19 від 14.07.2006р. видано Державним екологічним інститутом Міністерства охорони навколишнього природного середовища «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців».



Трофимчук В.П.

ПП «Матрикс Груп» в своєму складі має вимірювальну хіміко-аналітичну лабораторію, прямі інструментальні виміри якої використані в звіті з ОВД – копія галузі підтвердження компетентності – у додатку 22.

Звіт складено: 12.03.2025 р.

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

БП АЗК	– багатопаливний автозаправний комплекс;
ГДВ	– гранично допустимий викид;
ГДК	– гранично допустима концентрація;
ГДР	– гранично допустимий рівень;
ГП	– генеральний план;
ДБН	– державні будівельні норми;
ДВЗ	– двигун внутрішнього згорання;
ДДП	– документ державного планування;
ДГ	– дизель-генератор;
ДСН	– державні санітарні норми;
ДСП	– державні санітарні правила;
ДСТУ	– державний стандарт України;
ДУ	– Державна установа;
ЗР	– забруднююча речовина;
ЗСО	– зона санітарної охорони;
ІГЕ	– інженерно-геологічний елемент;
КМУ	– Кабінет Міністрів України;
КТП	– комплектна трансформаторна підстанція;
МОЗ	– Міністерство охорони здоров'я;
НДР	– науково-дослідна робота;
НМЛОС	– неметанові леткі органічні сполуки;
НМУ	– несприятливі метеорологічні умови;
НПАОП	– нормативно-правові акти з охорони праці;
НРБУ	– норми радіаційної безпеки України;
НС	– надзвичайні ситуації;
ОБРВ	– орієнтовний безпечний рівень впливу;
ОВД	– оцінка впливу на довкілля;
ОДА	– обласна державна адміністрація;
ОДК	– орієнтовні допустима концентрація;
ПЗФ	– природно-заповідний фонд;
ПКУ	– податковий Кодекс України;
ПММ	– паливо-мастильні матеріали;
ППР	– планово-попереджувальний ремонт;
ПРК	– паливо-роздавальна колонка;
РШГ	– родючий шар ґрунту;
СЗЗ	– санітарно-захисна зона;
СВГ	– скраплений вуглеводневий газ;
СОУ	– стандарт організацій України;
ССБП	– системи стандартів безпеки праці;
ТОВ	– товариство з обмеженою відповідальністю;
ТПВ	– тверді побутові відходи.

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ	3
1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	7
1.1. Опис місця провадження планованої діяльності.....	8
1.2. Цілі планованої діяльності	12
1.3. Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих та будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок	14
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів і природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.....	17
1.4.1. Санітарно-захисна зона	26
1.4.2 Використання земель	28
1.4.3. Водокористування та водовідведення	29
1.4.4. Оцінка забруднення ґрунтів	35
1.4.5. Оцінка викидів	37
1.4.6. Оцінка скидів і забруднення води.....	44
1.4.7. Оцінка відходів	45
1.4.8 Оцінка шуму.....	54
1.4.9. Оцінка ультразвуку, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового і радіаційного забруднення.....	57
2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ.....	58
3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ.....	62
4. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЯКІСТЬ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ	86
4.1 Опис поточного стану	86
4.2. Опис і оцінка можливого впливу	87
5. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПОВЕРХНЕВІ ВОДИ	90
5.1 Загальні настанови	90
5.2. Опис поточного стану	90
5.3. Опис і оцінка можливого впливу	90
6. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПІДЗЕМНІ ВОДИ	91
6.1 Загальні настанови	91
6.2 Опис поточного стану	91
6.3. Опис і оцінка можливого впливу	91
7. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАДРА	92
8. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЗЕМЛІ І ГРУНТИ.....	92
9. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ФАУНУ, ФЛОРУ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ	93
10. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА КЛІМАТ	94
11. ОЦІНКА ВПЛИВУ ВІДХОДІВ НА ДОВКІЛЛЯ	95
12. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ОБ'ЄКТИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ІНШІ МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ.....	96
13. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ.....	96
14. ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ТЕХНОЛОГІЄЮ І РЕЧОВИНАМИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ	102

15. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ І ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО ДОВКІЛЛЯ	105
16. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ	106
17. ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОВОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ.....	113
18. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНИТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНИТОРИНГУ	122
19. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	125
20. ТРАНСКОРДОННИЙ ВПЛИВ	130
21. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	130
22. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ	130
23. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ	131
24. СПИСОК ПОСИЛАНЬ	134
25. ДОДАТКИ.....	136

ДОДАТКИ

Додаток 1 Копія договору оренди та додаткових угод (документи на земельну ділянку).....	137
Додаток 2 Копія Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди	152
Додаток 3 Акт державної технічної комісії про прийняття закінченого будівництвом об'єкта в експлуатацію та Сертифікат ДАБІ України	160
Додаток 4 Копія листа Державної установи «Інститут громадського здоров'я ім. О.М.Марзєєва Національної академії медичних наук України»	165
Додаток 5 Копія листа Житомирського ЦГО №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р	168
Додаток 6 Технічні характеристики сепаратору нафтопродуктів.....	169
Додаток 7 Лист ДСНС щодо реєстрації об'єкта підвищеної небезпеки.....	170
Додаток 8 Договір на водопостачання та водовідведення.....	171
Додаток 9 Карта-схема та Генеральний план БП АЗК.....	177
Додаток 10 Розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від джерел викидів	179
Додаток 11 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при експлуатації АЗК з використанням програми "ЕОЛ_Plus"	197
Додаток 12 Копії наявних договорів на передачу відходів	226
Додаток 13 Копія Дозволу № 1810700000-15 на викиди забруднюючих речовин.....	238
Додаток 14 Декларація про провадження господарської діяльності.....	246
Додаток 15 Копія " Повідомлення про плановану діяльність".....	248
Додаток 16 Фотофіксація місця розміщення повідомлення про плановану діяльність.....	255
Додаток 17 Копія листа № 2911/1-3/2-4-2286 від 18.11.2024р. Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації щодо зауважень і пропозицій від громадськості	278
Додаток 18 Протокол вимірів шуму.....	280
Додаток 19 Протокол дослідження повітря населених місць.....	282
Додаток 20 Довідка про фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі	284
Додаток 21 Технічний звіт із визначення геодезичних координат центроїда промайданчику ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»	287
Додаток 22 Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп»	296
Додаток 23 Диплом вищої освіти Трофимчук А.Б.	308
Додаток 24 Свідоцтво «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довкілля» Трофимчук А.Б.	309
Додаток 25 Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.	310
Додаток 26 Свідоцтво інженера – проектувальника «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.....	311
Додаток 27 Диплом вищої освіти Трофимчук В.П.....	312
Додаток 28 Свідоцтво «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців». Трофимчук В.П.....	313
Додаток 29 Платіжка за надання послуг з проведення громадського обговорення.....	314
Додаток 30 Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань	315

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Метою розробки Звіту з "Оцінки впливу на довкілля" (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності з експлуатації багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) з обладнанням для заправки скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ", яке орендує майно у ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. (Додаток 2) за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушення нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки. Звіт з ОВД виконаний для реалізації планованої діяльності з метою отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше), що видається Департаментом екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації.

Оцінка впливу на довкілля спрямована на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень пропровадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Рішення, приведені в Звіті з оцінки впливу на довкілля, спрямовані на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

Планованою діяльністю передбачається експлуатація існуючої БП АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, обладнанням та спорудами для прийому, зберігання та відпуску рідкого моторного палива (РМП), обладнанням для заправки автомобілів СВГ, а також підсобно-виробничих і побутових будівель і споруд, що забезпечуватимуть його нормальну експлуатацію.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, відповідно до статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля":

- ч. 3 п. 4 абз. 2 – «поверхнєве 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».

В звіті з оцінки впливу на довкілля щодо експлуатації БП АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" (далі за текстом – планована діяльність, БП АЗК, комплекс) зазначаються вимоги екологічного та соціального характеру до реалізації планованої діяльності (експлуатація, підтримка, функціонування), що направлені на захист довкілля, гарантію екологічної безпеки, ефективне використання природних ресурсів і їхнє відтворення та відвернення негативного впливу на навколишнє середовище.

Розробка звіту з оцінки впливу на довкілля полягає в дотриманні вимог закону України "Про оцінку впливу на довкілля" щодо охорони довкілля та здоров'я населення та провадженні планової діяльності найбільш оптимальним соціально-економічним способом.

1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

В адміністративному відношенні експлуатація діючого багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ проводиться в межах Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області за адресою: м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту.

Коростенська міська територіальна громада входить до складу Коростенського району Житомирської області та має в своєму складі 44 населені пункти. Географічно територія Коростенської громади розташована у північній частині Житомирської області та межує з територіальними громадами: на півдні та західному півдні – із Ушомирською; на півдні та східному півдні – із Іршанською; на південному сході – із Чоповицькою; на сході – із Малинською; на північному сході та на півночі – із Народицькою; на півночі – з Овруцькою; на заході – із Лугинською.

Адміністративним центром громади є місто Коростень, що розташоване на південному заході території громади та має статус міста обласного значення.

Карта-схема з місцем розміщення планованої діяльності відображені на рисунку 1.1.

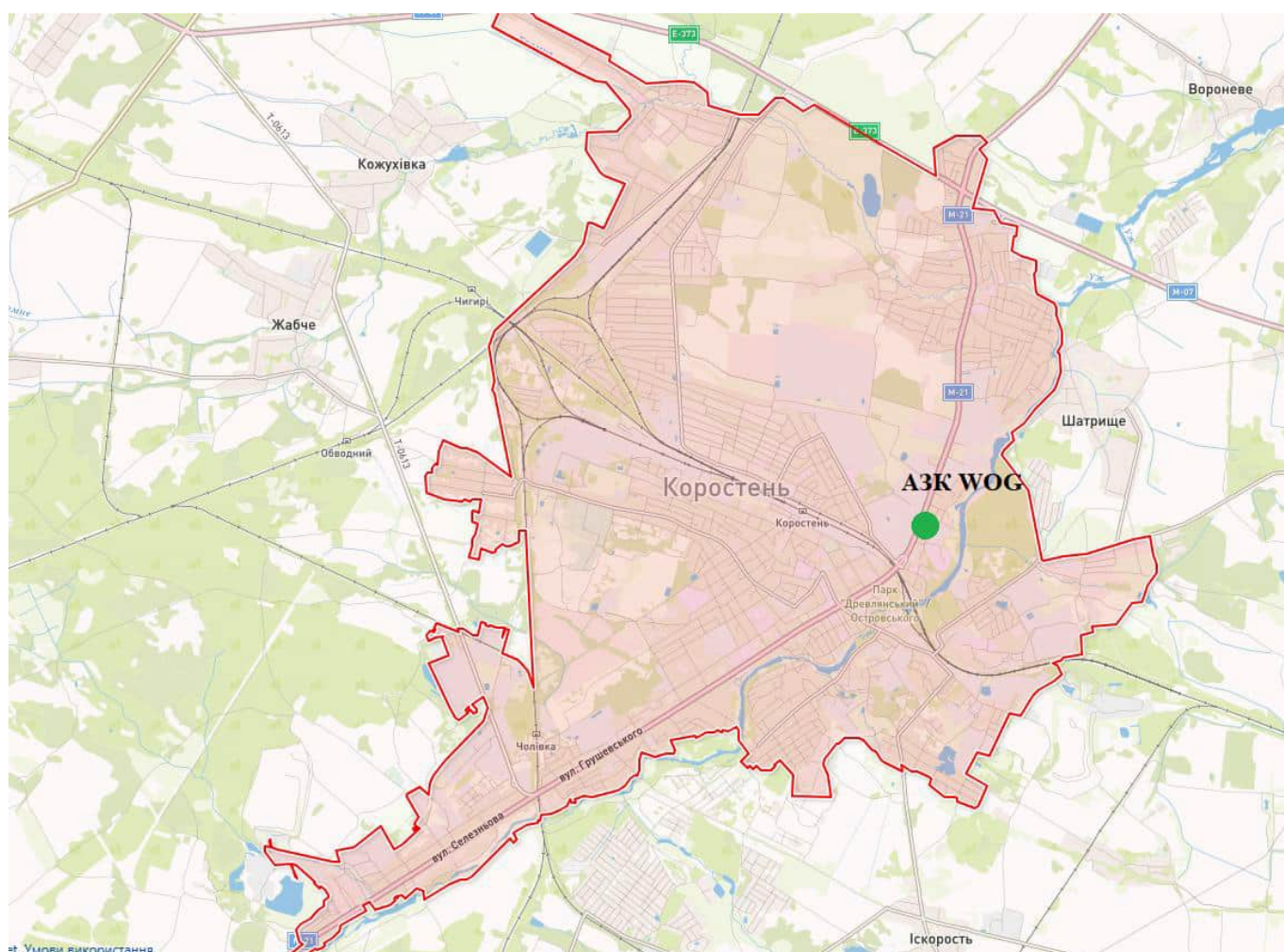


Рисунок 1.1 – Карта-схема з розміщенням місця планованої діяльності на загальнодоступній карті (<https://maps.visicom.ua/c/28.65211,50.95646,17/f/STL1NN7DX?lang=uk>)

Найближчі житлові забудови знаходяться у південно-західному напрямку та північно-східному напрямку.

Багатопаливний автозаправний комплекс з автогазозаправним пунктом СВГ розміщений на земельній ділянці площею 0,1817 га (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029) на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень, яка

знаходиться в праві оренди ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" (Договір оренди землі від 08.08.2014 року та додаткові угоди укладені із Коростенською міською радою представлені в Додатку 1) і використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. (Додаток 2).

Цільове призначення земельної ділянки: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови) кадастровий номер 1810700000:01:012:0029.

Викопіювання з офіційного сайту ПУБЛІЧНА КАДАСТРОВА КАРТА УКРАЇНИ (<https://kadastr.live/>) із зазначенням місця розташування БП АЗК, що розглядається, наведено на рис. 1.2.

Геодезичні координати центру (центроїду) промайданчика БП АЗК, що розташований на вищевказаній земельній ділянці, яка знаходиться на території Житомирської міської територіальної громади Житомирської області, визначено в Технічному звіті (Додаток 21) та наведено в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Геодезичні координати центру (центроїду) промайданчика

№ точки	Північна широта WGS	Східна довгота WGS
1	2	3
<i>Промайданчик БП АЗК</i>		
1	50°57'21.15"	28°39'14.62"

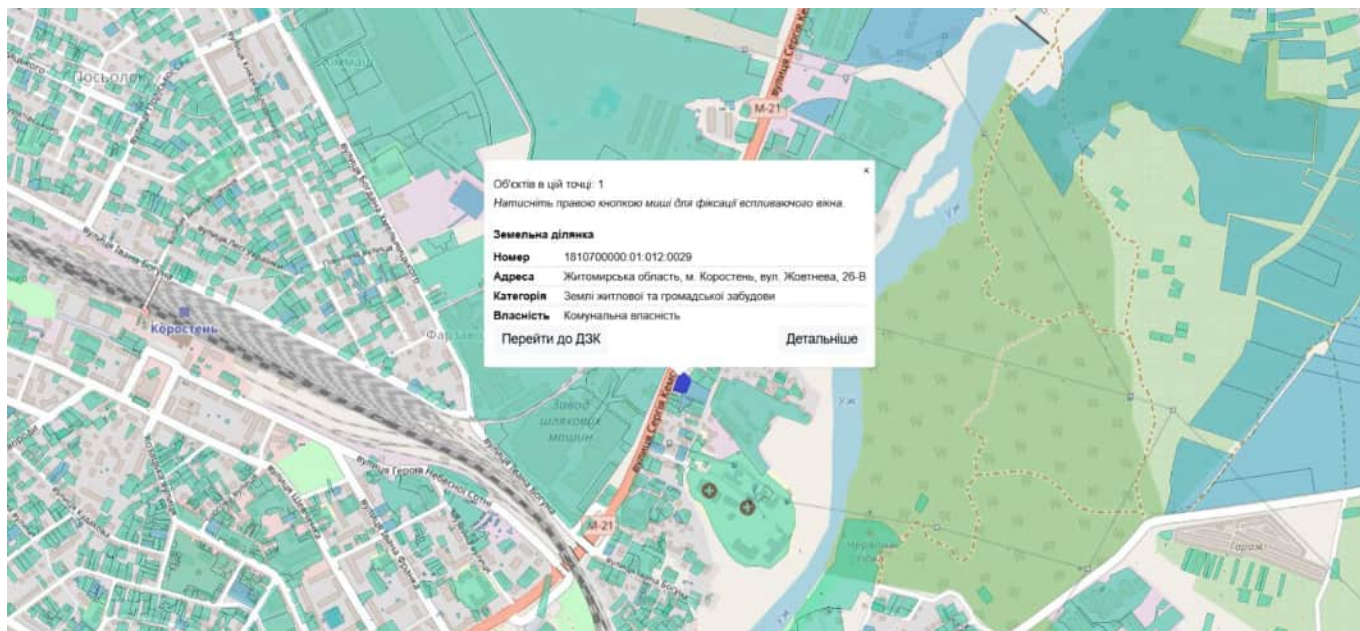


Рисунок 1.2 – Викопіювання з кадастрової карти України (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029)

Кліматична характеристика складена за даними спостережень метеостанції Коростень, згідно листа Житомирського ЦГО ім. Бориса Срезневського №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р (Додаток 5).

Клімат даного району помірно континентальний з теплим тривалим літом і відносно холодною зимою.

Середня річна температура повітря становить +8,5 °С, абсолютний максимум температури +38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня січнева мінімальна температура повітря складає -5,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,4 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0°С становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5°С) продовжується від

другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів).

Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10°C, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів.

Середня глибина промерзання ґрунту складає 1,0 м.

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Територія планованої діяльності має рівнинний рельєф з незначним похилом у бік р. Уж.

За ландшафтним районуванням ділянка належить до східноєвропейської провінції хвойношироколистяних та широколистяних лісів.

Ділянка розташована за межами історико-культурних заповідників і зон охорони пам'яток історії та культури і не входить до історичного ареалу.

В геоморфологічному відношенні територія знаходиться на межі Придніпровсько-Приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин (на Житомирській акумулятивно-денудаційній рівнині на докембрійських породах і кайнозойських відкладах) та Південнополіська область пластово-аккумулятивних рівнин (на Рокитнянсько-Радомишльській цокольній пластово-аккумулятивній рівнині на докембрійських породах) (рисунок 3.3).

Гідрографічна мережа району належить до Дніпровського артезіанського басейну (суббасейн річки Прип'ять) та представлена р. Уж.

Ґрунтові води зафіксовані на глибині від 1,2 м, що відповідає абсолютні відмітці 178,8 м. Сезонне коливання рівня ґрунтових вод прогнозується до 1,0 м від зафіксованого під час вишукувань.

Природні умови, кліматичні умови району розміщення БП АЗК:

- кліматичний район (за ДСТУ-НБ В.1.1-27:2010 "Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія");
- I – північно-західний (Полісся, Лісостеп);
- нормативне значення вітрового тиску – 500 Па (ДБН В.1.2-2:2006);
- глибина промерзання ґрунту – 100 см;
- розрахункова температура найхолоднішої п'ятиденки – -22 °C;
- снігове навантаження – 1600 Па (ДБН В.1.2-2:2006);
- вологість – 65-75 %.

За природно-кліматичними ознаками територія відноситься до II В кліматичного і III вітрового району.

Ураженість території несприятливими природними процесами слабка. Безпосередньо в районі розміщення комплексу активних проявів геологічних процесів не відмічається.

Згідно з картою загального сейсмічного районування території України, район робіт відноситься до кліматичного району з сейсмічністю – 6 балів (рис. 1.3).

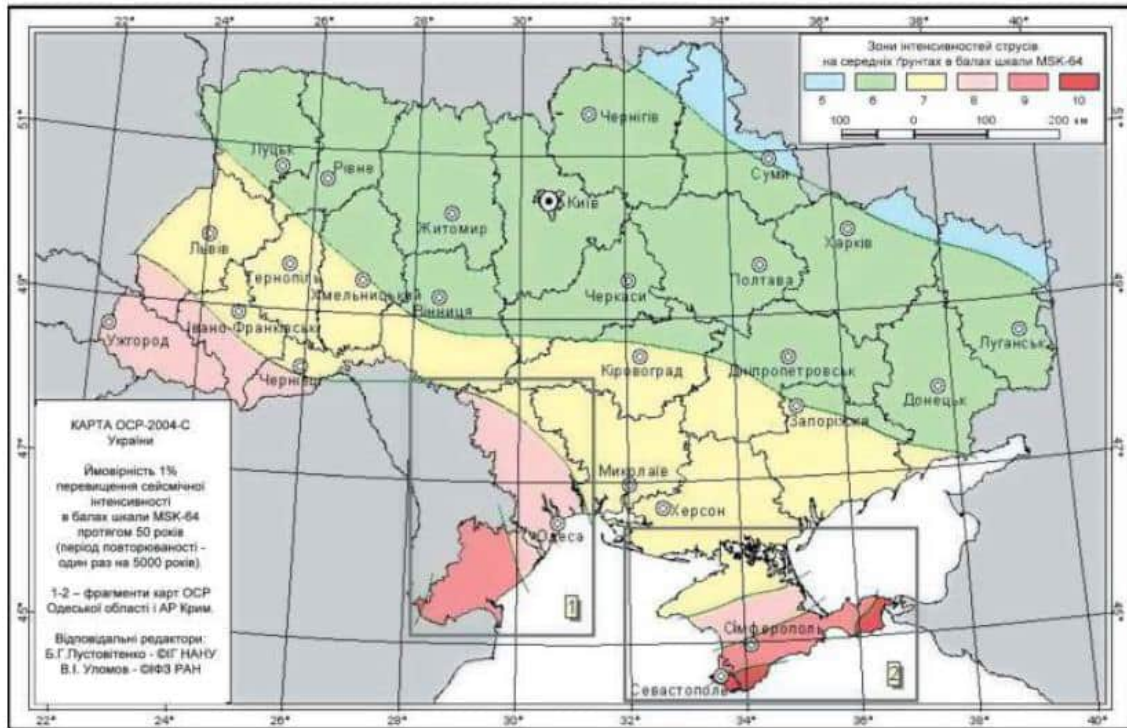


Рисунок 1.3 – Карта загального сейсмічного районування ЗСР-2004-С території України

Згідно ДБН Б.1.1-12:2014 "Будівництво в сейсмічних районах України" сейсмічна інтенсивність у межах території Житомирської області становить - 5 балів з періодом повторюваності землетрусів один раз в 500 та 1000 років (ПЗ), і 6 балів при повторюваності землетрусів 1 раз в 5000 років (МРЗ).

Згідно з таблицею 5.1 ДБН Б.1.1-12:2014 ґрунти ділянки належать до III категорії за сейсмічними властивостями.

Флора і фауна носить характер лісостепової зони, характерною ознакою яких є чергування незначних ділянок хвойних та листяних лісів.

Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території розміщення існуючого БП АЗК – відсутні.

Район провадження планованої діяльності в економічному відношенні міський, з розвиненою інфраструктурою.

Територія АЗК та його нормативна санітарно-захисна зона (СЗЗ) знаходяться на землях з цільовим призначенням - для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, для будівництва та обслуговування будівель громадських та релігійних організацій.

Карта-схема (космоснімок) розміщення існуючого БП АЗК на території Коростенської територіальної громади, Житомирської області з нанесеною межею нормативної СЗЗ на місцевості наведена у Додатку 9.

В межах існуючого БП АЗК та його санітарно-захисної зони (СЗЗ) археологічні та заповідні об'єкти відсутні.

Негативних впливів екзогенних, ендегенних процесів і явищ геологічного і геотектонічного походження в даному районі не спостерігається.

Існуючий БП АЗК в комплексі з магазином супутніх товарів та міні-баром введено в експлуатацію у березні 2006 року згідно Акту державної приймальної комісії про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта та у 2016 році було проведено реконструкцію зі встановлення АГЗП (газового модуля), що засвідчено Сертифікатом Державної архітектурно-будівельної інспекції України (Додаток 3).

Експлуатація АЗК здійснюватиметься на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. з ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», до складу якого входить:

- будівля БП АЗК з приміщеннями сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;

- підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 60 м³;
- наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³;
- 3 паливороздавальні колонки (ПРК) (2 для відпуску РМП, 1 для відпуску СВГ);
- відкритий майданчик з дизель-генератором;
- сервісна колонка (підкачка шин);
- КТП;
- нафтовловлювач.

На території БП АЗК також розміщено майданчики: для стоянки легкових автомобілів на 5 машино-місця, для контейнерів з відходами, для відпочинку, засобів пожежогасіння, тінювих навісів, місце для куріння, інформаційна стела, щогли блискавкозахисту.

На території наявне існуюче асфальтне покриття та зелені насадження. В'їзд і виїзд на ділянку зі сторони вул. Сергія Кемського.

Технічне обслуговування та ремонт обладнання - аутсорсинг.

Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, 2 зміни.

Загальна фактична кількість працюючих працівників – 7 осіб.

Генеральний план з нанесеними джерелами викидів та експлікацією будівель і споруд наданий у Додатку 9.

1.2. Цілі планованої діяльності

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів, на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. (Додаток 2), на території м.Коростень, Коростенської територіальної громади, Житомирської області.

Метою даної роботи є визначення доцільності і прийнятності планованої діяльності та обґрунтування економічних, технічних, організаційних, санітарних, державно-правових та інших заходів щодо забезпечення безпеки навколишнього середовища, а також оцінка впливу на навколишнє середовище при функціонуванні об'єкту планованої діяльності, прогноз впливу на оточуюче середовище, виходячи з особливостей планованої діяльності з урахуванням природних, соціальних та техногенних умов.

Задачами роботи є: оцінка впливу на довкілля (ОВД), тобто комплекс заходів, спрямований на виявлення характеру, інтенсивності та ступеню небезпеки впливу на стан навколишнього середовища та здоров'я населення будь-якого виду планованої господарської діяльності:

- вивчення в регіональному плані природних умов території, яка межує з ділянкою розміщення планованої діяльності, включаючи характеристику поверхневих водних систем, ландшафтів (рельєф, родючі ґрунти, рослинність та ін.), геолого-гідрогеологічні особливості території та інших компонентів природного середовища;
- огляд природних ресурсів з обмеженим режимом їх використання, в тому числі водоспоживання та водовідведення, забруднення атмосферного середовища;
- оцінка можливих змін в природних та антропогенних екосистемах;
- оцінка ступеню можливого забруднення атмосферного простору викидами від об'єкту планованої діяльності;
- аналіз складу ґрунтів, рівня залягання ґрунтових вод, виявлення особливості гідрогеологічних умов майданчика, за результатами інженерно-геологічних вишукувань оцінка ступеню захищеності підземних вод від можливого техногенного забруднення;
- визначення шляхів мінімізації негативного впливу на навколишнє середовище та біоту;
- опис соціально-демографічної характеристики території розміщення планованої діяльності та особливостей господарського використання прилеглої території по видах діяльності;
- збір та аналіз інформації про об'єкти розміщення відходів виробництва (види та обсяги

відходів, місця їх накопичення, експлуатаційні можливості);

- запропонування альтернативи з різними екологічними наслідками;
- розглядання сценаріїв антропогенних катастроф або руйнувань і способів ліквідації їх наслідків;
- ознайомлення осіб, які приймають рішення, з можливими наслідками здійснення запланованої діяльності;
- повідомлення громадськості про можливі екологічні наслідки.

Під *кумулятивними впливами* розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності та інших, що існують або плануються в найближчому майбутньому, видів людської 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 накопичуються, підсумовуються 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 безпосереднього спостереження за станом довкілля (стаціонарні пости, систематичні лабораторно-інструментальні вимірювання), 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. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

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 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонові 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.

В адміністративному відношенні АЗК ТОВ " ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" розташована в межах Коростенської ТГ Коростенського р-ну.

Санітарно-захисна зона від об'єкту планованої діяльності встановлюється розміром 50 м. В межі санітарно-захисної зони не потрапляють інші промислові об'єкти, тому кумулятивний вплив розглядався з урахуванням фонового забруднення у відповідних розділах Звіту.

Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин, що будуть утворюватися під час експлуатації АЗК, виконаний з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, а також руху автотранспорту тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій. Це дозволяє стверджувати, що вплив, який буде створений об'єктом, не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з житловою забудовою. Отже, функціонування підприємства не створить значного негативного кумулятивного ефекту, який відбувається в тому випадку, коли антропогенний або інші фізичні чи хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

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

Опис характеристик в процесі провадження планованої діяльності

На майданчику існуючого БП АЗК розміщено наступні будівлі та споруди:

- будівля БП АЗК з приміщеннями сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 60 м³;
- наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³;
- 3 паливороздавальні колонки (ПРК) (2 для відпуску РМП, 1 для відпуску СВГ);
- відкритий майданчик з дизель-генератором;
- сервісна колонка (підкачка шин);
- КТП;
- нафтовловлювач.

На території АЗК також розміщено майданчики: для стоянки легкових автомобілів на 5 машино-місця, для контейнерів з відходами, для відпочинку, засобів пожежогасіння, тінєвих навісів, місце для куріння, інформаційна стела, щогли блискавкозахисту.

Генеральний план БП АЗК наданий у Додатку 9.

Загальне композиційне вирішення будівель та споруд на ділянці обумовлене проходженням зовнішньої межі ділянки, структурою існуючої дорожньої мережі. Основні споруди розташовано відповідно до вимог ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» з урахуванням санітарно - гігієнічних, протипожежних, архітектурно-композиційних та інших вимог, рівня інженерного обладнання, місцевих умов будівництва.

В'їзд і виїзд на ділянку з вул. Сергія Кемського.

Операторна представляє собою будівлю, в якій розміщено залу обслуговування відвідувачів, суміщену із зоною швидкого харчування та торговим залом супутніх товарів, санвузли для персоналу та відвідувачів, приміщення для персоналу, дототівельну, склад, холодильну та морозильну камери, технічне приміщення.

Операторська – це одноповерхова прямокутна будівля розміром 7,0 м*10,0 м. Стіни цегляні з зовнішнім утепленням.

Будівля обладнана системою господарсько-питного водопроводу з системами холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштовано водомірний вузол з лічильником. Для потреб гарячого водопостачання використовується установка електроводонагрівача.

Будівля обладнана системою господарсько-побутової каналізації. Система побутової каналізації призначена для відводу побутових стоків від господарської діяльності. Стічні води від зони швидкого харчування через сепаратор жиру, встановлений на випуску з мийки, відводиться після очистки у господарсько-побутову каналізацію.

Господарсько - питну водомережу підключено до міської водопровідної мережі Коростенського комунального підприємства «Водоканал». Водовідведення господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у міську каналізаційну систему з попереднім очищення госпобутових стоків жируловлювачем. Договір на водопостачання та водовідведення з Коростенським КП «Водоканал» наведено в Додатку 8.

Навіс – покриття над сервісною зоною – виконано із збірних конструкцій заводського виготовлення.

ПРК ТОКНЕІМ Quantium – двохсторонні універсальні, модульні та сучасні паливороздавальні колонки з гідравлікою напірного типу, з високошвидкісним насосом. Колонки укомплектовані низькотемпературними рукавами, розривними муфтами і сучасними пістолетами для різних швидкостей. У стандартній комплектації встановлений багаторазовий фільтр 90 мікрон.

Підземні технологічні трубопроводи прокладено в траншеях на глибині 0,7 м до поверхні землі. Під технологічними трубопроводами виконана піщана подушка товщиною 200 мм. Засипка

технологічних трубопроводів в траншеї виконана річним піском з пошаровим трамбуванням через кожні 200 мм.

Над технологічними трубопроводами, які прокладені під проїзною частиною, встановлена залізобетонна плита товщиною 200 мм.

Резервуари, призначені для рідкого моторного палива, підземні сталеві горизонтальні двохстінні. Резервуарний парк, загальним об'ємом 60 м³, до складу якого входить чотири підземні резервуари горизонтальні сталеві Beast Quatro місткістю: 16 м³ для дизельного палива Mustang, 12 м³ для ДП Mustang+, 12 м³ для бензину А-95 та 20 м³ для бензину А-95 Mustang. Резервуари встановлюються на загальному островку для резервуарів. Заглиблення резервуарів – на 1,2 м від поверхні обсіпки. Зовнішні та внутрішні поверхні резервуарів мають антикорозійну ізоляцію.

Стаціонарний заправник газу СЛАВУТИЧ – наземний резервуар ємністю 10 м³. Для зливання СВГ в резервуар використовується блок насосно-газорозподільчий з пультом дистанційного керування. Блок насосно-газорозподільчий складається з насоса, фільтра, необхідної запірної та запобіжної арматури та контрольно-вимірювальних приладів. Технологічне обладнання змонтовано на одній платформі.

Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволені до використання. Насос, що використовується, спеціального типу турбонасосів, призначений для роботи зі скрапленими нафтовими газами (пропан-бутаном). На насосі встановлено двигун у вибухонебезпечному виконанні.

Встановлений заправний модуль являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром для газу V=10 м³ (заповнення резервуару до 85% рівня), насосом для перекачування СВГ, газопроводами і контрольно – вимірювальними приладами і автоматикою (КПВіА), встановлюваний на єдиній рамі. Рама під обладнання змонтована наземно під резервуаром газу.

В місцях розташування ПРК та місці зливу палива в резервуари передбачено влаштування покриття з безіскрового цементобетону, решта дорожнього покриття виконується з бетонної плитки (бруківки) або асфальтобетону. Покриття тротуарів виконується з тротуарної плитки.

Пожежний щит призначений для розміщення і зберігання вогнегасників, пожежного обладнання, інвентарю та піску. Також він служить для захисту інвентаря від впливу навколишнього середовища, захисту вогнегасників від потрапляння прямих сонячних променів і захисту від несанкціонованого доступу сторонніми особами. До комплекту засобів пожежогасіння, які розміщуються на ньому, включаються: вогнегасники, ящик з піском, покривало з негорючого теплоізоляційного матеріалу, гаки, лопати, ломи, сокири.

Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території БП АЗК встановлено *дорожні знаки* у відповідності до ДСТУ 4100:2021 «Безпека дорожнього руху. Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування».

БП АЗК обладнаний дорожньою розміткою, встановлено інформаційно - цінове табло. Конструкція дорожнього покриття автопроїздів та площадок виконано з матеріалів, що не дає іскри.

Організація дорожнього руху по території БП АЗК, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі, погоджені згідно з чинним законодавством.

Планувальні обмеження у використанні земельної ділянки:

Планувальними обмеженнями є межі земельних ділянок, охоронні зони інженерних мереж, що проходять в безпосередній близькості до ділянок, а також протипожежні, санітарні та інші нормативно встановлені розриви.

Екологічні та інші обмеження на плановану діяльність встановлюються згідно чинного законодавства України.

При експлуатації БП АЗК необхідне обов'язкове виконання проектних рішень по збереженню ґрунту, охорони вод, флори та фауни.

Екологічні обмеження

При розробці даного Звіту для планованої діяльності, метою є не тільки економічна ефективність діяльності, але і використання сучасних ефективних засобів очищення викидів, зменшення об'ємів споживання води і об'ємів утворення стічних вод.

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на атмосферне повітря:

- дотримання допустимих рівнів хімічного забруднення (затверджені в Україні щодо населення та рекомендовані щодо біосфери гранично допустимі концентрації (ГДК) домішок у повітрі (ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. Зі змінами», Наказ МОЗ від 14.01.2020 №52 "Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць").

Обмеження щодо дотримання допустимих рівнів шуму:

- згідно п. 8.37 ДСП 173-96 характеристикою джерел з непостійними акустичними характеристиками (транспорту і та ін.) є еквівалентні та максимальні рівні звуку ($L_{Aекв}$, $L_{Aмакс}$), тобто, це шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці "повільно" і на частотній характеристиці "А";

- допустимі рівні звуку в приміщеннях житлових і громадських будинків та на території житлової забудови слід приймати згідно: ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму", ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування та забудова територій", Наказу МОЗ України від 22.02.2019 р. №463 «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» (Санітарні норми).

Згідно п. 6.2 ДБН В.1.1-31:2013 нормованими параметрами непостійного шуму є еквівалентний рівень звуку $L_{A,екв}$, дБА, і максимальний рівень звуку $L_{A,макс}$, дБА, а також еквівалентні рівні звукового тиску $L_{екв}$, дБ, і максимальні рівні звукового тиску $L_{макс}$, дБ, в октавних смугах з середньгеометричними частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц та наведені в таблиці 1.2.

Таблиця 1.2 – ГДР звукового тиску L(дБ) в октавних смугах з ередньо-геометричними частотами F (Гц) для селітебної території

F, Гц	ГДР дБ в октавних смугах									$L_{A,екв}$, дБА	$L_{A,макс}$, дБА
	31,5	63	125	250	500	000	2000	4000	8000		
День (08:00-22:00)	89	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
Ніч (22:00-08:00)	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти:

прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж БП АЗК до найближчого водного об'єкту у північно-східному напрямку становить ~ 350 м (р. Уж).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу в частині поводження з відходами:

Основним з екологічних обмежень щодо поводження з відходами є запобігання та мінімізація їх утворення згідно вимог ст. 16 та ст. 17 Закону України "Про управління відходами" та врахування вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 08.08.2023 №835 "Про затвердження Правил надання послуги з управління побутовими відходами та типових договорів про надання послуги з управління побутовими відходами", "Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць", затверджених Наказом МОЗ України від 17.03.2011р. №145.

Обмеження щодо зменшення негативного впливу об'єктів культурної спадщини та їх охоронних зон:

- обмеження встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закону України "Природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 р. №2456-ХІІ).
- Територія провадження планованої діяльності перебуває поза межами території об'єктів культурної спадщини та їх охоронних зон. Якщо ж під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї і т.д.), то згідно ст. 36 Закону України "Про охорону культурної спадщини" виконавці робіт повинні зупинити земляні роботи і протягом доби повідомити про знахідки орган охорони культурної спадщини.

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є:

- законодавчі вимоги:
- щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу;
- щодо збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу;
- щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності.

Санітарно-гігієнічні обмеження

Експлуатація об'єкта має здійснюватися згідно з діючими в Україні санітарними нормами та правилами: ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів".

Забезпечити виконання санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях і на території.

Протипожежні обмеження

Забезпечення об'єкту розрахунковим запасом води для цілей зовнішнього та внутрішнього пожежогасіння (таблиця 7 ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Зі Зміною № 1»). Дотримання вимог Наказу Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 №1417 «Правила пожежної безпеки в Україні».

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

Коротка характеристика об'єкту

Багатопаливний автозаправний комплекс ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" призначений для прийому, зберігання нафтопродуктів (неетильованого бензину А-95, А-95 Mustang) і дизельного палива (Mustang та Mustang+), а також скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану) і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів. На АЗК також передбачено надання сервісних послуг водіям та пасажиром. Пропускна здатність БП АЗК - більше 200 заправок за добу автомобілів РМП та 120 заправок за добу автомобілів СВГ.

Схема розміщення будівель та споруд на БП АЗК наведена на рисунку 1.4.

Прийом та зберігання рідкого моторного палива (РМП)

Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 60 м³, до складу якого входить чотири підземні резервуари горизонтальні сталеві Beast Quatro місткістю: 16 м³ для дизельного палива Mustang, 12 м³ для ДП Mustang+, 12 м³ для бензину А-95 та 20 м³ для бензину А-95 Mustang. Прийом палива відбувається за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкокороз'ємними герметичними муфтами. Викиди при зливні з автоцистерн ("великі дихання" - режим буферний) відсутні, оскільки передбачено пароповернення, при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище.

Характеристика джерел утворення забруднюючих речовин при зберіганні рідкого моторного палива наведена в таблиці 1.3

Таблиця 1.3 – Характеристика джерел утворення забруднюючих речовин при зберіганні рідкого моторного палива

Джерело викидів	Тип нафтопродуктів	Тип резервуару	Об'єм ємності, м ³	Оборотність	Річний об'єм, м ³
1	Дизельне паливо Mustang	Beast Quatro	16	37,5	600
1	Дизельне паливо Mustang +	Beast Quatro	12	8,8	105
2	Бензин А-95	Beast Quatro	12	42,2	506
2	Бензин А-95 Mustang	Beast Quatro	20	4,5	90

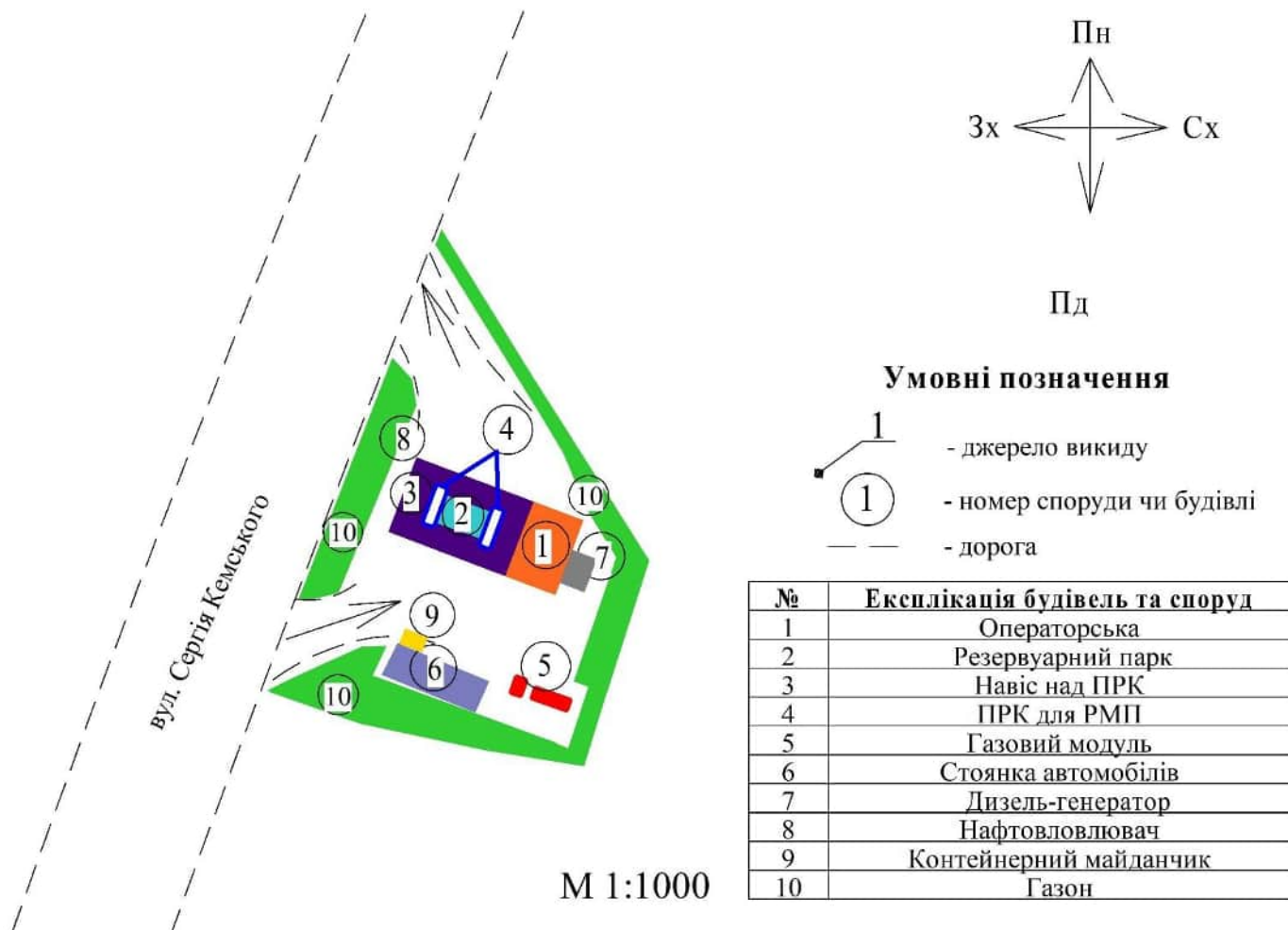


Рисунок 1.4 – Розташування будівель та споруд на території БП АЗК

Резервуари мають внутрішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником. В комплектацію резервуарів також входять технологічні металеві колодязі із з'ємними кришками та опорними металоконструкціями. Резервуари обладнано прийомними, дихальними, замірними трубопроводами, патрубками під рівноміри. Все обладнання змонтовано на люках горловин відсіків резервуарів в металевих технологічних колодязях, які приварені до резервуару.

Кожен резервуар оснащений дихальним клапаном з вогневим запобіжником, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині резервуарів і виключає вихід парів нафтопродуктів в довкілля і потрапляння відкритого полум'я всередину резервуарів.

Доставка палива на АЗК здійснюється автотранспортом. Прийом палива з автоцистерн відбувається за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкокороз'ємними герметичними муфтами, сітчастими фільтрами та сталевією арматурою. Злив палива відбувається самопливом. Підключення зливних трубопроводів до резервуарного обладнання виконано на фланцях з бензостійкими прокладками.

Зливний трубопровід обладнано клапаном переливу, який запобігає можливості переповнення резервуару при прийомі палива з автоцистерни. Максимальний рівень заповнення кожного резервуару складає 95% від повного об'єму.

Для подачі палива до паливороздавальних колонок на резервуарах встановлено занурювані насоси продуктивністю до 45 л/хв.

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів відбувається за допомогою 2-х паливо-роздавальних колонок з напірною системою.

Для захисту навколишнього середовища використовується газоурівнювальна система "резервуар – автоцистерна" та "ПРК – резервуар" (повернення парів).

Під час зливання палива витіснений об'єм пароповітряної суміші із резервуару, який наповнюється, через з'єднувальний трубопровід та шланг заповняє цистерну. Під час заправки

автомобіля пари з бензобака відсмоктуються вакуумним насосом ПРК і по трубопроводу подаються до резервуарів. З метою вибухопожежної безпеки в газоурівнювальній системі встановлено вогневі запобіжники.

Всі відсіки резервуарів оснащені дихальними трубопроводами (деаерація резервуарів), які врізані в замірні труби через вогневі запобіжники. На кінці дихального трубопроводу встановлено дихальні клапани, які виведено на висоту 2,5 метри. Дихальний клапан розрахований на зливання нафтопродуктів з продуктивністю до 30 м³/год і спрацьовує при тиску 180-200 мм вод. ст. (17,7-19,6 гПа) та вакуумі – 20-25 мм вод. ст. (1,96-2,45 гПа).

Деаерація резервуарів з бензинами поєднана з газоурівнювальною системою.

Деаерація резервуарів з дизельним паливом є самостійною.

Схему транспортування РМП з РГС до ПРК відображено на рисунку 1.5.

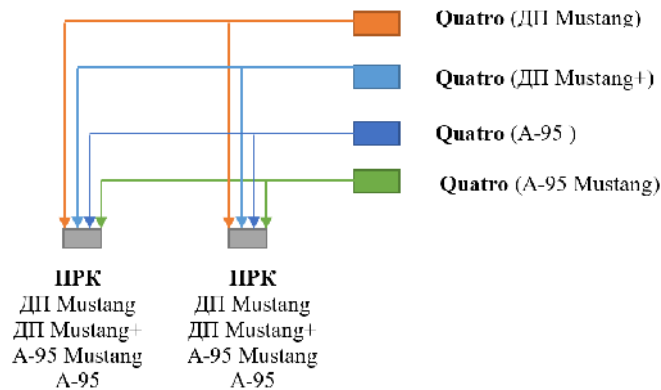


Рисунок 1.5. – Схема транспортування РМП з РГС до ПРК

Прийом та зберігання СВГ

На АЗК встановлено стаціонарний заправник газу (далі – СЗГ) заводського виготовлення СЛАВУТИЧ, з метою надання послуг по заправленню автомобілів скрапленим вуглеводневим газом.

Комплектація обладнання:

- наземний резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 10 м³;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірні, регулюючі і запобіжні арматури;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи;
- рама;
- технічна документація.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА СЗГ забезпечують:

- наповнення резервуара скрапленим вуглеводневим газом;
- подачу СВГ на заправну колонку;
- контроль за тиском газу в резервуарі та у технологічних трубопроводах;
- контроль за рівнем наповнення резервуара;
- автоматичне відключення живлення насоса при досягненні min чи max рівнів СВГ у резервуарі;
- відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

СЗГ складається з таких основних частин:

1. Вузла зберігання, до якого входять:
 - наземний резервуар прийому і накопичення СВГ – 1 шт.;
 - насоси для зливу СВГ з автоцистерни і подачі продукту в ємність на заправну колонку;
 - фільтр для очищення СВГ, встановлений на прийомі насоса.

2. Вузол приєднання для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури.

3. Щити керування, автоматизації та сигналізації загазованості.

Технічна характеристика обладнання

Резервуар:

- геометричний об'єм ємності – 10 м³;
- коефіцієнт заповнення – 0,85;
- робоче середовище - скраплений газ (пропан-бутанова суміш);
- клас небезпеки 4, пожежонебезпечна, вибухонебезпечна;
- тиск:
 - максимальний робочий у гідросистемі –1,6 МПа;
 - температура:
 - розрахункова стінки – плюс 50 °С;
 - робочого середовища – від мінус 35 до плюс 45 °С;
- розрахунковий термін служби – 20 років.

Насос з вибухозахищеним електродвигуном:

- продуктивність насоса – до 50 л/хв.;
- двигун – у вибухозахищеному виконанні;
- потужність приводу – 2,07 ÷ 5,5 кВт.

Для продувки обладнання і технологічних трубопроводів у складі СЗГ встановлена продувна свіча.

Резервуар обладнаний пружинними запобіжними клапанами.

Для видалення дренажу з ємності прийому і накопичення СВГ встановлена установка дренажного клапана.

Короткий опис технологічного процесу:

1. Наповнення ємності (резервуару).

Скраплений вуглеводневий газ поступає на пункт в автоцистернах. Злив газу з автоцистерни в резервуар та заправка автомобілів з резервуару здійснюється за допомогою насоса згідно технологічної схеми, приведеної в технологічному паспорті на стаціонарний заправник газу.

Автоцистерна, з якої скраплений газ переливається в ємність СВГ, розміщується на відстані 5 м від резервуару на твердому майданчику.

СВГ за допомогою насоса через гумо-тканинний рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після закінчення зливу СВГ в шлангах залишається деяка кількість рідкої та парової фази СВГ. За допомогою запірної арматури відбувається скидання тиску з гумо-тканинних рукавів до атмосферного повітря, після чого рукава від'єднуються від вузла зливу СВГ.

2. Заправка балонів скрапленим газом.

Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля. Заправлення автомобілів СВГ відбувається за допомогою однієї ПРК (більш детально – далі по тексту).

Схему транспортування СВГ від резервуару до ПРК вказано на рисунку 1.6.

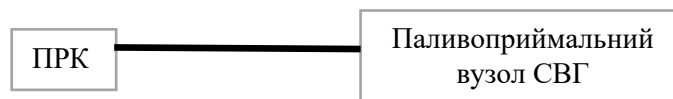


Рисунок 1.6 – Схема транспортування СВГ від резервуару до ПРК

При наповненні балонів сумішшю нафтових газів тиск в наповнювальному газопроводі повинен бути не вище 1,6 МПа (16 кг/с/см²) і не нижче 1,2 МПа (12 кг/с/см²). При 10 % рівні рідкого газу в ємності цистерни слід негайно припинити заправку автомобілів.

Контроль за здійсненням процесу заправки автомобілів та облік кількості газу, що

відпускається в автомобільний балон, проводиться установкою вимірювання кількості скрапленого вуглеводневого газу (лічильник).

Відпуск рідкого моторного палива та СВГ

Для заправки автотранспорту на АЗК встановлено 2 ПРК (ТОКНЕІМ Quantum 500), які можуть наливати 4 види РМП.

Колонки встановлено на острівцях під навісом. Колонки працюють під тиском насосів, які встановлено на резервуарах. Дані типи колонок забезпечують розміщення автозаправних майданчиків по обидва боки колонок. Максимальна продуктивність – 45 л/хв.

Заправні колонки обладнані фільтрами, призначеними для очищення палива від механічних домішок, відділення парової фази, та контрольно-вимірювальний пристроєм, що призначений для визначення об'єму разової дози палива, приведеного до нормальних умов при заповненні, підрахунку вартості заправки і вимірювання сумарного об'єму виданого палива.

Відпуск нафтопродуктів та СВГ здійснюється оператором (продавцем) АЗК. Робоче місце оператора суміщене з місцем продажу супутніх товарів і обладнано згідно Постанови КМУ за №1442 від 20.12.1997 р. "Правила роздрібної торгівлі нафтопродуктами".

Будівля АЗК

В будівлі АЗК розташовується суміщена зала з операторною, зоною для швидкого харчування відвідувачів, торговою залом супутніх товарів. Також у будівлі розташовуються санвузли для відвідувачів та персоналу, комори, приміщення персоналу тощо.

В операторній розміщена зона швидкого харчування відвідувачів, розрахована на 4 посадкових місця. Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготуванні напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах та реалізації їх у споживчій тарі. Асортимент страв включає в себе: холодні закуски, салати, другі гарячі страви, холодні та гарячі, алкогольні та безалкогольні напої, кондитерські та хлібобулочні вироби, тістечка, десерти тощо. Надходження продуктів здійснюється автотранспортом постачальників; для зберігання продуктів у будівлі операторної розміщена комора, холодильна та морозильна камери. Всі технологічні операції з доготування готових страв, приготування гарячих напоїв здійснюються у загальній залі будівлі операторної.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці.

Будівля АЗК обладнана системою господарсько-питного водопроводу холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштовано водомірний вузол з лічильником. Для потреб гарячого водопостачання встановлена установка електроводонагрівачів. Будівля АЗК обладнана системами господарсько-побутової і виробничої каналізації. Система побутової каналізації призначена для відводу побутових стоків від санітарних приладів. Стічні води від мийки зони швидкого харчування після очистки у сепараторі жиру, відводяться у зовнішню мережу.

Технічне обслуговування та ремонт обладнання - аутсорсинг.

Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, 2 зміни.

Таблиця 1.4 – Відомості щодо продукції АЗК

№ з/п	Найменування продукції	Витрата пального		
		т/рік*	м ³ /рік	м ³ /добу
1	2	3	4	5
1	Бензин А-95	379,50	506	1,39
2	Бензин А-95 Mustang	67,50	90	0,25
3	Дизельне пальне Mustang	492,00	600	1,64
4	Дизельне пальне Mustang+	86,10	105	0,29
	<i>ВСЬОГО:</i>	<i>1025,1</i>	<i>1301</i>	<i>3,57</i>
5	СВГ (пропан-бутан)	358,25	649	1,78
	<i>РАЗОМ:</i>	<i>1383,35</i>	<i>1950</i>	<i>5,35</i>

Примітка: * - усереднену густину бензину приймаємо 750 кг/м³ згідно ДСТУ 7687:2015 "Бензини автомобільні Євро. Технічні умови", усереднену густину дизельного палива приймаємо 820 кг/м³ згідно ДСТУ 7688:2015 "Паливо дизельне Євро. Технічні умови", густину рідкої фази СВГ приймаємо 552 кг/м³ згідно проведених розрахунків (наведені у Додатку 10).

Інженерне забезпечення об'єкту

Теплопостачання

Теплопостачання забезпечується від за допомогою кондиціонерів касетного типу, електрообігрівачів. Кондиціонери касетного типу зазвичай монтуються в приміщеннях з підвісною стелею. Касетний кондиціонер рівномірно подає повітря через нижню частину блоку відразу в чотирьох напрямках - таким чином, один пристрій здатен обігріти велику площу при цьому рівномірно розподіляючи потік повітря у всі частини приміщення.

Обігрівачі конверторного типу забезпечують ефективний обігрів приміщення до 30 °С при мінімальних затратах електроенергії, завдяки ефективній конструкції забезпечують сприятливий мікроклімат. Мають компактні розміри і невелику вагу, досить економічні, безшумні і швидко нагріваються. У ході експлуатації пристрій не виділяє токсичних речовин та неприємних запахів. Передбачена система, що відключає обігрівач під час падіння. Живлення від стандартної електромережі в 220 В, механічний теплорегулятор.

Холодопостачання

Для охолодження приміщень встановлено касетний кондиціонер та побутовий кондиціонер.

Холодоносій між зовнішніми блоками і кондиціонерами – озонобезпечний холодоагент R410A. Кондиціонер має інверторне керування, комплектується компресорами. Прилади внутрішнього охолодження касетного типу. Кондиціонери в комплекті з насосом конденсату, дистанційним пультом управління, елементами кріплення, фільтром. Від зовнішніх блоків до внутрішніх блоків холоду фреон транспортується мідними ізольованими трубами.

Електропостачання

Живлення електрообладнання БП АЗК забезпечується від існуючих електричних мереж на підставі діючого договору.

У відповідності до вимог розділу I гл. 1.2 Правил улаштування електроустановок, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №476 від 21.07.2017 р., та розділу 2 ДБН В.2.5-23:2010 "Інженерне обладнання будинків і споруд. Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення", АЗК є споживачами I категорії надійності електропостачання. Живлення таких споживачів забезпечується від мінімум двох незалежних взаєморезервуючих джерел електроенергії. У зв'язку з неможливістю підключення до двох джерел електропостачання в якості незалежного джерела електроенергії на БП АЗК встановлено окремо розташований дизель-генератор Lombardini G20L потужністю 16,8 кВт, який працює на дизельному паливі. Відведення відпрацьованих газів здійснюється через вихлопний трубопровід з глушником, який входить до складу комплекту.

ДГ є резервним джерелом живлення, резервує живлення електроприймачів протипожежних систем, аварійного освітлення та сигналізації, автоматики технологічного процесу, що потребує підвищеної надійності електропостачання. Робота ДГ здійснюється виключно в аварійних ситуаціях у разі зникнення живлення в основній електромережі.

Технічні характеристики дизель-генератора:

Марка: Lombardini G20L

Потужність: 16,8 кВт

Країна походження бренду: Італія

Вид запуску: Автоматичний

Виконання: Безшумний тип

Система охолодження: Рідинний

Тип установки: Стаціонарний

Тип альтернатора: Синхронний
 Тип двигуна: Lombardini
 Частота обертання двигуна, об / хв: 1500
 Ємність баку: 80 л
 Наявність АКБ: є

Вентиляція

Система вентиляції – загальнообмінна припливно-витяжна з механічним та природним спонуканням. Приплив повітря здійснюється припливною установкою з рециркуляцією повітря. Видалення повітря здійснюється за допомогою каналних вентиляторів.

Обладнання витяжних систем малошумне (до 40 дБ(А)) і встановлене так, щоб вібрація не передавалась на огорожуючі конструкції.

Водопостачання

Водопостачання з водопровідної мережі згідно договору з Коростенського КП «Водоканал» для водозабезпечення споживачів в приміщенні операторної, поливання газонів і поїздів.

Розрахункові витрати води на потреби господарсько-питного водопостачання та обсяги водовідведення, з врахуванням вимог ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація. Частина І. Проектування. Частина ІІ. Будівництво. Зі Зміною №1" становлять 1,08 тис. м³/рік (4,454 м³/добу), в тому числі:

- питні і санітарно-гігієнічні потреби: 0,17 тис. м³/рік (0,465 м³/добу);
- виробничі потреби: 0,4 тис. м³/рік (1,114 м³/добу);
- полив території: 0,51 тис. м³/рік (2,875 м³/добу).

Гаряче водопостачання забезпечується від електроводонагрівачів.

Водовідведення

Господарсько-побутова та виробнича каналізація.

Нормативний розрахунок водовідведення, з врахуванням вимог ДСТУ-Н Б В.1.1-27-2010 "Внутрішній водопровід та каналізація. Частина І. Проектування. Частина ІІ. Будівництво. Зі Зміною №1" та ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія» становить 0,57 тис. м³/рік (1,579 м³/добу), в тому числі:

- від питних і санітарно-гігієнічних потреб: 0,17 тис. м³/рік (0,465 м³/добу);
- від виробничих потреб: 0,40 тис. м³/рік (1,114 м³/добу).

Стічні води від мийки зони швидкого харчування через сепаратор жиру відводиться після очистки у господарсько-побутову каналізацію.

Жировловлювач встановлено під мийку посуду. Сепаратор затримує жири тваринного і рослинного походження, а також відходи. Продуктивність жировловлювача – 0,5 л/с.

Даний пристрій є проточним, сепарація олій і середньо-стабільних емульсій від інших стоків проводиться механічним способом під час проходження потоку стічних вод через сепаратор. В силу специфіки механізму дії сепаратори здатні також частково затримувати легкооппадаючу суспензію, яка збирається в камері збору осаду в нижній частині пристрою. Враховуючи правильний підбір номінальної продуктивності при проходженні номінального потоку робочої поверхні сепаратора цілком достатньо для того, щоб великі краплі жирів піднімалися до поверхні і з'єднувалися в однорідний шар.

У першій фазі процесу очищення відбувається уповільнення швидкості потоку і, в результаті седиментації, тверді частинки відділяються від рідини. Наступна фаза очищення – це процес флотації частинок жирових субстанцій і скупчення їх на поверхні води. Такий двофазний процес очищення за умови правильно проведених попередніх замірів та правильного обслуговування, згідно з інструкціями виробника, гарантує ефективність видалення жирів на рівні 95 %.

У першій фазі процесу очищення відбувається уповільнення швидкості потоку і, в результаті седиментації, тверді частинки відділяються від рідини. Наступна фаза очищення – це процес флотації частинок жирових субстанцій і скупчення їх на поверхні води. Такий двофазний процес

очищення за умови правильно проведених попередніх замірів та правильного обслуговування, згідно з інструкціями виробника, гарантує ефективність видалення жирів на рівні 95 %.

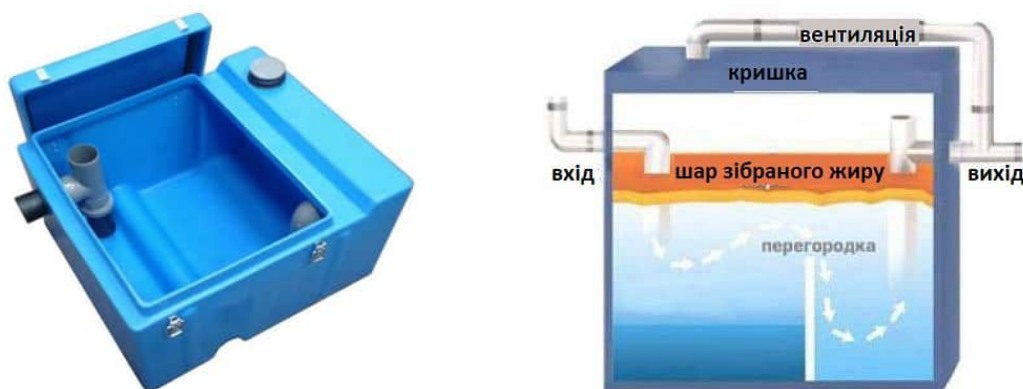


Рисунок 1.7 – Сепаратор жирів (жировловлювач)

Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – каналізаційна мережа ККП «Водоканал» згідно договору.

Дощова каналізація

Відведення поверхневих (дощових і талих) вод з покрівель будівель БП АЗК, з прилеглої території та місць можливого аварійного розливу нафтопродуктів відбувається за такою схемою:

1) поверхневі води надходять через дощоприймальні лотки та точкові дощоприймачі в закриту систему дощової каналізації;

2) стоки закритою самопливною системою дощової каналізації поступають в колодязь-розподільник РК-1 з засувками, який працює в двох режимах:

а) транзитний режим – пропуск дощових вод далі до наступного колодязя, при цьому засувка на паливопроводі закрита (перед резервуаром пролитих нафтопродуктів), а засувка на каналізаційному трубопроводі відкрита (перед колодязем дощової каналізації);

б) аварійний режим – заповнення резервуара пролитих нафтопродуктів через паливопровід, при цьому засувка на паливопроводі відкрита (перед резервуаром пролитих нафтопродуктів), а засувка на каналізаційному трубопроводі закрита (перед колодязем дощової каналізації);

3) після колодязя-розподільника з засувками (в основному в транзитному режимі роботи) дощові і талі води надходять в сепаратор нафтопродуктів;

4) в сепараторі нафтопродуктів найбільш забруднена частина стоку (70 %) очищується в робочій частині сепаратора, умовно чиста частина поверхневих стоків (30 %) проходить через байпасну лінію (в корпусі сепаратора);

5) очищені дощові та талі води спільно з умовно чистими зливовими водами відводяться у міську дощову каналізацію;

6) умовно чисті води використовуються на полив, залишки вивозяться на міські очисні споруди спеціалізованою організацією.

Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами використовуються очисні споруди – сепаратор нафтопродуктів " пропускною здатністю 4 л/с (рисунок 1.8).



Рисунок 1.8 – Сепаратор нафтопродуктів

Сепаратор нафтопродуктів очищує стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються. Сепаратор пройшов експертизу Міністерства охорони здоров'я України.

Сепаратор нафтопродуктів призначений для вловлювання та затримання нафтопродуктів і завислих речовин із дощових та талих стічних вод. У піскоуловлювачі, за рахунок сил гравітації, осідають частинки грубодисперсних домішок з гідравлічною крупністю 18,7 мм/с і більше, що становить 25-35 % забруднень від загальної кількості завислих речовин. Далі стічні води надходять у відстійник з коалісцентними блоками, що являють собою гофровані похилі пластини, скріплені між собою, які мають гідрофобні властивості (відштовхування частинок води). У даному відділенні затримуються тонкодисперсні домішки з гідравлічною крупністю не менше 0,12-0,15 мм/с. Частинки нафти укрупнюються, спливають на поверхню, утворюючи плівку. У відстійнику затримується до 95 % нафтопродуктів і до 70 % домішок завислих речовин. Процес повного освітлення стічних вод завершується фільтруванням. В якості фільтруючого матеріалу використовується пористий ретикульований поліуретан (ППУ фільтри). ППУ фільтри являють собою перфоровані труби, обмотані зовні шаром фільтруючого матеріалу. Стічна вода з певною швидкістю проходить через фільтри. Профільтрована рідина збирається у нижній частині даного блоку, звідки по випускному трубопроводу, виводиться за межі споруди.

Якісна характеристика дощових стоків:

- до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 "Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів":

- завислі речовини - 700 мг/л (або 0,7 кг/м³);
- нафтопродукти – 40 мг/л (або 0,04 кг/м³);

- після очищення згідно даних про нафтовловлювач (викопіювання представлено у Додатку б):

- завислі речовини – 15,0 мг/л (або 0,015 кг/м³);
- нафтопродукти – 0,3 мг/л (або 0,0003 кг/м³).

Для запобігання потрапляння палива в систему дощової каналізації з вузла зливу палива, у випадку розгерметизації автоцистерни, встановлено колодязь з хлопакою, де механічним методом перекривається прямий вихід на очисні споруди, пролитий нафтопродукт попадає в аварійну секцію пролитих нафтопродуктів.

Мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Пожежогасіння

Згідно з ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина I. Проектування. Частина II. Будівництво. Зміна № 1», внутрішнє водяне пожежогасіння будівлі автозаправної станції не передбачається.

Для запобігання виникнення внутрішньої пожежі у спеціальних шафах, біля виходу із будівлі автозаправної станції, розміщено ручні порошкові вогнегасники типу ВП-9 за ТУ У 5388855-002-95.

Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від пожежного гідранта (далі – ПГ), розташованого в колодязі в поза межами АЗК.

Згідно ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування. Зі Зміною № 1» розрахункова витрата пожежогасіння $Q_{\text{пож}} = 10$ л/с.

Використання матеріалів та природних ресурсів

Водні ресурси

Розрахункові витрати води на господарсько-питні та виробничі потреби становлять 1,08 тис.м³/рік.

Витрата води на протипожежні потреби – 10 л/с.

Джерело водопостачання – забір води із комунального водопроводу Коростенського КП «Водоканал».

Трудові ресурси

Фактична загальна кількість працюючих – 7 осіб.

Кількість робітників у найбільш численну зміну – 4 осіб.

Режим роботи на АЗК:

- кількість робочих днів у році - 365;
- кількість робочих змін на добу – 2.

Біорізноманіття

Експлуатація БП АЗК не передбачає вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно перетвореній території.

Сировинні ресурси

Автозаправний комплекс не є виробничим об'єктом. Використання сировини та випуск продукції не передбачено. Основним видом діяльності АЗК є роздрібна торгівля світлими нафтопродуктами та скрапленим вуглеводневим газом.

Планована річна реалізація палива становить:

- бензин – 596 м³/рік;
- дизельне паливо – 705 м³/рік;
- скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутан) – 649 м³/рік.

Паливо, що реалізується на БП АЗК, відповідає діючим нормативам та стандартам.

В результаті провадження планованої діяльності потенційний вплив очікується на повітряне середовище, водне середовище та у сфері поводження з відходами.

При роботі БП АЗК ТОВ «ПЕТРОЛІ КОНТРАКТ» будуть утворюватися виробничі та побутові відходи. Якісний та кількісний склад відходів наведений у п 1.4.7.

На атмосферне повітря будуть впливати викиди забруднюючих речовин під час роботи основного та допоміжного технологічного обладнання та автотранспорту. В процесі господарської діяльності в атмосферне повітря в основному надходять летючі компоненти палива (пари бензину, дизельного палива, пропан, бутан та ін.).

В результаті роботи двигунів автотранспортних засобів в атмосферне повітря надходять оксиди азоту, сірки, вуглецю, тверді речовини та ін.

Більш детально викиди забруднюючих речовин, що утворюватимуться при експлуатації об'єкту планованої діяльності, наведені у п 1.4.5.

Результати акустичних розрахунків з урахуванням передбачених заходів захисту від шуму та зниження рівнів звуку відстанню, наявністю огорожі та зелених насаджень, очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкту планованої діяльності представлені у п. 1.4.8.

В процесі планованої діяльності за умови дотримання передбачених заходів негативний вплив на водне середовище, ґрунти, надра, тваринний та рослинний світ від діяльності об'єкта не прогнозується. Обґрунтування наведено в п. 5-14.

1.4.1. Санітарно-захисна зона

В системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, що створюються промисловими та іншими виробничими об'єктами, важливе місце займають планувальні заходи і, зокрема, санітарно-захисні зони.

Згідно п. 5.4 "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів", затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. №173 (далі - ДСП №173 від 19.06.1996 р.) промислові об'єкти, що є джерелами забруднення навколишнього середовища хімічними, фізичними та біологічними факторами, при неможливості створення безвідходних технологій, повинні відокремлюватись від житлової забудови санітарно-захисними зонами.

Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін.,

а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших прирівняних до них об'єктів, в тому числі: для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами забруднення атмосферного повітря шкідливими, із неприємним запахом хімічними речовинами безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими та неорганізованими викидами.

Згідно з п.5.5 ДСП №173 від 19.06.1996 р. розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм.

Обладнання для зберігання та відпуску СВГ з підземним резервуаром місткістю 10 м³ (робочий об'єм 8,5 м³) (джерела викидів №№ 3-5,10)

Згідно з додатком № 4 до ДСП №173-96, для автогазонаповнювальних компресорних станцій (далі АГНКС) нормативна СЗЗ визначена розміром 100 м, оскільки компресорна станція є джерелом шуму, який виступає лімітуючим шкідливим чинником по впливу на прилеглу житлову забудову. Крім того, на АГНКС в якості палива використовується газ (метан) від магістральних газопроводів з тиском у мережі 5,5 та 7,5 МПа, який закачується за допомогою компресора в автомобільні балони під тиском 200 атм., що дорівнює 19,6 МПа. Технологія обслуговування (заправки) автомобілів СВГ, яка застосовується на АГЗП, що розміщується в межах промайданчика АЗК № 08-06 "Жовтнева" ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТАКТ» за адресою: м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В - не потребує використання компресорної станції.

Згідно з п. 11.145 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 15.11.2018 р. № 305 (далі -ДБН В.2.5-20:2018), максимальна місткість резервуарів автогазонаповнювальної станції (далі АГНС) не повинна перевищувати 100 м³, а місткість одного резервуару 50 м³. Згідно з п. 11.149 ДБН В.2.5-20:2018, потужність АГЗП при надземному розміщенні складає до 10 м³ (один резервуар), підземному до 20 м³.

Тому норма щодо встановленої СЗЗ розміром 100 м для АГНКС не може бути застосована для АГЗП як за технологією заправки (компресор не використовується), так і видом палива (СВГ, а не метан) та потужністю резервуарного парку АГЗП Відтак, відстань від резервуару СВГ АГЗП до житлових будинків та громадських споруд розташованих поза територією розміщення АГЗП, визначається як протипожежна безпечна відстань і приймається за табл. 22 п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018. Ця відстань до житлових будинків складає 30-40 м у залежності від типу розміщення резервуару СВГ (над чи підземний), що в даному випадку витримується, оскільки найближче житло знаходиться на відстані 53 м у південно-західному напрямку в м.Коростень.

Технологія заправки автотранспортних засобів СВГ дуже близька до технологічних процесів заправки світлими нафтопродуктами. На підставі викладеного, вважаємо, що функціонування АГЗП у складі АЗС слід розглядати як додаткове джерело викидів забруднювальних речовин (пропану, бутану), які відсутні у викидах АЗС, і враховувати їх у загальному валовому викидів підприємства в цілому. Крім того, резервуар (дихальні клапани) та паливозаправний пістолет СВГ слід розглядати як крайні основні джерела викидів забруднювальних речовин при визначенні достатності розміру СЗЗ для об'єкта АЗС з АГЗП, а саме 50 м у напрямку до житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів.

Достатність СЗЗ розміром 50 м підтверджується за розрахунком згідно з пп. 5.5, 5.32 ДСП № 173-96 та за результатами натурних досліджень вмісту забруднювальних речовин і шуму, проведених на межі СЗЗ (50 м).

Згідно п.5.32. ДСП №173 від 19.06.119 року «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».

Враховуючи те, що обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ входить до складу інфраструктури багатопаливного АЗК та усі вищевикладені умови розташування

витримані, санітарно-захисна зона для об'єкту приймається за розрахунками забруднення атмосферного повітря, але не менше 50 м.

У додатку 4 представлений лист Державної установи «Інститут громадського здоров'я ім. О.М.Марзєєва Національної академії медичних наук України» по АГЗП аналогічного об'єкту, що розглядається, з роз'ясненням, що СЗЗ для АГЗП зі СВГ (пропан, бутан) – 50м.

Дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання рідкого палива (джерела викидів №№ 1,2)

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 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 фонових забруднень та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але не менше 50 м відповідно до ДСП № 173 від 19.06.1996 р.

Згідно п. 5.32 ДСП №173 від 19.06.1996 р. «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.»

Фактична відстань до житлової забудови в північно-східному напрямку від джерел №1,2 становить 56 м.

Дизель-генераторна установка для аварійного електропостачання (джерела викидів №№11,12)

У ДСП №173 від 19.06.1996 р. санітарно-захисна зона для дизель-генератора не визначена. Враховуючи, що дизель-генератор є джерелом викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря та джерелом шуму, у відповідності до вимог п.5.5 ДСП №173 від 19.06.1996 р. необхідно провести розрахунок забруднення атмосферного повітря відповідно до вимог «Методики розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств», затвердженій Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.1986 р. (ОНД-86), та розрахунок рівнів шуму з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонових забруднень, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.).

Проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин та акустичного навантаження на навколишнє середовище підтвердили достатність прийнятих розмірів СЗЗ.

Нормативна санітарно-захисна зона витримана – відстань від основних структурних підрозділів БП АЗК до найближчої житлової забудови та прирівняних до неї споруд складає:

- резервуари зберігання нафтопродуктів – 56 м у північно-східному напрямку (житлова забудова) від межі споруди;
- паливо-роздавальні колонки – 58 м у північно-східному напрямку (житлова забудова);
- резервуар зберігання СВГ – 53 м у південно-західному напрямку (житлова забудова) від межі споруди.

Більш детальна інформація щодо очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря та шуму при провадженні планованої діяльності наведена у п.1.4.5 та п. 1.4.8 даного звіту з ОВД.

1.4.2 Використання земель

Провадження планованої діяльності проводиться на земельній ділянці площею 0,1817 га (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029) на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень, яка знаходиться в праві оренди ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" (Договір оренди землі від 08.08.2014 року та додаткові угоди укладені із Коростенською міською радою представлені в Додатку 1) і використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на

умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. (Додаток 2).

Цільове призначення земельної ділянки: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови) кадастровий номер 1810700000:01:012:0029.

1.4.3. Водокористування та водовідведення

Водопостачання на БП АЗК здійснюється з комунального водопроводу Коростенського КП «Водоканал» згідно договору та використовується на господарсько-питні, виробничі потреби підприємства.

Розрахунок витрат води на потреби господарсько-питного водопостачання та обсяги водовідведення на БП АЗК з врахуванням вимог ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація» наведений у таблиці 1.5.

Таблиця 1.5. – Розрахунок витрат води

Показник	Одиниця виміру / кількість	Норма витрат (відведення, втрат) води на одиницю виміру, м ³ /добу /нормативний документ (підстава)	Загальний показник, м ³ /добу	Кількість днів роботи у рік	Загальний показник, тис. м ³ /рік
1	2	3	4	5	6
Використання води на власні потреби, усього, у тому числі:			4,454		1,08
на питні і санітарно-гігієнічні потреби:			0,465		0,17
Науково-дослідні інститути, проектні та конструкторські організації, установи органів управління та громадських організацій, бібліотеки та музеї, вокзали всіх видів транспорту тощо	1 працівник /1	0,015 /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2 п.8.	0,015	365	0,01
Виробничі цехи: - звичайні (2 зміни)	1 працівник у зміну /3	0,025*2 /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2 п.19.	0,150	365	0,05
Душ індивідуального користування	1 духова сітка /1	$W_{душ} = N * g * t$; N-кількість душових, 1 одиниць, g-норма витрат води на одну душову одиницю, 0,3 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 1 год. /ДБН 2.5.-64:2012. табл. А3. $W_{доб} = 1 * 0,3 * 1 = 0,3$ м ³ /добу	0,300	365	0,11
на виробничі потреби:			3,989		0,91

Умивальник зі змішувачем	шт. /1	$W_{\text{умив}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість умивальників, 1 шт., g-норма витрат води, 0,02 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 12 год. /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А3 $W_{\text{доб}}=1 \cdot 0,02 \cdot 12=0,24$ м ³ /добу	0,240	365	0,09
Унітаз зі змивним бачком	шт. /1	$W_{\text{уніт}}=N \cdot g \cdot t$, N-кількість унітазів, 1 шт., g-норма витрат води, 0,012 м ³ /годину, t-кількість годин роботи за добу, 12 год. /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А3 $W_{\text{доб}}=1 \cdot 0,012 \cdot 12=0,144$ м ³ /добу	0,144	365	0,05
Крамниці: - продовольчі (без холодильних установок) (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,25*2 /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А2, п.10.	0,500	365	0,18
Крамниці: - промтоварні (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,02*2 /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А2, п.10.	0,040	365	0,01
Підприємства загального харчування: - без приготування їжі	1 страв /95	$W_{\text{ід}}=g \cdot U$, де g-норма витрати води - 0,002 м ³ на 1 страву; U-кількість страв, що реалізується за один робочий день, визначається за формулою: $U=2,2 \cdot n \cdot m \cdot T \cdot \Psi$, де n- кількість посадочних місць = 4; m - кількість посадок - для їдальні відкритого типу та кафе =2; T- час роботи їдальні, 12 год; Ψ - коефіцієнт нерівномірності посадок протягом дня = 0,45 $U=2,2 \cdot 4 \cdot 2 \cdot 12 \cdot 0,45=95$ страв. /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2, п.9./ $W_{\text{доб}}=0,002 \cdot 95 =0,19$ м ³ /добу	0,190	365	0,07
Витрати води на поливання: - зелених насаджень, газонів і квітників	1 м ² /710	0,003 /ДБН В.2.5-64:2012 табл А2 п. 22	2,130	180	0,38
Витрати води на поливання: - удосконалених покриттів, тротуарів, майданів, заводських проїздів	1 м ² /1490	0,0005 /ДБН В.2.5-64:2012 табл А2 п. 22	0,745	180	0,13
на інші потреби (перелічити)			-		-
Передача води, усього, у тому числі:			-		-

населенню			-		-
вторинним водокористувачам			-		-
Втрати в системах водопостачання			-		-
Усього			4,454		1,08

Таким чином, річне загальне водоспоживання АЗК в результаті провадження планованої діяльності становить 1,08 тис. м³/рік (4,454 м³/добу), в тому числі:

- *питні і санітарно-гігієнічні потреби: 0,17 тис. м³/рік (0,465 м³/добу);*

- *на виробничі потреби: 0,91 тис.м³/рік (3,989 м³/добу).*

Згідно з ДБН В.2.5-64:2012, внутрішнє водяне пожежогасіння будівлі АЗК не передбачається. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від одного пожежного гідранта. Згідно ДБН В.2.5-74:2013 розрахункова витрата пожежогасіння $Q_{\text{пож}}=10$ л/с.

Відведення господарсько-побутових стоків відбувається з будівлі операторної з торговою залою і зоною швидкого харчування. На випуску з кухні встановлено сепаратору жиру. Водовідведення стічних вод від власних питних, санітарно-гігієнічних та виробничих потреб здійснюється до комунальної каналізаційної мережі Коростенського КП «Водоканал». Відведення дощових стічних вод після очистки нафтовловлювачем в ливневу каналізацію.

Розрахункова витрата дощових вод із зони поверхневого стоку визначається згідно ДБН В.2.5-75:2013 "Каналізація. Зовнішні мережі та споруди". Основні положення проектування" за формулою:

$$q_r = \frac{z_{\text{mid}} A^{1,2} F}{t_r^{1,2n-0,1}} \eta m$$

де: z_{mid} – середнє значення коефіцієнта покриву, що характеризує поверхню басейну стоку, визначається згідно з таблицею А.7;

A, n – параметри, які визначаються згідно з А.2;

F – розрахункова площа стоку, га, визначається згідно з А.4;

t_r – розрахункова тривалість дощу, що дорівнює тривалості протікання поверхневих вод по поверхні, лотках та трубах до розрахункової ділянки, хв, визначається згідно з А.5;

η – коефіцієнт, що враховує нерівномірність випадання дощу на площі стоку, визначається згідно з А.4;

m – коефіцієнт, що враховує тривалість дощу, приймається при тривалості дощу більше 10 хв таким, що дорівнює одиниці, при тривалості від 2 хв до 10 хв визначається за формулою:

$$m = 0,457 t_r^{0,34}$$

$$A = q_{20} 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg m_r} \right)^\gamma$$

де: q_{20} - інтенсивність дощу, л/с на 1 га, тривалістю 20 хв для даної місцевості при $P=1$ рік, приймається за таблицею А.1; $q_{20} = 91,4$ л/с на 1 га;

n - показник ступеня, приймається за таблицею А.1; $n=0,73$ ($P=2$);

m_r - середня кількість дощів за рік, приймається за таблицею А.1; $m_r=175$;

P – період одноразового перевищення розрахункової інтенсивності дощу, приймається згідно А.3; $P=2$ (таблиця А.3);

γ – показник ступеня, приймається за таблицею А.1; $\gamma=1,82$.

$$A = 91,4 \cdot 20^{0,73} \cdot \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 175}\right)^{1,82} = 1024$$

Орієнтовна площа стоку становить:

- водонепроникні покриття: $F = 0,1817$ га

Приймаємо:

- $z_{mid} = 0,25$ (таблиця А.7 в залежності від $A=1024$);

- $\eta = 1$ (таблиця А.5 в залежності від $F=0,1817$ га).

Розрахункова тривалість протікання дощової води по поверхні і трубах, t_r , хв, розраховується за формулою:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p$$

де: t_{con} – тривалість протікання дощової води до вуличного лотка, а за наявності дощоприймачів в межах кварталу - до вуличного колектору (час поверхневої концентрації), хв, приймається згідно п. А.6; $t_{con}=3$ хв;

t_{can} – тривалість протікання дощових вод по вуличних лотках до дощоприймачів (за відсутності їх у межах кварталу), хв;

t_p – тривалість протікання дощових вод, хв, по трубах до розрахункового перетину.

Тривалість протікання дощових вод по вуличних лотках t_{can} , хв, визначається за формулою:

$$t_{can} = 0,021 \sum \frac{l_{can}}{v_{can}}$$

де: l_{can} – довжина ділянок лотків; $l_{can}=28$ м;

v_{can} – розрахункова швидкість течії на ділянці, $v_{can}=0,4$ м/с.

$$t_{can} = 0,021 \cdot \frac{28}{0,4} = 1,47 \text{ хв}$$

Тривалість протікання дощових вод по трубах t_p , хв, визначається за формулою:

$$t_p = 0,017 \sum \frac{l_p}{v_p}$$

де: l_p – довжина розрахункових ділянок колектора; $l_p=85$ м;

v_p – розрахункова швидкість течії на ділянці, $v_p=0,7$ м/с.

$$t_p = 0,017 \cdot \frac{85}{0,7} = 2,064 \text{ хв}$$

$$t_r = 3 + 1,47 + 2,064 = 6,534 \text{ хв}$$

$$m = 0,457 \cdot 6,534^{0,34} = 0,8651$$

Розрахункові витрати дощових вод дорівнюють:

$$q_r = \frac{0,25 \cdot 1024^{1,2} \cdot 0,1817}{6,534^{(1,2 \cdot 0,73 - 0,1)}} \cdot 1 \cdot 0,8651 = 43,4 \text{ л/с}$$

Розрахункові витрати дощових вод для гідравлічного розрахунку дощових мереж визначаються за формулою:

$$q_{cal} = \beta q_r$$

де: β – коефіцієнт, що враховує заповнення вільної ємності мережі в момент виникнення напірного режиму, приймається згідно А.9; $\beta=0,65$

$$q_{cal} = 43,4 \cdot 0,65 = 28,2 \text{ л/с}$$

Витрата талих вод q_{th} , л/с, що стікатимуть з забудованих територій, визначається, як шар стоку за години сніготанення протягом однієї доби за формулою:

$$q_{th}=(5,5 \cdot h_{th} \cdot k_{tid} \cdot F \cdot \phi_{th})/(10 + t_{\gamma\gamma})$$

де: h_{th} - шар стоку за 10 денних годин, мм, $h_{th} = 25$ мм;

k_{tid} - коефіцієнт, який враховує часткове прибирання та вивезення снігу, $k_{tid} = 0,6$;

F - вся площа водозбору стоку, га; 0,1817

ϕ_{th} - коефіцієнт стоку талих вод, приймається $\phi_{th} = 0,6$;

$t_{\gamma\gamma}$ - тривалість стікання талих вод від геометричного центра водозбору до розрахункової ділянки, год.

$$q_{th}=(5,5 \cdot 25 \cdot 0,6 \cdot 0,1817 \cdot 0,6)/(10+1)=0,8 \text{ л/с}$$

Дощові та талі води, що формуватимуться на території об'єкта планованої діяльності і внаслідок виконання операцій зливання / наливання ПММ можуть містити нафтопродукти, будуть збиратися та відводитися на очищення до установки з метою сепарації нафтопродуктів потужністю до 4 м³/добу.

Очищені стічні води з концентраціями по завислим речовинам до 15 мг/л, по нафтопродуктах – до 0,3 мг/л відводяться у накопичувач з послідуочим використанням на полив території.

Для запобігання потрапляння палива в систему дощової каналізації з вузла зливу палива у випадку розгерметизації автоцистерни передбачено колодязь із засувками, де механічним методом перекривається прямий вихід на очисні споруди; пролитий нафтопродукт попадає в аварійний резервуар пролитих нафтопродуктів.

Мул з відстійників ЛОС видаляється за угодою до визначених місць утилізації. Скидів у водні об'єкти не передбачено.

Розрахунок обсягів водовідведення, окремо по кожному випуску зворотних вод, на БП АЗК з врахуванням вимог ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація» наведений у таблиці 1.6.

Таблиця 1.6 – Розрахунок обсягів водовідведення

Показник	Одиниця виміру / кількість	Норма витрат (відведення, витрат) води на одиницю виміру, м ³ /добу / нормативний документ (підстава)	Загальний показник, м ³ /добу	Кількість днів роботи у рік	Загальний показник, тис м ³ /рік
1	2	3	4	5	6
Водовідведення усього, у тому числі:			1,579		0,57
від питних і санітарно-гігієнічних потреб			0,465		0,17
Науково-дослідні інститути, проектні та конструкторські організації, установи органів управління та громадських організацій, бібліотеки та музеї, вокзали всіх видів транспорту тощо	1 /1 працівник	0,015 /ДБН В.2.5.-64:2012. табл. А2 п.8.	0,015	365	0,01

Виробничі цехи: - звичайні (2 зміни)	1 працівник у зміну /3	0,025*2 /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А2 п.19.	0,150	365	0,05
Душ індивідуального користування	1 духова сітка /1	$W_{душ}=N*g*t$; N-кількість душових, 1 одиниць, g-норма водовідведення на одну душову одиницю, 0,3 м ³ /годину, t- кількість годин роботи за добу, 1 год. /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А3. $W_{доб}=1*0,3*1=0,3$ м ³ /добу	0,300	365	0,11
від виробничих потреб:			1,114		0,40
Умивальник зі змішувачем	шт. /1	$W_{умив}=N*g*t$, N-кількість умивальників, 1 шт., g-норма водовідведення на одного працівника, 0,02 м ³ /годину, t- кількість годин роботи за добу, 12 год. /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А3 $W_{доб}=1*0,02*12=0,24$ м ³ /добу	0,240	365	0,09
Унітаз зі змивним бачком	шт. /1	$W_{уніт}=N*g*t$, N-кількість унітазів, 1 шт., g-норма водовідведення на одного працівника, 0,012 м ³ /годину, t- кількість годин роботи за добу, 12 год. /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А3 $W_{доб}=1*0,012*12=0,144$ м ³ /добу	0,144	365	0,05
Крамниці: - продовольчі (без холодильних установок) (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,25*2 /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А2, п.10.	0,500	365	0,18
Крамниці: - промтоварні (2 зміни)	1 працівник у зміну /1	0,02*2 /ДБН В.2.5-64:2012. табл. А2, п.10.	0,040	365	0,01
Підприємства загального харчування: - без приготування їжі	1 /95 страв	$W_{ід}=g*U$, де g-норма водовідведення - 0,002 м ³ на 1 страву; U-кількість страв, що реалізується за один робочий день, визначається за формулою: $U=2,2*n*m*T*\Psi$, де n- кількість посадочних місць = 4; m - кількість посадок - для їдальні відкритого типу та кафе =2; T- час роботи їдальні, 12 год; Ψ - коефіцієнт нерівномірності посадок протягом дня = 0,45 $U=2,2*4*2*12*0,45=95$ страв. /ДБН В.2.5-64:2012 табл. А2, п.9./ $W_{доб}=0,002*95=0,19$ м ³ /добу	0,190	365	0,07

від інших потреб (перелічити)				
Прийом стічних вод усього, у тому числі:				
від населення				
від вторинних водокористувачів				
Усього:			1,579	0,57

Для попередження забруднення ґрунтів та ґрунтових вод виконано комплекс захисних та охоронних заходів:

- обладнання резервуарів показниками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів;
- покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією надто посиленого типу;
- відведення дощових і талих вод для очистки на очисні споруди.

На підприємстві передбачені ефективні сучасні технічні засоби і технології для утримання території в належному стані, заходи щодо запобігання забруднення водних об'єктів стічними водами, що відводяться з території підприємства.

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і території у зонах впливів діяльності, впливи на поверхневі і підземні води пріоритетних та специфічних забруднюючих речовин, що надходять у водне середовище при скидах стічних вод відсутні, оскільки технологічного скиду немає, у зв'язку з відсутністю умов для його утворення.

1.4.4. Оцінка забруднення ґрунтів

Ґрунт – природно-історичне органо-мінеральне тіло, що утворилося на поверхні земної кори і є осередком найбільшої концентрації поживних речовин, основою життя та розвитку людства завдяки найціннішій своїй властивості – родючості (ст.1 Закону України «Про охорону земель»).

Відповідно статті 35 Закону України «Про охорону земель» власники і землекористувачі, в тому числі орендарі земельних ділянок, при здійсненні господарської діяльності зобов'язані дотримуватися вимог земельного та природоохоронного законодавства України та проводити на земельних ділянках господарську діяльність способами, які не завдають шкідливого впливу на стан земель та родючість ґрунтів.

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий з поєднанням широколистяних лісових і лучно-степових ландшафтів.

Згідно картою ґрунтів України (рис. 1.9) на території м. Коростень переважають дерново-підзолисті оглеєні ґрунти на давньоалювіальних та воднольодовикових відкладах, морені та лесовидних породах (дерново-середньо- і сильнопідзолисті глейові супіщані та суглинкові ґрунти), однак на території провадження планованої діяльності відсутній даний тип ґрунту. Територія є антропогенно зміненою, що склалося історично внаслідок урбанізації міста та розвитку інфраструктури.

ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСТЬ

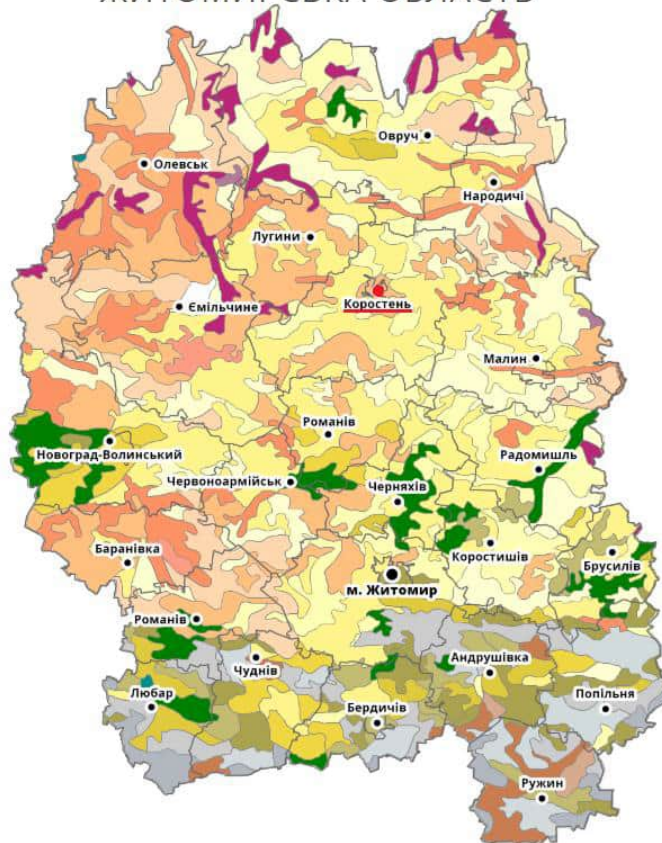


Рисунок 1.9. – Карта-схема ґрунтів території провадження планованої діяльності

Планована діяльність не передбачає будівельних робіт, не потребує зміни ландшафту, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних та екзогенних явищ природного та техногенного походження (зсувів, селів, сейсмічного стану та ін.).

Під час провадження планованої діяльності забруднення ґрунту не відбуватиметься.

Реалізація діяльності планується на земельній ділянці площею 0,1817 га (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029) на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень. Цільове призначення земельної ділянки: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови).

З метою захисту ґрунтів від забруднення при експлуатації об'єкту передбачаються наступні природоохоронні заходи:

- благоустрій майданчика з організацією місць тимчасового зберігання відходів, які утворюватимуться, з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;

- проведення обов'язкової ліквідації наслідків забруднення покритву майданчика нафтопродуктами в результаті можливих аварійних ситуацій;

- регулярне прибирання території та своєчасні ремонти покриттів технологічних зон та проїздів з максимальним використанням механічних засобів.

Охорона земель від забруднення небезпечними речовинами, визначається відповідно до статті 167 Земельного Кодексу України. Господарська та інша діяльність, яка зумовлює забруднення земель і ґрунтів понад встановлені гранично допустимі концентрації небезпечних речовин, забороняється.

Внаслідок впровадження планованої діяльності шкідливий вплив на ґрунти оцінюється як допустимий. Діяльність об'єкту не призведе до змін геологічного середовища, сформованого рельєфу і ландшафту на прилеглий території.

1.4.5. Оцінка викидів

Існує два види забруднень атмосфери: природне і штучне, кожен обумовлений відповідними джерелами. Джерела забруднення атмосфери розрізняються також по потужності викиду (потужні, великі, дрібні), висоті викиду (низькі, середньої висоти і високі), температурі газів, що виходять (нагріті і холодні). Для підготовки початкових даних для розрахунку гранично допустимих викидів (ГДВ) підприємства для кожного джерела по кожному показнику потрібна класифікація не тільки джерел забруднень, але також класифікація і характеристика викидів, ступінь вивченої і облік в розрахунках. При цьому враховують організовані, неорганізовані і розподілені викиди.

Організовані викиди зазвичай проводяться із стаціонарних джерел.

Неорганізовані викиди виявляються у вигляді надходжень забруднюючих речовин в атмосферу з виробничих будівель та споруд. Концентрація і об'єм забруднюючих речовин менші, висота викиду невелика. Розподілені викиди пов'язані в основному з транспортом. Неорганізовані джерела викидів шкідливих речовин – це джерела, шкідливі речовини від яких надходять одразу у повітря через негерметичність технологічного обладнання.

В статистиці стану повітряного середовища облік шкідливих викидів ведеться в цілому і по групах домішок (тверді, газоподібні, рідкі) за наступними показниками:

- кількість сполук, що фактично проходять очистку і які викидаються без очистки;
- питома вага організованих та неорганізованих викидів у загальній кількості викидів у повітря;
- питома вага викинутих в атмосферу, уловлених, знешкоджених і утилізованих речовин у загальній кількості сполук, які відійшли від джерел викидів;
- кількість шкідливих сполук, що надходять до повітряного басейну.

Викид забруднюючих речовини в атмосферне повітря – це надходження речовини в атмосферу від джерел забруднення. Джерело викиду – об'єкт (підприємство, цех, агрегат, установка, транспортний засіб тощо), з якого надходить в атмосферне повітря забруднююча речовина або суміш таких речовин.

Характеристика джерел утворення забруднюючих речовин

Джерела викидів №№ 1,2: підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів

Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 60 м³, до складу якого входить чотири підземні резервуари горизонтальні сталеві Beast Quatro місткістю: 16 м³ для дизельного палива Mustang, 12 м³ для ДП Mustang+, 12 м³ для бензину А-95 та 20 м³ для бензину А-95 Mustang.

Таблиця 1.7 – Дані по резервуарах РМП

Джерело викидів	Тип нафтопродуктів	Тип резервуару	Об'єм ємності, м ³	Оборотність	Річний об'єм, м ³
1	Дизельне паливо Mustang	Beast Quatro	16	37,5	600
1	Дизельне паливо Mustang +	Beast Quatro	12	8,8	105
2	Бензин А-95	Beast Quatro	12	42,2	506
2	Бензин А-95 Mustang	Beast Quatro	20	4,5	90

Всі резервуари оснащені дихальними трубопроводами (деаерація резервуарів), які врізані в замірні труби через вогневі запобіжники.

На кінці дихального трубопроводу кожного з резервуарів встановлено дихальний клапан, який виведено на висоту 6,5 м над навісом для ПРК. Дихальний клапан розрахований на зливання нафтопродуктів з продуктивністю до 30 м³/год і спрацьовує при тиску 180-200 мм вод. ст. та вакуумі – 20-25 мм вод. ст.

З метою зниження витрат нафтопродуктів, а також для захисту оточуючого середовища від викидів парів палива в атмосферу, технологією передбачена газорівнююча система "автоцистерна-резервуар", завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливі резервуара, витісняється та надходить у бензовоз. Викиди при зливі з автоцистерн ("велике дихання" - режим буферний) відсутні, оскільки передбачено пароповернення, при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище.

При зберіганні нафтопродуктів при "малому диханні" (щодобові коливання температури та тиску атмосферного повітря) через дихальний клапан резервуарів з бензином (джерело викидів №№2) в атмосферне повітря виділяється бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), а через дихальні клапани резервуарів з дизельним паливом (джерело викидів №№ 1) в навколишнє середовище потрапляють вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Джерела викидів №№ 3,5,10: Резервуар для прийому та зберігання СВГ

Для прийому та зберігання СВГ (пропан-бутану) у складі АЗК встановлено наземний резервуар об'ємом 10 м³. За рік через резервуар проходить 649 м³ СВГ.

СВГ доставляється на майданчик за допомогою спеціалізованого транспорту та насосом через гумотканий рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар.

Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після закінчення зливу СВГ в шлангах залишається деяка кількість рідкої та парової фази СВГ. За допомогою запірної арматури виконується скидання тиску з гумотканих рукавів до атмосферного повітря, після чого рукава від'єднуються від вузла зливу СВГ. Пропан-бутанова суміш з оголовку скидального трубопроводу видаляється в атмосферу.

Таким чином, при експлуатації резервуару з СВГ викиди у атмосферне повітря надходять від:

Джерело викиду № 3 - Місце зливу СВГ (Зливу скрапленого вуглеводного газу з автоцистерни у резервуар).

Джерело викиду № 5 - Запобіжний клапан резервуару СВГ (природні втрати при зберіганні СВГ).

Джерело викиду № 10 - Продувна свічка (операції, що пов'язані з ремонтом)

При здійсненні технологічних операцій зі зливу СВГ в резервуар із автоцистерн та зберігання пального в резервуарі в атмосферне повітря виділяються наступні забруднюючі речовини: пропан, бутан та одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Джерело викидів №4: газороздавальна колонка СЛАВУТИЧ для заправки автомобілів

Для відпуску СВГ в автотранспорт встановлено однопістолетну ПРК СЛАВУТИЧ продуктивністю 40 л/хв (2,4 м³/годину).

При відпуску СВГ в автотранспорт відбувається неорганізований викид забруднюючих речовин (пропан, бутан та одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) під час від'єднання заправного "пістолета".

Примітка: Джерела викиду АГЗП не працюють одночасно. Доцільно розглядати декілька режимів роботи обладнання: №1 (злив палива у резервуар: ДВ№3+ДВ№5), №2 (робота ПРК і зберігання: ДВ№4+ДВ№5), №3 (ремонтні роботи: ДВ№5+ДВ№10). Оскільки найбільші секундні викиди забруднюючих речовин можливі під час зливу палива у резервуар (режим №1) в розрахунку розсіювання були враховані викиди від джерел №3 та №5.

Джерела викидів №№ 6-9: паливо-роздавальні колонки ТОКНЕІМ Quantum

Для відпуску нафтопродуктів в автотранспорт на АЗК встановлено 2 ПРК ТОКНЕІМ Quantum 500 одиничною продуктивністю 45 л/хв (2,7 м³/годину). ПРК обладнані цокольным піддоном з контролем витоку палива (система захисту ґрунтових вод) та системою повернення парів.

Для відпуску РМП використовується 2 ПРК продуктивністю 45 л/хв кожна (4-х продуктивні

8-ми пістолетні ПРК для РМП). Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування та забудова територій" при розрахунках потужності АЗК приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

При відпуску нафтопродуктів в автотранспорт відбувається неорганізований викид таких забруднюючих речовин як бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець) в атмосферне повітря через зазор між "пістолетом" і горловиною паливних баків автомобілів.

Джерело викидів № 11: дизель-генератор

Під час раптового відключення централізованого електропостачання живлення електричного обладнання відбувається за рахунок дизель-генератора Lombardini G20L потужністю 16,8 кВт, який працює на дизельному паливі (час роботи – 40 годин/рік, витрата палива – 0,17 т/рік).

Під час спалювання дизельного палива виділяються: азоту діоксид, ангідрид сірчистий, вуглецю оксид, вуглецю діоксид, діазоту оксид, ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію), метан. Забруднюючі речовини видаляються через димову трубу (джерело викидів № 1).

Джерело викидів №12: зливання дизпалива в паливний бак ДГ

Для роботи дизель-генератора паливний бак поповнюється дизельним паливом. Витрата палива – 0,17 т/рік. Відбувається неорганізований викид в атмосферу Вуглеводних насичених C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець).

Джерело викидів №13 від нафтовловлювача, що служить для механічної очистки зливових стічних вод

В атмосферне повітря виділяються: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець), фенол, сірководень, вуглеводні ненасичені (олефіни фракції C₁₅-C₁₈), вуглеводні ароматичні (ксилол, толуол, бензол).

Пересувні джерела викидів № 14: двигуни внутрішнього згорання автомобілів

В межах території П АЗК влаштовано майданчик для стоянки легкових автомобілів клієнтів на 5 машино-місця.

При маневруванні, в'їзді, виїзді та прогріві двигунів в атмосферне повітря виділяються: азоту діоксид, ангідрид сірчистий, вуглецю оксид, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом, вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець).

Розрахунки викидів забруднюючих речовин від джерел викидів БП АЗК приведені у Додатку 11.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин наведена в таблиці 1.10.

Розташування джерел викидів наведено на генеральному плані майданчика у Додатку 9.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів АЗК наведені в таблиці 1.8.

Таблиця 1.8. Сумарні викиди БП АЗК (стаціонарні джерела)

N п./п	Найменування речовини		ГДК, м.р. ОБРВ, мг/м ³	Клас небезпеки	Потужність викиду забруднюючої речовини, т/рік
1	2		3	4	5
1	01002 ----- 110	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	1	1E-6
2	03000 ----- 519	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна) (Олефіни фракції C ₁₅ -C ₁₈)	0,07 (ОБРВ)		0,001

3	04001 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	3	0,001
4	05000 1716	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів))	5E-5 (ОБРВ)		0,000021
5	05001 330	Сірки діоксид	0,5	3	0,001
6	05002 333	Сірководень(H ₂ S)	0,008	2	0,0001
7	06000 337	Оксид вуглецю	5	4	0,0001
8	11000 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бутан)	200	4	0,206
9	12000 410	Метан	50 (ОБРВ)		2E-5
10	11000 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець))	5	4	0,2828
11	11000 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,02408400004
12	11000 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)	65 (ОБРВ)		0,138
13	11008 602	Бензол	1,5	2	0,0006
14	11030 616	Ксилол	0,2	3	0,001
15	11041 621	Толуол	0,6	3	0,002
16	11048 1071	Фенол	0,01	2	0,0002
17	7000	Вуглецю діоксид			0,535
18	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)			4E-6
	Всього, в т.ч.: без парникових газів парникові гази				1,19293 0,657906 0,535024

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря від пересувних джерел, наведені в таблиці 1.9.

Таблиця 1.9 – Сумарні викиди АЗК (пересувні джерела)

№ з/п	Забруднююча речовина			Потенційний обсяг викидів, т/рік	
	Код	Найменування	ГДК, мг/м ³		
1	301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	0,2	2	0,002
2	330	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,5	3	6E-05
3	337	Оксид вуглецю	5	4	0,026
4	2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	4	0,005
5	2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом	0,5	3	1E-05
				Всього	0,033

Таблиця 1.10 – Характеристика джерел викиду забруднюючих речовин та їх параметри

N джерел викидів	Найменування джерела	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Максимальна масова концентрація забруднюючої речовини, мг/м ³	Потужність викиду			
		Висота джерела, м	Діаметр джерела, м	Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм м ³ /с	Швидкість м/с	Температура оС				Розрахункова, г/сек	Фактична, г/сек	кг/год	т/рік
				X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м	Y ₂ , м										
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Дихальний клапан підземного резервуару	6,5	0,05	77,6	106			0,007	1,5	25,7	2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		1,2Е-5		4Е-5	8Е-5
2	Дихальний клапан підземного резервуару	6,5	0,05	78,4	105,6			0,007	1,5	25,7	2754	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,041		0,147	0,28
3	Неорганізоване джерело/ Місце зливу СВГ	-	-	90,4	75,2			-	-	25,7	1716	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		2Е-6		7Е-6	1Е-6
											402	Бутан		0,029		0,104	0,016
											10304	Пропан		0,02		0,072	0,011
4	Неорганізоване джерело/ Місце заправки СВГ	-	-	84	76,4			-	-	25,7	1716	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		3Е-7		1Е-6	1,6Е-5
											402	Бутан		0,00359		0,013	0,189
											10304	Пропан		0,002393		0,008	0,126
5	Запобіжний клапан резервуару СВГ	2,5	0,1	92,4	74,4			0,007	1,5	25,7	1716	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		5Е-7		1,8Е-6	2Е-5
											402	Бутан		0,006		0,022	0,19
											10304	Пропан		0,004		0,014	0,127
6	Неорганізоване джерело/ Місце заправки автотранспорту	-	-	84,4	98			-	-	25,7	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,004		0,014	0,0007
											2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		4Е-6		1,4Е-5	1Е-6
7	Неорганізоване джерело/ Місце заправки автотранспорту	-	-	82,4	99,2			-	-	25,7	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,004		0,014	0,0007
											2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		4Е-6		1,4Е-5	1Е-6

1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
8	Неорганізоване джерело/ Місце заправки автотранспорту	-	-	76,8	101,2			-	-	25,7	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,004		0,014	0,0007
											2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		4Е-6		1,4Е-5	1Е-6
9	Неорганізоване джерело/ Місце заправки автотранспорту	-	-	74,4	102			-	-	25,7	2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		0,004		0,014	0,0007
											2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		4Е-6		1,4Е-5	1Е-6
10	Продувна свічка	2,5	0,05	93,2	75,2			0,007	1,5	25,7	1716	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)		1Е-6		3,6Е-6	4Е-5
											402	Бутан		0,0135		0,048	6Е-5
											10304	Пропан		0,009		0,032	5Е-9
11	Труба дизель-генератора	2,5	0,1	93,6	90,8			0,1	14,1	307	301	Азоту діоксид	304*		0,0036	0,013	0,001
											330	Ангідрид сірчистий	381 *		0,0045	0,016	0,001
											337	Вуглецю оксид	1714*		0,02	0,072	0,0001
											7000	Вуглецю діоксид		3,847		13,849	0,535
											410	Метан		0,0002		0,0007	2Е-5
											11815	Діазоту оксид		3Е-5		0,0001	4Е-6
											110	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)		9Е-6		3Е-5	1Е-6
12	Неорганізоване джерело/ Злив палива в бак дизель-генератора	-	-	93,6	90,4			-	-	25,7	2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		3Е-10		1Е-9	4Е-11
13	Неорганізоване джерело/ Нафтовловлювач	-	-	68,8	112			-	-	25,7	519	Олефіни фракції С15-С18		4Е-5		0,0001	0,001
											333	Сірководень		8Е-6		2,8Е-5	0,0001
											2754	Вуглеводні насичені С12-С19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,002		0,007	0,024
											602	Бензол		4Е-5		0,0001	0,0006
											616	Ксилол		5Е-5		0,0002	0,001
											621	Толуол		0,0001		0,0004	0,002
1071	Фенол		1Е-5		3,6Е-5	0,0002											

1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
14	Пересувне джерело/ Двигуни внутрішнього згоряння автомобілів	-	-	75,6	74,8			-	-	25,7	301	Азоту діоксид		0,0001		0,0004	0,002	
											330	Ангідрид сірчистий		2E-6		7E-6	6E-5	
												337	Вуглецю оксид		0,001		0,004	0,026
												2754	Вуглеводні насичені С12- С19(розчинник РПК-265 II та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець		0,0002		0,0007	0,005
												2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)		3E-7		1E-6	1E-5

Примітка:

*- угр.15 надається концентрація для газоподібних продуктів горіння, приведена до стандартних умов кисню для газоподібних забруднюючих речовин горіння –15% кисню (газові турбіни та дизельні двигуни)

Для зниження потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проектом передбачено ряд заходів.

Так, для зменшення втрат нафтопродуктів від можливих проливів, випаровування та ін. використовується сучасне обладнання, а саме:

- установка нижнього зливу з автомобільних цистерн;
- встановлено системи рекуперації парів;
- обладнання для заправки автомобільного транспорту.

Технологічні процеси на АЗК проводяться таким чином, щоб мінімізувати втрати продукту при його прийманні, зберіганні та відпуску споживачам. Для цього застосовуються закрита система зливу нафтопродукту, прилади контролю, сучасне технологічне обладнання та системи рекуперації парів.

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведено у п. 4.2 даного Звіту.

Площа території та чисельність населення, які можуть зазнати впливу визначена на підставі розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. «Зона впливу» визначається згідно п. 2.19 ОНД-86. Розрахунок розсіювання без урахування фонових концентрацій показав, що найбільша концентрація НМЛОС (2754) спостерігається в радіусі $X_m = 13$ м від джерел викиду. Таким чином, радіус зони впливу становить: $R = 10X_m = 130$ м. Максимальна відстань від джерела викиду, починаючи з якого $C < 0,05$ ГДВ згідно розрахунку розсіювання заходиться в межах $X_m = 200$ м.

Таким чином, згідно п.2.19 ОНД-86 з цих величин вибираємо найбільшу 200 м, яка є радіусом «зони впливу» підприємства. Тобто, площа території, що зазнає впливу в результаті діяльності автозаправного комплексу становитиме 12,56 га. В «зону впливу» АЗК в м. Коростень потрапляють близько 45 житлових будинків, де мешкають 150 осіб, громадські та виробничі будівлі в яких працює до 50 осіб.

Вплив на довкілля зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації автозаправного комплексу носить довгостроковий характер. Тривалість впливу складе 365 днів на рік.

Транскордонний вплив не передбачається.

Враховуючи відсутність перевищень концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі та відповідність викидів забруднюючих речовин екологічним та санітарним нормативам від планованої діяльності очікується незначний та допустимий вплив на атмосферне повітря.

1.4.6. Оцінка скидів і забруднення води

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронної зони найближчого водного об'єкту становить 350 м у північно-східному напрямку (річка Уж).

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та прибереженозахисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.10.

З метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водності вздовж річок, морів і навколо озер, водосховищ та інших водойм в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги.

Розміри прибережних захисних смуг законодавчо визначені у ст. 60 Земельного кодексу України та у ст. 88 Водного кодексу України і мають становити по берегах річок та навколо водойм уздовж урізу води (у меженний період) шириною:

- для малих річок, струмків і потічків, а також ставків площею менш як 3 гектари – 25 м;
- для середніх річок, водосховищ на них, водойм, а також ставків площею понад 3 га – 50 м;
- для великих річок, водосховищ на них та озер – 100 м.

Річка Уж відноситься до середніх рік України, які мають площу водозбору від 2 до 50 тис. квадратних кілометрів. Розмір прибережної захисної смуги – не менше 50 м.

Розміри прибережних захисних зон не порушуються.

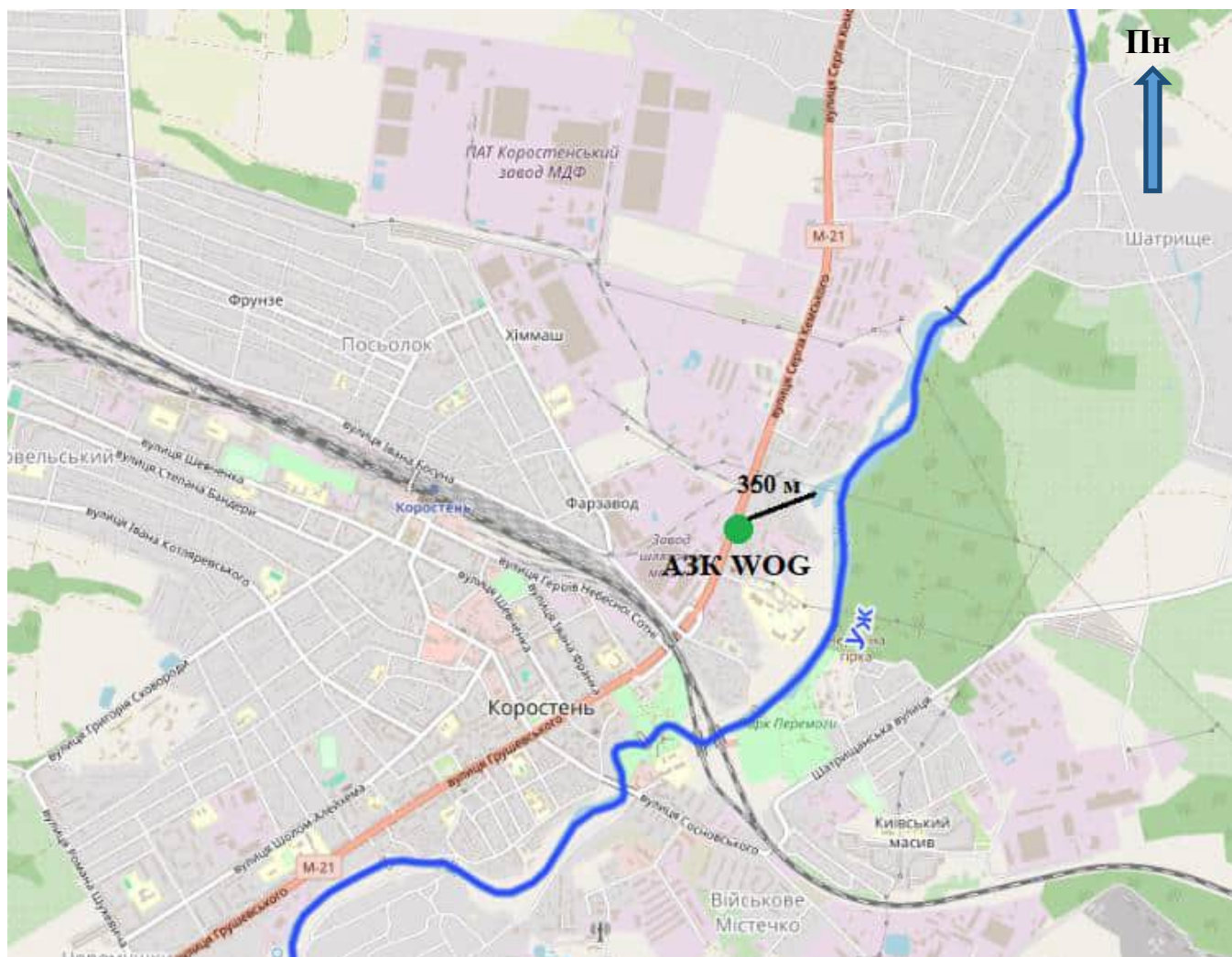


Рисунок 1.10. Карта-схема розміщення БП АЗК відносно водних об'єктів та їх водоохоронних зон (карта з геопорталу Відкритих даних земельного кадастру України)

Водопостачання з водопровідної мережі згідно договору з Коростенським КП «Водоканал» для водозабезпечення споживачів в приміщенні операторної, поливання газонів і проїздів. Гаряче водопостачання забезпечується від електроводонагрівачів.

Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – до комунальної каналізаційної мережі Коростенського КП «Водоканал» з попереднім очищення госппобутових стоків жируловлювачем.

Дошові і талі води, після очисних споруд – сепаратора нафтопродуктів, до міської ливневої мережі, мул з відстійників ЛОС вивозиться за угодою до визначених місць утилізації.

Скиди в поверхневі водні об'єкти відсутні.

Таким чином, нормативно-правові засади водоохоронних обмежень (положення Водного кодексу України, Земельного кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 08.05.1996 № 486 "Про затвердження Порядку визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режиму ведення господарської діяльності в них") при використанні земель в зоні впливу об'єкту планованої діяльності не порушуються. Експлуатація об'єкту планованої діяльності не буде впливати на поверхневі водні об'єкти.

1.4.7. Оцінка відходів

Згідно Закону України "Про управління відходами" відходи – будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Кількість утворення відходів залежить від реальної інтенсивності завантаження

обладнання АЗК, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятись у різні роки.

Нижче з метою комплексної оцінки впливу на довкілля наведений розрахунок утворення відходів при роботі АЗК на максимальну потужність.

При експлуатації АЗК можливе утворення наступних видів відходів:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів;
- 15 02 03 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02;
- 19 08 09 Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири;
- 20 01 01 Папір і картон;
- 20 01 02 Скло
- 20 01 21* Люмінесцентні лампи та інші ртутьвмісні відходи – не використовуються;
- 20 01 39 Пластмаса;
- 20 01 40 Метал;
- 20 03 01 Змішані побутові відходи;
- 20 01 99 Інші відходи цієї підгрупи. (Взуття зношене).

Розрахунок можливого утворення відходів:

1. Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів

Відповідно до ДСТУ 4454:2005 «Нафта і нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання» зачищення резервуарів необхідно проводити не рідше 1 разу на 2 роки, залишок – не більше 0,25 % від об'єму резервуару.

Зачищення проводиться спеціалізованою організацією.

У результаті зачистки утворюються відходи нафтопродуктів, непридатні до подальшого використання.

Для розрахунку приймається періодичність зачищення резервуарів – 1 раз/рік; вміст осаду – 0,25 % від об'єму резервуару.

Кількість шламу після зачистки складе:

$$M_H = \sum (P_i \times \rho_i \times 0,25/100),$$

де M_H - вага відходів нафтопродуктів, т;

P_i – об'єм резервуарів на АЗК: - ємностей з бензином $P_i = 32 \text{ м}^3$;

- ємностей з ДП $P_i = 28 \text{ м}^3$;

ρ_i – густина нафтопродуктів т/м^3 :

- для бензину усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7687:2015 "Бензини автомобільні Євро. Технічні умови" $\rho_i = 0,75 \text{ т/м}^3$;

- для дизельного палива усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7688:2015 "Паливо дизельне Євро. Технічні умови" $\rho_i = 0,82 \text{ т/м}^3$.

$$M_H = 32 \times 0,75 \times 0,0025 + 28 \times 0,82 \times 0,0025 = 0,117 \text{ т/рік.}$$

2. Шлами масловловлювачів

Кількість поверхневих стічних вод забруднених нафтою та нафтопродуктами, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 "Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування" та додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування».

Річна кількість зливових вод з території АЗК ($\text{м}^3/\text{рік}$), визначається за формулою:

$$W_g = W \times F,$$

де: F - площа стоку, $F = 0,1817 \text{ га}$;

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

$$W = 10 \times h_g \times \Psi$$

де: h_g - кількість опадів за рік; приймається за даними таб.29 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих

експлуатаційних впливів, від пожежі"; $h_g = 613$ мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається $\Psi = 0,6$, як для водонепроникних поверхонь (згідно ДСТУ 3013-95 «Система стандартів у галузі охорони навколишнього середовища та раціонального використання ресурсів. Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств»).

$$W = 10 \times 613 \times 0,6 = 3678 \text{ м}^3$$

$$W_g = 3678 \times 0,1817 = 668,293 \text{ м}^3/\text{рік.}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M_H = (C_1 - C_2) \times W_g \times 10^{-3}$$

де: C_1, C_2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, $\text{кг}/\text{м}^3$.

Якісна характеристика дощових стоків:

до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 "Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів":

- завислі речовини - $700 \text{ мг}/\text{л}$ (або $0,7 \text{ кг}/\text{м}^3$);

- нафтопродукти – $40 \text{ мг}/\text{л}$ (або $0,04 \text{ кг}/\text{м}^3$).

після очищення:

- завислі речовини – $15,0 \text{ мг}/\text{л}$ (або $0,015 \text{ кг}/\text{м}^3$);

- нафтопродукти – $0,3 \text{ мг}/\text{л}$ (або $0,0003 \text{ кг}/\text{м}^3$).

Таким чином, обсяг утворення залишків, отриманих у процесі вилучення піску становитиме:

$$M_i = (0,7 - 0,015) \times 668,293 \times 10^{-3} = 0,457 \text{ т}/\text{рік.}$$

Обсяг утворення суміші речовин мастильних та мастил нафтових, отриманих від вилучення мастил із вод стічних становитиме:

$$M_i = (0,04 - 0,0003) \times 668,293 \times 10^{-3} = 0,026 \text{ т}/\text{рік.}$$

Загальний обсяг утворення шламу:

$$M_H = 0,457 + 0,026 = 0,483 \text{ т}/\text{рік.}$$

3. *Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші*

Обтиральні матеріали

Згідно з Правилами пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 випадково облиті нафтопродуктами частини автомобілів, мотоциклів або металевих каністр до пуску двигунів водіями насухо протираються, при цьому можливе утворення матеріалів обтиральних, забруднених нафтопродуктами.

При дотриманні Правил пожежної безпеки в Україні НАПБ А.01.001-2014 та інструкцій з охорони праці для автозаправника розлив нафтопродуктів теоретично виключено, однак, як показує практика, при заправці нафтопродуктів такі випадки не виключені.

Обсяг утворення відходу визначаємо за формулою:

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

де: m – кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, $m = 0,008 \text{ т}/\text{рік}$,

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

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 0,008 / (1 - 0,2) = 0,010 \text{ т}/\text{рік.}$$

Абсорбенти

Норма утворення забрудненого піску ($0,1 \text{ т}$ піску на 1000 м^3 обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і вираховується за формулою:

$$M = Q \times q$$

де: q - питомий показник утворення забрудненого піску – $0,1 \text{ т}/\text{м}^3$;

Q - оборот нафтопродуктів по АЗК – 1,301 тис.м³ /рік.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M = 1,301 \times 0,1 = 0,130 \text{ т/рік.}$$

Одяг

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецодягом на підприємстві – 7 працівників. На одного працівника необхідно 1 комплект спецодягу на рік. Середня вага одного комплексу - 1,5 кг.

Обсяг утворення зношеного спецодягу становить:

$$M_n = 7 \text{ робітників} \times 1 \text{ комплект} / \text{рік} \times 1,5 \text{ кг/комплект} / 1000 = 0,011 \text{ т/рік.}$$

Загальний обсяг утворення відходів даної групи становитиме:

$$M_n = 0,010 + 0,130 + 0,011 = 0,151 \text{ т/рік.}$$

4. Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири

Стічні води від зони швидкого харчування передбачається очищувати у сепараторі жиру. Вловлені в жироловлювачі неемульговані жири і рослинні масла (щільність при 20°C 0,85-0,94 г/см³) видаляються по мірі накопичення.

Стоки від харчової промисловості вміщують жири у кількості 100 мг/л (0,1 кг/м³).

Після жироловлювача вміст жирів становить 5 мг/л (0,005 кг/м³) (ступінь очищення 95%).

Річна кількість стоків від зони швидкого харчування становить 70 м³/рік. Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

$$M_n = (C_1 - C_2) \times W_{\text{г}} \times 10^{-3}$$

де: C₁, C₂ – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, кг/м³.

Таким чином, обсяг вловлених неемульгованих жирів і рослинних мастил становитиме:

$$M_n = (0,1 - 0,005) \times 70 \times 10^{-3} = 0,006 \text{ т/рік.}$$

5. Папір і картон, скло, пластмаса, метал та змішані побутові відходи

Виконавчий комітет Коростенської міської ради та підпорядковане йому комунальне підприємство, що надає послуги з управління відходами, керуються наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30.07.2010 № 259 «Про затвердження Правил визначення норм надання послуги з управління побутовими відходами». Згідно додатку 1 цих Правил, мінімальні добові норми надання послуги з управління побутовими відходами становлять:

- для підприємства побутового обслуговування, на одне робоче місце – 0,75 кг/добу

Кількість працівників у зміну – 4. Таким чином на одне робоче місце утворюється:

$$M = 4 \text{ роб. місця} \times 0,75 \text{ кг/добу} \times 365 / 1000 = 1,095 \text{ т/рік.}$$

- для продовольчого магазину, ларьку, кіоску, на 1 кв. метр торговельної площі – 0,3 кг/добу

Загальна торговельна площа – 40 м². Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$M = 40 \text{ м}^2 \times 0,3 \text{ кг/добу} \times 365 / 1000 = 4,38 \text{ т/рік.}$$

- для підприємств громадського харчування, на одне місце (кафе, їдальня: без відбору відходів харчових продуктів) – 0,5 кг/добу

Загальна кількість посадкових місць – 4. Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$M = 4 \text{ посад. місця} \times 0,5 \text{ кг/добу} \times 365 / 1000 = 0,73 \text{ т/рік.}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів складе:

$$M_n = 1,095 + 4,38 + 0,73 = 6,205 \text{ т/рік.}$$

На АЗК передбачено роздільний збір та утилізація побутових відходів відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 р. №1130 "Про затвердження Методики роздільного збирання побутових відходів".

Передбачено окремі контейнери для скла, пластмаси, паперу, металевих банок, що дасть можливість зменшити навантаження на існуюче звалище шляхом вилучення за призначенням вторинних матеріалів з подальшим їх переробленням за відповідними технологіями на спеціалізованих підприємствах. В зв'язку з тим, що фаст-фуд працює на напівфабрикатах високого ступеню готовності, кількість харчових відходів, що утворюється, незначна. Утилізація харчових відходів передбачена в спеціальному обладнанні, що встановлено під мийкою.

Відповідно до навчального посібника "Поводження з відходами. Санітарне очищення населених пунктів", Харків, 2010, орієнтовний вміст окремих компонентів, що відносяться до вторинних ресурсів, у твердих побутових відходах становить: скло – 8 %, пластмаса – 5 %, макулатура – 23 %, чорні метали – 4,5 %.

Відповідно до п.4 Розділу II "Методики роздільного збирання побутових відходів", затвердженої Наказом Мінінфраструктури України від 13.12.2023 р. №1130 розрахунок кількості одного виду ресурсоцінних відходів в загальній масі побутових відходів проводять за такою формулою:

$$M_i = d / 100 \times M_{\text{заг}}, \text{ кг,}$$

де: M_i - маса одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі побутових відходів;

d - вміст у відсотках одного виду ресурсоцінних відходів у загальній масі відходів, %;

$M_{\text{заг}}$ - загальна маса побутових відходів, кг.

Отже, річна маса відходів за компонентним складом становитиме:

- Папір і картон: $M_i = 23 / 100 \times 6,205 = 1,427 \text{ т/рік;}$

- Скло: $M_i = 8 / 100 \times 6,205 = 0,496 \text{ т/рік;}$

- Пластмаса: $M_i = 5 / 100 \times 6,205 = 0,310 \text{ т/рік;}$

- Метал: $M_i = 4,5/100 \times 6,205 = 0,279 \text{ т/рік;}$

- Змішані побутові відходи:

$M_i = 6,205 - 1,427 - 0,496 - 0,310 - 0,279 = 3,693 \text{ т/рік.}$

6. Інші відходи цієї групи (Спецвзуття зношене)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецвзуттям на підприємстві – 7 працівників. На одного працівника необхідний 1 комплект спецвзуття на рік. Середня вага одного комплекту - 3 кг.

Обсяг утворення зношеного спецвзуття становить:

$$M_n = 7 \text{ робітників} \times 1 \text{ комплект/рік} \times 3 \text{ кг/комплект} / 1000 = 0,021 \text{ т/рік.}$$

Відомості про склад і властивості відходів, що будуть утворюватися при експлуатації АЗК, а також ступінь їх небезпечності для навколишнього природного середовища та здоров'я людини наведені нижче у таблиці 1.11.

Таблиця 1.11 – Відомості про склад і властивості відходів (експлуатація)

Назва відходу	Код відходу	Склад відходу	Фізико-хімічні властивості	Негативний вплив на навколишнє середовище та здоров'я людини
1	2	3	4	5
Донні	05 01 03*	Парафіни та	Органічна рідка	При порушенні правил

шлами (осад, мул) на дні резервуарів		ізопарафіни до 47%; Нафтенові C_nH_{2n} до 17%; Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30%; Неграничні вуглеводні до 6%; Вміст забруднюючих домішків 20 %	речовина, не розчинна у воді, горюча, легко-спалахуюча. Температура кипіння 110- 325 °С.	зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні вуглеводних парів можливий головний біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів
Шлами масло-вловлювачів	13 05 03*	<p><i>Завислі речовини:</i> Вода 60%; Оксид кремнію SiO_2 39,956%; Органічні сполуки: Хлориди 0,03%; Сульфати 0,01%; Азот амонійний $0,39 \cdot 10^{-4}\%$; Нітрати 0,004%; Фосфати 0,0003%; Нафтопродукти $0,05 \cdot 10^{-4}\%$; СПАР $0,2 \cdot 10^{-4}\%$; Залізо $0,1 \cdot 10^{-4}\%$</p> <p><i>Нафтопродукти:</i> Полінафтени 44,8%; Ароматичні вуглеводні з нафтеновими кільцями C_xH_y 33,2%; Парафіни та ізопарафіни до 20,8%; Механічні домішки, асфальтени до 1,37%; Карбони та карбіди до 2,04%; Ті, що не горять до 0,43%</p>	<p>Шламоподібна речовина, не розчинна у воді, дрібнодисперсна фракція. Насипна щільність $\rho_v=945 \text{ кг/м}^3$.</p> <p>Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча. Температура самоспалаху 360 °С.</p>	Можливе забруднення ґрунту та води мінеральними мастилами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При потраплянні у водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні вуглеводних парів можливий головний біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів

Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02	15 02 03	<i>Обтиральні матеріали:</i> Бавовняні текстильні вироби 70 %; Вуглеводні $(C_6H_{10}O_5)_n$ 20 %; Механічні домішки 10 %	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Теплотворна здатність відходу – 7,63 кВт/кг	При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води мінеральними маслами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водну середу порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність обумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні масла являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер. При вдиханні парів вуглеводних можлива головна біль, запаморочення, нудота, подразнення верхніх дихальних шляхів
		<i>Абсорбенти:</i> Кремнію двоокис SiO_2 55%; Вуглеводні (C_nH_{2n+2}) 15%; Кальцію оксид CaO 15%; Оксиди алюмінію, заліза Al_2O_3 , Fe_2O_3 5%; Нафтеніві C_nH_{2n} 5%; Ароматичні сполуки C_6H_5R 5%	Тверда речовина, не вибухова, пожежо-безпечна, не розчинна у воді. Теплотворна здатність 16300 кДж/кг	
		<i>Захисний одяг:</i> Поліакрил $(CH_2=CH-C=N)$ 15,3%; Бавовна $(C_6H_{10}O_5)$ 73,2%; Льон 3,1%; Пластмаса 0,6%; Поліестр $(C_{16}H_8O_4)_n$ 7,1%; Вовна 0,7%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Теплотворна здатність 18041 кДж/кг.	Шкідливого впливу на людину не спричиняє. В навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири	19 08 09	Вода 69,12 %; Жири 5,6 %; Механічні домішки 17,37 %; Органічні домішки 7,91 %	Органічна речовина, не розчинна у воді, горюча.	Небезпечний в санітарному відношенні відхід. Великий вміст органічної речовини обумовлює здатність відходу швидко загивати. При порушенні правил зберігання відходів можливе забруднення території підприємства та ґрунтових вод.
Папір і картон	20 01 01	Целюлоза $(C_6H_{10}O_5)_n$ 100 %	Відхід твердий, горючий. Теплотворна здатність – 4128 ккал/кг	Відхід інертний відносно організму людини. Не несе негативного впливу на навколишнє природне середовище.
Скло	20 01 02	Кремнію двоокис SiO_2 72 %;	Тверда, негорюча речовина, не	Шкідливого впливу на людину не оказує. В

		Алюмінію двоокис Al ₂ O ₃ 0,5 %; Кальцію оксид CaO 8 %; Магнію оксид MgO 3 %; Натрію оксид Na ₂ O 16,5 %	розчинна у воді.	навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Пластмаса	20 01 39	Поліетилен (C ₂ H ₄) _n 100 %	Відхід твердий, горючий. Теплотворна здатність – 10000 ккал/кг.	Відхід інертний відносно організму людини. Небезпека для навколишнього середовища полягає у механічному забрудненні території.
Метал	20 01 40	Залізо до 97 %; Вуглець до 2%; Марганець 0,3-0,7 %; Кремній 0,2-0,4 %; Сірка 0,01-0,04 %; Фосфор 0,01-0,05 %	Тверда, негорюча речовина, не розчинна у воді.	Компоненти, що входять до складу відходу, знаходяться у зв'язаному стані, тому відхід представляє собою практично інертну речовину. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства..
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	<i>Взуття:</i> <u>Шкіра до 86%, у т. ч.:</u> С - 60%; Н - 8%; О - 11,5%; N - 10%; S – 0,4%; Негорючі фракції 10,1%. <u>Підшва до 10 %, у т. ч.:</u> С - 53,22%; Н - 7,09%; О - 7,76%; N - 0,5%; S - 1,34%; Негорючі фракції - 30,09 % <u>Бруд до 4 %, у т.ч.:</u> Кремнію двоокис до 2,4%; Кальцію оксид до 1,6%	Тверда, горюча речовина, не розчинна у воді. Насипна щільність ρ _v =250 кг/м ³ . Теплотворна здатність 29308 кДж/кг.	Шкідливого впливу на людину не спричиняє. В навколишньому середовищі шкідливих речовин не утворює. При порушенні правил зберігання можливе забруднення території підприємства.
Змішані побутові відходи	20 03 01	Каучук 1,5 %; Текстильні вироби 1,9%; Деревина 2,5%; Харчові відходи 23,7%; Дворові відходи 15,5%; Різні відходи 1,7%.	Тверді речовини, не розчинні у воді, горючі. Теплотворна здатність від 3,5 до 12 МДж/кг	При порушенні правил зберігання можливе зараження населення збудниками інфекційних та паразитарних захворювань від комунальних відходів. Можливе забруднення території підприємства сміттям.

Примітка: Згідно п.8 Постанови Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. №1102 «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів», коди відходів поділяються на:

- 1) коди без позначення символом “*” - ідентифікують відходи, що не є небезпечними;
- 2) коди, позначені символом “*” - ідентифікують небезпечні відходи;
- 3) дзеркальні коди - два коди для одного і того самого виду відходів, де один із них, позначений символом “*”, визначається як дзеркальний небезпечний, інший код, не позначений символом “*”, визначається як дзеркальний, що не є небезпечним.

Дані по відходах, які утворюються на АЗК, з урахуванням планованої діяльності,

приводяться в таблиці 1.12.

Таблиця 1.12 – Дані по відходах, які утворюються на АЗК

Назва відходів	Код згідно Національного переліку відходів	Клас небезпеки	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення, т/рік	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
1	2	3	4	5	6
Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів	05 01 03*	Небезпечні	Очистка резервуарів з нафтопродуктами від шламу	0,117	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Шлами масловловлювачів	13 05 03*	Небезпечні	Очистка стічних вод	0,483	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02	15 02 03	Не є небезпечними	<i>Абсорбенти:</i> Запобігання забрудненню території нафтопродуктами; <i>Обтиральні матеріали:</i> Видалення забруднень з обладнання; <i>Захисний одяг:</i> Забезпечення робітників захисним одягом	<i>Абсорбенти:</i> 0,130 <i>Обтиральні матеріали:</i> 0,010 <i>Захисний одяг:</i> 0,011 Всього: 0,151	<i>Абсорбенти та обтиральні матеріали:</i> Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів; <i>Захисний одяг:</i> По закінченню терміну служби спецодяг залишається у розпорядженні працівників
Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири	19 08 09	Не є небезпечними	Очистка стічних вод	0,006	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Папір і картон	20 01 01	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	1,427	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Скло	20 01 02	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,496	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Пластмаса	20 01 39	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,310	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Метал	20 01 40	Не є небезпечними	Пакування продукції зони фаст-фуду та зони торгівлі	0,279	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів
Змішані побутові відходи	20 03 01	Не є небезпечними	Побутові потреби робітників; прибирання	3,693	Передача на полігон ТПВ (згідно договору)
Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	Не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним взуттям	0,021	По закінченню терміну служби спецвзуття залишається у розпорядженні працівників
<i>Всього відходів</i>		<i>Небезпечні</i>		<i>0,600 т/рік</i>	
		<i>Не є небезпечними</i>		<i>6,383 т/рік</i>	

Всі промислові відходи, для яких розроблені методи вторинної переробки та раціонального використання їх у господарстві, передаються спеціалізованим організаціям, що займаються збиранням, заготівлею окремих видів відходів як вторинної сировини.

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14¹ статті 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), видану Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України.

Копії наявних договорів на передачу відходів ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» представлені у Додатку 12.

При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

1.4.8 Оцінка шуму

Основними джерелами шуму на даному об'єкті є технологічне обладнання АЗК та автотранспорт.

Шумові характеристики обладнання та автомобільного транспорту приймаються за даними аналогічного виробництва. Рівні звукового тиску в розрахункових точках розраховувалися згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій», затверджений наказами Мінрегіону України №306 від 10.07.2013 р.

Октавні рівні джерел шуму технологічного обладнання та спецтранспорту представлені в таблиці 1.13.

Таблиця 1.13. Октавні рівні джерел шуму технологічного обладнання та спецтранспорту

Величина	Рівні звукової потужності (дБ) по октавам								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Місця відпуску палива	70	70	66	62	58	54	50	46	42
Автотранспорт	89	89	86	86	95	92	84	78	71
$10 \cdot \lg \sum_{i=1}^n 10^{0,1L_{pi}}$	92,1	92,1	89,1	89,0	98,0	95,0	87,0	81,0	74,0

Сумарний звуковий тиск джерел шуму на об'єкті визначається за формулою:

$$L_{\Sigma} = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i} \right),$$

де: n – кількість величин.

Якщо рівні однакові ($L_i=L$), то використовується формула:

$$L_{\Sigma} = L + 10 \lg n$$

Рівень звуку $L_{тер}$ в розрахунковій точці на території житлової забудови слід визначати за формулою:

$$L_{тер} = L_{дж} - \Delta L_{відст} - \Delta L_{екр} - \Delta L_{зел}, \text{ дБ}$$

де: $L_{дж}$ – шумова характеристика джерела шуму, дБ;

$\Delta L_{відст}$ – зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБ;

$$\Delta L_{відст} = 15 \lg r - 10 \lg \Phi + \beta_{ar}/1000 + 10 \lg \Omega, \text{ дБ}$$

де: r – відстань від джерела шуму до розрахункової точки, м;

Φ – фактор спрямованості джерела шуму, що визначається за досвідченими даними. Для джерел шуму з рівномірним випромінюванням звуку слід приймати $\Phi=1$;

Ω – просторовий кут випромінювання звуку, який приймається для джерел шуму,

розташованих: в просторі $\Omega = 4\pi$; на поверхні території або огорожувальних конструкцій будівель і споруд $\Omega = 2\pi$; двогранному куті, утвореному огорожувальними конструкціями будівель і споруд, $\Omega = \pi$;

β_a – загасання звуку в атмосфері, дБ/км, приймається за таблицею:

Середньгеометричні частоти октавних смуг, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
β_a , дБ/км	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48

$\Delta_{\text{екр}}$ – зниження рівня звуку екраном на шляху поширення звуку, визначається згідно розділу 9 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013;

$\Delta_{\text{зел}}$ – зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, визначається згідно розділу 10 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

Для розрахунку приймаються три розрахункові точки: контрольна точка № 1 на межі санітарно-захисної зони на відстані 50 м, контрольна точка № 2 на межі житлової забудови – на відстані 53 м у в південно-західному напрямку та контрольна точка № 3 на межі житлової забудови – на відстані 56 м у північно-східному напрямку.

Розрахунок проведено для розрахункових точок, які знаходяться на даних відстанях з урахуванням усієї сукупності джерел шуму планованої діяльності.

Зниження рівня звуку в залежності від відстані для розрахункових точок № 1, 2, 3 визначене за вищенаведеною формулою, наводиться у таблиці 1.14.

Таблиця 1.14 – Зниження рівня звуку

Октавні смуги частот, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Показники									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Розрахункова точка № 1 - на межі санітарно-захисної зони на відстані 50 м</i>									
r, м	50	50	50	50	50	50	50	50	50
15 lg r	25,485	25,485	25,485	25,485	25,485	25,485	25,485	25,485	25,485
Φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Φ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
β_a	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48
$\beta_{aT}/1000$	0	0	0,035	0,075	0,15	0,3	0,6	1,2	2,4
Ω	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10 lg Ω	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
$\Delta L_{\text{відс, дБ}}$	30,455	30,455	30,49	30,53	30,605	30,755	31,055	31,655	32,855

<i>Розрахункова точка № 2 – на межі житлової забудови на відстані 53 м у в південно-західному напрямку</i>									
r, м	53	53	53	53	53	53	53	53	53
15 lg r	25,864	25,864	25,864	25,864	25,864	25,864	25,864	25,864	25,864
Φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Φ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
β_a	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48
$\beta_{aT}/1000$	0	0	0,0371	0,0795	0,159	0,318	0,636	1,272	2,544
Ω	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10 lg Ω	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
$\Delta L_{\text{рас, дБ}}$	30,834	30,834	30,8711	30,9135	30,993	31,152	31,47	32,106	33,378

<i>Розрахункова точка № 3 – на межі житлової забудови – на відстані 56 м у північно-східному напрямку</i>									
r, м	56	56	56	56	56	56	56	56	56
15 lg r	26,223	26,223	26,223	26,223	26,223	26,223	26,223	26,223	26,223
Φ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
10 lg Φ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
β _a	0	0	0,7	1,5	3	6	12	24	48
β _{at} /1000	0	0	0,0392	0,084	0,168	0,336	0,672	1,344	2,688
Ω	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10 lg Ω	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
ΔL _{рас} ,дБ	31,193	31,193	31,2322	31,277	31,361	31,529	31,865	32,537	33,881

Розрахунок рівнів звуку L_{тер} в розрахункових точках №№ 1, 2, 3 за вищенаведеною формулою наведений у таблиці 1.15.

Таблиця 1.15 – Розрахунок рівнів звуку L_{тер} в розрахункових точках № 1, 2, 3

Октавні смуги частот, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Показники									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Розрахункова точка № 1 - на межі санітарно-захисної зони на відстані 50 м</i>									
L _{дж} ,дБ	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
ΔL _{відст} ,дБ	30,455	30,455	30,49	30,53	30,605	30,755	31,055	31,655	32,855
ΔL _{екр}	24	24	24	24	24	24	24	24	24
ΔL _{зел} ,дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΔL _{тер} ,дБ	37,645	37,645	34,61	34,47	43,395	40,245	31,945	25,345	17,145
<i>Розрахункова точка № 2 – на межі житлової забудови на відстані 53 м у в південно-західному напрямку</i>									
L _{дж} ,дБ	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
ΔL _{відст} ,дБ	30,834	30,834	30,8711	30,9135	30,993	31,152	31,47	32,106	33,378
ΔL _{екр}	24	24	24	24	24	24	24	24	24
ΔL _{зел} ,дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΔL _{тер} ,дБ	37,266	37,266	34,2289	34,0865	43,007	39,848	31,53	24,894	16,622

<i>Розрахункова точка № 3 – на межі житлової забудови – на відстані 56 м у північно-східному напрямку</i>									
L _{дж} ,дБ	92,1	92,1	89,1	89	98	95	87	81	74
ΔL _{відст} ,дБ	31,193	31,193	31,2322	31,277	31,361	31,529	31,865	32,537	33,881
ΔL _{екр}	24	24	24	24	24	24	24	24	24
ΔL _{зел} ,дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΔL _{тер} ,дБ	36,907	36,907	33,8678	33,723	42,639	39,471	31,135	24,463	16,119

Нормативні рівні звукового тиску в октавних смугах частот згідно ДБНВ.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, наведені у таблиці 1.16.

Таблиця 1.16 – Нормативні рівні звукового тиску

Октавні смуги частот, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
показники									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Норми допустимих рівнів шуму на території, які прилягають до Житлових будинків Lдоп, дБ									
Денний час	89	75	66	59	54	50	47	45	43
Нічний час	83	67	57	49	44	40	37	35	33

Отримані результати свідчать про те, що рівні шумового впливу при впровадженні планованої діяльності не виходять за межі нормативних показників.

З метою зменшення дії на житлову забудову і здійснення умов акустичного комфорту при проектуванні передбачені наступні заходи:

- забезпечення необхідних розривів між джерелом шуму і житловою забудовою;
- розміщення частини обладнання (при наявності технологічних та конструктивних можливостей) в шумозахисних кожухах та використання звукоізоляційних матеріалів, що сприяє зниженню звукового навантаження.

Оцінка рівня вібрації

Джерелами вібрації є двигуни легкового та вантажного автотранспорту, двигун дизельної генераторної установки, насосне обладнання при заповненні резервуарів, паливороздавальні колонки, каналні вентилятори та кондиціонери. Для зниження розповсюдження вібраційного шуму використовуються захисні кожухи, ізоляційні покриття та віброізолюючі мати.

Рівні вібрації обладнання, що використовується на АЗК, не перевищують допустимих нормативних значень, згідно з вимогами ДСН 3.3.6.039-99 "Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації". На межі найближчої житлової забудови (відстані ~ 53 м) рівень вібрації визначається як "відсутній" за санітарно – гігієнічними нормативами.

Основними організаційно-технологічними заходами з метою зниження рівнів вібрації на робочих місцях передбачається своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту обладнання з обов'язковою післяремонтною перевіркою вібраційних характеристик, а також контроль вібраційних характеристик при експлуатації обладнання з метою їх відповідності паспортним або нормативним даним.

При виконанні вище зазначених заходів негативного впливу виробничої вібрації на довкілля не очікується.

1.4.9. Оцінка ультразвуку, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового і радіаційного забруднення

Запроектований об'єкт не випромінює ультразвукові, електромагнітні або іонізуючі хвилі.

Концентрація природних радіонуклідів в будматеріалах, що передбачається використовувати, не перевищує $370 \text{ Бк} \cdot \text{кг}^{-1}$, що дорівнює середній для земної кори і створює дозу опромінювання близько $1,0 \text{ мЗв} \cdot \text{рік}^{-1}$.

Заходи щодо запобігання або зменшення зазначених впливів на навколишнє середовище проектом не передбачаються.

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

Об'єктом планованої діяльності є експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. за адресою: Житомирська область, Коростенський р-н, Коростенської ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту.

АЗК призначений для приймання, зберігання та відпуску споживачам нафтопродуктів (різних марок бензину та дизельного палива) та скрапленого вуглеводного газу (СВГ).

В даній роботі було розглянуто альтернативні варіанти щодо технічного забезпечення об'єкту планованої діяльності. Альтернативи територіального розміщення об'єкту планованої діяльності не розглядалися (обґрунтування наведено нижче).

Відомості щодо технічних альтернатив

В якості альтернативних варіантів технічного оснащення АЗК розглядалися варіанти наземного та підземного розміщення резервуару для скрапленого вуглеводного газу (СВГ).

При виборі прийнятого до встановлення обладнання аналізувалися:

- *надійність роботи устаткування;*
- *витрати на будівельно-монтажні роботи;*
- *показники продуктивності роботи обладнання;*
- *рівень безпеки при експлуатації обладнання;*
- *умови праці та інші параметри.*

Технічна альтернатива 1

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16 жовтня 2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р., основними складовими якого є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 60 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 3 паливороздавальні колонки (ПРК) (2 для відпуску РМП, 1 для відпуску СВГ), дизель-генератор, електричні обігрівачі для опалювання приміщень, сепаратор нафтопродуктів.

Технічна альтернатива 2

Аналогічна технічній альтернативі 1, окрім того, що проектним рішенням розглядався варіант будівництва котельні з встановленням настінного газового конденсаційного опалювального котла, який працює на СВГ. Основним недоліком при роботі опалювального обладнання є утворення забруднюючих речовин у процесі спалювання газу. Також розглядався варіант встановлення підземного резервуару зберігання СВГ об'ємом 10 м³, для забезпечення роботи газових котлів котельні. Серед недоліків слід відмітити викиди забруднюючих речовин при спрацюванні запобіжного клапану ємності зберігання СВГ.

Відомості щодо територіальних альтернатив

Територіальна альтернатива 1

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах існуючого БП АЗК, що розташований на території Коростенської територіальної громади Коростенського р-ну, Житомирської області за адресою: м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту.

Право на користування БП АЗК та земельною ділянкою площею 0,1817 га, належить ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. Цільове призначення земельної ділянки:

Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови) кадастровий номер 1810700000:01:012:0029.

Розміщення комплексу, на якому планується провадження господарської діяльності, не суперечить цільовому призначенню земельних ділянок та відповідає затвердженій містобудівній документації.

Територіальна альтернатива 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого БП АЗК на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р., де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, на земельних ділянках, що відповідають їх цільовому призначенню та вимогам протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

Альтернатива обрання запропонованого варіанту з точки зору впливу на довкілля приведена в таблиці 2.1.

Таблиця 2.1. Обрання запропонованого варіанту з урахуванням екологічних наслідків

№	Чи може реалізація діяльності спричинити:	Негативний вплив			Пом'якшення існуючої ситуації
		так	ймовірно	ні	
1	2	3	4	5	6
Повітря					
1.	Збільшення викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел?		+		
2.	Збільшення викидів забруднюючих речовин від пересувних джерел?		+		
3.	Погіршення якості атмосферного повітря?		+		
4.	Утворення джерел неприємних запахів?			+	
5.	Зміни повітряних потоків, вологості, температури або ж будь-які локальні чи регіональні зміни клімату?			+	
Водні ресурси					
6.	Збільшення обсягів скидів у поверхневі води?			+	
7.	Будь-які зміни якості поверхневих вод (зокрема таких показників як температура, розчинений кисень, прозорість, але не обмежуючись ними)?			+	
8.	Збільшення скидання шахтних і кар'єрних вод у водні об'єкти?			+	
9.	Значне зменшення кількості вод, що використовуються для водопостачання населенню?			+	
10.	Збільшення навантаження на каналізаційні системи та погіршення якості очистки стічних вод?			+	
11.	Утворення загроз для людей і матеріальних об'єктів, пов'язаних з водою (зокрема таких, як паводки або підтоплення)?			+	
12.	Зміни напрямів і швидкості течії поверхневих вод або зміни обсягів води будь-якого поверхневого водного об'єкту?			+	
13.	Порушення гідрологічного та гідрохімічного режиму малих річок регіону?			+	
14.	Зміни напрямку або швидкості потоків підземних вод?			+	
15.	Зміни обсягів підземних вод (шляхом відбору чи скидів або ж шляхом порушення водоносних горизонтів)?			+	
16.	Забруднення підземних водоносних горизонтів?		+		
Відходи					
17.	Збільшення кількості утворюваних твердих побутових відходів?	+			

18.	Збільшення кількості утворюваних чи накопичених промислових відходів, що не є небезпечними?	+			
19.	Збільшення кількості небезпечних відходів?	+			
20.	Спорудження еколого-небезпечних об'єктів поводження з відходами?	+			
21.	Утворення або накопичення радіоактивних відходів?			+	
Земельні ресурси					
22.	Порушення, переміщення, ущільнення ґрунтового шару?	+			
23.	Будь-яке посилення вітрової або водної ерозії ґрунтів?			+	
24.	Зміни в топографії або в характеристиках рельєфу?			+	
25.	Появу таких загроз, як землетруси, зсуви, селеві потоки, провали землі та інші подібні загрози через нестабільність Літогенної основи або зміни геологічної структури?			+	
26.	Суттєві зміни в структурі земельного фонду, чинній або планованій практиці використання земель?		+		
27.	Виникнення конфліктів між ухваленнями цілей ДДП та цілями місцевих громад?			+	
Біорізноманіття та рекреаційні зони					
28.	Негативний вплив на об'єкти природно-заповідного фонду (зменшення площ, початок небезпечної діяльності у безпосередній близькості або на їх території тощо)			+	
29.	Зміни у кількості видів рослин або тварин, їхній чисельності або територіальному представництві?			+	
30.	Збільшення площ зернових культур або сільськогосподарських угідь в цілому?			+	
31.	Порушення або деградацію середовищ існування диких видів тварин?			+	
32.	Будь-який вплив на кількість і якість наявних рекреаційних можливостей?			+	
33.	Будь-який вплив на наявні об'єкти історико-культурної спадщини?			+	
34.	Інші негативні впливи на естетичні показники об'єктів довкілля (перепони для публічного огляду мальовничих краєвидів, появу естетично прийнятих місць, руйнування пам'ятників природи тощо)?			+	
Населення та інфраструктура					
35.	Зміни в локалізації, розміщенні, щільності, та зростанні кількості населення будь-якої території?			+	
36.	Вплив на нинішній стан забезпечення житлом або виникнення нових потреб у житлі?			+	
37.	Суттєвий вплив на нинішню транспортну систему? Зміни в структурі транспортних потоків?			+	
38.	Необхідність будівництва нових об'єктів для забезпечення транспортних сполучень?			+	
39.	Потреби нових або суттєвий вплив на наявні комунальні послуги?			+	
40.	Появу будь-яких реальних або потенційних загроз для здоров'я людей?			+	
Екологічне управління та моніторинг					
41.	Послаблення правових і економічних механізмів контролю в галузі екологічної безпеки?			+	
42.	Погіршення екологічного моніторингу?			+	
43.	Усунення наявних механізмів впливу органів місцевого самоврядування на процеси техногенного навантаження?			+	

44.	Стимулювання розвитку екологічно небезпечних галузей виробництва?			+	
Інше					
45.	Підвищення рівня використання будь-якого виду природних ресурсів?			+	
46.	Суттєве вилучення будь-якого невідновлюваного ресурсу?			+	
47.	Збільшення споживання значних обсягів палива або енергії?			+	
48.	Суттєве порушення якості природного середовища?			+	
49.	Появу можливостей досягнення короткотермінових цілей, які ускладнюватимуть досягнення довготривалих цілей у майбутньому?			+	
50.	Такі впливи на довкілля або здоров'я людей, які самі по собі будуть значними, але у сукупності викличуть значний негативний екологічний ефект, що матиме значний негативний Прямий або опосередкований вплив на добробут людей?			+	

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ

В адміністративному відношенні експлуатація діючого багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ проводиться в межах Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області за адресою: м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту.

Коростенська ТГ утворена відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України № 711-р від 12 червня 2020 року «Про визначення адміністративних центрів та затвердження територій територіальних громад Житомирської області» шляхом об'єднання: Коростенської міської та Берестовецької, Бехівської, Васьковицької, Дідковицької, Каленської, Кожухівської, Малоzubівщинської, Мединівської, Межиріцької, Михайлівської, Новаківської, Обиходівської, Сарновицької, Стремигородської, Сингаївської, Ходаківської, Холосненської, Хотинівської сільських рад ліквідованого Коростенського району Житомирської області.

Коростенська міська територіальна громада входить до складу Коростенського району Житомирської області та має в своєму складі 44 населені пункти. Географічно територія Коростенської громади розташована у північній частині Житомирської області та межує з територіальними громадами: на півдні та західному півдні – із Ушомирською; на півдні та східному півдні – із Іршанською; на південному сході – із Чоповицькою; на сході – із Малинською; на північному сході та на півночі – із Народицькою; на півночі – з Овруцькою; на заході – із Лугинською.

Зональний тип ландшафтів території відноситься до мішано-лісового Полісся.

Адміністративним центром громади є місто Коростень, що розташоване на південному заході території громади та має статус міста обласного значення.

Місто Коростень розташоване на березі річки Уж (правої притоки річки Прип'ять), що умовно розділяє місто та територію громади на правий та лівий береги.

Через територію громади проходять важливі автомобільні та залізничні магістралі, завдяки чому населені пункти громади знаходяться у центрі перетину потужних транспортних вузлів:

- Міжнародна автомобільна дорога М-21 Виступовичі – Житомир – Могилів- Подільський (через місто Вінницю), що проходить через місто Коростень, прямує у південному напрямку з північно-східного кордону області із Білоруссю;
- Міжнародна автомобільна дорога М-07 Київ – Ковель – Ягодин (на місто Люблін);
- Регіональна автомобільна дорога Р-49 Васьковичі – Шепетівка;
- Територіальна автомобільна дорога Т-06-13 Коростень – (М-07) через Кожухівку з'єднує міжнародні автомобільні дороги М-21 та М-07;
- Територіальна автомобільна дорога Т-06-04 Коростень – Народиці.

Основними забруднювачами атмосферного повітря за видами економічної діяльності залишаються сільське, лісове та рибне господарство, переробна промисловість, добувна промисловість і розроблення кар'єрів.

Відповідно до ст. 13 Закону України «Про інформацію» інформація про стан довкілля (екологічна інформація) – відомості та/або дані про стан складових довкілля та його компоненти, включаючи:

- генетичномодифіковані організми, та взаємодію між цими складовими;
- фактори, що впливають або можуть впливати на складові довкілля (речовини, енергія, шум і випромінювання, а також діяльність або заходи, включаючи адміністративні, угоди в галузі навколишнього природного середовища, політику, законодавство, плани і програми);
- стан здоров'я та безпеки людей умови життя людей, стан об'єктів культури і споруд тією мірою, якою на них впливає або може вплинути стан складових довкілля;
- інші відомості та/або дані. Інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

На основі доступної екологічної інформації встановлено факти, що розглядаються нижче.

Кліматична характеристика

Зміна клімату є, можливо, найбільш важливою та складною проблемою в сфері охорони навколишнього середовища, яка спіткала людство за останнє століття. Підписання Рамкової Конвенції ООН про зміну клімату представниками 150 країн свідчить про те, що зміна клімату є нагальною загрозою екології Землі та економічному розвитку людства.

Головна мета Конвенції полягає в "стабілізації концентрацій парникових газів в атмосфері на такому рівні, який не допускає би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему".

Україна підписала Конвенцію в червні 1992 року, ратифікувала її в жовтні 1996 року, а в серпні 1997 року стала Стороною Конвенції. Відповідно до статті 4.2b цього документу Україна прийняла 1990 рік як базовий для оцінки антропогенних емісій вуглекислого газу та інших парникових газів, які не контролюються Монреальським протоколом.

Вуглекислий газ (CO₂), метан (CH₄), закис азоту (N₂O) та озон (O₃) 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. Таке зростання концентрації парникових газів вплинуло на атмосферний баланс Землі та в майбутньому може суттєво змінити клімат планети.

Таблиця 3.1. Потенціали глобального потепління деяких речовин за даними ООН

Парниковий газ	Хімічна формула	Час існування (років)	ПГП за період		
			20 років	100 років	500 років
Діоксид вуглецю	CO ₂	Змінне значення	1	1	1
Водень	H ₂	2.5		5.8	
Метан	CH ₄	12	72	25	7,6
Закис азоту	N ₂ O	114	289	298	153
HFC-23	CHF ₃	270	12 000	14800	12200
HFC-134a	CH ₂ FCF ₃	14	3830	1430	435
Гексафторид сірки	SF ₆	3200	16300	22800	32600
Тетрафторметан	CF ₄	50 000	5210	7390	11200

Виходячи з екологічних параметрів діяльності АЗК та його експлуатації вплив на кліматичні умови місцевості не очікується, викиди парникових газів незначні. Викиди забруднюючих речовин вказані в розділі 1.4.5 та розділі 4.2 даного Звіту.

Згідно з картою кліматичного районування України (рис. 3.1) територія робіт відноситься до Центрального кліматичного району Зони мішаних лісів Північної атлантико-континентальної кліматичної області лісостепової зони східного кліматичного району.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі», район впровадження планованої діяльності відноситься до I-го кліматичного району:

- розрахункова температура найбільш холодної п'ятиденки складає – 22°C;
- нормативна глибина промерзання ґрунту – 1,0 м.

У відповідності із ДБН В.1.2-2:2006 «Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об'єктів. Навантаження і впливи. Норми проектування»:

- характеристичне значення снігового навантаження – 1600 Па;
- характеристичне значення вітрового тиску – 500 Па.

Клімат Житомирської області помірно-континентальний, з вологим літом та м'якою зимою.

Середня річна температура повітря становить +8,5 °С, абсолютний максимум температури +38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня січнева мінімальна температура повітря складає -5,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,4 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0 °С становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5 °С) продовжується від другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів).

Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10 °С, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів. Середня глибина промерзання ґрунту складає 1,0 м.

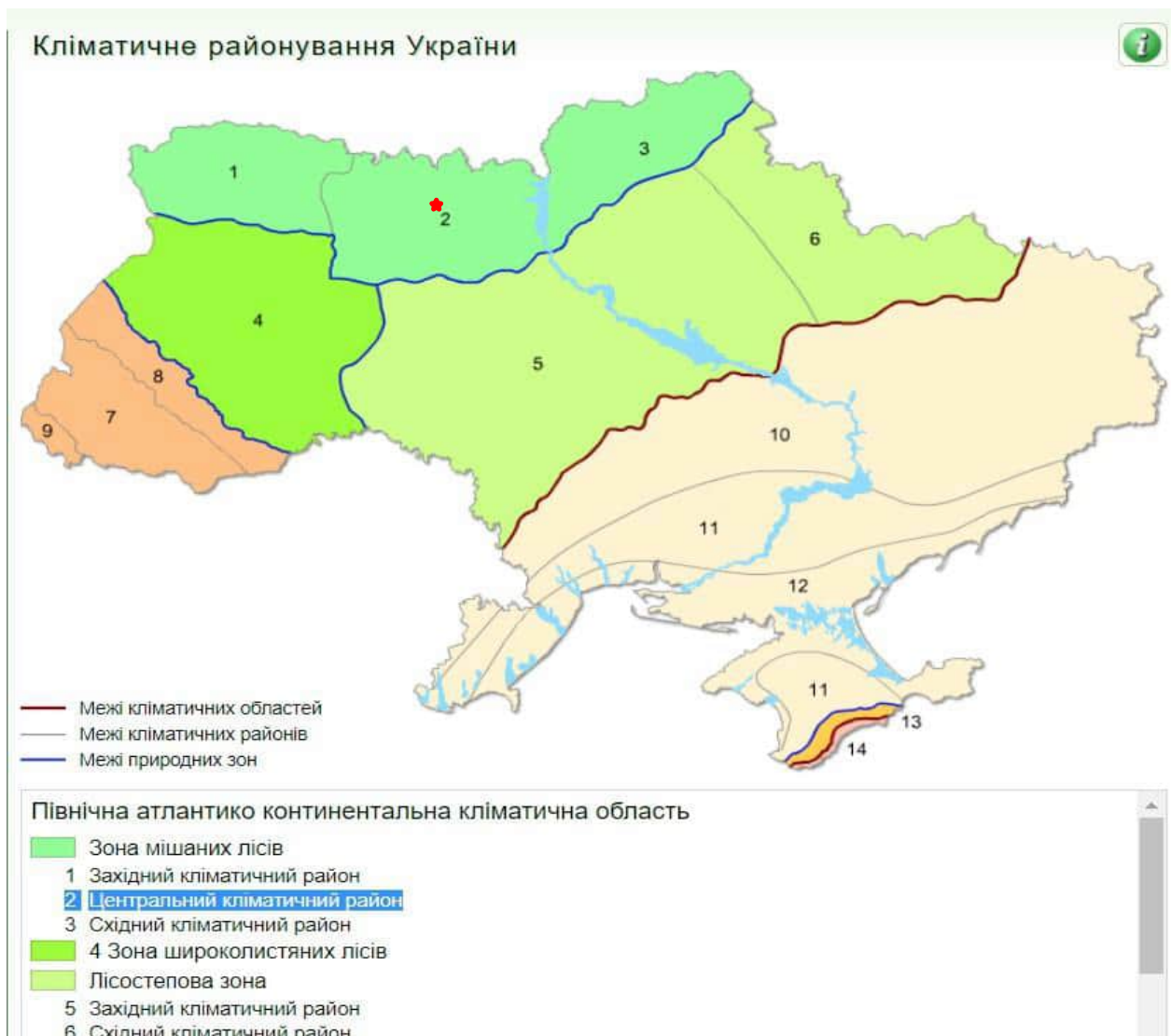


Рисунок 3.1. – Карта кліматичного районування України

Весна затяжна, нестійка, з частими змінами холодної і теплої погоди. Початком весни вважають кінець другої і початок третьої декади березня.

Танення снігу, у зв'язку з наявністю великих площ лісів, відбувається повільно і протяжність сніготанення в середньому становить 20-25 днів.

Літо тепле, але не спекотне, дощове. В деякі роки непоправну шкоду сільському господарству наносить град. Влітку переважають північно-західні вітри.

Перехід до осені поступовий, з частим поверненням теплої погоди. Перша половина осені,

як правило, суха і тепла. Похмура, прохолодна та з дощем вона починається наприкінці жовтня. Сніг починає випадати з листопада.

Зима м'яка, похмура, з частими відлигами. Під час відлиг відбувається танення снігу, інколи до повного його зникнення.

Через деякий час сніговий покрив встановлюється знову іде-коли це явище може повторюватись декілька разів. Взимку переважають південно-східні вітри.

В цілому природно-кліматичні умови території, що розглядається, можна охарактеризувати як відносно прийнятні.

В таблиці 3.2 приведені метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, за даними кліматичної характеристики складеної за даними спостережень метеостанції Коростень, згідно листа Житомирського ЦГО №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р. (Додаток 5).

Таблиця 3.2 – Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування показника	Одиниця виміру	Величина показника
		по м/с Коростень
Середня максимальна температура найбільш жаркого місяця (липня)	°С	25,7
Середня максимальна температура найбільш холодного місяця (січня)	°С	-3,3
Вітровий режим:		
Середньорічна швидкість вітру	м/с	2,7
Швидкість вітру, по середньо багаторічним даним, повторюваність перевищення якої складає 5%	м/с	9-10
Середня за рік повторюваність напрямку вітру:		
	Пн	%
	ПнСх	%
	Сх	%
	ПдСх	%
	Пд	%
	ПдЗ	%
	З	%
	ПнЗ	%
Коефіцієнт рельєсу місцевості		1
Коефіцієнт, залежний від стратифікації атмосфери, А		180

При експлуатації БП АЗК негативних впливів на клімат і мікроклімат не передбачається. Змін мікроклімату не очікується. Відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Атмосферне повітря

Короткий кліматичний огляд окремих метеорологічних показників клімату, які в подальшому будуть враховані при проведенні розрахунків викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та при виконанні розрахунків розсіювання цих речовин приведено в таблиці 3.2.

Коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері, згідно листа Житомирського ЦГО №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024 р. (Додаток 5), мають такі величини:

- коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, $A=180$;
- коефіцієнт рельєфу місцевості, $\eta=1$.

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан

атмосферного повітря району планованої діяльності з реконструкції БП АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» приведено в таблиці 3.3 згідно положень «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Міністерства України від 30.07.2001 р. № 286.

Таблиця 3.3. – Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Забруднююча речовина	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м ³	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м ³	Фонова концентрація, мг/м ³
1	2	3	4
Азоту діоксид	0,2	-	0,034
Ангідрид сірчистий	0,5	-	0,05
Вуглецю оксид	5,0	-	0,8
Бутан	200	-	80,0
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	0,00005	0,00002
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	-	2,0
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	-	0,1
Пропан	-	65	26,0
Олефіни фракції С15-С18	-	0,07	0,028
Сірководень(Н2S)	0,008	-	0,0032
Бензол	1,5	-	0,6
Ксилол	0,2	-	0,08
Толуол	0,6	-	0,24
Фенол	0,01	-	0,004
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	-	0,008
Метан	-	50	20

Ці величини фонових показників в подальшому використовуються при виконанні розрахунків розсіювання забруднюючих речовин і оцінці впливу планованої діяльності на атмосферне повітря.

Існуюча БП АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» набула право на провадження господарської діяльності в частині отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами на підставі Декларації № 075379/24 про провадження господарської діяльності від 25.04.2024 р. (Додаток 14).

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами №1810700000-15 від 29.07.2019 р. виданий Управлінням екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації на проммайданчик АЗК №08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ», що розташовується за адресою: 11501, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26. Термін дії дозволу: необмежений. Дозвіл на викиди та лист Головного управління Держпродспоживслужби в Житомирській області представлено у додатку 13.

Геологічне середовище

Згідно з картою фізико-географічного районування України територія планованої діяльності відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю Зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів (рис. 3.2).

Геологічне середовище – це частина земної кори (гірські породи, ґрунти, донні відклади, підземні води тощо), яка взаємодіє з елементами ландшафту, атмосферою та поверхневими водами і може зазнавати впливу техногенної діяльності. З одного боку, воно є мінерально-сировинною базою для виробничої діяльності, а з другого – фундаментом всієї господарської діяльності людства, адже саме на гірських породах формується ґрунтовий і рослинний покрив, вони є первинною основою всіх будівель та інженерних споруд.

В геоструктурному відношенні район досліджень розташований в північній частині Українського щита, в межах Волино-Подільського мега-блоку, для якого є характерною двоповерхова будова: нижній структурний поверх являє собою докембрійський складнодислокований кристалічний фундамент, а верхній фанерозойський осадовий платформний чохол.

В геологічній будові ділянки беруть участь відклади четвертинної системи: сучасні техногенні (насіпні) утворення, представлені насипними пісками, гранітним відсівом з супіщаним та піщаним заповнювачем, подекуди насипним супіском; голоценові елювіальні утворення, представлені ґрунтово-рослинним шаром, гумусованим суглинком; еолово-делювіальні відклади верхнього плейстоцену, літологічно представлені супісками пилюватими та суглинками легкими пилюватими, з великою кількістю новоутворень карбонатів, розкрита потужність відкладів: від 0,2 м до 1,6 м; флювіогляціальні та лімногляціальні відклади Дніпровського кліматоліту середньої ланки неоплейстоцену плейстоцену, літологічно представлені супісками піщанистими та суглинками важкими пилюватими, з проверстками глин, розкрита потужність відкладів: від 3,8 м до 6,0 м.

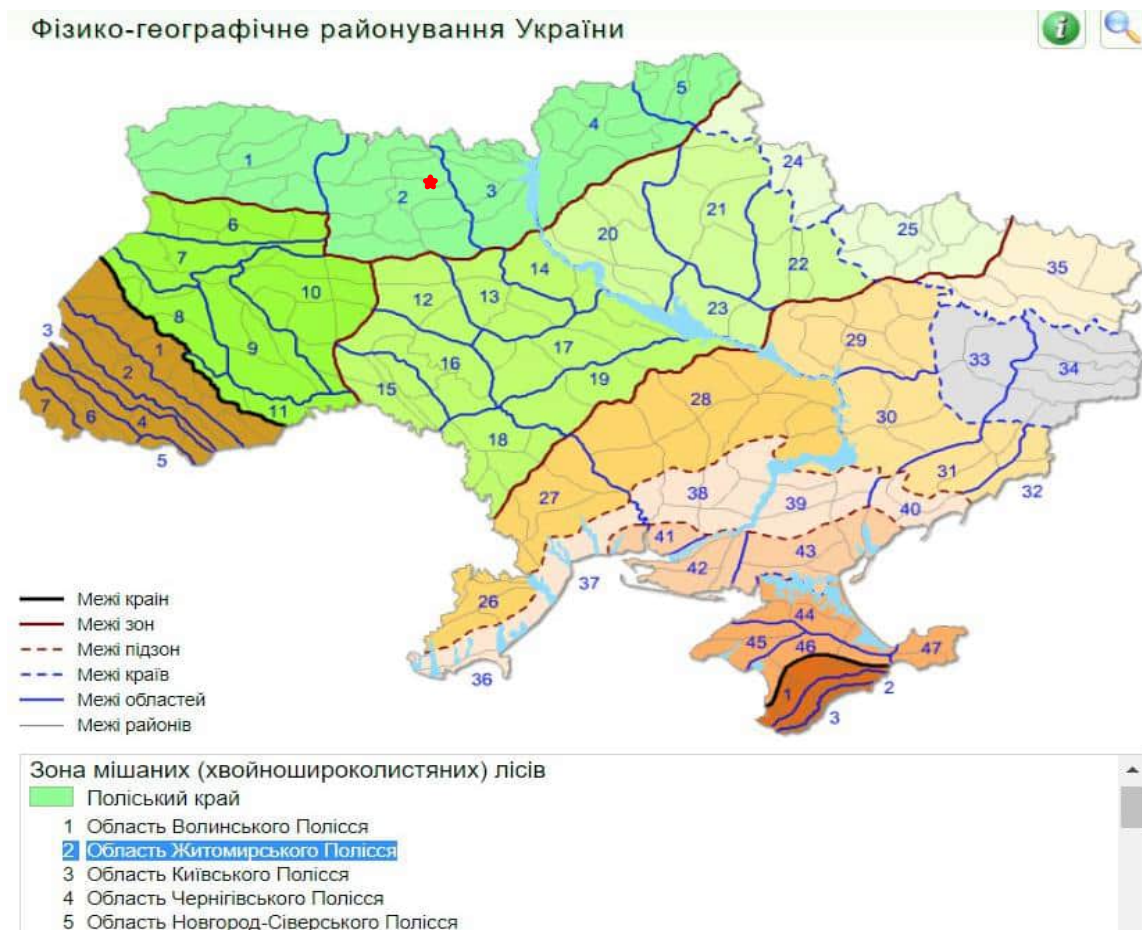


Рисунок 3.2. – Карта-схема фізико-географічного районування України

За архівними даними потужність четвертинних відкладів в районі планованої діяльності

складає 10-15 м. Підстеляються четвертинні відклади «строкатими» глинами неогену, що в свою чергу залягають на корінних кристалічних породах житомирського комплексу протерозою, кривля корінних порід відповідає абсолютним відміткам 189,0 -194,0 м.

Майданчик під АЗС характеризується наступними ґрунтами: насипний ґрунт: щебінь, будівельні відходи; пісок пилюватий, щільний насичений водою; свуглинок тугопластичний до м'якопластичного.

Тип ґрунтових умов по просіданню – 1. Підземні води на глибині від 1,2 м, що відповідає абсолютні відмітці 178,8 м. Прогнозний рівень підземних вод відповідає максимальному сезонному. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів.

Негативних інженерно-геологічних процесів та явищ на території ділянки вишукувань не спостерігається. Специфічні біогенні та просадні ґрунти в зоні взаємодії проєктованих споруд з геологічним середовищем – відсутні.

Згідно додатку Б ДБН В.1.1-25-2009, територія ділянки, що розглядається, яка розташована у підніжжя насипу, оцінюється як потенційно підтоплена територія.

По сукупності факторів інженерно-геологічні умови проєктного майданчика належать до II (середньої) категорії складності.

Нормативна глибина промерзання ґрунтів до 1,0 м.

Сейсмічність майданчика будівництва згідно ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах України» – 5 балів. Категорія ґрунтів за сейсмічними властивостями – III.

Планована діяльність не буде спричинювати і сприяти розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ природного та техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових, змін напруженого стану і властивостей масивів порід, деформації земної поверхні, тощо) в районі її розташування.

Планована діяльність АЗК не чинить негативного впливу на геологічне середовище. Потреби у розробленні додаткових заходів з охорони надр немає.

Ґрунти

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю Зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів.

Згідно з картою геоморфологічного районування України (рис. 3.3) район планованої діяльності знаходиться на межі Придніпровсько-Приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин (на Житомирській акумулятивно-денудаційній рівнині на докембрійських породах і кайнозойських відкладах) та Південнополіська область пластово-аккумулятивних рівнин (на Рокитнянсько-Радомишльській цокольній пластово-аккумулятивній рівнині на докембрійських породах).

Для Полісся характерна наявність лісової та болотної рослинності. Кількість опадів за рік (550-650 мм) тут перевищує кількість випаруваної з поверхні вологи. Це зумовлює промивний тип водного режиму, призводить до заболочування понижених ділянок, утворення болотних ґрунтів. Цьому сприяє також високий рівень залягання ґрунтових вод.

Ґрунтоутворюючі породи мають переважно легкий механічний склад і представлені піщаними та супіщаними льодовиковими і водно-льодовиковими відкладами. Зрідка, переважно західних районах, у місцях виходу на поверхню масивно-кристалічних порід трапляються крейдяно-мергельні відклади та невеликі острівки лесових.

Основними типами ґрунтів в Поліссі (> 60 %) є дерново-підзолисті ґрунти із різним ступенем опідзолення, оглеєння та механічним складом. Вони утворились під хвойними та мішаними лісами з трав'янистою рослинністю, що сприяло формуванню таких ґрунтових горизонтів: гумусо-елювіального (18-25 см), елювіального та ілювіального.

Вміст гумусу в орному шарі цих ґрунтів досить низький і коливається в межах від 0,7-1,0 % у піщаних і супіщаних до 1,5-2,0 % у суглинкових відмінах. Вони ущільнені (1,40-1,55 г/см³), запасують мало вологи, мають високу водо- і повітропроникність, низьку ємність вбирання та містять недостатньо основ та поживних речовин, реакція ґрунтового розчину в них кисла – рН 4,2-5,2.

Домінують торф'яно-підзолисті ґрунти, які займають близько 75% території Полісся. На базі продуктів елювіогенезу крейдового мергелю сформувалися дерново-карбонатні ґрунти.



Рисунок 3.3. – Карта-схема геоморфологічного районування України

Гідрологічні умови

Згідно з картою гідрологічного районування України територія планованої діяльності відноситься до Поліської області надмірної водності Зони надмірної водності Рівнинної частини України (рис. 3.4).

Під час виконання інженерно-геологічних вишукувань ґрунтові води викриті на глибині від 1,2 м, що відповідає абсолютній відмітці від 178,8 м. Водонесний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів.

Живлення водонесного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водонесного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Уж, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – «строкаті» глини неогену.

Гідрологічне районування України



Рисунок 3.4 – Карта-схема гідрологічного районування України

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну.

Згідно з картою гідрохімічного районування України територія планованої діяльності відноситься до території розповсюдження гуміново-гідрокарбонатно-кальцієвих та гуміново-гідрокарбонатно-сульфатно-кальцієвих поверхневих вод (рис. 3.5).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються. Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронної зони найближчого водного об'єкту становить 350 м у північно-східному напрямку (річка Уж).

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та прибереженозахисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.10 даного Звіту.

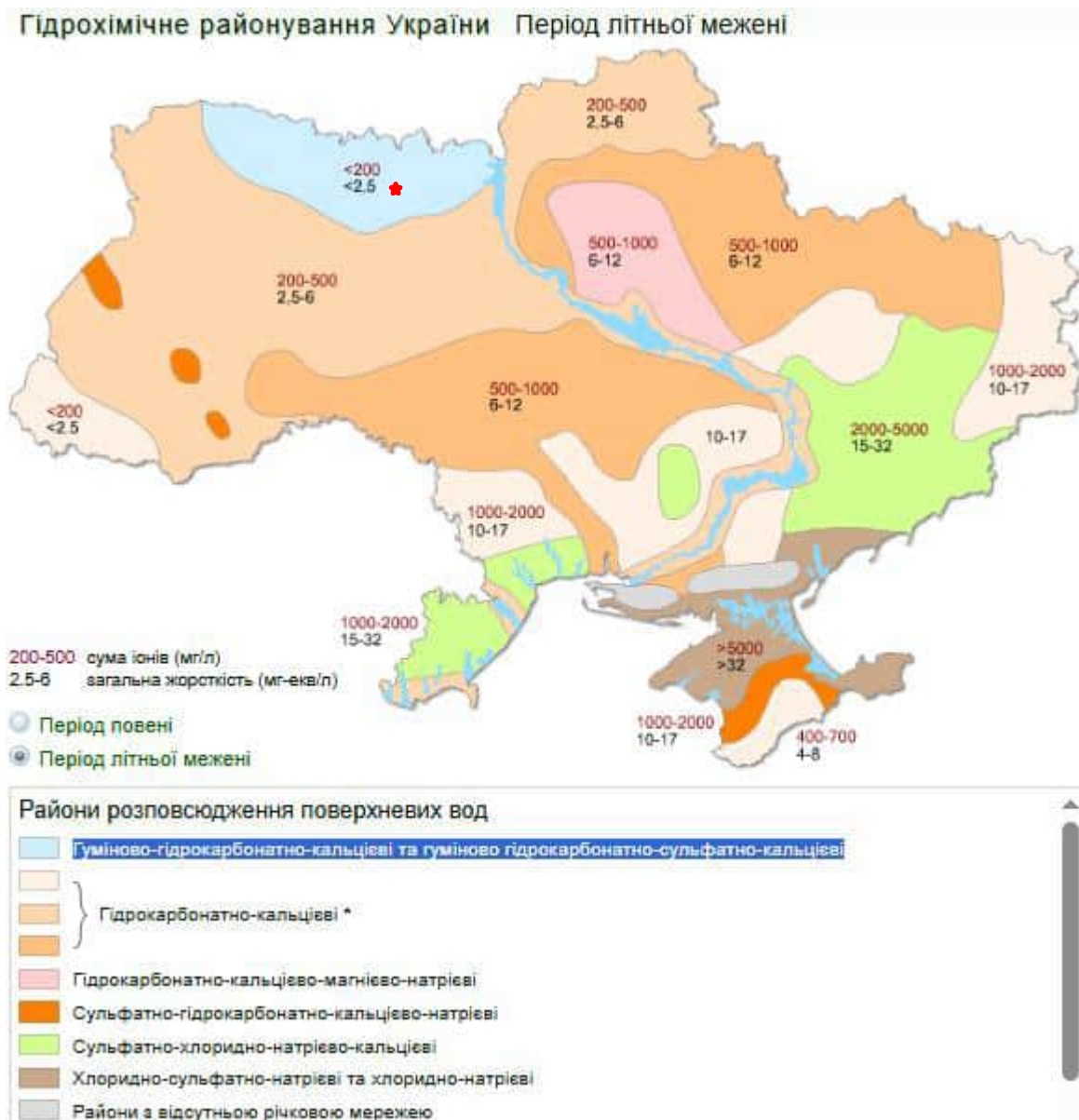


Рисунок 3.5 – Карта-схема гідрохімічного районування України

Біорізноманіття

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий, поєднання широколистянолісових і лучно-степових ландшафтів.

Згідно з картою геоморфологічного районування України (рис. 3.3.) район планованої діяльності знаходиться на межі Придніпровсько-Приазовської області пластово-денудаційних цокольних височин та низовин (на Житомирській акумулятивно-денудаційній рівнині на докембрійських породах і кайнозойських відкладах) та Південнополіська область пластово-аккумулятивних рівнин (на Рокитнянсько-Радомишльській цокольній пластово-аккумулятивній рівнині на докембрійських породах).

Флора і фауна носить характер лісостепової зони, характерною ознакою яких є чергування незначних ділянок хвойних, листяних лісів.

У системі зоогеографічного районування територія досліджень належить до Підділянки Центрального (Житомирського та Київського) Полісся Району мішаного, листяного лісу та лісостепу Східноєвропейського округу Європейсько-Західносибірської провінції Бореальної Європейсько-Західносибірської підобласті Палеарктичної області.

Згідно з картою ареалів поширення тваринного світу України планована діяльність розташована на території, де біотопи докорінно змінені людиною (територія існуючого АЗК).

Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території розміщення АЗК відсутні.

Земельна ділянка з кадастровим номером 1810700000:01:012:0029, що розташована на території Коростенської територіальної громади Коростенського району Житомирської області, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду.

Оскільки планована діяльність буде проводитися на території існуючого АЗК, де природна флора і фауна відсутня, то негативні впливи планованої діяльності під час експлуатації об'єкту на біорізноманіття рослинного і тваринного світу не передбачаються.

Вплив, зумовлений використанням у процесі планованої діяльності біорізноманіття, не передбачається.

Збереження біорізноманіття в Україні розглядається як система заходів щодо збереження екофонду – ієрархічної системи біоти, що охоплює гено-, демо-, цено-, екосистеми, біоми в їх єдності з навколишнім природним середовищем. Такий підхід до збереження біорізноманіття означає, що антропогенна діяльність повинна орієнтуватися на максималізацію природних процесів та об'єктів у довкіллі й мінімізацію втручання в біосферу.

Біорізноманіття є національним ресурсом України, збереження та невиснажливе його використання визнано одним із головних пріоритетів державної політики у сфері природокористування, екологічної безпеки та охорони довкілля, невід'ємною умовою поліпшення його стану та екологічно збалансованого соціально-економічного розвитку.

Біологічне різноманіття кожного регіону, в тому числі й досліджуваного, значною мірою залежить від стану ландшафтів, які є фундаментом для існування природних екосистем. Вони і складають найважливіший природний ресурс – біологічне розмаїття.

Ландшафт району планованої діяльності рівнинний, лісостеповий.

Найбільшою складністю та строкатістю характеризується ландшафтна структура річкових долин, що обумовлено надзвичайною неоднорідністю мезо- і мікрорельєфу, умов зволоження, складу гірських порід і позначається в особливостях ґрунтово-рослинного покриву.

У Житомирському Поліссі поширені ландшафтні місцевості лесових островів із сірими лісовими ґрунтами, збезлісені й зайняті переважно сільськогосподарськими угіддями. На них розвинені яри і балки, відбуваються інтенсивні ерозійні процеси. Ці місцевості мають риси лісостепових ландшафтів. Вони зустрічаються на Словечансько-Овруцькому кряжу, у районі міст Новограда-Волинського, Житомира, Коростишева та ін.

Ландшафти Житомирського Полісся зазнали значних змін внаслідок антропогенної діяльності – вирубування лісів, меліорації, розорювання, а особливо у зв'язку з добуванням корисних копалин – гранітів, лабрадоритів, пегматитів, кварцитів, п'єзокварцу, розсипних родовищ ільменіту, бурого вугілля, гравію та ін.

Серед природних ландшафтів району дотепер найкраще збереглись заплавні ландшафти. Найбільшої трансформації зазнали типові для регіону лісостепові ландшафти, але окремі їх частини (найчастіше на рівні фацій) збереглись у природному стані, в основному, по балках.

Рослинний світ

Рослинний світ Житомирщини характеризується великою різноманітністю флористичних комплексів і має велике народногосподарське значення.

На Житомирщині зустрічається близько 1500 видів судинних рослин, 294 види мохоподібних, 240 видів лишайників та ліхенофільних грибів. Серед судинних рослин в області першу десятку за кількістю видів утворюють такі родини: айстрові (151 вид), злакові (95 видів), осокові (76), губоцвіті (59), бобові (57), ранникові (57), гвоздичні (54), капустяні (52), розові (50), зонтичні (50). Список рідкісних видів флори області нараховує 227 видів судинних рослин. На Житомирщині нині відомі єдині в Україні локалітети конюшини Спригіна, водяного жовтецю струмкового, глоду дюнного.

Кількість видів рослин та грибів, що підлягають особливій охороні на території області (станом на 01.01.2023 року): підлягають особливій охороні за Бернською конвенцією – 13 видів; занесені до Європейського червоного списку рідкісних видів, які зникають у Всесвітньому

масштабі – 4 види; занесені до Червоної книги України – 105 видів.

Інвазійними (чужорідними) видами рослин на території області є амброзія полинолиста та борщівник Сосновського.

Житомирська область знаходиться у двох зонах: зоні Полісся та зоні Лісостепу. З-поміж інших областей держави Житомирщина виділяється своєю лісистістю й наявністю перезвожених і заболочених земель. Ліси області займають більшу третину її території, а за лісовими ресурсами, які становлять понад 200 млн. куб. м, область посідає одне з перших місць в Україні. Лісистість адміністративних районів Житомирщини широко варіює, змінюючись від 69,8 % в Олевському до 6,2 % у Брусилівському районі.

В області переважають соснові ліси, які займають 59,1 % вкритої лісом площі. Дубові ліси займають 19,1 %, березові – 14,7 %, вільхові – 4,7 %, осикові – 0,9 %, інші – 1,5 %.

Основними постійними лісокористувачами є держлісгоспи Житомирського обласного управління лісового та мисливського господарства загальною площею 796,3 тис. га та дочірні підприємства Житомирського обласного комунального агролісогосподарського підприємства «Житомироблагроліс» Житомирської обласної ради – 299,79 тис. га.

У результаті широкомасштабних осушувальних робіт значних втрат зазнали водно-болотні угіддя Полісся, які перебувають під загрозою зникнення. Хибна практика планування екстенсивного лісокористування призвела до значного виснаження лісів, зниження загальної продуктивності ценозів, погіршення товарної структури лісосічного фонду.

На території планованої діяльності об'єкти рослинного світу, занесені до Червоної книги України, відсутні. Деревна та чагарникова рослинність на діючому майданчику АЗК відсутня.

Тваринний світ

У системі зоогеографічного районування територія досліджень належить до Підділянки Центрального (Житомирського та Київського) Полісся Району мішаного, листяного лісу та лісостепу Східноєвропейського округу Європейсько-Західносибірської провінції Бореальної Європейсько-Західносибірської підобласті Палеарктичної області (рис. 3.6).

Згідно з картою ареалів поширення тваринного світу України планована діяльність розташована на території, де біотопи докорінно змінені людиною (сільськогосподарські угіддя).

На території області нараховується понад шістдесят видів ссавців, близько трьохсот видів птахів, вісім плазунів, одинадцять земноводних, близько тридцяти видів риб і круглоротих. Поширення тварин має нерівномірний характер, лише найбільш пластичні, невибагливі види є звичайними мешканцями природних стацій області. Значна кількість видів пристосована лише до життя в певних екологічних умовах. Географічні чинники, які формують сучасне середовище існування, є основними визначальними причинами поширення тварин. Хоча за останні пів століття все більш істотного впливу набуває антропогенний чинник.

Загальна кількість видів тварин на території області, що охороняються в регіоні: кількість видів тварин, занесених до Червоної книги України – 23 види, підлягають особливій охороні за Бернською конвенцією – 13 видів, занесені до Європейського червоного списку рідкісних видів, які зникають у Всесвітньому масштабі – 13 видів; занесені до додатків Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES) – 6 видів; занесені до додатків Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннської конвенції, CMS) – 20 видів; види, що охороняються відповідно до Угоди про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA) – 25 видів.

Головне багатство, красу й гордість поліських лісів становлять копитні ссавці – лось, благородний олень, козуля, дикий кабан.

Хижі ссавці представлені вовком, лисицею, єнотовидною собакою. Наявні хижі тварини з родини кунячих: борсук, мала куниця, чорний тхір, ласка, горностай. Всі хижі ссавці відіграють велике значення для підтримки й збереження рівноваги у тваринному світі. Скрізь розповсюджені комахоїдні ссавці – їжаки та кроти.

Тваринний світ соснових лісів (борів) представлений невеликою кількістю видів. З ссавців тут водяться лісова миша, заєць-русак, їжак, кажан, лисиця. У дубово-соснових лісах (суборах), які переважають на Поліссі, тваринний світ багатший. З ссавців тут найбільш

поширені: лісова куниця, білка, тхір, землерийки, їжак, кріт, заєць-русак, лисиця, вовк, кабани, кози. Лісостепова частина області бідніша на хутрових тварин. Найбільше поширення мають заєць-русак і лисиця.

Найпоширеніші види з птахів: тетерів, рябчик, шпаки, дятли, синиці, дрозди, качки дикі, куріпки, кулики, перепілки, вивільги, горлиці, лелекі та ін.

У річках і озерах області зустрічаються шука, краснопірка, лин, лящ, карась, сом, уставках – короп, окунь тощо.

На території планованої діяльності об'єкти тваринного світу, занесені до Червоної книги України, відсутні.

Негативний вплив на тваринний світ відсутній, оскільки виробнича діяльність буде проводитися в межах існуючого АЗК, де природна фауна відсутня. Планована діяльність знаходиться поза межами територій ПЗФ та Смарагдової мережі.



Рисунок 3.6 – Карта зоогеографічного районування України

Із видів тварин, занесених до Європейського Червоного списку, на території області знаходяться: Видра річкова, Рись звичайна, Красотіл пахучий, Волохатий стафілін, Вусач великий дубовий західний, Бражник прозерпіна, Мінога українська, Жаба очеретяна, Шуліка

рудий, Хохітва, Очеретянка прудка, Нічниця Наттерера, Нічниця ставкова.

Із видів тварин, занесених до Червоної книги України: Орлан-білохвіст, Дрофа, Підковоноси (всі види), Лелека чорний, Скопа, Широкопалий рак, Златка блискуча, Кіт лісовий, Орябок.

Планована діяльність передбачається на території існуючого АЗК поза межами об'єктів лісового та природно-заповідного фонду, вплив на тваринний світ відсутній.

Шляхи міграції птахів на території України приведено на рисунку 3.7.

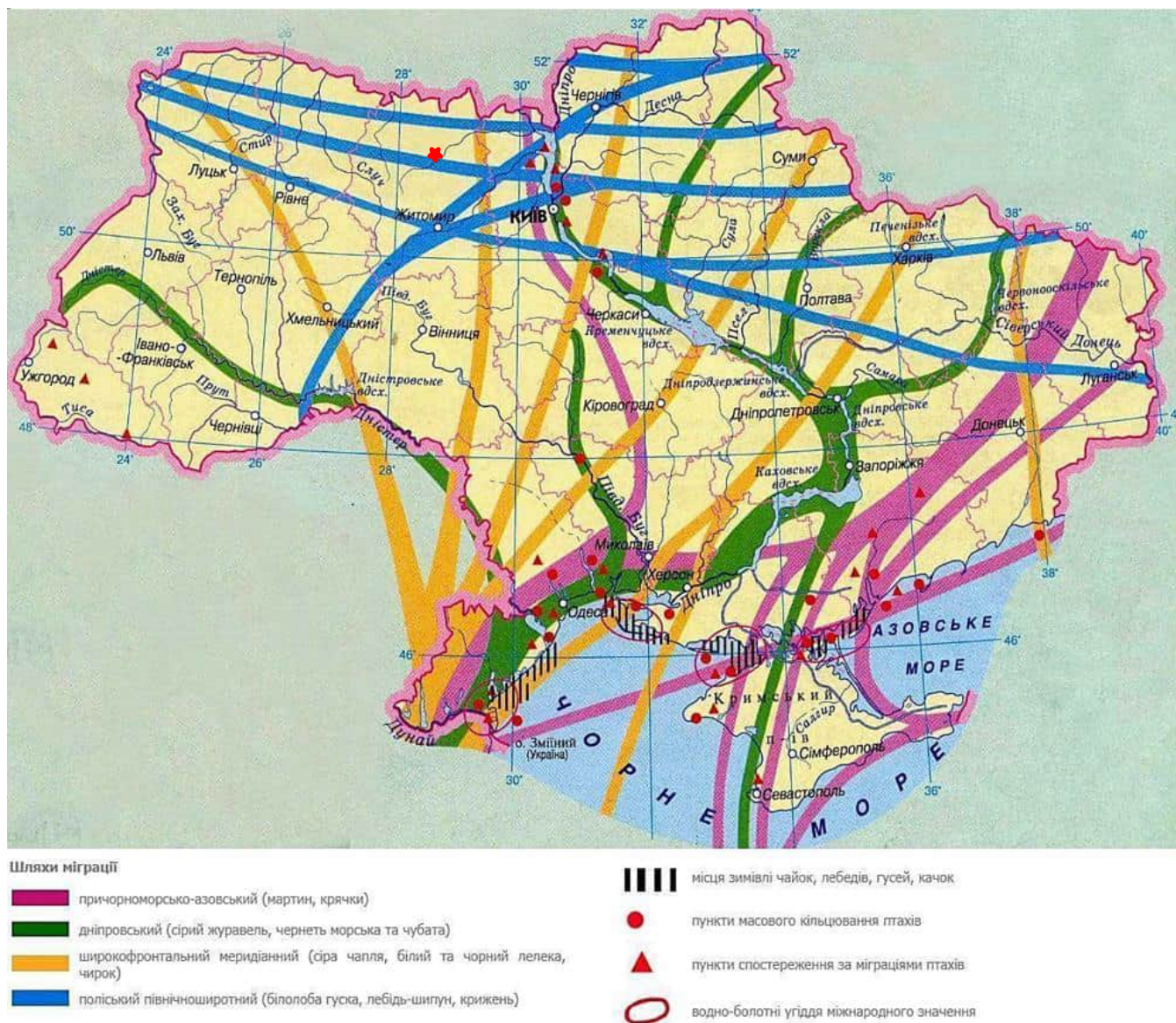


Рисунок 3.7 – Шляхи міграції птахів

Основні міграційні шляхи та райони масового скупчення перелітних птахів, які характерні для України (Додаток 3 до Правил орнітологічного забезпечення польотів державної авіації України (підпункт 3 пункту 16 розділу I).

1. *Придніпровський шлях міграції* (рис. 3.8) – головний напрямок сезонних перельотів для більшості птахів в Україні. На цьому шляху здебільшого характерна присутність водоплавних та коловодних видів птахів (качки, гуси, кулики, поганки, лелекі, сірий журавель, чернь морська, чернь чубата), для яких головний напрямок міграції збігається з напрямком долини річки Дніпро та його східних приток, а також сухопутні птахи (граки, шпаки, жайворонки, багато дрібних горобиних). На аеродромах поблизу придніпровської смуги міграції з весни до глибокої осені зберігається складна орнітологічна обстановка.

2. *Причорноморсько-азовський шлях міграції* (рис. 3.9) здебільшого пролягає вздовж узбережжя Чорного та Азовського морів. Тут існують сприятливі умови для мігруючих птахів, особливо водно-болотного комплексу (гусей, лебедів, качок, чайок, мартинів, крячок тощо). У період міграції зона поблизу причорноморсько-азовської смуги міграції дуже птахонебезпечна, особливо навесні в березні – квітні, а восени – в жовтні – листопаді.

3. *Північний (Поліський) широтний шлях міграції* (рис. 3.10) здебільшого проходить у північній частині України, уздовж долин річок Прип'ять і Десна. По ньому навесні перелітають на схід зимуючі у західній Європі (восени – у зворотному напрямку) такі види птахів: білолоба гуска, лебідь-шипун, крижень, а також гуси, граки, жайворонки тощо. Ці птахи в періоди їх інтенсивних перельотів (у кінці березня – на початку квітня та в жовтні) часто створюють складну орнітологічну обстановку в цьому регіоні.

4. *Широкофронтальний меридіанний шлях міграції* (рис. 3.11) є характерним навесні (з півдня на північ) та восени (з півночі на південь) для таких видів птахів: сіра чапля, білий та чорний лелекі, чирок.

5. *Масові місця зимівлі* (рис. 3.12) водоплавних та коловодних птахів (лебеді, гуси, качки, окремі види чайок тощо) здебільшого знаходяться уздовж узбережжя Чорного та Азовського морів(у незамерзаючих частинах).

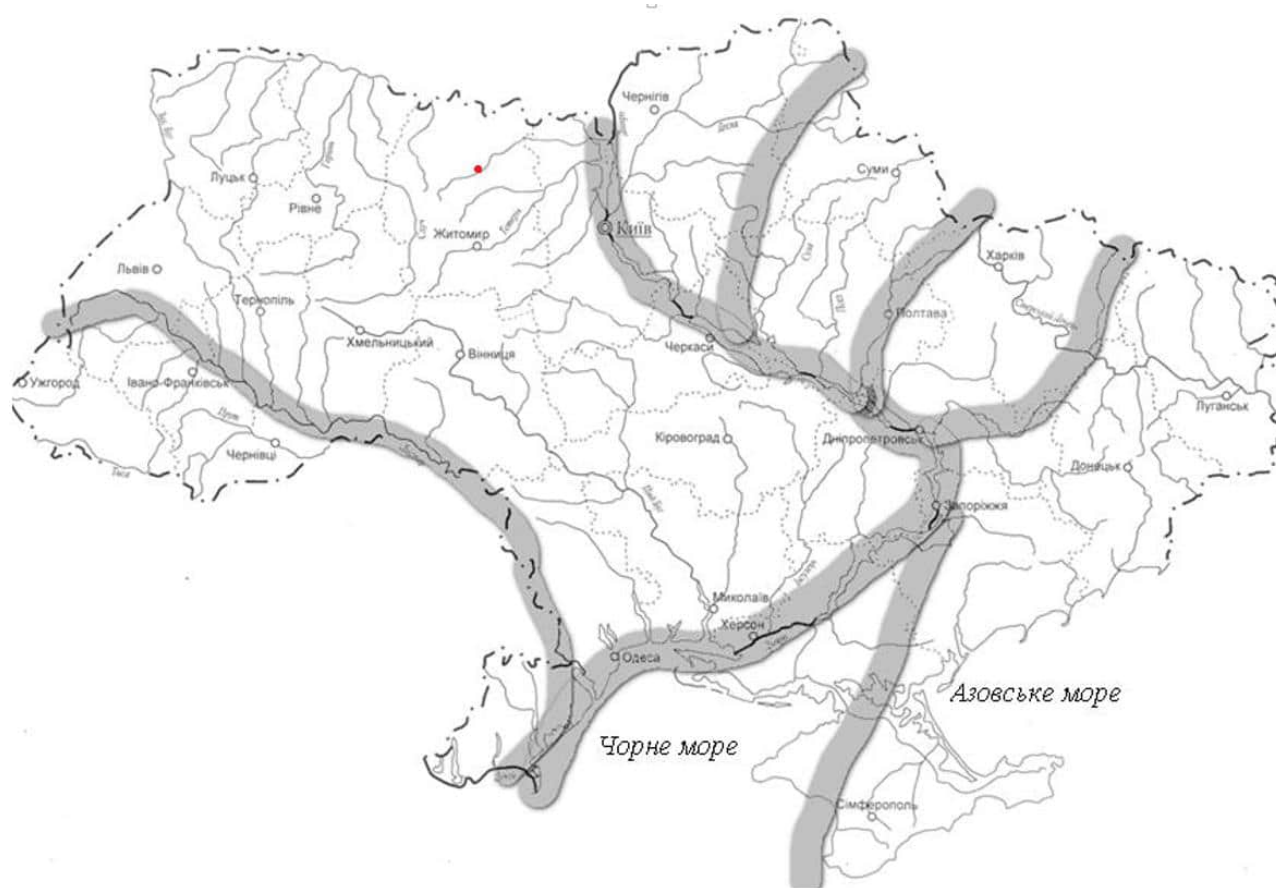


Рисунок 3.8 – Придніпровський шлях сезонної міграції птахів України

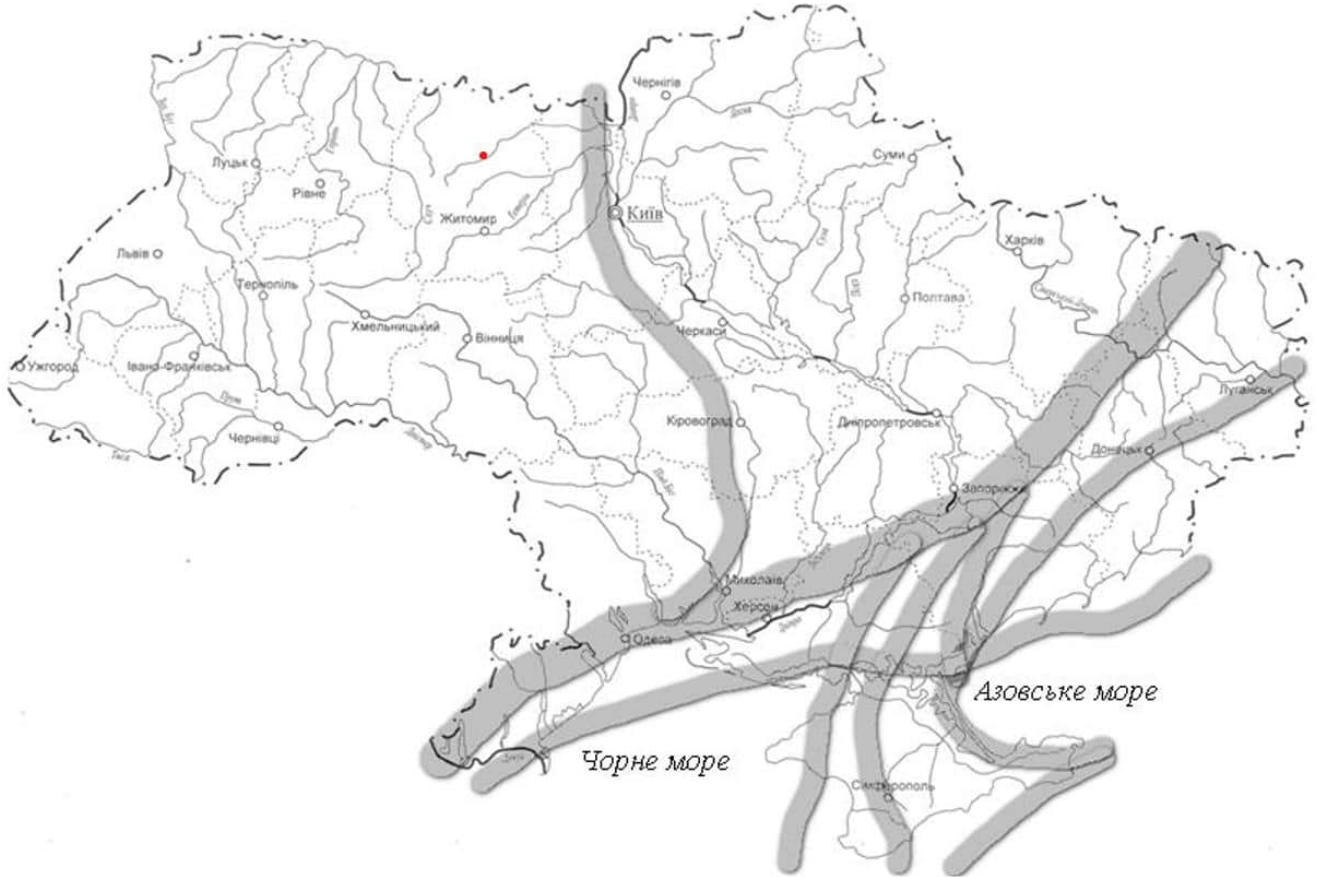


Рисунок 3.9 – Причорноморсько-азовський шлях сезонної міграції птахів України

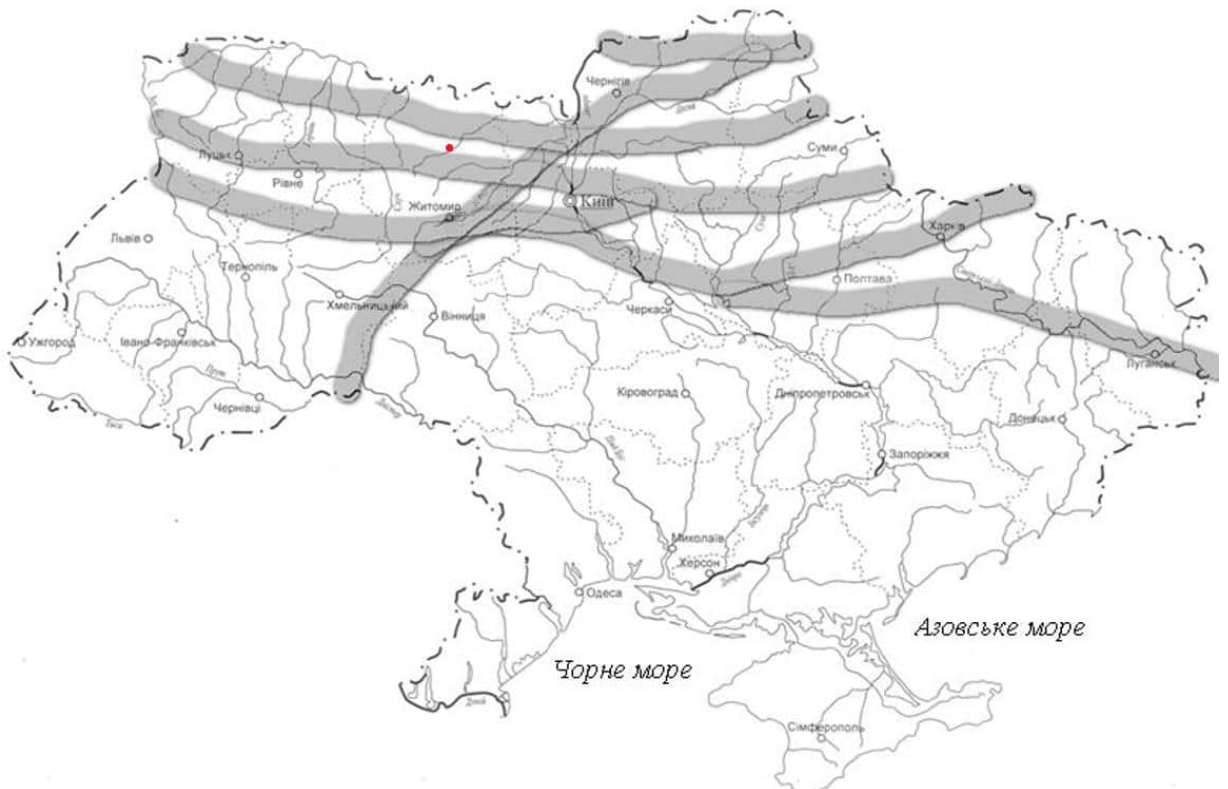


Рисунок 3.10 – Північний (Поліський) широтний шлях сезонної міграції птахів в Україні

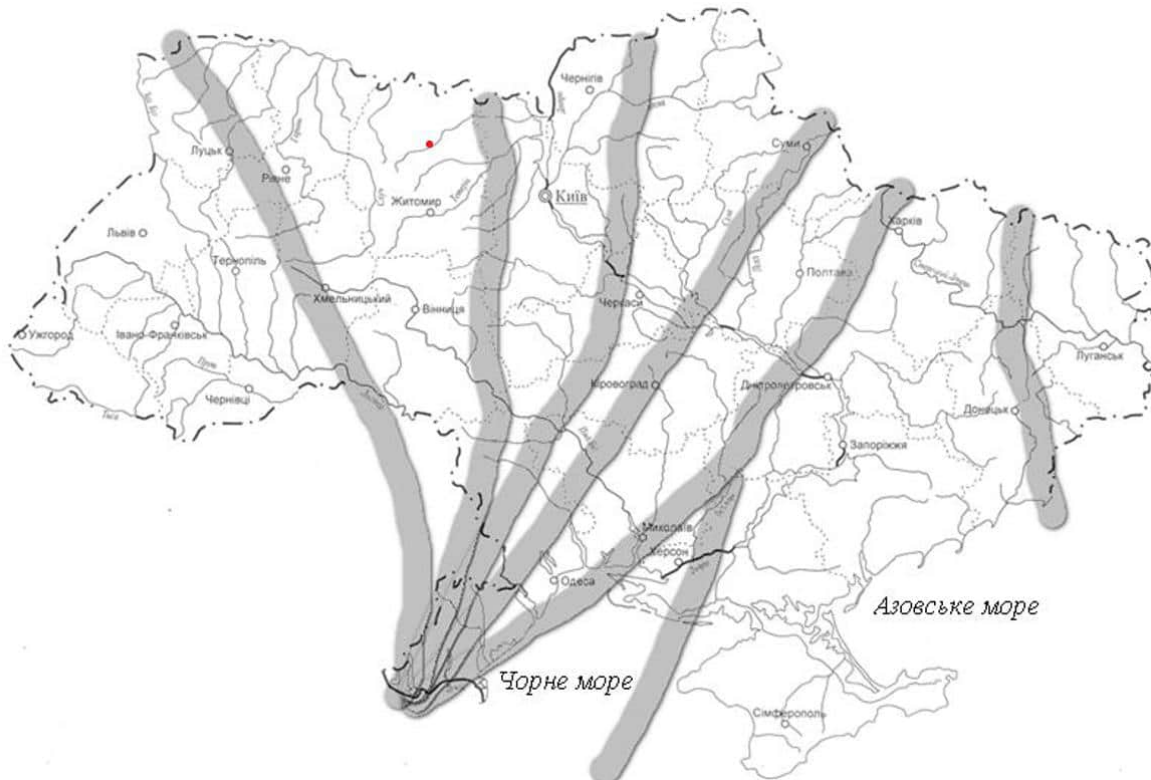


Рисунок 3.11 – Широкофронтальний меридіанний шлях сезонної міграції птахів в Україні



Рисунок 3.12 – Масові місця зимівлі перелітних птахів в Україні

Територія планованої діяльності розташована поблизу Північного (Поліського) широтного шляху сезонної міграції птахів в Україні (білолоба гуска, лебідь-шипун, крижень).

Людська діяльність завдає значної загрози мігруючим птахам. Велике значення мають місця зупинок між місцями гніздування та зимування, зникнення яких у результаті людської діяльності не дає птахам можливості харчування під час перельоту. Знищення заболочених територій у результаті використання їх для потреб сільського господарства залишається найважливішою причиною загибелі птахів під час міграції.

Високі споруди, такі як лінії електропередачі, вітряки, вітряні електростанції і прибережні нафтові платформи є частою причиною зіткнення з ними і загибелі міграційних птахів. Особливу загрозу мають освітлені вночі споруди, такі як маяки, хмарочоси, великі пам'ятники і телевізійні вежі, з вогнями, що мають запобігати зіткненню з ними літаків. Світло часто привертає птахів, що здійснюють міграцію вночі, подібно до того, як воно привертає нічних комах.

Негативний вплив на шляхи міграції птахів не очікується, оскільки знищення заболочених територій та спорудження висотних об'єктів не передбачається.

Діяльність експлуатації АЗК буде проводитися поза межами водоохоронних зон поверхневих водних об'єктів, що є місцем харчування під час перельоту.

Планована діяльність по реконструкції передбачається на території існуючого АЗК поза межами об'єктів лісового та природно-заповідного фонду, вплив на тваринний світ відсутній.

Природно-заповідний фонд

Природно-заповідний фонд Житомирської області (станом на 01.01.2023р.) нараховує 268 об'єктів і територій ПЗФ загальною площею 142155,3499 га, котрі виділені з метою збереження природного різноманіття ландшафтів, генофонду тваринного і рослинного світу, підтримання загального екологічного балансу регіону, у тому числі з них загальнодержавного значення – 20 об'єктів загальною площею 57 940,04 га та місцевого значення – 248 об'єктів загальною площею 84 215,3099 га. Відсоток заповідності становить 4,75 %.

Природно-заповідний фонд області має таку структуру:

- природні заповідники – 2, площа – 50 976,84 га;
- заказники загальнодержавного значення – 10, площа – 6757 га;
- заказники місцевого значення – 186, площа – 83750,1351 га;
- пам'ятки природи загальнодержавного значення – 2, площа – 51 га;
- пам'ятки природи місцевого значення – 41, площа – 221,6 га;
- ботанічні сади загальнодержавного значення – 1, площа – 35,4 га;
- дендрологічні парки місцевого значення – 3, площа – 14,9 га;
- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва загальнодержавного значення – 5, площа – 119,8 га;
- парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва місцевого значення – 18, площа – 228,6748 га.

З метою розширення мережі територій та об'єктів природно-заповідного фонду та забезпечення збереження біорізноманіття у 2022 році рішенням дванадцятої сесії Житомирської обласної ради VIII скликання від 07.12.2022 № 474 оголошені нові об'єкти природно-заповідного фонду місцевого значення, а саме:

- 1) ландшафтний заказник місцевого значення «Любарський» площею 159,2611 га;
- 2) ландшафтний заказник місцевого значення «Трощанський» площею 105,1864 га;
- 3) лісовий заказник місцевого значення «Урочище Зікове» площею 227,8 га;
- 4) лісовий заказник місцевого значення «Мокренський» площею 56,1 га;
- 5) ботанічна пам'ятка природи місцевого значення «Поліський дуб» площею 0,01 га.

Таким чином площу природно-заповідного фонду області було збільшено на 548,3575 га.

За станом на 01.01.2023 р. на території області розташовано два природні заповідники: Поліський природний заповідник та природний заповідник «Древлянський».

Поліський природний заповідник створений 1968 року на півночі області на території Коростенського району. Площа заповідника сягає 20104 га.

Найбільш типовий ландшафт представлений великими болотними масивами, сосновими лісами, унікальними водно-болотними угрупованнями. Переважають соснові ліси, зокрема

середньовікові та пристигаючі – зеленомошні, чорнишеві, лишайникові, сфагнові, а також березово-соснові.

У заповіднику охороняється 45 видів ссавців, 195 – птахів, 11 – земноводних, 7 – плазунів, близько 1000 – комах та 19 видів риб.

Флора має бореальний та неморальний характер і включає 607 видів вищих рослин, 139 – мохів та 149 лишайників, десятки видів грибів і водоростей.

Указом Президента України від 11.12.2009р. №1038/2009 «Про створення природного заповідника «Древлянський» на території колишнього Народицького району зараз Коростенський район) створено природний заповідник «Древлянський» площею 30872,84 га.

Природно-заповідний фонд Коростенської міської територіальної громади, представлений унікальними та найкраще збереженими природними територіями та об'єктами виключно місцевого значення, що включає 3 ландшафтних заказника, 2 гідрологічних заказника, 1 лісовий заказник, 1 дендрологічний парк місцевого значення, 3 геологічні пам'ятки природи. Об'єкти природно-заповідного фонду загальнодержавного значення на території громади відсутні.

Відповідно до реєстру об'єктів природно-заповідного фонду Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України загальна площа територій природно-заповідного фонду Коростенської міської територіальної громади становить 2860,5 га.

- *Ландшафтний заказник місцевого значення «Полігон»* розташований на територіях Бехівського лісництва у західному напрямку від села Васьковичі на північний захід від села Михайлівка. Заказник є об'єктом збереження ділянки з комплексом соснових, сосново-березових, вільхових лісів із незначними лісоболотними мезотрофними комплексами з багатою та різноманітною рослинністю та тваринним світом, деякі представники якого занесені до Червоної книги України.

- *Ландшафтний заказник місцевого значення «Михайловичі»* розташований на площах Бехівського лісництва у західному напрямку від села Сокорики на північ від села Кожухівка. Заказник є об'єктом збереження ділянки відкритого автотрофного обводненого болота з високою повнотою та продуктивністю насаджень і багатою та різноманітною рослинністю, деякі представники якої занесені до Червоної книги України.

- *Ландшафтний заказник місцевого значення «Урочище Бехівські дачі»* розташований на площах Коростенського лісництва. Територія заказника охоплює лівий берег р. Уж північніше м. Коростень, яка займає переважно першу надзаплавну терасу річки. Найбільші площі займають рівнинні ландшафти соснових лісів у свіжих та вологих суборах з дерново-слабопідзолистими й дерново-середньопідзолистими ґрунтами на флювіо-гляціальних відкладах глинисто-піщаного і супіщаного гранулометричного складу. Пріоритетом охорони у заказнику є види рослин, занесені у Червону книгу України (2009), а саме: плаун колючий, рідкісні рослинні угруповання, а також види тварин, які охороняються за Бернською конвенцією. Це канюк звичайний, яструб великий, сова сіра.

- *Лісовий заказник місцевого значення «Межиріччя»* розташований на територіях Коростенського лісництва у південно-східному напрямку від села Межирічка у межиріччі річок Уж, Шестень та Лозниця. Заказник є об'єктом збереження ділянки невеликих лісових масивів, гранітних скель на берегах річок, заплав, порослих різноманітною вологолюбною рослинністю, деякі представники якої є рідкісними.

- *Гідрологічний заказник місцевого значення «Лозанове»* розташований на територіях Бехівського лісництва у західному напрямку від села Васьковичі на північний захід від села Михайлівка. Заказник є об'єктом збереження ділянки обводненого відкритого мезотрофного болота з багатою та різноманітною рослинністю, деякі представники якої занесені до Червоної книги України.

- *Гідрологічний заказник місцевого значення «Хвоцове болото»* розташований на територіях Бехівського лісництва у західному напрямку від села Васьковичі на північний захід від села Михайлівка. Заказник є об'єктом збереження ділянки обводненого відкритого мезотрофного болота з багатою та різноманітною рослинністю та тваринним світом, деякі представники якого занесені до Зеленої книги України, Червоної книги України. На території заказника зустрічаються популяції диких промислових копитних звірів.

- *Геологічна пам'ятка природи місцевого значення «Баранячі лоби»* розташована в міському парку культури та відпочинку «Древлянський» міста Коростень на березі річки Уж. Пам'ятка є об'єктом збереження ділянки із групи мальовничими скель та валунів на березі річки Уж, що представляють собою великі брили червоного граніту ранньопротерозойської ери.

- *Геологічна пам'ятка природи місцевого значення «Велетенські котли»* розташована в міському парку культури та відпочинку «Древлянський» міста Коростень на березі річки Уж. Пам'ятка є об'єктом

збереження ділянки із групи мальовничими скель на березі річки Уж, що представляють собою великі брили червоного граніту ранньопротерозойської ери.

- *Геологічна пам'ятка природи місцевого значення «Ольжині купальні»* розташована в міському парку культури та відпочинку «Древлянський» міста Коростень на березі річки Уж. Пам'ятка є об'єктом збереження ділянки із мальовничими скелями та валунами на березі річки Уж, що представляють собою два великі брили рожевого граніту з овальними заглибленнями напівприкритими водою.

- *Дендрологічний парк місцевого значення «Еліта»* розташований в межах села Грозине у східному напрямку від міста Коростень. Парк є об'єктом збереження ділянки із лісовими насадженнями різноманітних рослин, у тому числі лип серцелистих, серед яких 15 екземплярів належать до старовікових (100 – 180 років) з обхватами стовбурів 143 – 260 см.

Відповідно до інформації Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації земельна ділянка кадастровим номером 1810700000:01:012:0029, що розташована на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень, не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду.

Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Згідно інформації «Державного реєстру нерухомих пам'яток України», що розміщена на офіційному сайті Міністерства культури та інформаційної політики України <https://mcip.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyy-reiestr-nerukhomykh-pam-iatok-ukrainy/> на території ділянки відсутні пам'ятки культурної спадщини національного та місцевого значення, занесені до Державного реєстру нерухомих пам'яток України, та об'єкти всесвітньої спадщини ЮНЕСКО.

Найближчим об'єктом культурної спадщини до об'єкту планованої діяльності є (рис. 3.13):

1. Городище літописного міста Іскоростеня (3), поселення і курганні могильники (2), розташовані у південно-західному напрямку від межі БП АЗК на відстані близько 1,1 км.

Період – VIII - XVIII століття.

Розташування на місцевості – м. Коростень, правий берег р. Уж.

Вид пам'ятки – пам'ятка археології національного значення

Охоронний номер – 060007-Н.

Рішення – Постанова Кабінету Міністрів України від 03.09.2009 № 928.

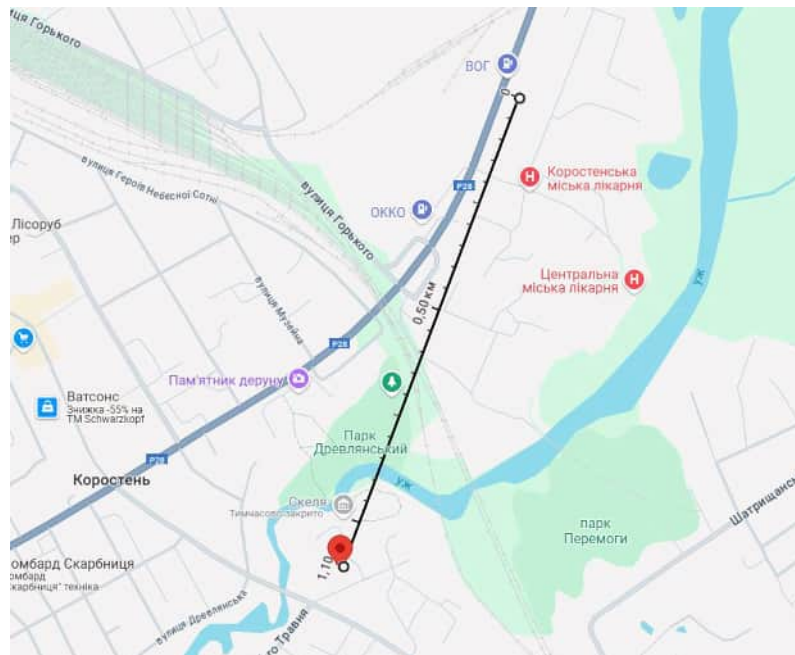


Рисунок 3.13 – Карта-схема розміщення планованої діяльності відносно об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Територія БП АЗК розміщена поза межами об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини, вплив – відсутній.

Території та об'єкти екологічної мережі

Екомережа – єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафтного та біорізноманіття, місць оселення та зростання цінних видів тваринного і рослинного світу, генетичного фонду, шляхів міграції тварин через поєднання територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, які мають особливу цінність для охорони навколишнього природного середовища і відповідно до законів та міжнародних зобов'язань України підлягають особливій охороні.

Екомережа Житомирської області виконує провідні функції щодо покращення біорізноманіття, сприяє збалансованому та невиснажливому використанню біоресурсів регіону.

Конфігурація екологічної мережі Житомирської області обумовлена об'єктивними факторами: реально існуючим просторовим поєднанням більш-менш збережених природних, перш за все лісових та болотних екосистем і об'єднанням їх у широтні смуги значної протяжності; формуванням на окремих ділянках осередків біорізноманіття завдяки унікальному поєднанню природних умов (наприклад, Словечансько-Овруцький кряж, середні течії річок Случ і Тетерів); наявністю сформованої мережі об'єктів природно-заповідного фонду тощо.

Розпорядженням міського голови від 16.08.2021р. № 400 з метою формування єдиної просторової мережі територій з природним або частково зміненим станом ландшафту на території Коростенської міської територіальної громади, підвищення природно-ресурсного потенціалу, збереження біологічного та ландшафтного різноманіття, стабілізації екологічної рівноваги, підвищення продуктивності екосистем, керуючись п. 1, п. 20 ч. 4 ст. 42 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» було затверджено Перелік елементів екологічної мережі Коростенської міської територіальної громади та розроблено Схему екологічної мережі Коростенської міської територіальної громади. Відповідно до Закону України «Про екологічну мережу України», та з метою уточнення сформованої єдиної просторової мережі територій з природним або частково зміненим станом ландшафту на території Коростенської міської територіальної громади, підвищення природно-ресурсного потенціалу, збереження біологічного та ландшафтного різноманіття, стабілізації екологічної рівноваги, підвищення продуктивності екосистем, розпорядженням міського голови від 13.06.2023р., затверджено новий Перелік елементів екологічної мережі Коростенської міської територіальної громади.

Таблиця 3.4 – Складові структурних елементів екологічної мережі в розрізі адміністративно-територіальних одиниць регіону

№ з/п	Адміністративно-територіальні одиниці регіону	Загальна площа, тис. га	Складові елементи екомережі, тис. га									
			об'єкти ПЗФ	забудовані землі	відкриті заболочені землі	сільськогосподарські угіддя	сіножаті і пасовища	рілля	ліси та інші лісовкриті площі	відкриті землі без рослинного покриву або з незначним рослинним покривом	Насадження загального користування (парки, сквери, лісопаркові зони)	інші землі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Коростенська міська територіальна громада	80731,4700	2860,5	3821,9859	5318,6834	43740,7155	6858,7093	32517,7248	21812,6362	2191,0440	182,58	3846,4050

Територія планованої діяльності у відповідності до вимог «Порядку включення територій та об'єктів до переліків територій та об'єктів екологічної мережі» затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 16 грудня 2015 р. № 1196 не включена до переліків територій та об'єктів екологічної мережі Житомирської області.

Території Смарагдової мережі

Смарагдова мережа (Emerald Network) – мережа природоохоронних територій, створена задля збереження видів та оселищ, які потребують охорони на загальноєвропейському рівні. Смарагдова мережа формується у країнах, які не є членами ЄС, і є аналогічною до мережі Natura 2000, яка функціонує у країнах ЄС. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі.

Об'єкти в межах Смарагдової мережі разом із територіями НАТУРА 2000 становлять ядро Загальноєвропейської екологічної мережі (Pan-European Ecological Network (PEEN)), яка також підтримується Бернською конвенцією. Держави – члени Європейського Союзу виконують вимоги Бернської конвенції шляхом розвитку мережі НАТУРА 2000, а території особливої охорони НАТУРА 2000 відповідають територіям особливого природоохоронного значення Смарагдової мережі.

Розробка Смарагдової мережі України розпочалася у 2009 році і триває досі. Наразі Смарагдова мережа в Україні включає близько 12% території країни, у тому числі чимало українських лісів.

Згідно інтерактивної карти місце провадження планованої діяльності не входить до об'єктів Смарагдової мережі. Найближчим об'єктом Смарагдової мережі є UA0000173 «Slovchanskyi Kriazh».

Відстань до найближчої Смарагдової мережі «Словечанський кряж» (Site_code: UA0000173, «Slovchanskyi Kriazh») від БП АЗК складає: – ~14.5 км (рис. 3.14).

Вплив на Смарагдову мережу «Slovchanskyi Kriazh» код – UA0000173 – відсутній.

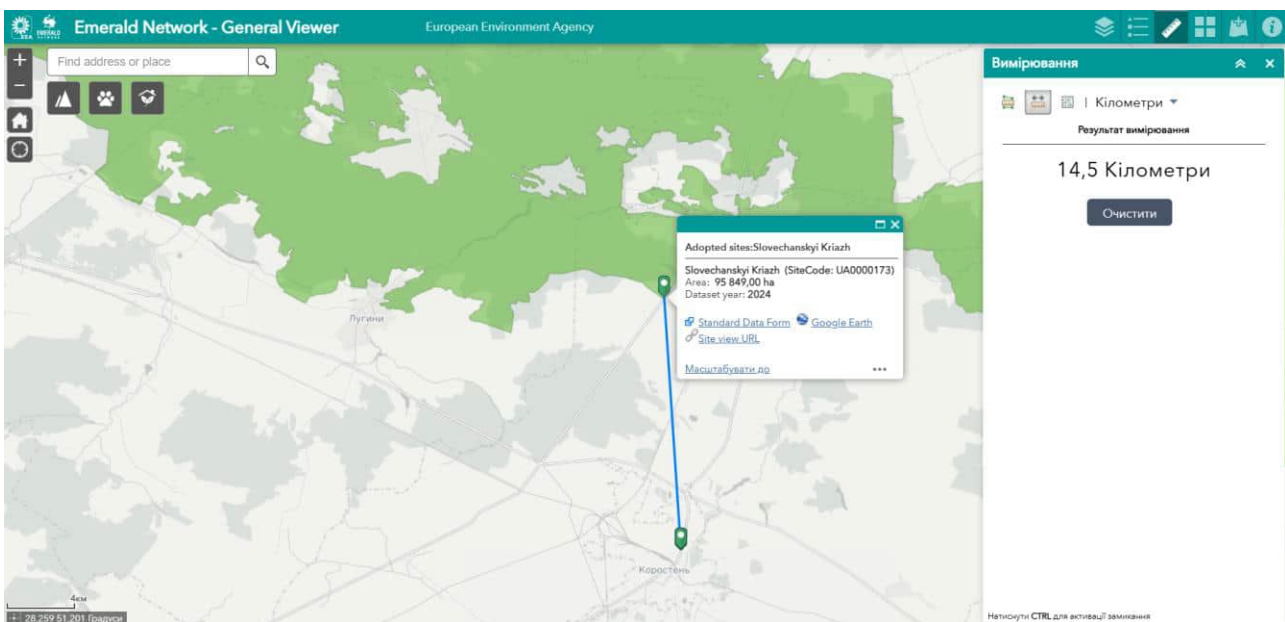


Рисунок 3.14 – Карта-схема розміщення планованої діяльності відносно Смарагдової мережі

Опис ймовірної зміни довкілля без здійснення планованої діяльності

Визначення ймовірності зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності здійснювалось методом аналізу зміни показників забруднення основних факторів навколишнього середовища протягом останніх років.

У зв'язку з відсутністю даних з моніторингу довкілля у районі ділянки під розміщення планованої діяльності, у даному розділі розглядається прогнозування зміни поточного стану навколишнього середовища в цілому.

Інформація про сучасний стан навколишнього природного середовища наведена відповідно до «Екологічного паспорту Коростенської міської територіальної громади за 2023 рік» (посилання на джерело інформації – <https://korosten-rada.gov.ua/miska-rada/upravlinnya-ta-viddily/viddil-z-pytan-zyvnilogo-zahystu/ekologiya/ekologichnyj-pasport/>).

Одним із пріоритетних напрямків в роботі по покращенню екологічного стану території громади є розв'язання проблем у сфері поводження з відходами. У місті Коростень відходи вивозяться на полігон твердих побутових відходів (ТПВ), який функціонує з 1975 року. Утриманням і обслуговуванням полігону ТПВ займається Комунальне виробничо-господарське підприємство. Реконструкція полігону ТПВ дозволить забезпечити безпечне захоронення твердих побутових відходів на полігоні з обов'язковим дотриманням технології та як наслідок покращить екологічний стан міста Коростеня та інших населених пунктів територіальної громади.

Річка Уж є головною водною артерією і єдиним джерелом питної води в місті Коростені, тому дуже гострою є проблема замулення та обміління її русла. Вирішення цього питання є вкрай важливим для громади міста, оскільки альтернативних джерел водопостачання місто не має. Щорічне зменшення кількості атмосферних опадів, випаровування, дефіцит води в період повені, заростання та зменшення дебіту притоків річки Уж обумовлює нестачу та погіршення біологічних якостей поверхневої води. Рівень води в річки Уж щорічно падає.

На території громади функціонує низка водорегулюючих гідротехнічних споруд, більшість з яких були збудовані у 1950-1960 роки, та потребують реконструкції. Руйнування гідротехнічних споруд може призвести до обміління річки, активізації ерозійних процесів, погіршення санітарно-епідемічного стану в населених пунктах, відсутності зон відпочинку для населення.

На якість водних ресурсів річки Уж також негативно впливає робота міських очисних споруд каналізації КП «Водоканал», які потребують реконструкції.

Основні проблемні питання:

- Проблема замулення та обміління русла річки Уж, яка є основним джерелом питної води в місті.
- Перевантажені та неефективно працюючі очисні споруди каналізації, в тому числі зливової.
- Значний термін експлуатації водопровідних і каналізаційних мереж, що є причиною частих аварій, які зумовлюють великі втрати води та її вторинне забруднення.
- Наявний парк комунальної спецтехніки, зокрема з вивозу та утилізації твердих побутових відходів, потребує збільшення та оновлення.
- Відсутність сміттєпереробного комплексу, внаслідок чого відбувається забруднення територій промисловими та побутовими відходами та збільшення навантаження на полігон ТПВ.
- Загроза руйнування гідротехнічних споруд, які вже відпрацювали свій ресурс.
- Погіршення фіто-санітарного стану зелених насаджень (велика кількість хворих та аварійних дерев).

Інформація про сучасний стан навколишнього природного середовища наведена відповідно до «Екологічного паспорту Житомирської області за 2023 рік» (посилання на джерело інформації – <https://eprdep.zht.gov.ua/Ekopasport%202023.pdf>).

Головним джерелом забруднення Житомирської області є викиди від автотранспорту, і ця тенденція зберігається на протязі багатьох років. Принаймні так було до початку повномасштабного вторгнення. Ведення активних бойових дій на території країни та області, зокрема, серйозно погіршує якість повітря. Наслідки від цього можуть мати довгостроковий негативний вплив на наше здоров'я.

За даними Міністерства довкілля України, обсяг викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря за час війни дорівнює обсягу викидів одного металургійного підприємства за цілий рік роботи.

Стан атмосферного повітря погіршується через бойові дії у прямий та непрямий способи.

Прямий вплив бойових дій – це детонування снарядів, використання артилерійської зброї та авіабомб. У деяких випадках ці ракети влучали в українські склади боєприпасів, які теж детонували. Від таких вибухів в атмосферне повітря викидаються свинець, сажа, вуглець й інші шкідливі речовини. А залишки снарядів містять сірку, мідь, залізо та вуглець.

Непрямий вплив бойових дій – це пожежі в екосистемах, вибухи нафтобаз, атаки на промислові об'єкти та склади небезпечних відходів, як-от пінополіуретан, мінеральні добрива, лакофарбові вироби, аміачна селітра тощо.

Внаслідок російських ударів по нафтобазах, складах паливно-мастильних матеріалів згоріло понад 680,6 тисячі тон нафтопродуктів, які забруднили повітря небезпечними речовинами. За підрахунками екологів, під час горіння нафти виділяється приблизно стільки ж атмосферного забруднення, скільки виробляє весь транспорт Києва за місяць.

Загалом через лісові пожежі, від горіння нафтопродуктів та займання промислових об'єктів, викиди в атмосферу вже перевищили 67 млн тон. Крім того, у повітря потрапило понад 38 тисяч тон

викидів від горіння російської техніки та утворилося понад 352 тисячі тон відходів, які забруднюють не лише повітря, а й землю. Лише внаслідок пожеж на нафтобазах області, які сталися через ракетнобомбові удари агресора, в атмосферне повітря потрапило близько 13 200 тон забруднюючих речовин. Загальна площа забруднених земель понад 30 га.

Внаслідок ракетного обстрілу окупантами постраждав лісовий фонд державних підприємств Житомирського обласного УЛМГ. Горіння лісових таїнших насаджень загальною площею понад 2000 гектарів додало ще понад 1,5 мільйона тон забруднюючих речовин. Внаслідок лісових пожеж території заповідника «Древлянський», що у Народицькій територіальній громаді, у повітря потрапили десятки тисяч тон забруднюючих речовин різних класів небезпеки. Також було здійснене можливе вивільнення радіоактивних ізотопів, які були акумульовані на території ПЗФ після аварії на Чорнобильській АЕС. Усі ці ситуації ще потребують додаткових досліджень науковців.

Восени 2022 року Житомирщина зазнала ракетних ударів по електропідстанціях, в результаті яких виникли пожежі та загорілися мастила й ізолююча електропроводка. На момент пожеж та у наступні декілька днів задокументовано підвищення концентрації забруднюючих речовин в повітрі.

Загалом, сума шкоди, завданої довкіллю Житомирщини внаслідок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, становить майже 15 млрд. гривень.

Реальну та повну оцінку завданої шкоди вдасться зробити лише після завершення активних бойових дій. Втім навіть після фінансового відшкодування мешканці України відчуватимуть наслідки від забруднення повітря ще багато років.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, що без провадження планованої діяльності, показники забрудненості довкілля погіршуються через бойові дії.

4. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЯКІСТЬ АТМОСФЕРНОГО ПОВІТРЯ

4.1 Опис поточного стану

Державний моніторинг з пунктами спостережень в зоні впливу об'єкту не проводиться. Найближчий пункт спостережень за якістю атмосферного повітря знаходиться у м.Житомир на відстані більше 70 км і не може бути репрезентативним для даної АЗК.

Фонові концентрації основних забруднюючих речовин, які характеризують стан атмосферного повітря району планованої діяльності АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" приведено в таблиці 4.1 згідно положень "Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі", затвердженого наказом Мінприроди України від 30.07.2001 р. № 286.

Таблиця 4.1 – Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Забруднююча речовина	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м ³	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м ³	Фонова концентрація, мг/м ³
1	2	3	4
Азоту діоксид	0,2	-	0,034
Ангідрид сірчистий	0,5	-	0,05
Вуглецю оксид	5,0	-	0,8
Бутан	200	-	80,0
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	0,00005	0,00002
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	-	2,0
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	-	0,1
Пропан	-	65	26,0
Олефіни фракції С15-С18	-	0,07	0,028
Сірководень(Н2S)	0,008	-	0,0032
Бензол	1,5	-	0,6
Ксилол	0,2	-	0,08
Толуол	0,6	-	0,24
Фенол	0,01	-	0,004
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	-	0,008
Метан	-	50	20

Витяг з реєстру онлайн-платформи «Екосистема» виданих довідок щодо величин фонових концентрацій у Додатку 20.

Ці величини фонових показників в подальшому використовуються при виконанні розрахунків розсіювання забруднюючих речовин і оцінці впливу планованої діяльності на атмосферне повітря.

4.2. Опис і оцінка можливого впливу

Вплив на атмосферу пов'язаний з викидами забруднюючих речовин.

Згідно з наказом "Про внесення змін до державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затвердженого наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007 нормативна СЗЗ для АЗК встановлена розміром 50 м.

Під час експлуатації АЗК джерелами забруднення атмосферного повітря будуть: підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів, наземний резервуар для прийому та зберігання СВГ, газороздавальна колонка, паливороздавальні колонки, дизель-генератор, нафтовловлювач, паливний бак ДГ, майданчик для стоянки легкових та вантажних автомобілів, автобусів та мікроавтобусів. Крім того при розрахунку розсіювання враховані пересувні джерела, що рухаються територією АЗК.

В атмосферу викидаються такі забруднюючі речовини, як: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту; діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки; оксид вуглецю; бутан; одорант; вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець); речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційовані за складом; пропан, тощо.

Для можливості визначення впливу на атмосферне повітря, виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунки виконані програмою "ЕОЛ_Plus", яка реалізує "Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств", ОНД-86 [33].

Визначення доцільності проведення розрахунку забруднення атмосфери на ЕОМ

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється при експлуатації АЗК.

Відповідно до ОНД-86, у розрахунок розсіювання включені ті забруднюючі речовини, для яких:

$$\frac{M_i}{ГДК} > \Phi$$

$$\Phi = 0,01Н \text{ при } Н > 10 \text{ м; } \Phi = 0,1 \text{ при } Н < 10 \text{ м,}$$

де:

M (г/с) – сумарне значення викидів від всіх джерел на об'єкті;

ГДК(мг/м³) – максимальна граничнодопустима концентрація;

H (м) – середньозважена висота джерел викиду, $H < 10$ м.

Визначення середньозваженої висоти виконується за формулою:

$$H = \frac{5M(i) + 15M(i) + 25M(i) \dots}{M}$$

$M(i)$ і т.д. – сумарні викиди об'єкта в інтервалах висот джерел до 10 м включно; 11-20 м; 21-30 м і т.д.

Якщо всі джерела на об'єкті низькі або наземні і висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організовані так і не організовані), то H приймемо меншою 10 м.

Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосфері приведено в таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання ЗР

Найменування забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М,	Н,	М/ГДК	Так/ні
	мг/м ³	г/сек	м		
1	2	3	4	5	6
<i>Період експлуатації АЗК</i>					
Азоту діоксид	0,2	0,0037	<10	0,0185	ні
Ангідрид сірчистий	0,5	0,004502	<10	0,009004	ні
Вуглецю оксид	5	0,021	<10	0,0042	ні
Бутан	200	0,035	<10	0,000175	ні
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	2,5E-06	<10	0,05	ні
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	5	0,057	<10	0,0114	ні
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,002228	<10	0,002228	ні
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	3E-07	<10	0,0000006	ні
Пропан	65	0,024	<10	0,000369231	ні
Сірководень (H ₂ S)	0,008	8E-06	<10	0,001	ні
Бензол	1,5	4E-05	<10	2,66667E-05	ні
Ксилол	0,2	5E-05	<10	0,00025	ні
Толуол	0,6	0,0001	<10	0,000166667	ні
Фенол	0,01	1E-05	<10	0,001	ні
Олефіни фракції С15-С18	0,07	4E-05	<10	0,000571429	ні
Метан	50	0,0002	<10	0,000004	ні
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,02	9E-06	<10	0,00045	ні

Виконаний розрахунок доцільності проведення розрахунків розсіювання показав, що виконання розрахунків не доцільний по кожній забруднюючій речовині. Виконані розрахунки розсіювання по вуглеводням насиченим С12-С19, бензину (нафтовому, малосірчистому, у перерахунку на вуглець), пропану та бутану – основним забруднюючим речовинам АЗС з АГЗП.

Розрахунок розсіювання шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери виконаний відповідно до вимог ОНД-86 за програмою «ЕОЛ-Plus», затвердженою Мінприроди України для використання на ПЕОМ.

При розрахунку використані наступні дані:

1) розрахунок рівня забруднення проводиться за максимально-разовим концентраціям забруднюючих речовин;

2) розрахунок приземних концентрацій виконаний у квадраті 2000 x 2000 м у вузлах сітки 25 x 25. Розташування джерел викидів визначено в системі координат "Х-У" (вісь "У" спрямована на Північ, вісь "Х" - на Схід);

3) розрахункові швидкості вітру - 0,5; 0,1; 1,5 в частках середньозваженої швидкості. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнята рівною п'яти, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10 градусам;

4) коефіцієнт поправки на рельєф прийнятий рівним 1;

5) коефіцієнт осідання забруднюючих речовин прийнятий згідно п. 2.5 ОНД-86 [33];

6) максимальна швидкість вітру, повторюваність якої перевищує 5%, становить 10 м/с;

7) по всіх румбам повторюваність вітру перевищує 5%, перебір небезпечних напрямків вітру по всіх напрямках, тобто при найгірших умовах розсіювання;

8) розрахунок виконаний з урахуванням і без урахування фонових концентрацій;

9) відповідно до програми розрахунку в кожній точці заданої сітки виконаний розрахунок максимально можливої приземної концентрації забруднюючої речовини з вказівкою напрямку і значення швидкості вітру. Максимальні приземні концентрації визначалися в розрахункових точках на межі нормативної санітарно-захисної зони автозаправного комплексу, найближчій житловій забудові та об'єкту громадського харчування.

В розрахунку враховане наступне:

– метеорологічні характеристики та коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин;

– фонові концентрації забруднюючих речовин (п. 4.1., таблиця 4.1. Звіту).

Вихідні дані для проведення розрахунків та результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин за програмним комплексом приведені у Додатку 11.

Опис розрахункових точок наведено в таблиці 4.3.

Таблиця 4.3 – Характеристика розрахункових точок

Номер розрахункової точки	Опис розрахункової точки	Координати	
		X	Y
PT1	Межа санітарно-захисної зони. У північному напрямку	81	161
PT2	Межа санітарно-захисної зони. У східному напрямку	144	84
PT3	Межа санітарно-захисної зони. У південному напрямку	87	24
PT4	Межа санітарно-захисної зони. У західному напрямку	25	84
PT5	Житловий будинок. Південно-західний напрямок	52	38
PT6	Житловий будинок. Північно-східний напрямок	103	158

Результати розрахунку приземних концентрацій в розрахункових точках наведені в таблиці 4.4.

Таблиця 4.4. – Результати розрахунку максимальних концентрацій забруднюючих речовин

Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини	Значення фонових концентрацій, долі ГДК	Значення максимальних приземних концентрацій в розрахункових точках, долі ГДК <i>без фону</i> з фоном					
			Санітарно-захисна зона				Житлова забудова	
			PT1	PT2	PT3	PT4	PT5	PT6
2754	Вуглеводні насичені C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4	0,023362	0,011841	0,011771	0,022084	0,013408	0,019410
			0,423362	0,411841	0,411771	0,422084	0,413408	0,419410
2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,4	0,041327	0,036366	0,030130	0,044227	0,035251	0,039461
			0,441327	0,436366	0,430130	0,444227	0,435251	0,439461
402	Бутан	0,4	0,000739	0,001452	0,001476	0,001106	0,001423	0,000793
			0,400739	0,401452	0,401476	0,401106	0,401423	0,400793
10304	Пропан	0,4	0,001558	0,003063	0,003116	0,002334	0,003002	0,001672
			0,401558	0,403063	0,403116	0,402334	0,403002	0,401672

Результати розрахунків максимальних приземних концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони підприємства та межі найближчої житлової забудови показали відсутність перевищень величин приземних концентрацій з урахуванням фону, а також руху автотранспорту територією АЗК над нормативами ГДК.

5. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПОВЕРХНЕВІ ВОДИ

5.1 Загальні настанови

Згідно з картою гідрологічного районування України територія планованої діяльності відноситься до Поліської області надмірної водності Зони надмірної водності Рівнинної частини України (рис. 3.4).

Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Уж, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну (суббасейн річки Прип'ять).

Згідно до карти гідрохімічного районування України територія планованої діяльності відноситься до території розповсюдження гуміново-гідрокарбонатно-кальцієвих та гуміново-гідрокарбонатно-сульфатно-кальцієвих поверхневих вод (рис. 3.5).

Контроль за створенням водоохоронних зон і прибережних захисних смуг, а також за додержанням режиму використання їх територій здійснюється виконавчими комітетами сільських, селищних, міських рад і центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів.

Графічне відображення розташування ділянки автозаправного комплексу відносно водоохоронних зон та прибережено захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.10 даного Звіту.

5.2. Опис поточного стану

Відстань від меж ділянки автозаправного комплексу до водоохоронних зон найближчого водного об'єкту у північно-східному напрямку становить близько 350 м (р. Уж).

БП АЗК розміщений поза межами водоохоронних зон і прибережних захисних смуг.

5.3. Опис і оцінка можливого впливу

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на водні об'єкти: прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються.

Графічне відображення розташування АЗК відносно водоохоронних зон та прибережено захисних смуг поверхневих водойм приведено на рисунку 1.10 даного Звіту.

Грунтові води на ділянці АЗК зафіксовані на глибині від 1,2 м, що відповідає абсолютні відмітці 178,8 м. Водоносний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Уж, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

Під час здійснення планованої діяльності змінення інженерно-геологічних умов не передбачається.

Джерела мінеральних вод в районі розташування АЗК відсутні.

Для задоволення потреби у водних ресурсах використовується вода з комунальної водопровідної мережі Коростенського КП «Водоканал». Вода відповідає нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 "Гігієнічні вимоги до питної води, призначеної для споживання людиною".

Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у комунальну каналізаційну мережу Коростенського КП «Водоканал» з попереднім очищення госпобутових стоків жируловлювачем, дощових стічних вод після очистки на очисних спорудах в міську ливневу мережу.

Скиди в поверхневі водні об'єкти в період експлуатації АЗК – відсутні, негативного впливу не передбачається.

Діяльність АЗК проходить на водозбірній площі річки Уж, найближча відстань від водотоку – 350 км, не впливає на водність водотоку та водойми, фізичні впливи на гідроморфологічні умови водного об'єкта відсутні.

Використання поверхневих вод не передбачається.

Скид стічних вод в відкриту водойму відсутній.

6. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ПІДЗЕМНІ ВОДИ

6.1 Загальні настанови

В гідрогеологічному відношенні територія розташована в межах Дніпровського артезіанського басейну (суббасейн річки Прип'ять).

На території Житомирської області переважають 2 водоносні горизонти: водоносний горизонт в алювіально-флювіогляційних відкладеннях четвертинного віку; водоносний горизонт, що належить до тріщинуватої зони кристалічного масиву.

За умовами залягання і ступенем водонасиченості в товщі четвертинних відкладень виділяють водоносні горизонти алювіальних і флювіогляційних відкладень. Глибина залягання в поймах змінюється від 0,1 до 10,0 м, в межах надпойменних терас – від 0,5 до 40,0 м. Води, як правило гідрогенкарбонатно-кальцієві, з мінералізацією до 1 г/л. Живлення водоносних горизонтів четвертинних відкладень відбувається, в основному, за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. У відкладеннях палеогену водоносні горизонти прилягають до харківської і бучаківської світи. Їх глибина залягання змінюється від 2,6 до 36,0 м. Водоносний горизонт слабо напірний. Вода – гідрокарбонатна кальцієва з мінералізацією до 0,1–0,3 г/л. Живлення водоносного горизонту здійснюється в основному за рахунок інфільтрації атмосферних опадів і частково, на окремих ділянках за рахунок переливання напірних вод горизонту тріщинуватих кристалічних порід докембрію.

Грунтові води зафіксовані на глибині від 1,2 м, що відповідає абсолютні відмітці 178,8 м. Сезонне коливання рівня ґрунтових вод прогнозується до 1,0 м від зафіксованого під час вишукувань. Підземні води по відношенню до бетону марки W4 не агресивні.

Водоносний горизонт безнапірний, приурочений до еолово-делювіальних відкладів. Живлення водоносного горизонту проходить за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рух водоносного горизонту направлений в бік базису ерозії р. Уж, де і відбувається його розвантаження. Регіональний водотривкий шар – "строкаті" глини неогену.

6.2 Опис поточного стану

Забір води для госпитних та виробничих потреб - з комунальної водопровідної мережі Коростенського КП «Водоканал» (договір у Додатку 8).

Поверхневий водозабір Коростенського КП «Водоканал» розташовано в межах м. Коростень, Коростенського району, Житомирської області в басейні р. Уж, притока р. Прип'ять, район басейну річки Дніпро.

Забір води з комунального водопроводу буде здійснюватися відповідно до умов договору з Коростенським КП «Водоканал» (Додаток 8).

6.3. Опис і оцінка можливого впливу

Джерелом водопостачання АЗК є комунальна водопровідна мережа. Іншим водокористувачам вода не надається.

Джерелом можливого впливу на підземні води при роботі АЗК можуть бути випадково

пролиті нафтопродукти. Для недопущення забруднення підземних вод нафтопродуктами існує дощова каналізація, яка збирає дощові та талі води з місць потенційного забруднення і очищає їх нафтовловлювачем.

7. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА НАДРА

Планована діяльність не пов'язана з користуванням надрами, прямим втручанням у надра. В районі розташування об'єкту і на прилеглих територіях немає залягання корисних копалин, заходи щодо їх охорони або використання не передбачаються.

8. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ЗЕМЛІ І ГРУНТИ

Згідно з картою фізико-географічного районування України планована діяльність відноситься до області Житомирського Полісся Поліського краю, зони мішаних (хвойношироколистяних) лісів Східноєвропейської рівнини.

Ландшафт району планованої діяльності лісостеповий, поєднання широколистянолісових і лучно-степових ландшафтів.

Земельна ділянка під існуючим АЗК розміщена в межах населеного пункту. СЗЗ об'єкту, згідно ДСП 173-96 –50 м. Найближча житлова забудова – на відстані 53 м.

Згідно картою ґрунтів України (рис. 1.9) на території м. Коростень переважають дерново-підзолисті оглеєні ґрунти на давньоалювіальних та воднольодовикових відкладах, морені та лесовидних породах (дерново-середньо- і сильнопідзолисті глейові супіщані та суглинкові ґрунти), однак на території провадження планованої діяльності *відсутній* даний тип ґрунту. Територія є антропогенно зміненою, що склалося історично внаслідок урбанізації міста та розвитку інфраструктури.

Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових та промислових відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів та передачу спеціалізованим організаціям. При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Реалізація діяльності проводиться на земельній ділянці з кадастровим номером 1810700000:01:012:0029, що розташована на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень.

Цільове призначення земельної ділянки: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови).

Охорона земель від забруднення небезпечними речовинами, визначається відповідно до статті 167 Земельного Кодексу України. Господарська та інша діяльність, яка зумовлює забруднення земель і ґрунтів понад встановлені гранично допустимі концентрації небезпечних речовин, забороняється.

Планована діяльність не передбачає порушення земель, зміну рельєфу, не впливатиме на ерозію, зсуви, руйнування берегів, підтоплення, засолення, інші небезпечні геологічні процеси.

Ландшафт – територія, що складається з природних або природних та антропогенних компонентів і комплексів, які взаємодіють між собою.

Найбільшою складністю та строкатістю характеризується ландшафтна структура річкових долин, що обумовлено надзвичайною неоднорідністю мезо- і мікрорельєфу, умов зволоження, складу гірських порід і позначається в особливостях ґрунтово-рослинного покриву.

На ділянці планованої діяльності внаслідок здійснення господарської діяльності створений антропогенний ландшафт. Додатковий негативний вплив на ландшафти не очікується

На період експлуатації об'єкту, при дотриманні правил і технології виконання робіт вплив на земельні ресурси відсутній.

9. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ФАУНУ, ФЛОРУ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ

Земельна ділянка, відведена під розміщення планованої діяльності, не відноситься до важливих для збереження природних територій, а саме:

1. Території та об'єкти природно-заповідного фонду України, включаючи:

а) існуючі;

б) такі, що резервуються з метою наступного заповідання;

в) такі, щодо яких підготовлені або схвалені клопотання про створення чи оголошення території або об'єкта природно-заповідного фонду

2. Території Смарагдової мережі

3. Території, що охороняються згідно з Рамсарською Конвенцією (Рамсарські водно-болотні угіддя)

4. Біосферні резервати ЮНЕСКО в Україні, створені відповідно до програми ЮНЕСКО «Людина і біосфера»

5. Території екомережі, відповідно до розроблених регіональних або місцевих схем екомережі

Збережені природні і напівприродні території (зайняті рослинними угрупованнями природного походження та комплексами, зміненими в процесі людської діяльності):

1. Водно-болотні угіддя - знаходяться поза зоною впливу об'єкту

2. Наземні природні екосистеми, що характеризуються добре збереженою природною або близькою до природної структурою, збереженими екологічними функціями і займають площу 1 га та більше. До них відносяться: ліси, природні кормові угіддя (пасовища, сіножаті), луки.

Природні комплекси, що служать коридорами для міграцій тварин в зоні впливу об'єкту відсутні.

Водні екосистеми в зоні впливу об'єкту відсутні

В процесі провадження планованої діяльності не зазнали впливу зелені насадження населених пунктів і захисні насадження переважно штучного походження, а саме зелені насадження, ползахисні лісосмуги, інші захисні насадження, у тому числі лісові ділянки та залужені землі у прибережних захисних смугах.

Охоронювані види фауни, флори і природні оселища (біотопи), а також особливо цінні біоресурси, а саме - об'єкти Червоної книги України, інші рідкісні і зникаючі види фауни і флори, що підлягають охороні відповідно до міжнародних договорів, згоду на обов'язковість яких надана Верховною Радою України (Бернська Конвенція, Рамсарська Конвенція, ін.), рослинні угруповання, занесені до Зеленої книги України, типи природних оселищ (біотопів), що підлягають охороні згідно з Резолюцією 4 (1996) Бернської Конвенції, особливо цінні біоресурси: мисливські тварини; види водних біоресурсів - об'єктів промислу в зоні впливу об'єкту відсутні.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності проводиться в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці розташований АЗК з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторної, парком підземних резервуарів для РМП та наземного зі СВГ, ПРК і т. ін.). На території наявне існуюче асфальтне покриття, доглянутий газон.

Територія, де планується впровадження планованої діяльності, в даний час вже піддається антропогенним впливам, має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю об'єктів природно-заповідного фонду та природних рослинних і тваринних комплексів.

Вплив експлуатації об'єкту планованої діяльності на фауну ссавців та птахів прилеглих до АЗК територій може бути пов'язаний з ефектом присутності і шумом від роботи автомобілів і обладнання АЗК. Однак в даний час ця територія вже використовується людиною і межує з діючою автомобільною дорогою. Представники флори і фауни даних територій добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу, тому експлуатація даного об'єкту не матиме додаткового впливу на популяції птахів і тварин.

Ймовірний вплив на флору, фауну, біорізноманіття відсутній або незначний.

10. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА КЛІМАТ

АЗК не відноситься до об'єктів, які потребують вищий рівень деталізації інформації про кліматичні показники на поточний стан.

Клімат даного району помірно континентальний з теплим тривалим літом і відносно холодною зимою.

Середня річна температура повітря становить +8,5 °С, абсолютний максимум температури 38,1 °С (липень), абсолютний мінімум -34,9 °С (січень). Середня мінімальна температура повітря найбільш холодного місяця (січень) складає -3,3 °С, найбільш спекотного (липень) - +25,7 °С.

Середньорічна швидкість вітру становить 2,7 м/с. Найбільш поширеним напрямком вітру є західний. Максимальні швидкості вітрів, що спостерігаються щорічно складають 40 м/с.

Тривалість періоду з середньодобовими температурами вище 0 оС становить 240-260 днів, тривалість безморозного періоду 150-170 днів.

Вегетаційний період (дні з середньою температурою повітря вище 5 °С) продовжується від другої декади квітня до третьої декади жовтня. Середні дати весняних заморозків на ґрунті – 5-10 травня, найпізніші – у першій половині червня. Осінні приморозки починаються наприкінці вересня – на початку жовтня.

На території області протягом року випадає 550-600 мм опадів. Максимум опадів припадає на літні місяці: червень, липень, серпень (40-45 % річної кількості опадів). Влітку досить часто бувають зливи та грози.

Сніговий покрив рівномірний (10-30 см) і триває 95-110 днів, але нестійкий через часті відлиги. Під впливом Атлантики характерні стійкі відлиги, коли температура повітря підвищується до 10°С, а сніговий покрив зовсім зникає. Взимку спостерігається хмарна погода – результат проходження циклонів, опади можуть випадати як у вигляді снігу, так і дощу – при глибоких тривалих відлигах, а також проходженні атлантичних і південних циклонів.

В таблиці 10.1 приведені метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, з використанням даних кліматичної характеристики, складеної за даними спостережень метеостанції Коростень, згідно листа Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-002-2312/991-143/03-375 від 31.10.2024р. (Додаток 5), які осереднені в ЦГО за останні 30 років.

Таблиця 10.1 – Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування показника	Одиниця виміру	Величина показника
		по м/с Коростень
Середня максимальна температура найбільш жаркого місяця (липня)	°С	25,7
Середня максимальна температура найбільш холодного місяця (січня)	°С	-3,3
Вітровий режим:		
Середньорічна швидкість вітру	м/с	2,7
Швидкість вітру, по середньо багаторічним даним, повторюваність перевищення якої складає 5%	м/с	9-10
Середня за рік повторюваність напрямку вітру:		
	Пн	%
	ПнСх	%
	Сх	%
	ПдСх	%
	Пд	%
	ПдЗ	%
	З	%
	ПнЗ	%
Коефіцієнт рельєву місцевості		1
Коефіцієнт, залежний від стратифікації атмосфери, А		180

Викиди парникових газів незначні, забруднення атмосферного повітря не відбувається та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Планована діяльність не матиме суттєвого впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.

11. ОЦІНКА ВПЛИВУ ВІДХОДІВ НА ДОВКІЛЛЯ

При експлуатації АЗК можливе утворення наступних видів відходів:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів;
- 15 02 03 Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені),
обтиральні матеріали та захисний одяг інші, ніж зазначені за кодом 15 02 02;
- 19 08 09 Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації, що містять лише харчові олії та жири;
- 20 01 01 Папір і картон;
- 20 01 02 Скло
- 20 01 21* Люмінесцентні лампи та інші ртутьвмісні відходи – не використовуються;
- 20 01 39 Пластмаса;
- 20 01 40 Метал;
- 20 03 01 Змішані побутові відходи;
- 20 01 99 Інші відходи цієї підгрупи. (Взуття зношене).

До небезпечних відходів відносяться:

- 05 01 03* Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів;
- 13 05 03* Шлами масловловлювачів.

Кількість небезпечних відходів, що можуть утворитися в процесі виробничої діяльності – 0,715 т/рік.

Донні шлами (осад, мул) на дні резервуарів – утворюються при очистці резервуарів з нафтопродуктами від шламу. Органічна рідка речовина, не розчинна у воді, горюча, легко-спалахуюча. Температура кипіння 110 - 325 °С. В своєму складі мають: Парафіни та ізопарафіни до 47%; Нафтові C_nH_{2n} до 17%; Ароматичні вуглеводні C_6H_5R до 30%; Неграничні вуглеводні до 6%; вміст забруднюючих домішків 20 %.

При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води нафтопродуктами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При попаданні в водне середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри. Деякі вуглеводні мають канцерогенний характер.

Шлами масловловлювачів - утворюються при очистці стічних вод нафтовловлювачем.

Шламоподібна речовина, не розчинна у воді, дрібнодисперсна фракція. В своєму складі мають:

Завислі речовини (Вода 60%; Оксид кремнію SiO_2 39,956%; Органічні сполуки: Хлориди 0,03%; Сульфати 0,01%; Азот амонійний $0,39 \cdot 10^{-4}\%$; Нітрати 0,004%; Фосфати 0,0003%; нафтопродукти $0,05 \cdot 10^{-4}\%$; СПАР $0,2 \cdot 10^{-4}\%$; Залізо $0,1 \cdot 10^{-4}\%$), а також *Нафтопродукти* (Полінафтени 44,8%; Ароматичні вуглеводні з нафтовими кільцями C_xH_y 33,2%; Парафіни та ізопарафіни до 20,8%; Механічні домішки, асфальтени до 1,37%; Карбони та карбіди до 2,04%; Ті, що не горять до 0,43%).

При порушенні правил зберігання можливе забруднення ґрунту та води мінеральними мастилами. Забруднення ґрунту нафтопродуктами може призвести до глибоких незворотних змін, що ведуть до змін ґрунтового профілю та до втрати родючості. При потраплянні у водне

середовище порушуються процеси газообміну та фотосинтезу, що призводить до загибелі флори та фауни. Токсичність зумовлюється наявністю мінеральних мастил. Мінеральні мастила являються первинними подразниками шкіри.

На території АЗК небезпечні відходи не зберігаються. Спеціалізована організація, що проводить зачистку резервуарів та нафтовловлювача витягує їх та передає на поводження організації, що має відповідну ліцензію.

Інші види відходів у кількості 6,383 т/рік не є небезпечними. Передаються на поводження спеціалізованим підприємствам згідно укладених договорів (Додаток 12).

12. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА ОБ'ЄКТИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ ТА ІНШІ МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ

Згідно інформації "Державного реєстру нерухомих пам'яток України", що розміщена на офіційному сайті Міністерства культури та інформаційної політики України (<https://mcip.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyu-reiestr-nerukhomuykh-pam-iatok-ukrainy/>) на території ділянки відсутні пам'ятки культурної спадщини національного та місцевого значення, занесені до Державного реєстру нерухомих пам'яток України, та об'єкти всесвітньої спадщини ЮНЕСКО.

Найближчим об'єктом культурної спадщини до об'єкту проектування є – пам'ятка археології національного значення городище літописного міста Іскоростеня (3), поселення і курганні могильники (2), розташовані у південно-західному напрямку від межі БП АЗК на відстані близько 1,1 км. (рис. 3.13).

Територія АЗК розміщена поза межами об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини, вплив – відсутній.

Житлові будинки, будівлі громадського користування (дитячі, навчальні заклади, установи охорони здоров'я та лікувально-профілактичні, соціального забезпечення, відпочинку, спортивні споруди та ін.), території для масового відпочинку та оздоровлення (ділянки зелених зон і зелених насаджень загального користування у населених пунктах, пляжі тощо), туристичні стежки і траси, туристичні і спортивно-оздоровчі табори, садівницькі товариства та дачні кооперативи, підприємства харчової, медичної, легкої та інших видів промисловості, а також інші техногенні об'єкти, інженерні мережі чи транспортні споруди -відстань від АЗК до перелічених об'єктів відповідає нормативним вимогам до розташування та організації виробничої території по відношенню до таких матеріальних об'єктів, встановленим Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06. 1996 №173 і зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за №379/1404.

13. ОЦІНКА ВПЛИВУ НА СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ

В адміністративному відношенні експлуатація діючого багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ проводиться межах Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області за адресою: м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В в межах населеного пункту.

Земельна ділянка БП АЗК межує:

- із заходу – з дорогою;
- з півночі, сходу та півдня – із землями житлової та громадської забудови.

Багатопаливний автозаправний комплекс з автогазозаправним пунктом СВГ розміщений на земельній ділянці площею 0,1817 га (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029) на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень, яка знаходиться в праві оренди ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" (Договір оренди землі від 08.08.2014 року та додаткові угоди укладені із Коростенською міською радою представлені в Додатку 1) і

використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р. (Додаток 2).

З огляду на значну відстань до найближчої житлової забудови, переважний напрямок вітру (західний), дотримання технології приймання, зберігання та відвантаження нафтопродуктів та СВГ, виконання технологічних вимог проекту та нормативних рекомендацій, негативного впливу планованої діяльності на соціальне середовище не очікується. Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше), що видаються Департаментом екології та природних ресурсів ОДА.

Виходячи з вищевикладеного, ймовірні впливи планованої діяльності існуючого АЗК можна визначити як допустимі.

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладнюється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних та еколого-гігієнічних досліджень можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних з шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення. Сьогодні одним із найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення в певному регіоні чи місті, що дозволяє вирішувати подібні задачі в умовах обмежених термінів і фінансових можливостей, є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних у даній конкретній ситуації шляхів усунення або зменшення ризику, він складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

- оцінка ризику;
- управління ризиком;
- інформування про ризик.

Саме їх сукупність дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а й 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 на індивідуальному та популяційному рівнях.

Визначення факторів ризику, доведення їх ролі у порушенні здоров'я людини, а також кількісна характеристика залежності шкідливих ефектів від рівнів впливу конкретних факторів дозволяє оцінити реальну загрозу здоров'ю населення, що проживає на певних територіях, і дає об'єктивні підстави для впровадження профілактичних заходів.

Одночасно результати можна використовувати для розрахунків економічних втрат суспільства у результаті погіршення здоров'я населення або визначення затрат на впровадження профілактичних заходів та поліпшення навколишнього природного середовища.

Отже, сучасна методологія оцінки ризиків для здоров'я та управління ними у разі впровадження її у практику державного санітарно-епідеміологічного нагляду, дозволяє вирішити як традиційні, так і нові задачі профілактичної медицини з урахуванням комплексу соціально-економічних та екологічних проблем.

Оцінка неканцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення проведена відповідно до ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)» та Наказ МОЗ України від 18.10.2023 р. № 1811 «Про затвердження Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря»».

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ = C / RfC, \quad \text{де:}$$

HQ – коефіцієнт небезпеки;

C – рівень впливу речовини, мг/м³;

RfC – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м³.

Якщо розрахунковий коефіцієнт небезпеки речовини менший за одиницю, можливість розвитку у людини шкідливих ефектів за щоденного надходження речовин протягом життя несуттєва і такий вплив характеризується допустимий.

У випадку перевищення коефіцієнтом небезпеки одиниці вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ.

Таблиця 13.1. Класифікація рівнів неканцерогенного ризику (додаток 3 до Методичних рекомендацій)

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
>3	>6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1	1,1-3	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний (Цільовий)

Таблиця 13.2. Розрахунок коефіцієнту небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук

CAS (*код групи)	Речовина	C, мг/м ³	RfC, мг/м ³	HQ	Критичні органи	Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук
-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,000004	0,05	0,000080	Органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
101102-44-0	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,027163	0,04	0,679075	Органи дихання	Допустимий
-	Діоксид та інші сполуки сірки (Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів))	0,00002	0,001	0,020000	Органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
7446-09-5	Сірки діоксид	0,032961	0,05	0,659220	Органи дихання	Допустимий
7783-06-4	Сірководень(H ₂ S) (водень сульфід)	0,000076	0,001	0,076000	Органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
630-08-0	Оксид вуглецю	0,154551	3	0,051517	Кров, нервова система	Мінімальний (Цільовий)
106-97-8	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС) (Бутан)	0,284588	200	0,001423	Нервова система	Мінімальний (Цільовий)
8032-32-4	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в	0,197307	5	0,039461	Печінка	Мінімальний (Цільовий)

	перерахунку на вуглець)					
-	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,01941	1	0,019410	Печінка	Мінімальний (Цільовий)
74-98-6	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)	0,195142	65	0,003002185	Нервова система	Мінімальний (Цільовий)
71-43-2	Бензол	0,00038	0,03	0,012667	Імунна система, кров	Мінімальний (Цільовий)
1330-20-7	Ксилол	0,000475	0,1	0,004750	Нервова система	Мінімальний (Цільовий)
108-88-3	Толуол	0,00095	0,4	0,002375	Нервова система, розвиток	Мінімальний (Цільовий)
108-95-2	Фенол	0,000095	0,006	0,015833	Нервова система, органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна) (Олефіни фракції C15-C18)	0,00038	0,05	0,007600	Органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
7440-62-2	Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)	0,000066	0,00007	0,942857	Органи дихання	Допустимий

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (НІ) за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де: HQ_i – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Таблиця 13.3 – Рівень ризику для групи сполук односпрямованої дії

НІ	Критичні органи	Рівень ризику
2,384832	Органи дихання	Допустимий
0,05	Кров, нервова система	Мінімальний (цільовий)
0,009175	Нервова система	Мінімальний (цільовий)
0,0588714	Печінка	Мінімальний (цільовий)
0,002375	Нервова система, розвиток	Мінімальний (цільовий)
0,0158	Нервова система, органи дихання	Мінімальний (цільовий)
0,012667	Імунна система, кров	Мінімальний (цільовий)

групи сумації

НІ	*Код групи	Група сумації	Критичні органи	Рівень ризику
1,602077	*11	Група сумації №11 (м7440-62-2, 7446-09-5)	Органи дихання	Допустимий
0,735220	*30	Група сумації №30 (7446-09-5, 7783-06-4)	Органи дихання	Мінімальний (Цільовий)
1,338295	*31	Група сумації №31 (101102-44-0-0, 7446-09-5)	Органи дихання	Допустимий
1,405645	*33	Група сумації №33 (101102-44-0-0, 7446-09-5, 630-08-0, 108-95-2)		Допустимий
0,675053	*34	Група сумації №34 (7446-09-5, 108-95-2)		Мінімальний (Цільовий)

Отже, неканцерогенний ризик для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів підприємства, мінімальний, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення мала.

Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Оцінку ризику розвитку 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. Середня добова доза (або надходження) розраховується за формулою, що враховує концентрацію, яка впливає на людину, тривалість контакту зі сполукою, частоту дії, масу тіла та час осереднення впливу:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED / BW \times AT \times 365, \quad \text{де}$$

LADD – надходження (або середня добова доза), мг/(кг*д);

C – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м³;

CR – швидкість надходження повітря до організму, м³/д (20 м³/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, ERA, MABP.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR:

Розраховуємо середню добову дозу впливу канцерогена LADD на населення міста, де концентрація в атмосферному повітрі становить: бензолу - 0,00038 мг/м³.

Використовуючи стандартні дескриптори експозиції та дані щодо факторів канцерогенного потенціалу сполук, проводиться розрахунок за формулою:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED / BW \times AT \times 365$$

Таблиця 13.4 – Стандартне значення параметрів

Параметр	Характеристика	Стандартне значення
LADD	Середня добова доза канцерогена, мг/(кг*доба)	-
C	Середня концентрація в атмосферному повітрі бензолу, мг/м ³	0,00038
CR	Швидкість надходження сполуки до організму із забрудненим атмосферним повітрям	20,0 м ³
EF	Частота впливу, днів на рік	365 днів
ED	Тривалість впливу, років	70 років
BW	Середня маса тіла дорослої людини, кг	70 кг
AT	Період усереднення експозиції, років	Для канцерогенів 70 років
365	Днів у році	
	SF для інгаляційного впливу бензолу	0,027 (мг/(кг*доба)) ⁻¹

$$LADD = 0,00038 * 20,0 * 365 * 70 / (70 * 70 * 365) = 0,0001 \text{ мг}/(\text{кг} * \text{доба})$$

Величина індивідуального канцерогенного ризику впливу цієї концентрації бензолу:

$$CR = LADD * SF = 0,0001 * 0,027 = 3E-06$$

Таблиця 13.5 – Класифікація рівнів канцерогенного ризику

Ризик протягом життя	Рівень ризику
>10 ⁻³	Високий – неприйнятний для виробничих умов і населення. Необхідно здійснення заходів щодо усунення або зниження ризику
0 ⁻³ - 10 ⁻⁴	Середній – прийнятний для виробничих умов; але неприйнятний для населення; потребує динамічного контролю і поглибленого вивчення джерел викиду і

	можливих наслідків шкідливої дії для вирішення питання про заходи з його зниження
$10^{-4} - 10^{-6}$	Низький – допустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)
$<10^{-6}$	Мінімальний – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів

Характеристика ризику розвитку канцерогенних ефектів при комбінованому впливі хімічних речовин, що викидаються джерелами АЗК, становить 3Е-06, що оцінюється як низький.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

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.

Відповідно до ДБН А.2.2-1-2021 значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_s = C R_a * V_u * (N/T) * (1 - N_p),$$

де R_s – соціальний ризик;

$C R_a$ – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох забруднюючих атмосферу речовин 3Е-06;

V_u – вразливість території від проявів забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, частки одиниці

$$V_u = 0,1817/1,8 = 0,1$$

N – чисельність населення у зоні впливу – 200 осіб;

T – середня тривалість життя 70 років;

N_p – коефіцієнт, що враховує зміну чисельності робочих місць.

N_p – коефіцієнт, який визначається, як відношення кількості додаткових робочих місць до чисельності населення для розрахунку (N). При реконструкції із збільшенням кількості робочих місць визначається відношенням кількості додаткових робочих місць до попередньої кількості; при зменшенні – відношенням абсолютного значення скорочення робочих місць до попередньої кількості. $N_p = 0$.

$$N_p = \Delta N_p / N; \quad N_p = \Delta N_p / N_{rm},$$

де ΔN_p – кількість додаткових робочих місць (при зменшенні зі знаком "мінус");

N_{rm} – попередня кількість робочих місць.

$$R_s = 3E-06 * 0,1 * (200/70) * (1-0) = 8E-7$$

Таблиця 13.6 – Класифікація рівнів соціального ризику планованої діяльності

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і не прийнятний для населення	$10^{-3} - 10^{-4}$
Умовно прийнятний	$10^{-4} - 10^{-6}$
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Отримана величина рівня ризику характеризується як «прийнятна».

Ризики для об'єктів культурної спадщини

Згідно до постанови КМУ від 3 вересня 2009 р. № 928 та Державного реєстру нерухомих пам'яток України в зоні впливу планованої діяльності відсутні об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини. Виходячи з вище наведеного, впливу на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну і культурну спадщину з боку планованої діяльності не відбудуватиметься.

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

Державною службою України з надзвичайних ситуацій на виконання пункту 14 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» за результатами розгляду матеріалів ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки прийнято рішення про віднесення до об'єкта підвищеної небезпеки 3 класу АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», код ЄДРПОУ 44800308, вулиця Сергія Кемського, 26-В, місто Коростень, Коростенський район, Житомирська область, та включено його до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки за № 03-2407-53 (Додаток 7).

Таблиця 14.1 – Перелік заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря

Найменування потенційно небезпечного об'єкта	Місце розташування потенційно небезпечного об'єкта	Найменування, маса, категорія небезпечної речовини чи групи речовин, що використовуються або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються на об'єкті	Найменування або категорія небезпечної речовини чи групи небезпечних речовин, за якими проводилася ідентифікація об'єкта	Найменування забруднюючих речовин, які у випадку виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру можуть надійти в атмосферне повітря	Найменування заходів щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайної ситуації	Найменування заходів щодо ліквідації наслідків забруднення атмосферного повітря у разі виникнення надзвичайної ситуації
БП АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», вул. Сергія Кемського, 26-В, м. Коростень, Коростенський р-н, Житомирська обл.	Сергія Кемського, 26-В, м. Коростень, Коростенська ТГ, Коростенський р-н, Житомирська обл.	Горючі рідини: нафтопродукти – 60 м ³	Нафтопродукти : (а) бензини	Нафтопродукти , СВГ	Припинення роботи АЗК	Згідно ПЛАС
		Горючі гази: ЗВГ- 10 м ³	Зріджені займисті гази, (зокрема, зріджений нафтовий газ)			

Обладнання, що використовується на об'єкті під час експлуатації, відповідає діючим санітарним та будівельним нормам.

Небезпечними речовинами, які знаходяться в обігу на об'єкті, є автомобільні бензини та дизельне паливо – горючі рідини з температурою спалаху, що дорівнює або менша 61°C у закритому тиглі або температурою спалаху, що дорівнює або менша 66°C у відкритому тиглі (легкозаймисті рідини згідно з ДСТУ 8829:2019), а також скраплений вуглеводневий газ, вибухопожежонебезпечний по ДСТУ EN 589:2017.

Бензин за нормальних умов (температура 25°C і атмосферний тиск) є прозорою рідиною з характерним запахом. Бензин є продуктом переробки сирової нафти шляхом перегонки, прямого або каталітичного крекінгу і є сумішшю вуглеводнів й органічних спиртів. Температура кипіння (перегонки) бензину не має фіксованого значення і визначається за температурою кипіння акцій.

Бензин є легкозаймистою рідиною, відноситься до особливо небезпечних речовин, здатних утворювати вибухонебезпечні суміші з повітрям за нормальних умов (група

вибухопожежонебезпечності - 1). Температура самозаймання складає 255-370°C, температура спалаху - мінус 27 – мінус 39°C, теплота згоряння - 43961 кДж/кг. З повітрям утворює горючі і вибухонебезпечні суміші. Область загоряння при об'ємній частці пари бензину складає 0,79-5,16%; вибухонебезпечні концентрації - 1-6 % і 9-8,1 % за даними різних довідників.

При горінні бензину в резервуарах або при загорянні масових виливів відбувається прогрівання маси бензину вглиб з утворенням гомотермічного шару, що зростає. Температура полум'я при горінні бензину складає 1200°C.

За своїми токсичними властивостями бензин відноситься до речовин четвертого класу небезпеки.

Дизельне паливо за нормальних умов (температура 25°C й атмосферний тиск) є прозорою маслянистою рідиною жовтуватого кольору зі слабким запахом. Температура кипіння дизельного палива складає 225-325°C. Питома вага - 0,842-0,860 кг/дм³.

За своїм хімічним складом дизельне паливо представляє суміш, що складається з 40% насичених, 45 % ненасичених і 13 % ароматичних вуглеводнів. Уміст домішок сірки не перевищує 0,95 %, асфальтенів – 0,1 %, фенолів - 0,5 % . Уміст розчинених кисню і азоту - не більше 1,01 %.

Дизельне паливо є горючою рідиною. Температура кипіння складає 264-310°C, самозаймання - 360°C, спалаху - від 142°C.

Дизельне паливо відноситься до малотоксичних речовин 4-го класу небезпеки. Легкозаймисті та горючі рідини особливо небезпечні та вибухопожежонебезпечні рідини.

Пари легкозаймистих та горючих рідин мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Гранично допустима концентрація в повітрі робочої зони:

Парів вуглеводнів - ГДК = 300 мг/м³, 4 клас небезпеки.

Бензину - ГДК = 100 мг/м³, 4 клас небезпеки.

Легкозаймисті та горючі рідини можуть проявляти наступні небезпечні властивості: пари бензину та дизпалива дуже токсичні для людини, а їхнє вдихання може викликати як гостре, так і хронічне отруєння.

Заходи першої допомоги:

- при отруєнні – свіже повітря (кисень), тепло, вата, змочена нашатирним спиртом, для приведення потерпілого у свідомість – гаряче питво, при необхідності – штучне дихання;
- при попаданні на шкіру – змити теплою водою з милом чи іншим мийним засобом;
- при попаданні на слизові оболонки – необхідно промити їх великою кількістю теплої води;
- при попаданні в шлунок – спричинити блювання, промити шлунок і направити потерпілого в лікувальний заклад.

При роботі із легкозаймистими та горючими рідинами очі необхідно захищати окулярами типу ЗН, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні бензину або дизельного палива застосовують такі засоби пожежогасіння: пісок, повсть, пінний вогнегасник, дрібнорозпилену воду, піну, вогнегасний порошок; у разі об'ємного гасіння – вуглекислий газ, вогнегасні порошки класів В та АВС, перегріту пару, порошковий метод гасіння та засоби аерозольного гасіння.

До **скраплених вуглеводних газів** відносяться такі, які при нормальних умовах (температурі 0°C та тиску - 101,3 кПа) знаходяться в газоподібному стані та при відносно невеликому підвищенні тиску (без пониження температури) переходять в рідкий стан. Як правило, скраплені гази використовуються у вигляді суміші з двох вуглеводнів: пропану - C₃H₈ та бутану - C₄H₁₀.

Відсоткове співвідношення газів у суміші може бути різним, але для розрахунків прийнято співвідношення: 40 % пропану та 60 % бутану.

Скраплені гази - малотоксичні і по мірі дії на організм відносяться до речовин 4-го класу небезпеки по ДСТУ EN 589:2017.

Скраплені гази утворюють з повітрям вибухонебезпечні суміші при концентрації парів пропану від 2,1 до 9,5 %, ізобутану від 1,8 до 8,4 %, нормального бутану від 1,5 до 8,5 % об'єму при тиску 98066 Па (1 атм) і температурі 15-20 °C.

Пари скрапленого газу мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть

скупчуватися в низьких і непровітрованих місцях. Скраплені гази можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

При роботі із скрапленими газами очі необхідно захищати окулярами з бічними відкрilками, оскільки попадання крапель в очі може викликати втрату зору.

При загоранні СВГ застосовують такі засоби пожежогасіння: вуглекислотні, порошкові, водно-дисперсні і пінні вогнегасники; водяна пара, азот і інші інертні гази; воду у вигляді компактних і розпоросених струменів; азбестове полотно, сухий пісок.

Вибухопожежна безпека АЗК забезпечується комплексом заходів, направлених на попередження пожежі, а також створення умов, що враховують гасіння пожежі, евакуацію людей і матеріальних цінностей в гранично короткий час. На території АЗК не допускається поводження з відкритим вогнем, штучне освітлення має бути виконане у вибухозахищеному виконанні; місткості, комунікації, насосні агрегати мають бути герметичними і заземленими; усі роботи повинні проводитися інструментами, що не дають при ударі іскру.

Вимоги протипожежних заходів забезпечуються наступними проектними рішеннями:

- влаштуванням протипожежного водопроводу;
- встановлення первинних засобів пожежогасіння, укомплектованими відповідно до нормативів, що діють на території України.

Пожежовибухобезпека електроустановок АЗК забезпечується:

- вибором кабелів, апаратів і іншого електроустаткування відповідних умовам середовища;
- виконанням блискавкозахисту відповідно до ДСТУ Б В.2.5-38:2008 "Улаштування блискавкозахисту будівель і споруд";
- заземленням резервуарів з нафтопродуктами;
- використанням спеціальних зливо-наливних пристроїв, виготовленими з матеріалів, які виключають іскроутворення при ударі;
- застосуванням будівельних матеріалів з визначеними межами вогнестійкості та сертифікованого протипожежного обладнання.

Загалом, вплив на довкілля обумовлений технологією і матеріалами, що використовуватимуться, можна охарактеризувати як допустимий.

На виконання Указу Президента України "Про рішення Ради національної безпеки і оборони від 26 листопада 1998 р. "Про нейтралізацію і відвертання загроз, обумовлених екологічною і техногенною обстановкою в країні", який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, на подальших стадіях проектування необхідно передбачити ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф.

Техногенні (або антропогенні) фактори загроз обумовлені господарською діяльністю людей:

- надмірними викидами і скидами в навколишнє середовище відходів господарської діяльності за умови її нормального функціонування і за аварійних ситуацій – вплив в межах дозволених нормативів завдяки інженерним рішенням проекту;
- необґрунтованими відчуженнями територій під господарську діяльність – вплив відсутній, вилучення територій сільськогосподарського, природоохоронного призначення виключене;
- надмірним залученням до господарського обігу природних ресурсів – земельних, водних, надр – в обґрунтованих межах.

Забезпечення збереження та експлуатаційної надійності об'єктів навколишнього техногенного середовища є гарантією виключення аварій, порушень умов життєдіяльності людей, нанесення шкоди їх здоров'ю, а також шкоди природному середовищу.

Всі роботи, передбачені в охоронних зонах існуючих комунікацій, організовуються і виконуються в суворій відповідності з Правилами охорони даних мереж, по отриманні у відповідних експлуатаційних організаціях погоджень, ТУ та Дозволів на проведення робіт, а також у присутності їх відповідальних представників.

Пожежна безпека забезпечується застосуванням вогнетривких конструкцій, автоматичним відключенням струмів короткого замикання, заземленням електрообладнання, витриманням

безпечної відстані по відношенню дотику між провідниками різних фаз.

Комплекс проектних рішень щодо запобігання можливих, вибухів і пожеж, а також забезпечення адекватного на них реагування, зводить до мінімуму ймовірність і тривалість можливих аварій, а також тяжкість їх наслідків.

На території розміщення планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії і культури, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

Враховуючи вищесказане негативного впливу на об'єкти техногенного характеру не передбачається.

15. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ І ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формалізовані. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Якщо об'єкт не підлягає математичному аналізу, використовують метод експертних оцінок, суть якого полягає у визначенні майбутнього на основі думок кваліфікованих спеціалістів-експертів.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз. Формалізовані методи поділяють на статистичний, екстраполяції і моделювання.

Статистичний метод ґрунтується на кількісних показниках, які дають можливість зробити висновок про темпи розвитку процесу в майбутньому. Сутність його полягає в отриманні і спеціалізованому обробленні прогнозних оцінок об'єкта через опитування висококваліфікованих фахівців (експертів) у певній сфері науки, техніки, виробництва.

Метод екстраполяції полягає в перенесенні встановленого характеру розвитку певної території чи процесу в майбутнє. Цей метод ефективний при короткостроковому прогнозуванні стосовно об'єкта, який тривалий час розвивався рівномірно без значних відхилень. Ґрунтується він на вивченні кількісних і якісних параметрів досліджуваного об'єкта за попередні роки з подальшим логічним продовженням, окресленням тенденцій його розвитку у прогнозованому періоді.

Метод моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

Доступ до екологічної інформації, іншої публічної інформації здійснюється у порядку, передбаченому Законом України «Про доступ до публічної інформації».

Для прогнозування можливого впливу підприємства було використано наступні методи:

1. Розрахункові математичні методи:

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

- Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами – Л., Гидрометеиздат, 1986 р.

- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин різними виробництвами – УкрНТЕК, Донецьк, 2004 р.

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников – ОАО "УкрНТЕК", Донецк, 1999 г.

1.2 Оцінка очікуваного рівня шуму:

- ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 "Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на

територіях", затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. та № 453 від 18.09.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).

- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 "Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій", затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).

1.3 Оцінка ризиків для здоров'я людей:

- Наказ МОЗ України від 18.10.2023 р. № 1811 «Про затвердження Методичних рекомендацій "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря».

- ДБН А.2.2-2021 "Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)

1.4 Розрахунок утворення відходів:

- Наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30.07.2010 № 259 «Про затвердження Правил визначення норм надання послуги з управління побутовими відходами».

1.5 Розрахунок водоспоживання та водовідведення:

- ДБН В.2.5-64:2012 "Внутрішній водопровід та каналізація"

- ДБН В.2.5-75:2013 "Каналізація. Зовнішні мережі та споруди"

2. Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки: розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери "ЕОЛ-Plus».

Програма рекомендована до використання Мінприроди України.

3. Прямі інструментальні виміри, проведені лабораторією ПП «Матрикс Груп» (Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп» у додатку 22)

- параметрів пилогазової суміші та концентрацій забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора (Додаток 10);

- шумових характеристик (Додаток 18);

- якості повітря населених місць найбільш поширеними забруднюючими речовинами (Додаток 19).

В протоколах вимірів наведено час відбору проб та відомості про повірки засобів вимірювальної техніки.

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

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище при експлуатації об'єкту, запроєктовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Для забезпечення нормативного стану навколишнього природного середовища передбачається застосування обладнання, яке сертифіковане в Україні і яке має дозвіл органів Держпраці на використання.

Ресурсозбереження та енергоефективність на сучасному етапі – пріоритетні завдання при будівництві та експлуатації інженерних споруд і господарських об'єктів. За оцінками європейських експертних організацій в галузі енергозбереження, застосування заощаджувальних заходів здатне підвищити економічну ефективність виробництва, на 12 – 25% в залежності від виду діяльності. Ощадні технології мають важливе значення для комплексного захисту навколишнього середовища і мають бути обов'язково враховані на стадії проектування.

До ресурсозберігаючих заходів при діяльності, що проектується, відносяться:

- ощадне використання водних ресурсів;
- повторне використання відходів;
- раціональне використання земельних ресурсів.

Діяльність з експлуатації АЗК передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні навколишнього природного середовища з метою попередження негативного впливу на довкілля. Ці заходи включають:

- охорону повітряного середовища;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу;
- запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- запобігання забруднення горизонтів з прісними водами;
- охорону ґрунту від забруднення;
- у сфері поводження з відходами;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення;
- заходи з охорони праці і техніки безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення.

Заходи спрямовані на охорону повітряного середовища

Період експлуатації

Відповідно до Закону України "Про охорону навколишнього середовища", якщо експлуатація об'єктів пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферу, суб'єктом господарювання здійснюється у встановленому порядку постійний контроль за якісним і кількісним складом забруднюючих речовин та забезпечується проведення власними силами контролю за станом забруднення атмосферного повітря житлових територій в зоні впливу викидів об'єктів згідно з діючими стандартами та керівними документами. Основними методами при проведенні контролю викидів забруднюючих речовин в атмосферу є прямі інструментальні виміри. У випадку неможливості їх проведення застосовуються розрахункові (балансові) методи контролю викидів.

Заходи по охороні атмосферного повітря у період експлуатації включають:

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. В місці розташування планованої діяльності прогноз метеорологічних умов високого забруднення атмосферного повітря не проводиться.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоді НМУ.

При надходженні цих попереджень на підприємстві повинен бути виконаний комплекс заходів, спрямованих на зниження забруднення атмосфери.

Перший режим. 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.

Другий режим. При другому режимі роботи підприємства заходу повинні забезпечити скорочення концентрацій на 20-40 %. Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропонувані для I-го режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням потужності підприємства.

Третій режим. 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, пропонувані для 1-го та 2-го режиму, а також заходи, що передбачають скорочення викидів шкідливих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства.

Забруднення приземного шару атмосфери в значній мірі залежить від метеоумов. В деякі періоди, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери, концентрація їх в повітрі може різко зростати. Необхідно в ці періоди не допускати виникнення високого рівня забруднення. Для вирішення цієї задачі необхідно, на основі прогнозу НМУ про можливе небезпечне зростання концентрацій домішок в повітрі, передбачити короткочасні скорочення викидів шкідливих речовин в атмосферу або інше регулювання викидів.

На даному АЗК при несприятливих метеоумовах, в залежності від режиму НМУ, пропонується передбачити скорочення викидів за рахунок наступних заходів:

- посилити контроль за дотриманням технології виробництва; забезпечити роботу технологічного обладнання згідно технологічних регламентів;
- припинити ремонтні роботи, які пов'язані з підвищеним виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- підсилити контроль за герметичністю обладнання;
- підсилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічними процесами;
- забезпечення посиленого контролю за технічним станом і експлуатацією систем рекуперації парів нафтопродуктів.

Перехід на менш продуктивний режим роботи обладнання та повне припинення роботи підприємства не передбачається, враховуючи незначні об'єми викидів та необхідність роботи АЗК в періоди НМУ для можливого заправлення спецтехніки (пожежних машин, машин швидкої допомоги, транспорту аварійних служб тощо).

Заходи, передбачені умовами до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел (Копія Дозволу №1810700000-15 від 29.07.2019 р на викиди забруднюючих речовин у додатку 13)

від організованих джерел:

1. Викиди забруднюючих речовин не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Обґрунтовуючи матеріалах.
2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технологічною документацією на них.
3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.
4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на надлишковий тиск і вакуум, нагляд за їх технічним станом.
5. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинна забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів в атмосферне повітря.
6. Слідкувати за технічним станом обладнання.
7. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.
8. Оператор повинен експлуатувати технічне справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива. Експлуатацію обладнання здійснювати лише при наявності Дозволу

Держгіпромнагляду на виконання робіт підвищеної небезпеки.

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

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

11. Перед кожним перекачуванням трубопроводу слід ретельно оглядати, а виявлені дефекти негайно усувати. При оглядах необхідно особливу увагу звертати на стан опор, їх справність, і правильне положення труб щоб уникнути небезпечного провисання і деформації, що можуть викликати аварії і витік нафтопродукту. Компенсатори, шарнірні з'єднання повинні мати вільний рух і забезпечувати герметичність.

12. Забороняється залишати відкритою запірну арматуру на непрацюючих трубопроводах.

Виключені з технологічної схеми трубопроводу повинні бути заглушені.

13. Конструкція зливно-наливних пристроїв і колекторів повинна забезпечувати можливість звільнення їх від залишків-рідин.

14. Забороняється експлуатація несправних паливо роздавальних колонок та резервуарів.

15. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту.

16. У період експлуатації всі технологічні трубопроводи повинні піддаватися ретельному огляду відповідальним за їх безпечну експлуатацію. Термін огляду встановлюється керівництвом, але не рідше, ніж через 12 місяців.

від неорганізованих джерел:

1. Викиди забруднюючих речовин не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Обґрунтовуючи матеріалах.

2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технологічною документацією на них.

3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.

4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на надлишковий тиск і вакуум, нагляд за їх технічним станом.

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

6. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.

7. Слідкування за технічним станом обладнання.

8. Своєчасне проведення профілактичного ремонту устаткування.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація) включають в себе:

- 1) застосування сучасного обладнання з низькими шумовими характеристиками;
- 2) встановлення на віброізоляторах технологічного обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, для поглинання вібраційних хвиль;
- 3) експлуатація інженерного та технологічного обладнання тільки у справному стані;
- 4) своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;
- 5) обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території підприємства;
- 6) контроль рівнів шуму на робочих місцях.

Заходи спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра

Планована діяльність не буде спричинювати і сприяти розвитку небезпечних геологічних процесів та явищ природного та техногенного походження (тектонічних, сейсмічних, геодинамічних, зсувних, селевих, карстових, змін напруженого стану і властивостей масивів порід, деформації земної поверхні, тощо) в районі її розташування.

Заходи що до попередження та обмеження негативних впливів на геологічне середовище:

- 1) контроль рівня нафтопродуктів показникам наповнення, які встановлені на резервуарах;
- 2) закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправного вузлу;
- 3) покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією посиленого типу.
- 4) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при заповненні баку автомобілю, коли рівень пального в бакові досягне пістолета, автоматично закриває подачу палива.

Заходи спрямовані на запобігання забруднення горизонтів з прісними водами та ґрунтів

- 1) відведення господарсько-побутових стічних вод від будинку АЗК в комунальну каналізаційну мережу з попереднім очищенням жироловлувачем;
- 2) відведення поверхневих (дошових та талих) вод на локальні очисні споруди з нафто-сепарацією;
- 3) виключення скиду в стічні води відходів з нафтопродуктами;
- 4) постійне здійснення обліку водоспоживання та водовідведення за допомогою повірених засобів обліку (витрадоміри, лічильники);
- 5) проведення вчасного ремонту дорожніх покриттів;
- 6) виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів ;
- 7) огороження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливного дощу;
- 8) негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, збирання його в контейнер, забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі, а також контроль за якістю стічних вод;
- 9) організація регулярного прибирання території;
- 10) використання нафтового сорбенту типу "Еколан-М" для аварійних розливів нафти;
- 11) передбачені дві оглядові свердловини вище та нижче резервуарів для контролю ґрунтових вод.

Відомості щодо природоохоронних заходів

- 1 Рационально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування засобами вимірювальної техніки
- 3 Проводити своєчасно Держпівірку устаткування для обліку використання вод
- * Природоохоронні заходи спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення.

Заходи у сфері поводження з відходами.

- 1) Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:
 - роздільне збирання відходів;
 - організація місць тимчасового зберігання відходів;
 - оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері поводження з відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
 - вчасне вивезення відходів з території підприємства.
- 2) 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.
- 3) Виконання на підприємстві заходів по безпечному поводженні з відходами, що направлені на:
 - виключення можливості втрат відходів в процесі поводження з ними на території підприємства;

- відповідність операцій поводження з відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
- мінімізація ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

У разі виявлення на території планованої діяльності об'єктів культурної спадщини чи їх частин, у відповідності до вимог статті 23 Закону України "Про охорону культурної спадщини" підприємством буде укладений з відповідним органом охорони культурної спадщини охоронний договір.

Якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, у відповідності до вимог статті 36 Закону України "Про охорону культурної спадщини", виконавець робіт зупинить їх подальше ведення і протягом однієї доби буде повідомлено про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи.

Земляні роботи будуть відновлені лише згідно з письмовим дозволом відповідного органу охорони культурної спадщини після завершення археологічних досліджень відповідної території. При виявленні об'єктів або предметів археологічної спадщини, в межах території планованої діяльності, у відповідності до вимог статті 19 Закону України "Про охорону археологічної спадщини" буде негайно інформовано органи охорони культурної спадщини, а також буде відповідне сприяння і не перешкоджання будь-яким роботам з виявлення, обліку та вивчення археологічних об'єктів або предметів.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення

При здійсненні планованої діяльності у відповідності до вимог статті 24 Закону України "Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення" з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть:

- здійснюватися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами;
- вживатися заходи щодо недопущення впродовж доби перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами.

Радіаційний контроль будівельних матеріалів буде проводитись у відповідності до вимог НРБУ-97 "Норми радіаційної безпеки України".

Заходи щодо запобігання негативного впливу на здоров'я населення включають в себе:

- 1) здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі житлової забудови, яка найближче розташована від об'єкта планованої діяльності;
- 2) своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик;
- 3) здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від проєктованих стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі житлової забудови, яка найближче розташована від об'єкта планованої діяльності.

Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення

Охорону праці під час виконання робіт на АЗК необхідно забезпечити шляхом виконання вимог чинних в Україні законів, будівельних нормативів, правил та нормативних документів:

- Закон України "Про охорону праці" від 14 жовтня 1992 р, №2694-ХІІ;
- ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02-12) Охорона праці і промислова безпека у будівництві. Основні положення.

Охорона праці та безпека працюючих на будівництві повинна забезпечуватись адміністрацією будівництва шляхом проведення відповідних заходів з цих питань, основними з яких є:

- забезпечення всіх працівників, відповідно існуючих норм, засобами індивідуального та колективного захисту (спецодяг, взуття, окуляри та ін.);
- вивчення всіма працівниками правил техніки безпеки під час будівництва та експлуатації об'єкту;
- проведення перед початком робіт необхідного інструктажу з техніки безпеки їх виконання;
- організація перевезення працівників до місця робіт тільки на обладнаних для цих цілей автомобілях;
- забезпечення будівельних ділянок приміщеннями та спорудами санітарно-побутового призначення, відповідно вимог нормативних документів з техніки безпеки, виробничої санітарії.

Охорона праці

Найбільш небезпечні види робіт передбачається проводити під керівництвом особи, яка має право на їх проведення, достатній досвід роботи, добре знає прядок ведення таких робіт та вимоги охорони праці при їх виконанні.

Пожежна безпека

Причиною пожежі можуть бути: несправність опалювальних нагрівальних приладів і устаткування, необережне поводження з вогнем, іскріння, поганий стан електрообладнання і електропроводки, самозагорання матеріалів і речовин, розведення вогню і куріння в недозволених місцях, удари блискавки, неправильне зберігання легкозаймистих і горючих матеріалів та інше.

Передбачається виконання ряду заходів для попередження виникнення пожежі:

- важливим протипожежним заходом являється виховання у робітників зайнятих на виробництві, суворої виробничої дисципліни у відношенні виконання вимог проти пожежного режиму. Для попередження пожеж повинні бути ефективні протипожежні засоби, утримані в постійній готовності;
- на випадок виникнення пожежі повинна бути розроблена і доведена до відома всіх працюючих схема евакуації людей і техніки;
- із числа робітників і службовців на об'єкті повинні бути комплектовані добровільні пожежні дружини для проведення заходів по попередженню і ліквідації пожеж;
- на роботи допускаються тільки ті робітники, які знають технологічний процес, правила виконання робіт і пройшли інструктаж по охороні праці і протипожежним заходам;
- передбачаються установка пожежних щитів з протипожежним знаряддям, хімічні вогнегасники, ящики з сухим піском, відра, лопати, багри, брезент і інше;
- побутові приміщення обладнуються вогнегасниками з інструкціями, табличками з прізвищами відповідальних за протипожежний стан.

До робіт з підвищеною небезпекою відносяться наступні роботи:

- робота поблизу машин і механізмів;
- робота поблизу пересічень ліній електричних мереж і газопроводів, та виконання земляних робіт в їх охоронній зоні;
- навантажувальне-розвантажувальні роботи.

Виділити спеціальні місця для куріння та розміщення на видних місцях інструкцій та плакатів про міри пожежної безпеки. Місця для куріння облаштовуються урнами, ящиками з піском, бочками з водою. Коло місць куріння вивішуються таблички з написом "Місце для куріння", а в місцях зберігання паливних матеріалів табличка "Курити заборонено".

Компенсаційні заходи

Згідно п. 2.39 ДБН А.2.2-1-2003 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. Розрахунки розміру екологічного податку виконується відповідно до Податкового кодексу України від 02.12.2010 р. № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VII "Екологічний податок":

- за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;

- за розміщення відходів (крім розміщення окремих видів (класів) відходів як вторинної сировини, що розміщуються на власних територіях (об'єктах) суб'єктів господарювання).

Об'єктом та базою оподаткування є: обсяги та види забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами; обсяги та види (класи) відходів, що розміщуються у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах протягом звітного кварталу, крім обсягів та видів (класів) окремих відходів як вторинної сировини.

Згідно Податкового кодексу України в редакції від 20.09.2015р. суб'єкти, які здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферу пересувними джерелами забруднення у разі використання ними палива екологічний податок не обчислюють та не сплачують, бо він буде сплачений ними при купівлі палива у складі ціни придбання, а також податкову звітність по ньому не складають і не подають. Відповідно і плата за забруднення атмосферного повітря від пересувних джерел (автотранспорт та будівельна техніка) не розраховується.

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.

17. ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Кодексом Цивільного захисту України визначено, що:

надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання на ній або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;

аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище;

Як показують результати проведеної оцінки впливу на довкілля, значного негативного впливу на навколишнє середовище під час провадження планованої діяльності при дотриманні технічних і технологічних нормативів не очікується. Суттєвий вплив на довкілля можливий лише у випадку виникнення аварійних ситуацій, але комплекс технологічних, технічних, організаційних рішень забезпечує безаварійність робіт, починаючи з підготовки майданчика під реконструкцію

АЗК з подальшою експлуатацією.

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.

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 відповідно до нормативних документів, а також з урахуванням аварій і аварійних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

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.

Основні небезпечні процеси на АЗС

Основним видом робіт, пов'язаними з небезпечними речовинами, є заправка паливо-мастильними матеріалами пересувних автотранспортних засобів. Перелік основних небезпечних процесів для АЗК – 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 бензину. У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів бензину з повітрям і присутності "ініціатора", суміш вибухає. Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів бензину, яка, в свою чергу, залежить від маси вилливу. Вибух всередині автоцистерни по величині уражуючих факторів є менш небезпечним, ніж вибух над виливом великої кількості бензину, але можливі наслідки такої аварії можуть носити катастрофічний характер.

Метою проведення спрямованого аналізу є визначення небезпек, можливих аварій, аварійних ситуацій і їх наслідків з урахуванням таких факторів:

- хімічні і фізичні властивості бензину та дизельного палива;
- конструктивні особливості обладнання, які обумовлюють наявність небезпек для даного типу обладнання;
- значення параметрів процесів приймання, зберігання, циркуляції, видачі, використання вищевказаних небезпечних речовин;
- фактичний стан обладнання об'єктів обстеження, умови його експлуатації;
- розташування підприємства у межах населеного пункту (з урахуванням чисельності населення, що проживає на території, наявності водоймищ і річок, коефіцієнту стратифікації, висоти забудови навколишньої території);
- технічні та організаційні можливості об'єктів обстеження та підприємства в цілому щодо запобігання переходу аварійної ситуації в аварію та локалізації наслідків аварії, що сталася.

Фактори впливу на обладнання з рідким паливом, які можуть призвести до аварії, можуть бути внутрішніми і зовнішніми.

Внутрішні фактори:

- переповнення резервуара (недбалість обслуговуючого персоналу, несправність датчиків);
- вибух суміші парів бензину з повітрям;
- корозія металу обладнання і трубопроводів.

Зовнішні фактори:

- пожежа біля обладнання;
- вибух біля обладнання;
- падіння різних предметів (в т.ч. літаків);
- враження від ударів ворожих ракет, дронів та КАБ;
- терористичний акт;
- землетрус.

Наявність великої кількості дизельного палива (ДП) та бензину в резервуарах створює небезпеку виникнення пожежі у випадку витоку палива та наявності джерела спалаху.

При витоку палива в технологічному колодязі створюється небезпека утворення вибухонебезпечних концентрацій паливо-повітряної суміші, що при наявності джерела ініціювання вибуху може викликати вибух і створити умови для подальшого розвитку аварії.

Не виключена ймовірність аварії в резервуарах навіть при наявності справної системи захисту від статичної електрики і при нормальній експлуатації технологічно справного обладнання.

При певних умовах наливання нафтопродуктів в резервуарах (при збільшенні швидкості наливання) заряди статичної електрики накопичуються швидше, ніж відводяться через заземлення, оскільки бензин і ДП відносяться до діелектриків з дуже низькою провідністю електричного струму.

У таких випадках із збільшенням рівня наливу палива в місткості напруга статичної електрики буде збільшуватись і може досягти такого значення, при якому в момент наближення вільної поверхні палива до стінок заливного люку (при наповненні резервуарів понад 90% від його об'єму) внаслідок різниці потенціалів виникає іскровий розряд, що здатен викликати запалення або вибух суміші парів з повітрям і пожежу.

Так як тиск в момент вибуху досягає 1 470 кПа (1,5 МПа), а температура вибуху сягає та коливається в межах 1 500 – 1 800°C, може виникнути розгерметизація посудини. Це в свою чергу обумовить доступ кисню в розгерметизовану посудину, подальший розвиток пожежі та аварії.

Горіння – це складний хімічний процес, основою якого є хімічна реакція окислення, що супроводжується виділенням великої кількості тепла, світла, продуктів горіння – оксидів вуглецю, сірки, азоту.

Швидкість горіння залежить від наявності горючої речовини і окислювача (кисню повітря), певної температури та агрегатного стану речовини.

Пари нафтопродуктів окислюються швидше, рідкі – повільніше. Це пов'язане з концентрацією кисню в парогазовій та рідкій фазах нафтопродуктів. В парогазовій фазі кисню значно більше, ніж біля поверхні рідкої фази та в рідкій фазі.

Швидкість вигорання бензину в об'ємі складає 20 – 30 см/год, ДП – 18 – 20 см/год.

Швидкість поширення полум'я на поверхні дзеркала бензину при звичайних умовах 10 – 15 м/с, у факелі розпиленого форсункою ДП – перевищує 150 – 160 м/с, швидкість поширення полум'я у вибуховій суміші парів бензину з повітрям досягає 1 500 – 1 800 м/с.

При такій швидкості поширення полум'я горіння переходить у вибух з великою руйнівною силою.

Тиск у момент вибуху перевищує 1,5 МПа, температура вибуху сягає 1 500 – 1 800°C. Швидкість поширення вибухової хвилі більше, ніж 1 500 м/с.

Для АЗС характерні такі види аварій:

- вибух – згоряння попередньо перемішаних газо- або пароповітряних хмар з дозвуковими швидкостями у відкритому просторі або у замкненому об'ємі;
- пожежа – горіння виливів рідких продуктів – дифузійне горіння парів ЛЗР у повітрі над поверхнею рідини.

Основними вражаючими факторами вибухів є:

- ударна хвиля, у фронті якої тиск перевищує допустимий;
- розлітання осколків зруйнованого обладнання;
- падіння конструкцій будівель і споруд, комунікацій;
- утворення при вибуху і/або вихід із пошкоджених апаратів чи комунікацій шкідливих для здоров'я людини та довкілля речовин, що містяться в них і вміст цих речовин у повітрі в кількостях, які перевищують граничнодопустимі концентрації.

Визначальним параметром, який характеризує рівень небезпеки ударної хвилі, є величини надлишкового тиску та імпульсу в її фронті.

Основними вражаючими факторами пожеж є:

- теплове випромінювання полум'я;
- висока температура навколишнього середовища;

- екологічне забруднення прилеглої території (дим, токсичні продукти горіння та термічного розкладу);
- знижена концентрація кисню.

Основні небезпечні процеси на АГЗП

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання АГЗП. 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 АГЗП мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см²;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90% об'єму;
- підвищення температури понад +45°C;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20% від нижньої межі вибуховості (2,1% об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки на АГЗП 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 місткості зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при демонтажі резервуарів для підготовки та проведення ремонтних та технологічних робіт, а також при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу, недотримання на території АГЗП «Правил пожежної безпеки...» також може призвести до виникнення аварійної ситуації.

Перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку імовірних аварій:

- перенаповнення резервуарів, експлуатація негерметичного обладнання;
- відмова обладнання (корозія, зношування деталей, прокладок, деформація, закінчення терміну служби);
- порушення термінів ППР, ТО та їх низька якість;
- порушення режимів ведення процесу (тиск, температура, швидкість зливання, рівень наповнення);
- помилки дії персоналу (низька якість підготовки, відсутність досвіду);
- зовнішні фактори (транспортні аварії, тощо).

Залежно від характеру розгерметизації та інших умов аварії можуть розвиватися у виді вибуху парів і газів, пожежі виливу, «вогняної кулі».

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь: запалений сірник, лампа, проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню;
- іскра: виконання робіт сталевим інструментом, експлуатація несправного електрообладнання та будь-яка іскра незалежно від її походження;
- розряди статичної електрики: порушення системи захисту від статичної електрики, грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту) можуть викликати пожежі і

вибухи;

- природні катаклізми.

Заходи щодо запобігання аваріям

До основних заходів що до безпечної експлуатації АЗС та запобігання аваріям можна віднести:

- Професійна і протиаварійна підготовка персоналу АЗС

Безпека виробничого процесу забезпечується професійним відбором, кваліфікацією, навчанням робочого персоналу. Усі працівники при прийнятті на роботу і в процесі роботи проходять інструктаж з охорони праці і надання першої медичної допомоги потерпілим від нещасних випадків, про правила поведінки при виникненні аварій згідно з типовим положенням, затвердженим Держкомітетом по нагляду за охороною праці. До роботи на АЗС допускаються особи, яким виповнилося 18 років, що пройшли необхідну підготовку, та здали іспит на допуск до самостійної роботи. Допуск до роботи осіб, які не пройшли навчання, а також перевірку знань з охорони праці та спеціальне навчання (пожежно-технічний мінімум), **ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ!**

- *Забезпечення експлуатаційно-технічною документацією (ЕТД)* В приміщенні будівлі АЗК знаходиться необхідна технічна та облікова ЕТД

- *Техобслуговування.*

Основні заходи, що забезпечують безпечне ведення та дотримання технологічного процесу Експлуатація АЗС

Експлуатація АЗС та технічне обслуговування технологічного устаткування проводиться відповідно до вимог «Правил технічної експлуатації і охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях».

На майданчику АЗК присутні вибухонебезпечні зони (згідно з НПАОП 40.1-1.32-01).

Вибухонебезпечною зоною 2 вважати:

- 3 м по вертикалі та горизонталі від паливороздавальних колонок;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від резервуарів нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від вузла зливу палива;
- 1 м по вертикалі та 2 м по горизонталі від дихальних клапанів на резервуарах нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від площадки для зливання бензовоза – тільки в момент знаходження бензовоза на площадці.

У відповідності до ГОСТ 12.3.002-75* (СТ СЕВ 1728-89). ССБТ. «Процеси виробничі. Загальні вимоги безпеки» - безпека виробничого процесу забезпечується вибором конструкції обладнання та його розміщення, професійним відбором, кваліфікацією, навчання робочого персоналу підприємства.

Виробничий процес приймання, зберігання та відпускання нафтопродуктів відбувається за безперервною схемою в герметичному обладнанні і при виключенні контакту працюючих з нафтопродуктами.

Передбачено:

- застосування підземних двостінних резервуарів для зберігання палива;
- зливання палива з автоцистерни в резервуар із застосуванням швидкороз'ємних герметичних зливних муфт та сітчастих фільтрів;
- облаштування резервуарів дихальними клапанами та вогневими запобіжниками для запобігання потрапляння в них відкритого вогню або іскор;
- для створення мінімального забруднення навколишнього середовища від шкідливих речовин випаровування нафтопродуктів при зливанні в резервуари передбачена можливість підключення газовирівнювальної системи для перетоку газоповітряної суміші з резервуарів в автоцистерну деаерація);
- резервуари і металеві трубопроводи мають захисне покриття підсиленого типу;
- забезпечення та дотримання систематичного контролю рівня наливу нафтопродуктів в резервуари;

- видаткові резервуари обладнано системою запобігання перенаповненню;
- резервуари монтуються з забезпеченням ухилу трубопроводів не менше 0,008 в бік резервуарів;
- використання паливороздавальних кранів ПРК, які забезпечують автоматичне блокування подачі палива при номінальному заповненні паливного бака транспортного засобу;
- управління колонками здійснюється з будівлі АЗС спеціалізованим електронним контрольно-касовим апаратом;
- на території АЗС не влаштовано підземних приміщень та споруд (тунелів, каналів тощо) з наявністю вільного простору, а також прокладання трубопроводів з паливом під будівлями та зі сторони евакуаційних виходів;
- проведення своєчасної зачистки резервуарів від пірофорних відкладень;
- виключення попадання розлитих нафтопродуктів за межі АЗС;
- контроль стану повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів;
- дотримання протипожежного режиму АЗС;
- наявність плакатів на видимих місцях з переліком обов'язків водіїв під час заправки автотранспорту та інструкції про заходи пожежної безпеки;
- місця заправки та зливання нафтопродуктів освітлені в нічний час;
- оснащення АЗС телефоном та гучномовним зв'язком.

Експлуатація АГЗП

Обов'язковими умовами ведення технологічного процесу на АГЗП, що виключають можливість виникнення вибуху, пожежі, отруєнь, опіків є:

- ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки і протипожежної безпеки;
- автоматизація ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, контрольно-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;
- виконання правил і вимог у частині будови і безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском;
- забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витіки рідкої та парової фази;
- своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання й апаратів;
- дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;
- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;
- виключення іскроутворення і застосування відкритого вогню;
- забезпечення обслуговуючого персоналу індивідуальними засобами захисту і спецодягом відповідно до норм.

У період експлуатації обслуговуючий персонал повинний стежити за справним станом всіх елементів обладнання, при цьому особлива увага повинна бути звернена на зварні шви, фланцеві з'єднання, включаючи кріплення, антикорозійний захист та ізоляцію, дренажні пристрої, опорні конструкції, арматуру (у т.ч. запобіжні і регулюючі пристрої), прилади і засоби контролю й автоматизації.

Експлуатація обладнання АГЗП повинна бути зупинена:

- при підвищенні тиску і температури вище експлуатаційних меж;
- при несправності запобіжних пристроїв;
- при виявленні в елементах вузлів тріщин, випучин, потіння в зварних швах, болтових з'єднаннях;
- при несправності чи неповній кількості кріпильних деталей фланцевих з'єднань;
- при несправності чи відсутності передбачених проектом контрольно-вимірювальних приладів і засобів автоматизації;
- при виникненні пожежі.

Проведення ремонтних робіт в апаратах, що знаходяться під тиском, забороняється. Скидання газу з апаратів допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу.

Забороняється стравлювати газ через щілини розведених фланцевих з'єднань.

Монтаж та експлуатація обладнання повинні виконуватися кваліфікованими фахівцями, що знають конструкцію агрегатів та володіють відповідними знаннями та досвідом по обслуговуванню, ремонту і перевірці експлуатованого обладнання, і які витримали іспит на право монтажу й обслуговування даного обладнання.

Під час експлуатації АЗС з АГЗП **ЗАБОРОНЯЄТЬСЯ!**

- палити і користуватися відкритим вогнем, проводити ремонтні та інші роботи, які пов'язані з використанням відкритого вогню, як у межах АЗС, так і поза межами на відстані не менше 20 м;

- зберігати в приміщенні будівлі АЗС легкозаймисті речовини (ЛЗР), а також мити руки ЛЗР і прати в ній одяг;

- використовувати тимчасову електропроводку і електроприлади з відкритими нагрівальними елементами;

- проводити заправлення автомобілів і зливання нафтопродуктів в резервуари під час грози;

- виконувати роботи із застосуванням іскроутворюючого інструменту у вибухонебезпечній зоні;

- проводити зливання нафтопродуктів без заземлення автоцистерни;

- заправлення транспортних засобів з працюючими двигунами;

- проїзд автотранспорту над підземними резервуарами;

- робота в одязі та взутті, облитих бензином;

- заправлення транспортних засобів (крім легкових автомобілів), у яких перебувають пасажери;

- заправлення автомобілів, завантажених небезпечним вантажем (вибуховими речовинами, стисненими та скрапленими горючими газами, ЛЗР і ГР, отруйними та радіоактивними речовинами тощо);

- в'їзд на територію АЗС і заправлення тракторів, не обладнаних іскрогасниками;

- відпускання палива роздавальними колонками, котрі підключені до заповнюваних резервуарів (під час зливання нафтопродуктів);

- приєднання заземлювальних провідників до пофарбованих та забруднених частин автоцистерни;

- використання як заземлювачів трубопроводів з ЛЗР, ГР та горючими газами, а також інших трубопроводів;

- експлуатація вибухозахищеного електрообладнання зі знятими деталями оболонки, у тому числі кріпильними, передбаченими його конструкцією;

- експлуатація АЗС без переносного газоаналізатора у вибухозахищеному виконанні;

- наповнювати резервуари вище допустимого рівня (95%).

Профілактичне обслуговування і ремонт обладнання виконується ремонтними службами підприємства або силами підрядних підприємств і організацій. При виробничих ускладненнях або відхиленнях від ТП приймаються заходи з боку оператора з відповідною доповіддю відповідальній особі АЗС.

В аварійних ситуаціях потрібно діяти згідно з робочою інструкцією з ОП та оперативною частиною ПЛАСу.

Крім цього, передбачено місце в коморі для зберігання деструкторів нафтового забруднення типу «Еконадін».

Для пінного пожежогасіння передбачено наявність 800 літрів піноутворювача, який зберігається в пожежно-рятувальній частині територіальної служби цивільного захисту. Для зовнішнього пожежогасіння передбачені пожгідранти.

Відповідно до вимог статті 66 Закону України "Про охорону навколишнього природного середовища" ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ " розроблено та здійснено заходи щодо запобігання аваріям, а також ліквідації їх шкідливих екологічних наслідків.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України "Про охорону атмосферного повітря" необхідно розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживати заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень водних ресурсів

При виникненні аварійних забруднень водних ресурсів суб'єкт господарювання повинен своєчасно проінформувати центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів, а також проведені роботи, пов'язані з ліквідацією наслідків аварій, які можуть спричинити погіршення якості води, у відповідності до вимог статті 44 Водного кодексу України.

У разі забруднення підземних вод необхідно вжити заходи щодо встановлення причини, з яких це сталося, і за пропозиціями відповідних державних органів влади впровадити відповідні заходи щодо їх відтворення.

В аварійних ситуаціях, пов'язаних з їх забрудненнями, що можуть шкідливо вплинути на здоров'я людей і стан водних екосистем необхідно негайно розпочати ліквідацію її наслідків і повідомлено про аварію центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері санітарного та епідемічного благополуччя населення, обласну державну адміністрацію та відповідну раду.

Заходи реагування при виникненні надзвичайної екологічної ситуації

Зона надзвичайної екологічної ситуації - окрема місцевість України, на якій виникла надзвичайна екологічна ситуація.

Надзвичайна екологічна ситуація - надзвичайна ситуація, при якій на окремій місцевості сталися негативні зміни в навколишньому природному середовищі, що потребують застосування надзвичайних заходів з боку держави.

У разі оголошення на території планованої діяльності зони надзвичайної екологічної ситуації необхідно

- неухильно дотримуватись встановленого правового режиму зони надзвичайної екологічної ситуації;
- провести мобілізацію ресурсів та зміну режиму роботи підприємства з метою проведення аварійно-рятувальних та відновлювальних робіт;
- вжити заходів щодо нормалізації екологічного стану на території планованої діяльності.

Заходи запобігання чи пом'якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень земель

Відповідно до вимог Закону України "Про охорону земель" необхідно своєчасно проінформувати відповідні органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування про стан, деградацію та забруднення земельних ділянок.

У разі можливого забруднення земель небезпечними відходами, у тому числі аварійними викидами від стаціонарних і пересувних джерел за рішенням місцевої державної адміністрації або органу місцевого самоврядування проводитимуться постійні або періодичні обстеження хімічного складу ґрунтів з метою виявлення та визначення їх негативного впливу на здоров'я людини, а також окремих видів природних ресурсів і довкілля в цілому.

У разі наявності у підприємства об'єктивної інформації про виникнення або загрозу виникнення надзвичайної ситуації техногенного або природного характеру необхідно надати її

Мінприроди, ДСНС та її територіальним органам та обласній держадміністрації у відповідності до вимог пункту 19 Постанови Кабінету Міністрів України "Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля" від 30.03.1998 р. № 391.

Заходи реагування на аварійні ситуації, спричинені сейсмічними чинниками

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на території планованої діяльності внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

На території планованої діяльності відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою MSK-64 (рис. 1.3).

Землетрус характеризується необхідністю пошуку постраждалих, забезпечення доступу рятувальників і рятування людей, надання першої невідкладної медичної допомоги тощо.

Складність проведення рятувальних робіт обумовлена великою кількістю постраждалих людей, які опинилися в завалах, необхідністю виконання складних інженерних робіт та загрозою подальшого руйнування.

Особливі вимоги ставляться до безпечного ведення рятувальних робіт у зонах руйнувань.

У разі виникнення землетрусу необхідно:

- створити всі умови, організувати постійний контроль за виконанням рятувальниками належних заходів щодо їх безпеки, забезпечити своєчасне надання допомоги постраждалим рятувальникам;

- встановити наявність постраждалих, їх кількість та, за можливості, стан; характер та межі зони руйнувань; можливість подальшого руйнування конструкцій; розміщення у зоні надзвичайної ситуації небезпечних об'єктів; наявність небезпечних факторів (вогнь, підтоплення, витік газу, попадання води в завал, наявність обірваних електромереж під напругою тощо) та ступінь їх загрози; наявність та стан шляхів транспортування постраждалих з небезпечної зони;

- спільно з підрозділами оперативно-рятувальної служби цивільного захисту провести пошуково-рятувальні роботи, а саме: візуальне обстеження постраждалої території, опитування очевидців та врятованих постраждалих; прослуховування завалів; обстеження пошкоджених (зруйнованих) будівель та споруд.

АЗК віднесено до об'єктів підвищеної небезпеки 3 класу (Додаток 7). Об'єкт підвищеної небезпеки - єдиний майновий комплекс підприємства, що включає будь-які будівлі, виробництва (цехи, відділення, виробничі дільниці), окреме обладнання та джерела небезпеки, розташовані в межах території такого об'єкта, який за результатами ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки вважається об'єктом підвищеної небезпеки відповідного класу. Джерело небезпеки – резервуари з РМП та СВГ. Небезпечна речовини – нафтопродукти та СВГ. Аварія на об'єкті підвищеної небезпеки - небезпечна подія техногенного характеру, що виникла під час експлуатації джерела небезпеки і за своїми наслідками призвела (може призвести) до загибелі, загрози життю або здоров'ю працівників об'єкта підвищеної небезпеки і населення чи до забруднення навколишнього природного середовища.

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 будівельних 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 резервуару 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, перевірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірвальні 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 входних 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.

18. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ

Моніторинг впливу на довкілля є обов'язковою умовою при здійсненні планованої діяльності.

Моніторинг стану атмосферного повітря

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.

Контроль якості повітря здійснюється один раз на рік на межі санітарно-захисної зони об'єкта (зі сторони, де розташована найближча житлова забудова). Контроль якості повітря проводиться по найбільш поширених забруднюючих речовинах (Перелік найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затверджено Постановою Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2001 р. N 1598).

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 які контролюються, 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).

У відповідності до п.1.6 «ІНСТРУКЦІЇ про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців», затвердженою Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України 09.03.2006 N 108 об'єкт відноситься до третьої групи, що не береться на державний облік і не має виробництва або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування, тому контроль промвипадків в атмосферне повітря стаціонарними джерелами не передбачається.

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі найближчої до об'єкта житлової забудови – один раз на рік.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій.

Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень.

Контроль у сфері поводження з відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності необхідно здійснювати у відповідності до вимог Закону України "Про управління відходами", з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Проведення контролю організації місць тимчасового зберігання та селективного збору відходів, є необхідною основою виконання екологічних, санітарних та інших вимог у сфері поводження з відходами.

Підприємство під час реалізації планованої діяльності зобов'язане здійснювати первинний облік відходів. Первинний облік відходів проводиться відповідно до типових форм первинної облікової документації (картки, журнали, анкети) з використанням технологічної, нормативно-технічної, планово-економічної, бухгалтерської та іншої документації. При заповненні форми відповідальні виконавці використовують прибутково-видаткові документи (прибуткові та видаткові ордери, акти про прийняття матеріалів, накладні на відпуск небезпечних матеріалів та речовин, картки і відомості складського обліку, документи на вивіз відходів з підприємства тощо).

Моніторинг забруднення водного середовища

Облік використання води (за показниками засобів вимірювальної техніки) ведеться підприємством з метою систематизації даних про забір та використання води.

Проводити контроль спостережних свердловин для запобігання їх кальматації.

Виробничий контроль впливу (екологічний контроль за виробничими процесами)

- контроль якості палива, які використовуються, що є джерелом забруднюючих речовин у викидах;

- контроль складу і потужності викидів, на предмет дотримання ГДВ та інших умов дозволу на викиди;

- контроль стану об'єктів поводження з небезпечними відходами і місць видалення відходів у складі планованої діяльності та у власності суб'єкта.

Періодичність здійснення вимірювань і спостережень рекомендується визначати згідно із законодавством, національними і галузевими стандартами, планами заходів, затвердженими відповідною дозвільною документацією.

Планована діяльність не належить до переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації у відповідності до Постанови КМУ від 23 вересня 2020 р. № 880.

Аналітичні матеріали спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (звіт про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля) рекомендується передавати до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, у друкованому вигляді та/ або у форматі pdf-файлів. Додатково, первинні дані спостережень рекомендується надавати у форматі електронних таблиць, якщо суб'єкт господарювання бажає забезпечити їхню інтеграцію до державної інформаційно-аналітичної системи.

У звіті про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля рекомендується дотримуватися наступної структури: цілі, об'єкти і показники згідно з Програмою моніторингу; дані про місця і строки здійснення вимірювань і спостережень; використані методи і технічні засоби; результати (отримані значення показників і властивостей), для порівняння – цільові (нормативні) показники або показники на базовий стан (до початку планованої діяльності), прогнози (з урахуванням отриманих результатів) і визначення потреби у вжитті додаткових заходів. До звіту рекомендується додавати копії результатів вимірювань (прямих інструментальних випробувань), виконаних випробувальними лабораторіями відповідно до Програми.

З метою належного, своєчасного та ефективного інформування громадськості, рекомендується забезпечувати доступ органів місцевого самоврядування і громадськості до аналітичних матеріалів спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (наприклад, до звіту про результати моніторингу і контролю щодо впливу на довкілля). Це можна здійснити, наприклад, шляхом розміщення на офіційному веб-сайті суб'єкта господарювання (у відповідному для цього розділі сайту) або іншими способами, передбаченими законодавством.

Враховуючи, що, згідно з Законом України «Про метрологію та метрологічну діяльність», контроль стану навколишнього природного середовища належить до сфери законодавчо регульованої метрології, а також положення частини п'ятої статті 7 зазначеного Закону про те, що результати вимірювань повинні бути доступні юридичним і фізичним особам, які мають щодо них обґрунтований інтерес, рекомендується оприлюднювати результати прямих вимірювань, виконаних в рамках Програми моніторингу, наприклад, на веб-сайті суб'єкта господарювання або іншими способами, передбаченими законодавством.

Відповідно до Закону, післяпроектний моніторинг (далі - ППМ) здійснюється для виявлення будь-яких розбіжностей і відхилень у прогнозованих рівнях впливу та ефективності заходів із запобігання забрудненню довкілля та його зменшення. З оцінки впливу на довкілля не випливає необхідність проведення ППМ з таких причин:

обсяг вихідних даних виявився достатнім для достовірної оцінки негативного впливу на всі фактори (об'єкти) довкілля під час здійснення ОВД;

згідно з розрахунками, моделюванням або прогнозуванням, виконаними під час здійснення ОВД, вплив планованої діяльності на довкілля за жодним із факторів не перевищує величини (розрахункових значень) на межі встановлених нормативів (екологічних, гігієнічних).

Територія планованої діяльності або зона її найбільш інтенсивного впливу не перетинаються із територіями та об'єктами природно-заповідного фонду, іншими природоохоронними територіями, визначеними при оцінці впливу на фауну, флору і біорізноманіття.

19. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

При реалізації планованої діяльності можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Здоров'я населення	<p>Вплив на здоров'я населення оцінюється як допустимий. Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від джерел викидів планованої діяльності з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери на межі санітарно-захисної зони об'єкта та на межі найближчої житлової забудови по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1,0ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.</p> <p>Рівні шуму, вібрації не будуть перевищувати норми допустимого впливу.</p> <p>Контроль за утворенням та подальшим поведінням з відходами та стоками дозволяє попередити їх потрапляння в навколишнє середовище, а отже і умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.</p>
Стан фауни, флори, біорізноманіття	<p>Провадження планованої діяльності не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та цілому нанавколишнє соціальне середовище.</p> <p>Ділянка планованої діяльності знаходиться в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо.</p> <p>Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.</p>
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	<p>Негативний вплив відсутній. Запланована діяльність відбуватиметься на майданчику, що відносяться до земель із цільовим призначенням: для розміщення та експлуатації будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства.</p>
Ґрунти	<p>Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт проектом передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів. При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.</p>

Вода	<p>Об'єкт планованої діяльності знаходиться за межами прибережних захисних смуг водних об'єктів.</p> <p>Водопостачання об'єкту здійснюватиметься з комунального водопроводу.</p> <p>Водовідведення - господарсько-побутових, виробничих стічних вод – до комунальної калізаційної мережі з попереднім очищення господарських стоків жируловлювачем, дощових стічних вод після очистки нафтоуловлювачем в ливневу каналізацію.</p>
Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	<p>Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини на ділянці відсутні, тому негативний вплив не прогнозується.</p> <p>В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини».</p>
Повітря	<p>Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів.</p>
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	<p>Викиди парникових газів незначні, забруднення атмосферного повітря не відбувається та не впливає на зміну клімату та мікроклімату прилеглої території.</p> <p>Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Планована діяльність не матиме суттєвого впливу на клімат, чутливість діяльності до зміни клімату не очікується.</p>
Ландшафт	<p>Планована діяльність не призведе до змін ландшафту.</p>
Соціально-економічні умови	<p>З соціально-економічної точки зору провадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, зумовлений покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗК, а також збільшенням надходжень податків у місцевий і державний бюджет.</p>
Взаємозв'язок між цими факторами	<ol style="list-style-type: none"> 1. «Повітря, вода – стан здоров'я населення»; 2. «Повітря-грунти та водні об'єкти»; 3. «Повітря-кліматичні фактори»; 4. «Грунти-ландшафт». <p>Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів.</p>

	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Земля та ґрунти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	+	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фауна, флора, біорізноманіття	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Клімат	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Об'єкти культурної спадщини та інші матеріальні об'єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Соціально-економічні умови	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зумовлені технологією і речовинами, що використовуються	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці: у графі 1 перелічують фактори довкілля згідно із Законом (у тому числі, рекомендується окремо зазначати охоронювані території та об'єкти, які ймовірно зазнають впливу), а також деякі спеціальні фактори впливу, такі, як 1) відходи, 2) небезпечні технології і хімічні речовини, що використовуються. У графі 2 - фази життєвого циклу проекту: 0 - підготовчі і будівельні роботи, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності. Графи 3-20: заповнюють, використовуючи знаки «плюс» або «мінус»; можуть додаватися короткі пояснення щодо кількісних або якісних оцінок. Графи 21-23 (оцінка значимості впливу) заповнюють з урахуванням характеристик у графах 3-20. Для заповнення даної таблиці, рекомендується вживати наступні терміни у таких значеннях:

Прямий вплив – вплив (зміна, поява або зникнення), що відбувається внаслідок прямого фізичного (механічного, хімічного або біологічного) контакту між джерелом та об'єктом впливу.

Опосередкований вплив – вплив, що чинить джерело впливу на об'єкт через серію проміжних, іноді не до кінця відомих ланок (об'єктів або процесів).

Невідворотний вплив – вплив, якого за існуючих технологій не можливо уникнути, навіть у разі виконання превентивних заходів (заходів із запобігання,

відвернення чи уникнення негативного впливу чи наслідків).

Оборотний вплив – такий вплив, при якому зміни, що відбулися в об'єкті або процесі докiлля, можуть розвиватися у зворотньому напрямку, об'єкт або процес докiлля – повертатися до вихідного стану, а властивості докiлля – відновлюватися.

Необоротний (незворотний) вплив - такий вплив, при якому зміни об'єкту або процесу докiлля, що відбулися внаслідок впливу, не зможуть протікати у зворотньому напрямку, а об'єкт чи процес, що було змінено, не зможе повернутися до вихідного стану (стану, який існував до початку впливу).

Короткостроковий вплив – вплив, наслідки якого тривають і встигають згаснути за період часу не більше року. Середньостроковий вплив: від одного до трьох років. Довгостроковий вплив: від трьох років. Якщо наслідки триватимуть понад 10 років, такий вплив є дуже тривалим.

Кумулятивний вплив – сукупний вплив на докiлля, що виникає від сукупності або комбінації впливів даної планованої діяльності у поєднанні з впливами іншої наявної на даний час планованої діяльності та об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, що здійснювалися (експлуатувалися) в минулому або очікуються у передбачуваному майбутньому (щодо яких отримано рішення про провадження).

Тимчасовий вплив – вплив, який проявляється протягом обмеженого проміжку часу і через деякий час може знову виникати (повертатися) з певною закономірною або випадковою повторюваністю.

Постійний вплив – вплив, який спостерігається увесь час (без перерв, але, можливо, з різною інтенсивністю) протягом однієї або кількох фаз життєвого циклу проекту.

20. ТРАНСКОРДОННИЙ ВПЛИВ

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

21. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

В процесі розробки звіту з оцінки впливу на довкілля провадження господарської діяльності з експлуатації багатопаливного автозаправного комплексу з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський р-н, Коростенська ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В труднощів не виявлено.

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

Об'єктом діяльності є автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський р-н, Коростенська ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно ст. 3, ч. 3, 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) Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" від 23.05.2017 р. № 2059–VIII 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 р. № 1026 (посилання на реєстр ОВД: <http://eia.menr.gov.ua/uk/case/id-10030>) (копія додається до даного Звіту з ОВД у Додатку 15).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний (ідентифікаційний) номер в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля №: 10030), оприлюднено шляхом розміщення не менше ніж в трьох публічних місцях на території, де планується провадити плановану діяльність, та в усіх населених пунктах, які можуть зазнати впливу планованої діяльності, а саме (Додаток 16):

- 1) Місце розміщення: Дошка оголошень
Адреса: м. Коростень, вул. С. Кемського, 42
- 2) Місце розміщення: Міська рада
Адреса: м. Коростень, вул. Грушевського, 22
- 3) Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту "Центральна міська лікарня"
Адреса: м. Коростень, вул.С.Кемського
- 4) Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: м.Коростень, вул.С.Кемського, 50

5) Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: м. Коростень, вул.С.Кемського, 76а

У відповідності до п. 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.

Протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення (31.10.2024р.) повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило, лист № 2911/1-3/2-4-2286 від 18.11.2024р. Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації (Додаток 17).

23. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Об'єктом діяльності є багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський р-н, Коростенська ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В.

Об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, стаття 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля":

- ч. 3 п. 4 абз. 2 – *"поверхнєве 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"*.

У Звіті з ОВД проведена якісна та кількісна оцінка впливів на довкілля об'єкту планованої діяльності в регіоні його розміщення.

Даний документ - резюме нетехнічного характеру - містить коротку інформацію про потенційні екологічні та соціальні наслідки, які мають відношення до запропонованої діяльності. Також надаються відповідні заходи по зниженню негативних екологічних та соціальних наслідків, що можуть виникнути в процесі будівництва та експлуатації об'єкту планованої діяльності.

Опис об'єкта планованої діяльності

Здійснення планованої діяльності ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ" перебачено на території існуючої АЗК на земельній ділянці площею 0,1817 га (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029) на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської області в межах м. Коростень, яка знаходиться в праві оренди ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" згідно договору укладеного із Коростенською міською радою і використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди до Договору оренди від 30.09.2024 р.

Санітарно-захисна зона для підприємства згідно ДСП № 173 від 19.06.1996 р. визначена в розмірі 50 м. Санітарно-захисна зона витримана – найближча житлова забудова розташована у південно-західному напрямку на відстані ~53 м.

АЗК представляє собою комплекс будівель, споруд та обладнання для приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів (різних марок бензину та дизельного палива) та скрапленого вуглеводного газу (СВГ). На АЗК виконуватимуться такі основні технологічні процеси: приймання палива із автомобільного транспорту; зберігання палива у резервуарах та відпуск палива споживачам в автомобілі різних типів.

Доставка нафтопродуктів здійснюватиметься автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк складається з підземних резервуарів загальною місткістю 60 м³.

Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Дихальні клапани забезпечують підтримання тиску в резервуарах на рівні до 25 кПа. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюватиметься через чотири паливороздавальні колонки. Для захисту навколишнього середовища проектом передбачається газовирівнювальна система "резервуар-автоцистерна" та "ПРК-резервуар" (повернення парів).

Стационарний заправник СВГ заводського виготовлення укомплектований наземним

резервуаром для накопичення і видачі СВГ; насосами для перекачування СВГ; зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірною, регулюючою і запобіжною арматурою; приладами контролю та автоматики; технологічними трубопроводами. СВГ доставляється на АЗК в спецавтоцистернах та перекачується в наземну горизонтальну ємність об'ємом 10 м³. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК.

До складу операторної входять: зала обслуговування з влаштуванням зони споживання їжі та зони з продажу супутніх товарів; складські приміщення; гардероб персоналу з душовою та санвузлом; санвузли для відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

В приміщенні торгового залу планується розміщення зони споживання їжі, заснованому на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах та реалізації у споживчій тарі. Компонування технологічного обладнання приміщення підготовки їжі забезпечить поточність технологічного процесу готування їжі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери.

Планований річний обсяг реалізації палива на АЗК:

- бензин різних марок – 596 м³/рік;
- дизельне паливо – 705 м³/рік;
- СВГ – 409 м³/рік.

Продуктивність АЗК по заправці рідким моторним паливом – більше 200 заправок за добу; пропускна здатність заправки автомобілів СВГ – більше 120 авто/добу.

Загальна кількість працюючих – 7 осіб.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

Повітряне середовище

Вплив на повітряне середовище під час підготовчих і будівельно-монтажних робіт на існуючому АЗК не розглядається.

При експлуатації АЗК забруднення атмосфери відбувається за рахунок викидів забруднюючих речовин від технологічного обладнання.

Основними джерелами викидів забруднюючих речовин, є викиди парів бензину, дизельного палива, пропану та бутану при проведенні зливо-наливних операцій, зберігання нафтопродуктів та СВГ в резервуарах, проведення регламентних робіт. Впродовж року в атмосферу від стаціонарних джерел потраплятимуть до 1,19293 т забруднюючих речовин (в тому числі 0,535024 т парникових газів).

Аналіз результатів розрахунку розсіювання забруднення атмосферного повітря показав, що по забруднюючих речовинах, що викидаються, максимальні приземні концентрації на межі житлової забудови та на межі СЗЗ з урахуванням фонових концентрацій та руху автотранспорту територією АЗК будуть перебувати в межах санітарних норм.

Клімат та мікроклімат

Негативних впливів не передбачається. Змін мікроклімату у результаті планованої діяльності не очікується. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Відходи

При експлуатації АЗК утворюватимуться відходи в кількості 6,383 т / рік (не є небезпечними) та 0,6 т/рік (небезпечні).

Кількість утворення промислових та побутових відходів, що утворюватимуться при провадженні планованої діяльності, залежить від реальної інтенсивності завантаження обладнання, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятись у різні роки.

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберігання та вчасному вивезенню з майданчика. Періодичність вивезення залежить від класу небезпечності, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежо небезпечності.

Всі промислові відходи, для яких розроблені методи вторинної переробки та раціонального використання їх у господарстві, передаються спеціалізованим організаціям, що займаються збиранням, заготівлею окремих видів відходів як вторинної сировини.

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14 статті 7 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності"), видану Міністерством

екології та природних ресурсів України.

При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

Водне середовище

Об'єкт планованої діяльності існує поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається.

Господарсько - питну водомережу підключено до міської водопровідної мережі Коростенського комунального підприємства «Водоканал». Водовідведення господарсько-побутових, виробничих стічних вод – у міську каналізаційну систему. Для очищення поверхневого стоку використовується сепаратор нафтопродуктів, для очистки стоків від зони швидкого харчування – сепаратор жиру.

Проектні рішення забезпечують відсутність негативного впливу на водні ресурси.

Шум та вібрація

Під час експлуатації об'єкту планованої діяльності основним джерелом шуму буде технологічне обладнання АЗК, а також автомобільний транспорт.

Шум та вібрація відповідають вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм. Передбачаються заходи для забезпечення акустичного комфорту та зниження вібрацій на території підприємства і у житловій забудові.

Геологічне середовище та ґрунти

Негативний вплив відсутній. Запланована діяльність відбуватиметься на земельній ділянці з цільовим призначенням: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (категорія земель: Землі житлової та громадської забудови) кадастровий номер 1810700000:01:012:0029. Додаткове землевідведення не вимагається.

Родючий ґрунт на території майданчика відсутній. При дотриманні прийнятих проектом технологічних рішень вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Рослинний та тваринний світ, об'єкти природно-заповідного фонду

Ділянка експлуатації АЗК проводиться в межах антропогенно трансформованої території, на якій відсутні природні комплекси, об'єкти природно-заповідного фонду, ареали проживання рідкісних тварин, місця зростання рідкісних рослин тощо.

Експлуатація об'єкту планованої діяльності при дотриманні вимог з охорони довкілля матиме мінімальний шкідливий вплив на рослинний та тваринний світ та їх біорізноманіття.

Соціальне середовище

Експлуатація об'єкту не буде спричиняти негативного впливу на стан здоров'я населення на прилеглий території.

Взаємодія із місцевим населенням матиме позитивний характер, так як при експлуатації виробничих потужностей створені робочі місця. Крім того, населені пункти отримують додаткове фінансування для вирішення проблем та реалізації важливих для громад проектів.

Транскордонний вплив не передбачається.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму при дотриманні правил пожежної безпеки, охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні планово-попереджувальних ремонтів.

Залишкові впливи на навколишнє середовище в цілому будуть перебувати в межах, що регламентуються вимогами чинного природоохоронного законодавства України.

Замовник зобов'язується здійснювати проектні рішення відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах будівництва та експлуатації.

Враховуючи вищенаведене, представляється можливим вважати, що провадження планованої діяльності не призведе до погіршення існуючого екологічного стану у районі планованої діяльності.

24. СПИСОК ПОСИЛАНЬ

1. Закон України "Про оцінку впливу на довкілля" від 23.05.2017 р.;
2. Закон України "Про охорону навколишнього природного середовища" від 26.06.1991 р.;
3. Закон України "Про охорону атмосферного повітря" від 16.10.1992 р.;
4. Закон України "Про природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 р.;
5. Закон України "Про рослинний світ" від 09.04.1995 р.;
6. Закон України "Про поводження з радіоактивними відходами" від 30.06.1995, № 255/95-ВР;
7. Закон України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності" № 877-V від 05.04.2007 р.;
8. Закону України "Про управління відходами" від 20.06.2022 № 2320-IX
9. Кодекс України "Про надра" від 27.07.1994 р.;
10. Земельний кодекс України від 25.10.2001 р.;
11. Лісовий кодекс України від 21.01.1994 р.;
12. Водний кодекс України від 06.06.1995 р.;
13. Податковий кодекс України від 02.12.2010 р.;
14. Постанова КМУ «Порядок надання письмової згоди (повідомлення) на транскордонне перевезення небезпечних відходів та висновку на транскордонне перевезення відходів» від 17 вересня 2024 р. № 1067;
15. Постанова КМУ "Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля" від 13 грудня 2017 р. № 989;
16. Постанова КМУ "Порядок здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря " № 827 від 14.08.2019;
17. Наказ Держкомзему "Про затвердження переліку особливо цінних груп ґрунтів" 06.10.2003 № 245;
18. Наказ Міністерства екології та природних ресурсів "Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей, стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря" від 10.05.2002 р. № 177;
19. Наказ МОЗ України від «Про затвердження Методичних рекомендацій "Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» від 18.10.2023 р. № 1811;
19. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС);
20. ДБН В.2.5-74:2013. Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення для проектування;
21. ДБН В.1.1-31:2013. Захист територій, будинків і споруд від шуму;
22. ДБН В.2.2-28:2010. Будинки адміністративного та побутового призначення;
23. ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013. Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України. Київ. 2014 р.;
24. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія";
25. ДСТУ серії ISO 14 000;
26. ДСТУ Б В.2.2-22:2008. Будівлі мобільні (інвентарні). Загальні технічні умови;
27. ДСТУ 3013-95 Гідросфера. Правила контролю за відведенням дощових і снігових вод з території міст і промислових підприємств;

28. ДСанПіН 2.2.4-400-10 "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною";
29. 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 р. № 362.
30. Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, УкрНТЕК, 1999
31. ДСН 3.3.6.037-99
32. ДСН 3.3.6.037-99 "Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку";
33. ОНД-86 "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий";
34. ДСТУ 8725:2017 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення швидкості та об'ємної витрати газопилових потоків;
35. ДСТУ 8725:2017 Якість повітря. Викиди стаціонарних джерел. Методи визначення тиску та температури газопилових потоків;
36. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Український науковий центр технічної екології, том I-III, Донецьк, 2004;
37. РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;
38. ДСН 3.3.6.039-99. Державні санітарні норми виробничої, загальної та локальної вібрації.
39. Державні санітарні норми і правилами захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, Київ, наказ Міністерства охорони здоров'я України від 01.08.96 р. № 239;
40. Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р.
41. ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів".
42. Наказ Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15 березня 2021 року № 193 «ЗАГАЛЬНІ МЕТОДИЧНІ РЕКОМЕНДАЦІЇ щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля».
43. Екологічний паспорт Коростенської міської територіальної громади за 2023 рік.

Виконавці звіту з оцінки впливу на довкілля

Трофимчук А.Б.

повна вища освіта, кваліфікація

"Спеціаліст-еколог»

Трофимчук В.П.

повна вища освіта, спеціальність

"Гідрологія суші»

25. ДОДАТКИ

Додаток 1 Копія договору оренди та додаткових угод (документи на земельну ділянку)**ДОГОВІР
оренди землі**

Місто Коростень Житомирської області

восьме серпня дві тисячі чотирнадцятого року.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада в особі міського голови ради **МОСКАЛЕНКА ВОЛОДИМИРА ВАСИЛЬОВИЧА**, що мешкає м. Коростень, вул. Древлянська, 1 який діє на підставі рішення двадцять дев'ятої сесії Коростенської міської ради (VI скликання) від 26 грудня 2013 року за №1332 з одного боку та орендар **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, що знаходиться за адресою: Волинська область, місто Луцьк, вулиця Кременецька, будинок 38 в особі директора **Романіва Михайла Петровича**, який діє на підставі Статуту, зареєстрованого Виконавчим комітетом Луцької міської ради Волинської області за №11981050002002860 від 06.03.2007 року, Свідцтва про державну реєстрацію юридичної особи, виданого Виконавчим комітетом Луцької міської ради Волинської області дата реєстрації 07.08.2006 року № 11981230000002860, з другого боку, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору.

1. Орендодавець - надає, а орендар ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» приймає в строкове платне користування земельну ділянку для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (автозаправочна станція), яка знаходиться **по вулиці Жовтнева, 26-В міста Коростеня.**

Об'єкт оренди.

2. В оренду передається земельна ділянка площею **0,1817 га**, у тому числі **0,1817 га** господарського двору.
3. Земельна ділянка надана для розміщення та обслуговування автозаправочної станції.
4. Грошова оцінка земельної ділянки, згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки виданого Управлінням Держземагентства у Коростенському районі від 30 січня 2014 року №170 становить **561 958,49 грн. (п'ятсот шістдесят одна тисяча дев'ятсот п'ятдесят вісім гривень 49 копійок).**
5. Земельна ділянка, яка передається в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.
6. Інші особливості об'єкта оренди, які можуть вплинути на орендні відносини відсутні.

Строки дії договору.

7. Договір укладено на 3 (три) роки з моменту державної реєстрації. Після закінчення строку договору орендар має переважне право поновлення його на новий строк. У цьому разі орендар повинен не пізніше ніж за 30 днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово орендодавця про намір продовжити його дію.

Орендна плата.

8. Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі:
 - **67 435,02 грн. (шістдесят сім тисяч чотириста тридцять п'ять гривень 02 копійки) в рік;**
 - **5 619,58 грн. (п'ять тисяч шістсот дев'ятнадцять гривень 58 копійок) в місяць.**
9. Орендна плата вноситься у такі строки щомісячно, до 30 числа наступного місяця.
10. Передача продукції та надання послуг в рахунок орендної плати оформляється відповідними актами.
11. Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі:
 - зміни умов господарювання, передбаченим договором;
 - зміни розмірів земельного податку, підвищення цін, тарифів, в тому числі внаслідок інфляції;
 - погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, в інших випадках, передбачених законом.
12. У разі невнесення орендної плати у строк, визначений цим договором, справляється пеня у розмірі 0,1 % несплаченої суми за кожний день прострочення.

Умови використання земельної ділянки

13. Земельна ділянка передається в оренду для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.
 14. Цільове призначення земельної ділянки для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (автозаправочна станція).
 15. Умови збереження стану об'єкта оренди орендар несе повну відповідальність за збереження стану земельної ділянки.

Умови і строки передачі земельної ділянки в оренду.

16. Передача земельної ділянки в оренду здійснюється з виготовлення технічної документації землеустрою щодо встановлення меж земельної ділянки в натурі (на місцевості).
 17. Інші умови передачі земельної ділянки в оренду відсутні.
 18. Передача земельної ділянки орендарю здійснюється в 2-х денний строк після державної реєстрації права оренди за актом її приймання-передачі.

Умови повернення земельної ділянки.

19. Після припинення дії договору оренди повертає орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержував її в оренду.

Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої земельної ділянки пов'язаних із змінами її стану має право на відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

20. Здійснення орендарем без згоди орендодавця витрати на поліпшення орендованої земельної ділянки, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.
 21. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені орендарем за письмовою згодою з орендодавцем землі, не підлягають відшкодуванню.
 22. Орендар має право на відшкодування збитків, заподіяних у наслідок невиконання орендодавцем зобов'язань, передбачених цим договором.

Збитками вважаються:

Фактичні витрати, яких орендар визнав у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням умов договору орендодавцем, а також витрати, які орендар здійснив або повинен здійснити для відновлення свого порушеного права;

Доходи, які орендар міг би реально отримати в разі належного виконання орендодавцем умов договору.

23. Розмір фактичних витрат орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки.

24. На орендовану земельну ділянку не встановлено обмеження (обтяження) та інші права третіх осіб.
 25. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

Інші права та обов'язки сторін.

26. Права орендодавця: **орендодавець має право:** вимагати від орендаря використання земельної ділянки у відповідності до мети, визначеної у пункті 14 цього договору, забезпечення екологічної безпеки землекористування шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил щодо використання землі, своєчасного внесення орендної плати. Вимагати від орендаря збільшення відповідно до закону розмірів земельного податку та з інших мотивів, визначених у пункті 8 цього договору.

27. **Обов'язки орендодавця: орендодавець зобов'язаний:** забезпечувати відповідно до закону права третіх осіб щодо орендованої земельної ділянки; передати орендарю по акту прийому-передачі у належному стані та у визначених межах земельну ділянку згідно з цим договором; не втручатись у господарську діяльність орендаря і не створювати йому будь-яких перешкод при виконанні умов цього договору.

28. Права орендаря: **орендар має право:** використовувати орендовану земельну ділянку на власний розсуд у відповідності до мети,

обумовленої у договорі, одержувати продукцію і доходи;
 переважного права за різних інших умов на поновлення договору оренди;
 за згодою орендодавця, визначеною у окремій угоді сторін, проводити поліпшення
 земельної ділянки.

29. Обов'язки орендаря: орендар зобов'язаний:

приступити до використання орендованої земельної ділянки після державної реєстрації договору оренди;
 використовувати орендовану земельну ділянку відповідно до мети, визначеної у пункті 14 цього договору, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного і екологічного законодавства, державних і місцевих стандартів, норм і правил щодо використання землі;
 у відповідності з пунктом 9 цього договору своєчасно вносити орендну плату;
 у належному стані повернути орендодавцю земельну ділянку після закінчення строку оренди;
 враховувати при використанні земельної ділянки права третіх осіб, набуті відповідно до закону і цього договору.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини.

30. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе орендар

Страхування об'єкта оренди

31. Згідно з цим договором об'єкт оренди не підлягає страхуванню на весь період дії цього договору. **32.** Страхування об'єкта оренди за бажанням здійснює орендодавець.

Зміна умов договору і припинення його дії.

33. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

34. Дія договору припиняється у разі:

- закінчення строку, на який його укладено;
- придбання орендарем земельної ділянки у власність;
- викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом ;
- ліквідації юридичної особи-орендаря.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

35. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за :

- взаємною згодою сторін;
- рішенням суду на вимогу однієї із сторін у наслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором та внаслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

36. Розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається. Умовами розірвання договору в односторонньому порядку є випадки, передбачені чинним законодавством.

37. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи, а також реорганізація юридичної особи-орендаря є підставою для зміни умов або розірвання договору. Право на орендовану земельну ділянку у разі смерті фізичної особи - орендаря, засудження або обмеження її дієздатності за рішенням суду переходить до спадкоємців або інших осіб, які використовують цю земельну ділянку разом з орендарем.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання договору.

38. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього договору.

39. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини

Прикінцеві положення

40. Цей договір набирає чинності після підписання сторонами, а право оренди з моменту державної реєстрації. Цей договір укладено у трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в орендаря, другий - в органі, який провів його державну реєстрацію, а третій - в Коростенській міській раді (м. Коростень, вул. Грушевського, 22). Невід'ємними частинами договору є:

кадастровий план земельної ділянки з відображенням обмежень (обтяжень) у її використанні та встановлених земельних сервітутів;
 акт визначення меж земельної ділянки в натурі (на місцевості);
 акт приймання-передачі об'єкта оренди;
 розрахунок розміру орендної плати.

Дані сторін.

Орендодавець
 Коростенська міська рада
 р/р 33210812700006
 МФО 811039 в УДК в
 Житомирській області код
 37909251, КБК 13050200

Орендар
 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
 ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
 Волинська область
 м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
 ідентифікаційний код 34524327

Підписи сторін.

Орендодавець


 М.П.

Орендар


 М.П.

Зареєстровано в реєстрі за № _____

РОЗРАХУНОК

розміру орендної плати за користування земельними ділянками державної або комунальної власності, грошова оцінка, яка проведена на 01 січня 2011 року

Цільове призначення	Площа, кв. метрів (в населених пунктах, гектарів (за межами населених пунктів)	Нормативна грошова оцінка земельної ділянки на 30.01.2014 р. (дата) грн.	Ставка земельного податку, встановлена законом України «Про плату за землю», відсотків нормативної оцінки земельної ділянки	Добуток коефіцієнтів індексації грошової оцінки земельної ділянки за попередні роки (за межами населених пунктів)	Прийнятий для розрахунку у розміру плати, відсотків нормативної грошової оцінки земельної ділянки	Розмір земельного податку щомісячно, гривень	Розмір плати щомісячно, гривень
для будівництва та обслуговування будівель торгівлі	1817	561 958,49	-	-	12%	-	5 619,58

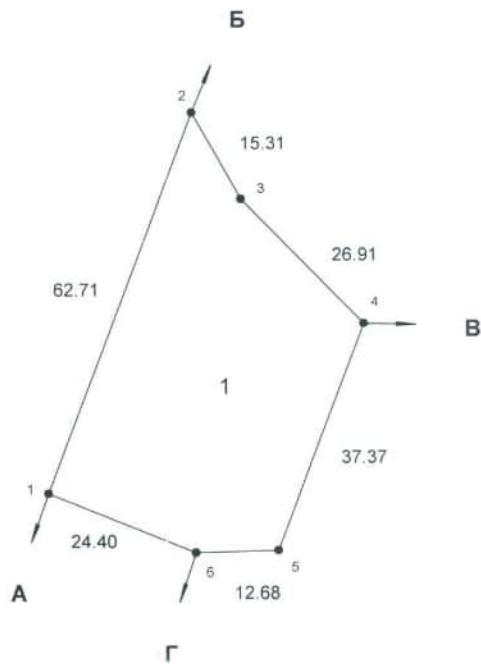
Усього в рік 67 435,02 (шістдесят сім тисяч чотириста тридцять п'ять гривень 02 коп.)

Кадастровий план земельної ділянки

Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"
м. Коростень вул. Жовтнева, 26-В

Кадастровий номер земельної ділянки 1810700000.01:012:0029

Масштаб 1 : 1000



ОПИС МЕЖ

Від А до Б землі заг. кор. /вул. Жовтнева/
Від Б до В землі Коростенської міськ.ї ради
Від В до Г землі гр. Біднюка Л. Д.
Від Г до А землі заг. кор. /проїзд/

ЕКСПЛІКАЦІЯ УГІДЬ

№	Назва угіддя	Площа (га)
1	Забудовані землі	0.1817
Загальна площа:		0.1817



[Handwritten signatures]

_____/Р. П. Вигівська/

_____/Р. П. Гераймович/

_____/В. Д. Каленський/

**Додаткова угода
до Договору оренди землі від 08 серпня 2014 року**

м. Коростень

« 28 » « 09 » 2017 р.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада в особі міського голови ради **МОСКАЛЕНКА ВОЛОДИМИРА ВАСИЛЬОВИЧА**, що мешкає м. Коростень, вул. Древлянська, 1, який діє на підставі рішення шістнадцятої сесії Коростенської міської ради (VII скликання) від 31 серпня 2017 року №805 з одного боку та **ОРЕНДАР ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, що знаходиться за адресою: 43010, Волинська обл., місто Луцьк, вул. Кременецька, будинок 38, ідентифікаційний код юридичної особи 34524327, в особі директора Романіва Михайла Петровича, який діє на підставі Статуту, уклали дану додаткову угоду до Договору оренди землі від 08 серпня 2014 р. в подальшому Основний договір про наступне:

1. В зв'язку із закінченням строку дії, поновити Основний договір - договір оренди від 08 серпня 2014 року земельної ділянки, яка надана рішенням двадцять дев'ятої сесії (VI скликання) Коростенської міської ради від 26 грудня 2013 року за №1332 в короткострокову оренду **ОРЕНДАРИЮ ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, цільове призначення – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі по вулиці **Сергія Кемського (Жовтнева), 26-В міста Коростеня, кадастровий номер 1810700000:01:012:0029.**

2. Внести зміни до п.4 Основного договору, де грошова оцінка земельної ділянки, згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки за №526/173-17 від 09 серпня 2017 року виданого Відділом у Коростенському районі Головного управління Держгеокадастру у Житомирській області, становить **978 920,50 гривень (дев'ятсот сімдесят вісім тисяч дев'ятсот двадцять гривень 50 копійок).**

3. Внести зміни до п.7 Основного договору та встановити строк короткострокової оренди орендарю – **ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»** земельної ділянки площею **0,1817 га.** цільового призначення – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі : **5 (п'ять) років.**

4. Внести зміни до п.8 Основного договору а саме:

п. 8 Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі:

- 117 470,46 грн. (сто сімнадцять тисяч чотириста сімдесят грн. 46 коп.) в рік;
- 9 789,21 грн. (дев'ять тисяч сімсот вісімдесят дев'ять грн. 21 коп.) в місяць.

5. Всі інші пункти Основного договору залишаються без змін.

6. Додаткова угода до Основного договору укладена в трьох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в орендодавця, другий – в Орендаря, третій в органі, який провів його державну реєстрацію. Додаткова угода до договору оренди землі набирає чинності з дня проведення реєстрації та діє на весь термін дії

Дані сторін

Орендодавець

Орендар

Коростенська міська рада
р/р 33210812700006 МФО 811039 в УДК
в Житомирській області код 37909251
КБК 18010600

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
Волинська обл, м. Луцьк,
вул. Кременецька, буд. 38
ідентифікаційний код 34524327

Підписи сторін

Зареєстрована у Коростенській міській раді від « » 20 р. за №

**Додаткова угода
до Договору оренди землі від 08 серпня 2014 року**

м. Коростень

« 07 » « серпень » 2018 р.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада в особі міського голови ради **МОСКАЛЕНКА ВОЛОДИМИРА ВАСИЛЬОВИЧА**, що мешкає м. Коростень, вул. Древлянська, 1, який діє на підставі рішення двадцять першої сесії Коростенської міської ради (VII скликання) від 05 квітня 2018 року № 1046 з одного боку та **ОРЕНДАР ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, код 34524327, що знаходиться за адресою: 43010, Волинська обл., місто Луцьк, вулиця Кременецька, будинок 38 в особі директора **Романіва Михайла Петровича**, який діє на підставі Статуту, уклали дану додаткову угоду до Договору оренди землі від 08 серпня 2014 р. в подальшому Основний договір про наступне:

1. Внести зміни до Основного договору оренди земельної ділянки від 08 серпня 2014 року, площею 0,1817 га, яка надана рішенням двадцять дев'ятої сесії (VI скликання) Коростенської міської ради від 26 грудня 2013 року за №1332 в короткострокову оренду **ОРЕНДАРИЮ ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, цільове призначення – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі по вулиці **Сергія Кемського(Жовтнева), 26-В міста Коростеня**, кадастровий номер 1810700000:01:012:0029, у зв'язку зі змінами умов договору, а саме:

2. Внести зміни до п.4 Основного договору, де грошова оцінка земельної ділянки, згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки за № 18-6-0.17-1479/173-18 від 07 березня 2018 року виданого Відділом у Коростенському районі Головного Управління Держгеокадастру у Житомирській області, становить **1 149 685,20 гривень (один мільйон сто сорок дев'ять тисяч шістьсот вісімдесят п'ять грн. 20 коп.)**.

3. Внести зміни до п.8 Основного договору а саме:

п. 8 Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі, що становить 12% від суми нормативної грошової оцінки земельної ділянки:

- **137 962,22 грн. (сто тридцять сім тисяч дев'ятеот шістьдесят дві грн. 22 коп.) в рік;**

- **11 496,85 грн. (одинадцять тисяч чотириста дев'яносто шість грн. 85 коп.) в місяць.**

4. Внести зміни до п.11 Основного договору, де розмір орендної плати переглядається щорічно самостійно орендарем, у разі:

зміни умов господарювання, передбачених договором;

зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;

зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки комунальної власності;

в інших випадках, передбачених законом.

5. Внести зміни до п.12 Основного договору, де у разі не внесення орендної плати у строки, визначені цим договором, стягується пеня у розмірі 2% несплаченої суми за кожний день прострочення.

6. Всі інші пункти Основного договору залишаються без змін.

7. Додаткова угода до Основного договору укладена в трьох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в орендодавця, другий – в орендаря, третій-в органі, який провів його державну реєстрацію. Додаткова угода до договору оренди землі набирає чинності з дня проведення реєстрації та діє на весь термін дії.

Дані сторін

Орендодавець

Коростенська міська рада
р/р 33210812700006 МФО 811039 в УДК
в Житомирській області код 37909251
КБК 18010600

Орендар

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43010, Волинська обл., м. Луцьк
вулиця Кременецька, будинок 38
ідентифікаційний код 34524327

Підписи сторін

Зареєстрована у Коростенській міській раді від «07» серпень 2018 р. за № 43

**Додаткова угода № 75 до договору
оренди землі від 08.08.2014 р. б/н**

місто Коростень Житомирської області

« 08 » 08 2024р.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада, (код ЄДРПОУ - 13576977), вул. Грушевського, 22, м. Коростень, в особі міського голови, Володимира **МОСКАЛЕНКА**, який діє на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», рішення першої сесії VIII скликання першого пленарного засідання від 19.11.2020 року №1 «Про підсумки виборів депутатів Коростенської міської ради VIII скликання та Коростенського міського голови, визнання їх повноважень» **відповідно до рішення шістнадцятої сесії VIII скликання від 04.08.2022 р. № 893** з одного боку та **ОРЕНДАР: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**, код ЄДРПОУ 34524327, юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1 в особі **Шаповалова Андрія Кузьмича**, який діє на підставі Статуту, з другого боку, уклали дану додаткову угоду до Договору оренди землі від 08.08.2014 р. б/н про наступне:

1. В зв'язку з закінченням строку дії, поновити строком на **5 (п'ять) років з пролонгацією** договір оренди земельної ділянки від **08.08.2014 р. б/н**, яка надана в оренду Товариству з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», рішенням двадцять дев'ятої сесії Коростенської міської ради VI скликання від 26.12.2013 р. №1332, цільове призначення: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (АЗС) по вулиці **Сергія Кемського, 26-В** міста Коростеня, (кадастровий номер 1810700000:01:012:0029).

2. Доповнити розділ Договору «Об'єкт оренди» наступним пунктом та викласти його в наступній редакції: «**п.3** На земельній ділянці комунальної власності наявний об'єкт нерухомого майна (нежитлова будівля АЗС), який належить **орендарю на праві приватної власності згідно відомостей з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності**».

3. Внести зміни до **п.4. Договору**, виклавши його в новій редакції «Нормативно грошова оцінка згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки №9577 від 02.06.2022 р., виданого Управлінням надання адміністративних послуг Головного управління Держгеокадастру у Житомирській області, становить 1264653,82 грн. (один мільйон двісті шістьдесят чотири тисячі шістсот п'ятдесят три грн. 82 коп.).»

4. Доповнити розділ Договору «**Строки дії договору**» наступним змістом: «Дата закінчення строку дії договору оренди землі обчислюється від дати його укладання, а право оренди виникає з моменту державної реєстрації. Після закінчення строку, на який його укладено, цей договір поновлюється на той самий строк і на тих самих умовах автоматично – без вчинення сторонами договору письмового правочину про його поновлення в разі відсутності заяви однієї із сторін про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення договору.»

Сторона договору, яка бажає скористатись правом відмови від поновлення договору не пізніше як за місяць до дати закінчення дії договору, подає до Державного реєстру речових прав на нерухоме майно заяву про виключення з цього реєстру відомостей про поновлення договору.

У разі відсутності заяви про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення договору до дати закінчення дії такого договору після настання відповідної дати закінчення дії договору державна реєстрація речового права продовжується на той самий строк».

5. Внести зміни до розділу «Орендна плата» (пунктів 8-12 Договору), виклавши їх у новій редакції, а саме: «Пункт 8 Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі 12% від нормативної грошової оцінки на р/р UA178999980334149812000006827, Коростенська/м. Коростень, код отримувача 37976485, ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень, Казначейство України, КБК 18010600:):

- 151758,46 грн. (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот п'ятдесят вісім грн. 46 коп.) в рік,

- 12646,54 грн. (дванадцять тисяч шістсот сорок шість грн. 54 коп.) в місяць.

«Пункт 9. Орендна плата вноситься у такі строки: щомісячно, до 30 числа наступного місяця». Обчислення розміру орендної плати за земельну ділянку комунальної власності здійснюється самостійно орендарем з урахуванням індексації».

«п.10-11. Орендна плата за ділянки комунальної власності є регульованою ціною. Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі:

зміни умов господарювання, передбачених договором;

зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, а також зміни ставок орендної плати за земельні ділянки несільськогосподарського та сільськогосподарського призначення на території Коростенської міської територіальної громади на підставі рішень сесії Коростенської міської ради, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;

зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки комунальної власності; в інших випадках, передбачених законом.

Розмір орендної плати за земельні ділянки комунальної власності, які передані в оренду за результатами земельних торгів, не може переглядатися у бік зменшення.

«12. У разі не внесення орендної плати у строк, визначений цим договором, справляється пеня відповідно до умов визначених Податковим кодексом України».

6. Внести зміни до розділу «Зміна умов договору і припинення його дії» (пунктів 33-37) Основного договору, виклавши його в новій редакції:

«п.33. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У випадках:

зміни умов господарювання, передбачених договором;

зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, а також зміни ставок орендної плати за земельні ділянки несільськогосподарського та сільськогосподарського призначення на території Коростенської міської територіальної громади на підставі рішень сесії Коростенської міської ради, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;

зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки комунальної власності на підставі рішень сесії Коростенської міської ради;

в інших випадках, передбачених законом, зміни до договору оренди землі оформляються додатковою угодою у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку»

«п.34 Дія договору припиняється у разі:

закінчення строку, на який його укладено (строковий договір);

придбання орендарем земельної ділянки у власність;

викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законом;

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом»

«п.35. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

взаємною згодою сторін;

рішенням суду на вимогу однієї із сторін внаслідок невиконання другою стороною

обов'язків, передбачених договором та внаслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, яке істотно перешкоджає її використанню, а також з інших підстав, визначених законом».

«п.36 Розірвання договору оренди землі в односторонньому порядку не допускається, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи є підставою для зміни умов або розірвання договору».

«п.37. Реорганізація юридичної особи-орендаря не є підставою для зміни умов або припинення договору».

Право на орендовану земельну ділянку у разі смерті фізичної особи - орендаря, засудження або обмеження її дієздатності за рішенням суду переходить до спадкоємців або інших осіб, які використовують цю земельну ділянку разом з орендарем».

7. Розділ «Прикінцеві положення» викласти у новій редакції:

«п.40. Цей договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами та державної реєстрації права оренди. Якщо сторони домовились про нотаріальне посвідчення договору, такий договір є укладеним з моменту його нотаріального посвідчення. За письмовою згодою сторін у договорі оренди землі можуть зазначатися інші умови».

8. Всі інші пункти договору оренди землі від **08.08.2014 р. б/н** залишаються без змін.

9. Додаткову угоду укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в Орендодавця, другий у Орендаря.

Додаткова угода до договору оренди землі набирає чинності з моменту її підписання сторонами та державної реєстрації права оренди, є невід'ємною частиною договору землі **08.08.2014 р. б/н** та діє протягом строку на який її укладено.

Орендодавець

Коростенська міська рада
вул. Грушевського, 22, м. Коростень
код ЄДРПОУ 13576977
код отримувача 37976485
ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень
Казначейство України
р/р UA178999980334149812000006827
КБК 18010600

Орендодавець

М.П.

Орендар

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43023, Волинська обл.
Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1
код ЄДРПОУ (34524327)

Орендар

М.П.

Додаткова угода зареєстрована у Коростенській міській раді від «08 08 2020» за

45

†

**Додаткова угода № 32 до договору
оренди землі б/н від 08.08.2014 р.**

місто Коростень

«23» 04 2024р.

ОРЕНДОДАВЕЦЬ, Коростенська міська рада, (код ЄДРПОУ - 13576977), вул. Грушевського, 22, м. Коростень, в особі міського голови, **Володимира МОСКАЛЕНКА**, який діє на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», **відповідно до рішення тридцять другої сесії Коростенської міської ради VIII скликання від 11.04.2024 р. №1733**

ОРЕНДАР: Товариство з обмеженою відповідальністю «Вест Ойл Груп» (надалі Товариство), код ЄДРПОУ 34524327, місцезнаходження юридичної особи: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м.Луцьк, вул. Єршова, 1 в особі **керівника Шаповалова Андрія Кузьмича**, який діє на підставі Статуту, уповноважило нотаріально посвідченою довіреністю серії НСК №610476 – **Балабана Олександра Юрійовича**, зареєстрованого за адресою: Волинська обл., м.Луцьк, вул. Задворецька, 15, кв.7, і.к.2650712036 – бути представником Товариства в органах місцевого самоврядування при вирішенні питань пов'язаних з оформленням договорів оренди, суборенди нерухомого майна, у тому числі земельних ділянок, а також договорів про встановлення сервітутів на земельні ділянки, додаткових угод до вищевказаних договорів, договорів про внесення змін та доповнень до вищевказаних договорів (угод) та від імені Товариства, наділений повноваженнями підписувати договори оренди нерухомого майна, у тому числі договори оренди земельних ділянок, уклали дану додаткову угоду до договору оренди землі б/н від 08.08.2014 р. **про наступне:**

В зв'язку з затвердженням технічної документації з нормативної грошової оцінки земель міста Коростень Коростенської міської ради Житомирської області, **внести зміни до діючого договору оренди землі від 08.08.2014 р. б/н**, укладеного Коростенською міською радою з Товариством з обмеженою відповідальністю «Вест Ойл Груп» (код ЄДРПОУ 34524327), враховуючи додаткову угоду №75 від 08.08.2022 року, до зазначеного договору оренди землі, якою поновлено строк дії оренди на 5 років з пролонгацією щодо земельної ділянки, площею 0,1817 га, кадастровий номер 1810700000:01:012:0029 по вулиці Сергія Кемського, 26-В, м. Коростень, а саме:

1. Пункт 4 договору оренди землі від 08.08.2014 р. б/н викласти в новій редакції: «Нормативно грошова оцінка земельної ділянки згідно витягу з технічної документації про нормативну грошову оцінку земельної ділянки №НВ-1800081272024 від 29.01.2024 р. становить – 1114626,45 грн. (один мільйон сто чотирнадцять тисяч шістьсот двадцять шість грн. 45 коп.).

2. Пункт 8 договору оренди землі від 08.08.2014 р. б/н викласти в новій редакції: «Орендна плата вноситься орендарем у грошовій формі в розмірі **12% від нормативної грошової оцінки на р/р UA178999980334149812000006827, Коростенська/м. Коростень, код отримувача 37976485, ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень, Казначейство України, КБК 18010600: 133755,17 грн. (сто тридцять три тисячі сімсот п'ятдесят п'ять грн. 17 коп.) в рік».**

3. Пункт 9 договору оренди землі від 08.08.2014 р б/н «Орендна плата вноситься у такі строки щомісячно, до 30 числа наступного місяця» виключити.

4. З п. 10-11 договору оренди землі від 08.08.2014 р б/н виключити речення «Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки комунальної власності».

5. З п.33 договору оренди землі від 08.08.2014 р б/н виключити речення «Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін у випадку – зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки комунальної власності на підставі рішень сесії Коростенської міської ради».

6. Всі інші пункти договору оренди землі від 08.08.2014 р б/н залишаються без змін.

7. Додаткову угоду укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в Орендодавця, другий у Орендаря.

Додаткова угода до договору оренди землі набирає чинності з моменту її підписання сторонами є невід'ємною частиною **договору оренди землі від 08.08.2014 р б/н.** та діє протягом всього терміну на який її укладено.

Орендодавець
Коростенська міська рада
 вул. Грушевського, 22, м. Коростень
 код ЄДРПОУ 13576977
 код отримувача 37976485
 ГУК у Жит.обл./ТГ м. Коростень
 Казначейство України
 р/р UA 178999980334149812000006827
 КБК 18010600

Орендар
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»,
 ЄДРПОУ 34524327,
 Волинська обл., Луцький р-н,
 м. Луцьк, вул. Єршова,1, 43023

Орендодавець

М.П.



М.П.

Додаткова угода зареєстрована у Коростенській міській раді «23» 04 2024 р. №32

ВИТЯГ**з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права**

Індексний номер витягу: 308910539
 Дата, час формування: 05.09.2022 09:24:29
 Витяг сформовано: Васянович Тетяна Володимирівна, Виконавчий комітет Коростенської міської ради, Житомирська обл.
 Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 52240558, дата і час реєстрації заяви: 01.09.2022 09:17:35, заявник: КИСЕЛЕВИЧ ІРИНА ГРИГОРІВНА (уповноважена особа)

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 506410218107
 Об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка
 Кадастровий номер: 1810700000:01:012:0029
 Опис об'єкта: Площа (га): 0.1817, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 15.05.2007, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Житомирська регіональна філія ДП "Центр ДЗК"
 Цільове призначення: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі
 Адреса: Житомирська обл., м. Коростень (місто Коростень), вулиця Жовтнева (вулиця Кемського Сергія; вулиця Кемського Сергія), земельна ділянка 26-В

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права**Номер запису про інше речове право: 7761220**

Дата, час державної реєстрації: 19.11.2014 11:05:47
 Державний реєстратор: Сергієнко Оксана Василівна, Коростенське міськрайонне управління юстиції, Житомирська обл.
 Підстава для державної реєстрації: договір оренди землі, серія та номер: б/н, виданий 08.08.2014, видавник: Коростенська міська рада Житомирської області; Додаткова угода до Договору оренди землі від 08 серпня 2014 року, серія та номер: б/н, виданий 28.09.2017, видавник: Коростенська міська рада; Витяг з рішення про поновлення договорів оренди земельних ділянок несільськогосподарського призначення, договорів сервітутного землекористування, серія та номер: 805, виданий 31.08.2017, видавник: Коростенська міська рада; додаткова угода до Договору оренди землі від 08.08.2014 року, серія та номер: 43, виданий 07.06.2018, видавник: Коростенська міська рада Житомирської області; Додаткова угода до договору оренди землі від 08.08.2014 року б/н, серія та номер: 75, виданий 08.08.2022, видавник: Коростенська міська рада
 Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 17353182 від 20.11.2014 12:11:49, Сергієнко Оксана Василівна, Коростенське міськрайонне управління юстиції, Житомирська обл.



Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 08.08.2022, Строк: 5р., Дата закінчення дії: 08.08.2027, з автоматичним продовженням дії договору
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", код ЄДРПОУ: 34524327, країна реєстрації: Україна, адреса: Україна, Волинська обл., м. Луцьк (місто Луцьк), вулиця Кременецька (вулиця Кременецька), будинок 38 Орендодавець: КОРОСТЕНСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 13576977, країна реєстрації: Україна, адреса: Україна, 11500, Житомирська обл., м. Коростень (місто Коростень), вулиця Грушевського (вулиця Грушевського), будинок 22
Додаткові відомості про інші речові права:	Орендна плата становить: - 12646,54 грн. в місяць; 151758,46 грн. в рік.
Опис об'єкта іншого речового права:	0,1817 га

Витяг сформував:

Васянович Т.В.

Підпис:





Додаток 2 Копія Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. та додаткової угоди**ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1/16/10/2023**

м. Луцьк

16 жовтня 2023 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**, в подальшому “Орендар”, в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Договір оренди (в подальшому по тексту - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в тимчасове платне користування майно, перелік якого визначено в Додатку/-ах, що є невід’ємною частиною даного Договору, в подальшому по тексту – Майно/Об’єкт оренди.

1.2. Майно розташоване за адресами, погодженими Сторонами додатково в Додатку/-ах до даного Договору.

1.3. Стан Майна на момент передачі в оренду: придатний для використання у відповідності до мети оренди, визначеної п. 2.1. даного Договору.

1.4. Майно Орендодавець передає Орендарю виключно для використання за призначенням.

1.5. Вартість Об’єкта оренди визначається Сторонами додатково в Додатку/-ах, що є невід’ємною частиною даного Договору.

1.6. Об’єкт/и оренди розташований/і на земельній ділянці, право користування на яку оформлено у відповідності до чинного законодавства України.

Одночасно з правом користування Об’єктом оренди Орендарю надається право користування земельними ділянками, на яких розташовані Об’єкт/и оренди та необхідний для забезпечення належної експлуатації Майна і досягнення мети оренди (ст. 796 Цивільного кодексу України).

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Майно, що орендується, надається Орендарю для зберігання та реалізації нафтопродуктів, роздрібного продажу продовольчих та непродовольчих товарів, надання супутніх послуг, надання послуг громадського харчування.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ МАЙНА

3.1. Приймання-передача Майна здійснюється двосторонньою комісією, яка складається з уповноважених представників Сторін.

3.2. Орендар користується Майном протягом терміну дії оренди, визначеним п. 4.1. даного Договору.

4. ТЕРМІН ОРЕНДИ

4.1. Термін Оренди Майна встановлюється Сторонами по 15 жовтня 2024 р.

4.2. Термін оренди може бути скорочений лише за згодою Сторін, про що укладається відповідна Додаткова угода до даного Договору.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА

5.1. Розмір орендної плати узгоджується Сторонами додатково та визначається згідно виставлених Орендодавцем рахунків. Погодженням Сторонами розміру орендної плати вважається виставлення рахунку Орендодавцем і прийняття до оплати вищевказаного рахунку Орендарем. Розмір орендної плати включає витрати Орендодавця на оплату комунальних послуг (електропостачання, тепlopостачання, водопостачання, водовідведення тощо).

5.2. Орендна плата за користування Майном встановлюється в національній валюті України та оплачується Орендарем щомісячно у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця, в термін до 15 (п’ятнадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

5.3. Орендар має право вносити орендну плату наперед за будь-який термін у розмірі, що визначається на момент оплати.

5.4. Протягом строку дії цього Договору Орендар має право самостійно укласти угоди з підприємствами (установами, організаціями) на надання комунальних та експлуатаційних послуг (теплопостачання, водовідведення, вивіз побутових відходів (твердих та рідких), телекомунікаційні послуги, тощо). З моменту укладення відповідних угод, оплата комунальних та експлуатаційних послуг здійснюється Орендарем самостійно на підставі угод, укладених з відповідними підприємствами (установами, організаціями) та не підлягає додатковому відшкодуванню Орендодавцю.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Обов'язки Орендаря:

6.1.1 Використовувати орендоване Майно у відповідності з його цільовим призначенням та умовами даного договору.

6.1.2. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати усі платежі, передбачені даним Договором.

6.1.3. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця змін у конструкції, розташуванні частин Майна.

6.1.4. Дотримуватись належного режиму експлуатації та зберігання Майна у відповідності до технічної документації. В тому числі: дотримуватись правил пожежної безпеки згідно встановлених норм та утримувати Майно у належному санітарному стані.

6.1.5. Утримувати Майно в технічно справному стані. Не допускати умисного псування та/або пошкодження орендованого Майна.

6.1.6. Відповідати за стан пожежної безпеки і охорону праці, а у випадку, якщо стався аварійний випадок (пожежа або затоплення) з вини Орендаря, Орендар зобов'язаний за власні кошти відремонтувати Майно або відшкодувати протягом 5 (п'яти) банківських днів вартість ремонту Орендодавцю на підставі виставленого ним рахунку.

6.1.7. Проводити за власний рахунок поточний ремонт Майна, що орендується.

6.1.8. Орендар зобов'язаний за власний рахунок і від власного імені отримати дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, дозволи на спеціальне водокористування.

6.1.9. Виключити доступ до Майна некомпетентних осіб.

6.1.10. Безперешкодно допускати до Майна, що орендується, представників Орендодавця з метою перевірки його використання у відповідності до умов даного Договору.

6.1.11. У разі закінчення строку дії даного Договору або його дострокового розірвання, Орендар зобов'язується повернути Орендодавцю орендоване Майно в належному стані з врахуванням його фізичного зносу. Поліпшення, встановлене Орендарем за його рахунок без дозволу Орендодавця, яке стало єдиною частиною Майна і не може бути відділене без його пошкодження, переходять у власність Орендодавця безкоштовно.

6.2. Обов'язки Орендодавця:

6.2.1. Передати в оренду Майно в порядку і на умовах, визначених даним Договором.

6.2.2. Забезпечити безперешкодне використання Орендарем Майна на умовах, визначених даним Договором.

6.2.3. Ознайомити Орендаря з правилами технічної експлуатації Майна, письмово попередити Орендаря про властивості та/або недоліки Майна, які можуть бути небезпечними для життя, здоров'я третіх осіб чи призвести до пошкодження самого Майна.

6.2.4. надати Орендарю усі необхідні документи на Майно, які підтверджують відповідність Майна, переданого в оренду, вимогам правил технічної експлуатації, вимогам охорони праці, умовам пожежної безпеки, що встановлені чинними нормативними актами України, природоохоронному законодавству України.

6.2.5. Проводити за власний рахунок капітальний ремонт Майна, що орендується.

6.2.6. Відшкодувати Орендарю вартість проведених останнім поліпшень Майна, якщо про відшкодування здійснених Орендарем поліпшень Майна було досягнуто попередньої згоди між Сторонами даного Договору.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1 Упорядковувати територію, прилеглу до Майна на власний розсуд.

6.3.2. За письмовою згодою Орендодавця здавати Майно в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому законодавством України.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи захисту Майна, що унеможливають доступ до Майна сторонніх осіб.

6.4. Права Орендодавця:

6.4.1. Здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Майна.

6.4.2. Припинити оренду у разі порушень Орендарем правил протипожежної безпеки.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

7.1. Після закінчення терміну Оренди або дострокового розірвання даного Договору, Орендар зобов'язаний протягом 5 (п'яти) банківських днів повернути Майно Орендодавцю, згідно Акту приймання - передачі.

7.2. Майно повинно бути передане Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з врахуванням його фізичного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежне виконання умов даного Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

8.2. У випадку втрати, знищення, пошкодження Майна Орендар зобов'язаний відшкодувати вартість пошкодженого, знищеного, втраченого Майна, виходячи з вартості переданого в оренду Майна, визначеної п.1.6. даного Договору.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Всі суперечливі питання по цьому Договору сторони вирішують шляхом переговорів, а у випадку недосягнення домовленості - спір передається на розгляд Господарського суду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії Сторін, а саме: пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, війна, військові дії, блокаді, ембарго, інші міжнародні санкції, валютні обмеження, дії інших держав, зміни національного законодавства, обмеження веденні органами державно-виконавчої влади, які роблять неможливим (економічно недоцільним) виконання Сторонами своїх обов'язків, Сторони звільняються від відповідальності за не виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин.

У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більш ніж 30 днів, кожна із Сторін має право на розірвання Договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила про це іншу Сторону не пізніше ніж за 7 (сім) календарних днів до розірвання.

10.2. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими компетентними державними органами.

11. ОСОБЛИВІ УМОВИ

11.1. Сторони прийшли до згоди, що текст, будь-який матеріал і відомості, які стосуються даного Договору є конфіденційними і не можуть передаватися іншим особам без згоди другої Сторони.

11.2. Амортизаційні відрахування на Майно нараховуються та використовуються Орендодавцем згідно чинним законодавством України.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний договір вступає в силу з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін та діє до закінчення терміну оренди, передбаченого п. 4.1. даного Договору, але в будь-якому випадку не раніше, ніж до моменту повного розрахунку Орендаря з орендної плати.

12.2. Припинення дії Договору не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором, які виникли до припинення дії Договору, або після припинення, але у зв'язку з Договором.

12.3. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним в Україні законодавством, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.4. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, даному Договорі або чинним в Україні законодавством.

12.5. Якщо інше прямо не передбачено даним Договором або чинним в Україні законодавством, даний Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.6. Цей Договір вважається розірваним з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до даного Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.

13. ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

13.1. Даний Договір складено у двох примірниках українською мовою, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13.2. Сторони мають право на внесення змін та доповнень до даного Договору згідно чинного законодавства України.

13.3. Зобов'язання по проведенню розрахунків за умовами даного Договору, за згодою Сторін, можуть бути зупинені шляхом заліку зустрічної однорідної вимоги, строк якої настав чи строк якої не вказаний або визначений моментом вимоги, в порядку визначеному чинним законодавством України.

13.4. Всі зміни та доповнення до Договору або його дострокове розірвання будуть дійсні при умові, що вони виконані у письмовій формі і підписані уповноваженими представниками.

13.5. Сторони підтверджують, що є платниками податку на прибуток на загальних підставах.

13.6. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

13.7. У випадках непередбачених даним Договором Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ПІН 345243203181

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA153802810000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

ІВАН UA 333802810000026000000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор



Директор



ДОДАТКОВА УГОДА
до Договору оренди № 1/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року

м. Луцьк

«15» жовтня 2024 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»**, в подальшому “Орендар”, в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, надалі за текстом спільно – Сторони, уклали цю Додаткову угоду до Договору оренди № 1/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року (далі – Договір) про нижченаведене:

1. Сторони дійшли згоди поновити (продовжити) дію Договору на строк 12 (дванадцять) календарних місяців, тобто до **«15» жовтня 2025 року включно**, на тих же комерційних умовах, які були узгоджені між Сторонами в Договорі.

2. Ця Додаткова угода є невід’ємною частиною Договору, набуває чинності з моменту її підписання Сторонами і скріплення печатками Сторін.

3. У разі наявності розбіжностей між текстом Договору і цієї Додаткової угоди, Сторони будуть керуватися умовами цієї Додаткової угоди.

4. Ця Додаткова угода складена у двох тотожних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

5. ПІДПИСИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія
(колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 34524327



_____ **А.К. Шаповалов**

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1
Код ЄДРПОУ 44800308



_____ **С.М. Михайлов**

Додаток № 7/1
до Договору оренди № 1/16/10/2023 від 16 жовтня 2023 року (надалі – Договір оренди)

м. Луцьк

01 грудня 2023 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в подальшому “Орендар”, в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони,

уклали даний Додаток № 7/1 до Договору оренди про наступне:

1. Сторони погодили, що Орендодавець передає в оренду Орендарю по Житомирській області Об’єкти оренди в наступному складі та за наступними адресами:

1.6. Адреса Об’єкта оренди: Житомирська обл., м. Коростень, вул. С. Кемського, буд. 26 в

<i>Інвентарний номер</i>	<i>Назва Майна</i>	<i>Кількість</i>
0020023813	Компресор WERK VM-2T24	1,00
21202	Благоустрій	1,00
21250	Вогнегасник ОП-100	1,00
21251	Вогнегасник ОП-100	1,00
21206	Зв'язок	1,00
21248	Знак "в'їзд"	1,00
21205	Зовнішнє освітлення	1,00
21207	Зовнішній водопровід	1,00
21203	Кабельна ЛЕП 0,4 кВ	1,00
21204	Кабельна ЛЕП 10 кВ	1,00
21208	Каналізація госпобутова	1,00
21209	Каналізація дощова	1,00
21255	Металоконструкція складу для АЗС	1,00
21198	Навіс	1,00
21197	Операторна	1,00
21200	ПНР Quantum 500 T4-8	1,00
21199	ПНР Quantum 500 T 4-8	1,00
21201	Резервуари 60м3 "Guatro"	1,00
21247	Стела	1,00
ЦО00013665	Холодильна вітрина Снайге 350	1,00
0020039106	Гриль роликовий EWT INOX HDRG-E9-2W	1,00
0020039107	Гриль контактний EWT INOX CGR11W	1,00
001A001505	Кондиціонер LG V-24 LH	1,00
0020001139	Водонагрівач FERROLI	1,00
0020004307	Прилавок для хот-догів	1,00
0020004348	Шафа морозильна UF600 (Tefcold)	1,00
001A014523	Циліндричний холодильник CC55W/FAN(Tefcold) кулер	1,00
001A019693	Лічильник холодної води 1,5м3, 1/2, 110мм VALTEC АЗС№6	1,00
99574	Комплект "Струна "з 4 ППП	1,00
001A046938	Холодильна вітрина пристінна відкритого типу Регал Paros 1.0	1,00
001A046940	Холодильна вітрина пристінна відкритого типу Регал Paros 1.0	1,00
00207449	Стілець баварський високий	1,00
00207450	Стілець баварський високий	1,00
00207451	Стілець баварський високий	1,00
00207514	Міні-холодильник MPM-112-CJ-15G	1,00
00209347	Комплект VEEDER ROOT LPG без консолей TLS-4	1,00
00211337	Стілець Ізо чорний А-1 чорна	1,00
00211338	Стілець Ізо чорний А-1 чорна	1,00
00211573	Трифазний електронний лічильник електричної енергії MT174-D2A42R56-L21-M3K03Z (прямого)	1,00
00211574	Комунікаційний модуль SIM-EM Reader GSM	1,00

00213434	Етикет-пістолет	1,00
00213442	Мірник М2р-10	1,00
00213443	Мірник М2р-20	1,00
00213574	Стіл робочий 1000	1,00
00213684	Шафа металева ШОН-М2 1800*600*500	1,00
00213685	Шафа металева ШОН-М2 1800*600*500	1,00
00213686	Шафа металева ШОН-М2 1800*600*500	1,00
00213687	Шафа металева ШОН-М2 1800*600*500	1,00
00213785	Сейф	1,00
00213890	Стелаж пристінний висотою 1860	1,00
00213891	Стелаж пристінний висотою 1860	1,00
00213973	Стелаж складський ПОЛО	1,00
00213974	Стелаж складський ПОЛО	1,00
00213975	Стелаж складський ПОЛО	1,00
00213976	Стелаж складський ПОЛО	1,00
00213977	Стелаж складський ПОЛО	1,00
00214008	Шафа господарська 710	1,00
00216080	Сейф ШМ 105-11	1,00
00216089	Куточок споживача	1,00
00222731	Система відеонагляду АЗС Коростень "Жовтнева"	1,00
00223487	Сушарка для рук Автоматична 1488	1,00
ЖТТ0000628	Система відеоспостереження АЗС№6	1,00
ЖТТ0000635	Компресор FL-24 -8 атм.1.5кВт вхід:203л/хв. FORTE(+шланг,+пневмопістолет)	1,00
ЦО00017549	Барна стійка	1,00
001A055874	поліція перф РК	1,00
001A055875	шафа монтажна	1,00
001A014318	Холодильна вітрина пристінна відкритого типу Регал Paros 1.0 м.	1,00
001A032105	Гучномовний зв'язок	1,00
001A032107	SBA 220 желт	1,00
001A032108	SBA 220 зел,6029	1,00
001A032109	SBA 220 зел,6029 з замком	1,00
001A032111	Контейнер мет. Т2	1,00
001A005745	Пристінна стійка під кавовий апарат	1,00
001A050377	Конвект.електр. Mitsushito MC 10 MEN 1000Вт	1,00
001A050378	Конвект.електр. Mitsushito MC 15 MEN 1500Вт	1,00
001A050379	Конвект.електр. Mitsushito MC 20 LCN 2000Вт	1,00
0020027622	Вітрина холодильна-регал (RCH 1.9с) PAROS	1,00
0022390373	Компресор безмасляний METABO Basic250-50W OF,220В,1500В,50Л,220л/хв	1,00
0022391170	Вогнегасник ОП-9	1,00
0022391237	Вогнегасник ОП-100	1,00
0035353641	Метрошток МПП-4,5м (F1) чорний	1,00
0035357364	Мотокоса STIHL FS55 ніж 230-2+гол.AutoCut 25	1,00
ЖТТ0000517	Стілець офісний ISO black Ukr C-11 №6	1,00
04159	Дизель-генератор G 20L	1,00
0020021929	Стрем'янка стальна оцинкована VIRASTAR 5+1	1,00
0020011646	Сейф офісний	1,00
0020011795	Промислова машина для приготування кави А600 FM, тип А600 FM1 1G 1P H1	1,00
0020011796	Установка холодильна для молока типу SU05 FM, 5л	1,00
0020011797	Пристрій для додавання смакових якостей напоям Flavour Station FS3	1,00
0020016753	Аудіокодек MP-112	1,00
0020017332	Бокс для демонстрації та продажу автомобільних олив	1,00
0020017333	Бокс для демонстрації та продажу автомобільних олив	1,00
0020017334	Драбина трьохсекційна Corda KRAUSE	1,00
0020017353	Вогнегасник ОУ-2	1,00

0020017354	Вогнегасник ОУ-2	1,00
0020017355	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017356	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017357	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017358	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017359	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017360	Вогнегасник ОП-9	1,00
0020017361	Стенд пожежний закритого типу (метал 1,5мм)	1,00
001A056604	Острівна стійка (стіл кава-2)	1,00
001A043288	Кондиціонер	1,00
0020042775	Касетний кондиціонер COU-60HZVR1	1,00
0020041588	АГЗП	1,00
0020041979	Вагон - контейнер неутеплений з полицями	1,00
Загальна вартість майна становить		950 717,71

2. Даний Додаток № 7/1 є невід'ємною частиною Договору оренди.

3. У всьому іншому, що не передбачено даним Додатком № 7/1, Сторони керуються умовами Договору оренди.

4. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ПІН 345243203181

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA153802810000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

ІВАН UA 333802810000026000000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор




А.К. Шаповалов

Директор




С.М. Михайлов,

Додаток 3 Акт державної технічної комісії про прийняття закінченого будівництвом об'єкта в експлуатацію та Сертифікат ДАБІ України



УКРАЇНА

«ЗАРЕЄСТРОВАНО»
Коростеньський міський
 (назва інспекції державного архітектурно-будівельного контролю)
 від «*10*» *07* 2006 р. № *12*
Коховська О. Р.
 (П.І.Б., підпис відповідальної особи)
 М.П.

«ЗАТВЕРДЖЕНО»
 рішенням міськвиконкому
 від «*15*» *07* 2006 р. № *153*
 (П.І.Б., підпис відповідальної особи)
 М.П.

**АКТ
 ДЕРЖАВНОЇ ПРИЙМАЛЬНОЇ КОМІСІЇ
 ПРО ПРИЙНЯТТЯ В ЕКСПЛУАТАЦІЮ ЗАКІНЧЕНОГО
 БУДІВНИЦТВОМ ОБ'ЄКТА**

від «*10*» *07* 2006 р.

м. Коростень Житомирської області, вул. *Жовтнева, 26*

АЗС

(код об'єкта згідно з ДК 018-20000)

(назва об'єкта згідно з проектом, характер будівництва (*нове*,
 реконструкція, реставрація, технічне переоснащення тощо))

5. Дозвіл на виконання будівельних робіт виданий міською інспекцією ДАБК № 3 від 15.02.06.

6. Будівельно-монтажні роботи здійснені в терміни:

Початок робіт: 2005 р.

Закінчення робіт: січень 2006 р.

7. Пред'явлений до прийняття в експлуатацію об'єкт (для всіх, крім житлових будинків) має такі показники, (потужність, продуктивність, виробнича площа, протяжність, місткість, обсяг, пропускна, провізна здатність кількість робочих місць тощо (заповнюється по всіх об'єктах в одиницях виміру відповідно до цільової продукції або основних видів послуг):

Основні показники об'єкту	Один. вимір	За проектом		За архітектурно-технічним паспортом	
		загальний	у тому числі пускового комплексу або черги	загальний	у тому числі пускового комплексу або черги
Пл.забудови	м ²	87,0	87,0	87,0	87,0
Запр. на добу	один.	100	100	100	100

Випуск продукції (надання послуг), яка передбачена проектом в обсязі, що відповідає нормам освоєння проектних потужностей в початковий період _____

(факт початку випуску продукції із зазначенням обсягу)

Пред'явлений до прийняття в експлуатацію житловий будинок має такі показники:

Показники	Одиниця виміру	За проектом	За архітектурно-технічним паспортом
Загальна площа квартир	м ²		
Кількість поверхів	поверх		
Загальний будівельний об'єм	м ³		
у тому числі підземної частини	м ³		
Площа вбудованого приміщення	м ²		
Площа дахової котельні	м ²		

Типи квартир	За проектом			За архітектурно-технічним паспортом		
	Кількість квартир	Площа квартир, м ²		Кількість квартир	Площа квартир, м ²	
		загальна	житлова		загальна	житлова
однокімнатні						
двокімнатні						
трикімнатні						
чотирикімнатні і більше						
Всього квартир						

8. На об'єкті виконані згідно з державними будівельними нормами всі роботи, передбачені проектною документацією, змонтоване і випробуване обладнання, проведені пусконаладжувальні роботи згідно з технологічним регламентом, створені безпечні умови для праці виробничого персоналу та перебування людей відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, пожежної безпеки, екологічних та санітарних норм

Державна приймальна комісія призначена рішенням виконавчого комітету Коростенської міської ради Житомирської області № 56 від 01.02. 2006 р.
у складі: голови (представник органу виконавчої влади чи органу місцевого самоврядування, що утворив комісію) – *заступника міського голови Коршениука А.О.*
членів комісії - представників:

Замовника – *директора СУАП «Західна нафтова група» Корецького С.Ф.,*
Генерального підрядника – *директора СТОВ «Агроресурс» Романюка А.В.,*
Генерального проектувальника – *ГПП ДКПВІ «Житомирагропроект» Рудківського Я.Ф.,*
Головного спеціаліста обласної інспекції ДАБК – *Магдича С.С.,*
Інспекції ДАБК – *начальника міської інспекції ДАБК - Каховського О.Ф.,*
Органів державного санітарно-епідеміологічного нагляду- *головного лікаря СЕС Терещука В.Ф.,*
Органу державного пожежного нагляду – *начальника ГУ МНС України в Житомирській області Герговського В.С.*

Представників відповідних органів сфери управління (у випадках, визначених законодавством):

Мінприроди - *начальника екологічної інспекції Попова О.П.* ,

Мінпраці _____

Держнаглядохоронпраці – *начальника облуправління «Держнаглядохоронпраці» Філіпова В.М.,*

Держкомененергозбереження - *начальника облінспекції з енергозбереження Зайчука Ю.В.,*

Держатомрегулювання _____

Державно автомобільної інспекції - *начальника ВДАІ УМВС в Житомирській обл. Грищука М.В.*

Професійних спілок (по новозбудованих та реконструйованих виробничих об'єктах) _____

Начальника облуправління з питань надзвичайних ситуацій – *Славського В.С.*

Державній приймальній комісії надано:

Затверджену проектну документацію з внесеними в процесі будівництва в установленому порядку змінами та доповненнями;

Акт робочої комісії (в разі прийняття в експлуатацію об'єкта виробничого призначення з кількістю робочих мість 50 або вартістю понад 5 млн. грн., а також об'єктів житлово-громадського призначення (Ш, 1У і У категорій складності) від « » _____ 2005 р.;

Акт комісії про прийняття устаткування після комплексного випробування з комплектом виробничої та виконавчої документації від «5» 12 2005 р.;

Акт комісії про прийняття устаткування після індивідуального випробування з комплектом виробничої та виконавчої документації від «14» 12 2005 р.;

Виконавчу документацію (згідно з додатком 6 до наказу Держбуду від 27.01.05 № 21).

Керуючись «Порядком прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 22.09.2004 р. № 1243,

Державна приймальна комісія ВСТАНОВИЛА:

1. Будівництво здійснено на підставі рішення *22-ої сесії Коростенської міської ради Житомирської області ІУ скликання від 19 жовтня 2004 року та укладеного договору оренди земельної ділянки.*

2. Будівництво здійснено генеральним підрядником *СТОВ «Агроресурс»*

який виконав *будівельні та монтажні роботи,*

та субпідрядним організаціями -

які виконали - .

3. Проектна документація на будівництво розроблена генеральним проектувальником *ДКПВІ «Житомирагропроект».*

які виконали *проектну документацію*

4. Проектна документація затверджена *СУАП «Західна нафтова група»*

9. Зовнішні надвірні комунікації холодного та гарячого водопостачання, каналізації, теплопостачання, газопостачання, енергопостачання та зв'язку забезпечують нормальну експлуатацію об'єкта та прийняті міськими експлуатаційними організаціями. Перелік довідок міських експлуатаційних організацій наведений у додатку № 1 до акту.

10. Перелік видів робіт, строки виконання яких перенесені через несприятливі погодні умови, будуть виконані:

Перелік робіт	Строки виконання	Організація-виконавець	Підпис

11. Інвестиційна вартість будівництва за затвердженою проектною документацією:

всього _____ тис. грн., у тому числі: витрати на будівельно-монтажні роботи _____ тис. грн., машини, обладнання та інвентаря _____ тис. грн.

12. Вартість основних фондів, які приймаються в експлуатацію - _____ тис. грн., у тому числі: витрати на будівельно-монтажні роботи _____ тис. грн., витрати на машини, обладнання та інвентар _____ тис. грн.

РІШЕННЯ ДЕРЖАВНОЇ ПРИЙМАЛЬНОЇ КОМІСІЇ :

Пред'явлений державній приймальній комісії АЗС по вул. Жовтневій, 26
ПРИЙНЯТИ В ЕКСПЛУАТАЦІЮ.

Голова державної приймальної комісії

А.О. Коршенюк

Члени державної приймальної комісії - представники:

Замовника

С.Ф. Корецький

Проектувальника

Я.Ф. Рудківський

Організації, яка виконувала будівництво

А.В. Романюк

Обласної інспекції ДАБК

С.С. Магдич

Міської інспекції ДАБК

О.Ф. Каховський

Органів державного санітарно-епідеміологічного нагляду

В.С. Гергасовський

Органів державного пожежного нагляду

В.С. Гергасовський

Державної екологічної інспекції

О.М. Понев

Держнаглядохоронпраці

В.М. Філітов

Держкоменергозбереження

Ю.В. Зайчук

Управління надзвичайних ситуацій

В.С. Співаський

ВДАІ УМВС

М.В. Трищук

Примітка: Згідно з п. 27 «Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 22.06.04 № 1243 Акт державної приймальної комісії підлягає затвердженню у 15-денний строк та реєструється в інспекції ДАБК, яка видала дозвіл на виконання будівельних робіт.



Додаток 7
до Порядку

СЕРТИФІКАТ

серія IУ N 165160841813

Цим сертифікатом Державна архітектурно-будівельна інспекція України
(найменування органу, який видає сертифікат)
засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги, окремого
пускового комплексу):

«Будівництво АГЗП (газового модуля) в м. Коростень, вул. Жовтнева, 26-В,
Коростенський район Житомирської області».

(найменування об'єкта згідно з проектом,
нове будівництво,
характер будівництва,

Житомирська область, Коростенський район, м. Коростень, вул. Жовтнева, 26-В,
місцезнаходження,

кількість резервуарів – 1 шт.; об'єм одночасного зберігання палива – до 10 куб.м.; кількість
ПРК – 1 шт.; потужність АГЗП – 150 заправок на добу.
основні показники об'єкта)

проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації.

Замовник об'єкта:

Товариство з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, найменування юридичної особи,
м. Луцьк, вул. Кременецька, 38, код ЄДРПОУ 34524327
місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Генеральний проектувальник (проектувальник):

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЛОДЖИСТРАКТ».

(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, найменування юридичної особи,
Львівська область, Пустомитівський район, с. Хоросно, вул. Центральна, 66,
код ЄДРПОУ 39702647

місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Генеральний підрядник (підрядник):

Приватне підприємство «ГАЗТРОН - БУДСЕРВІС».

(прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи, найменування юридичної особи
Київська область, м. Васильків, вул. Соборна, 72, код ЄДРПОУ 36335494
місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Сертифікат виданий на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації
від 21.03.2016 р. (копія додається).

Дата видачі сертифіката 24 березня 2016 р.

Головний інспектор будівельного нагляду
відділу методології та нагляду
за здійсненням декларативних процедур
Департаменту дозвільних процедур
(найменування посади)

М.П. ПОГОРСЛОВА
АДІУ
ЖИТОМИР

(підпис)

А.М. Погорслова
(прізвище, ім'я та по батькові)

Додаток 4 Копія листа Державної установи «Інститут громадського здоров'я ім. О.М.Марзєєва Національної академії медичних наук України»



**ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ГРОМАДСЬКОГО ЗДОРОВ'Я ім. О.М. МАРЗЄЄВА
НАЦІОНАЛЬНОЇ АКАДЕМІЇ МЕДИЧНИХ НАУК УКРАЇНИ»**

02094, м. Київ, вул. Попудренка, 50

тел. 292-14-53; тел./факс 513-15-28; E-mail: 5131528@ukr.net

01.09.2023 р. № 1.02/2004

на № Б/Н від 28.08.2023 р.

Директору ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

ОЛЕКСІУКУ Віталію

вул. Єршова, 1, м. Луцьк, Луцький р-н, Волинська обл.,
43023

На Ваш лист від 28.08.2023 р. б/н (вх. № 01/1971 від 28.08.2023 р.) стосовно надання роз'яснень щодо доцільності встановлення розміру санітарно-захисної зони (далі – СЗЗ) згідно з п. 5.9 "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів. ДСП № 173-96", затвердженими наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 р. № 173, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 р. за № 379/1404 (із змінами) /далі – ДСП № 173-96/, повідомляємо таке.

Нами була опрацьована інформація, викладена у Вашому листі, стосовно характеристики містобудівної ситуації, в якій функціонує автозаправний комплекс (АЗК № 01-25 "Воля"), місцезнаходження: Луцький р-н, с. Великий Омеляник, вул. Володимирська, 1а, та спеціалізується на прийманні, зберіганні та на заправці автомобільного транспорту бензином, дизельним паливом та скрапленням вуглеводневим газом (далі – СВГ) – сумішшю пропан-бутану.

Згідно з додатком № 4 до ДСП №173-96, для автогазонаповнювальних компресорних станцій (далі – АГНКС) нормативна СЗЗ визначена розміром 100 м, оскільки компресорна станція є джерелом шуму, який виступає лімітуючим шкідливим чинником по впливу на прилеглу житлову забудову. Крім того, на АГНКС в якості палива використовується газ (метан) від магістральних газопроводів з тиском у мережі 5,5 та 7,5 МПа, який закачується за допомогою компресора в автомобільні балони під тиском 200 атм., що дорівнює 19,6 МПа. Технологія обслуговування (заправки) автомобілів СВГ, яка застосовується на АГЗП, що розміщується в межах промайданчика АЗК № 01-25 "Воля" ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ» – не потребує використання компресорної станції. Згідно з п. 11.145 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від

15.11.2018 р. № 305 (далі –ДБН В.2.5-20:2018), максимальна місткість резервуарів автогазонаповнювальної станції (далі – АГНС) не повинна перевищувати 100 м³, а місткість одного резервуару – 50 м³. Згідно з п.11.149 ДБН В.2.5-20:2018, потужність АГЗП при надземному розміщенні складає до 10 м³ (один резервуар), підземному – до 20 м³.

Тому норма щодо встановленої СЗЗ розміром 100 м для АГНС не може бути застосована для АГЗП як за технологією заправки (компресор не використовується), так і видом палива (СВГ, а не метан) та потужністю резервуарного парку АГЗП. Відтак, відстань від резервуару СВГ АГЗП до житлових будинків та громадських споруд розташованих поза територією розміщення АГЗП, визначається як протипожежна безпечна відстань і приймається за табл. 22 п.11.150 ДБН В.2.5-20:2018. Ця відстань до житлових будинків складає 30-40 м у залежності від типу розміщення резервуару СВГ (над- чи підземний), що в даному випадку витримується, оскільки найближче житло знаходиться на відстані 75 м (вул. Володимирська, буд.116).

Технологія заправки автотранспортних засобів СВГ дуже близька до технологічних процесів заправки світлими нафтопродуктами. На підставі викладеного, вважаємо, що функціонування АГЗП у складі АЗС слід розглядати як додаткове джерело викидів забруднювальних речовин (пропану, бутану), які відсутні у викидах АЗС, і враховувати їх у загальному валовому викидів підприємства в цілому. Крім того, резервуар (дихальні клапани) та паливозаправний пістолет СВГ слід розглядати як крайні основні джерела викидів забруднювальних речовин при визначенні достатності розміру СЗЗ для об'єкта – АЗС з АГЗП, а саме 50 м у напрямку до житлової забудови та порівняних до неї об'єктів.

Об'єкт АЗС з АГЗП не можна віднести до нових виробництв, не вивчених у санітарно-гігієнічному аспекті (п. 5.9 ДСП № 173-96). У випадку з АЗК № 01-25 "Воля" ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛІ МАРКЕТ», яка функціонує у складі АЗС з АГЗП, за фактичною адресою: Луцький р-н, с. Великий Омеляник, вул. Володимирська, 1а, розмір СЗЗ складає 50 м як для АЗС, а не 100 м як для АГНС. Достатність СЗЗ розміром 50 м підтверджується за розрахунком згідно з пп. 5.5, 5.32 ДСП № 173-96 та за результатами натурних досліджень вмісту забруднювальних речовин і шуму, проведених на межі СЗЗ (50 м).

Згідно п.5.32. ДСП №173 від 19.06.119 року «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». У північному напрямку від підземних резервуарів для зберігання дизельного палива та бензину АЗС №01-25 «Воля» знаходиться садовий будинок.

Згідно відомості № 32602160 з державного реєстру речових прав садовий будинок за адресом м. Луцьк, вул. Володимирська, 222 не являється об'єктом житлової нерухомості. Тобто, садовий будинок – це будова літнього (сезонного) використання, що в питаннях нормування площі забудови, інженерного устаткування та зовнішніх конструкцій не відповідає нормативам, установленим для житлового будинку (п.п. 14.1.129.2 п.п. 14.1.129 п.14.1 ст. 14 ПКУ).

**Директор інституту,
Голова Комісії для проведення державної
санітарно-епідеміологічної експертизи
в особливо складних випадках щодо
встановлення та зміни розмірів
санітарно-захисних зон,
чл.-кор. НАМН України**



Надія ПОЛЬКА

**Секретар комісії,
старший науковий співробітник
лабораторії гігієни планування
та забудови населених місць
ДУ «ІГЗ НАМНУ»,
кандидат біологічних наук**

Сергій МОГИЛЬНИЙ

Комісія для проведення державної санітарно-епідеміологічної експертизи в особливо складних випадках щодо встановлення та зміни розмірів санітарно-захисних зон (утворена наказом МОЗ України від 03.03.2010 № 187 "Про затвердження Положення про експертну комісію з питань встановлення та зміни розмірів санітарно-захисних зон при Головному державному санітарному лікарі України" на виконання ст.12 Закону України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення»; розпорядження головного державного санітарного лікаря України від 17.09.2021 р. № 30 "Про утворення комісії для проведення державної санітарно-епідеміологічної експертизи в особливо складних випадках" (зі змінами від 20.09.2021 р. розпорядження №31 та від 01.11.2021р. № 32), постанов Кабінету Міністрів України "Про оптимізацію системи центральних органів виконавчої влади" від 10.09.2014 р. № 442, «Про внесення змін до Положення про Державну службу України з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів» від 13.03.2019 р. №254 та розпорядження Кабінету Міністрів України "Про уповноваження Голови Державної служби з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів на затвердження та підписання окремих видів документів" від 22.07.2016р. № 564-р)



ДСНС України

**ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)**

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58, 525-69-69
<http://www.cgo-sreznevskiy.kyiv.ua> код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

31. 10.2024 № 991-002-~~2312~~ /991-143/~~03-375~~ На № _____ від _____
 Директору ПП «МАТРИКС ГРУП»
 Андрію ТРОФИМЧУКУ

Про метеорологічні характеристики

Відповідно до Вашого замовлення надаються кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) по метеостанції Коростень, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 25,7°C.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,3°C.
3. Середньорічна швидкість вітру складає 2,7 м/с.
4. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5%, становить 9-10 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямків вітру:

Напрямок вітру (%) за рік							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
10,8	8,5	10,1	11,9	12,9	14,2	19,9	11,7

Коефіцієнт, що враховує вплив рельєфу місцевості на розсіювання домішок, визначається в кожному конкретному випадку самостійно. Якщо в радіусі 50 висот найвищої труби підприємства перепад відміток місцевості не перевищує 50 м на 1 км, то коефіцієнт рельєфу місцевості приймається рівним 1 (одиниці). В інших випадках поправка на рельєф встановлюється на основі картографічного матеріалу, що освітлює рельєф місцевості в радіусі 50 висот труб від джерела забруднення.

Коефіцієнт атмосферної стратифікації для розміщених в Україні джерел, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн.ш. до 52° пн.ш. - 180, а південніше 50° пн.ш. - 200.

Інформація надана для отримання висновків звітів з Оцінки впливів на довкілля та Дозволів на викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел об'єкту ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» - багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ, що знаходиться за адресою: вул. Сергія Кемського, 26в, м.Коростень, Коростенська територіальна громада, Коростенський район, Житомирська область.

Заступник директора

Сергій ГРИШКО

Ірина ДУБРОВІНА 5256969



01.10.2024
01.10.2024

Додаток 6 Технічні характеристики сепаратору нафтопродуктів

Конструктивно сепаратор нафтопродуктів представляє собою циліндричний резервуар, розділений на три функціональні відділення перегородками. Технологія очистки стічних вод відбувається таким чином, що нафтовмісні речовини накопичуються на поверхні води, так як мають щільність меншу за щільність води.

Нафтовловлювачі можуть використовуватися як окреме обладнання або в складі системи локальної каналізації.

Це обладнання виготовлене з якісного надміцного поліпропілену, технічні характеристики якого дозволяють використовувати його для роботи з агресивними речовинами.



Нафтовідокремлювач. Технічні характеристики

Модель	НЦП-2	НЦП-4	НЦП-5	НЦП-6	НЦП-8	НЦП-10
Максимальна проточність води, л/с	2	4	5	6	8	10
Діаметр, мм	1000	1500	1700	1800	2000	2200
Висота (без надбудови), мм	1200	1500	1500	1500	1600	1600
Висота вхідної труби, мм	990	1290	1290	1290	1390	1390
Висота вихідної труби, мм	940	1240	1240	1240	1340	1340
Діаметр вх./вих. труби, мм	110	110	110	110	110	110

Додаток 7 Лист ДСНС щодо реєстрації об'єкта підвищеної небезпеки



ДЕРЖАВНА СЛУЖБА УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

вул. О. Гончара, 55а, м. Київ, 01601, тел. (044) 247-30-26, тел./факс (044) 202-32-11, факс (044) 247-31-44
<https://dsns.gov.ua> ЄДРПОУ 38516849 oper@dsns.gov.ua

№ _____

На № ОПН-03-2407-54 від 29.07.2024

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Центральним та місцевим органам
виконавчої влади (за списком)

Про реєстрацію об'єкта
підвищеної небезпеки

Державна служба України з надзвичайних ситуацій на виконання пункту 14 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки», повідомляє, що за результатами розгляду матеріалів ідентифікації об'єкта підвищеної небезпеки прийнято рішення про віднесення до об'єкта підвищеної небезпеки 3 класу АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», код ЄДРПОУ 44800308, вулиця Сергія Кемського, 26-В, місто Коростень, Коростенський район, Житомирська область, та включено його до Державного електронного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки за № 03-2407-53.

Враховуючи викладене, відповідно до вимог статті 11 Закону України «Про об'єкти підвищеної небезпеки», ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» необхідно надати до ДСНС копію затвердженого плану локалізації і ліквідації аварій та їх наслідків.

Директор Департаменту запобігання
надзвичайним ситуаціям

Олександр ЧЕКРИГІН

Катерина ДЕЙНЕКО (044) 202-38-45



Державний реєстр ОПН № 13966-2024-186 від 08.08.2024 (94305)

Підписав: Чекригін Олександр Миколайович

Сертифікат: 368DC35E5E5B2DC10400000AB1C000020C00400

Дійсний: з 31.03.2024 21:00:00 по 31.03.2026 20:59:59

Додаток 8 Договір на водопостачання та водовідведення

ДОГОВІР № 116/363/16 про надання послуг з централізованого питного водопостачання та водовідведення

01 вересня 2016 р.

м. Коростень

Сторони:

Виконавець: Коростенське комунальне підприємство «Водоканал»

в особі начальника Чиркіна Олексія Миколайовича, діючого на підставі Статуту з однієї сторони,

Споживач: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в особі директора Романів Михайла Петровича, який діє на підставі Статуту з іншої сторони, уклали цей Договір про наступне:

1. Предмет договору.

- 1.1. Виконавець керується ст. 633, 634 Цивільного Кодексу України, Законом України «Про питну воду та питне водопостачання» від 10.01.2002 р. № 2918-III, Законом України «Про житлово-комунальні послуги» № 1875-IV від 24.06.2004 р., Правилами користування системами комунального водопостачання та водовідведення в містах і селищах України, затвердженими Наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27.06.2008 р. № 190 (далі – Правила № 190), Правилами приймання стічних вод підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України, затверджених наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 19.02.2002 р. № 37 (далі – Правила № 37), Інструкцією про встановлення та стягнення плати за скид промислових та інших стічних вод у системи каналізації населених пунктів, затверджених наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 19 лютого 2002 року № 37 (далі – Інструкція № 37), «Місцевих правил приймання стічних вод підприємств, організацій в господарсько – побутову систему каналізації м. Коростень затверджених рішенням Коростенської міської ради № 335 від 02.07.2003 року, Правилами технічної експлуатації систем водопостачання та каналізації населених пунктів України, затверджених Наказом Державного комітету України по житлово-комунальному господарству від 5 липня 1995 року № 30 із змінами та доповненнями, зобов'язується надати Споживачу послуги з централізованого питного водопостачання та водовідведення, в порядку та на умовах, визначених цим Договором.
- 1.2. Споживач бере на себе зобов'язання своєчасно оплачувати надані йому послуги з централізованого питного водопостачання та водовідведення, належно експлуатувати водопровідні та каналізаційні мережі, пристрої та прилади на них, які перебувають у нього на балансі, відповідно до цього договору та Правил користування системами комунального водопостачання в населених пунктах України, Правил приймання стічних вод підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації міст і селищ України та Правил технічної експлуатації систем водопостачання та водовідведення та інші зобов'язання, що передбачені цим Договором та діючим законодавством.
- 1.3. Об'єкти Споживача, за якими надаються Послуги за Договором та їх адреси:
- 1. АЗК № 08-06 «Жовтнева» вул. Жовтнева, 26в м. Коростень Житомирська обл., 11500.**

2. Відомості про послуги.

2.1. Згідно з цього Договору, Виконавець надає Споживачу наступні послуги:

2.1.1. Забезпечує Споживача питною водою в розмірі встановленого ліміту:

а) для господарських і побутових потреб 1036 куб.м/рік, 103 куб.м/місяць, _____ куб.м/добу;

б) Питна вода, яка використовується для технологічних потреб _____ куб.м/рік, _____ куб.м/місяць, _____ куб.м/добу

2.1.2. Забезпечує прийом стічних вод від Споживача в об'ємі встановленого ліміту з концентрацією забруднюючих речовин, які не перевищують гранично допустимі норми відповідно до «Місцевих правил приймання стічних вод підприємств, організацій в господарсько – побутову систему каналізації м. Коростень затверджених рішенням Коростенської міської ради № 335 від 02.07.2003 року.

а) від трубопроводів господарських і побутових потреб 1036 куб.м/рік, 103 куб.м/місяць, _____ куб.м/добу;

Виконавець

Споживач

- б) від трубопроводів питної води використаної для технологічних потреб _____ куб.м/рік,
 _____ куб.м/місяць, _____ куб.м/добу;
 в) від трубопроводів технічної води _____ куб.м/рік, _____ куб.м/місяць, _____ куб.м/добу;
 г) від артезіанських скважин потреб _____ куб.м/рік, _____ куб.м/місяць,
 _____ куб.м/добу.

3. Облік надання послуг

- 3.1 Облік кількості спожитої питної води здійснюється за допомогою засобів обліку встановлених на об'єктах Споживача, відповідно до технічних умов Виконавця та Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України.

Характеристика засобів обліку води :

Вид засобу	Заводський помер	Місце встановлення лічильника	Початковий показник	Прим.
водошпильовач	508800844	операторська	1509	

4. Ціна та умови оплати.

4.1. На момент укладення цього договору, вартість послуг за встановленими тарифами і нормами становить:

- водопостачання – 8,58 грн./м.куб. /в т.ч ПДВ
- водовідведення - 7,07 грн./м.куб. / в т.ч ПДВ

4.2. Тарифи на послуги з водопостачання та водовідведення Виконавець змінює відповідно до фактичних витрат і затверджує в національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, які є обов'язковими до оплати споживачем.

4.3. Додатково Споживач оплачує обсяг стічних вод що утворюється внаслідок випадання атмосферних опадів, сніготанення та здійснення поливально-мийних робіт під час прибирання території (далі - поверхневі стічні води), і неорганізовано потрапляють в мережі водовідведення споживача або через дощозбірники і колодязі на мережах водовідведення, які розташовані на території споживача, у мережі водовідведення виконавця, як при загальносплавній, так і при роздільній системі водовідведення, і визначається згідно з п.п.4.10- 4.13 «Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України» затверджених Наказом Міністркомунгоспу України від 27.06.2008 року № 190.

4.4. Згідно рішення міськвиконкому №21 від 20.01.1999 року та № 335 від 02.07.2003 року оплата за перевищення встановленого ліміту водопостачання і водовідведення – оплачується Споживачем до п'ятикратного розміру, скидання стоків від технічної води (вода з артезіанських свердловин та вода з інших джерел, яка скидається до комунальної каналізації) оплачується до п'ятикратного розміру.

4.5. Розрахунок за спожиті послуги здійснюється в безготівковому порядку на підставі показів засобів обліку та виставленого Виконавцем рахунку до 25 числа поточного місяця.

4.6. Споживач зобов'язується перерахувати суму зазначену в рахунку протягом п'яти робочих днів з моменту його отримання.

5. Обов'язки та права сторін.

5.1. Обов'язки Виконавця:

- 5.1.1. Свочасно та якісно надавати послуги зазначені в п. 2.1 цього Договору.
- 5.1.2. При виникненні обставин, що перешкоджають належному виконанню своїх зобов'язань, згідно з цим Договором, терміново повідомити про це Замовника.
- 5.1.3. надавати споживачеві в установленому законодавством порядку інформацію про перелік послуг, їх вартість, загальну суму місячного платежу, структуру тарифів, нормативів (норм) споживання, режиму надання послуг, їх споживчі властивості;
- 5.1.4. відновлювати надання послуг за заявою споживача протягом двох діб;
- 5.1.5. забезпечувати за заявою споживача взяття на абонентський облік у тижневий строк засобів обліку води;
- 5.1.6. розглядати у визначений законодавством строк претензій та скарг споживача в разі їх ненадання або надання не в повному обсязі;
- 5.1.7. ознайомлювати споживача з нормативно-правовими актами у сфері житлово-комунальних послуг.

Виконавець



Споживач



- 5.1.21. тимчасово припиняти надання ПОСЛУГ Споживачу, попередивши його про це за три дні, коли відключення є необхідним для проведення Виконавцем ремонтних робіт і профілактичних робіт, а також виконання робіт з приєднання об'єктів водоспоживання нових абонентів;
- 5.1.22. обмежити надання ПОСЛУГ Споживачу у випадку внесення Споживачем не в повному обсязі плати за ПОСЛУГИ.

5.2. **Обов'язки Споживача:**

- 5.2.1. Надавати Виконавцеві за його вказівкою всі необхідні документи та інформацію, необхідну для належного виконання зобов'язань по наданню послуг вказаних в п. 2.1 цього Договору.
- 5.2.2. Оплачувати послуги, на умовах та в порядку зазначеному в п. 4 цього Договору.
- 5.2.3. мати резервуари 2-х добового запасу води на випадок аварії
- 5.2.4. у письмовому вигляді надати відомості Виконавцю про зміну у найменуванні об'єкту, передачі його іншій організації, передбаченій зміні кількості води і стоків, переобладнання внутрішнього водопроводу і каналізації, встановлення насосів, приєднання нових споживачів, зміні розрахункового рахунку у банку, відомчої приналежності або реорганізації підприємства.
- 5.2.5. забезпечити належну охорону комунальних водопровідних і каналізаційних мереж і устаткування, які знаходяться на їх території, слідкувати за збереженням встановлених пломб.
- 5.2.6. забезпечити належну гідроізоляцію приміщень по яких приходять труби водопровідних вводів і приміщень водомірних вузлів.
- 5.2.7. мати схему мереж внутрішньої каналізації з зазначенням контрольного колодезя (один примірник схеми Споживач надає Виконавцю разом з підписаним договором), який є невід'ємною частиною даного договору.
- 5.2.8. утримувати каналізаційні колодезя згідно СНІП 2-04-03-85.

6. Відповідальність сторін та вирішення спорів.

- 6.1. Межа експлуатаційної відповідальності між Виконавцем та Споживачем за технічний стан і влаштувань визначається їх балансовою приналежністю і Правилами користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України.
- 6.2. Відповідальною особою за водопостачання та водовідведення об'єктів Споживача, збереження водолічильників пломб на них та інших водопровідних споруд і устаткування Споживач за наказом призначає

Ковальчук Л.У. начальник АЗК №08-06, Мовтисво

6.2.1. Для відбору проб стічних вод для контролю за ГДК у контрольному колодезі Споживач за наказом призначає

Ковальчук Л.У. начальник АЗК №08-06, Мовтисво

копію наказу Споживач передає разом з підписаним договором Виконавцю

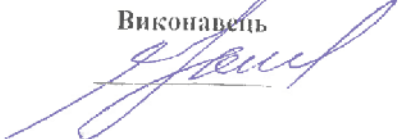
- 6.3. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.
- 6.4. Сторони не несуть відповідальність за порушення своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно сталося не з їх вини. Сторона вважається не винуватою, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів для належного виконання зобов'язання.
- 6.5. За несвоєчасну (згідно пунктів 4.6 ДОГОВОРУ) оплату послуг Споживач зобов'язаний сплатити ВОДОКАНАЛУ, крім суми заборгованості, пеню в розмірі одного відсотка від суми простроченого платежу за кожний день прострочення, але не більше 100 відсотків загальної суми боргу, відповідно до Закону України «Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій» від 20.05.1999 р. № 686-ХІV.

7. Строк дії Договору та інші умови.

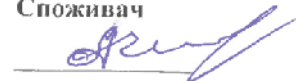
- 7.1. Договір набуває чинності з моменту його підписання Сторонами і діє до 31.12.2016 року, але у будь-якому випадку до моменту повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.
- 7.2. У випадку, якщо жодна із сторін письмово не заявить про свій намір розірвати або змінити договір за 30 днів до його закінчення. Даний Договір вважається пролонгованим на наступний рік.
- 7.3. Умови даного Договору можуть бути змінені за взаємною згодою Сторін з обов'язковим складанням письмового документу.
- 7.4. Договір може бути розірваний за взаємною згодою сторін. Одностороннє розірвання Договору можливе лише в випадках, передбачених цим Договором та законодавством України.
- 7.5. Кожна із сторін має право розірвати цей Договір в одностороннім порядку, попередньо письмово повідомити про це другу сторону за 30 календарних днів.
- 7.6. Усі спори, що пов'язані з цим Договором вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. Якщо спір не може бути вирішений шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору, визначеному відповідним чинним законодавством України.

- 7.6.1. У разі порушення виконавцем умов договору споживач викликає представника виконавця для складання та підписання акту-претензії споживача, в якому зазначаються строки, види порушень кількісних і якісних показників послуг тощо.

Виконавець



Споживач

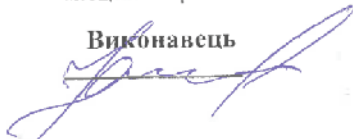


- 5.1.8. Виписувати електронну податкову накладну та реєструвати її в Єдиному реєстрі податкових накладних в строк визначений податковим кодексом України. У випадку порушення Виконавцем Порядку заповнення податкової накладної, Споживач має право повідомити Виконавця про сутність порушення, а Постачальник зобов'язаний виписати розрахунок коригування до податкової накладної відповідно до п.192.1 Податкового кодексу України. У разі, якщо Сторонами погоджено коригування обсягів або вартості наданих послуг, на підставі підписаного Сторонами Акту про коригування Виконавець випишує розрахунок коригування до податкової накладної та
- 1) реєструє його в ЄРПН, якщо коригування призвело до збільшення суми податкових зобов'язань;
 - 2) надсилає його Споживачу, якщо коригування призвело до зменшення податкових зобов'язань. В цьому випадку Споживач зобов'язаний зареєструвати розрахунок коригування в ЄРПН. Акт про коригування визнається сторонами на дату реєстрації розрахунку коригування в ЄРПН відповідною стороною і з такої дати є підставою для коригування розрахунків за договором.» Якщо протягом 180 днів з дня наступного за днем виникнення податкових зобов'язань, Виконавець не здійснить реєстрацію податкової накладної в ЄРПН, він несе відповідальність передбачену Податковим Кодексом України.

Права Виконавця:

- 5.1.9. З метою контролю за стічними водами, що потрапляють до комунальної каналізації Виконавець має право проводити відбір проб стічних вод Замовника та досліджувати їх в умовах діючої лабораторії на предмет перевищення гранично допустимого рівня забруднення далі ГДК.
- А) В разі виявлення перевищення ГДК, складається протокол, що є підставою для нарахування плати по підвищеному тарифу відповідно до Наказу № 37 від 19.02.2002 р., Державного Комітету Будівництва, Архітектури та Житлової Політики України та місцевих правил приймання стічних вод підприємств, організацій в господарсько – побутову систему каналізації м. Коростеня затверджених Рішенням Коростенської міської Ради № 335 від 02.07.2003 року.
- Б) Термін дії підвищеного тарифу за викид споживачем понад нормативних забруднень встановлений разовим аналізом, визначається з моменту проведення Виконавцем попереднього аналізу стічних вод до моменту фіксації порушення, але не більше одного місяця.
- 5.1.10. При не оплаті Споживачем платіжних документів по закінченню двох тижнів Виконавець має право припинити надання послуг Споживачу шляхом від'єднання від мереж водопостачання та водовідведення. Подальше надання послуг можливе після погашення Споживачем заборгованості та оплати додаткового рахунку за роботу по від'єднанню та приєднанню до мереж водопостачання та водовідведення.
- 5.1.11. проводити технічні та профілактичні огляди водопровідних і каналізаційних мереж Споживача знімати контрольні показники приладів і засобів обліку на них та виявляти Нераціональне використання Води питної;
- 5.1.12. 6.1.2. складати акти з приписом щодо усунення порушень Споживачем вимог чинного законодавства у сфері водопостачання, водовідведення та умов ДОГОВОРУ при їх виявленні з визначенням строку на їх усунення. Невиконання припису Виконавця, що стосується порушень правил обліку ПОСЛУГ, - є підставою для нарахувань згідно п. 3.3 Правил № 190.
- 5.1.13. Акт складається представником Виконавця і підписується його представником та представником Споживача. Якщо Споживач (його представник) відмовляється підписати такий акт, то він підписується представником Виконавця одноосібно, про що в Акті робиться відповідний запис про таку відмову з зазначенням прізвища, посади представника Споживача, який відмовився від підпису. У такому випадку акти обстежень, підписані представником Виконавця в односторонньому порядку, вважаються дійсними та є підставою для нарахувань об'ємів спожитих ПОСЛУГ;
- 5.1.14. перевіряти відповідність показань приладів та засобів обліку наданих ПОСЛУГ з даними, вказаними Споживачем в Звітах про показники приладів і засобів обліку;
- 5.1.15. тимчасово припинити подачу Води питної Споживачу, без попередження, у разі:
- 5.1.16. - подачі Води питної для протипожежних потреб;
- 5.1.17. - ліквідацію наслідків, пов'язаних з дією непереборної сили або аварією;
- 5.1.18. - виявлення пошкоджень систем водопостачання та водовідведення як Виконавця, так і Споживача, які мають катастрофічний характер, коли Вода питна, що виливається з пошкодженого трубопроводу, розмиває дорожнє покриття, затоплює вулицю, підвали будинків тощо або пошкоджень, що не мають катастрофічного характеру, але викликають необхідність відключення трубопроводу з метою припинення марних втрат Води питної;
- 5.1.19. - заяви Споживача про припинення надання ПОСЛУГ, якщо таке припинення не вплине на водопостачання інших абонентів (субабонентів);
- 5.1.20. - виникнення необхідності оперативного реагування на погіршення якості води в джерелах питного водопостачання і неможливості доведення її до вимог державних стандартів з повідомленням про таке відключення та його причини органів місцевого самоврядування, місцевих органів виконавчої влади та органів державного санітарно-епідеміологічного нагляду;

Виконавець



Споживач



- 7.6.2. Представник виконавця повинен з'явитися на виклик споживача не пізніше двох робочих днів.
- 7.6.3. Акт-претензія складається споживачем та представником виконавця і скріплюється їх підписами.
- 7.6.4. Акт-претензія подається виконавцю, який протягом трьох робочих днів вирішує питання про перерахунок платежів або видає споживачеві обгрунтовану письмову відмову в задоволенні його претензій.
- 7.6.5. Виконавець може відмовити споживачеві в задоволенні його претензій щодо відхилення кількісних і якісних показників послуг на підставі показань ресстраційних технічних засобів, атестованих і опломбованих відповідними органами Держспоживстандарту, правильність показань засобів обліку води, аналізу якості води.
- 7.6.6. У разі обгрунтованості претензій споживача витрати, пов'язані з їх перевіркою, відшкодовуються виконавцем, у разі необгрунтованості - споживачем.
- 7.7. Даний Договір укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.
- 7.8. У випадках, не передбачених даним Договором, сторони керуються нормами чинного законодавства.
- 7.9. Після підписання цього договору усі попередні переговори за ним, листування, попередні угоди та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються цього договору втрачають юридичну силу.

8. Форс-мажор

- 8.1. Жодна з Сторін не несе відповідальності за повне або часткове невиконання будь-яких умов в разі наступних обставин: повінь, пожежа, землетрус, катастрофи або інших незалежних від сторін обставин, або ембарго накладених державною владою на експорт або імпорт, якщо вони виникнуть після вступу даного договору в силу. Якщо одна із передбачених вищевказаних обставин прямо вплине на своєчасність виконання умов, передбачених Договором то вони будуть продовжені на період рівний по тривалості цим обставинам.
- 8.2. Сторона яка через перераховані у п.8.1. Договору обставини не може в повному обсязі виконати свої зобов'язання по Даному Договорі, повинна в строк не більше 5 (п'яти) робочих днів письмово повідомити про це іншу Сторону, а в термін 10 (десяти) днів надати відповідні підтвердуючі документи.
- 8.3. Факт наявності та термін дії обставин непереборної сили підтверджується документом виданим компетентним органом Державної влади України або компетентними підприємствами установами організаціями за місцем знаходження Сторони на яку вплинули обставини непереборної сили.
- 8.4. В разі якщо обставини зазначені в п.8.1. цього Договору продовжують більше тридцяти календарних днів, кожна із сторін має право виступати з ініціативою про його припинення на підставі ст. 607 Цивільного кодексу України за умови підтвердження їх відповідним документом згідно п. 7.3. Договору.

9. Застереження про конфіденційність

- 9.1. Вся інформація про діяльність однієї з Сторін цього Договору, яка стане відомою іншій Стороні в зв'язку із підписанням та/або припинення цього договору, яка відповідно до Закону України «Про інформацію» відноситься до інформації з обмеженим доступом є конфіденційною інформацією (надалі – «Конфіденційна інформація»).
- 9.2. Конфіденційна інформація не може бути надана третім особам без попереднього письмового погодження з другою Стороною.
- 9.3. Не є порушенням п.9.1., та 9.2. Договору надання будь-якою із Сторін конфіденційної інформації в органи державної влади України з метою реалізації своїх прав та обов'язків згідно діючого законодавства.

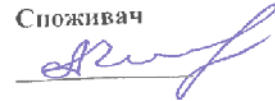
10. Особливі умови

- 10.1. Виконавець приймає від Споживача стічні води з гранично – допустимим коефіцієнтами (ГДК) забруднень на випуску у міську каналізацію:
- 10.1.1. ХСК – 640 мг/л;
 - 10.1.2. БСК5 – 131 мг/л;
 - 10.1.3. Завислі речовини – 210 мг/л;
 - 10.1.4. Сухий залишок - 700 мг/л;
 - 10.1.5. Азот амонійний - 9 мг/л;
 - 10.1.6. Хлориди - 220 мг/л;
 - 10.1.7. Фосфати - 6,24 мг/л;
 - 10.1.8. Сульфати -- 220 мг/л;
 - 10.1.9. Залізо загальне -- 1,22 мг/л;
 - 10.1.10. рН – 6,5 -- 9,0 мг/л;
 - 10.1.11. Температура не вище 40 гр.С
- 10.2. Не допускаються прийом до міської каналізації: нерозчинні масла, смоли, мазут, кислоти, горючі суміші, токсичні та розчинені газоподібні речовини, здатні утворювати в мережах та спорудах токсичні гази, речовини для яких не встановлено ГДК для водойм, концентровані маточні та кубові розчини, будівельне, промислове, господарсько – побутове сміття, ґрунт, абразивні речовини, радіоактивні речовини, епідеміологічнонебезпечні бактеріальні та вірусні забруднення.

Виконавець



Споживач



11. Місцезнаходження та реквізити Сторін

Виконавець:

Назва: Коростенське комунальне підприємство «Водоканал»
 Адреса: вул.Грушевського 67, м. Коростень, 11500;
 Код ЄДРПОУ: 03343947
 р/р 26005412248 в ПАТ "РАЙФФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ",
 МФО 380805
 Свідоцтво платника ПДВ №: 09334164,
 ПІН: 033439406092;
 тел.(абонвідділ) 4-22-16;
 тел./факс: (04143) 4-21-42;

Споживач:

Назва: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
 Юридична адреса: вул. вул. Кременецька, 38 м. Коростень Житомирська обл., 11500
 Код ЄДРПОУ 34524327,
 ПІН 345243203181, св-во платника ПДВ 02613760
 р/р 260070025601 в ТЗОВ «Банк інвестицій і заощаджень» у м. Києві МФО 380281
 телефон/факс: /0332/78-78-00, 067-471-05-66

Начальник ККП «Водоканал»



О.М.Чиркін

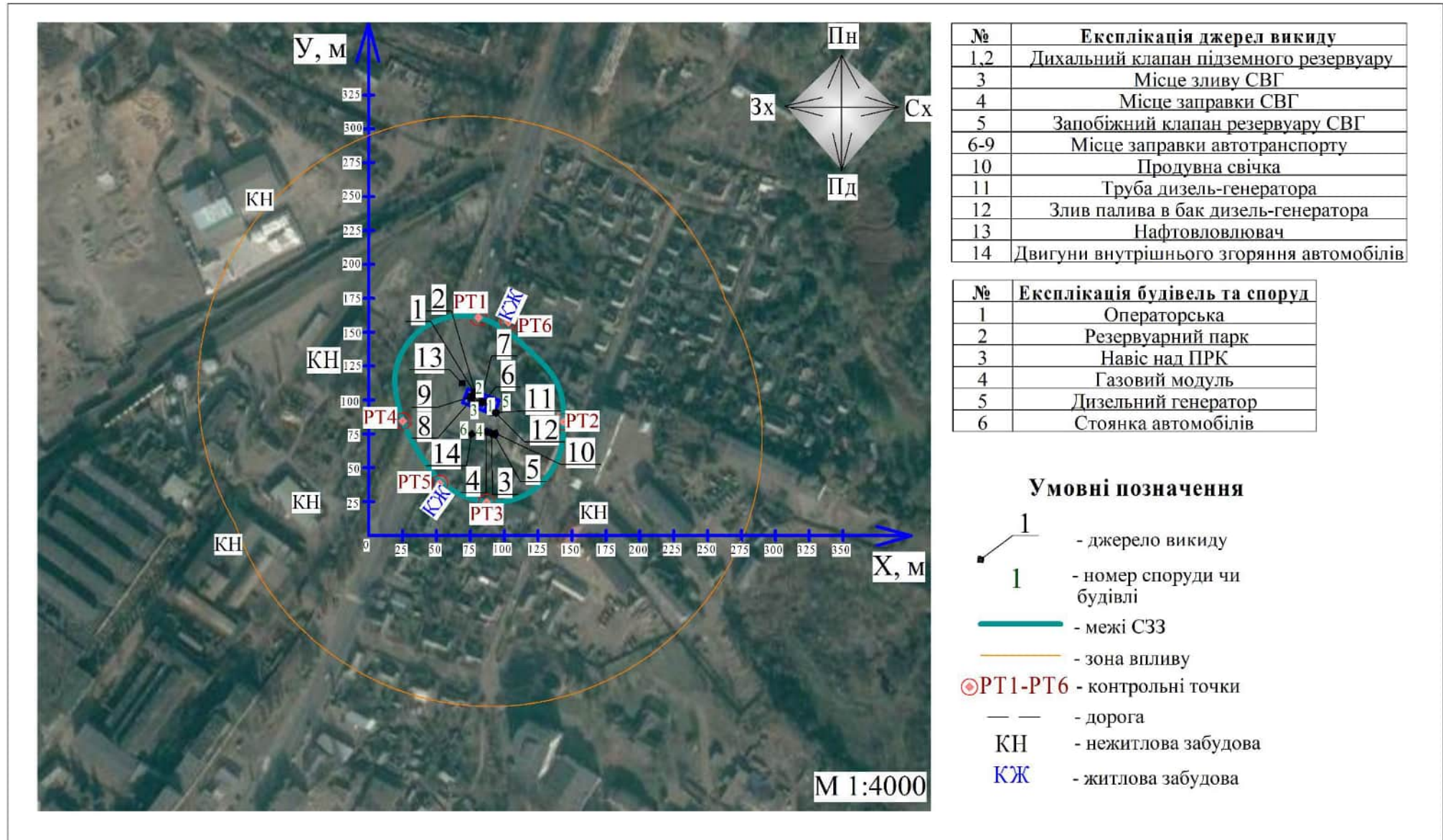
(підпис)
М.п.

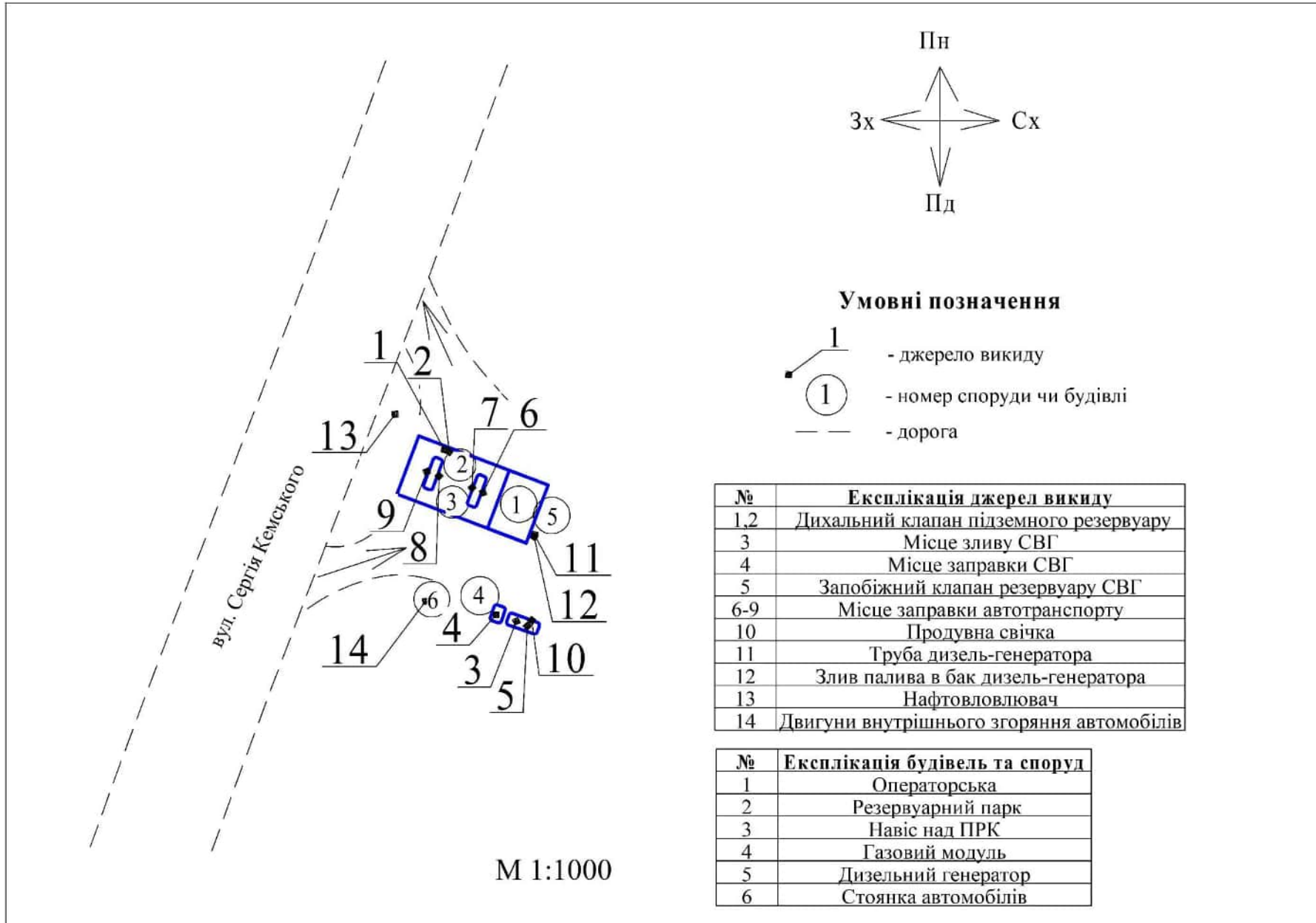
Директор ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»



М.П.Романів

Додаток 9 Карта-схема та Генеральний план БП АЗК





Додаток 10 Розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від джерел викидів

Резервуари зберігання рідкого моторного палива (РМП)

Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 60 м³, до складу якого входить чотири підземні резервуари горизонтальні сталеві Beast Quatro місткістю: 16 м³ для дизельного палива Mustang, 12 м³ для ДП Mustang+, 12 м³ для бензину А-95 та 20 м³ для бензину А-95 Mustang. Прийом палива відбувається за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкокороз'ємними герметичними муфтами. Викиди при зливні з автоцистерн ("великі дихання" - режим буферний) відсутні, оскільки передбачено пароповернення, при цьому виключається вихід парів нафтопродуктів в навколишнє середовище.

Характеристика джерел викиду:

Джерело викидів	Тип нафтопродуктів	Тип резервуару	Об'єм ємності, м ³	Оборотність	Річний об'єм, м ³
1	Дизельне паливо Mustang	Beast Quatro	16	37,5	600
1	Дизельне паливо Mustang +	Beast Quatro	12	8,8	105
2	Бензин А-95	Beast Quatro	12	42,2	506
2	Бензин А-95 Mustang	Beast Quatro	20	4,5	90

Джерела викиду №1,2 - Дихальний клапан підземного резервуару (організоване)

Розрахунок викидів бензину (нафтового, малосірчистого, у перерахунку на вуглець) та неметанових летких органічних сполук (НМЛОС) (Вуглеводні насичені С12-С19) (розчинник РПК-265 П та інш.) (у перерахунку на сумарний органічний вуглець) при зберіганні нафтопродуктів проведено згідно "Збірника методик за розрахунками викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами". Ленінград. Гідрометеоіздат. 1986 р.

Кількість викидів забруднюючих речовин (кг/годину) з резервуарів за рахунок випаровування при зберіганні нафтопродуктів розраховується за формулою:

$$P_p = 2,52 * V_p^p * P_{s(38)} * M_n * (K_{5x} + K_{5m}) * K_6 * K_7 * (1 - \eta) * 10^{-9}$$

- де V_p^p – річний вантажообіг рідини в резервуарі, м³/рік;
- $P_{s(38)}$ тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С (гПа) (табл. П.4.1);
- M_n – молекулярна маса парів рідини (табл. 5.2);
- η – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуара;
- K_{5X}, K_{5T} – поправні коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів $P_{s(38)}$ та температури газового простору P_T відповідно в холодний і теплий періоди року (табл. П.1.4-П.1.7);
- K_6 – поправний коефіцієнт, який залежить від тиску насичених парів та річного обороту резервуарів (табл. П.2.1-П.2.3);
- K_7 – поправний коефіцієнт, який залежить від технічного оснащення та режиму експлуатації резервуарів (табл. П.3.1).

Значення тиску насичених парів $P_{s(38)}$ для багатокомпонентних рідин (нафтопродуктів)

приймається за таблицею П.4.1 в залежності від значень еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{\text{екв}}$ °C), яка визначається за формулою:

$$t_{\text{екв}} = t_{\text{ПК}} + (t_{\text{КК}} - t_{\text{ПК}}) / 8,8$$

$t_{\text{к}}$	–	температура кінця кипіння нафтопродуктів;
$t_{\text{ПК}}$	–	температура початку кипіння нафтопродуктів.

Поправні коефіцієнти K_{5X} і K_{5T} залежать від тиску насичених парів газового простору t^P відповідно в холодний і теплий періоди року.

Для резервуарів температура за шість найбільш холодних місяців визначається за формулою:

$$t_{\text{гх}}^P = K_{1X} + K_{2X} \cdot t_{\text{ах}} + K_{3X} \cdot t_{\text{рх}}^P,$$

за шість найбільш теплих місяців:

$$t_{\text{гт}}^P = K_4 \cdot (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{\text{ат}} + K_{3T} \cdot t_{\text{рт}}^P),$$

де $t_{\text{ах}}, t_{\text{ат}}$ - середні арифметичні значення температури атмосферного повітря за

K_{1X}, K_{2X}, K_{3X} - шість найбільш холодних та шість найбільш теплих місяців року, °C.
 K_{1T}, K_{2T}, K_{3T} - поправні коефіцієнти за шість найбільш теплих та шість найбільш холодних місяців, приймаються за таблицею П.1.1;

K_4 - коефіцієнт, який залежить від виду зберігання, $K_4=1$.

При зливанні нафтопродуктів з резервуарів середня температура газового простору цих резервуарів приймається рівною середній температурі атмосферного повітря за відповідний період:

$$t_{\text{гх}}^{\text{III}} = t_{\text{ах}};$$

$t_{\text{гт}}^{\text{III}} = t_{\text{ат}}$. Значення коефіцієнтів K_6 прийняті по таблиці П.2.2 в залежності від кліматичної зони розміщення паливозаправної станції, тиску насичених парів $P_s(38)$ і річної оборотності резервуарів:

Коефіцієнт K_7 приймається з таблиці П.3.1 в залежності від оснащення резервуарів технічними засобами зменшення втрат і режиму експлуатації резервуарів:

- режим експлуатації «мірник»:

РГС ДП (непримерзаючі ДК) - $K_7=1$;

РГС АІ (резервуари підключено до газоурівнюючої системи, у якій співпадання закачування і викачування нафтопродуктів, за даними експериментів, проведених зарубіжними експертами системи рекуперації, відповідає вловленню до 90 % випарів бензину) - $K_7=0,2$;

- режим експлуатації «буферний»:

РГС ДП та РГС АІ (ДК з непримерзаючими тарілками, відкритих люків не мають) - $K_7=0,2$.

Дані розрахунків викидів ЗР з резервуарів при зберіганні нафтопродуктів наведені у таблиці:

№ Дж.	Ємність рез., м ³	Вид н/п	Прийнято, м ³ /рік	Температури, °С						Молекул. маса	К ₇		Сер. темп. газового простору, °С	Еквівал. темп., °С	P _s (38), гПа	Коефіцієнти								Коеф. оберту	Час роботи, год		Забруднююча речовина	Викиди ЗР					
				кипіння		середнє. арифм.					мірник	буферний				холодна пора року				тепла пора року					К ₄	К ₆		мірник	буферний	г/с	т/рік		
				поч.	кін.	атм. повітря		н/п в рез.								К ₁	К ₂	К ₃	К ₅	К ₁	К ₂	К ₃	К ₅										
						хол.	тепл.	хол.	тепл.		хол.	тепл.																					
1	16	Д/П	600,0	194	347	1,1	15,8	1,3	17,8	155	1	0,20	0	2,8	15,2	211,4	0,695	1,62	0,19	0,74	0,04	6,10	0,17	0,36	0,14	1,0	1,21	37,5	227,2	8533	Вуглеводні насичені С12-С19	0,00001	0,00007
1	12,0	Д/П+	105,0	194	347	1,1	15,8	1,3	17,8	155	1	0,20	0	2,8	15,2	211,4	0,695	1,62	0,19	0,74	0,04	6,10	0,17	0,36	0,14	1,0	1,26	8,8	39,8	8720	Вуглеводні насичені С12-С19	0,000002	0,00001
2	12	А-95	506,0	30	215	1,1	15,8	1,0	17,5	63	1	0,20	0	2,6	15,1	51,0	652	1,62	0,19	0,74	0,22	6,10	0,17	0,36	0,38	1,0	4,01	42,2	191,6	8568	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,035	0,240
2	20	А-95М	90,0	30	215	1,1	15,8	1,0	17,5	63	1	0,20	0	2,6	15,1	51,0	652	1,62	0,19	0,74	0,22	6,10	0,17	0,36	0,38	1,0	4,01	4,5	34,1	8726	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,006	0,040

Джерело викиду	Забруднююча речовина	г/с	т/рік
№1	Вуглеводні насичені С12- С19	0,000012	0,00008
№2	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,041	0,280

Автомобільний газозаправний пункт (АГЗП)

Розрахунок виконано згідно «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Том І. Донецьк, 2004 р. (ГСТУ 320.00149943.016-2000 «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ 2000 р.).

Характеристика стаціонарного заправника газу (СЗГ) :

- наземний резервуар об'ємом 10 м³ для зберігання скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) пропан-бутану (максимальне заповнення 85 %, що становить 8,5 м³);
- насос для зливу СВГ з автомобільної цистерни скрапленого газу (АЦСГ) в ємність зберігання СВГ;
- газовий модуль СЛАВУТИЧ.

Кількість заправок СВГ – 120 заправок на добу.

Середній об'єм заповнення одного газового балону (ГБ) автотранспорту - 61,5 л (0,0615 м³).

Режим роботи АГЗП – 2 зміни, 365 днів на рік.

Обсяг СВГ - 1778 л на добу (1,778 м³ на добу), 358,25 т/рік (649 м³/рік, враховуючи густину 0,552 г/см³).

Викиди забруднюючих речовин внаслідок втрат СВГ здійснюються:

Джерело викиду № 3 - Місце зливу СВГ (Зливу скрапленого вуглеводного газу з автоцистерни у резервуар).

Джерело викиду № 4 - Місце заправки СВГ (наповнення балонів газобалонних автомобілів).

Джерело викиду № 5 - Запобіжний клапан резервуару СВГ (природні втрати при зберіганні СВГ).

Джерело викиду № 10 - Продувна свічка (операції, що пов'язані з ремонтом)

Розрахунок втрат СВГ.

Визначення густини рідкої (ρ_r) та парової (ρ_p) фаз СВГ здійснюється за додатком "А" ГСТУ.

Густина СВГ ρ в кг на м³ визначається за формулою (ГСТУ 320.00149943.016-2000 «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м.Київ, Держнафтогазпром, 2000 р.):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{x_i}{\rho_i}}$$

де n - кількість компонентів СВГ;

X_i - масова частка i -го компонента в суміші газів, %:

40 % пропану;

60 % бутану;

0,005 % одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів)

(Згідно вимог ДСТУ EN 589:2017 «Палива автомобільні. Газ нафтовий скраплений. Технічні вимоги та методи контролювання» масова частка сірки та сірчаних сполук у скрапленому газі, призначеному для застосування в автомобілях з двигунами, спеціально сконструйованими та переобладнаними для роботи на СВГ, після одоризації не повинна перевищувати 50 мг/кг (що відповідає 0,005 % мас.);

ρ_i - густина i -го компоненту в суміші газів (згідно табл. А1, А2 для рідкої фази, або з табл. А3, А4 для парової фази), кг/м³: при робочому тиску в резервуарі не більше, ніж 1,57 МПа та середньодобовій температурі + 15,0 °С:

- рідкої фази: 509 кг/м³ пропану, 585 кг/м³ бутану;

- парової фази: 30,56 кг/м³ пропану, 41,12 кг/м³ бутану.

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану розраховано за формулою:

$$\rho_p = 100 / (X_{\text{проп}} / \rho_p^p + X_{\text{бутан}} / \rho_p^b) = 100 / (40 / 509 + 60 / 585) = 552,03 \text{ кг/м}^3.$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану розраховано за формулою:

$$\rho_n = 100 / (X_{\text{проп}} / \rho_n^p + X_{\text{бутан}} / \rho_n^b) = 100 / (40 / 30,56 + 60 / 41,12) = 36,13 \text{ кг/м}^3.$$

При розрахунках враховано осереднення короткотривалих викидів (менше 30 хвилин) згідно ОНД-86 (п.1.6) на 20-30-ти хвилинний інтервал за формулою:

$$M_{\text{сек. осеред.}} = M_{\text{сек. факт.}} \cdot T_{\text{факт.}} / T_{\text{осер.}}, \quad \text{де}$$

$M_{\text{сек. осеред.}}$ - осереднена г/с;

$M_{\text{сек. факт.}}$ - фактична г/с;

$T_{\text{факт.}}$ - фактичний час викиду, с;

$T_{\text{осер.}}$ - осереднений час викиду, с.

Джерело викиду № 3 - Місце зливу СВГ (неорганізоване)

Розрахунок втрат газу (кг) під час зливу з резервуарів, залізничних і автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$B_{\text{ц}} = B_{\text{ц}}^p + B_{\text{ц}}^n + B_{\text{ц}}^{nn}$$

- Д
е
- $B_{\text{ц}}^p$ – Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів або цистерн, кг;
 - $B_{\text{ц}}^n$ – втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів або цистерн, кг;
 - $B_{\text{ц}}^{nn}$ – втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг.

Втрати у рідкій фазі під час зливу складуть:

$$B_{\text{ц}}^p = N * \rho_p * V_{pp}$$

- Д
е
- N – кількість зливно-наливних ліній під час зливу з резервуару або цистерни; $N=1$
 - ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м³; $\rho_p=552,03 \text{ кг/м}^3$
 - V_{pp} – об'єм зливно-наливного рукава, м³:

$$V_{pp} = 0,785 * 10^{-6} * d_{pp}^2 * l_{pp}$$

- Д
е
- d_{pp} – внутрішній діаметр зливно-наливного рукава, мм, $d_{pp} = 20 \text{ мм}$
 - l_{pp} – довжина зливно-наливного рукава, м; $l_{pp}=2 \text{ м}$
 $V_{pp}=0,785*10^{-6}*38^2*5=0,0006 \text{ м}^3.$

$$B_{\text{ц}}^p = 1 * 552,03 * 0,0006 = 0,3312 \text{ кг за один злив.}$$

Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу складають:

$$B_{\text{ц}}^n = \rho_n * V_{pn}$$

- Д
е
- ρ_n – густина парової фази СВГ, кг/м³;
 - V_{pn} – об'єм рукава парової фази, м³, $V_{pn} = V_{pn} = 0,0006 \text{ м}^3.$
 $B_{\text{ц}}^n = 36,13 * 0,0006 = 0,022 \text{ кг за один злив.}$

Викиди СВГ в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару ($B_{\text{ц}}^{nn}$) не відбуваються за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки, $B_{\text{ц}}^{nn} = 0.$

$$B_{\text{ц}} = 0,3312 + 0,022 + 0 = 0,3532 \text{ кг.}$$

$$\text{Злив СВГ проводиться: } n = 649 \text{ м}^3 / 8,5 \text{ м}^3 = 76 \text{ раз/рік.}$$

$$\text{Операція зливу триває 2 год: } T = 2 * 76 = 152 \text{ год/рік}$$

Викиди становлять: $M_{\text{з г/с}} = 0,3532 \text{ кг} \cdot 1000 / (2 \cdot 3600) \text{ с} = 0,049 \text{ г/с}$, в т.ч.:

Максимально-разові викиди пропану: $0,049 \cdot 40 \% = 0,02 \text{ г/с}$;
 Максимально-разові викиди бутану: $0,049 \cdot 60 \% = 0,029 \text{ г/с}$;
 Максимально-разові викиди одоранту: $0,049 \cdot 0,005 \% = 0,000002 \text{ г/с}$

Валові викиди становлять: $M \text{ т/рік} = V_{\text{ц}} \cdot n / 1000 = 0,3532 \cdot 76 \cdot 10^{-3} = 0,027 \text{ т/рік}$, в тому числі:

Валові викиди пропану: $0,027 \cdot 40 \% = 0,011 \text{ т/рік}$;
 Валові викиди бутану: $0,027 \cdot 60 \% = 0,016 \text{ т/рік}$;
 Валові викиди одоранту: $0,027 \cdot 0,005 \% = 0,000001 \text{ т/рік}$.

Джерело викиду № 4 - Місце заправки СВГ (неорганізоване)

Розрахунки виконані згідно з вимогами "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", том I, Донецьк-2004.

Для відпуску СВГ в автотранспорт встановлено одну ПРК СЛАВУТИЧ, однопістолетна, одностороння, продуктивністю 40 л/хв ($2,4 \text{ м}^3/\text{годину}$).

Розрахунок втрат газу під час заповнення балонів автомобілів в кілограмах здійснюється за формулою:

$$V_{\text{гб}} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_{\text{р}},$$

де $13 \cdot 10^{-6}$ – Втрати ЗВГ під час заповнення одного газобалонного автомобіля, м^3 ;
 $\rho_{\text{р}}$ – Густина рідкої фази СВГ, кг/м^3 .

$$V_{\text{гб}} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot 552,03 = 0,00718 \text{ кг}.$$

За зміну проводиться заправка 120 автомобілів, 365 робочих днів на рік.

Час одного заповнення ГБ автомобіля – 90 с або 1,5 хв.

Залпові викиди становлять: $M_{\text{г/с залп}} = 0,00718 \cdot 1000 / 90 = 0,079778 \text{ г/с}$, в тому числі:

$M_{\text{г/с залп пропану}} = 0,079778 \cdot 40 \% = 0,031911 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с залп бутану}} = 0,079778 \cdot 60 \% = 0,047867 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с залп одоранту}} = 0,079778 \cdot 0,005 \% = 0,000004 \text{ г/с}$.

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає:

$$M_{\text{г/с}} = 0,079778 \cdot 90 / 1200 = 0,005983 \text{ т/рік}, \text{ в тому числі:}$$

$M_{\text{г/с пропану}} = 0,005983 \cdot 40 \% = 0,002393 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с бутану}} = 0,005983 \cdot 60 \% = 0,003590 \text{ г/с}$;

$M_{\text{г/с одоранту}} = 0,005983 \cdot 0,005 \% = 0,0000003 \text{ г/с}$.

Валові викиди становлять: $M_{\text{т/рік}} = 0,00718 \cdot 120 \cdot 365 \cdot 10^{-3} = 0,315 \text{ т/рік}$, в тому числі:

$M_{\text{т/рік пропану}} = 0,315 \cdot 40 \% = 0,126 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік бутану}} = 0,315 \cdot 60 \% = 0,189 \text{ т/рік}$;

$M_{\text{т/рік одоранту}} = 0,315 \cdot 0,005 \% = 0,000016 \text{ т/рік}$.

Джерело викиду № 5 - Запобіжний клапан резервуару СВГ (організоване)

Розрахунок втрат газу під час зберігання в кілограмах за добу здійснюється за формулою:

$$V_{\text{зб}} = 0,001 \cdot H_{\text{зб}} \cdot V_{\text{зб}} \cdot \rho_{\text{р}},$$

д $H_{\text{зб}}$ – норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу (табл.VIII-2),
 е $H_{\text{зб}} = 18,5 \cdot 10^{-2} = 0,185 \text{ кг/т}$ за добу;
 $V_{\text{зб}}$ – об'єм рідкої фази СВГ у ємності,
 $\rho_{\text{р}}$ – густина рідкої фази СВГ, $\rho_{\text{р}} = 552,03 \text{ кг/м}^3$.

$$V_{36} = 0,001 \cdot 0,185 \cdot 8,5 \cdot 552,03 = 0,868 \text{ кг/добу.}$$

Максимально-разові викиди становлять: $Mг/с = 0,868 \cdot 10^3 / 24 \cdot 3600 = 0,010 \text{ г/с}$, в тому числі:

$$\text{Mг/с пропану: } 0,010 \cdot 40 \% = 0,004 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mг/с бутану: } 0,010 \cdot 60 \% = 0,006 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mг/с одоранту: } 0,010 \cdot 0,005 \% = 0,0000005 \text{ г/с.}$$

Валові викиди становлять: $Mт/рік = 0,868 \cdot 365 \cdot 10^{-3} = 0,317 \text{ т/рік}$, в тому числі:

$$\text{Mт/рік пропану: } 0,317 \cdot 40 \% = 0,127 \text{ т/рік;}$$

$$\text{Mт/рік бутану: } 0,317 \cdot 60 \% = 0,190 \text{ т/рік;}$$

$$\text{Mт/рік одоранту: } 0,317 \cdot 0,005 \% = 0,00002 \text{ т/рік.}$$

Джерело викиду № 10 – Продувна свічка (організоване)

1. Розрахунок втрат газу під час очищення фільтрів (кг), здійснюється за формулою:

$$V_{\phi} = V_{\phi} \cdot p_p,$$

де V_{ϕ} - об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури, м³, $V_{\phi} = 0,025 \text{ м}^3$.

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м³ (при остаточному тиску газу в фільтрі перед обслуговуванням 0,05 МПа $\rho_{п.ф.} = 1,08 \text{ кг/м}^3$).

Тривалість викиду, $T = 4$ секунди.

$$V_{\phi} = 0,025 \cdot 1,08 = 0,027000 \text{ кг.}$$

Залповий викид становить: $Mз = 0,027000 / 4 \cdot 1000 = 6,7500000 \text{ г/с}$, в тому числі:

$$\text{Mз пропану} = 6,7500000 \cdot 40 \% = 2,7000000 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mз бутану} = 6,7500000 \cdot 60 \% = 4,0500000 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mз одоранту} = 6,7500000 \cdot 0,005 \% = 0,0003 \text{ г/с.}$$

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає:

$$M \text{ г/с} = Mз \cdot T_c / 1200 = 6,7500000 \cdot 4 / 1200 = 0,0225000 \text{ г/с, в тому числі:}$$

$$\text{Mг/с пропану} = 0,0225000 \cdot 40 \% = 0,0090000 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mг/с бутану} = 0,0225000 \cdot 60 \% = 0,0135000 \text{ г/с;}$$

$$\text{Mг/с одоранту} = 0,0225000 \cdot 0,005 \% = 0,000001 \text{ г/с.}$$

Кількість фільтрів для очищення СВГ, встановлених на прийомі насоса – 1 шт, $N=1$.

Викид забруднюючих речовин відбувається при плановому обслуговуванні, $n = 3$ рази на рік.

Валовий річний викид становить: $M \text{ т/рік} = V_{\phi} \cdot n \cdot N / 1000 = 0,027000 \cdot 3 \cdot 1 / 1000 = 0,00008 \text{ т/рік}$, в тому числі:

$$\text{Mт/рік пропану} = 0,00008 \cdot 40 \% = 0,00003 \text{ т/рік;}$$

$$\text{Mт/рік бутану} = 0,00008 \cdot 60 \% = 0,00005 \text{ т/рік;}$$

$$\text{Mт/рік одоранту} = 0,00008 \cdot 0,005 \% = 0,000000004 \text{ т/рік.}$$

2. Викид забруднюючих речовин під час обслуговування насосів.

Кількість викидів при випуску газу з "свічки", під час очищення насоса, в кілограмах визначається по формулі:

$$V_n = V \cdot \rho_{п.ф.}$$

де V - об'єм порожнин насоса і трубопроводів до запірної арматури, заповнених стиснутим газом, м³; $V = 0,01 \text{ м}^3$;

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м³ (при остаточному тиску газу в фільтрі перед обслуговуванням 0,05 МПа, $\rho_{п.ф.} = 1,08 \text{ кг/м}^3$).

Час випуску газу із "свічки" становить - 30 с, $T = 30 \text{ с} / 3600 = 0,008 \text{ год/рік}$.

$$V_n = 0,01 \cdot 1,08 = 0,010800 \text{ кг.}$$

Залповий викид становить: $M_z = 0,010800 / 30 * 1000 = 0,360000$ г/с, в тому числі:

M_z пропану = $0,360000 * 40 \% = 0,144000$ г/с;

M_z бутану = $0,360000 * 60 \% = 0,216000$ г/с;

M_z одоранту = $0,360000 * 0,005 \% = 0,000018$ г/с.

З врахуванням тривалості викиду і 20-ти хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає:

M г/с = $M_z * T_c / 1200 = 0,360000 * 30 / 1200 = 0,009000$ г/с, в тому числі:

M г/с пропану = $0,009000 * 40 \% = 0,003600$ г/с;

M г/с бутану = $0,009000 * 60 \% = 0,005400$ г/с;

M г/с одоранту = $0,009000 * 0,005 \% = 0,0000005$ г/с.

Кількість насосів, n - 1.

Кількість зупинок за рік, N - 2.

Валовий річний викид становить: M т/рік = $V_n * n * N / 1000 = 0,010800 * 1 * 2 / 1000 = 0,00002$ т/рік, в тому числі:

M т/рік пропану = $0,00002 * 40 \% = 0,000008$ т/рік;

M т/рік бутану = $0,00002 * 60 \% = 0,00001$ т/рік;

M т/рік одоранту = $0,00002 * 0,005 \% = 0,000000001$ т/рік.

3. Розрахунок втрат газу під час перевірки запобіжних клапанів (кг/год), здійснюється за формулою:

Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час опосвідчення клапанів відсутні.

Всього викидів від операцій, що пов'язані з ремонтом по ДВ №10 Продувна свічка:

Одночасно можливе здійснення тільки однієї операції, тому величина секундного викиду визначена, як максимальна з розрахункових.

M г/с пропану = 0,009 г/с;

M г/с бутану = 0,0135 г/с;

M г/с одоранту = 0,000001 г/с.

Валові річні викиди становлять:

M т/рік пропану = $0,00003 + 0,000008 = 0,00004$ т/рік;

M т/рік бутану = $0,00005 + 0,00001 = 0,00006$ т/рік;

M т/рік одоранту = $0,000000004 + 0,000000001 = 0,000000005$ т/рік.

Заправка автотранспорту рідким моторним паливом

Для відпуску палива використовуються 2 ПРК для відпуску РМП продуктивністю 45 л/хв кожна (4-х продуктивні двосторонні ПРК)

Характеристика	Одиниця вимірювання	Показник
Марка , тип	–	ТОКНЕИМ Quantum 500
Кількість обладнання	шт	2
Кількість постів	шт	4
Продуктивність пристрою	м ³ /год	2,7
Витрата палива		
Дизельне паливо Mustang	м ³ /рік	600
Дизельне паливо Mustang+		105
Бензин А-95 Mustang		90
Бензин А-95		506

Джерело викиду № 6-9 - Місце заправки автотранспорту (неорганізоване)

Величини викидів забруднюючих речовин від однієї ємності під час зливання нафтопродуктів розраховуються за формулою:

$$P_{\text{цн}} = 0,2485 * V_{\text{ж}}^{\text{цн}} * P_{\text{s}(38)} * M_{\text{п}} * (K_{5\text{x}} + K_{5\text{т}}) * 10^{-9}, \text{ кг/год}$$

де $V_{\text{ж}}^{\text{цн}}$ - річний об'єм рідини, яка зливається з цистерн, куб.м/рік;

$P_{\text{s}(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38°C;

$M_{\text{п}}$ - молекулярна маса парів рідини;

$K_{5\text{т}}, K_{5\text{x}}$ - коефіцієнти, які залежать від $P_{\text{s}(38)}$ та температури газового простору відповідно у теплу та холодну пори року.

Розрахунок проводиться згідно "Збірника методик за розрахунками викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами". Ленінград. Гідрометеоіздат. 1986 р.

Результати розрахунків приведені у таблиці:

№ Дж.	Вид н/п	Вантажо-обіг, м³/рік	Температури, °С							Молекул. маса	Сер. темп. газового простору, °С		Еквівал. темп., °С	$P_{\text{s}(38)}$, гПа	Коефіцієнти					Час роботи	Найменування забруднюючої речовини	Викиди ЗР				
			кипіння	середнє. арифм.				н/п в рез.	хол.		тепл.	хол.			тепл.	хол.	тепл.	K_5	K_5			K_4	K_8	h	г/с	т/рік
				поч.	кін.	хол.	тепл.																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20		21	22					
6-9	ДП+	26,25	194	347	1,1	15,8	1,3	17,8	155	2,8	15,2	211,4	0,695	0,04	0,14	1,0 0	1,75	0	9,7	Вуглеводні насичені С12-С19	6Е-7	2Е-8				
	ДП	150,0	194,0	347,0	1,1	15,8	1,3	17,8	155,0	2,8	15,2	211,4	0,695	0,04	0,14	1,0 0	1,75	0	55,6		3,7Е-6	1Е-6				
	А-95	126,5	30	215	1,1	15,8	1	17,5	63	2,6	15,1	51,0	652	0,22	0,38	1,0 0	1,96	0	46,9	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунок на вуглець)	0,004	0,0007				
	А-95М	22,5	30	215	1,1	15,8	1	17,5	63	2,6	15,1	51,0	652	0,22	0,38	1,0 0	1,96	0	8,3		0,0008	0,000023				

Всього по дж. № №6-9:

Вуглеводні 0,000004 0,000001
Бензин 0,004 0,0007

Дизель-генератор

В якості резервного джерела електропостачання прийнятий дизель-генератор Lombardini G20L потужністю 16,8 кВт, які працює на дизельному паливі.

Характеристика обладнання наведена у таблиці:

Найменування показника	Одиниця виміру	Характеристика
Модель	-	Lombardini G20L
Потужність	кВт	16,8
Напруга,	В	400-230
Споживання палива	кг/год	4,4
Витрата палива	т/рік	0,17
	м³/рік	0,21
Час роботи	год/рік	40
Пальне	-	Дизельне пальне Mustang

Джерело викиду № 11 - Труба дизель-генератора (організоване)

Розрахунок проведено згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк, 2004, УДК 662.611:66.074.3. ГKD 34.02.305—2002. Викиди забруднювальних речовин у атмосферу від енергетичних установок. Методика визначення, м. Київ. 2002р. [36]

Визначення > Оксиди азоту

При спалюванні органічного палива утворюються оксиди азоту NO_x (оксид азоту NO та діоксид азоту NO₂), викиди яких визначається у перерахунку на NO₂. Показник емісії оксидів азоту розраховується як

$$K_{NO_x} = (K_{NO_x})_0 \cdot f_n (1 - \eta_I)(1 - \eta_{II})$$

де	k_{NO_x}	показник емісії оксидів азоту з урахуванням заходів скорочення викиду	г/ГДж;
	$(k_{NO_x})_0$	показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду	г/ГДж;
	f_n	ступінь зменшення викиду NO _x при роботі на низькому навантаженні	
	η_I	ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів скорочення викиду	
	η_{II}	ефективність вторинних заходів (азотоочисної установки)	
	β	коефіцієнт роботи азотоочисної установки	

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		kNO _x	(kNO _x) ₀	Q _ф	Q _н	f _н	η _I	η _{II}	β	Q _г	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік	г/ГДж;	г/ГДж;							МДж/кг	г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	150,000	300	0,052	0,052	1,00	0,50	0	0	42,62	0,0036*	0,001

* викид забруднюючої речовини г/с згідно вимірів

Визначення > Оксид вуглецю

Утворення оксиду вуглецю CO є результатом неповного згоряння вуглецю органічного палива. Концентрація CO в димових газах росте зі зменшенням потужності енергетичної установки. Основним методом визначення викидів оксиду вуглецю є вимірювання його концентрації. Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії оксиду вуглецю на основі актів випробувань енергетичної установки.

k_{CO} - показник емісії оксиду вуглецю г/ГДж

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		k _{CO}	Q _г	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік	г/ГДж;	МДж/кг	г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	20	42,62	0,02*	0,0001

* викид забруднюючої речовини г/с згідно вимірів

Визначення > Діоксид вуглецю

Вуглекислий газ CO₂ відноситься до парникових газів. Він є основним газоподібним продуктом окислення вуглецю органічного палива. Обсяг викиду CO₂ безпосередньо пов'язаний з вмістом вуглецю у паливі та ступенем окислення вуглецю палива в газову фазу в енергетичній установці. При спалюванні органічного палива в енергетичній установці може утворюватися монооксид вуглецю, але він неодмінно в атмосфері перетвориться у діоксид вуглецю. Тому при розрахунку показника емісії CO₂ вважають, що весь вуглець палива, який згорів, перетворюється у вуглекислий газ.

Показник емісії вуглекислого газу при спалюванні твердого палива визначається

за формулою

$$k_{CO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r} \frac{C^r}{100} \left(\frac{44}{12} \right) \varepsilon_c, \quad \text{, або} \quad k_{CO_2} = 3.67 k_c \varepsilon_c$$

де k_{CO_2} показник емісії діоксиду вуглецю г/ГДж ;
 Q_i^r нижча робоча теплота згоряння палива МДж/кг ;
 C^r масовий вміст вуглецю в робочій масі палива %;
 ε_c ступінь окислення вуглецю палива

$$\varepsilon_c = 1 - \frac{A^r}{C^r} \left(a_{вин} \frac{G_{вин}}{100 - G_{вин}} + (1 - a_{вин}) \frac{G_{шл}}{100 - G_{шл}} \right)$$

A^r масовий вміст золи в робочій масі палива %;
 $a_{вин}$ частка золи, яка виноситься з котла у вигляді леткої золи %;
 $G_{вин}$ масовий вміст горючих речовин у викидах твердих частинок %;
 $G_{шл}$ масовий вміст горючих речовин у шлаці %.
 k_c показник емісії вуглецю палива $k_c = \frac{10^6}{Q_i^r} \frac{C^r}{100} \text{г/ГДж}$.

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		k_{CO_2} г/ГДж	Q_i^r	C^r	A^r	$a_{вин}$	$G_{вин}$	$G_{шл}$	ε_c	k_c	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік										г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	73843,501	42,62	86,7	0,01	1	0,0	0	0,990	21100	3,847	0,535

Визначення > Метан

Метан (CH_4) є парниковим газом. Утворення метану при спалюванні органічного палива в енергетичних установках дуже незначне. Воно пов'язане з неповним згорянням органічного палива і зменшується з ростом температури згоряння та масштабу енергетичної установки. Основним методом визначення викидів метану є вимірювання концентрації метану. Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії метану на основі актів випробувань енергетичної установки.

k_{CH_4} показник емісії метану г/ГДж .

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		k_{CH_4} г/ГДж	Q_i^r МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік			г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	3	42,62	2E-04	2E-05

Визначення > Закис азоту

Оксид діазоту (або закис азоту) N_2O відноситься до парникових газів. Основним методом визначення викидів N_2O є вимірювання концентрації оксиду діазоту.

Для конкретної енергетичної установки може бути визначений специфічний показник емісії оксиду діазоту на основі актів випробувань енергетичної установки.

k_{N_2O} показник емісії закису азоту г/ГДж .

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		k_{N_2O} г/ГДж	Q_i^r МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік			г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	0,6	42,62	3E-05	4E-06

Визначення > Діоксид сірки

Показник емісії оксидів сірки SO₂ та SO₃, у перерахунку на діоксид сірки SO₂, які надходять в атмосферу з димовими газами, є специфічним і розраховується за формулою

$$K_{SO_2} = (10^6 / Q_i^r) (2S^r / 100) (1 - \eta_I) (1 - \eta_{II} \beta)$$

- де k_{SO_2} показник емісії діоксиду сірки г/ГДж;
 Q_i^r нижча робоча теплота згоряння палива МДж/кг;
 S^r масовий вміст сірки в робочій масі палива %;
 η_I ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в енергетичній установці ;
 η_{II} ефективність очистки димових газів від оксидів сірки ;
 β коефіцієнт роботи сіркоочисної установки .

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		k_{SO_2} г/ГДж;	S^r %	η_I	η_{II}	β	Q_i^r МДж/кг	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік							г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	93,852651	0,20	0	0	0	42,62	0,0045*	0,001

* викид забруднюючої речовини г/с згідно вимірів

Визначення > Важкі метали > Рідке паливо

При спалюванні в енергетичній установці мазуту або важкого дизельного палива утворюються сполуки важких металів, які є складовими мазутної золи. Сполуки ванадію відносяться до основних складових мазутної золи. Тому кількість викиду ванадію прийнято за контрольний параметр шкідливої дії мазутної золи на довкілля.

Показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій є специфічним і розраховується за формулою

$$k_V = \frac{c_V}{Q_i^r} (1 - \eta_{oc}) (1 - \eta_{zv(V)})$$

для розрахунку показника емісії п'ятиоксиду ванадію (V₂O₅), як забруднювальної речовини, необхідно показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій помножити на відношення молекулярних мас п'ятиоксиду ванадію та ванадію:

$$k_{V_2O_5} = k_V \cdot \frac{\mu_{V_2O_5}}{2 \cdot \mu_V}$$

- де k_V показник емісії мазутної золи у перерахунку на ванадій г/ГДж;
 $k_{V_2O_5}$ показник емісії п'ятиоксиду ванадію г/ГДж;
 c_V масовий вміст ванадію в паливі мг/кг;
 Q_i^r нижча робоча теплота згоряння палива МДж/кг;
 η_{oc} частка ванадію, що осідає з твердими частинками на поверхнях нагріву котла ;
 $\eta_{zv(V)}$ ефективність уловлення ванадію золоуловлювальною установкою;

$$\eta_{zv(V)} = 3.1277 \eta_{zy}^2 - 1.4948 \eta_{zy} - 0.1412 \quad \text{або} \quad \eta_{zv(V)} = 1 - \frac{1 - \eta_{zy}}{f_V}$$

- де η_{zy} ефективність очистки димових газів від твердих частинок
 f_V емпіричний коефіцієнт, який враховує ефект "збагачення" ванадієм золи, що виходить після золоуловлювальної установки, і залежить від типу золоуловлювальної установки
 $\mu_{V_2O_5}$ молекулярна маса п'ятиоксиду ванадію, яка дорівнює 181,877 кг/кмоль;
 μ_V молекулярна маса ванадію, яка дорівнює 50,941 кг/кмоль.

Марка обладнання	Вид палива	Витрата палива		Q_i^r	c_V	f_V	A^r	η_{zy}	η_{oc}	$\eta_{zv(V)}$	k_V г/ГДж;	$k_{V_2O_5}$ г/ГДж;	Викиди ЗР	
		кг/год	т/рік										г/с	т/рік
Lombardini G20L	Дизельне паливо	4,40	0,17	42,62	22,22	1	0,01	0,80	0,05	0,8	0,0991	0,1768	9E-06	0,000001

Протокол №1
вимірювань параметрів газового потоку
на проммайданчику БП АЗК "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада,
м.Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в

Дата виконання вимірювань: 30.01.2025 р.
Час виконання вимірювань: Початок: 10 год., 10 хв. Закінчення: 10 год., 20 хв.
Вимірювання виконано відповідно до ДСТУ 8725:2017 та ДСТУ 8726:2017.

1. Номер (назва) джерела: №11 Труба дизель-генератора;

2. Місце вимірювання: газохід;

2.1 До (після) вентилятора; до (після) ГОУ;

ділянка газоходу: вертикальна, горизонтальна, похила (підкреслити)

2.2 Довжина прямої ділянки L , мм 2000 мм

2.3 Вимірювальний переріз

Круглий переріз

Діаметр d , мм

100	100	100	100	$d^- =$	100
-----	-----	-----	-----	---------	-----

Довжина зовнішнього периметра F_j , мм

$F_j =$	314	314	314	314	$F_j^- =$	314
---------	-----	-----	-----	-----	-----------	-----

Товщина стінки dc_j , мм

$dc_j =$	5	5	5	5	$dc_j^- =$	5
----------	---	---	---	---	------------	---

$$d_j^- = 0,318 * F_j^- - 2 * dc_j^- = 0,318 * 314 - 2 * 5 \quad d^- = 94$$

$$L = l / d^- = 2000 / 94 = 21,3$$

Довжина ділянки до вимірювального перерізу ly , мм

$$ly = Ly * d^- = -$$

Довжина ділянки після вимірювального перерізу lz , мм

$$lz = Lz * d^- = -$$

Кількість точок вимірювань n_d , шт

$$n_d = 2$$

Площа перерізу S_d , м²

$$S_d = 0,785 * (d^- / 1000)^2$$

$$S_d = 0,785 * (94 / 1000)^2 = 0,008$$

3. Температура газового потоку tr ; °C; Tr ; K

Координати точки, мм	tr1	tr2	tr3	tr^-
т.1 $0,25 * d^-$				
$0,25 * 100 =$	25	305	307	308
т.2 $0,75 * d^-$				
$0,75 * 100 =$	75	308	309	307
$tr^- =$	307	$Tr = (273 + tr^-)$	$Tr =$	580

4. Атмосферний тиск Pa , кПа

На початку	Наприкінці	Pa^-	98,80
98,80	98,80		

741,1853

5. ЗВТ, що застосовувались під час вимірювання

Назва ЗВТ	Заводський номер	Відомості з повірки ЗВТ	
Барометр-анероїд БАММ-1	8486	Свідоцтво №К/178/Т	09.09.2024 р.
Термометр ТЛ-3	395	Тавро (1 раз у 3 роки)	15.11.2022 р.
Рулетка металева Р10	інв.123	Свідоцтво №П/232/3	09.09.2024 р.
Секундомір СОСпр-26-2-000	5230	Свідоцтво №П/233/3	09.09.2024 р.
Вимірювач швидкості ІС-1	567	Сертифікат №UA/22/240829/001342	29.08.2024 р.
Штангенциркуль ШЦ-І-150-0.05	0031	Свідоцтво №П/235/3	09.09.2024 р.

6. Швидкість V та об'ємна витрата qv (при використанні вимірювача швидкості ІС-1)

n _i	Координати точки n _i , мм		Швидкість V _i , м/с				Тиск статичний P _{ст} , Па			
	Kd _i , K _{nAi} , K _{nBi}	при круглому перерізі Kdi*D _i при прямокутно му перерізі KnAi*A, KnBi*B	показ ЗВТ			V _i ⁻	показ ЗВТ			P _{ст} ⁻
			V1	V2	V3		Pc1	Pc2	Pc3	
1	0,1465	14,7	13,9	14,2	14,0	14,03				
2	0,8535	85,4	14,0	14,3	14,2	14,17				
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										
Середні значення			V ⁻ =			14,10	P _{ст} ⁻ =	/1000		

Тиск P_{ст} = 98,8 / 1000 кПа
 P_г = P_а ± P_{ст} = 98,8 / 580
 P_г/T_г = 0,17

Густина газу ρ, кг/м³
 ρ = 2,695ρ_о*P_г/T_г; ρ = 2,695* 1,29* 0,17 = 0,59 кг/м³
 За ρ_о = 1,29 кг/м³ ρ = 3,477*P_г/T_г;
 ρ = 3,477 * 0,17 = 0,59 кг/м³

Швидкість газового потоку
 V_i = 1,414/√ρ*√P_{ст} = 1,414/ 0,77 * 14,10 = 25,91 м/с

Об'ємна витрата qv та qvo, м³/с
 За робочих умов qv = V⁻ * S = 14,10 * 0,008 = 0,111
 За нормальних умов qvo = 2,695*qv*P_г/T_г = 2,695 * 0,111 * 0,17 = 0,05 qvo = 0,051

7. Температура навколишнього середовища на робочій платформі, t_{ис} = 6,8 °C

Примітка

Вимірювання виконали:
 Еколог В.П. Трофимчук
 Еколог О.В. Павлова
 (підпис, прізвища та ініціали)



В присутності представників підприємства:
 Начальника відділу екології, ОП та ПБ
 Житомирської регіональної дирекції
 ТОВ «ВЕСТ-ПЕТРОЛ МАРКЕТ»
 О.П. Ващенко
 (підпис, прізвища та ініціали)



ОКСИ 42

Таблиця
розрахунку концентрацій забруднюючих речовин
газо-пилкових потоків за результатами прямих інструментальних вимірів
на промайданчику БП АЗК "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія
Кемського, 26в
за допомогою газоаналізатора ОКСИ 5М-5НД

№ п/п	Назва джерела	Назва ЗР	Код ЗР	Концент-	Об'єм	Максимальна	Фактичний	Потужні-
				рація, С	ППТС, V ₀	концентрація приведена до н.у*, C _n	вміст кисню, O ₂	
				мг/м ³	м ³ /с	мг/с	%	М, г/с
Дата вимірювань: 30.01.2025 року								
Вид палива - дизельне								
1	Дж. №1 Труба дизель- генератора	NO ₂	301	68	0,051	291	19,6	0,003606
2				70	0,051	300	19,6	
3				71	0,051	304	19,6	
4				67	0,051	287	19,6	
5				65	0,051	279	19,6	
1		CO	337	388	0,051	1663	19,6	0,020314
2				400	0,051	1714	19,6	
3				395	0,051	1693	19,6	
4				389	0,051	1667	19,6	
5				390	0,051	1671	19,6	
1		SO ₂	330	85	0,051	364	19,6	0,004520
2				89	0,051	381	19,6	
3				87	0,051	373	19,6	
4				80	0,051	343	19,6	
5				81	0,051	347	19,6	

1) Розрахунок потужності викидів у г/с по забруднюючих речовинах визначено за формулою:

$$M_{\text{в/с}} = C_{\text{факт}} * V_0 / 10^3, \text{ де}$$

C_{факт} - фактична концентрація забруднюючої речовини, що визначена прямими інструментальними вимірами, мг/м³;

V₀ - витрата газопилового потоку, визначена прямими інструментальними вимірами, м³/с.

2) Розрахунок концентрації забруднюючих речовин, приведених до нормальних умов, визначено за формулою:

$$C_n = C_{\text{факт}} * (21 - O_n) / (21 - O_{\text{ф}}), \text{ мг/м}^3, \text{ де}$$

C_{факт} - фактична концентрація забруднюючої речовини, що визначена прямими інструментальними вимірами, мг/м³;

C_n - концентрація забруднюючої речовини приведена до нормальних умов, мг/м³;

O_n - вміст кисню залежно від виду палива, що використовується паливокористовуючим обладнанням*, %;

O_ф - фактичний вміст кисню у димових газах, що визначений прямими інструментальними вимірами, %.

Примітка: * - концентрація забруднюючих речовин у ППТС, приведена до нормальних умов (температура 0оС, тиск 101,32 кПа) та визначеного вмісту кисню (15% у разі спалювання газоподібного та рідкого палива в газових турбінах та стаціонарних двигунах).

Методика виконання вимірювання:

Настанова щодо експлуатації ОКСИ.9027.001 НЕ.

Кисню вміст, об'ємна частка, %	0+21, δ=±0,2%
Концентрація вуглецю оксиду, мг/м ³	0 + 250, Δ=±12,5 мг/м ³ 250 + 6250, δ=±5%
Концентрація азоту оксиду, мг/м ³	0 + 268, Δ=±26,8 мг/м ³ 268 + 2680, δ=±10 %
Концентрація азоту діоксиду, мг/м ³	0 + 615, Δ=±20,5 мг/м ³
Концентрація сірки діоксиду, мг/м ³	0 + 572, Δ=±28,6 мг/м ³ 572 + 14300, δ=±5%
Температура, °С	0+100, Δ=±1 °С
	101-1000, δ=±0,5 %

Вимірювання виконали:

Еколог
Еколог

В.П. Трофимчук
О.В. Павлова

Директор ПП "Матрикс Груп"



А.Б. Трофимчук

Джерело викиду № 12 - Злив палива в бак дизель-генератора (неорганізоване)

Величини викидів забруднюючих речовин від однієї ємності під час зливання нафтопродуктів розраховуються за формулою:

$$P_{\text{цн}} = 0,2485 * V_{\text{ж}}^{\text{цн}} * P_{s(38)} * M_{\text{п}} * (K_{5x} + K_{5т}) * 10^{-9}, \text{ кг/год}$$

де $V_{\text{ж}}^{\text{цн}}$ - річний об'єм рідини, яка зливається з цистерн, куб.м/рік;

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів рідини при температурі 38°C;

$M_{\text{п}}$ - молекулярна маса парів рідини;

$K_{5т}, K_{5x}$ - коефіцієнти, які залежать від $P_{s(38)}$ та температури газового простору відповідно у теплу та холодну пори року.

Розрахунок проводиться згідно "Збірника методик за розрахунками викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами". Ленінград. Гідрометеоіздат. 1986 р.

Розрахунок викидів неметанових летких органічних сполук (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C12-C19) наведено в таблиці:

Вантажо-обіг, м³/рік	Температури, °С						Молекулярна маса	Сер. темп. газового простору, °С		Екві-вал. темп., °С	$P_{s(38)}$, гПа	Коефіцієнти		Час роботи	Викиди ЗР			
	кипіння		середнє арифм.					хол.	тепл.			хол.	тепл.		К ₅	К ₅	г/с	т/рік
	поч.	кін.	атм. повітря		н/п в рез.													
			хол.	тепл.	хол.	тепл.		хол.	тепл.									
0,21	194	347	1,1	15,8	1,3	17,8	155	1,1	15,8	211,4	0,695	0,04	0,15	40,00	3E-10	4E-11		

Джерело викиду № 13 – Нафтовловлювач (неорганізоване)

Розрахунок проведено згідно "Збірник методик по розрахунку викидів забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери". Донецьк. 1994 р.

Джерело виділення - плівка нафтопродуктів на поверхні нафтовловлювача. Ступінь укриття - 100 %. Проводяться викиди вуглеводних граничних, ненасичених, бензолу, ксилолу, толуолу, фенолу та сірководню.

Валові викиди забруднюючих речовин (кг/год) розраховуються за формулою:

$$P_{\text{вал}}^{\text{нл}} = (4+0,4v)(1,33P_{s(38)}K_5)^{K_{10}}(C/F_{\text{нл}})^{0,1}F_{\text{нл}}K_{11}10^{-2},$$

де $F_{\text{нл}}$ - площа поверхні нафтовловлювача, м²;

v - середньорічна швидкість вітру (м/с);

$P_{s(38)}$ - тиск насичених парів нафтопродуктів при температурі 38°C, що скидаються разом зі стічними водами на нафтовловлювач (гПа);

C - концентрація нафтопродуктів в стічних водах (мг/л).

Згідно ВСН 01-89: "концентрації завислих речовин в поверхневих стічних водах дорівнює 200 мг/л, нафтопродуктів до 40 мг/л.";

K_{11} - коефіцієнт, який залежить від ступеню укриття поверхні нафтовловлювача;

K_5 - коефіцієнт, який залежить від $P_{s(38)}$ та температури стічних вод;

K_{10} - коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів; для нафтопродуктів з $P_{s(38)} > 1,5$ гПа $K_{10} = 0,25$

Результати розрахунку наведені у таблиці:

Об'єкт	Час роботи нафтовловлювача, год/рік	$F_{\text{нл}}, \text{ м}^2$	$v, \text{ м/с}$	$P_{s(38)}, \text{ гПа}$	$C, \text{ мг/л}$	K_5	K_{10}	K_{11}	Валові викиди ЗР		Вуглеводні граничні 2754			фенол 1071		
									г/с	т/рік	%	г/с	т/рік	%	г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нафтовловлювач	4380	0,13	8,00	535	40,0	0,367	0,25	0,1	0,002	0,028	86,26%	0,002	0,024	0,59%	1E-05	2E-04

сірководень 333			Вуглеводні ненасичені (олефіни С15-С18) 519			Вуглеводні ароматичні, у т.ч.			у т. ч.								
%	г/с	т/рік	%	г/с	т/рік	%	г/с	т/рік	бензол 602			ксилол 616			толуол 621		
									%	г/с	т/рік	%	г/с	т/рік	%	г/с	т/рік
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
0,47%	8E-06	1E-04	2,12%	0,00004	0,001	10,56%	1,90E-04	2,99E-03	2,19%	4E-05	6E-04	2,68%	5E-05	0,001	5,69%	0,0001	0,002

Розрахунок викидів ЗР в атмосферу по компонентах розраховано згідно табл. 5.10 "Збірник методик по розрахунку викидів забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери". Донецьк.1994 р.

Джерело викиду № 14 – Двигуни внутрішнього згорання автомобілів (пересувні)

В межах території БП АЗК в наявності майданчик для стоянки автомобілів клієнтів на 5 машино-місць (джерело викиду №14). Розрахунок валових викидів від ДВЗ автотранспорту виконаний відповідно до "Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин від автомобільного транспорту", приведеної в "Збірнику методик розрахунку викидів пересувними джерелами", УкрНТЕК, 2000, виходячи з маси палива, що витрачається автомобілями з двигуном даного типу, за формулою:

$$M_{tj} = g_{ji} * G_i^t * K_t * 10^{-3}$$

де M_{tj} – маса викиду j-ї забруднюючої речовини автомобілями k-го типу за період t , т;

g_{ji} – питомі викиди j-ї забруднюючої речовини з одиниці маси палива, що споживається автомобілями k-го типу в умовах руху в місті, кг/т;

G_i^t – витрата палива автомобілями k-го типу в умовах руху містом за період t , т;

K_t – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автотранспорту на величину питомих викидів окису вуглецю, вуглеводнів, оксидів азоту, сажі. Для діоксиду сірки приймається 1,0.

Питомі викиди (усереднені) забруднюючої речовини в атмосферне повітря від роботи двигунів внутрішнього згорання, (кг/т) наведені в таблиці:

Найменування забруднюючої речовини	Види палива		
	Бензин	Газойлі (паливо дизельне)	Скраплений газ
Діоксид азоту	21,8	31,5	27,6
Сажа	-	3,85	-
Діоксид сірки	0,6	5	-
Оксид вуглецю	196,5	36	87,5
Вуглеводні	37	6,2	22,4

Коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту на викиди забруднюючої речовини від використання палива наведені в таблиці:

Найменування забруднюючої речовини	Види палива		
	Бензин	Газойлі (паливо дизельне)	Скраплений газ
Діоксид азоту	0,9	0,95	0,9
Сажа	1	1,8	1

Діоксид сірки	1	1	1
Оксид вуглецю	1,5	1,5	1,7
Вуглеводні	1,5	1,4	1,8

Середнє споживання палива для легкових автомобілів та мікроавтобусів становить: для бензину – 8,0 л/100 км або 0,08 л/км; для дизельного палива – 10,0 л/100 км або 0,10 л/км; для газу скрапленого – 12,0 л/100 км або 0,12 л/км.

Для переведення витрати палива у вагові одиниці застосовуються такі коефіцієнти: для бензину – 0,75 кг/л; для дизельного палива – 0,82 кг/л; для газу скрапленого – 0,552 кг/л.

Отже, витрата палива на один в'їзд та виїзд становить:

для бензину – 0,00006 т/км;

Середнє споживання палива для вантажних автомобілів та автобусів становить: для дизельного палива – 30,0 л/100 км або 0,30 л/км;

Для переведення витрати палива у вагові одиниці застосовуються такі коефіцієнти: для дизельного палива – 0,82 кг/л;

Отже, витрата палива на один в'їзд та виїзд становить:

для дизельного палива – 0,000246 т/км;

Усереднена величина пробігу з урахуванням в'їзду, виїзду та прогрівання становить 50 м.

Результати розрахунку наведені у таблиці:

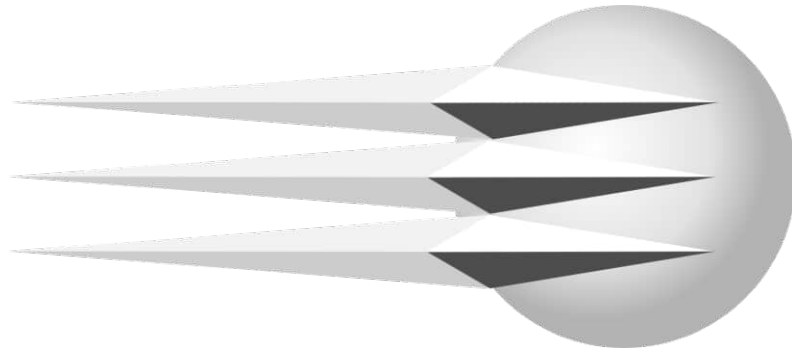
№ джерела викиду	Кількість автотранспорту за добу			Найменування забруднюючої речовини	Викиди	
	бензин	ДП	СВГ		г/с	т/рік
14	80	120	120	Оксиди азоту (NO _x)	0,0001	0,002
				Сажа (С)	3E-07	1E-05
				Діоксид сірки (SO ₂)	2E-06	6E-05
				Оксид вуглецю (CO)	0,001	0,026
				Вуглеводні граничні (СН)	0,0002	0,005
Всього					0,0010	0,033

Додаток 11 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при експлуатації АЗК з використанням програми "ЕОЛ_Plus"

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***

Розрахунок проведено ***12.02.2025***

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 ОХ, 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.Коростень	25,7	-3,3	10	180			0,1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик	0	0	

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ 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 прямом. 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 підземного резервуару	444	1	77,6	106			6,5	0,05	0,007	25,7	5
		2	Дихальний клапан підземного резервуару	444	1	78,4	105,6			6,5	0,05	0,007	25,7	5
		3	Місце зливу СВГ	444	1	90,4	75,2			2,5	0,5	0,294	25,7	5
		4	Місце заправки СВГ	444	1	84	76,4			2,5	0,5	0,294	25,7	5
		5	Запобіжний клапан резервуару СВГ	444	1	92,4	74,4			2,5	0,05	0,007	25,7	5
		6	Місце заправки автотранспорту	444	1	84,4	98			2	0,5	0,294	25,7	5

		301											
		05001	6E-5	1	2E-6								
		----- 330											
		06000	0,026	1	0,001								
		----- 337											
		11000	0,005	1	0,0002								
		----- 2754											

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 519	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,07	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 + NO ₂])	0,2	1
05000 ----- 1716	Діоксид та інші сполуки сірки	5E-5	1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
05002 ----- 333	Сірководень(H ₂ S)	0,008	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
11008 ----- 602	Бензол	1,5	1
11030	Ксилол	0,2	1

333												
06000	a			0,08								

337												
11000	a			0,4								

402												
11000	a			0,4								

2704												
11000	a			0,4								

2754												
11000	a			0,4								

10304												
11008	a			0,4								

602												
11030	a			0,4								

616												
11041	a			0,4								

621												
11048	a			0,4								

1071												

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

402	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

2704	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

2754	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

10304	

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумаций.

Код групи	Речовини що складають групи сумаций (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1	0	0	2000	2000	25	25		0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (U_{ms})					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.Коростень	0,5					0,5	1	1,5			10		5	10	1

**11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Буган)
Без врахування фону**

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
118	41	43,359562	0,216798	210,00	0,75	6	89,06	7	10,79	8	0,15	0	0,00	0	0,00
49	-18	32,392997	0,161965	240,00	0,75	5	95,35	6	4,41	7	0,25	0	0,00	0	0,00
85	30	28,862467	0,144312	200,00	0,75	3	92,84	4	6,93	5	0,23	0	0,00	0	0,00
134	43	28,626052	0,143130	220,00	0,75	3	91,35	4	8,47	5	0,19	0	0,00	0	0,00
72	129	26,799042	0,133995	60,00	0,75	3	93,37	4	6,39	5	0,25	0	0,00	0	0,00
36	96	26,792088	0,133960	90,00	0,75	3	91,75	4	7,99	5	0,27	0	0,00	0	0,00
145	32	17,898610	0,089493	220,00	0,75	3	90,44	4	9,35	5	0,21	0	0,00	0	0,00
59	-25	16,014756	0,080074	250,00	0,75	3	90,45	4	9,32	5	0,23	0	0,00	0	0,00
-32	25	15,689411	0,078447	340,00	0,75	3	90,07	4	9,67	5	0,26	0	0,00	0	0,00
-41	41	15,625998	0,078130	20,00	0,75	5	93,18	6	6,57	7	0,24	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

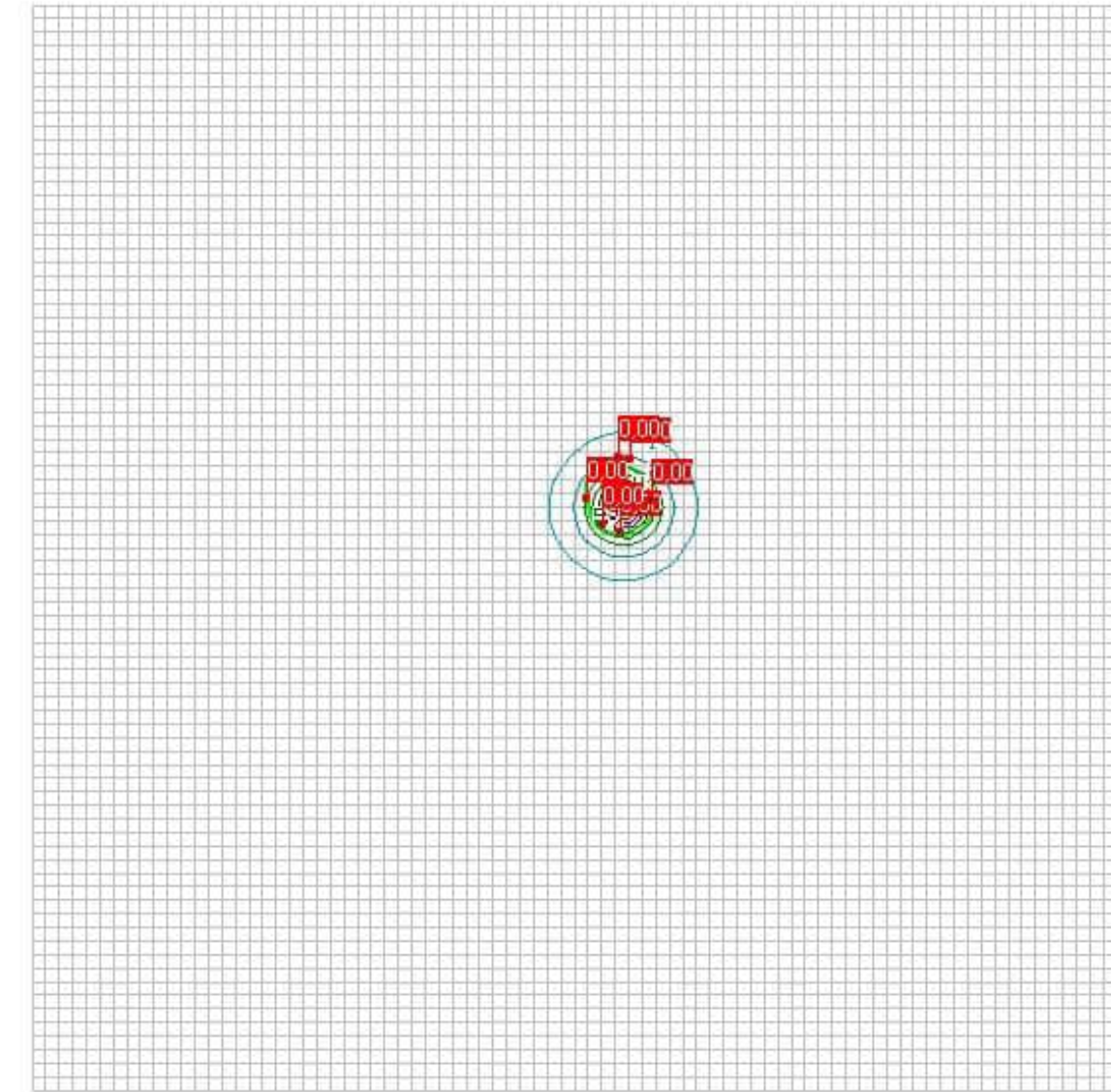
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,295292	0,001476	270,00	0,75	3	83,41	5	16,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,284588	0,001423	320,00	0,75	3	82,80	5	17,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,290373	0,001452	170,00	0,75	3	82,25	5	17,75	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,221230	0,001106	10,00	0,75	3	83,41	5	16,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,158501	0,000793	100,00	0,75	3	83,17	5	16,83	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,147718	0,000739	80,00	0,75	3	82,91	5	17,09	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Речовина 11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.003	ГДК
8	-	0.003	ГДК
7	-	0.002	ГДК
6	-	0.002	ГДК
5	-	0.002	ГДК
4	-	0.001	ГДК
3	-	0.001	ГДК
2	-	0.001	ГДК
1	-	0.000	ГДК
0	-	0.050	ГДК

З врахуванням фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
100	75	80,665835	0,403329	180,00	0,50	3	83,40	5	16,60	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	75	80,658202	0,403291	0,00	0,50	3	83,43	5	16,57	0	0,00	0	0,00	0	0,00
100	100	80,523313	0,402617	110,00	0,50	3	83,11	5	16,89	0	0,00	0	0,00	0	0,00
100	50	80,522902	0,402615	250,00	0,50	3	82,52	5	17,48	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	100	80,486810	0,402434	60,00	0,50	3	83,74	5	16,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	50	80,484719	0,402424	300,00	0,50	3	83,56	5	16,44	0	0,00	0	0,00	0	0,00
125	75	80,440996	0,402205	180,00	0,75	3	82,29	5	17,71	0	0,00	0	0,00	0	0,00
50	75	80,384087	0,401920	0,00	0,75	3	83,48	5	16,52	0	0,00	0	0,00	0	0,00
125	50	80,358907	0,401795	220,00	0,75	3	82,04	5	17,96	0	0,00	0	0,00	0	0,00
125	100	80,358018	0,401790	140,00	0,75	3	82,02	5	17,98	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

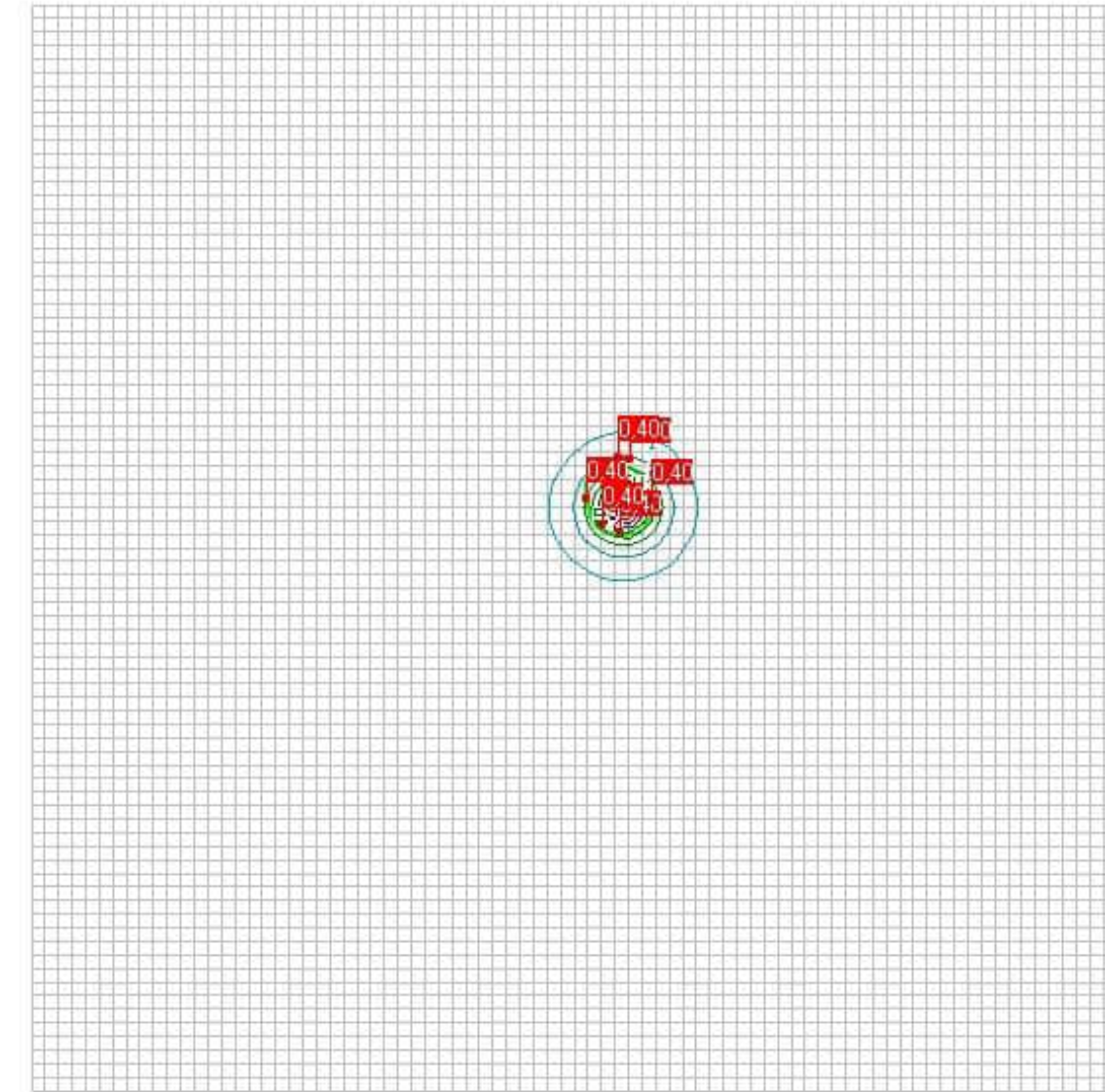
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	80,295292	0,401476	270,00	0,75	3	83,41	5	16,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	80,284588	0,401423	320,00	0,75	3	82,80	5	17,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	80,290373	0,401452	170,00	0,75	3	82,25	5	17,75	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	80,221230	0,401106	10,00	0,75	3	83,41	5	16,59	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	80,158501	0,400793	100,00	0,75	3	83,17	5	16,83	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	80,147718	0,400739	80,00	0,75	3	82,91	5	17,09	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Речовина 11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.403	ГДК
8	-	0.403	ГДК
7	-	0.402	ГДК
6	-	0.402	ГДК
5	-	0.402	ГДК
4	-	0.401	ГДК
3	-	0.401	ГДК
2	-	0.401	ГДК
1	-	0.400	ГДК
0	-	0.050	ГДК

**11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець))
Без врахування фону**

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
-21	49	1,898961	0,379792	10,00	0,75	4	27,93	3	16,91	12	12,07	11	12,00	10	11,11
118	41	1,650825	0,330165	180,00	0,75	11	21,61	10	21,08	12	20,69	9	19,68	4	9,16
27	-29	1,008260	0,201652	290,00	0,75	12	25,39	11	24,43	10	22,33	9	21,27	4	4,33
-32	25	0,913340	0,182668	0,00	0,75	2	45,03	7	15,73	6	14,80	8	13,23	9	11,22
14	38	0,894911	0,178982	350,00	0,75	2	35,73	8	18,24	7	16,29	9	16,06	6	13,68
69	-10	0,847744	0,169549	270,00	0,75	2	34,36	9	21,53	8	18,19	7	13,70	6	12,22
18	-34	0,804574	0,160915	270,00	0,75	2	35,42	9	19,47	8	18,01	7	14,04	6	13,07
-41	32	0,733431	0,146686	10,00	0,75	2	43,23	7	14,86	8	14,62	6	13,77	9	13,51
59	-25	0,672189	0,134438	230,00	0,75	2	35,78	9	17,84	8	17,63	7	14,92	6	13,83
134	43	0,586965	0,117393	180,00	0,75	2	38,13	8	17,40	9	16,98	7	14,82	6	12,68

Концентрації у заданих точках

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

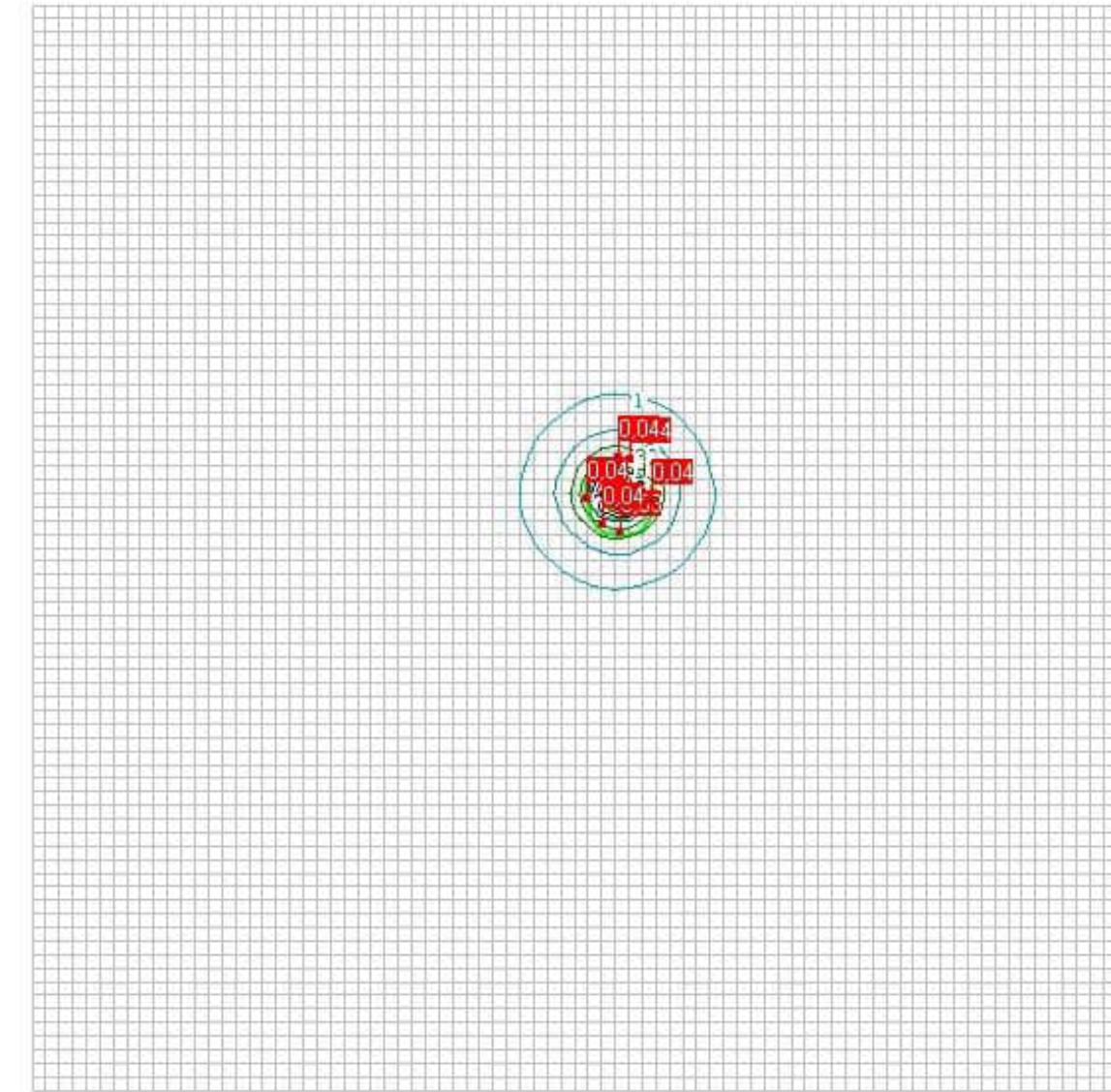
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,150651	0,030130	260,00	0,75	2	37,74	8	15,87	9	15,68	7	15,50	6	15,22
52	38	0,176257	0,035251	290,00	0,75	2	35,80	9	17,12	8	17,01	7	15,48	6	14,59
144	84	0,181829	0,036366	200,00	0,75	2	35,60	6	17,80	7	17,15	8	15,12	9	14,33
25	84	0,221133	0,044227	340,00	0,75	2	31,63	9	19,74	8	18,61	7	15,63	6	14,40
103	158	0,197307	0,039461	110,00	0,75	2	33,60	7	17,42	6	16,94	8	16,54	9	15,50
81	161	0,206637	0,041327	90,00	0,75	2	34,04	8	17,00	7	16,67	9	16,40	6	15,88

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.082	ГДК
8	-	0.073	ГДК
7	-	0.064	ГДК
6	-	0.055	ГДК
5	-	0.046	ГДК
4	-	0.037	ГДК
3	-	0.028	ГДК
2	-	0.018	ГДК
1	-	0.009	ГДК
0	-	0.050	ГДК

З врахуванням фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
100	100	2,454322	0,490864	180,00	0,50	7	24,44	6	23,96	8	20,75	9	18,95	2	11,89
75	125	2,394003	0,478801	80,00	0,50	8	22,70	7	20,61	9	20,11	2	18,38	6	18,21
75	75	2,392652	0,478530	280,00	0,50	7	21,28	2	21,05	8	21,03	6	18,61	9	18,03
50	100	2,379868	0,475974	0,00	0,50	9	23,45	8	22,29	7	18,81	2	18,03	6	17,42
100	75	2,363487	0,472697	230,00	0,50	2	22,60	6	21,74	7	20,87	8	18,11	9	16,68
100	125	2,340913	0,468183	130,00	0,50	2	22,13	7	20,86	8	19,98	6	19,00	9	18,04
50	125	2,319833	0,463967	40,00	0,75	9	22,00	2	21,91	8	21,04	7	18,09	6	16,95
50	75	2,300582	0,460116	320,00	0,50	2	25,48	8	19,82	9	19,31	7	18,29	6	17,11
125	100	2,275278	0,455056	180,00	0,75	2	24,50	6	21,20	7	20,40	8	17,54	9	16,36
75	100	2,257875	0,451575	10,00	0,50	6	50,13	7	49,32	8	0,56	2	0,00	9	0,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

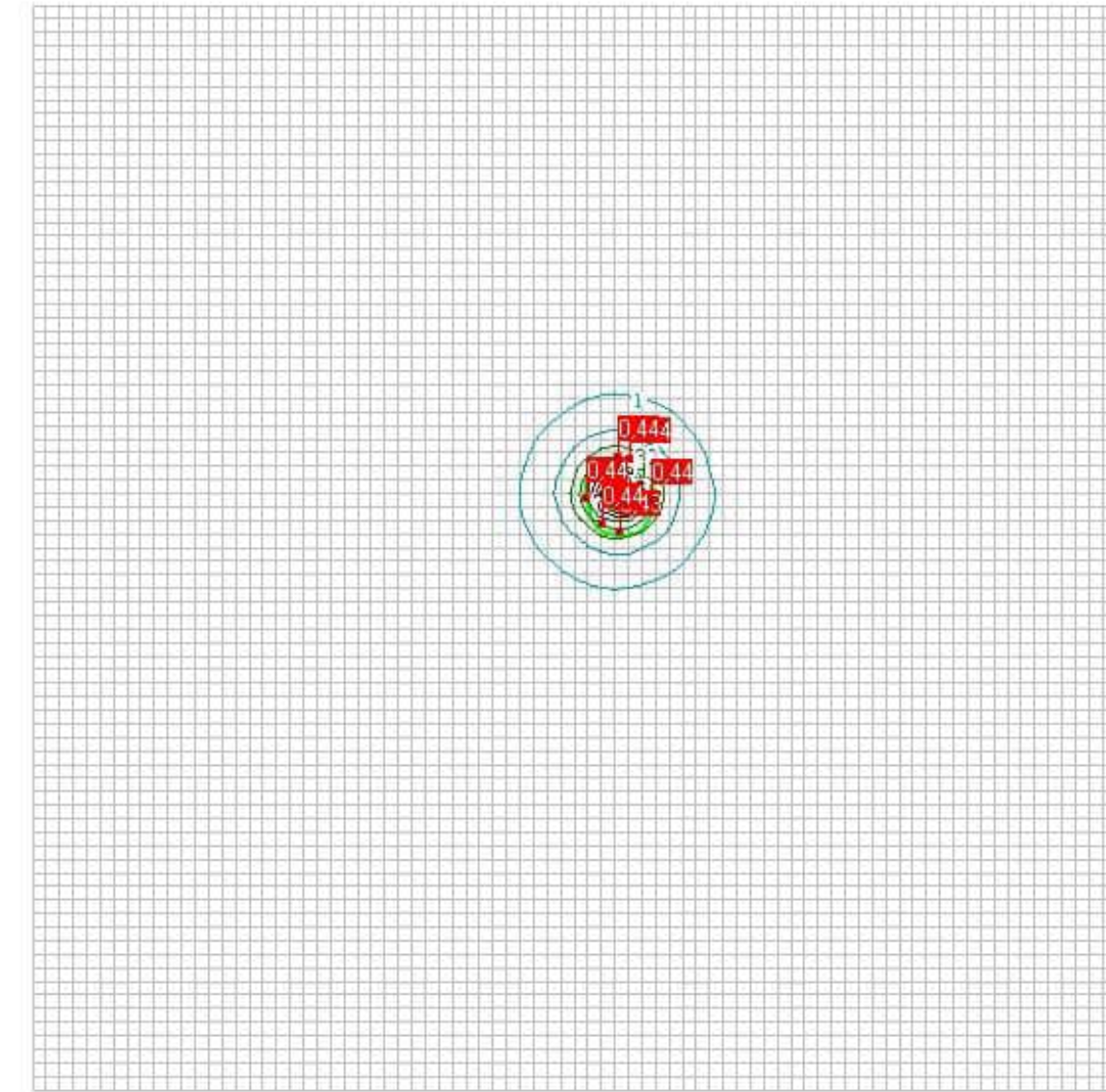
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	2,150651	0,430130	260,00	0,75	2	37,74	8	15,87	9	15,68	7	15,50	6	15,22
52	38	2,176257	0,435251	290,00	0,75	2	35,80	9	17,12	8	17,01	7	15,48	6	14,59
144	84	2,181829	0,436366	200,00	0,75	2	35,60	6	17,80	7	17,15	8	15,12	9	14,33
25	84	2,221133	0,444227	340,00	0,75	2	31,63	9	19,74	8	18,61	7	15,63	6	14,40
103	158	2,197307	0,439461	110,00	0,75	2	33,60	7	17,42	6	16,94	8	16,54	9	15,50
81	161	2,206637	0,441327	90,00	0,75	2	34,04	8	17,00	7	16,67	9	16,40	6	15,88

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.482	ГДК
8	-	0.473	ГДК
7	-	0.464	ГДК
6	-	0.455	ГДК
5	-	0.446	ГДК
4	-	0.437	ГДК
3	-	0.428	ГДК
2	-	0.418	ГДК
1	-	0.409	ГДК
0	-	0.050	ГДК

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Вуглеводні насичені C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)

Без врахування фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
75	100	0,061587	0,061587	240,00	0,50	13	99,84	9	0,16	1	0,00	8	0,00	14	0,00
75	125	0,059537	0,059537	120,00	0,50	13	99,20	14	0,74	9	0,04	8	0,02	1	0,00
50	100	0,048709	0,048709	330,00	0,50	13	99,81	9	0,07	8	0,05	1	0,03	7	0,03
50	125	0,047408	0,047408	40,00	0,50	13	97,74	14	1,71	9	0,14	8	0,14	7	0,11
100	100	0,036205	0,036205	200,00	0,75	13	99,55	9	0,14	8	0,13	7	0,08	1	0,05
100	125	0,035289	0,035289	160,00	0,75	13	99,86	9	0,06	8	0,04	1	0,02	14	0,01
75	150	0,032566	0,032566	100,00	0,75	13	96,50	14	3,10	9	0,12	8	0,11	7	0,06
75	75	0,032464	0,032464	260,00	0,75	13	99,51	9	0,22	8	0,17	7	0,04	1	0,04
50	150	0,028575	0,028575	60,00	0,75	13	96,28	14	3,13	9	0,14	8	0,14	7	0,12
50	75	0,028559	0,028559	300,00	0,75	13	99,55	9	0,17	8	0,13	7	0,06	1	0,06

Концентрації у заданих точках

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

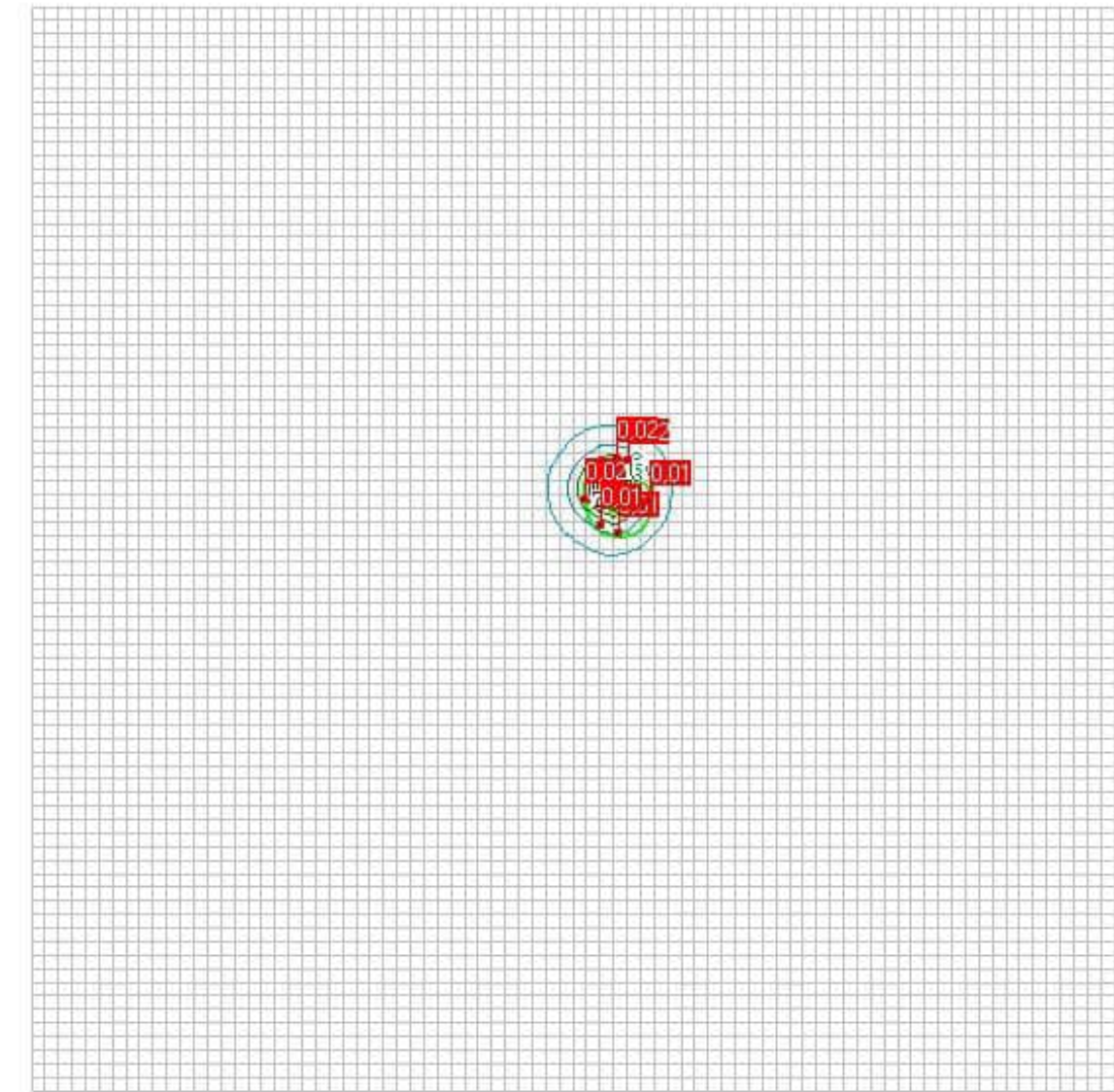
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,011771	0,011771	260,00	0,75	13	80,47	14	18,59	8	0,20	9	0,20	7	0,20
52	38	0,013408	0,013408	290,00	0,75	13	84,78	14	14,23	9	0,23	8	0,22	7	0,20
144	84	0,011841	0,011841	200,00	0,75	13	96,86	14	1,99	6	0,27	7	0,26	8	0,23
25	84	0,022084	0,022084	330,00	0,75	13	99,38	9	0,16	8	0,14	7	0,10	6	0,08
103	158	0,019410	0,019410	130,00	0,75	13	97,84	14	1,74	9	0,12	8	0,11	1	0,07
81	161	0,023362	0,023362	100,00	0,75	13	95,43	14	3,98	9	0,15	8	0,14	7	0,11

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.055	ГДК
8	-	0.049	ГДК
7	-	0.043	ГДК
6	-	0.037	ГДК
5	-	0.031	ГДК
4	-	0.025	ГДК
3	-	0.019	ГДК
2	-	0.012	ГДК
1	-	0.006	ГДК
0	-	0.050	ГДК

З врахуванням фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
75	100	0,461587	0,461587	240,00	0,50	13	99,84	9	0,16	1	0,00	8	0,00	14	0,00
75	125	0,459537	0,459537	120,00	0,50	13	99,20	14	0,74	9	0,04	8	0,02	1	0,00
50	100	0,448709	0,448709	330,00	0,50	13	99,81	9	0,07	8	0,05	1	0,03	7	0,03
50	125	0,447408	0,447408	40,00	0,50	13	97,74	14	1,71	9	0,14	8	0,14	7	0,11
100	100	0,436205	0,436205	200,00	0,75	13	99,55	9	0,14	8	0,13	7	0,08	1	0,05
100	125	0,435289	0,435289	160,00	0,75	13	99,86	9	0,06	8	0,04	1	0,02	14	0,01
75	150	0,432566	0,432566	100,00	0,75	13	96,50	14	3,10	9	0,12	8	0,11	7	0,06
75	75	0,432464	0,432464	260,00	0,75	13	99,51	9	0,22	8	0,17	7	0,04	1	0,04
50	150	0,428575	0,428575	60,00	0,75	13	96,28	14	3,13	9	0,14	8	0,14	7	0,12
50	75	0,428559	0,428559	300,00	0,75	13	99,55	9	0,17	8	0,13	7	0,06	1	0,06

Концентрації у заданих точках

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

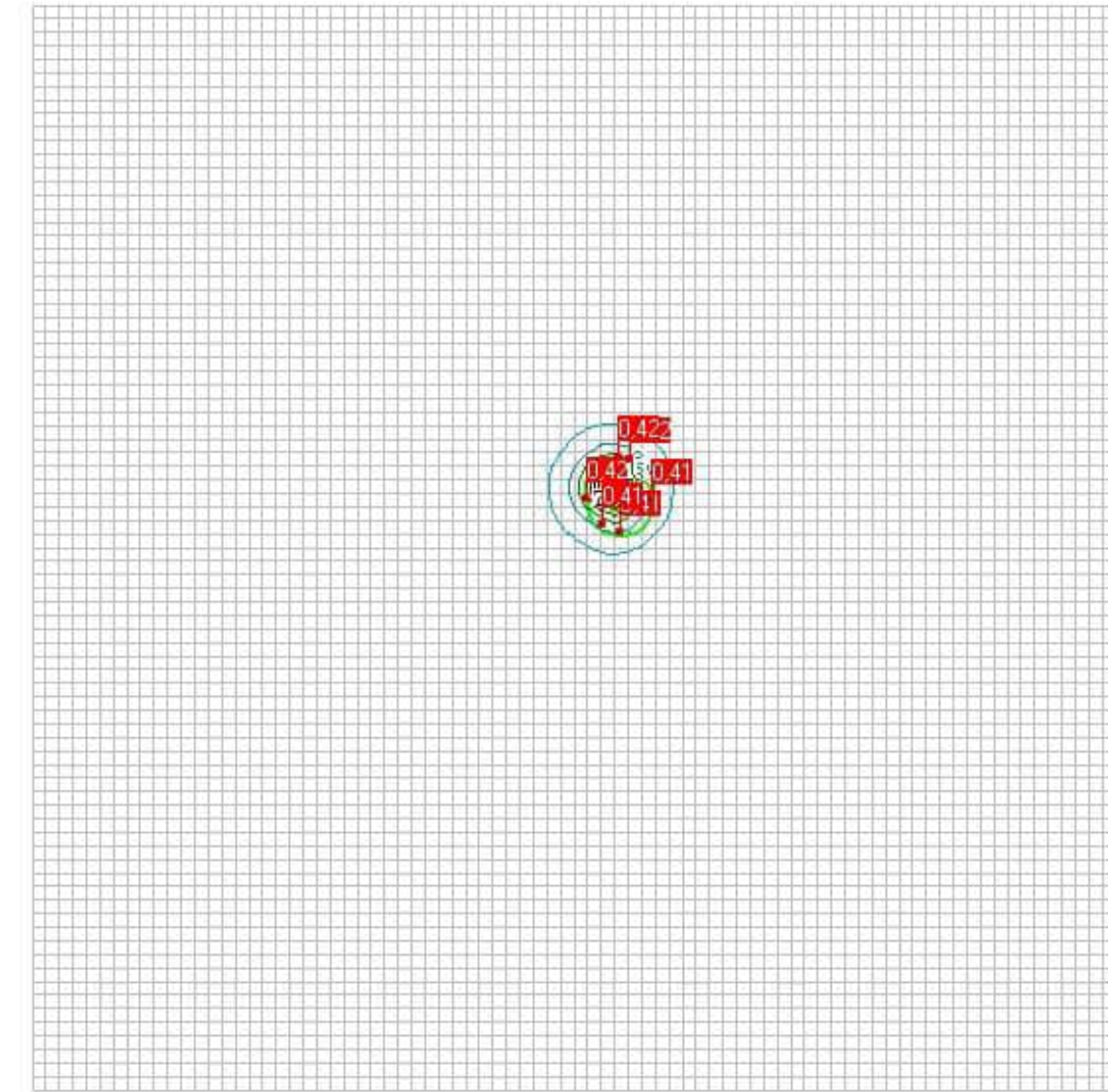
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,411771	0,411771	260,00	0,75	13	80,47	14	18,59	8	0,20	9	0,20	7	0,20
52	38	0,413408	0,413408	290,00	0,75	13	84,78	14	14,23	9	0,23	8	0,22	7	0,20
144	84	0,411841	0,411841	200,00	0,75	13	96,86	14	1,99	6	0,27	7	0,26	8	0,23
25	84	0,422084	0,422084	330,00	0,75	13	99,38	9	0,16	8	0,14	7	0,10	6	0,08
103	158	0,419410	0,419410	130,00	0,75	13	97,84	14	1,74	9	0,12	8	0,11	1	0,07
81	161	0,423362	0,423362	100,00	0,75	13	95,43	14	3,98	9	0,15	8	0,14	7	0,11

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.455	ГДК
8	-	0.449	ГДК
7	-	0.443	ГДК
6	-	0.437	ГДК
5	-	0.431	ГДК
4	-	0.425	ГДК
3	-	0.419	ГДК
2	-	0.412	ГДК
1	-	0.406	ГДК
0	-	0.050	ГДК

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС) (Пропан)

Без врахування фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
118	41	28,920877	0,444937	210,00	0,75	6	89,02	7	10,83	8	0,15	0	0,00	0	0,00
49	-18	21,599756	0,332304	240,00	0,75	5	95,33	6	4,42	7	0,25	0	0,00	0	0,00
85	30	19,247846	0,296121	200,00	0,75	3	92,81	4	6,96	5	0,23	0	0,00	0	0,00
134	43	19,091548	0,293716	220,00	0,75	3	91,31	4	8,50	5	0,19	0	0,00	0	0,00
72	129	17,871334	0,274944	60,00	0,75	3	93,34	4	6,41	5	0,25	0	0,00	0	0,00
36	96	17,868028	0,274893	90,00	0,75	3	91,71	4	8,02	5	0,26	0	0,00	0	0,00
145	32	11,937597	0,183655	220,00	0,75	3	90,40	4	9,39	5	0,21	0	0,00	0	0,00
59	-25	10,681133	0,164325	250,00	0,75	3	90,41	4	9,36	5	0,23	0	0,00	0	0,00
-32	25	10,464312	0,160989	340,00	0,75	3	90,03	4	9,71	5	0,26	0	0,00	0	0,00
-41	41	10,420517	0,160316	20,00	0,75	5	93,15	6	6,60	7	0,24	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

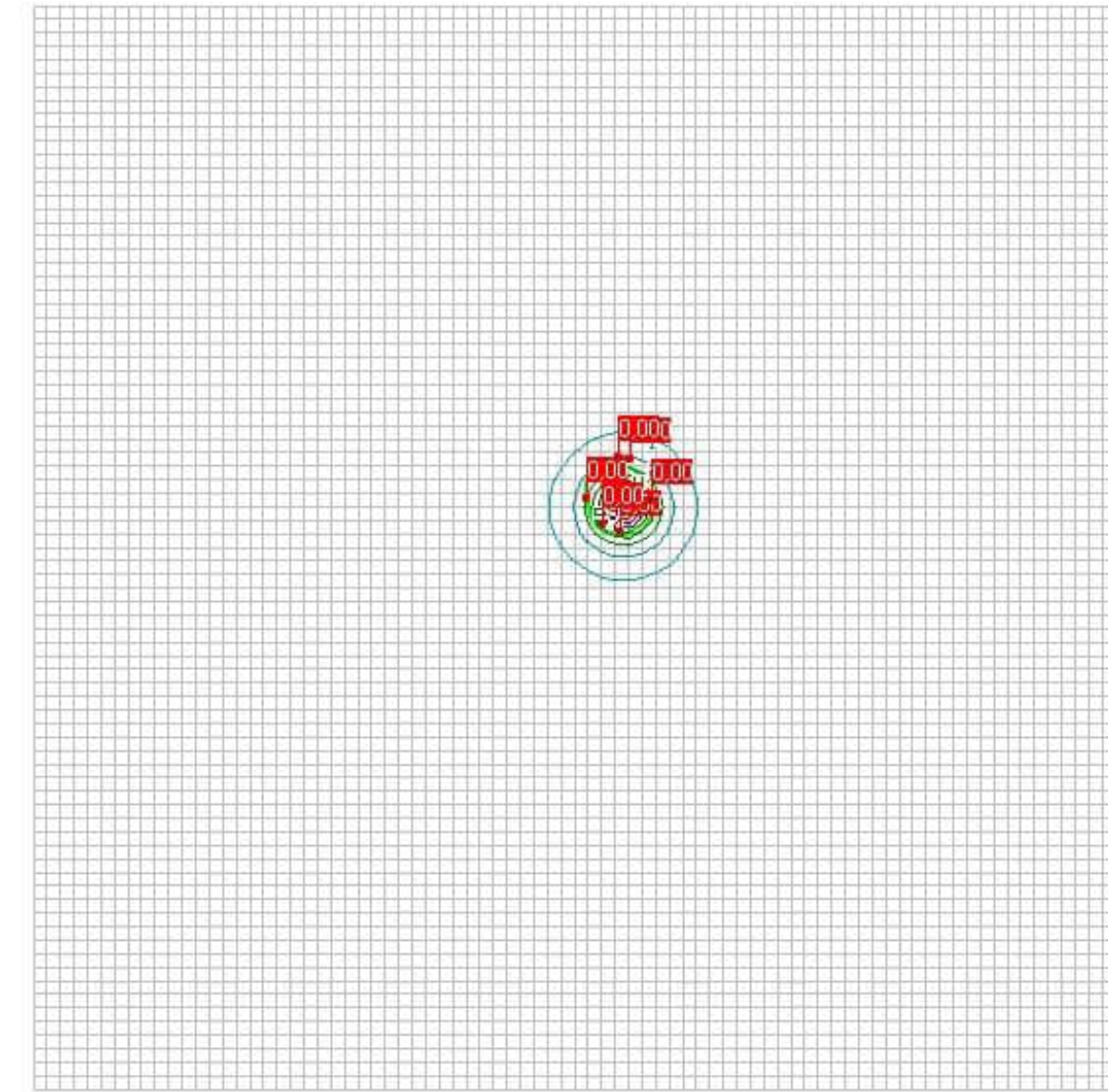
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,202523	0,003116	270,00	0,75	3	83,87	5	16,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,195142	0,003002	320,00	0,75	3	83,28	5	16,72	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,199073	0,003063	170,00	0,75	3	82,74	5	17,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,151728	0,002334	10,00	0,75	3	83,87	5	16,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,108698	0,001672	100,00	0,75	3	83,64	5	16,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,101294	0,001558	80,00	0,75	3	83,38	5	16,62	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000



-1000

1000

9	-	0.006	ГДК
8	-	0.006	ГДК
7	-	0.005	ГДК
6	-	0.004	ГДК
5	-	0.004	ГДК
4	-	0.003	ГДК
3	-	0.002	ГДК
2	-	0.001	ГДК
1	-	0.001	ГДК
0	-	0.050	ГДК

З врахуванням фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
100	75	26,456657	0,407025	180,00	0,50	3	83,87	5	16,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	75	26,451425	0,406945	0,00	0,50	3	83,89	5	16,11	0	0,00	0	0,00	0	0,00
100	100	26,358873	0,405521	110,00	0,50	3	83,58	5	16,42	0	0,00	0	0,00	0	0,00
100	50	26,358521	0,405516	250,00	0,50	3	83,00	5	17,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	100	26,333911	0,405137	60,00	0,50	3	84,19	5	15,81	0	0,00	0	0,00	0	0,00
75	50	26,332458	0,405115	300,00	0,50	3	84,02	5	15,98	0	0,00	0	0,00	0	0,00
125	75	26,302340	0,404651	180,00	0,75	3	82,78	5	17,22	0	0,00	0	0,00	0	0,00
50	75	26,263429	0,404053	0,00	0,75	3	83,95	5	16,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00
125	50	26,246040	0,403785	220,00	0,75	3	82,53	5	17,47	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	26,202523	0,403116	270,00	0,75	3	83,87	5	16,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	26,195142	0,403002	320,00	0,75	3	83,28	5	16,72	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	26,199073	0,403063	170,00	0,75	3	82,74	5	17,26	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	26,151728	0,402334	10,00	0,75	3	83,87	5	16,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	26,108698	0,401672	100,00	0,75	3	83,64	5	16,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	26,101294	0,401558	80,00	0,75	3	83,38	5	16,62	0	0,00	0	0,00	0	0,00

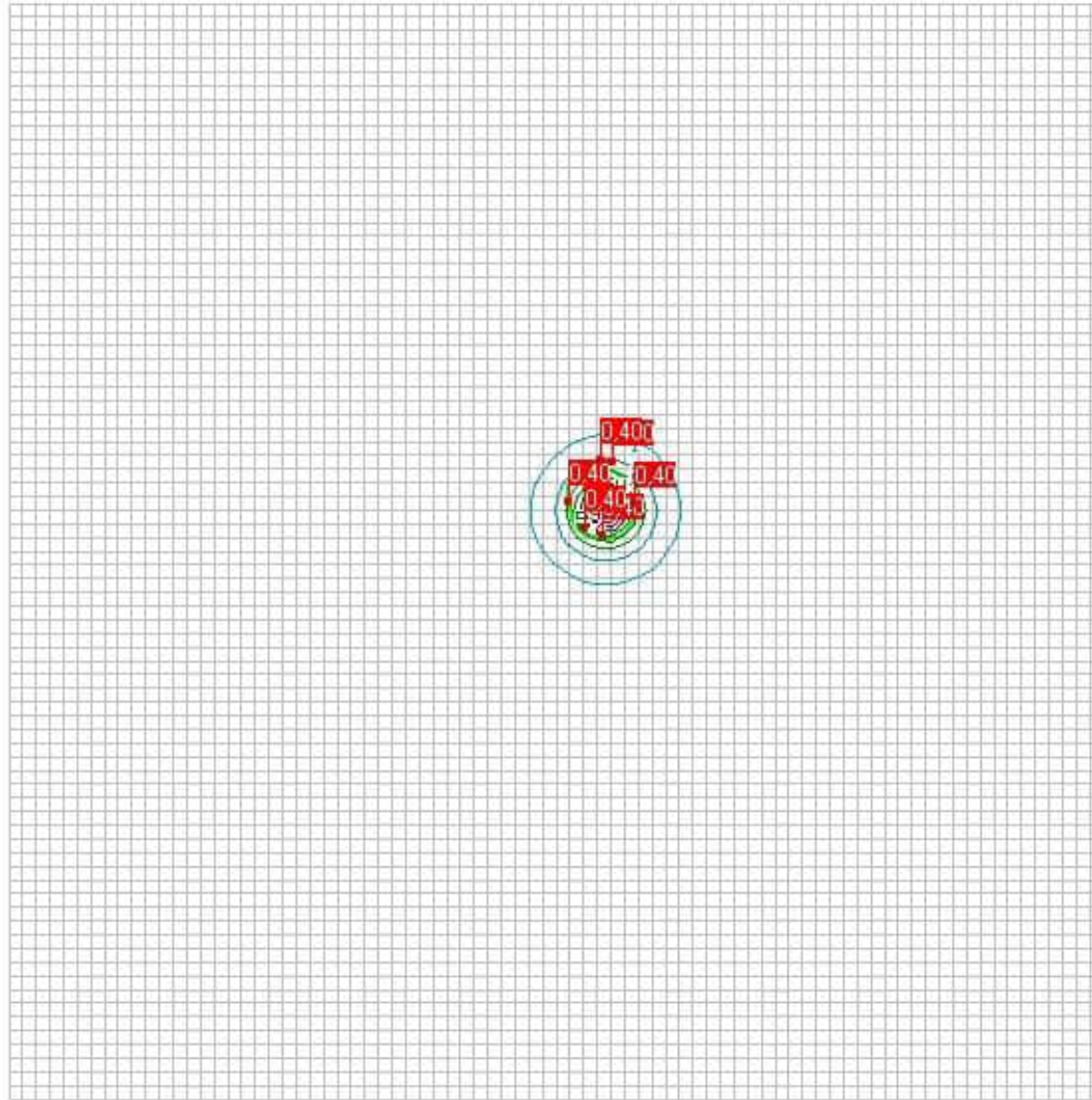
Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

1000

-1000

-1000

1000



9	-	0.406	ГДК
8	-	0.406	ГДК
7	-	0.405	ГДК
6	-	0.404	ГДК
5	-	0.404	ГДК
4	-	0.403	ГДК
3	-	0.402	ГДК
2	-	0.401	ГДК
1	-	0.401	ГДК
0	-	0.050	ГДК

Концентрації забруднюючих речовин (для розрахунку ризиків)

Концентрації у заданих точках

3000 / 519 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,000189	0,002706	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000248	0,003549	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000229	0,003277	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000439	0,006270	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000380	0,005426	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000446	0,006370	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,000003	0,000007	260,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000004	0,000008	300,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000002	0,000004	170,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000003	0,000007	10,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000001	0,000003	110,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000001	0,000003	90,00	0,75	14	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,024452	0,122258	280,00	1,82	11	99,83	14	0,17	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,027163	0,135817	310,00	1,82	11	97,09	14	2,91	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,035151	0,175754	190,00	1,82	11	99,66	14	0,34	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,023107	0,115536	350,00	1,82	11	99,70	14	0,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,026167	0,130833	100,00	1,82	11	98,67	14	1,33	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,024987	0,124934	80,00	1,82	11	99,26	14	0,74	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

5000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	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, %
87	24	0,000021	0,421381	270,00	0,75	3	80,62	5	19,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00

52	38	0,000020	0,406604	320,00	0,75	3	79,93	5	20,07	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000021	0,415322	170,00	0,75	3	79,32	5	20,68	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000016	0,315691	10,00	0,75	3	80,62	5	19,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000011	0,226286	100,00	0,75	3	80,35	5	19,65	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000011	0,211004	80,00	0,75	3	80,06	5	19,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

5001 / 330 Сірки діоксид

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,030415	0,060830	280,00	1,88	11	100,00	14	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,032961	0,065922	310,00	1,88	11	99,95	14	0,05	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,043607	0,087215	190,00	1,88	11	99,99	14	0,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,028694	0,057388	350,00	1,88	11	100,00	14	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,032251	0,064502	100,00	1,88	11	99,98	14	0,02	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,031020	0,062041	80,00	1,88	11	99,99	14	0,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

5002 / 333 Сірководень(H2S)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000038	0,004736	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000050	0,006210	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000046	0,005735	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000088	0,010973	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000076	0,009495	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000089	0,011147	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

6000 / 337 Оксид вуглецю

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,136311	0,027262	280,00	1,78	11	99,67	14	0,33	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,154551	0,030910	310,00	1,78	11	94,79	14	5,21	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,196375	0,039275	190,00	1,78	11	99,36	14	0,64	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,129005	0,025801	350,00	1,78	11	99,42	14	0,58	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,146969	0,029394	100,00	1,78	11	97,61	14	2,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,139561	0,027912	80,00	1,78	11	98,64	14	1,36	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11008 / 602 Бензол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000189	0,000126	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000248	0,000166	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000229	0,000153	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000439	0,000293	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000380	0,000253	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000446	0,000297	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11030 / 616 Ксилол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000237	0,001184	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000311	0,001553	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000287	0,001434	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000549	0,002743	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000475	0,002374	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000557	0,002787	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11041 / 621 Толуол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000474	0,000789	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000621	0,001035	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000573	0,000956	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,001097	0,001829	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000950	0,001583	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,001115	0,001858	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

11048 / 1071 Фенол

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000047	0,004736	260,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000062	0,006210	280,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000057	0,005735	200,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

25	84	0,000110	0,010973	330,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000095	0,009495	130,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000111	0,011147	100,00	0,75	13	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

1002 / 110 Ванадій та його сполуки (у перерахунку на п'ятиоксид ванадію)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,000061	0,003041	280,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,000066	0,003294	310,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,000087	0,004360	190,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,000057	0,002869	350,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,000064	0,003224	100,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,000062	0,003102	80,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Концентрації у заданих точках

12000 / 410 Метан

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, 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, %
87	24	0,001352	0,000027	280,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
52	38	0,001464	0,000029	310,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
144	84	0,001938	0,000039	190,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
25	84	0,001275	0,000026	350,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
103	158	0,001433	0,000029	100,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
81	161	0,001379	0,000028	80,00	1,88	11	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Додаток 12 Копії наявних договорів на передачу відходів

ДОГОВІР № 3/1 -В
про надання послуг з поводження з побутовими відходами

м. Коростень

«01» 01 2025 р.

Комунальне виробничо – господарське підприємство в особі начальника Якубовського Леоніда Павловича, що діє на підставі Статуту, затвердженого Виконавчим комітетом Коростенської міської ради (далі - **Виконавець**), з однієї сторони, і

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, (далі - **Споживач**), з другої сторони, уклали цей договір про нижченаведене,

1. Предмет договору

1.1. Виконавець зобов'язується згідно з графіком та на умовах даного договору, надавати послуги з поводження з побутовими відходами, збирання безпечних відходів, придатних для вторинного використання за адресою: Житомирська обл., м.Коростень, вул.С.Кемського,26в (АЗК№08-06 «Жовтнева» «ГАЗ») та автодорога Київ-Ковель-Ягодин км 159+000 (АЗК№08-10 «Слодове» «ГАЗ»), а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати надані послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, передбачених цим договором (далі - послуги), на підставі рішення Коростенської міської ради від 21.12.2022р. №529 «Про встановлення Комунальному виробничо – господарському підприємству тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами» (ДК 021-2015 код 90510000 - 5 – Утилізація сміття та поводження зі сміттям).

1.2. З метою виконання умов цього договору сторони звертаються до контактних осіб:

Від Споживача – _____.

Від Виконавця – 04142-9-62-18.

2. Перелік послуг

2.1. Виконавець надає Споживачеві послуги вивезення та розміщення твердих, великогабаритних і ремонтних відходів.

2.2. Послуги з вивезення твердих відходів надаються за контейнерною схемою.

2.3. Для вивезення твердих відходів за контейнерною схемою використовуються технічно справні контейнери в кількості штуки місткістю 1,1 куб. метрів, що належать – Споживачу.

Виконавець вивозить тверді відходи за контейнерною схемою з 8-00 до 17-00 години.

2.4. Для вивезення твердих відходів за безконтейнерною схемою споживач зобов'язаний з до години та/або з до години виставити у місцях, погоджених з виконавцем, закриті ємкості з відходами місткістю не більш як 0,12 куб. метра.

2.5. Для вивезення великогабаритних і ремонтних відходів використовується відсутні контейнерів місткістю 8 і більше куб. метрів, для розташування яких споживачем відповідно до вимог санітарно-епідеміологічного законодавства відводиться спеціальний майданчик з твердим покриттям за адресою відсутні.

2.6 Завантаження відходів здійснюється: твердих – Виконавцем.

2.7. Виконавець вивозить: тверді побутові відходи за заявкою Споживача, але не рідше одного разу на місяць.

2.8. Виконавець вивозить : великогабаритні і ремонтні відходи по мірі накопичення за заявкою Споживача за окрему плату згідно тарифів затверджених рішенням Коростенської міської ради від 22.12.2022р. № 529 «Про встановлення Комунальному виробничо-господарському підприємству тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами»

2.9. Тип та кількість спеціально обладнаних для цього транспортних засобів, необхідних для перевезення відходів, визначаються виконавцем.

3. Вимірювання обсягу та вимоги до якості послуг

3.1. Розрахунок обсягу і вартості послуг здійснюється згідно до Правил надання послуг з вивезення побутових відходів за щомісячно фактично надані послуги на підставі актів виконаних робіт.

3.2. У випадку невиконання п.2.7 Споживачем, обсяг надання послуг з вивезення твердих побутових відходів розраховується Виконавцем на підставі норм, затверджених органом місцевого самоврядування, починаючи з наступного місяця, коли було порушено умову договору.

3.3. Орієнтовний об'єм відходів на рік становить – м³.

3.4. Сума договору складає – грн. ()
в т.ч. ПДВ.

4. Права та обов'язки споживача

4.1. Споживач має право на:

1) одержання своєчасно та належної якості послуги згідно із законодавством і умовами договору;

- 2) одержання без додаткової оплати від виконавця інформації про ціни/тарифи на послуги з поводження з побутовими відходами, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, норми надання послуг, порядок надання послуг, графік вивезення побутових відходів;
 - 3) відшкодування збитків, завданих його майну, шкоди, заподіяної його життю або здоров'ю внаслідок нена належного надання або ненадання послуг;
 - 4) усунення виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг у п'ятиденний строк з моменту звернення споживача;
 - 5) зменшення в установленому законодавством порядку розміру плати за послуги у разі їх ненадання, надання не в повному обсязі або зниження їх якості;
 - 6) неоплату вартості послуг за період тимчасової відсутності в житловому приміщенні (іншому об'єкті нерухомого майна) споживача та інших осіб понад 30 календарних днів за умови документального підтвердження такої відсутності;
 - 7) отримання без додаткової оплати інформації про проведені виконавцем нарахування плати за послуги (з розподілом за періодами та видами нарахувань) та отримані від споживача платежі;
- 4.2. Споживач зобов'язується:
- 1) укласти договори про надання послуг у порядку і випадках, визначених законом;
 - 2) своєчасно вживати заходів до усунення виявлених неполадок, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з його вини;
 - 3) оплачувати в установленний договором строк надані йому послуги з поводження з побутовими відходами;
 - 4) дотримуватись правил пожежної безпеки та санітарних норм;
 - 5) у разі несвоєчасного здійснення платежів за послуги сплачувати пеню в розмірі, встановленому відповідно до цього договору;
 - 6) забезпечити роздільне збирання побутових відходів;
 - 7) визначити разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків, вигрібних ям;
 - 8) обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх у належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби;
 - 9) забезпечити належне збирання та зберігання відходів, установлення необхідної кількості контейнерів для завантаження твердих, великогабаритних і ремонтних відходів з урахуванням унеможливлення їх переповнення; утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил.

5. Права та обов'язки виконавця

5.1. Виконавець має право:

- 1) вимагати від споживача обладнати контейнерні майданчики та забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів, контейнерних майданчиків, що перебувають у власності Споживача;
- 2) вимагати від споживача своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;
- 3) вимагати від споживача забезпечувати роздільне збирання побутових відходів;
- 4) припинити/зупинити надання послуг у разі їх неоплати або оплати не в повному обсязі в порядку і строки, встановлені законом та договором, крім випадків, коли якість та/або кількість таких послуг не відповідають умовам договору;
- 5) вимагати від споживача проведення протягом п'яти робочих днів робіт з усунення виявлених неполадок, що виникли з вини споживача, або відшкодування вартості таких робіт, проведених виконавцем;
- 6) звертатися до суду в разі порушення споживачем умов договору;

5.2. Виконавець зобов'язується:

- 1) забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуг згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами договору;
- 2) готувати та укладати із споживачем договори про надання послуг з визначенням відповідальності за дотримання умов їх виконання згідно з типовим договором;
- 3) без додаткової оплати надавати в установленому законодавством порядку необхідну інформацію про ціни/тарифи, загальну вартість місячного платежу, структуру ціни/тарифу, порядок надання послуг, графік вивезення побутових відходів;
- 4) розглядати у визначений законодавством строк претензії та скарги споживачів і проводити відповідні перерахунки розміру плати за послуги в разі їх ненадання, надання не в повному обсязі, несвоєчасно або неналежної якості, а також в інших випадках, визначених договором;
- 5) вживати заходів до усунення порушень якості послуг у строки, встановлені законодавством;
- 6) своєчасно та власним коштом проводити роботи з усунення виявлених неполадок, пов'язаних з наданням послуг, що виникли з його вини;
- 7) інформувати споживача про намір зміни тарифів на послуги з поводження з побутовими відходами шляхом укладання додаткової угоди про зміну тарифів;
- 8) мати укладені договори із суб'єктами господарювання, що надають послуги з перероблення та захоронення побутових відходів, та перевозити побутові відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження

з побутовими відходами відповідно до правил благоустрою території населеного пункту, розроблених з урахуванням схеми санітарного очищення населеного пункту;

9) забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності виконавця;

10) ліквідувати звалище твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб.

6. Ціна та порядок оплати послуг

6.1. Споживач вносить однією сумою плату виконавцю, яка складається з: плати за послугу, що розраховується виходячи з розміру затвердженого тарифу на послугу та обсягу надання послуг, визначених відповідно до законодавства;

плати за абонентське обслуговування в розмірі, визначеному виконавцем.

6.2. Згідно з рішенням органу місцевого самоврядування від 21.12.2022р. № 529 тариф на вивезення та захоронення 1 куб. метра відходів становить:

твердих 165,84 гривень за 1 куб. метр

Плата за абонентське обслуговування становить 4,33 грн. на місяць.

6.2. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

6.3 У разі застосування щомісячної системи оплати послуг платежі вносяться не пізніше ніж протягом останнього дня місяця, що настає за розрахунковим.

6.4 Послуги оплачуються в безготівковій формі.

6.5. Плата вноситься на розрахунковий рахунок UA803808050000026002702960605

в ПАТ РФ «Аваль» МФО 380805.

6.6. У разі прийняття уповноваженим органом рішення про зміну тарифу на послуги виконавець у строк, що не перевищує 15 днів з дати введення їх в дію, повідомляє про це споживачам з посиланням на рішення відповідних органів.

7. Відповідальність сторін за порушення договору

7.1. Сторони несуть відповідальність за порушення договору відповідно до статті 26 Закону України "Про житлово-комунальні послуги".

7.2. У разі ненадання або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості споживач викликає виконавця послуг (його представника) для перевірки кількості та/або якості наданих послуг.

Акт-претензія складається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1145 "Про затвердження Порядку проведення перевірки відповідності якості надання деяких комунальних послуг та послуг з управління багатоквартирним будинком параметрам, передбаченим договором про надання відповідних послуг".

У разі підтвердження надання послуг не в повному обсязі, не належної якості якості виконавець сплачує споживачу штраф в розмірі 20% від попередньої місячної оплати та виправляє недоліки протягом 2 (двох) календарних днів з дати складення акту-претензії.

В разі ненадання чи надання послуг несвоєчасно виконавець сплачує на користь споживача пеню в розмірі 1% від ненаданих чи несвоєчасно наданих послуг, яка нараховується за кожний день такого прострочення.

7.3. За несвоєчасне внесення плати за послуги споживач сплачує виконавцю пеню в розмірі 0,01 відсотка суми простроченого платежу, яка нараховується за кожний день прострочення, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. При цьому загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу.

8. Умови внесення змін до договору

8.1. Внесення змін до цього договору здійснюється шляхом укладення сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено договором.

Якщо протягом 30 днів після отримання додаткової угоди про внесення змін до договору виконавець/споживач, який одержав таку угоду від споживача/виконавця, не повідомив про свою відмову від внесення змін до договору та не надав своїх заперечень або протоколу розбіжностей до нього і при цьому виконавець не припинив надання послуги споживачу (споживач вчинив дії, які засвідчують його волю до продовження отримання послуги від цього виконавця (у тому числі здійснив оплату наданих послуг), зміни до договору вважаються внесеними у редакції, запропонованій споживачем/виконавцем, якщо інше не передбачено договором.

9. Форс-мажорні обставини

9.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

9.2. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини, які виникли в результаті непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, що включають пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихійні лиха, вибухи, війну або військові дії, страйк, блокаду, пошкодження мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

10. Строк дії, умови продовження та припинення дії цього договору

10.1. Договір укладається строком на один рік і набирає чинності з моменту підписання та діє по 31.12.2025 року, але в будь-якому випадку до повного виконання сторонами своїх зобов'язань.

Відповідно до ч.3 ст.631 ЦК України Сторони встановили, що умови даного Договору застосовуються до відносин між ними, які виникли до моменту його укладання, а саме з 01.01.2025 року.

10.2. Договір вважається таким, що продовжений на кожний наступний період тривалістю в один календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку його дії одна із сторін не заявила про відмову від договору або про його перегляд.

10.3. Дія договору припиняється у разі:

отримання стороною повідомлення щодо припинення даного договору. В такому разі даний договір припиняє свою дію через 30 календарних днів після отримання такого повідомлення. Припинення договору оформлюється додатковою угодою укладеною в письмовій формі двома сторонами.

закінчення строку, на який його укладено, якщо одна із сторін повідомила про відмову від договору відповідно до пункту 11.1 цього договору;

прийняття рішення про ліквідацію юридичної особи - споживача (виконавця) або визнання його банкрутом.

11. Прикінцеві положення

11.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуг, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між сторонами, вирішуються в судовому порядку.

11.2. Цей договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

З Правилами надання послуг з поводження з побутовими відходами та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів ознайомлений

(підпис замовника)

Реквізити сторін

Виконавець

Комунальне виробничо-господарське підприємство

р/р UA803808050000026002702960605

ПАТ РФ «Аваль»

код ЄДРПОУ 03364889

МФО 380805

ПІН 03648806094

Свідоцтво платника ПДВ №09333454

контактний телефон

04142-4-10-90 бухгалтерія

04142-9-62-18- майстер саночистки

Споживач

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

р/р UA163802810000035709000001727

у ПАТ «Банк інвестицій та заощаджень»

м.Київ, МФО 380281

ЄДРПОУ 44800308

ПІН 448003003183

Контактний телефон

Місцезнаходження юридичної особи :

11500, Житомирська обл., м.Коростень,
вул.Шевченка, 67А

Місцезнаходження юридичної особи

43023, м.Луцьк, вул.Єршова,1

Місце надання послуг :

11500, Житомирська обл., м.Коростень,

вул.С.Кемського,,26в (АЗК №08-06)

11500, Житомирська область, Коростенський р-н,

автодорога Київ - Ковель - Ягодин (АЗК «08-10)



М.П. **Леонід ЯКУБОВСЬКИЙ**



М.П. **Сергій МИХАЙЛОВ**

Юрист

Михайленко

Дар'я Михайленко



ДОГОВІР № 15/01/24-1

про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними

м. Київ

15.01.2024 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДСЛ-2010», іменоване надалі – «Виконавець», в особі Директора Сичанського Станіслава Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Петрол Контракт» іменоване надалі – «Замовник», в особі Директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом – «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, надалі – «Договір» про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець в порядку та на умовах, визначених цим Договором, надає послуги з управління відходами, в тому числі з небезпечними, що утворюються в результаті господарської діяльності Замовника, а Замовник зобов'язується прийняти надані послуги та здійснити оплату їх вартості.

1.2. Послуги надаються на підставі поданих Замовником Заявок, які можуть бути надані як в усній формі так і в письмовій формі шляхом їх надсилання на адресу електронної пошти Виконавця, зазначену в цьому Договорі.

1.3. Найменування відходів, код відходів (відповідно до Національного переліку відходів), код операції з відновлення та/або видалення відходів, одиниця виміру, кількість (обсяг) відходів, сума без ПДВ та сума з ПДВ зазначаються в Рахунку на оплату послуг, який складається Виконавцем з урахуванням отриманої заявки та є невід'ємною частиною цього Договору. Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів. Додаткові вимоги до тари / упаковки відходів зазначаються в Додатку № 1 до Договору, що є невід'ємною частиною цього Договору.

1.4. Під наданням послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, (надалі – Послуги) для виконання умов даного Договору Сторони розуміють надання послуг щодо:

- надання комплексу послуг з управління відходами, приймання, перевезення, зберігання, оброблення (відновлення, у тому числі сортування, та видалення) відходів, у тому числі небезпечних;
- надання інформаційно-технічних та консультативних послуг з питань управління відходами, в тому числі з небезпечними.

1.5. Перевезення відходів, їх завантаження та розвантаження здійснюється Замовником самостійно та у вартість Послуг не входить. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково за окрему плату та включаються окремими позиціями до Рахунку.

1.6. За письмовим погодженням Сторін вартість послуг з завантаження і перевезення відходів, вантажно-розвантажувальні роботи можуть включитися у вартість Послуг за цим Договором.

1.7. Надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, здійснюється за місцем знаходження виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревобудівна, буд. 11, блок 2.

1.8. Послуги з управління небезпечними відходами надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами виданої Міністерством заступником довідця та природних ресурсів України, Наказ № 704 від 17.06.2024 «Про видачу ліцензії ТОВ «ДСЛ – 2010».

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна ціна Договору складає вартість Послуг, наданих Виконавцем та сплачених Замовником.

2.2. Вартість Послуг узгоджуються Сторонами в Протоколі погодження договірної ціни (Додаток № 2 до Договору), що є невід'ємною частиною цього Договору.

2.3. Вартість Послуг, що узгоджені в Протоколі погодження договірної ціни, може змінюватися протягом дії цього Договору за взаємною згодою Сторін.

2.4. Вартість Послуг визначається Сторонами окремо по кожній партії відходів, переданих Виконавцю, із застосуванням цін, узгоджених Протоколом погодження договірної ціни, залежно від кількості (ваги) та їх асортименту.

2.5. Вартість Послуг, узгоджена Сторонами в Протоколі договірної ціни, може бути змінена Виконавцем в односторонньому порядку у разі зміни ціноутворюючих факторів, економічної ситуації, кон'юнктури ринку, ціни на паливно-мастильні матеріали та інше, з обов'язковим письмовим повідомленням Замовника за 7 (сім) календарних днів до моменту зміни ціни на Послуги. Таке повідомлення надсилається на адресу електронної пошти Замовника вказану у його реквізитах в цьому Договорі, та/або дублюється поштовою кореспонденцією, кур'єром або врученням Замовнику (уповноваженому представнику Замовника) під розпис.

2.6. Виконавець направляє Замовнику рахунок на оплату Послуг не пізніше наступного робочого дня з дня отримання Заявки від Замовника. Оплата Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування 100%



(ста відсотків) попередньої оплати вартості Послуг на поточний рахунок Виконавця протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання рахунку на оплату Послуг від Виконавця.

2.7. Рахунок на оплату Послуг готується Виконавцем на підставі заявки Замовника з урахуванням узгодженої Сторонами ваги відходів та надається представнику Замовника під розпис із зазначенням дати вручення, або надсилається на адресу електронної пошти Замовника, вказану в цьому Договорі.

2.8. Розрахунки за Договором здійснюються в національній валюті України – гривні.

2.9. Датою оплати Послуг вважається дата зарахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.

2.10. У разі відсутності повної оплати вартості Послуг протягом 3 (трьох) банківських днів, після виставлення рахунку на оплату, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні Послуг без застосування будь-яких штрафних санкцій до Виконавця з боку Замовника.

3. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

3.1. Надання Послуг здійснюється Виконавцем протягом 10 (десяти) робочих днів після отримання повної оплати Послуг та фактичного отримання Виконавцем відходів від Замовника.

3.2. Якщо обсяг або складність Послуг перевищує більший строк надання Послуг, ніж передбачено Договором, це обумовлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

3.3. Сторони домовились, що вагові, кількісні та інші показники відходів, що передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місті знаходження виробничих потужностей Виконавця, про що складається Акт приймання-передачі. Замовник має право бути присутнім при визначенні остаточної кількості.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточної кількості, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені без зауважень.

3.5. Оформлення, наданих за Договором Послуг, здійснюється шляхом підписання Сторонами Актів приймання-передачі послуг.

3.6. Акти приймання-передачі послуг направляються Виконавцем Замовнику засобами поштового зв'язку цінним листом з описом з повідомленням про вручення або засобами електронного зв'язку на електронну пошту Замовника, вказану в реквізитах Замовника в цьому Договорі або вручається Замовникові під розпис із зазначенням ПІБ підписанта, посади, дати та номера документа, що підтверджує повноваження підписанта, дати вручення.

3.7. Відходи, що оброблюються за цим Договором, оброблюються у тому числі й з тарою та/або упакуванням, в якій Виконавець отримав відходи від Замовника.

3.8. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги шляхом підписання Актів приймання-передачі послуг та скріпленням їх печаткою та повернути один екземпляр Виконавцю. В разі не повернення Замовником Виконавцеві підписаного Акту приймання-передачі послуг протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня отримання Актів приймання-передачі послуг, чи повернення його без відповідного оформлення та відсутності письмових обґрунтованих причин таких дій, Акт приймання-передачі послуг вважається підписаним, а надані Послуги прийнятими Замовником без зауважень. В такому випадку зобов'язання Виконавця по Договору є такими, що виконані повністю, належно та вчасно.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Виконавець має право:

4.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.1.2. Вимагати від Замовника оплати Послуг в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

4.1.3. Припинити надання Послуг в разі порушення Замовником умов Договору.

4.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.1.5. Розраховувати і вимагати окремо оплати послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надати Послуги за цим Договором власними силами, а вразі необхідності, без попередньої згоди Замовника, також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств (третіх осіб). При цьому, Виконавець несе відповідальність за дії/бездіяльність таких третіх осіб.

4.2. Виконавець зобов'язаний:

4.2.1. Своєчасно і якісно надавати Послуги, передбачені цим Договором та додатковими угодами до нього.

4.2.2. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.2.3. Дотримуватися вимог щодо оброблення відходів, встановлених законом України «Про управління відходами» та іншими нормативно-правовими актами.

4.3. Замовник має право:

4.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.



4.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі в строки і на умовах, визначених цим Договором.

4.4. Замовник зобов'язаний:

4.4.1. Передати Виконавцю відходи в об'ємі, визначеному в Заявці, не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дня початку надання Послуг.

4.4.2. Класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів та надавати Виконавцю достовірну інформацію про класифікацію відходів, які є предметом цього Договору.

4.4.3. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі, згідно з умовами даного Договору та Додаткових угод до нього.

4.4.4. Своєчасно (не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження, згідно з раніше поданою заявкою.

4.4.5. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

4.4.6. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.4.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.4.8. У разі відсутності вмотивованих зауважень, своєчасно підписати Акт приймання-передачі Послуг.

4.4.9. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг, вагу) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

4.4.10. На вимогу Виконавця надавати підписаний акт зіврки по класифікаційним між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

5. ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Вимоги до тари / упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку № 1 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.

5.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку, які відповідають вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку – ящики, коробки, пакети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність шаруватого листа, в якому вказується зміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

5.4. Медичні відходи мають бути упаковані Замовником відповідно до вимог передбачених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 08.06.2015 № 325.

5.5. Палети, на яких надійшли відходи є неповоротною тарою або повертаються Замовником власними силами за свій рахунок. Транспортна тара, в тому числі ящики та коробки повернення не підлягають.

5.6. У разі невідповідності тари / упаковки відходів вимогам чинного законодавства України, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-якої відповідальності перед Замовником.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Сторони за даним Договором не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, якщо таке невиконання є результатом впливу непереборних явищ природи, воєнних дій, техногенних катастроф, тощо і які виникли після укладання даного Договору.

6.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання своїх зобов'язань через виникнення форс-мажорних обставин, повинна протягом п'яти робочих днів після їх настання повідомити про це іншу Сторону. Наявність вказаних обставин та їх термін дії підтверджується сертифікатом торгово-промислової палати України. За даних підстав термін дії даного Договору продовжується на термін дії форс-мажорних обставин. Якщо вказані обставини продовжуються більше одного місяця, то кожна із Сторін має право на розірвання Договору або часткове його виконання після письмового попередження іншої Сторони за 10 (десять) календарних днів.

6.3. Сторони укладають Договір під час дії правового режиму воєнного стану та наявності бойових дій в окремих регіонах України (що офіційно визнається Торгово-промисловою палатою України форс-мажором), надані – «Особливий період». Відповідні обставини зумовлюють наявність правових та фактичних обмежень, відомих сторонам на момент укладення Договору.

6.4. Сторони також розуміють можливість істотної зміни законодавства в Особливий період, зокрема істотної зміни оподаткування, вимог до первинних документів тощо.



6.5. Сторони декларують намір утриматись від зловживання правами, передбаченими цим розділом Договору.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

7.3. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує іншій пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

7.4. За порушення строків оплати наданих Послуг Замовник, за вимогою Виконавця, сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня, від несплати суми за кожний день прострочення платежу. У разі прострочення Замовником строків оплати Послуг більше ніж на 60 календарних днів, Замовник сплачує Виконавцю штраф у розмірі 20% від вартості Послуг за цим Договором.

7.5. Сплата штрафних санкцій не звільняє Сторін від виконання своїх зобов'язань, передбачених Договором.

7.6. Сторони залишають за собою право не застосовувати штрафні санкції.

8. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

8.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

9. УМОВИ ЗАСТОСУВАННЯ ЕЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБІГУ

9.1. Сторони погодили, що обмін документами за Договором може здійснюватися в електронному вигляді з застосуванням положень Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» від 05.10.2017 р. № 2155-VIII, Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» від 22.05.2003 р. № 851-IV.

9.2. Додаткові угоди/додаткові договори до укладених між Сторонами договорів, додатки, специфікації, акти наданих послуг (виконаних робіт) інші первинні документи та документи складені на виконання укладених договорів можуть складатись Сторонами в електронному вигляді (надалі – Е-Документ) із дотриманням законодавства про електронні документи та електронний документообіг, обмін електронними документами за цим Договором здійснюється з використанням сервісу електронного документообігу «Вчасно» (<https://vchasno.ua/>) або «М.Е.Доc» (<https://medoc.ua/>).

9.3. Сторони погодили можливість використання на рівні з кваліфікованим електронним підписом (надалі - КЕП) удосконалених електронних підписів відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 193 від 03.03.2020 р. «Про реалізацію експериментального проєкту щодо забезпечення можливості використання удосконалених електронних підписів (надалі - УЕП) і печаток, які базуються на кваліфікованих сертифікатах відкритих ключів».

9.4. Сторони зобов'язані періодично (мінімум раз на тиждень) слідкувати за надходженням Е-документів та своєчасно здійснювати їх приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП/УЕП та повернення іншій Стороні. Сторона, яка здійснює надсилання Е-документа вважається Стороною - відправником, а Сторона, яка здійснює отримання Е-документа, вважається Стороною – одержувачем.

9.5. Підготовка Е-документів здійснюється відповідною Стороною і в строки, встановлені умовами Договору. До моменту передачі іншій Стороні, Сторона-відправник зобов'язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий Е-документ та підписати його з використанням КЕП/УЕП. Е-документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП/УЕП відповідної Сторони. Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного Е-документа, здійснюється Стороною-одержувачем з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

9.6. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесенням нею КЕП/УЕП.

9.7. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесенням нею КЕП/УЕП.

9.8. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності у випадках, коли вони були підписані КЕП/УЕП Стороною-відправником та надіслані Стороні-одержувачу, проте протягом передбаченого



Договором строку, Сторона-одержувач не підписала такі Е-документи та не надіслала Стороні-відправнику мотивованої відмови від підписання Е-документів.

9.9. У випадку, коли Договором не встановлено строків підписання конкретних Е-документів, Сторони погодили, що строк підписання таких документів з використанням Сторонами КЕП/УЕП становить 5 (п'ять) робочих днів з дати їх надіслання.

9.10. У випадку, коли одна із Сторін заявить про втрату конкретного Е-документа, який поперемію набрав чинності, повторне підписання такого Е-документа не здійснюється. При цьому, Сторона, яка зберігає власний примірник Е-документа, зобов'язується за зверненням Сторони, яка втратила цей Е-документ, надати його доступними електронними каналами зв'язку, або на носії електронної інформації.

9.11. Якщо при звірці Сторонами даних про підписання Е-документів будуть виявлені розбіжності, то по замовчуванню будуть застосовуватися наступні умови чинності Е-документів:

9.12. Юридичну силу буде мати той Е-документ, який був останнім підписаний Сторонами з використанням КЕП/УЕП (у випадку наявності кількох різних Е-документів по одній і тій самій господарській операції).

9.13. Е-документ який набув чинності згідно умов Договору та цієї Угоди, зберігає чинність до моменту його анулювання Сторонами згідно п. 10.9. цього Договору;

9.14. За результатами конкретної господарської операції пріоритетну юридичну силу матиме чинний Е-документ, при наявності за цією ж операцією однорідних/аналогічних по суті документів, складених в письмовій (друкованій) формі, незалежно від дати їх оформлення;

9.15. Е-документ, підписаний Стороною з використанням КЕП/УЕП і переданий Стороні - одержувачу вважатиметься в усіх випадках підписаним уповноваженим представником Сторони - відправника, в межах наданих повноважень, що не потребуватиме шоразу перевірки документів на представництво;

9.16. КЕП/УЕП за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису у разі, якщо:

- кваліфікований електронний підпис підтверджено з використанням кваліфікованого сертифіката відкритого ключа за допомогою надійних засобів електронного підпису;
- під час перевірки використовувався кваліфікований сертифікат відкритого ключа, чинний на момент накладення електронного підпису;

9.17. Сторони домовилися, що Е-документи, які відправлені, завірені КЕП/УЕП, мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документам, що складаються на паперовому носіїві. Підтвердження передачі документів (відправлення, отримання, тощо) вважається легітимним підтвердженням фактичного прийому-передачі таких документів уповноваженими особами Сторін і не вимагає додаткового доказування.

9.18. Сторони погоджуються, що використання засобів криптографічного захисту інформації (далі - ЗКЗІ), які реалізують шифрування і КЕП/УЕП, достатньо для забезпечення конфіденційності інформаційної взаємодії Сторін щодо захисту від несанкціонованого доступу та безпеки обробки інформації, а також для підтвердження того, що:

- Е-документ надходить від Сторони, яка його передала (підтвердження авторства документа);
- Е-документ не зазнав змін при інформаційній взаємодії Сторін (підтвердження цілісності та автентичності документа);

- фактом отримання Е-документа є події, описані в даній Угоді.

9.19. З метою забезпечення безпеки обробки та конфіденційності інформації Сторони зобов'язані:

- не допускати появи в комп'ютерному середовищі, де функціонує система для обміну Е-документами, комп'ютерних вірусів і програм, спрямованих на її руйнування;
- не нищити та / або не змінювати архіви відкритих ключів електронних підписів, електронних Е-документів;
- не використовувати для підписання Е-документів скомпрометовані ключі.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до 31.12.2024 р., а в частині виконання Сторонами зобов'язань – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

10.2. Закінчення строку Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мило місце під час дії Договору.

11. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі доповнення і зміни до даного Договору оформляються у письмовій формі і підписуються Сторонами.

11.2. Усі умови даного Договору є конфіденційними та є комерційною таємницею, що захищається Законодавством України та міжнародними угодами. У разі розголошення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.



11.3. Сторони допускають можливість відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором однією із Сторін до третіх осіб в односторонньому порядку без письмового погодження цього із іншою Стороною.

11.4. Факсимільні, електронні та скановані копії документів, отриманих сторонами в електронному вигляді та за допомогою засобів електронного, факсимільного зв'язку, мають юридичну силу до моменту отримання оригіналів таких документів. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних з цим несприятливих наслідків.

11.5. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», Сторони дають згоду на обробку, збирання, накопичення та зберігання особистих персональних даних у т.ч. на передачу їх третім особам (без наступного повідомлення їх про передачу), з метою забезпечення реалізації правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку, які регулюються чинним законодавством України та повідомлені у встановленому Законом порядку про внесення та виключення відомостей про їх персональні дані до бази персональних даних.

11.6. Кожна із Сторін зобов'язана письмово повідомити другу Сторону про зміни місцезнаходження, банківських реквізитів, найменування, статусу платника податків не пізніше 3-х банківських днів після настання таких змін. У випадку неповідомлення чи несвоєчасного повідомлення винна Сторона зобов'язана відшкодувати іншій стороні збитки, понесені у зв'язку з таким неповідомленням.

11.7. Будь-яке повідомлення, необхідне або передбачене цим Договором, має бути здійснено у письмовій формі. Такі повідомлення вважаються належним чином, якщо вони направлені адресату засобами поштового, електронного або факсимільного зв'язку на реквізити, вказані Сторонами у цьому Договорі, або такі повідомлення доведені до адресата під розпис.

11.8. Зміна або розірвання даного Договору можлива лише за домовленістю Сторін.

11.9. Сторони зобов'язуються дотримуватись законодавства з протидії корупції. При виконанні своїх зобов'язань за Договором Сторони не здійснюють і не будуть робити будь-яких дій, які суперечать вимогам законодавства у сфері запобігання корупції.

11.10. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

11.11. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть бути враховані при вирішенні спору.

11.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11.13. Сторони погодили, що в порядку ст. 207 Цивільного кодексу України ТОВ «ДСЛ-2010» та ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

мають право використовувати факсимільні відтворення підпису уповноваженого керівника/директора при підписанні Заявок, Актів приймання-передачі відходів, товарно-транспортних накладних, Додатків до договору, Додаткових угод до цього Договору, рахунків на оплату, тощо.

Зразок факсимільного відтворення підпису
директора ТОВ «ДСЛ-2010»

Зразок факсимільного відтворення підпису
Замовника



12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВИКОНАВЕЦЬ:	ЗАМОВНИК:
<p>ТОВ «ДСЛ-2010» 01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2; код ЄДРПОУ 37450720; ПІН 374507226509; р/р UA 483348510000000026007200142 в АТ «ПУМБ»; МФО 334851; Бухгалтерія: E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua Відділ продажу: +380 (067) 200-32-33 E-mail: sales@department.dsl2010.com.ua</p>	<p>ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» 43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, 1 Код ЄДРПОУ 44800308 р/р UA163802810000035709000001727 у ПАТ «Банк інвестицій та заощаджень» м. Київ, МФО 330261</p>
<p>Директор:  Олександр С.О.</p>	<p>Директор:  Михайлов С.М.</p>



Додаток № 1
до Договору 15/01/24-1

**ВИМОГИ ДО УПАКОВКИ ВІДХОДІВ,
ЩО ПЕРЕДАЮТЬСЯ ЗАМОВНИКОМ ВИКОНАВЦЮ**

Сторони підтверджують, що приймання відходів має здійснюватися у спеціальній тарі Замовника, а саме:

- Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових в т.ч. від мийки автотранспорту (передається у пластикових ємностях після відкачування мулососною технікою);
- Відпрацьовані фільтри (без масла) - у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Промаслені ганчір'я, пісок, папір – у непошкоджених пластикових, металевих ємностях, полімерних мішках;
- Відходи розчинів кислот чи основ (у т.ч. відпрацьований електроліт) – в пластиковій кислотостійкій герметичній тарі;
- Відходи виробництва, одержання і застосування чорнил, фарб, барвників, гальванічний шлам, відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають стандартам або мають прострочений термін придатності, відходи, які забруднені або містять ПХД – в металевих або полімерних герметично закритих ємностях;
- Клінічні та подібні їм відходи, що виникають в результаті медичної, ветеринарної практики (у т.ч. відпрацьовані шприци, системи інше, які пройшли відповідну дезінфекцію) – негострі - в герметично запакованих одноразових пакетах, коробках; гострі – голки, інші, які пройшли дезінфекцію – в герметичній, твердій упаковці;
- Відходи упаковок та контейнерів, забруднена тара – в полімерних, поліетиленових мішках, картонних коробках;
- Небезпечні відходи збирають у герметичну жорстку закриту тару. Відходи збирають з урахуванням їх фізичного стану в поліетиленові мішки, пакети, діжки тощо, що запобігають поширенню шкідливих речовин у навколишнє природне середовище. Тара має забезпечувати їх локалізацію, що дає змогу виконувати вантажно-розвантажувальні і транспортні роботи, унеможлививши негативний вплив на здоров'я людей та поширення у навколишнє природне середовище шкідливих речовин.

ВИКОНАВЕЦЬ:

ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720; ІНН 374507226509;
р/р UA 48334851000000026007200142
в АТ «ПУМБ»; МФО 334851;
Бухгалтерія: E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

Директор  Сичанецької С.О.



ЗАМОВНИК:

ЗАМОВНИК:

ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, 1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ,
МФО 380281

Директор  Михайлов С.М.



**Додаткова угода № 1
до Договору № 15/01/24-1 про надання послуг з
управління відходами, в тому числі з небезпечними від 15.01.2024 року**

м. Київ

«24» грудня 2024 року

Товариство з обмеженою відповідальністю «ДСЛ-2010», іменоване надалі – **«Виконавець»**, в особі директора Синчанського Станіслава Олександровича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «Петрол Контракт», іменоване надалі – **«Замовник»**, в особі директора директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом – **«Сторони»**, а кожна окремо – **«Сторона»**, уклали цю Додаткову угоду № 1 від 24 грудня 2024 року (надалі – **«Додаткова угода»**) до Договору № 15/01/24-1 про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними від 15.01.2024 року (надалі – **«Договір»**) про нижченаведене:

1. Сторони домовилися внести зміни до п. 10.1. Договору та викласти даний пункт в наступній редакції:
«10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до **31.12.2025 р.**, а в частині виконання Сторонами зобов'язань – до повного та належного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором».

2. Сторони домовилися внести зміни до реквізитів Замовника, виклавши їх в наступній редакції:

ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, 1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ, МФО 380281

3. У всьому іншому, що не передбачено цією Додатковою угодою, Сторони будуть керуватися умовами Договору.

4. Ця Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору і вступає в силу з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін.

5. Ця Додаткова угода складена в двох примірниках по одному для кожної із Сторін.

РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН:

ВИКОНАВЕЦЬ

ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11,
блок 2
Код ЄДРПОУ 37450720
ІНН 374507226509
п/р: UA 483348510000000026007200142
в АТ «ПУМБ»
МФО 334851
Бухгалтерія:
E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua
Відділ продажу : моб.т./ +38(067) 200-32-33
E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua

ЗАМОВНИК

ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
43023, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, 1
Код ЄДРПОУ 44800308
р/р UA163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”
м. Київ,
МФО 380281

Директор
Синчанський С.



/ Михайлов С.М.

Додаток 13 Копія Дозволу № 1810700000-15 на викиди забруднюючих речовин

ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДОЗВІЛ №1810700000 – 15
на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джереламиВидано АЗК 08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»Адреса 43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)
11501, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26

(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Ідентифікаційний код юридичної особи
або ідентифікаційний номер фізичної особи 42663493

Орган, який видав дозвіл

Управління екології та природних ресурсівЖитомирської обласної державної адміністраціїТермін дії дозволу: необмеженийРішення Головного управління Держпродспоживслужби в Житомирській області
(назва установи державної санітарно-епідеміологічної служби)
від «16» липня 2019 р. № 05-02/228Дата видачі 29.07.2019 р.

Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (додаток 1) на 2 арк.,
Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від організованих джерел
викидів (додаток 2) на 1 арк., Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне
повітря від неорганізованих джерел (додаток 3) на 1 арк., додаються..



Начальник управління

М.П.

Оксана РЕВЕНКО

Контактні дані суб'єкта господарювання.

АЗК 08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

42663493

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

Директор Олексюк В.В., тел. (04147)2 12 18

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

11501, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26

(місцезнаходження об'єкта)

Директор Олексюк В.В., тел. (04147)2 12 18

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря АЗК 08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

1. До викидів забруднюючих речовин

1.1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в дозволі. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

1.2. У разі зміні планової діяльності підприємства, для визначення безпеки для здоров'я людини та екологічної безпеки, суб'єкту господарювання необхідно провести оцінку впливу на довкілля та державну санітарно-гігієнічну експертизу в порядку, визначеному законодавством та невідкладно внести відповідні зміни у проектну документацію та дозвіл на викиди, з метою недопущення застосування можливих штрафних санкцій при перевірці, внаслідок збільшення обсягів викидів чи зміни забруднюючих речовин, які не враховані у документації.

2. До технологічного процесу.

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

2.2. Усі роботи на підприємстві повинні здійснюватися відповідно із затвердженими технологічними документами (технологічний регламент) та з використанням сировини та матеріалів, що відповідають ДСТУ, ТУ та іншій нормативній документації, затвердженій в установленому порядку з додержанням вимог чинного природоохоронного законодавства.

3. До технологічного процесу.

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

3.2. Ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з, проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки.

3.3. Вести контроль за справністю обладнання, контрольно-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації.

3.4. Для паливо роздавальної колонки необхідно використовувати запобіжні муфти для запобігання пошкодження роздаточного шлангу або колонки. Муфта повинна бути оснащена клапанами, які запобігають просочування газу при розтиковці муфти.

3.5. Матеріали, що використовуються на підприємстві повинні відповідати технічним умовам, держстандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті матеріали, що передбачені техрегламентом.

3.6. Наповнювач зобов'язаний не рідше 1 разу на зміну способом зовнішнього огляду контролювати стан ізоляції і надійність закріплення трубопроводів, стан заправних шлангів (переконатися у відсутності тріщин, надрізів, потертих місць), перевіряти працездатність і плавність ходу запірної арматури, герметичність системи, здійснювати перевірку «на нуль» і про результати перевірок робити записи в змінному журналі.

3.7. Прийом нафтопродуктів проводити герметично, використанням швидкороз'ємних муфт.

3.8. Не допускати переливів нафтопродуктів при заповненні резервуарів та реалізації нафтопродуктів.

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

3.10. Для зменшення втрат під час зливання газу на АЗС на зливній лінії повинні бути встановлені швидкозакривні клапани, який, в свою чергу, автоматично відключає потік газу з автоцистерни при розриві гумовотканинного рукава.

3.11. Для автоматичного відключення зворотного газу з наливної лінії на випадок обриву гумовотканинного рукава при зливі газу з автоцистерни в резервуар повинен бути зворотний клапан.

4. До обладнання та споруд

4.1. Технологічне обладнання повинно бути у належному технічному стані. Ремонтні та профілактичні роботи повинні проводитися згідно графіку ремонтних робіт.

4.2. Не допускати розгерметизації резервуарного обладнання для запобігання викидів летких фракцій палива.

4.3. Резервуарне обладнання, яке встановлюється у технологічних колодязях ОЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам летких фракцій моторного палива (крім ремонтних процесів, вимірювання та взяття проб).

4.4. Зовнішня поверхня ОЗП, яка розташована над землею, повинна фарбуватися світловідбивальною фарбою з коефіцієнтом теплового відбивання не менше 70%.

5. До очистки газопилового потоку.

Умови не встановлюються

6. Вимоги до виробничого контролю

Умови не встановлюються.

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

7.1. У разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру суб'єкт господарювання повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу, (якщо є така можливість) в управління якомога швидше, після того як відбудеться щось з наступного:

- Будь який викид, який не відповідає вимогам дозволу.

- Будь-яка несправність чи поломка контрольного обладнання або обладнання для моніторингу, яка може призвести до втрати контролю за системою попередження забруднення.

- Будь яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів регулювання. У якості складової частини повідомлення, оператор повинен вказати дату та час такої аварії привести докладну інформацію про те, що сталося та заходи, прийняті до мінімізації викидів і для попередження подібних аварій у майбутньому.

7.2. Відповідальна особа повинна документально фіксувати будь-які аварії. В повідомленні, яке надається управлінню, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

7.3. Інформування та підготовка персоналу.

Оператор повинен ввести в дію і підтримати в дії процедури для визначення необхідних сфер підготовки персоналу для всіх співробітників, робота яких може здійснити суттєвий вплив на забруднення атмосферного повітря. Повинна підтримуватися відповідна документація про підготовку персоналу. Персонал, який виконує спеціальні завдання, повинен володіти необхідною кваліфікацією (необхідною освітою, підготовкою та/або досвідом роботи).

Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від організованих джерел з 29.07.2019р. до необмежений

Суб'єкта господарювання АЗК 08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»

Місцезнаходження 43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

11501, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26
(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Номер джерела викиду 1, 2 – дихальні клапани підземних резервуарів для зберігання бензину та ПП

1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Обґрунтовуючих матеріалах.
2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технологічною документацією на них.
3. Утримання у повній технічній справності резервуарів і технологічного обладнання.
4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на необхідний надлишковий тиск і вакуум, нагляд за їх технічним станом.
5. Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів в атмосферне повітря.
6. Слідкувати за технічним станом обладнання.
7. При проведенні робіт використовувати відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.
8. Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, відображати в журналі параметри процесів перекачування і зберігання палива. Експлуатацію обладнання здійснювати лише при наявності дозволу Держгірпромнагляду на виконання робіт підвищеної небезпеки.
9. Перед пуском в роботу необхідно перевірити герметичність обладнання, арматури, трубопроводів. При виявленні пропусків негайно вжити заходів щодо їх усунення.
10. Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справному стані і забезпечувати швидке та надійне припинення надходження або витікання палива.
11. Перед кожним перекачуванням трубопроводу слід ретельно оглядати, а виявлені дефекти негайно усувати. При оглядах необхідно особливо увагу звертати на стан опор, їх справність і правильне положення труб щоб уникнути небезпечного провисання і деформації, що можуть викликати аварії і витік нафтопродукту. Компенсатори, шарніри з'єднання повинні мати вільний рух і забезпечувати герметичність трубопроводів.
12. Забороняється записати відкритою запірну арматуру на непрацюючих трубопроводах. Виключені з технологічної схеми трубопроводу повинні бути заглушені.
13. Конструкція зливно-наливних пристроїв і колекторів повинна забезпечувати можливість звільнення їх від запаликів-рідин.
14. Забороняється експлуатація несправних наливовоздаточних колонок та резервуарів.
15. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту.
16. У період експлуатації всі технологічні трубопроводи повинні піддаватися ретельному огляду відповідальним за їх безпеку експлуатацію. Термін огляду встановлюється керівництвом нафтобази, але не рідше, ніж через кожні 12 місяців.

**Умови до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від неорганізованих джерел
з 29.07.2019р. до необмежених**

Суб'єкта господарювання АЗК 08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛІ МАРКЕТ»

Місцезнаходження 43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38
(місцезнаходження юридичної особи або місця проживання фізичної особи-підприємця)
11501, Житомирська обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 2б
(фактичне місцезнаходження об'єкта)

Номер джерела викиду

3 – зливний пристрій для зливу СВГ з автоцистерни в резервуар
4 – газовий модуль «Славутич» для заправки автомобілів СВГ
5 – запобіжний клапан з резервуару для зберігання СВГ
6-9 – гирло бензобаку при наливі ДПІ та бензину

1. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу не повинні перевищувати гранично-допустимі викиди зазначені в Об'єднанні матеріалів.
2. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів, та умов, що передбачені технічною документацією на них..
3. Утримання у повній технічній резервуарів і технологічного обладнання.
4. Регулювання дихальних клапанів резервуарів на необхідній надлишковій тиску і вакуум, нагляд за їх технічним станом.
5. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горючого паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горючим паливним бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріала.
6. При проведенні робіт використання відповідних матеріалів, що передбачені та зумовлені технологічним процесом.
5. Використання апаратів, машин та установок з дотриманням технологічних режимів та умов, що передбачені технічною документацією на них.
6. Слідкувати за технічним станом обладнання.
7. Своєчасне проведення профілактичного ремонту устаткування.

Даним Дозволом скасовується Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, який видано АЗК №08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВОГ РИТЕЙЛ» 11.04.2017р. за №1810700000-15.

Карта-схема підприємства, з нанесеними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також інформація з їх характеристиками і параметрами є складовою частиною дозволу.

Начальник відділу


М.Я. Сульженко

Головний спеціаліст


Пиличук Т.М.



Державна служба України з
питань безпечності харчових
продуктів та захисту споживачів

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
ДЕРЖПРОДСПОЖИВСЛУЖБИ
В ЖИТОМИРСЬКІЙ ОБЛАСТІ

вул. Гагаріна, 55, м. Житомир, 10002
тел. 34-24-31, факс 43-89-89
код ЄДРПОУ 40346926
web: www.zt-dpss.gov.ua
e-mail: g.upr@zt-dpss.gov.ua

State service of
Ukraine on food safety
and consumers protection

MAIN ADMINISTRATION
OF SSUFSCP IN
ZHYTOMYRSKA REGION

55, Gagarina str., Zhytomyr 10002
tel. +38(041)234-24-31
fax +38(041)243-89-89
web: www.zt-dpss.gov.ua
e-mail: g.upr@zt-dpss.gov.ua

16.07.2019 № 05-02/228

На _____ від _____

Управління екології та природних
ресурсів Житомирської обласної
державної адміністрації

Центр надання адміністративних
послуг Житомирської міської ради

ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ»
м. Луцьк,
вул. Кременецька, буд.38

Розглянувши заяву від 10.07.2019р. та Документи, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами АЗК №08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ», встановлено.

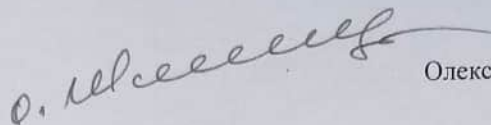
АЗК №08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ» - існуючий об'єкт, розташований на одному виробничому майданчику за адресою: Житомирська обл., м.Коростень, вул.С.Кемського, буд.26. Основна діяльність – роздрібна торгівля нафтопродуктами, заправка легкових та вантажних автомобілів, автобусів скрапленим вуглеводневим газом. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря відбуваються при зберіганні СВГ в ємностях, під час зтавлення залишків пропан-бутану із рукавів рідинної та парової фаз та із заправної струбици, при роботі автотранспорту, при функціонуванні дихальних клапанів підземних резервуарів зберігання пального, зливних пристроїв нафтопродуктів, автозаправних колонок. Кількість стаціонарних джерел викидів, забруднюючих атмосферне повітря – 9, з них 2-організованих, 7-неорганізованих. Санітарно-захисна зона для АЗС-50м, для АГЗП-100м згідно ДСП №173-96. В межах СЗЗ об'єкта відсутня житлова забудова. Згідно проведених розрахунків перевищення ГДК (ОБРВ) забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери не виявлено на межі СЗЗ об'єкта.

На підставі викладеного, враховуючи результати лабораторно-інструментальних вимірів атмосферного повітря, проведених спеціалістами ПП «Матрикс Груп» (протокол від

19.10.2018 №19-10/18-1), Головне управління Держпродспоживслужби в Житомирській області приймає рішення щодо можливості видачі дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами АЗК №08-06 «Жовтнева» ТОВ «ВЕСТ ПЕТРОЛ МАРКЕТ» за адресою: Житомирська обл., м.Коростень, вул.С.Кемського, буд.26.

Начальник

Марцинквич 34-24-31



Олександр ШПИТА

Додаток 14 Декларація про провадження господарської діяльності



Декларація № 075379/24

про провадження господарської діяльності

Відомості про заявника

ПІБ

Михайлов Сергій Миколайович

РНОКПП

2997003370

Назва

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"

ЄДРПОУ

44800308

Місцезнаходження

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1

КВЕД

46.12 Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами

46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля

47.30 Роздрібна торгівля пальним

46.34 Оптова торгівля напоями

46.35 Оптова торгівля тютюновими виробами

46.39 Неспеціалізована оптова торгівля продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами

47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами

47.19 Інші види роздрібної торгівлі в неспеціалізованих магазинах

56.10 Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

73.20 Дослідження кон'юнктури ринку та виявлення громадської думки

66.22 Діяльність страхових агентів і брокерів

52.10 Складське господарство

73.11 Рекламні агентства

Телефон

380978998905

Електронна пошта

mftrixzt@gmail.com

Місце провадження господарської діяльності

Адреса місця провадження господарської діяльності

Житомирська обл., Коростенський р-н, м. Коростень, вул.Сергія Кемського, 26 В

Дозвільні документи

Дозвільний документ

Погодження видачі дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкт якого належить до другої або третьої групи

25.04.2024

Михайлов Сергій Миколайович

Додаток 15 Копія " Повідомлення про плановану діяльність "

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 10030

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають
відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р., основними складовими якого є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною місткістю 60 м3, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м3, 2 паливороздавальні колонки (ПРК), 1 газороздавальна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП), дизель-генератор, конвектори та теплові завіси електричні для опалення приміщень, сепаратор

нафтопродуктів для очистки дощових стічних вод.

Технічна альтернатива 2.

Аналогічна технічній альтернативі 1, окрім того, що проектним рішенням розглядався варіант будівництва котельні з встановленням настінного газового конденсаційного опалювального котла, який працює на СВГ. Основним недоліком при роботі опалювального обладнання є утворення забруднюючих речовин у процесі спалювання газу. Також розглядався варіант встановлення підземного резервуару зберігання СВГ об'ємом 10 м³, для забезпечення роботи газових котлів котельні. Серед недоліків слід відмітити викиди забруднюючих речовин при спрацюванні запобіжного клапану ємності зберігання СВГ.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Житомирська обл. Коростенський р-н Коростень вул. Сергія Кемського, 26в, в межах населеного пункту

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Коростенська ТГ

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Житомирська обл. Коростенський р-н Коростень вул. Сергія Кемського, 26в, в межах населеного пункту.

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах існуючого БП АЗК, що розташований на території Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в, в межах населеного пункту. Право на користування БП АЗК та земельною ділянкою площею 0,1817 га належать ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р. Цільове призначення земельної ділянки – землі для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Категорія – землі житлової та громадської забудови. Кадастровий номер – 1810700000:01:012:0029. Розміщення комплексу, на якому планується провадження господарської діяльності, не суперечить цільовому призначенню земельної ділянки та відповідає затвердженій містобудівній документації.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Житомирська обл. Коростенський р-н Коростень .

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючого БП АЗК на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 р., де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування, на земельній ділянці, що відповідає її цільовому призначенню та вимогам протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Соціально-економічний вплив полягає у наданні послуг по заправці автомобілів якісним паливом, створенні додаткових робочих місць, збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджет, розвитку відповідної інфраструктури при дотриманні протипожежних, санітарно-гігієнічних та екологічних норм.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності

(потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Планованою діяльністю передбачається експлуатація існуючого БП АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, обладнанням та спорудами для прийому, зберігання та відпуску РМП, обладнанням для заправки автомобілів СВГ, а також використання підсобно-виробничих і побутових будівель і споруд, що забезпечуватимуть його нормальну експлуатацію. Пальне доставляється автотранспортом. Приймання та зберігання РМП відбувається в резервуарному парку загальним об'ємом 60 м³, до складу якого входить 4 підземних резервуарів горизонтальних сталевих (РГС) місткістю по 16, 12, 20, 12 м³ для дизельного палива Mustang, Mustang+, бензину А-95, А-95 Mustang. Приймання та зберігання СВГ відбувається в підземному резервуарі об'ємом 10 м³. Технологічна частина для БП АЗК включає всі необхідні технічні пристрої (дихальна арматура з клапанною системою, арматура для метроштоку, противибухові пристрої, технічні пристрої для запобігання переповненню ємностей при зливів палива, запобіжні клапани, відривні муфти, а також прилади електронного контролю рівня пального, тощо). Для відпуску РМП використовується 2 ПРК продуктивністю 45 л/хв кожна, а також одна ПРК продуктивністю 40 л/хв для СВГ. Над майданчиком, на якому розміщуються ПРК, встановлено тіньові навіси. На БП АЗК основні технологічні процеси механізовані й автоматизовані, дистанційне керування ПРК відбувається з будівлі операторної. Пропускна здатність БП АЗК – більше 200 заправок за добу автомобілів РМП та 120 заправок за добу автомобілів СВГ. Річний обсяг РМП та СВГ, що планується до реалізації становить: бензину – 596 м³, дизельного палива – 705 м³ та скрапленого вуглеводневого газу – 649 м³. Інженерне забезпечення на об'єкті існуюче: □ електропостачання – існуючі електричні мережі на підставі діючого договору (для аварійного електрозабезпечення використовується дизель-генератор); □ водопостачання – забір води з комунального водопроводу Коростенського КП "Водоканал"; □ водовідведення господарсько-побутових, виробничих стічних вод – до комунальної каналізаційної мережі Коростенського КП "Водоканал", дощових стічних вод – після очистки на сепараторі нафтопродуктів, у складі власних ЛОС, до існуючої зливової каналізаційної мережі м. Коростень; □ теплопостачання здійснюється за допомогою електроконвекторів та електричних теплових завіс; □ холодопостачання – кондиціонер, холодоносії – озонобезпечний холодоагент R410A; □ пожежогасіння – від існуючого пожежного гідранта, що розташований біля автодороги на відстані 50 м від території АЗК. Технічне обслуговування та ремонт обладнання - аутсорсинг. Режим роботи АЗК – 365 днів на рік, 2 зміни Кількість працюючих працівників – 7 осіб.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Щодо технічної альтернативи 1 встановлюються такі екологічні, санітарно-гігієнічні та інші обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи; водопостачання та водовідведення повинні здійснюватися на підставі Дозволу на спеціальне водокористування; відходи, що утворюються на БП АЗК, повинні сортуватись та передаватись спеціалізованим організаціям для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення згідно норм діючого законодавства в сфері поводження з відходами; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; експлуатацію об'єкта здійснювати з дотриманням чинних санітарно-гігієнічних норм та правил; дотриманням меж санітарно-захисної зони згідно вимог ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів. Зі змінами»; рівні акустичного забруднення не повинні перевищувати нормативів допустимих рівнів шуму; дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту планованої діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні,

захисні та інші заходи для безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. Вплив на навколишнє середовище очікується мінімальний і не потребує додаткових обмежень. Об'єкт експлуатації знаходиться за межами зони охорони пам'яток культурної спадщини, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охорони ландшафту, зон охорони археологічного культурного шару, охоронних зон об'єктів природно-заповідного фонду, прибережних смуг та інших зон.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

□ цільове використання земельних ділянок; □ дотримання містобудівних умов та обмежень; □ дотримання розміру санітарно-захисної зони; □ дотримання правил безпеки дорожнього руху; □ дотримання технічних умов щодо інженерного забезпечення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка і захист території забезпечується існуючою інфраструктурою, яка включає: застосування обладнання, що відповідає сучасному технічному рівню, занулення електроустановок, захист персоналу від статичної електрики та короткого замикання, систематичний профілактичний огляд технічного стану і перевірка справності обладнання, а також пристроїв, які підводять струм живлення, забезпечення вибухобезпеки, забезпечення робітників індивідуальними засобами захисту, відповідними спецодягом та спецвзуттям, дотримання правил збирання та тимчасового зберігання відходів виробництва, своєчасний їх вивіз або передача на утилізацію чи захоронення. Територія включає виробничий майданчик та під'їзну дорогу. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також передбачені захисні та компенсаційні заходи. Діяльність підприємства здійснюватиметься з урахуванням вимог чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність буде проводитись на умовах Договору оренди на існуючій та вже спланованій території, де наявні інженерні комунікації.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться для таких компонентів: □ клімат і мікроклімат - не передбачаються активні і масштабні дії пов'язані з впливом на довкілля (значні виділення інертних газів, теплоти, вологи),

вплив відсутній; □ повітряне середовище - вплив на атмосферне повітря очікується допустимий, в межах ГДК атмосферного повітря населених місць; □ водне середовище - забір води з поверхневих водних джерел і скидів стічних вод в водні об'єкти не передбачається, забір води здійснюється з комунального водопроводу Коростенського КП "Водоканал", вплив в межах норм; □ геологічне середовище - в межах нормативних вимог; □ земельні ресурси - в процесі експлуатації БП АЗК можливе забруднення ґрунту лише в результаті аварійного проливу нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій, а також утворенням відходів. Негативного впливу і нанесення збитку земельним ресурсам району не передбачається, а також не вплине на стан ґрунтів, і не приведе до зміни механічних, водно-фізичних і інших їхніх властивостей. Вплив на земельні ресурси очікується допустимий; □ шум - розповсюдження шуму в межах майданчика і санітарно-захисної зони не перевищуватиме допустимих рівнів; □ рослинний та тваринний світ - зберігається на існуючому рівні; □ природно-заповідний фонд - вплив не передбачається. Об'єкти ПЗФ та курортної зони в районі розміщення планованої діяльності відсутні. Заповідні та природоохоронні території, пам'ятки історії та культури, захист яких необхідний у зв'язку з проведенням планованої діяльності - відсутні. □ культурна спадщина - в районі розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні пам'ятки архітектури, історії та культури, вплив не передбачається; □ техногенне середовище - вплив на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації БП АЗК в межах нормативних вимог; □ навколишнє соціальне середовище - вплив прогнозується у межах допустимих нормативних значень. Передбачені технологічні рішення, методи керування та застосовані заходи забезпечують дотримання норм діючого природоохоронного та санітарного законодавства. Соціальна організація прилеглих територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в ході запланованої діяльності не порушуються. З позитивних впливів - поліпшення сервісу автомобілістів на автодорогах, поліпшення матеріальних, соціальних і культурних умов життя, позитивний економічний ефект.

щодо технічної альтернативи 2.

Відповідно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі на території здійснення планованої діяльності - територія Коростенської ТГ, Коростенського р-ну, Житомирської обл. Планована діяльність здійснюватиметься на існуючій та вже спланованій території. Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядалась.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве 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; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумуючі електростанції

(ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із ст. 6 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включена до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Отримання документів дозвільного характеру (Висновок з оцінки впливу на довкілля, Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та інше)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департамент екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації, 10014, м. Житомир, вул. Театральна, 17/20, ryroda@eprdep.zht.gov.ua, (0412) 47-25-36, СЕМЕНЮК Микола Миколайович

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

Додаток 16 Фотофіксація місця розміщення повідомлення про плановану діяльність

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність

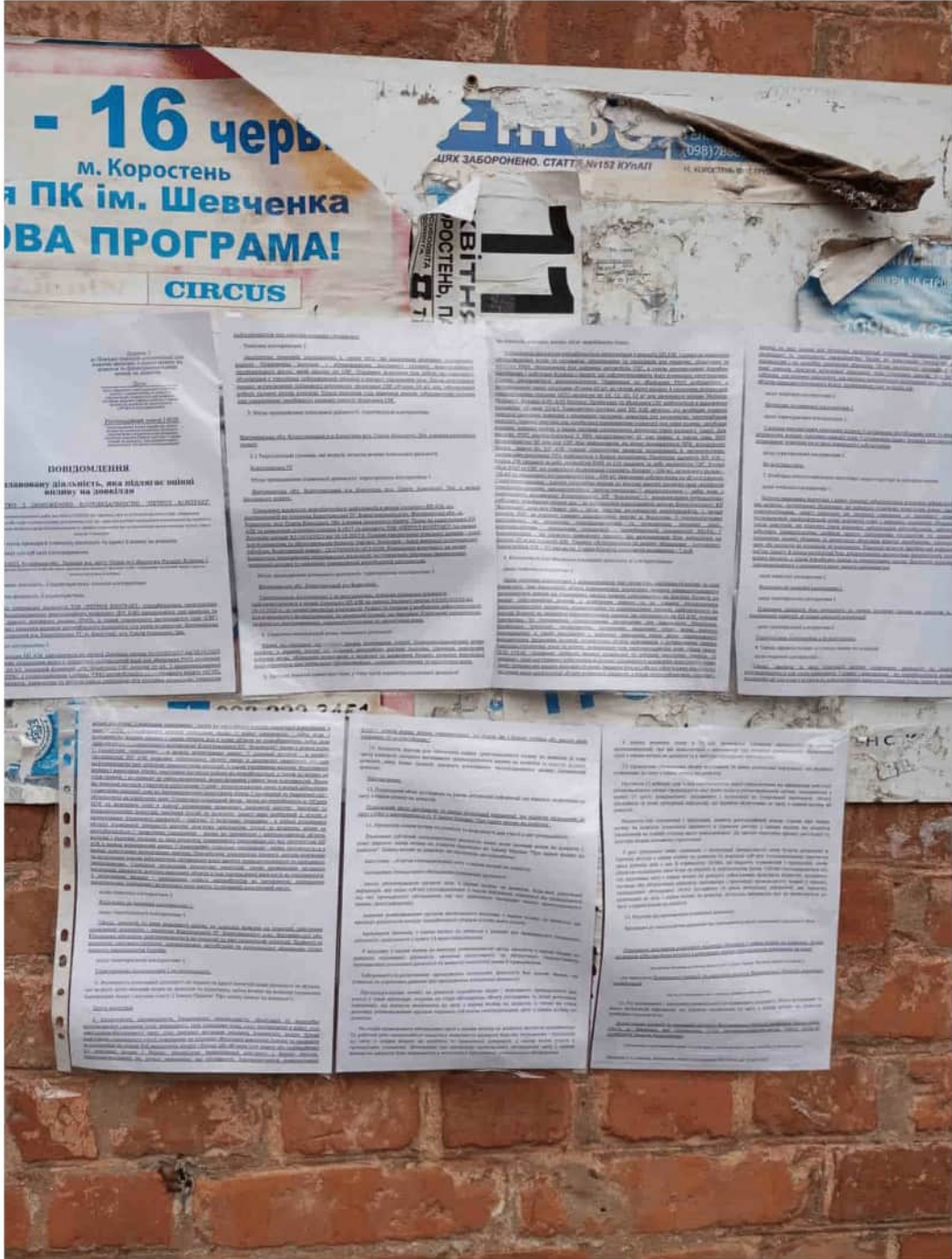
Місце розміщення: Дошка оголошень

Адреса: Коростень вул.С.Кемського 42









Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
вказується суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 10030

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
вказується суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають
відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1
(місцевозазначення юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштової індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та
зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ)
пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська
обл., Коростенський р-н, Коростенська ТГ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.

Технічна альтернатива 1.

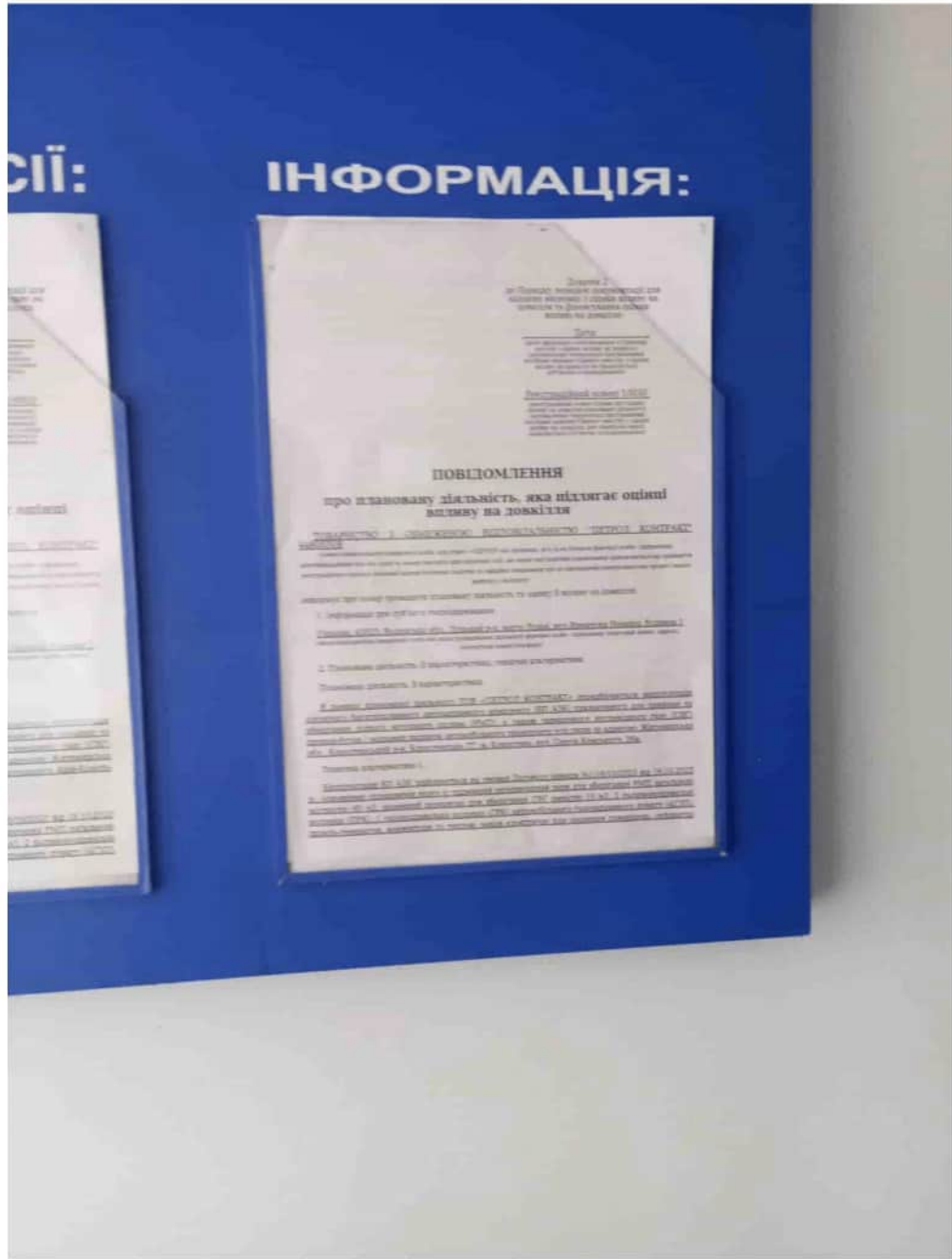
Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору серії №1/16/10/2023 від 16.10.2023
р., основними складовими якого є підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною
місткістю 60 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 2 паливороздавальні
колонки (ПРК), 1 газороздавальна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП),
дизель-генератор, конвектори та тонкі зависі електричні для опалення приміщень, сепаратор

вплив відсутній. П повітряне середовище - вплив на атмосферне повітря су
мська ГТК атмосферного повітря населених мість. П водне серед
домаранніх волинських дерев і скляні стінки колі з колі, об'єкти на лінії

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Міська рада
Адреса: Коростень вул.Грушевського 22







Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
"Центральна міська лікарня"
Адреса: Коростень вул.С.Кемського





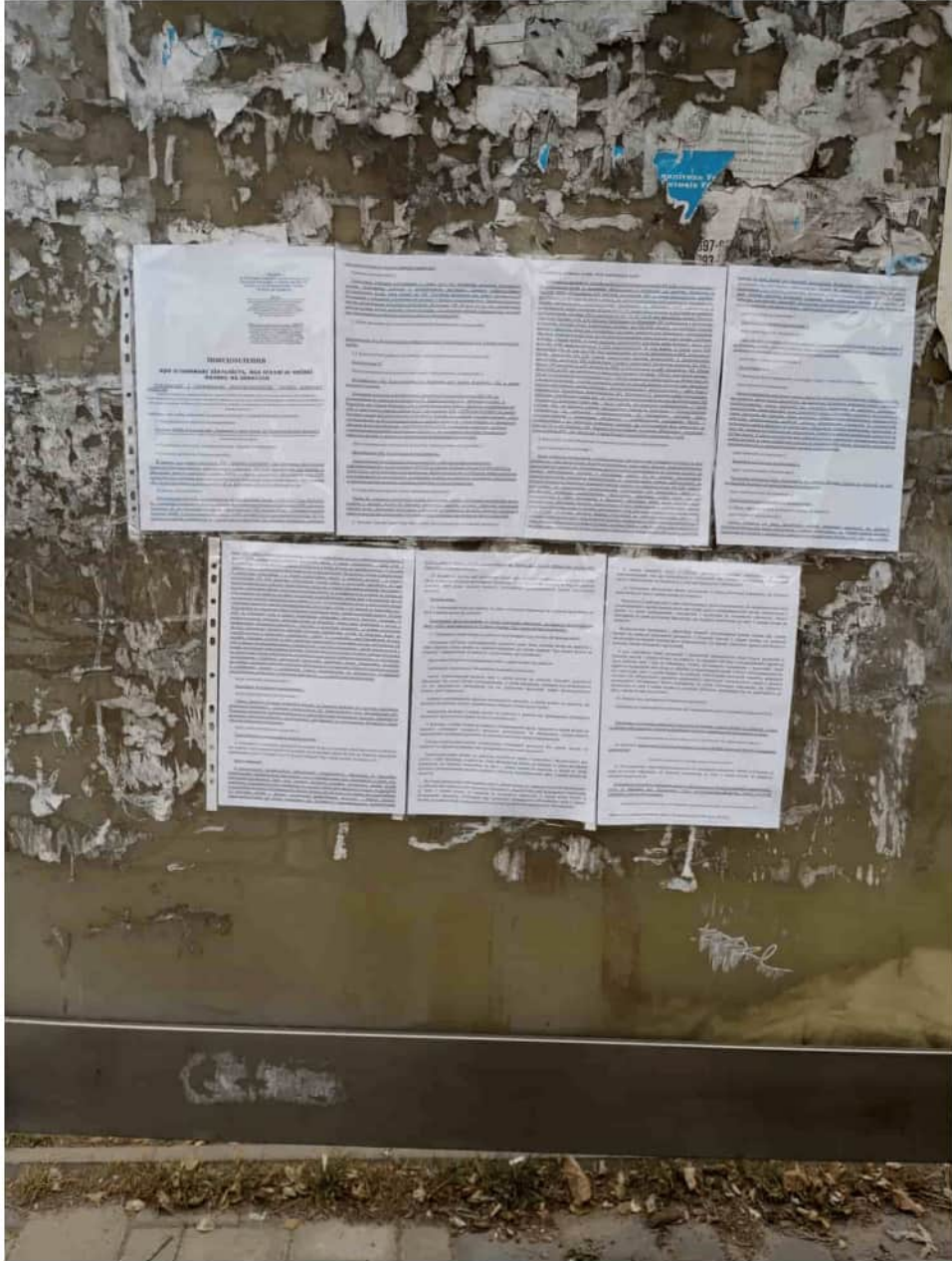


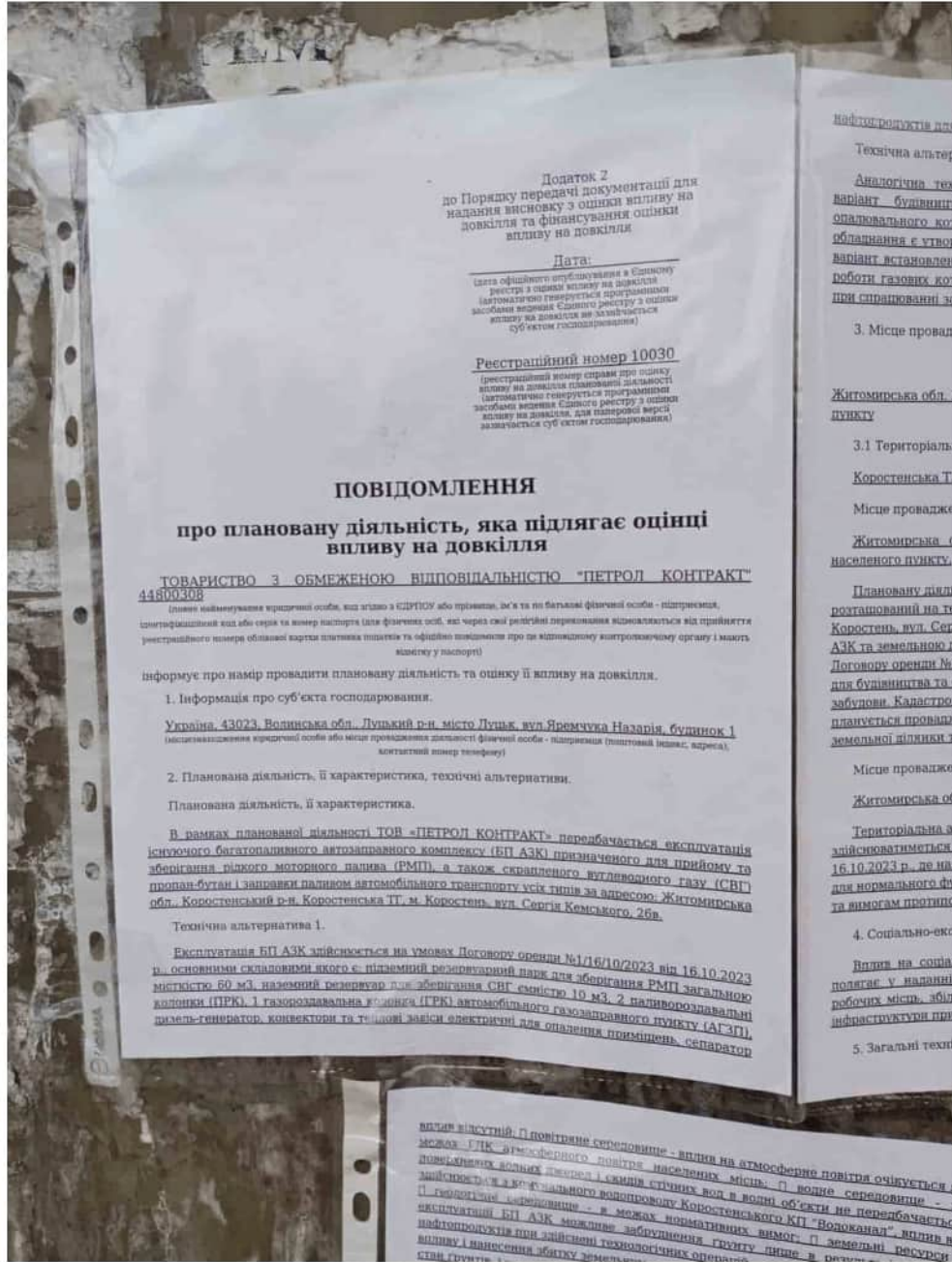
Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: Коростень вул.С.Кемського 50











Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
автоматично генерується програмною
засобами системи Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля на підставі вказівки
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 10030

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
автоматично генерується програмною
засобами системи Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для первинної вказівки
заявучача суб'єктом господарювання)

**ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або приватна, а/я та її базові фізичні особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають
відмітку у паспорті))

інформує про намір проводити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1
(назва/вказування юридичної особи або місця проживання фізичної особи - підприємця (поштової індекс, адреса),
категорія номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та
зберігання річкового моторного палива (РМП), а також сквального вуглеводного газу (СВГ)
пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська
обл., Коростенський р-н, Коростенська ТТ м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023
р. основним складовим якого є підземний резервуар парк для зберігання РМП загальною
місткістю 60 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 2 паливорозвапальні
апарати (ПРА), 1 газорозвапальна установка (ГРУ) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП),
дизель-генератор, конвектори та технічні засоби електрики для опалення приміщень, сепаратор

Нафтопродуктів для
Технічна альтер
Аналогічна тех
варіант будівницт
опалювального кот
обладнання є створ
варіант встановлен
роботи газових кот
пни спланованні за
3. Місце провад

Житомирська обл. К
пункту

3.1 Територіальн

Коростенська ТТ

Місце провадже

Житомирська о

населеного пункту.

Плановану діяль
розташований на те
Коростень, вул. Сер
АЗК та земельною д
Договору оренди №1
для будівництва та с
збудови. Кадастров
планується провади
земельної ділянки т

Місце провадже

Житомирська об

Територіальна а

здійснюватиметься

16.10.2023 р. де нал
для нормального фу
та вимогам протипо

4. Соціально-еко

Вплив на соціал

подягає у наданні

робочих місць, збуд
інфраструктури при

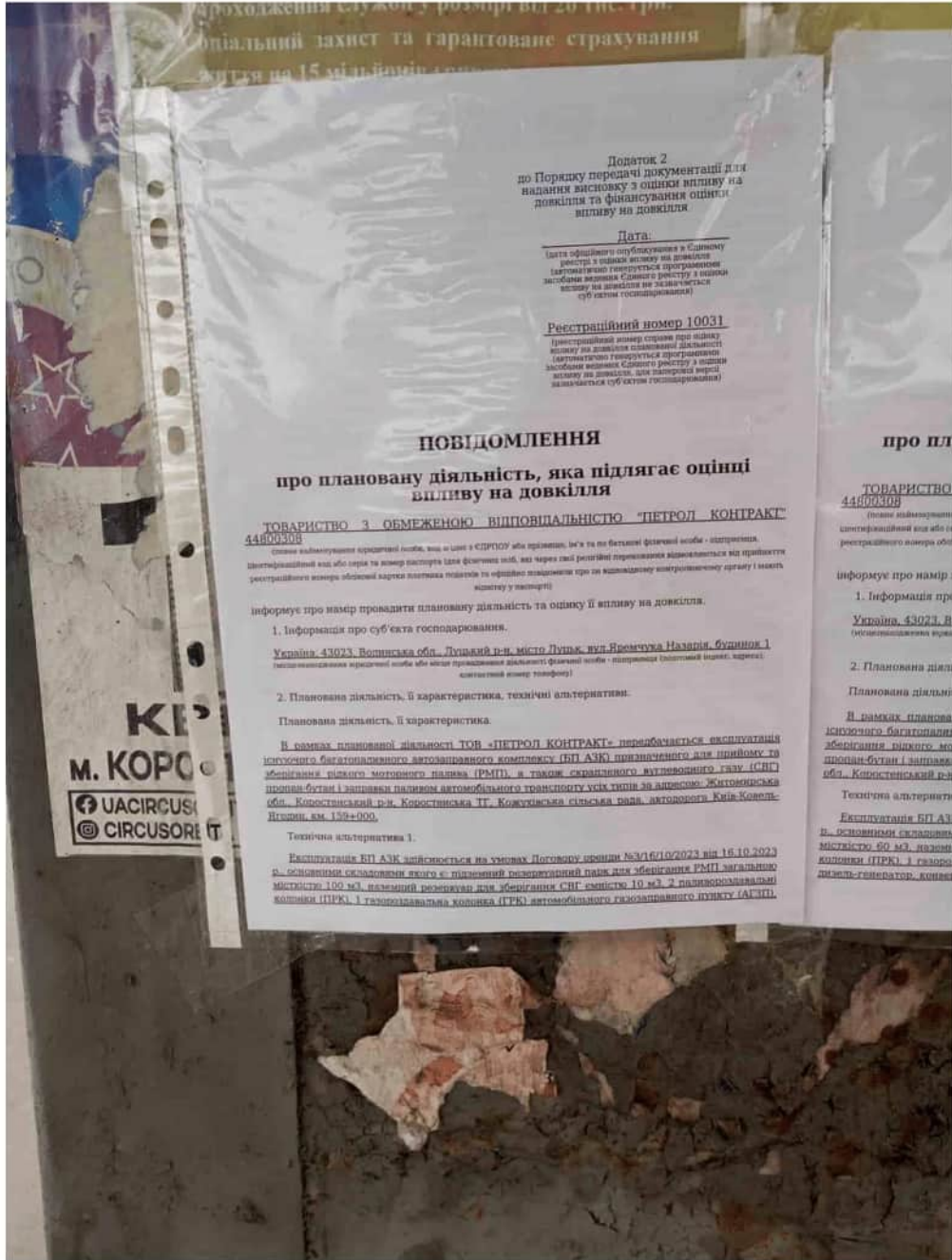
5. Загальні техні

вплив відсутній. П подітрине сепарованне - вплив на атмосферне повітря очікується в
межах ГЛК атмосферного повітря населених місць. П подітрине сепарованне - в
повітряних шарів атмосфери і скинці стічних вод в водні об'єкти не передбачається
здійснюється з метою надання Коростенського КП "Водоканал" вплив в
П гідрологічні сепарованне - в межах нормативних вимог КП "Водоканал" вплив в
експлуатації БП АЗК можливі забруднення ґрунту підле П земельні ресурси
нафтопродуктів при здійсненні технологічних операцій підле П земельні ресурси
вплив і нанесення збитку земельним ресурсам

Оприлюднення повідомлення про плановану діяльність
Місце розміщення: Зупинка громадського транспорту
Адреса: Коростень вул.С.Кемського 76а







Додаток 2 до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:
(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з огляду впливу на довкілля (автоматично генерується програмною системою миттєвих Світового реєстру з огляду впливу на довкілля на запит користувача суб'єктом господарювання))

Реєстраційний номер 10031
(реєстраційний номер справи про відкриття справи за діяльністю господарства (автоматично генерується програмною системою миттєвих Світового реєстру з огляду впливу на довкілля для підприємств, які здійснюють суб'єктом господарювання))

**ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308

(повна відповідальність юридичної особи, яка є членом ЄДРПОУ або підприємство, яке є по безплатній фізичній особі - підприємству)
Дієвий реєстраційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовилися від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір проводити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Времечука Назарія, будинок 1
(повна відповідальність юридичної особи або місце проживання фізичної особи - підприємця (зазначити номер, серія);
код/номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В межах планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідинного моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТТ, Ковчуцька сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ніжин, км 156+000.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БП АЗК здійснюється на умовах Договору проди №3161/02/2023 від 16.10.2023 р., складеного складовими вузлами з підвласний господарській галузі для зберігання РМП загальною місткістю 100 м³, газозаправний пункт для зберігання СВГ-ємністю 10 м³, 2 паралельнозавантажувальні колонки (ПЗК), 1 газозаправувальна колонка (ГЗК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП).

про пл

ТОВАРИСТВО
44800308
(повна відповідальність юридичної особи або місце проживання фізичної особи)

інформує про намір з

1. Інформація про

Україна, 43023, Во
(повна відповідальність юридичної особи)

2. Планована діяль

Планована діяльн
В межах планованої діяльності передбачається експлуатація існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідинного моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська обл., Коростенський р-н

Технічна альтернатива

Експлуатація БП АЗК в основних складових вузлах з підвласний господарській галузі для зберігання РМП загальною місткістю 100 м³, газозаправний пункт для зберігання СВГ-ємністю 10 м³, 2 паралельнозавантажувальні колонки (ПЗК), 1 газозаправувальна колонка (ГЗК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП).

KE
М. КОРО
UACIRCUS
CIRCUSORE IT

Додаток 2
до Порядку передачі документів для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмною
запискою виходом Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля незначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 10030

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмною
запискою виходом Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для інтернет-версії
значається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

**про плановану діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
44800308**

Особа, що виконує функції юридичної особи, яка згідно з ЄДРПОУ або ухвалою, не є та не була б фізичною особою - підприємцем,
індивідуальним підприємцем або особою та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовилися від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають
відсутню у записці)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремичка Назарія, будинок 1
(співвідповідає юридичній особі або місцю провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштової адреси, адреси),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

В рамках планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається експлуатація
існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БПАЗК) призначеного для прийому та
зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ)
пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту всіх типів за адресою: Житомирська
обл., Коростенський р-н, Коростенська ТТ, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26а.

Технічна альтернатива 1.

Експлуатація БПАЗК здійснюється на умовах Погашення оренди №17/16/10/2023 від 16.10.2023
р., основними складовими якого є: підземний резервуарний парк для зберігання РМП загальною
місткістю 60 м³, наземний резервуар для зберігання СВГ ємністю 10 м³, 2 паливороздательні
колонок (ПРК), 1 газороздательна колонка (ГРК) автомобільного газозаправного пункту (АГЗП),
дизель-генератор, компресори та типові завіси електричні для опалення приміщень, сепаратор

інці

КОНТРАКТ

інформативна,
власність над придбанням
чому органу і мають

дів, будинок 1
на номер, адреси.

всі експлуатації
о для прийому та
дного газу (СВГ)
сов, Житомирська
орода, Київ-Коваль

2023 від 16.10.2023
для РМП загальною
2 паливороздательні
ного пункту (АГЗП).

Додаток 17 Копія листа № 2911/1-3/2-4-2286 від 18.11.2024р. Департаменту екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної адміністрації щодо зауважень і пропозицій від громадськості



**ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ**

вул. Театральна 17/20, м. Житомир, 10014; тел./факс (0412) 47-25-36;

www.eprdep.zht.gov.ua E-mail: pryroda@eprdep.zht.gov.ua код ЄДРПОУ 38708695

Від 18.11.2024 № 2911/1-3/2-4-2286

На № 10030 від 31.10.2024

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

вул. Яремчука Назарія, 1, м. Луцьк,
Луцький район,
Волинська область, 43023

На виконання статті 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» Департаментом екології та природних ресурсів Житомирської обласної державної (військової) адміністрації (далі - Департамент), у рамках гласності процедури оцінки впливу на довкілля, з 31 жовтня 2024 року організовано проведення громадського обговорення планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Упродовж 12 робочих днів, з дня офіційного оприлюднення суб'єктом господарювання – ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема» (реєстраційний номер 10030) повідомлення про плановану діяльність, яка полягає в експлуатації існуючого багатопаливного автозаправного комплексу (БП АЗК) призначеного для прийому та зберігання рідкого моторного палива (РМП), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) пропан-бутан і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в, зауваження та пропозиції від громадських організацій та окремих громадян щодо планованої діяльності, обсягу дослідження та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, на адресу Департаменту не надходили.

Згідно пункту 1 статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» суб'єкт господарювання забезпечує підготовку звіту з оцінки впливу на довкілля (далі – Звіт з ОВД) та несе відповідальність за достовірність наведеної у Звіті з ОВД інформації. Крім того, зміст Звіту з ОВД повинен чітко відповідати вимогам додатку 4 постанови Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 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».

Під час підготовки матеріалів Звіту з ОВД рекомендуємо керуватись рекомендаціями «Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля», затвердженими Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193.

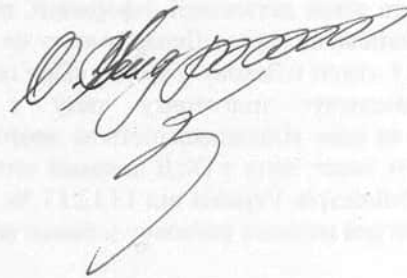
Звертаємо увагу, що постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2023 № 190 «Про внесення змін до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» (далі - Постанова) внесено зміни до порядку проведення громадського обговорення. Так, суб'єктом господарювання внесення плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля здійснюється за Примірним договором за формою згідно з додатком 6 Постанови. Укладання договору здійснюється шляхом публічної оферти виконавця та акцептування її замовником на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема».

Розмір плати за проведення громадського обговорення в процесі здійснення оцінки впливу на довкілля з 31 липня 2023 року обраховується відповідно до Наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 03.09.2020 № 117, з урахуванням плати за проведення громадських слухань.

Додатково інформуємо про зміни в процедурі громадських слухань, передбачених Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», які набрали чинності 29 липня 2023 року. Відповідно до пункту 2⁻² статті 17 «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» під час воєнного стану в Україні громадські слухання щодо оцінки впливу на довкілля проводяться в режимі відеоконференції, у зв'язку з чим у пункті 5 Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з ОВД суб'єкт господарювання повинен зазначити інформацію про дату та час проведення громадських слухань та надати посилання для підключення до відеоконференції. Посилання для підключення до відеоконференції створюється Департаментом та надається суб'єкту господарювання під час узгодження з ним дати та часу проведення громадських слухань в Єдиному реєстрі оцінки впливу на довкілля на онлайн-платформі у сфері захисту довкілля «ЕкоСистема».

Рекомендуємо актуальну інформацію щодо процедурних моментів оцінки впливу на довкілля перевіряти на веб-сайтах Департаменту та Міндовкілля України.


Директор



Олександр КОНДРАТЮК

Сергій ЛЮНОВ,
(0412) 47-25-36

Додаток 18 Протокол вимірів шуму

<p>15. Висновок (відповідність нормативу, оцінка за гігієнічною класифікацією праці за показниками шкідливості та небезпечності факторів виробничого середовища, важкості та напруженості трудового процесу)</p> <p>Рівень шуму не перевищує гранично - допустимих рівнів відповідно до Наказу МОЗ України № 463 від 22.02.2019 р. "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252</p> <p style="text-align: right;">  Директор ПП "Матрикс Груп" А.Б.Трофимчук М.П. </p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="295 786 470 1144"> Адреса розташування ВХЛЛ: 10029, м.Житомир, вул.М.Г.руслівського,26, юридична адреса: 10029, м.Житомир, вул.Небесної Сотні, 44, к.3 Телефон (0412) 42-08-76 (власника/замовлення організації) </td> <td data-bbox="295 271 470 763"> код форми за ЗКУД код заводу за ЗКУО Метрична документація Форма №297/0 Затверджена наказом МОЗ України 21.04.99р. №91 </td> </tr> </table> <p>Сертифікат підтвердження компетентності №029/2022 від 26.09.2022 р. чинне до 25.09.2025 р.</p> <p style="text-align: center;">ПРОТОКОЛ №28/01/25</p> <p style="text-align: center;">Проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку</p> <p>1. Дата проведення досліджень: 28 січня 2025 р.</p> <p>2. Підприємство, адреса, цех, відділення: ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ", АЗК Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська ТТ, м. Коростень, вул.Сергія Кемського, 26В</p> <p>3. Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується: АЗК з АГЗП (СЗЗ - 50 м)</p> <p>4. Мета дослідження: Розробка звіту з ОВД</p> <p>5. Засоби виміральної техніки: Вимірвач рівня звуку TESTO 815, зав. №30824646/807 (найменування, тип, заводський номер)</p> <p>6. Відомості про повірку: Свідцтво №30824646/807 від 11.09.2023 р. чинне до 11.09.2025 р. (номер свідоцтва, термін дії)</p> <p>7. Нормативна документація, у відповідності до якої: а) МВВ 7.2-03-04 від 03.07.2023 р. "Методика виконання вимірювань шуму в громадських приміщеннях, житлових будинках і спорудах та на території житлової забудови", Інструкція по експлуатації електронного шумомира TESTO; (приводяться дослідження) б) Наказ МОЗ України №463 від 22.02.2019 "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", зареєстровано в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252.</p> <p>8. Присутні від підприємства: Начальник Пусташинський Костянтин Володимирович (посада, прізвище, ім'я, по-батькові, підпис)</p> <p>9. Посада, прізвище, ім'я по батькові осіб, що проводили дослідження: Еколог Трофимчук В.П. Еколог Павлова О.В. (підписи)</p> <p style="text-align: right;">Стор.1. всього стор.2</p>	Адреса розташування ВХЛЛ: 10029, м.Житомир, вул.М.Г.руслівського,26, юридична адреса: 10029, м.Житомир, вул.Небесної Сотні, 44, к.3 Телефон (0412) 42-08-76 (власника/замовлення організації)	код форми за ЗКУД код заводу за ЗКУО Метрична документація Форма №297/0 Затверджена наказом МОЗ України 21.04.99р. №91
Адреса розташування ВХЛЛ: 10029, м.Житомир, вул.М.Г.руслівського,26, юридична адреса: 10029, м.Житомир, вул.Небесної Сотні, 44, к.3 Телефон (0412) 42-08-76 (власника/замовлення організації)	код форми за ЗКУД код заводу за ЗКУО Метрична документація Форма №297/0 Затверджена наказом МОЗ України 21.04.99р. №91		

Додаток 19 Протокол дослідження повітря населених місць

Дослідження проводив	Еколог Трофимчук В.П.	Код форми за ЗКУД	
Висновок	У відібраних пробах повітря на відстані 50 м від джерел забруднення (межа СЗЗ) концентрації вуглецю оксиду, діоксиду сірки, азоту оксиду, пилу (речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недифузійовані за складом), не перевищують встановлених гранично допустимих норм відповідно до вимог "Тігіничні регламенти. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць" Наказ МОЗ №52 від 14.01.2020 р.	Код закладу за ЗКПО	
		вимірювальна хіміко-аналітична адреса розташування ВХАЛ: 10029, м.Житомир, вул.Грушевська, 26, юридична адреса: 10008, м.Житомир, вул.Небесної Сотні, 44	
		Сертифікат підтвердження компетентності №029/2022 від 26.09.2022 р.	
		ПРОТОКОЛ № 27-01/25-1 дослідження повітря населених місць "27" січня 2025 року	
		Місце відбору проб повітря Житомирська обл., Коростенський р-н, Коростенська П., м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26В	
		Виробничий майданчик Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» АЗК № 08-06 «Жовтисева»	
		Мета відбору розробка Звіту з ОВД	
		Вид проби (разова, середньодобова) разова	
		Дата і час відбору 27.01.2025	доставки 27.01.2025
		Умови транспортування автотранспорт	зберігання не зберігались
		Методи консервації не консервувались	
		Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі прокачуючий пристрій "ПРОБА", термометр, барометр-анероїд БЛММ-1, ваги електронні ESJ 110-4В, секундомір СОСпр-2-6-2-000, вимірювач швидкості ІС-2, Дозор С-М-4, ласхрометр аспіраційний МВ-4В.	
		Інформація про повірку 3 кв.2024р.	
		Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий межа санітарно-захисної зони тощо межа СЗЗ	
		Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий ґрунт, газон, зелені насадження) і рельєфу Рельєф рівний, твердий ґрунт, асфальт	
		Характеристика джерел забруднення, висота джерел викидів над поверхнею землі (м) мінімальна-максимальна -	
		Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (т/сек) за даними статистичної звітності підприємства -	
		Відстань від джерела забруднення 50 м - межа СЗЗ	
		Форма фаєкелу -	
		Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (підпорядкований номер точок відбору) НГД, згідно якої проводився відбір РД 52.04.186-89	
		Посада, прізвище особи, яка проводила відбір проб Еколог Трофимчук В.П.	



Директор ПП "Матрикс Груп" Трофимчук А.Б.

Номера	Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвили			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м ³)				НТД на методи дослідження	
		атмосферний тиск, мм рт.ст.	температура повітря, °С	вологість, %	Вітер		початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв	виявлена		разова	середньодобова				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		3	751	6	65	Пн	3,5	X	9:00:00	9:20:00	0,25	Азоту оксид	0,085	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
		межа СЗЗ - 50 м на Пн від джерел забруднення									0,25	Вуглецю оксид	0,440	5	-	-	РД 52.04.186-89
											20	Пил (зважені реч.)	0,230	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
											0,25	Діоксид сірки	0,080	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
			751	6	65	Пн	3,5	X	9:30:00	10:00:00	0,25	Азоту оксид	0,075	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
		межа СЗЗ - 50 м на Сх від джерел забруднення									0,25	Вуглецю оксид	0,410	5	-	-	РД 52.04.186-89
											20	Пил (зважені реч.)	0,210	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
											0,25	Діоксид сірки	0,075	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
			751	6	65	Пн	3,2	X	10:00:00	10:20:00	0,25	Азоту оксид	0,070	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
		межа СЗЗ - 50 м на Пд від джерел забруднення									0,25	Вуглецю оксид	0,400	5	-	-	РД 52.04.186-89
											20	Пил (зважені реч.)	0,220	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
											0,25	Діоксид сірки	0,070	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
			751	6	65	Пн	3,0	X	10:30:00	10:50:00	0,25	Азоту оксид	0,075	0,2	-	-	РД 52.04.186-89
		межа СЗЗ - 50 м на Зх від джерел забруднення									0,25	Вуглецю оксид	0,420	5	-	-	РД 52.04.186-89
											20	Пил (зважені реч.)	0,240	0,5	-	-	РД 52.04.186-89
											0,25	Діоксид сірки	0,074	0,5	-	-	РД 52.04.186-89



**Міністерство захисту довкілля
та природних ресурсів України**

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Київ, 03035
Адреса для листування (окрім документів дозвільного характеру)
(044) 206-31-15 ел. пошта: info@mepr.gov.ua

**Витяг з офіційних реєстрів ЕкоСистеми
сформовано відповідно до статті 10 Закону України
“Про доступ до публічної інформації”**

на запит 12.02.2025



Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"

Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

Житомирська обл.

Населений пункт

м. Коростень

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

діюче

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація (мг/м ³)
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000
Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000

Додаток 21 Технічний звіт із визначення геодезичних координат центроїда проммайданчику ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»



**ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ
САМЧУК СЕРГІЙ ЮРІЙОВИЧ**

Адреса: м. Житомир, пров. Скорульського, 5, оф. 213
Кваліфікаційний сертифікат інженера-геодезиста № 013550
КОД ЄДРПОУ: 3257113756 Тел.: (097) 71-09-247

Примірник 1

Технічний звіт

із визначення геодезичних координат центроїда проммайданчику в СК WGS-84-майданчиків ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» (Код ЄДРПОУ 44800308)

ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ



С.Ю. Самчук

(підпис)

Сертифікований інженер-геодезист



С.Ю. Самчук

Житомир – 2024

I. 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, 2001р.;
- листа Міністерства екології та природних ресурсів України за № 2358/08/4-8 від 15.05.2002р.
- Запиту ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Вид роботи: визначити географічні координати центроїдів промайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» (Житомирська область)

Замовник ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука_Назарія, буд. 1

Виконавець ФОП Самчук Сергій Юрійович,
м. Житомир, проїзд Скорульського, 5, оф. 213

Мета роботи Визначити географічні координати центроїда в системі WGS-84



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.



12

13. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.



14. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.



III МЕТОД ВИЗНАЧЕННЯ КООРДИНАТ

В основу робіт положено картометричний метод визначення координат, рекомендований "Інструкцією".

Технологічна схема робіт наведена на аркуші 14.

На карті відлешифровані характерні (поворотні) точки географічні координати центроїду проммайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Наступний етап - перетворення координат в систему координат WGS-84 — здійснено за допомогою програми "ЕкоКод". Програму розроблено в НДІГК Державної служби геодезії, картографії та кадастру Міністерства України.

Прямокутні координати перетворюються в геодезичні, а потім, використовуючи стандартні функції проекційних трансформуваль геоінформаційної системи MapInfo

- в географічні координати В та L системи координат WGS-84.

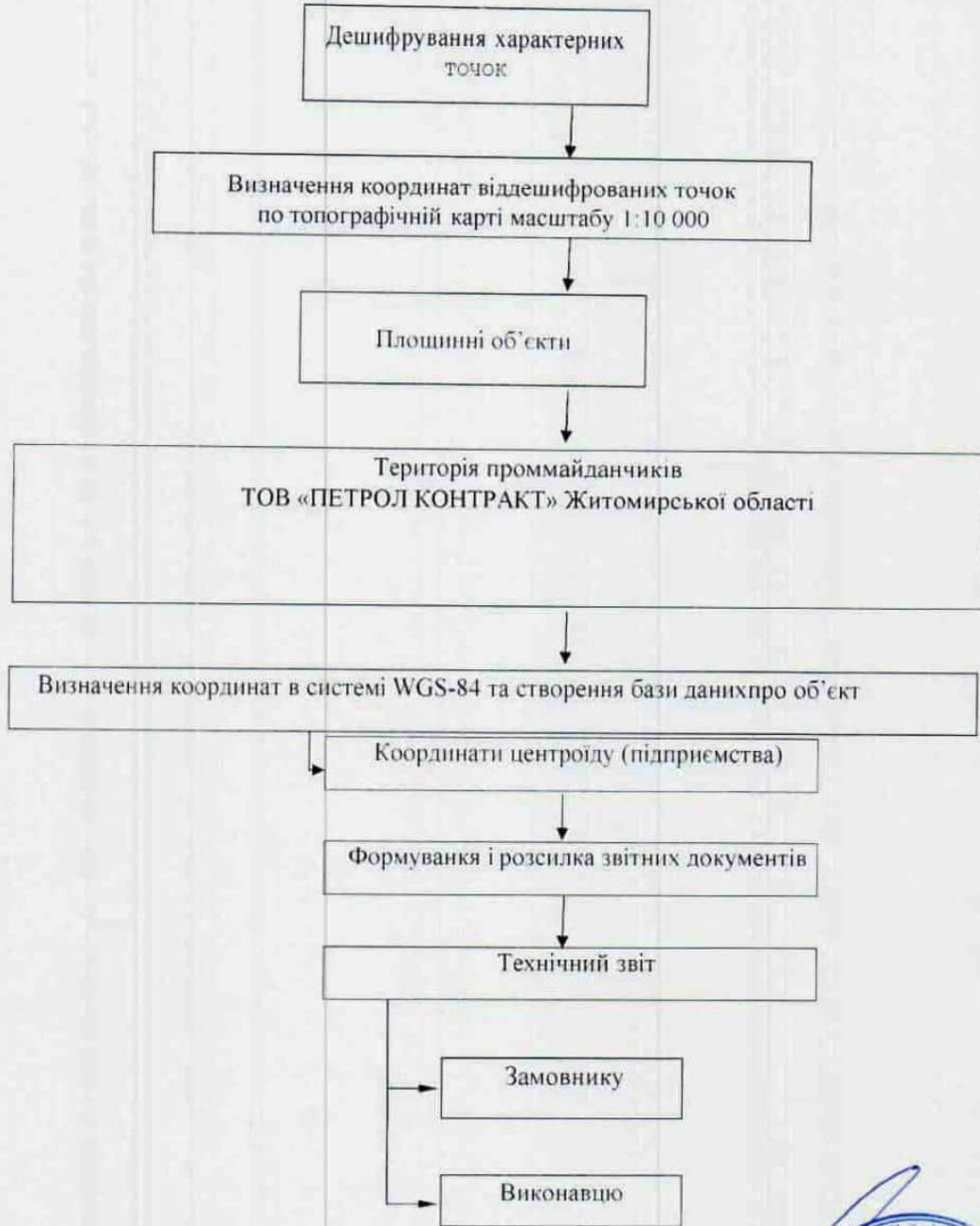
Географічний центр (центроїд) площинних топографічних об'єктів розраховано як центр ваги замкнутої системи в однорідному полі і визначено в геодезичній системі координат за формулами:

$$B_c = \frac{\sum_{i=1}^n B_i}{n}; \quad L_c = \frac{\sum_{i=1}^n L_i}{n},$$

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 1/2 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 =

ПНазва= координати центроїду проммайданчиків ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Житомирської області.

КОАТУУ =

[Координати]

Широта =

Довгота =

Метод = Краткометричний

Маштаб 1:10000

[Виконавець]

Назва = ФОП Самчук Сергій Юрійович

Посада= інженер-геодезист.

ПІБ=Самчук С.Ю.

Тел.0977109247

Дата=26.09.2024р. 11:09:17



Результати поетапних розрахунків географічних координат в системі WGS — 84 наведені в таблиці № 1.

Таблиця №1

Адреса	Широта			Довгота		
	градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
1. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Житомирський район, Станишівська територіальна громада, с. Зарічани, вул. Бердичівське шосе, 3а	50	13	50.2	28	40	24.1
2. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Житомирський район, Станишівська територіальна громада, с. Зарічани, майдан Бердичівський, 8.	50	14	8.9	28	40	27.7
3. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Корольовський район, Житомирська територіальна громада, м. Житомир, вул. Вітрука, 1а	50	15	49.5	28	42	11.8
4. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Богунський район, Житомирська територіальна громада, м. Житомир, майдан Визволення, 11	50	16	33.8	28	38	48.0
5. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Богунський район, Житомирська територіальна громада, м. Житомир, проспект Незалежності, 63.	50	16	32.1	28	41	4.2



13. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, м. Коростень, вул. Сергія Кемського, 26в.	50	57	21.15	28	39	14.62
14. Багатопаливний автозаправний комплекс з обладнанням для заправки СВГ за адресою: Житомирська область, Коростенський район, Коростенська територіальна громада, Кожухівська сільська рада, автодорога Київ-Ковель-Ягодин, км. 159+000.	51	0	10.50	28	32	35.07



Додаток 22 Копія галузі підтвердження компетентності лабораторії ПП «Матрикс Груп»



МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ УКРАЇНИ
 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 «ЖИТОМИРСЬКИЙ НАУКОВО-ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР
 СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ»
 (ДП „Житомирстандартметрологія”)

**Сертифікат
 підтвердження компетентності**

№029/2022 від 26 вересня 2022 р.
 чинний до 25 вересня 2025 р.

Виданий Приватному підприємству “Матрикс Груп”, і.к. 36801506,
 юридична адреса:
Україна, 10029, м. Житомир, вул., Небесної Сотні, 44, кв.3;
 адреса розташування вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії:
Україна, 10029, м. Житомир, вул., Грушевського, 26;
 підтверджує компетентність
вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії
Приватного підприємства “Матрикс Груп”
 на проведення вимірювань.

Галузь підтвердження компетентності наведена в додатку до цього сертифікату
 і є його невід’ємною частиною.

Генеральний директор  Людмила ДАНЧУК



ПК 000314

Аркуш 1 аркушів 12
Додаток до сертифікату підтвердження
компетентності

від 26.09 2022 р. № 029/2022

ГАЛУЗЬ
підтвердження компетентності
вимірювальної хіміко-аналітичної лабораторії
Приватного підприємства "Матрикс Груп", і.к. 36801506
на проведення вимірювань

Назва величин, що вимірюються	Назви та опис об'єктів вимірювань	Діапазон вимірювань	Похибка вимірювань
1.	2.	3.	4.
Відбір проб на визначення концентрацій забруднюючих речовин	Викиди стаціонарних джерел	0÷100 см ³ 1÷25дм ³ /хв.	$\Delta=\pm 5$ см ³ $\delta=\pm 5\%$
Концентрація забруднюючої речовини: Азбест у вигляді дрібного пилу, мг/м ³		1÷10000	$\delta=\pm 25\%$
Азоту оксид, мг/м ³		0,65÷27 0÷250 250÷2495	$\delta=\pm 25\%$ $\Delta=\pm 25,0$ $\delta=\pm 10\%$
Азоту діоксид, мг/м ³		0÷191 191÷383	$\Delta=\pm 19,1$ $\delta=\pm 10\%$
Азоту оксиди (сума в перерахунку на діоксид), мг/м ³		5÷4500 100÷1000	$\delta=\pm 15\%$ $\delta=\pm 25\%$
Акролеїн, мг/м ³		0,3÷37,5	$\delta=\pm 25\%$
Алюміній та його сполуки (у перерахунку на: а) алюміній; б) оксид алюмінію)		а) 0,063÷400 мг/м ³ 0,05÷1,5 масова доля пилу, % б) 0,09÷2,8 масова доля пилу, %	а) $\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 25\%$ б) $\delta=\pm 25\%$
Аміак, мг/м ³		0,2÷2000 3,0÷30000	$\delta=\pm 25\%$ $\delta=\pm 10\%$
Амілацетат, мг/м ³		2÷60	$\delta=\pm 15,1\%$
Анілін, мг/м ³		0,00003÷0,00067	$\delta=\pm 22\%$
Ацетальдегід, мг/м ³		0,5÷50	$\delta=\pm 25\%$
Ацетон, мг/м ³		3,0÷160	$\delta=\pm 15\%$
Барій та його сполуки (у перерахунку на барій), мг/м ³		0÷200	$\delta=\pm 20\%$

Генеральний директор
ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила ДАНЧУК

Аркуш 2 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.	
Бензин, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	30÷750	δ=±15%	
Бензол, мг/м ³		4÷33	δ=±15%	
Бор та його сполуки (у перерахунку на: а) оксид бору (III); б) борну кислоту), мг/м ³		a) 0,2÷21	a) δ=±20%	
		0,2÷143	δ=±15%	
		50÷1000	δ=±25%	
		б) 0,3÷37,5	б) δ=±20%	
		0,3÷250	δ=±15%	
Бутилацетат, мг/м ³		88÷1754	δ=±25%	
Ванадій та його сполуки (у перерахунку на: а) ванадій; б) п'ятиоксид ванадію), мг/м ³		10÷900	δ=±18%	
		2÷60	δ=±15,1%	
Вінілацетат, мг/м ³		a) 0,002÷22,5 б) 0,004÷42	a) δ=±25%	
			б) δ=±25%	
Вінілхлорид, мг/м ³		2÷60	δ=±15,1%	
Водень фтористий (фторводень) та газоподібні сполуки фтору, мг/м ³		5÷80	δ=±17%	
Водень хлористий, <i>Хлороводень</i> , мг/м ³		0,03÷62	δ=±25%	
			0,3÷20	δ=±17,2%
			0,5÷50	δ=±20,5%
Водень ціаністий, мг/м ³		2,0÷330	δ=±25%	
			0,02÷80	δ=±15,6%
Вольфрам та його сполуки (у перерахунку на вольфрам), мг/м ³		1,3÷62	δ=±20%	
Вуглецю оксид, мг/м ³	6,25÷62500 0÷233 233÷5822	δ=±25%		
		Δ=±11,6		
		δ=±5%		
Вуглецю чотири хлорид, <i>Тетрахлорметан</i> <i>Перхлорметан</i> , мг/м ³	1÷133	δ=±25%		
Гас, мг/м ³	30÷750	δ=±15%		
Дивініл, <i>1,3-бутадиєн</i> , <i>Еритрен</i> , мг/м ³	20÷833	δ=±20,8%		
Дініл, <i>Даутерм</i> , мг/м ³	0,5÷40	δ=±25%		
Діоксид вуглецю, об'ємна частка, %	0÷30	Δ=±0,2%		

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 3 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Діоктилфталат, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,56÷670	δ=±25%
Епіхлоргідрин, мг/м ³		0,2÷40	δ=±15%
Етилацетат, мг/м ³		10÷900 2÷60	δ=±18% δ=±15,1%
Етиленгліколь, мг/м ³		1÷400	δ=±11%
Етилендіамін, мг/м ³		>0,05	δ=±25%
Етилену оксид, мг/м ³		0,6÷120	δ=±25%
Залізо та його сполуки (у перерахунку на: а) залізо; б) оксид заліза (III))		а) 1,5÷15 мг/м ³ 1÷30 масова доля пилу, % б) 1,43÷42,9 масова доля пилу, %	δ=±25% δ=±15% б) δ=±15%
Кальцій та його сполуки (у перерахунку на: а) кальцій; б) оксид кальцію), мг/м ³		а) 0,18÷3,6 б) 0,25÷5	а) δ=±25% б) δ=±25%
Каніфоль, мг/м ³		0,25÷30	δ=±20%
Капролактан, мг/м ³		1÷200	δ=±25%
Кисень, об'ємна частка, %		0÷21	Δ=±0,2
Кобальт та його сполуки (у перерахунку на кобальт), мг/м ³		0,0026÷4,2	δ=±25%
Кремнію діоксид, мг/м ³		0,5÷12,5	δ=±20%
Ксилол, мг/м ³		10÷150	δ=±20%
Луги їдкі (у перерахунку на: а) гідроксид натрію; б) гідроксид калію), мг/м ³		а) 0,03÷24 2÷100 0,5÷15 б) 0,04÷34 3,0÷140	а) δ=± 25% δ=±15% δ =±22,8% б) δ=±25% δ=±15%
Магній та його сполуки (у перерахунку на магній), мг/м ³		0,052÷63	δ=±25%

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 4 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Малеїновий ангідрид, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,6÷10	δ=±18%
Марганець та його сполуки (у перерахунку на: а) марганець, об'ємна частка % б) діоксид марганцю), мг/м ³		а) 0,05÷1,25 0,02÷2 б) 0,03÷3,2	а) δ=±20% δ=±25% б) δ=±25%
Масляний аерозоль, мг/м ³		0,3÷30	δ=±25%
Масляний (індустріальний) аерозоль, мг/м ³		0,5÷100	δ=±24,1%
Меркаптани (у перерахунку на метилмеркаптан), мг/м ³		0,5÷5000	δ=±17%
Метанол, Спирт метиловий, мг/м ³		2,5÷47	δ=±23%
Мідь та її сполуки (у перерахунку на мідь), мг/м ³		0,005÷8,3	δ=±25%
Молібден і його сполуки (у перерахунку на молібден), мг/м ³		1÷10	δ=±20%
Нікель та його сполуки (у перерахунку на нікель), мг/м ³		0,025÷1,25	δ=±25%
Озон, мг/м ³		0,04÷5,7	δ=±25%
Олово та його сполуки (у перерахунку на олово), мг/м ³		0,5÷500	δ=±20%
Оцтова кислота, мг/м ³		10÷1500 1,5÷130	δ=±12% δ=±21,5%
Оцтовий альдегід, Етаналь, мг/м ³		0,5÷50	δ=±20%
Пропілацетат, мг/м ³		2÷60	δ=±15,1%

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 5 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Пропилену оксид, мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,5÷8	δ=±20%
Пропілпропіонат, мг/м ³		2÷60	δ=±15,1%
Резорцин, мг/м ³		0,8÷2,6	δ=±9,25%
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок. Пил, мг/м ³		1÷10000	δ=±25%
Сажа, мг/м ³		1÷10000	δ=±25%
Свинець і його сполуки (у перерахунку на свинець), мг/м ³		0,003÷0,3	δ=±25%
Сірки діоксид, мг/м ³		10÷10000 0÷533 533÷13315 500÷10000 0,6÷12	δ=± 8,7% Δ=±53,3 δ=±10% δ=±25% δ=±20,9%
Сірки триоксид, мг/м ³		1,0÷300	δ=±20%
Сірководень, мг/м ³		0,125÷150 50÷25000	δ=±24,8% δ=±20%
Сірковуглець, мг/м ³		0,5÷25	δ=±25%
Сірчана кислота, мг/м ³		0,1÷300	δ=±25%
Скипидар, мг/м ³		3,3÷300 0,5÷3,0	δ=±18,5% δ=±19,7%
Стирол, мг/м ³		0,25÷30 4,4÷200	δ=±20% δ=±22,9%
Титан і його сполуки (у перерахунку на титан), мг/м ³		0,2÷104	δ=±25%
Толуїлендіізоціанат, мг/м ³		0,021÷1,7	δ=±20%
Толуол, мг/м ³		8,0÷150	δ=±20%
Уайт-спірит, мг/м ³		30÷750	δ=±15%
Фенол, мг/м ³		0,5÷200 0,015÷6	δ=±20% δ = ±22%
Формальдегід, мг/м ³		0,012÷2,4 0,1÷30 0,4÷50	δ=±25% δ=±14,5% δ=±16,9%
Фталевий ангідрид, мг/м ³		0,5÷7	δ=±21%

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 7 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Цирконій та його сполуки (у перерахунку на цирконій), мг/м ³	Викиди стаціонарних джерел	0,5÷20	$\delta = \pm 25\%$
Вологість газу у газоході, %		10÷100	$\delta = \pm(2\div 6)\%$
Температура газових потоків, °C		0÷600	$\Delta = \pm 2$
Тиск або розрідження газу у газоході (тиск динамічний, статичний, повний), кПа (мм.вод.ст)		0÷2 (0÷200) (-1)÷7 (-100÷700)	$\gamma = \pm(0,1+0,008xP)$ $\delta = \pm 0,5\%$
Швидкість газових потоків, м/с		4÷30 1÷25 0,2÷10	$\delta = \pm 5\%$ $\Delta = \pm(0,25+0,03xV)$ $\Delta = \pm(0,1+0,05xV)$
Геометричні розміри газоходу, мм		0÷10000 0÷150	$\Delta = \pm 1$ $\Delta = \pm 0,05$
Атмосферне повітря, концентрації забруднюючих речовин, мг/м ³ : Азоту оксиди (сума в перерахунку на діоксид), мг/м ³	Атмосферне повітря	0,02÷1,4	$\delta = \pm 25\%$
Азоту діоксид, мг/м ³		0÷5 5÷15	$\Delta = \pm 1,25$ $\delta = \pm 25\%$
Акролеїн, мг/м ³		0,002÷0,7	$\delta = \pm 23\%$
Аміак, мг/м ³		0,01÷2,5	$\delta = \pm 25\%$
Ангідрид сірчистий, мг/м ³		0,01÷3	$\delta = \pm 25\%$
Ацетон, мг/м ³		0,22÷2,2	$\delta = \pm 25\%$
Бензин, мг/м ³		30÷750	$\delta = \pm 15\%$
Вуглецю оксид, мг/м ³		0÷30 30÷120	$\Delta = \pm 7,5$ $\delta = 25\%$
Гас, мг/м ³		30÷750	$\delta = \pm 15\%$
Диметиламін, мг/м ³		0,0025÷0,1	$\delta = \pm 25\%$
Ізопропанол (ізопропіловий спирт), мг/м ³		0,22÷2,2	$\delta = \pm 25\%$
Кислота оцтова, мг/м ³		0,1÷1,7	$\delta = \pm 25\%$
Кислота сірчана та сульфати, мг/м ³		0,005÷3	$\delta = \pm 25\%$
Марганець, мг/м ³		0,001÷0,005	$\delta = \pm 25\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила Данчук

Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 8 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Метанол, мг/м ³	Атмосферне повітря	0,12±1,2	δ=±25%
Метилмеркаптан, мг/м ³		2,7×10 ⁻⁵ ±0,0014	δ=±25%
Пропан, мг/м ³		0±1,15	Δ=±0,115
Речовини у вигляді твердих суспендованих частинок. Пил, мг/м ³		0,26±50	δ=25%
Свинець та його сполуки, мг/м ³		0,00024±0,0024	δ=±25%
Сірки діоксид, мг/м ³		0±30 30±120	Δ= ± 7,5 δ=±25%
Сірководень, мг/м ³		0,004±0,12	δ=±25%
Сірковуглець, мг/м ³		0,02±0,33	δ=±18%
Уайт-спірит, мг/м ³		30±750	δ = ±15%
Фенол, мг/м ³		0,004±0,2	δ=±25%
Формальдегід, мг/м ³		0,01±0,3	δ=±25%
Хром (VI), мг/м ³		0,0004±0,0015	δ=±25%
Ціанід водню, мг/м ³		0,0025±0,1	δ=±18%
Відносна вологість, %		Атмосферне повітря (повітря закритих приміщень). Фізичні фактори	10±100
Температура, °C	0±500		Δ=±2
Тиск атмосферний, кПа	80±106		Δ=± 0,2
Швидкість руху повітря, м/с	1÷25 0,2÷10		Δ=±(0,25+0,03xV) Δ=±(0,1+0,05xV)
Шум в приміщеннях житлових та громадських будинків, на території житлової забудови, дБ	32±130		Δ= ±1
Відносна вологість, %	Фактори виробничого середовища та трудового процесу. Мікроклімат виробничих приміщень		10±100
Температура, °C		0±500	Δ=±2
Швидкість руху повітря, м/с		0,2÷10	Δ=±(0,1+0,05xV)

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 9 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Шум на робочих місцях, дБ	Фактори виробничого середовища та трудового процесу. Фізичні фактори	32÷130	$\Delta = \pm 1$
Еквівалентний рівень шуму, дБА		32÷130	$\Delta = \pm 1$
Відбір проб на визначення загальних характеристик складу та властивостей вод, концентрацій забруднюючих речовин	Води поверхневі, підземні та зворотні	0÷1000 см ³	$\Delta = \pm 1 \text{ см}^3$
Загальні характеристики складу та властивостей вод, концентрації забруднюючих речовин: Алюміній, мг/дм ³		0,02÷14 0,02÷0,5 0,5÷10 10÷1000	$\delta = \pm (35 \div 25)\%$ $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 15\%$
Амоній, Азот амонійний Аміак, мг/дм ³		0,1÷0,5 0,5÷50	$\delta = \pm 20$ $\delta = \pm 9$
Аніонні синтетичні поверхнево-активні речовини, мг/дм ³		0,01÷0,05 0,05÷0,4 0,4÷0,5 0,5÷1,0 1,0÷2,0 2,0÷3,0	$\Delta = \pm 0,0068$ $\Delta = \pm 2(0,000075 + 0,074 \times C)$ $\Delta = \pm 0,10$ $\Delta = \pm 0,20$ $\Delta = \pm 0,30$ $\Delta = \pm 0,50$
Біохімічне споживання кисню, мгО ₂ /дм ³		3÷10000	$\Delta = \pm (0,21 \div 700)$
Водневий показник, од.рН		0÷12	$\Delta = \pm 0,05$
Жири та масла, мг/дм ³		1÷1000	$\delta = < 32\%$
Завислі речовини, мг/дм ³		5÷5000	$\delta = \pm (20 \div 10) \%$
Залізо загальне, мг/дм ³		0,05÷4 0,1÷1000	$\delta = \pm 32\%$ $\delta = \pm 10\%$
Кальцій, мг/дм ³		10÷2500	$\delta = \pm 14\%$
Лужність, мгмоль/л		0,4÷2500	$\delta = \pm (25 \div 15)\%$
Магній, мг/дм ³		10÷1500	$\delta = \pm 17\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 10 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Марганець, мг/дм ³	Води поверхневі, підземні та зворотні	0,005÷20	$\delta = \pm (50 \div 10)\%$
Нафтопродукти, Вуглеводні неполярні, мг/дм ³		0,04÷2,00 1÷12,5 12,5÷1000	$\Delta = \pm (0,01 + 0,19 \times X)$ $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 14\%$
Нітрати, мг/дм ³		0,5÷100 100÷1000	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 16\%$
Нітрити, мг/дм ³		0,002÷50	$\delta = \pm 22\%$
Прозорість, см		>0,1	$\Delta = \pm 0,1$
Свинець, мг/дм ³		1÷10	$\delta = \pm 15\%$
Сульфати, мг/дм ³		50÷500	$\delta = \pm 9\%$
Сухий залишок, мг/дм ³		50÷10000	$\delta = \pm 5\%$
Температура, °С		1,5÷70	$\Delta = \pm 2$
Фториди, мг/дм ³		>0,1	$\Delta = \pm 0,1$
Хімічне споживання кисню, мгО/дм ³		10÷70 70÷70000	$\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 16\%$
Хлориди, мг/дм ³		7÷1500 1500÷8500	$\delta = \pm 20\%$ $\delta = \pm 7\%$
Хром (загальний, (III) та (VI), мг/дм ³)		0,001÷2	$\delta = \pm (35-23)\%$
Жорсткість, мг-екв/дм ³		1÷10	$\delta = \pm (10 \div 5)\%$
Залізо загальне, мг/дм ³		0,1÷100	$\Delta = \pm (0,018 \div 0,14 \sqrt{r})$ ($r = 50/V$)
Кальцій, мг/дм ³	10÷150	$\delta = \pm (10 \div 5)\%$	
Кисень розчинений, мг/дм ³	1÷14	$\delta = \pm (20 \div 10)\%$	
Магній, мг/дм ³	10÷150	$\delta = \pm (10 \div 5)\%$	
Нітрати, мг/дм ³	0,5÷100	$\delta = \pm 25\%$	
Нітрити, мг/дм ³	0,03÷10	$\Delta = \pm (0,009 \div 2)$	
Сухий залишок, мг/дм ³	50÷10000	$\Delta = \pm (5 \div 50)$	
Фосфати, мг/дм ³	Поверхневі води: 0,05÷0,5 0,5÷100 Зворотні води: 0,5÷50 50÷100	Поверхневі води: $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 10\%$ Зворотні води: $\delta = \pm 25\%$ $\delta = \pm 10\%$	
Хімічне споживання кисню (ХСК), мг О ₂ /дм ³	5÷10000	$\Delta = \pm (0,7 \div 800)$	
Біохімічне споживання кисню, мгО ₂ /дм ³	Води поверхневі	0,5÷2 2÷5 5÷15	$\delta = \pm 90\%$ $\delta = \pm 27\%$ $\delta = \pm 11\%$
Запах, бали		0÷5	$\delta = \pm 25\%$

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 11 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Кольоровість, °	Води поверхневі	1÷120	$\delta=\pm(22\div10)\%$
Лужність загальна, мг/дм ³		>0,5	$\delta=\pm(25\div15)\%$
Жири та масла, мг/дм ³	Води зворотні	0,1÷50	$\delta=\pm(50\div40)\%$
Запах, бали		0÷5	$\delta=\pm25\%$
Кольоровість, °		5÷70	$\Delta=\pm5$
Фосфати, мг/дм ³		2÷5	$\Delta=\pm(0,14\div0,6)$
Азот амонійний Амоній, мг/дм ³		0,1÷0,5	$\delta=\pm20\%$
Алюміній, мг/дм ³		0,5÷50	$\delta = \pm 9\%$
Аніонні синтетичні поверхнево-активні речовини, мг/дм ³	Вода питна	0,02÷0,5	$\delta=\pm25\%$
		0,5÷10	$\delta=\pm20\%$
10÷1000		$\delta=\pm15\%$	
Водневий показник, од. рН		0,1÷5	$\Delta=\pm0,05$
Жорсткість загальна, мг-екв/дм ³		0÷12	$\Delta=\pm0,05$
Забарвленість, градус забарвленості		>0,05	$\delta=\pm15\%$
Залізо загальне, мг/дм ³		0÷70	$\Delta=\pm 5$
Запах, бали		0,05÷4	$\delta=\pm32\%$
Каламутність, завислі речовини, мг/дм ³		0÷5	$\Delta=\pm1$
Калію іони, мг/ дм ³		0,58÷5	$\delta=\pm20\%$
Кальцій, мг/дм ³		1÷20	$\delta=\pm4\%$
Лужність, мгмоль/дм ³		10÷20	$\delta=\pm14\%$
Магній, мг/дм ³		0,4÷2500	$\delta=\pm (25-15)\%$
Марганець, мг/дм ³		10÷1500	$\delta=\pm17\%$
Мідь, мг/дм ³		>0,01	$\delta=\pm15\%$
Миш'як, мг/дм ³		0,1÷1,2	$\delta=\pm5\%$
Натрію іони, мг/дм ³		0,01÷0,1	$\Delta=\pm0,005$
Нафтопродукти, мг/дм ³		1÷8	$\delta=\pm4\%$
Нітрати, мг/дм ³		5÷20	$\delta=\pm10\%$
		0,05÷0,1	$\delta=\pm80\%$
Нітрити, мг/дм ³	>0,1	$\delta=\pm20\%$	
	0,1÷5	$\Delta=\pm0,1$	
Нітрити, мг/дм ³	>5	$\Delta=\pm0,5$	
	0,003÷0,3	$\delta=\pm5\%$	

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила. ДАНЧУК

Аркуш 12 аркушів 12
 Додаток до сертифіката
 підтвердження компетентності
 від _____ № _____

1.	2.	3.	4.
Окислюваність пермарганатна, мг/дм ³	Вода питна	0,1÷10	δ=±30%
Поліфосфати, мг/дм ³		0,001÷0,07 >0,07	Δ=± 0,01 δ=±15%
Свинець, мг/дм ³		0,0005÷0,005 0,005÷0,1	δ=±25% δ=±15%
Смак і присмак, бали		0÷5	Δ=±1
Срібло, мг/дм ³		>0,0001	δ=±25%
Сульфати, мг/дм ³		0÷500	δ=±10%
Сухий залишок, мг/дм ³		0÷500 >500	Δ=±10 δ=±2%
Хлор, мг/дм ³		0,3÷0,5	δ=±30%
Хлориди, мг/дм ³		0÷350	δ=±15%
Феноли, мг/дм ³		2÷22,0 >22,0	Δ=±(1,1+0,09xC) Δ=±(1,0+0,03xC)
Цинк, мг/дм ³		0,0025÷0,05	δ=±5%
Вода дистильована (остаток після випаровування), мг/дм ³		Вода дистильована	не регламентовано

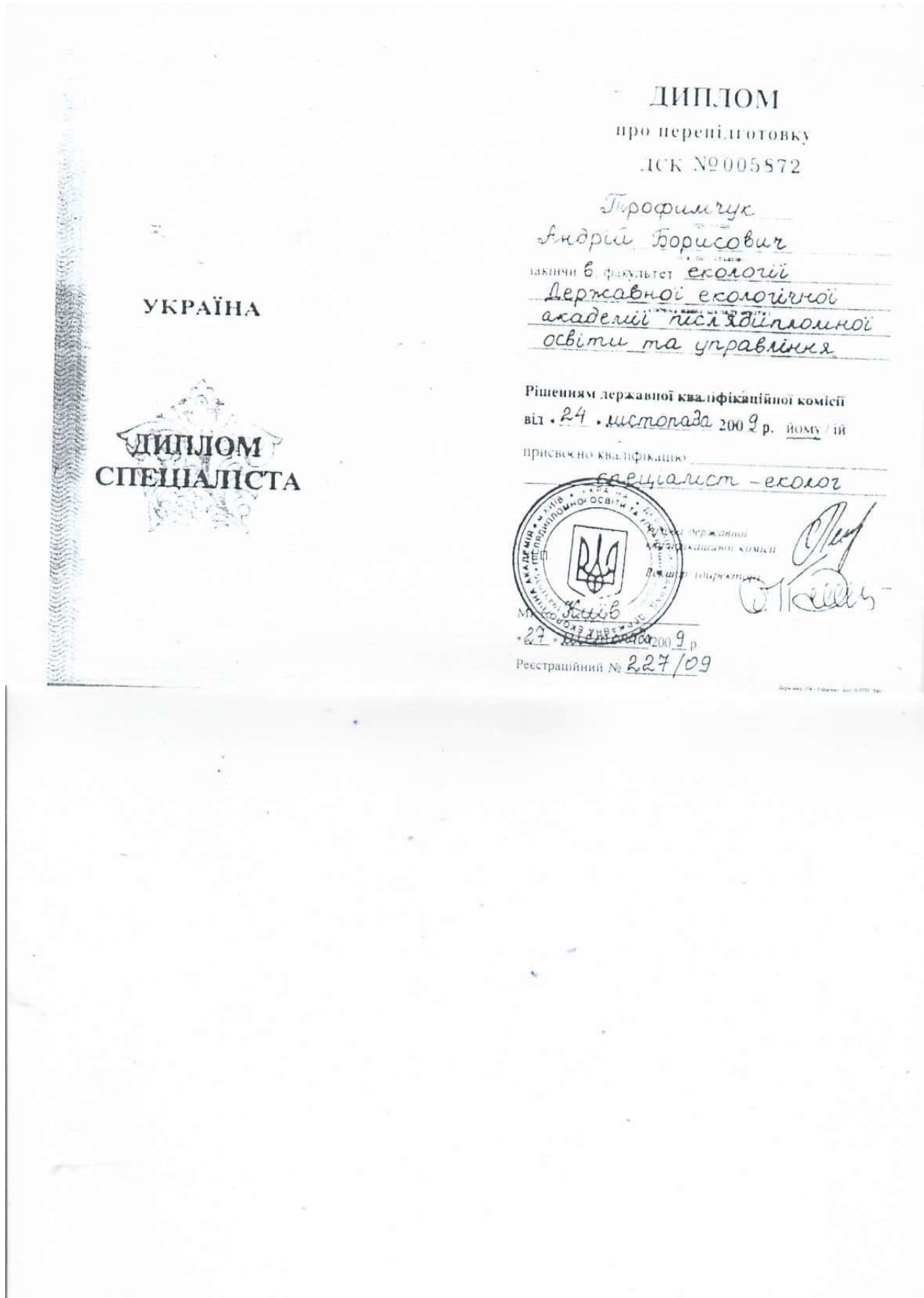
Примітка: Δ - абсолютна похибка вимірювання;
 δ - відносна похибка вимірювання;
 γ - основна допустима зведена похибка вимірювання.

Генеральний директор
 ДП «Житомирстандартметрологія»



Людмила Данчук
 Людмила. ДАНЧУК

Додаток 23 Диплом вищої освіти Трофимчук А.Б.



ДИПЛОМ

про перепідготовку

ДСК №005572

Трофимчук

Андрій Борисович

закінчив в факультет екології

Державної екологічної академії вищої професійної освіти та управління

УКРАЇНА

ДИПЛОМ
СПЕЦІАЛІСТА

Рішенням державної кваліфікаційної комісії

від 24 листопада 2009 р. йому / їй

присвоєно кваліфікацію

спеціаліст - еколог



[Handwritten signature]

№ 27 / 2009 р.
Реєстраційний № 227/09

Додаток 24 Свідоцтво «Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу та довілля» Трофимчук А.Б.



МІНІСТЕРСТВО
ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНА ЕКОЛОГІЧНА АКАДЕМІЯ
післядипломної освіти та управління

СВІДОЦТВО
про підвищення кваліфікації
видане
Трофимчуку Андрію Борисовичу
в тому, що він

з " 25 " червня 20 18 р.
по " 27 " червня 20 18 р.

прослухав(ла) курс з підвищення кваліфікації
«Основні вимоги з підготовки та оформлення суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля»
(24 аудиторних години)

Опрацював такі теми:

1. Основні положення Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».
2. Сфера застосування оцінки впливу на довкілля.
3. Критерії визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля.
4. Основні вимоги до складання звіту з оцінки впливу на довкілля.
5. Громадське обговорення планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля. Оформлення їх результатів.
6. Порядок передачі документації щодо отримання висновку з оцінки впливу на довкілля. Порядок користування реєстром з оцінки впливу на довкілля.
7. Оскарження в судовому порядку рішень, дій чи бездіяльності у процесі здійснення оцінки впливу на довкілля.
8. Основні порушення законодавства про оцінку впливу на довкілля. Види санкцій та порядок їх накладання.

Ректор  О.Бондар
М.П. 

м.Київ " 27 " червня 20 18 р. Реєстраційний № 46-24

Додаток 25 Кваліфікаційний сертифікат відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг), пов'язаним із створенням об'єкта архітектури «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму, забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.



**МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія AP № 000366

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник
(позначення професії)

Виданий про те, що Трофимчук Андрій Борисович
(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 28.04.2012 № 8, затвердженим президією Комісії 28.04.2012 № 8-П).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 03.05 20 12 року за № 366.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:
інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму; забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища

Дата видачі 28.04 20 12 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії  Непомнящий О.М.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)



Додаток 26 Свідоцтво інженера – проєктувальника «Інженерно-будівельне проєктування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища» Трофимчук А.Б.



Додаток 27 Диплом вищої освіти Трофимчук В.П.

ДИПЛОМ

Я № 830924

Цей диплом видано *Трофимчук Вері Гавлівні*
 в тому, що *вона* в 19 *71* році вступила
 до *Одеського гідрометеорологічного інституту*
 і в 19 *76* році закінчила *додатковий курс*
названого інституту
 за спеціальністю *гідрологія суші*

Рішенням Державної екзаменаційної комісії
 від *22 жовтня* 19 *76* р.
Трофимчук Вері Гавлівні
 призначено в спеціальності
інженера-гідролога
 Секретар *[підпис]*
 Місто *Одеса* 30 *серпня* 19 *76* р.
 Реєстраційний № 6000

Український м.



ДИПЛОМ

Я № 830924

Настоящий диплом выдан *Трофимчу Вері Гавлівні*
 в том, что она в 19 *71* году поступила
 в *Одесский гидрометеорологический институт*
 и в 19 *76* году окончила *а* *додатковий курс*
названого інституту
 по специальности *гідрологія суші*

Решением Государственной экзаменационной
 комиссии от *22* *жовтня* 19 *76* г.
Трофимчук Вері Гавлівні
 призначено в квалификации
інженера-гідролога
 Секретар *[підпис]*
 Город *Одеса* 30 *серпня* 19 *76* г.
 Регистрационный № 6000



Можливо тиражований документ

Додаток 28 Свідоцтво «Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців». Трофимчук В.П.



МІНІСТЕРСТВО
ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА
УКРАЇНИ

ДЕРЖАВНИЙ ЕКОЛОГІЧНИЙ ІНСТИТУТ

СВІДОЦТВО
про підвищення кваліфікації
**Трофимчук
Віра Павлівна**

з " 10 " липня 200 6 р.
по " 14 " липня 200 6 р.

прослухав(ла) курс з підвищення кваліфікації

“Розроблення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, організацій, громадян-підприємців”

(40 аудиторних: годин)

Ректор   О.Бондар

М.П.

м.Київ " 14 " липня 200 6 р. **Регістраційний № 16/19**

Додаток 29 Платіжка за надання послуг з проведення громадського обговорення

Платіжна інструкція кредитового переказу коштів	
Номер документа (№):	7862165337
Дата складання:	22/11/2024
Дата валютування:	
Сума словами:	П'ятнадцять тисяч вісімсот сімдесят п'ять гривень 80 копійок
Сума:	15875,80
Платник:	Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Код платника:	44800308
Рахунок платника:	UA333802810000026000000001242
Надавач платіжних послуг платника:	АТ "БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ" (м. Київ)
Отримувач:	ДЕПАРТАМЕНТ Ек та ПР Жит обл держ адм
Код отримувача:	38708695
Рахунок отримувача:	UA868201720313271001201086124
Надавач платіжних послуг отримувача:	Державна казначейська служба України, м.Київ
Призначення платежу:	Передплата зг рах №20-11-00003624-24 від 20.11.2024 за надання послуг (II категорія) Громадське обговорення в проце зг.дог.№ 10026/38708695 від 20.11.24 без ПДВ
Відмітки банку	
Дата прийняття до виконання	22/11/2024
Підпис уповноваженого працівника надавача платіжних послуг	
Дата виконання	22/11/2024
Підпис уповноваженого працівника надавача платіжних послуг	
	Вечірня <input type="checkbox"/>

М.П. Підпис платника -----
 Підпис надавача платіжних послуг Виконавець ----- Контролер-----

Додаток 30 Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань



ВИПИСКА
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб,
фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"**

Ідентифікаційний код юридичної особи:

44800308

Місцезнаходження юридичної особи:

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука
Назарія, будинок 1

**Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-
підприємців та громадських формувань:**

08.03.2024, 1001981070006014071

**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:**

Михайлов Сергій Миколайович (відповідно до статуту) - керівник

**Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром
юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними
системами державних органів:**

06.09.2022, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880

05.09.2022, 031822161216, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ ОБЛАСТІ,
ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК), 44106679, (дані про взяття на облік як платника
податків)

05.09.2022, 10000002371521, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ
ОБЛАСТІ, ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК), 44106679, (дані про взяття на облік як
платника єдиного внеску)

Види економічної діяльності:

47.30 Роздрібна торгівля паливом (основний)

46.12 Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та
промисловими хімічними речовинами

46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту

- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами
- 46.90 Неспеціалізована оптова торгівля
- 46.34 Оптова торгівля напоями
- 46.35 Оптова торгівля тютюновими виробами
- 46.39 Неспеціалізована оптова торгівля продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами
- 47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами
- 47.19 Інші види роздрібно́ї торгівлі в неспеціалізованих магазинах
- 56.10 Діяльність ресторанів, надання послуг мобільного харчування
- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна
- 73.20 Дослідження кон'юнктури ринку та виявлення громадської думки
- 66.22 Діяльність страхових агентів і брокерів
- 52.10 Складське господарство

Назви органів управління юридичної особи:

- Загальні збори учасників
- Директор

Запис про перебування юридичної особи в процесі припинення:

Відомості відсутні

Вид установчого документа:

Статут

Інформація для здійснення зв'язку:

+38 (033) -220-09-34

Номер, дата та час формування виписки:

435597972969, 11.03.2024, 11:49:39

Приватний нотаріус Ариванюк Т.О.



Ариванюк Т.О.