З В І Т
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А

№ 10081

реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності

Директор
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» Сергій МИХАЙЛОВ
М.П.

м. Київ, 2024

Зміст

ВСТУП ***6***

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ***8***

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності *8*

1.2 Цілі планованої діяльності *18*

1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності *20*

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати *23*

1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності *32*

1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів 32

1.5.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря 45

1.5.3 Оцінка очікуваного забруднення води 50

1.5.4 Оцінка очікуваного забруднення ґрунту та надр 54

1.5.5 Оцінка очікуваного шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення 55

1.5.6 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ 60

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ (НАПРИКЛАД, ГЕОГРАФІЧНОГО ТА / АБО ТЕХНОЛОГІЧНОГО ХАРАКТЕРУ) ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ ***62***

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ЗДІЙСНЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ В МЕЖАХ ТОГО, НАСКІЛЬКИ ПРИРОДНІ ЗМІНИ ВІД БАЗОВОГО СЦЕНАРІЮ МОЖУТЬ БУТИ ОЦІНЕНІ НА ОСНОВІ ДОСТУПНОЇ ЕКОЛОГІЧНОЇ ІНФОРМАЦІЇ ТА НАУКОВИХ ЗНАНЬ ***64***

3.1 Фізико-географічне розташування та рельєф *64*

3.2 Клімат та метеорологічні умови *65*

3.3 Атмосферне повітря *67*

3.4 Земельні ресурси та ґрунти *71*

3.5 Геологічна будова *73*

3.6 Водні ресурси *74*

3.7 Рослинний та тваринний світ *78*

3.8 Природно-заповідний фонд та інші природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні *80*

3.9 Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини *87*

3.10 Відходи *89*

3.11 Соціально-економічні умови *90*

3.12 Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності *91*

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ, У ТОМУ ЧИСЛІ ЗДОРОВ'Я НАСЕЛЕННЯ, СТАН ФАУНИ, ФЛОРИ, БІОРІЗНОМАНІТТЯ, ЗЕМЛІ, ҐРУНТІВ, ВОДИ, ПОВІТРЯ, КЛІМАТИЧНІ ФАКТОРИ (У ТОМУ ЧИСЛІ ЗМІНА КЛІМАТУ ТА ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ), МАТЕРІАЛЬНІ ОБ'ЄКТИ, ВКЛЮЧАЮЧИ АРХІТЕКТУРНУ, АРХЕОЛОГІЧНУ ТА КУЛЬТУРНУ СПАДЩИНУ, ЛАНДШАФТ, СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНІ УМОВИ ТА ВЗАЄМОЗВ'ЯЗКИ МІЖ ЦИМИ ФАКТОРАМИ ***93***

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ (ВКЛЮЧАЮЧИ ПРЯМИЙ І БУДЬ-ЯКИЙ ОПОСЕРЕДКОВАНИЙ, ПОБІЧНИЙ, КУМУЛЯТИВНИЙ, ТРАНСКОРДОННИЙ, КОРОТКОСТРОКОВИЙ, СЕРЕДНЬОСТРОКОВИЙ ТА ДОВГОСТРОКОВИЙ, ПОСТІЙНИЙ І ТИМЧАСОВИЙ, ПОЗИТИВНИЙ І НЕГАТИВНИЙ ВПЛИВ) 96

5.1 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності *96*

5.2 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття *96*

5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами *97*

5.3.1 Дані про викиди забруднюючих речовин та проведення аналізу розрахунків їх розсіювання в атмосферному повітрі 97

5.3.2 Дані про скиди забруднюючих речовин у водні об’єкти 103

5.3.3 Дані про шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення 103

5.3.4 Здійснення операцій у сфері управління відходами 105

5.4 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого ризиками для здоров’я людей, об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій *109*

5.5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов’язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів *116*

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату .. *118*

5.7 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого технологію і речовинами, що використовуються *119*

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗАЗНАЧЕНИХ У ПУНКТІ 5 ЦІЄЇ ЧАСТИНИ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ *122*

7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ *124*

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ’ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДИ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ *129*

9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ *136*

10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ, ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ НИМИ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ *137*

11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ *138*

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, ЗАЗНАЧЕНОЇ У ПУНКТАХ 1-11, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ *142*

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ДЖЕРЕЛ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ ДЛЯ ОПИСІВ ТА ОЦІНОК, ЩО МІСТЯТЬСЯ У ЗВІТІ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ *147*

Додатки

Додаток 1	Повідомлення про плановану діяльність
Додаток 2	Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
Додаток 3	Відомості про наявність власних або орендованих виробничих площ (приміщень), необхідних для провадження господарської діяльності
Додаток 4	Договір про укладання договору оренди земельної ділянки на новий строк від 22.12.2023 між ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» та Київською міською радою
Додаток 5	Витяг з Державного реєстру речових прав індексний номер 359545416 від 22.12.2023
Додаток 6	Витяг з Державного реєстру речових прав індексний номер 386392437 від 11.07.2024
Додаток 7	Договір оренди № 1/11/07/2024 від 11.07.2024 між ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» та ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Додаток 8	Ліцензія на право роздрібної торгівлі пальним реєстраційний номер 26590314202400026, виданої ГУ ДПС у м. Києві 24.07.2024
Додаток 9	Дозвіл на виконання будівельних робіт № ІУ013240403941 від 03.04.2024, наданий Державною інспекцією архітектури та містобудування України
Додаток 10	Акт готовності об'єкта до експлуатації за реєстраційним номером АСО1:7142-5598-4643-4719 (створений за допомогою Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (ЄДЕССБ) 27.05.2024, сформований і підписаний 03.06.2024)
Додаток 11	Сертифікат № ІУ123240604666 від 14.06.2024, наданий Державною інспекцією архітектури та містобудування України
Додаток 12	Технічний паспорт комплексу будівель та споруд по вул. Юрія Іллєнка, 50-А, виготовлений ПП «ЛЕКС СТАТУТ»
Додаток 13	Довідка Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського від 16.12.2024 № 991-002-2664/991-143/03-430 про метеорологічні характеристики
Додаток 14	Довідка Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського від 16.12.2024 № 991-002-2664/991-143/03-430 про фонові концентрації
Додаток 15	Витяг з офіційного реєстру Екосистеми Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин» (сформований відповідно до ст.10 Закону України «Про доступ до публічної інформації»)
Додаток 16	Викопіювання зі Звіту про інженерно – геологічних вишукування. Реконструкція автозаправної станції (АЗС) з встановленням обладнання СВГ за адресою: вул. Юрія Іллєнка, 50 в Шевченківському районі м. Києва - ТОВ «МЕДІНЖСЕРВІС», м. Київ, 2020 р.
Додаток 17	Розрахунок викидів забруднюючих речовин при експлуатації об'єкту
Додаток 18	Генеральний план АЗК з джерелами викидів М 1:500
Додаток 19	Ситуаційна карта-схема проммайданчика М 1:6000
Додаток 20	Програмний розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі ЕОЛ 2000 (h)
Додаток 21	Лист Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 19.11.2024 № 21/21-03/5558-24
Додаток 22	Договір про надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі від 08.05.2019 № 21035/5-01 з ПАТ «АК «Київводоканал»
Додаток 23	Договір № 15/01/24-1 від 15.01.2024 про надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними з ТОВ «ДСЛ-2010)
Додаток 24	Договір № 701563/П від 15.07.2024 про надання послуги з управління побутовими відходами (вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)) з ТОВ «ПРОФ-ПЕРЕРОБКА»

Перелік скорочень:

ОВД	Оцінка впливу на довкілля
ПЗФ	Природно-заповідний фонд
СЗЗ	Санітарно-захисна зона
ГДК	Гранично-допустимі концентрації
ОБРВ	Орієнтовно безпечні рівні впливу
АЗС	Автомобільна заправна станція
АЗК	Автомобільний заправний комплекс
АГЗП	Автомобільний газозаправний пункт
АГНКС	Авто-газонаповнювальна компресорна станція
ПРК	Паливно-роздавальна колонка
РМП	Рідке моторне паливо
ДП	Дизельне паливо
ДГ	Дизельний генератор
СВГ	Скраплений вуглеводневий газ
СПГ	Стиснутий природний газ
СПМ	Суміш природних меркаптанів
ЛОС	Локальні очисні споруди
ТПВ	Тверді побутові відходи
НМУ	Несприятливі метеорологічні умови
ППР	Планово-попереджувальний ремонт
ТО	Технічне обслуговування

ВСТУП

Планована діяльність: Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс (АЗК) в м. Києві по вул. Юрія Іллєнка, 50-А є існуючим і призначений для прийому, зберігання, і роздрібної торгівлі нафтопродуктами (бензином різних марок та дизельним паливом) та скрапленим вуглеводневим газом (пропан-бутаном), а також надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування

На підставі дозволу на виконання будівельних робіт № ІУ013240403941 від 03.04.2024 здійснено повний демонтаж існуючих з 2012 року будівель та споруд АЗС та здійснено будівельні роботи зі спорудження нового багатопаливного автомобільного заправного комплексу.

З ціллю здійснення комплексної оцінки впливу на компоненти навколишнього середовища функціонування АЗС на повну проектну потужність та з метою підтвердження своїх намірів і для забезпечення прозорості своєї діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» проходить процедуру ОВД планованої діяльності в рамках положень Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059 – VIII.

Планована діяльність належить до ***другої категорії*** видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля за частиною 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- ч.3 п. 4 абз. 1 *«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)»;*

- ч.3 п. 4 абз. 2 *«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».*

Відповідно до законодавства суб'єктами даної оцінки впливу на довкілля виступають:

- суб'єкт господарювання – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», відомості щодо якого наведені нижче у таблиці 1;

- уповноважений центральний орган (УЦО) – Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, поштова адреса: вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035; тел. (044) 206-31-40, 206-31-50; e-mail: OVD@mepr.gov.ua;

- громадськість - фізичні або юридичні особи, їх об'єднання, організації або групи, інші зацікавлені особи, які долучаються до обговорення питань реалізації проекту, беруть участь у проведенні громадських обговорень і слухань.

Відомості щодо суб'єкта господарювання наведені у таблиці нижче.

Таблиця 1 Загальні відомості про суб'єкта господарювання

Повне найменування підприємства	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Коротке найменування підприємства	ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Ідентифікаційний код суб'єкта господарювання за ЄДРПОУ	44800308
Юридична адреса підприємства	43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія , буд. 1
Вид економічної діяльності об'єкта за КВЕД	47.30 Роздрібна торгівля пальним (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 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
Керівник (посада, ПІБ, телефон)	Директор Михайлов Сергій Миколайович тел. +38 (033) 220-09-34
Фактична адреса майданчика	04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А

Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань юридичної особи та відокремленого підрозділу наведена у Додатку 2.

Звіт з оцінки впливу на довкілля для ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» розроблений відповідно до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» з урахуванням екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних вимог згідно діючих нормативних документів.

В звіті з оцінки впливу на довкілля (ОВД), щодо функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» (далі за текстом - планова діяльність, Проект, АЗС, АЗК, Комплекс) зазначаються вимоги екологічного та соціального характеру до етапів реалізації планованої діяльності (розробка проекту, реконструкція, 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.

Відповідно до п. 1 ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» суб’єкт господарювання (ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ») забезпечує підготовку звіту з оцінки впливу на довкілля і несе відповідальність за достовірність наведеної у звіті інформації згідно з законодавством.

Розробник виконує роботу з проведення процедури з оцінки впливу на довкілля, передбаченої ст. 2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», включаючи забезпечення виконання всіх необхідних розрахунків, виключно на підставі вихідних даних, наданих суб’єктом господарювання. Розробник не несе відповідальність за достовірність наведеної у звіті інформації в розумінні ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Територія автомобільного заправного комплексу, що розглядається даним звітом, знаходиться в місті Києві по вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Місто Київ розташовано в центрі східної Європи на обох берегах р. Дніпро, у його середній течії, нижче впадіння лівої притоки – р. Десна. Своєрідність і різноманітність природних умов Києва пов'язані з його розташуванням на межі фізико-географічних зон: лісостепової та мішаних лісів. Північна частина міста розташована на Поліській низовині, південно-західна (правобережна) – на Придніпровській височині, південно-східна (лівобережна) – на Придніпровській низовині.

Гідрографічна мережа району представлена р. Дніпро, річками його басейну (Десна, Либідь, Сирець, Нивка, Горенка, Віта, стр. Пляховий), озерами, болотами, штучними ставками і каналами.

У геологічному відношенні м. Київ з прилеглими до нього територіями розташований у зоні стику двох регіональних структур північно-східного схилу Українського кристалічного щита та південно-західного борту Дніпровсько-Донецької западини. Межею між ними слугує Дніпровська зона розломів північно-західного простягання. Завдяки цьому Київ знаходиться у досить спокійній тектонічній зоні.

Місто Київ характеризується досить комфортним, помірно-континентальним кліматом з теплим літом і м'якою зимою, оптимальною є зволоженість. Середньорічна температура повітря +8^{0}С. Середньорічна кількість опадів становить 500-600 мм. Переважаючий напрямок вітру влітку – західний, взимку – північно-західний.

Оглядова карта району розміщення планованої діяльності наведена на мал. 1.

Мал. 1 Оглядова карта розташування планованої діяльності

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс, що розглядається, знаходиться на правому березі Дніпра, в центральній частині Шевченківського району м. Києва на земельній ділянці кадастровий номер *8000000000:91:105:0002.*

Площа земельної ділянки: *0,3013 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

Вид використання земельної ділянки: *Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.*

Схема розміщення зазначеної земельної ділянки згідно кадастрової карти України (загально-доступне джерело інформації - https://kadastr-service.com.ua/) наведена на мал. 2.

Мал. 2 – Схема розміщення земельної ділянки згідно кадастрової карти України

Дана земельна ділянка відноситься до земель комунальної власності і перебуває в оренді у ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» на підставі Договору про укладання договору оренди земельної ділянки на новий строк з Київською міською радою від 22.12.2023, номер запису про право (в державному реєстрі прав) 3618282 (копія зазначеного Договору та Витяг з Державного реєстру речових прав індексний номер 359545416 від 22.12.2023 представлені в Додатках 4,5).

На зазначеній земельній ділянці розміщений об’єкт нерухомого майна (реєстраційний номер 2669072880000) – закінчений будівництвом об’єкт (будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів загальною площею 489,1 м^2, який є власністю ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ». Адреса об’єкту: м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 50-А. У Додатку 6 представлений Витяг з Державного реєстру речових прав індексний номер 386392437 від 11.07.2024.

Експлуатація АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А передбачається орендарем - ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», який здійснює діяльність на підставі Ліцензії на право роздрібної торгівлі пальним реєстраційний номер 26590314202400026, виданої ГУ ДПС у м. Києві терміном дії 5 років з 24.07.2024 (копія ліцензії надана у Додатку 8).

Оренда АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» здійснюється на підставі договору оренди з ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» № 1/11/07/2024 від 11.07.2024. У відповідності до цього договору у користування орендарю надається АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А з усім наявним майном, перелік якого наведений у Додатку 1 вищевказаного договору. Одночасно з правом користування Об'єктом оренди Орендарю надається право користування земельною ділянкою, на якій розташований Об'єкт оренди, та необхідній для забезпечення належної експлуатації Майна і досягнення мети оренди (ст. 796 Цивільного кодексу України.). Документи щодо оренди АЗС ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» представлені у Додатку 7.

Об'єкт є діючим. На майданчику, де передбачається впровадження планованої діяльності, розміщені будівлі та споруди АЗС з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування:

- будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторна);
- підземний резервуарний парк для приймання та тимчасового зберігання РМП;
- паливно-роздавальні колонки (ПРК) (6 од.) під навісом;
- підземний резервуар для СВГ;
- дизель-генератор;
- інформаційна стела;
- очисні споруди дощової каналізації.

На території також наявні пост для зарядки електромобілів та установка для підкачування автошин.

Розташування будівель та споруд відповідає будівельним нормам та вимогам. Існуюче вертикальне планування вирішено з урахуванням рельєфу місцевості, вимог технології, проїзду автотранспорту, а також організації відведення поверхневих вод. Територія промайданчика спланована і упорядкована. Несприятливих фізико-геологічних процесів і явищ в межах майданчика не спостерігається, зсуви, карсти, обвали та інші явища відсутні. На майданчику наявне існуюче тверде покриття та зелені насадження (газони).

В'їзд і виїзд на АЗС передбачений з вулиці Юрія Іллєнка.

Режим роботи АЗС - цілодобовий.

Територія АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» має наступне оточення:

- *на півночі:* територія АЗС Автопарку № 8;
- *на північному сході та сході:* територія АЗС «ОККО»;
- *на сході:* з автомагазин «Автодоктор»;
- *на півдні:* з вулицею Юрія Іллєнка, за якою розташована територія Концерну радіомовлення, радіозв'язку та телебачення;
- *на заході* – територія ТОВ «ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ».

Супутниковий знімок території розташування АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» із зазначенням оточуючих суб'єктів господарювання наведений на мал. 3.

Мал. 3 Супутниковий знімок території розташування майданчику АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

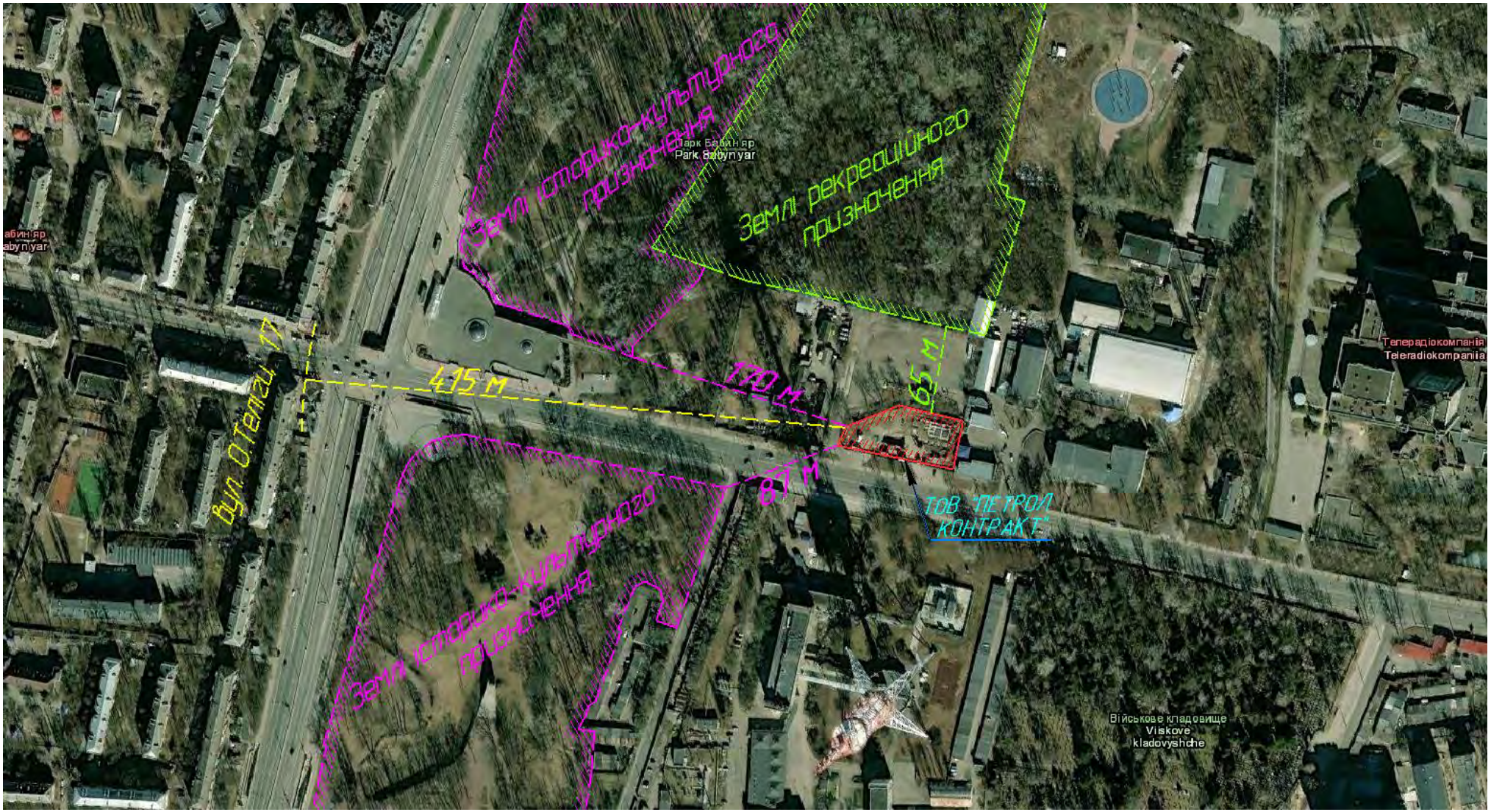
Найближча до території АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» житлова забудова розташована:

- *в східному напрямку*: на відстані 415 м від крайнього джерела викидів № 19 (підземний резервуар СВГ) – багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17.

На півночі на відстані приблизно 65 м від меж майданчика АЗК розташований парк Бабин Яр (землі рекреаційного призначення).

В південно-західному напрямку на орієнтовній відстані 87 м та в північно-західному напрямку на орієнтовній відстані 170 м від меж майданчика АЗК розташовані землі історико-культурного призначення, які входять у склад Національного історико-меморіального заповідника «Бабин Яр».

Місцерозташування найближчої житлової забудови, земель рекреаційного та історико-культурного призначення надається на мал. 4.



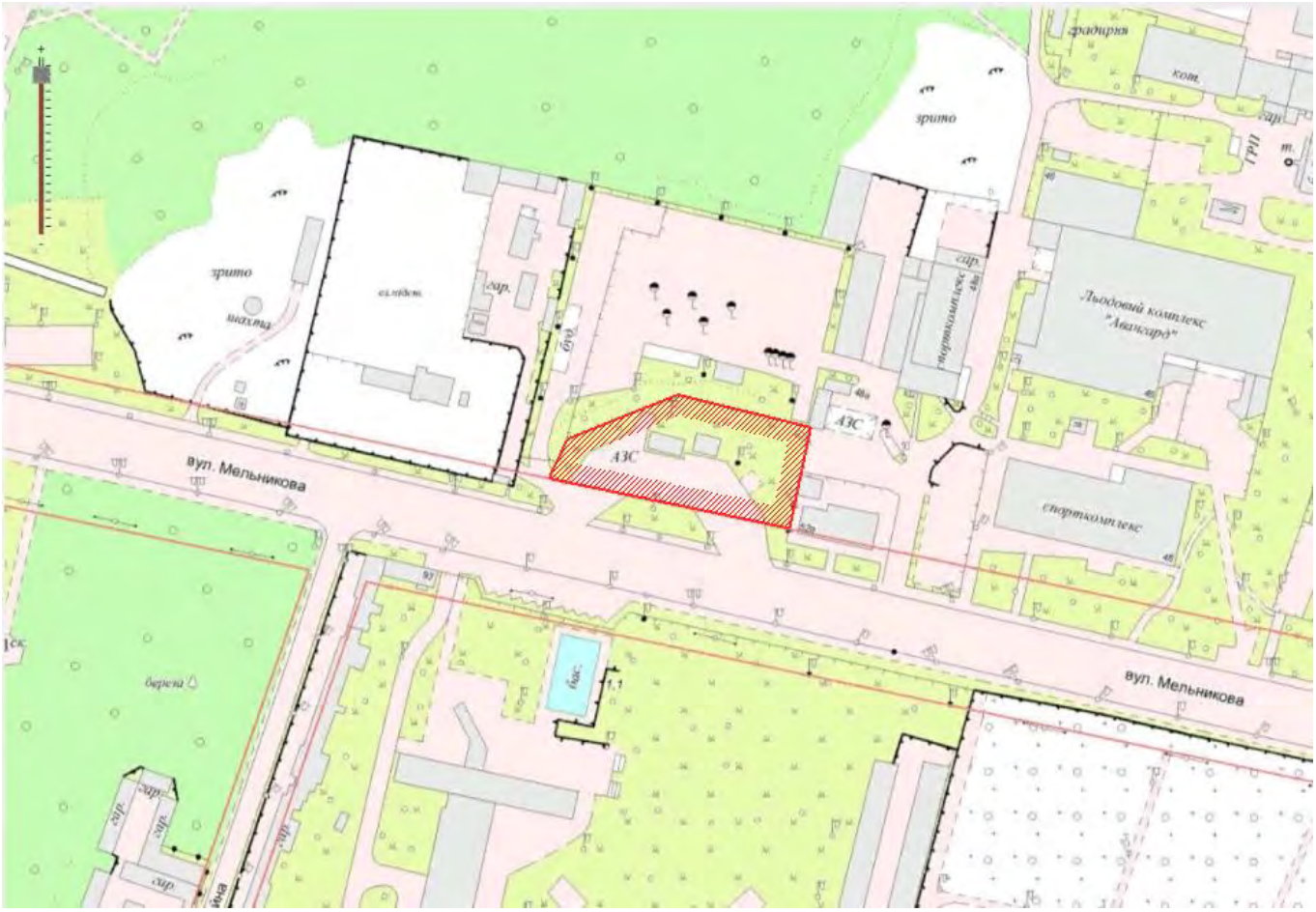
Мал. 4 Місцерозташування найближчої житлової забудови, земель рекреаційного та історико-культурного призначення

Географічні координати території провадження планованої діяльності, визначені у географічній системі координат WGS-84 за допомогою програми «Google Earth», наведені в таблиці нижче.

Таблиця 2 Географічні координати

Широта			Довгота		
Градуси	**Хвилини**	**Секунди**	**Градуси**	**Хвилини**	**Секунди**
(о)	**(')**	**('')**	**(о)**	**(')**	**('')**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
50	28	22,6	30	27	13,3

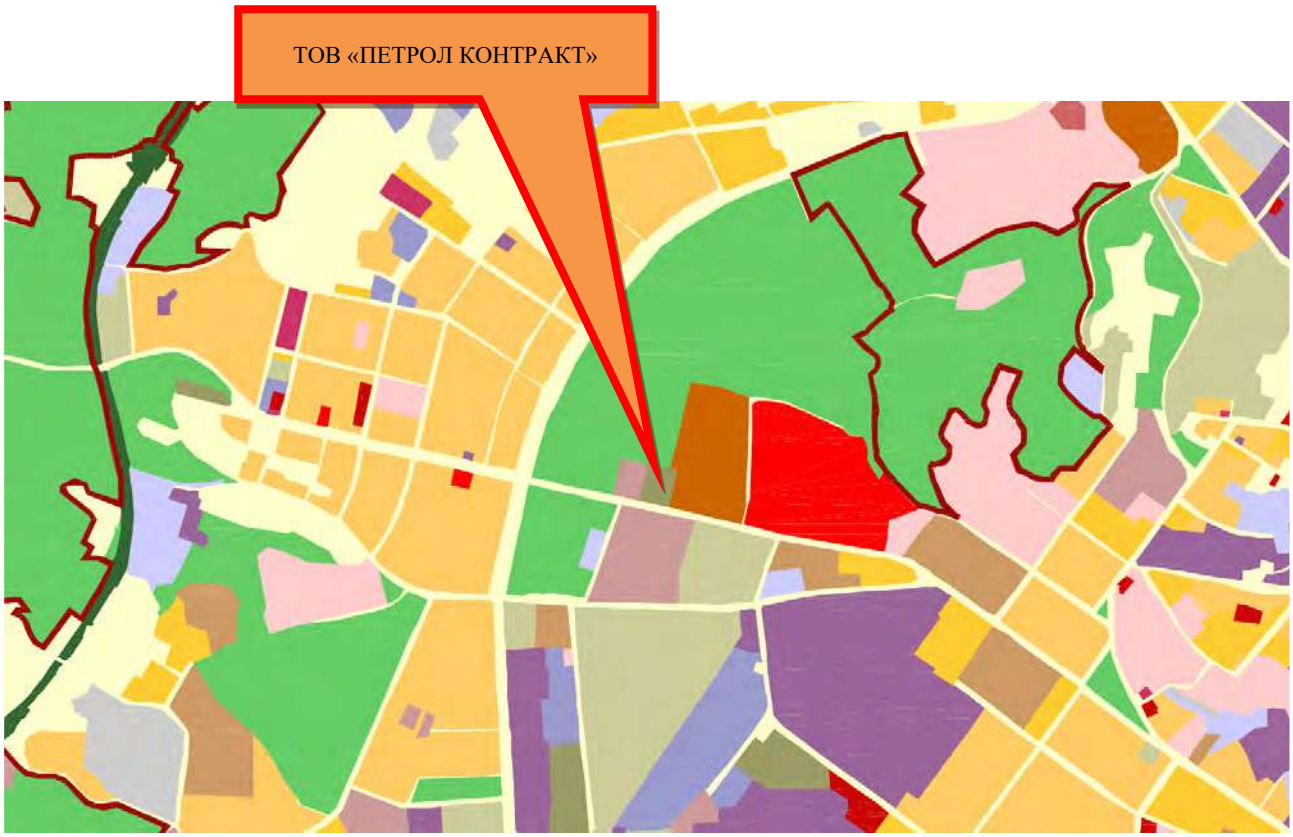
Викопіювання з містобудівного кадастру Києва із зазначенням території АЗК наведене на мал. 5.



Мал.5 Викопіювання із містобудівного кадастру Києва

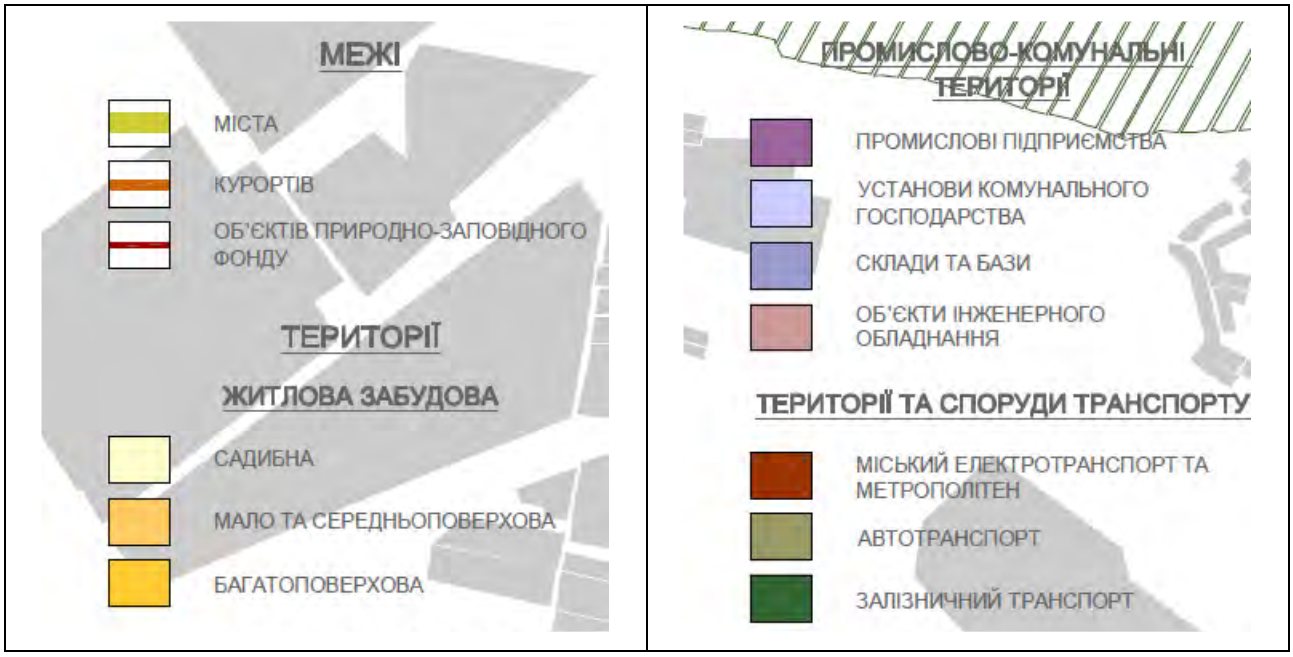
Розміщення комплексу відповідає генеральному плану міста Києва, затвердженому рішенням Київської міської ради № 370/1804 від 28.03.2002 р. «Про затвердження Генерального плану міста Києва та проекту планування його приміської зони на період до 2020 року» (мал. 5).

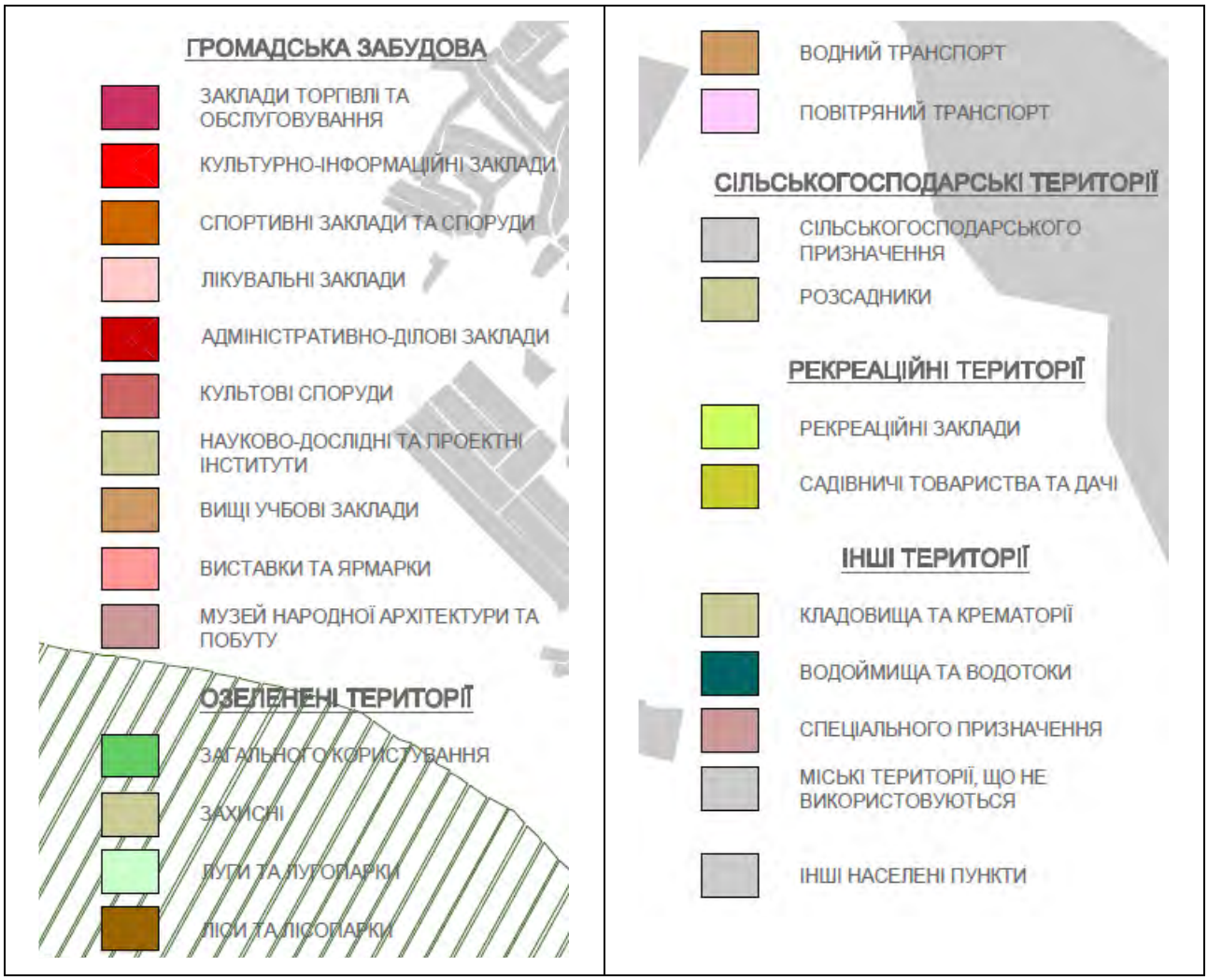
Відповідно до чинного генерального плану м. Києва, проммайданчик, що розглядається, розташований в межах комунально-складських територій. Викопіювання із генерального плану м. Києва із зазначенням місця розташування Комплексу, що розглядається у даному звіті, наведене на малюнку 6 нижче.



Мал. 6 Викопіювання із генерального плану м. Києва

Викопіювання умовних позначень до генерального плану м. Києва





Обґрунтування прийнятого розміру санітарно-захисної зони

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 № 173 (далі - ДСП №173 від 19.06.1996) 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 та біологічними факторами, безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими викидами (через труби, шахти) або неорганізованими викидами (через ліхтарі будівель, димлячі і паруючі поверхні технологічних установок та інших споруд тощо), а також від місць розвантаження сировини, промпродуктів або відкритих складів;

- для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами шуму, ультразвуку, вібрації, статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих віпромінювань та інших шкідливих факторів - від будівель, споруд та майданчиків, де встановлено обладнання (агрегати, механізми), що створює ці шкідливості;

- для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень - від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шуму;

- для санітарно-технічних споруд та установок комунального призначення, а також сільськогосподарських підприємств та об'єктів - від межі об'єкта.

Згідно з п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних норм. Основою для встановлення розмірів санітарно-захисних зон (п. 5.6 ДСП № 173 від 19.06.1996) є санітарна класифікація підприємств, виробництв та об'єктів.

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗК до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням фонового забруднення та розрахунків еквівалентних та максимальних рівнів звуку для денного та нічного часу доби, але не менше 50 м відповідно до ДСП № 173 від 19.06.1996.

Згідно п. 5.32 ДСП № 173 від 19.06.1996 відстань від АЗС з підземними резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів, загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.

Згідно ДСП № 173 від 19.06.1996 нормативний розмір СЗЗ для АГЗП не визначений. У даному документі у Додатку № 4 «Санітарна класифікація підприємств, виробництв та споруд і розміри санітарно-захисних зон для них» встановлений розмір СЗЗ 100 м для авто-газонаповнювальних компресорних станцій (АГНКС), які призначені для заправки газобалонних автомобілів стиснутим до 19,6 МПа (200 атм.) природним газом (метаном), що використовується як моторне паливо. На АГНКС здійснюється стискання метану на місці компресорною установкою, яка створює постійний шум. Отже, лімітуючим показником при встановленні 100 м розміру СЗЗ для АГНКС є шум, який спричиняється компресорними установками при заправці машин.

Газове обладнання, що встановлено на АЗК, призначене для прийому, зберігання та відпускускрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з максимальним тиском до 1,6 МПа за допомогою спеціальних типів турбонасосів, призначених для роботи із СВГ, а компресорне обладнання відсутнє. СВГ надходять, зберігаються і відпускаються на АГЗП вже у рідкому стані і на об'єкті не здійснюється ніяких перетворень їх агрегатного стану.

Таким чином, АГНКС та автомобільний газовий заправний модуль за технічними характеристиками та фізико-хімічними властивостями палива (метан та пропан-бутан) є кардинально різними об'єктами, 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).

Поряд з цим, відповідно до вимог п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від підземного резервуару СВГ обсягом до 20 м^3 повинна становити:

- до громадських та житлових будинків не менше 30 м;
- місць масового перебування людей не менше 60.

Відстань від заправних колонок СВГ до об'єктів, розташованих поза територією АГЗП, повинна становити не менше 15 м.

Місце, на якому встановлено обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ на території АЗС, відповідає всім викладеним умовам розташування по відношенню до існуючої житлово-громадської забудови – найближчий житловий будинок розташований у східному напрямку по вул. Олени Теліги, 17 на відстані 415 м від підземного резервуару СВГ (джерело викидів № 19).

Враховуючи те, що обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ входить до складу інфраструктури багатопаливного автозаправного комплексу та усі вищевикладені умови розташування витримані, санітарно-захисна зона для об'єкту приймається 50 м.

Санітарно-захисна зона витримана - відстань до найближчого житлового будинку (по вул. Олени Теліги, 17), розташованому в східному напрямку, становить 415 м від крайнього джерела викидів забруднюючих речовин № 19 (підземний резервуар для СВГ).

Відповідно до вимог п. 5.5 ДСП № 173 від 19.06.1996 р, для підтвердження достатності розмірів цієї СЗЗ був проведений розрахунок розсіювання забруднюючих речовин згідно «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86) з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов та рози вітрів) та розрахунок акустичного навантаження на навколишнє середовище.

Згідно результатів акустичних розрахунків очікувані рівні звуку при експлуатації об'єкту планованої діяльності не перевищуватимуть нормативні показники, а проведені розрахунки розсіювання по кожній забруднюючій речовині показали, що рівень забруднення атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони і в житловій забудові не перевищуватиме ГДК (граничнодопустимих концентрацій), що відповідає вимогам п. 5.4 ДСП № 173 від19.06.1996 та свідчить про достатність визначеної нормативної санітарно-захисної зони.

Більш детальна інформація щодо очікуваного рівня забруднення атмосферного повітря та шуму при провадженні планованої діяльності наведена у п. 1.5.2, п. 1.5.5 та п. 5.3 даного звіту з ОВД.

Ситуаційна карта-схема розміщення планованої діяльності з нанесеною санітарно-захисною зоною представлена у Додатку 19; генеральний план з нанесеними джерелами викидів надана у Додатку 18.

1.2 Цілі планованої діяльності

Основним видом економічної діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» за КВЕД є: 47.30 Роздрібна торгівля пальним (Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (ЄДРПОУ) наведений у Додатку 2).

Ціллю планованої діяльності є: функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Функціонування АЗК дозволить надавати клієнтам комплексне обслуговування по заправці автомобілів (не тільки бензином та дизельним пальним, а і СВГ), що дасть змогу власникам транспортних засобів можливість вибрати найбільш екологічно-чистий та дешевий вид

пального, а також забезпечить місцевих жителів робочими місцями, високоліквідною продукцією, поліпшить сервісні умови і зручність обслуговування автовласників, збільшить надходження у місцевий і державний бюджет.

Даний звіт з ОВД розробляється з метою оцінки впливу на компоненти навколишнього середовища функціонування АЗС на проектну потужність.

Основні проектні показники становлять:

- пропускна здатність АЗС:
  - 750 автомобілів/добу по рідкому моторному паливу;
  - 100 авто/добу по скрапленому вуглеводному газу (пропан-бутану);
- потужність по реалізації:
  - 15927 м^3/рік рідкого моторного палива (у тому бензину різних марок – 8000 м^3, дизельного палива – 7927 м^3);
  - 1370 м^3 скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану)/
- режим роботи 365 днів на рік у 3 зміни по 8 годин.

Результатом здійснення планованої діяльності є покращення соціально-економічних умов території, а саме:

- надання послуг по заправці паливом розширеного асортименту;
- забезпечення споживача якісним пальним;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- забезпечення робочих місць для місцевого населення;
- збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

Планова діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- ч.3 п. 4 абз. 1 *«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)»;*
- ч.3 п. 4 абз. 2 *«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».*

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (згідно статті 11 ЗУ «Про охорону атмосферного повітря»), що надається Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

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 в період функціонування 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 умови 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 під 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 запланованого проекту;

- повідомлення громадськість про ефективність проекту і можливі екологічні наслідки.

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

На підставі дозволу на виконання будівельних робіт № ІУ013240403941 від 03.04.2024 на майданчику по вул. Юрія Іллєнка, 50 здійснено повний демонтаж існуючих з 2012 року будівель та споруд АЗС та здійснено будівельні роботи зі спорудження нового багатопаливного автомобільного заправного комплексу (копія дозволу представлена у Додатку 9).

На підставі Акту готовності об'єкта до експлуатації від 03.06.2024 Державна інспекція архітектури та містобудування України Сертифікатом № ІУ123240604666 від 14.06.2024 засвідчила відповідність закінченого будівництвом об'єкту проєктній документації та підтвердила його готовність до експлуатації.

Акт готовності об'єкта до експлуатації за реєстраційним номером АСО1:7142-5598-4643-4719 (створений за допомогою Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (ЄДЕССБ) 27.05.2024, сформований і підписаний 03.06.2024) надається у Додатку 10. Сертифікат № ІУ123240604666 від 14.06.2024 представлений у Додатку 11.

У Додатку 12 надано технічний паспорт комплексу будівель та споруд по вул. Юрія Іллєнка, 50-А, виготовлений ПП «ЛЕКС СТАТУТ» на замовлення ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

Згідно генплану, представленого у Додатку 18, на території АЗК розміщено (поз. згідно генплану (ГП)):

1. Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
2. Навіс над ПРК;
3. ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП 4шт.;
4. ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП+СВГ 2шт.;
5. Сепаратор нафтопродуктів;
6. Група резервуарів палива (50+55м³);
7. Вузол зливу палива
8. Майданчик АЦ РМП;
9. Резервуар накопичувач води 50м3;
10. Стійка зарядки електромобілів 1 шт.;
11. Площадка для дизельгенератора;
12. АГЗП (модуль) підземний резервуар 19,9м³, паливо – приймальний вузол СВГ (типу «європістолет»);
13. Майданчик АЦ СВГ;
14. Площадка тимчасового зберігання автотранспорту 8 машиномісць в т.ч.:-1шт. для маломобільних груп населення (МГН) - 1шт. для персоналу – 1 шт. для електромобілів – 5шт. для відвідувачів.
15. Зовнішні блоки кондиціонерів;
16. Інформаційна стела;
17. Вказівник «В'їзд»;
18. Вказівник «Виїзд»;
19. Площадка пож. інвентаря: (пож. щит з ящиком піску);
20. Контейнери для побутових відходів;
27. Підпірна стінка.

Об'єкт забезпечений відокремленими заїздом та виїздом з вул Юрія Іллєнка. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту. Проїзди та площадки на території об'єкту - з асфальтобетонним та бетонним покриттям (ФЕМ). Для пішохідного руху передбачені тротуари покриті бетонним покриттям (ФЕМ). Фігурними елементами замощення, з бетонною підготовкою, покрита площа, де можливі проливи нафтопродуктів.

На АЗК передбачена доступність території об'єкта для маломобільних груп населення. Зокрема, передбачені пандуси, машино-місця для стоянки автомобілів людей з інвалідністю, широкі пішохідні шляхи з плавними ухилами, окремі санвузли та ін.

Даним звітом розглядається функціонування даної АЗС на проєктну потужність з реалізації палива, яка становить:

- бензин марки М-95 - 3000 м^3/рік;
- бензин марки А-95 - 3000 м^3/рік;
- бензин марки М-100 -2000 м^3/рік.
- дизельне палива ДП - 4360 м^3/рік;
- дизельне палива ДП+ - 3567 м^3/рік;
- СВГ– 1370 м^3/рік.

На даному проммайданчику передбачається здійснення планованої діяльності в межах існуючої земельної ділянки. Планованою діяльністю не передбачається використання інших земельних ділянок, проведення земляних робіт, будівельних та робіт з демонтажу споруд, комунікацій тощо. Еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами не потрібні.

Провадження планованої діяльності – експлуатація АЗК

АЗК, що розглядається, призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування.

На автозаправній станції передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного пального, скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Доставка рідкого моторного палива (бензину і дизельного палива різних марок) здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 105 м^3 і складається з двох трисекційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (один резервуар ємкістю 50м^3 має секції – 20м^3+20м^3+10м^3, другий резервуар ємкістю 55м^3 має секції 30м^3+20м^3+5м^3). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

Для прийому і зберігання СВГ на АЗК встановлено АГЗП (модуль), що складається із підземного резервуару об'ємом 19,9 м^3 та паливно-приймального вузла (типу «європістолет»).

Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через чотири двохсторонні паливо-роздавальні колонки Tokheim Quantium 510 5-10, призначені для відпуску РМП, та дві ПРК Tokheim Quantium 510 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR, призначені для відпуску РМП+СВГ.

На території також розташовані: пост для зарядки електромобілів та установка для підкачування автошин.

До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі на 41 посадкове місце (на вулиці – 18 місць), заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Для приготування їжі в закладі використовуються мікрохвильові печі, грилі і пароконвектомати. Продукція реалізується у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери.

Таблиця 3 Основні техніко-економічні показники АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Показник
1	2	3	4
1	Площа земельної ділянки АЗК	м^2	3013
2	Площа забудови: - будівля АЗК - навіс над ПРК - ПРК РМП - ПРК РМП+СВГ - сепаратор нафтопродуктів - група резервуарів палива	м^2	 401,8 848,6 8,6 2,9 5,3 94,2

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Показник
	- АГЗП (модуль) підземний резервуар, паливно-приймальний вузол - резервуар-накопичувач води - стійка зарядки електромобілів - зовнішні блоки кондиціонерів		12,9 22,5 0,75 3,2
3	Тип та категорія АЗС (за ДБН б.2.2-12:2019)	—	А, II -середня
4	Розклад роботи	—	цілодобово
5	Кількість обслуговуючого персоналу: - в найбільшу зміну	чол.	33 17
6	Обсяг резервуарного парку: - рідкого моторного палива (підземний) - СВГ (пропан-бутан) (підземний)	$м^3$	 100 (без врахування аварійної секції 5 $м^3$) 19,9
7	Кількість паливо-роздавальних колонок, в т.ч: - для РМП - для РМП+СВГ	шт.	6 4 2
8	Річний обсяг нафтопродуктів: - бензин М-95 - бензин А-95 - бензин М-100 - дизельне паливо ДП - дизельне паливо ДП+	$м^3$/рік	 3000 3000 2000 4360 3567
9	Річний обсяг СВГ (пропан-бутан)	$м^3$/рік	1370
10	Потужність АЗС	заправок/добу	750
11	Потужність АГЗП	заправок/добу	100

Потреби (обмеження) у використанні земельної ділянки при провадженні планованої діяльності

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, який є приватною власністю ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

Комплекс розташований на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:91:105:0002 площею 0,3013 га, яка орендується ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» на підставі договору з Київською міською радою.

АЗК використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

Правовстановлюючі документи на майданчик та виробничі площі, необхідні для провадження планованої діяльності надаються у Додатках 4-7.

Відомості про наявність власних або орендованих виробничих площ (приміщень), необхідних для провадження господарської діяльності, надані у Додатку 3.

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

Багатопаливний автомобільний заправний комплекс ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» призначений для прийому, зберігання світлих нафтопродуктів (різних марок бензину неетильованого і дизельного палива) та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) (пропан-бутану) і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів.

Прийом і зберігання рідкого моторного палива
(бензину та дизельного палива різних марок)

АЗС згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» класифікується по потужності (сумарна місткість резервуарів): категорія II - «середня», по технологічним рішенням - тип А «традиційна» (табл.10.9).

До складу АЗС входять наступні споруди:

- два підземні горизонтальні циліндричні трисекційні резервуари; один резервуар ємкістю 50м³ має секції – 20м³+20м³+10м³, другий резервуар ємкістю 55м³ має секції 30м³+20м³+5м³;
- чотири двосторонні ПРК Tokheim типу Quantium 510 5-10 для відпуску різних видів рідкого моторного палива;
- дві двосторонні ПРК Tokheim типу Quantium 510 5-10 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR для відпуску різних видів рідкого моторного палива та СВГ.

Один з резервуарів загальним об'ємом 50 м^3 призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 20 м^3: бензин марки М-95;
- секція ємністю 20 м^3: бензин марки А-95;
- секція ємністю 10 м^3: бензин марки М-100.

Другий резервуар загальним об'ємом 55 м3 призначений для прийому та зберігання дизельного палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 30 м^3: дизельне палива ДП;
- секція ємністю 20 м^3: дизельне палива ДП+.

Третя секція резервуару об'ємом 5 м^3 є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗС є порожньою.

Резервуари мають внутрішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником.

Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкостей при зливі нафтопродуктів. Кожна секція резервуарів оснащується дихальним клапаном з вогневим перетиначем, 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. Максимальний надлишковий тиск в резервуарі не перевищує 0,07 МПа (0,7кГс/см^2), але дихальний клапан підтримує тиск в резервуарі до 200 мм вод. ст. (0,00196 МПа).

Доставка палива на АЗС здійснюється автотранспортом. Прийом палива з автоцистерн здійснюється за допомогою зливного пристрою, обладнаного швидкороз'ємними герметичними муфтами, сітчастими фільтрами та сталевою арматурою. Злив палива передбачено самопливом. Підключення зливних трубопроводів до резервуарного обладнання виконується на фланцях з бензостійкими прокладками. На зливному трубопроводі передбачені фільтри, вогневі запобіжники та запірна арматура. Кожен зливний трубопровід обладнаний клапаном захисту від перенаповнення. Технологією передбачена газоурівнююча система «автоцистерна-резервуар», завдяки якій обсяг пароповітряної суміші із заповнюваного при зливі резервуара, витісняється та надходить у бензовоз.

Відпуск нафтопродуктів в паливні баки автотранспортних засобів передбачається за допомогою шести паливно-роздавальних колонок з напірною системою (більш детальна інформація – далі по тексту).

Прийом та зберігання скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану)

Для прийому та зберігання скрапленого вуглеводневого газу встановлено обладнання заводського виготовлення наступною комплектацією.

- підземний горизонтальний резервуар для накопичування і видачі СВГ ємністю 19,9 $м^3$;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірна, регулююча і запобіжна арматура;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА забезпечують:

- наповнення резервуара скрапленим вуглеводневим газом;
- подачу СВГ на заправні колонки;
- 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.

З метою підтримування тиску в допустимих межах ємність зберігання СВГ обладнана запобіжним клапаном. Робочий тиск в ємності не повинен перевищувати 1,57 МПа.

Скраплений вуглеводневий газ поступає на АЗС в автоцистернах. Злив газу з автоцистерни в резервуар здійснюється через паливно-приймальний вузел (типу «європістолет») згідно технологічної схеми, приведеної в технологічному паспорті на стаціонарний заправник газу.

Автоцистерна, з якої скраплений газ переливається в ємність СВГ, повинна бути встановлена на відстані не менше 5 м від резервуару на твердому майданчику.

СВГ через клапан зливний з краном через гумово-тканий рукав рідкої фази зливається з автоцистерни в резервуар. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази.

Резервуар заповнюється не більше ніж на 85% його геометричного об'єму.

Ступінь наповнення резервуара контролюється за допомогою рівнеміра.

Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій паливно-заправних колонок, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля. Заправлення автомобілів СВГ передбачається здійснювати за допомогою двох багатопродуктових ПРК (більш детально – далі по тексту).

При наповненні балонів сумішшю нафтових газів тиск в наповнювальному газопроводі повинен бути не вище 1,6 МПа (16 кГс/см2) і не нижче 1,2 МПа (12 кГс/см2). При 10 % рівні рідкого газу в ємкості 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 автомобілів різними видами палива на заправних острівцях під навісом розміщено шість паливно-роздавальних колонок (ПРК), а саме:

- ПРК № 1, № 2 Tokheim типу Quantium 510 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR – двосторонні, з кожної сторони по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначені для відпуску різних видів РМП, а також СВГ;

- ПРК № 3-№ 6 Tokheim типу Quantium 510 5-10 – двосторонні, з кожної сторони по 5 паливно-роздавальних пістолетів, призначені для відпуску різних марок бензину і дизельного палива.

Колонки встановлені на острівцях під навісом. Колонки працюють під тиском насосів, які встановлені на резервуарах. Дані типи колонок забезпечують розміщення автозаправних майданчиків по обидва боки колонок. Кількість автомобілів, що можуть заправлятися одночасно – 2 одиниці. Максимальна продуктивність кожної ПРК – 40 л/хв.

Всі пістолети колонок обладнані розривним клапаном. Заправні колонки обладнані фільтрами, призначеними для очищення палива від механічних домішок, відділення парової фази, та контрольно-вимірювальний пристроєм, 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 здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продаж супутніх товарів і обладнується згідно Постанови КМУ за № 1442 від 20.12.1997 «Правила роздрібної торгівлі нафтопродуктами».

Інформація щодо проєктної потужності АЗК з відпуску різних видів палива наведена у таблиці нижче.

Таблиця 4 Інформація щодо проєктної потужності багатопаливного АЗК

№ з/п	Найменування продукції	Витрата пального			Середній об'єм однієї заправки, м^3	Кількість заправок на добу
		т/рік	м^3/рік	м^3/добу		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	Бензин М-95	2250	3000	8,22	0,0548	150
2	Бензин А-95	2250	3000	8,22	0,0548	150
3	Бензин М-100	1500	2000	5,48	0,0548	100
4	ДП	3575	4360	11,95	0,0597	200
5	ДП+	2925	3567	9,77	0,0651	150
	ВСЬОГО:	***12500***	***15927***	***43,64***	***0,2892***	***750***
1	СВГ (пропан-бутан)	769	1370	3,8	0,038	100
	РАЗОМ:	***13269***	***17297***	***47,44***	***0,3272***	***850***

*Примітки:

1. Усереднену густину бензину приймаємо 750 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови».

2. Усереднену густину дизельного палива приймаємо 820 кг/м^3 згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови».

1. Густину рідкої фази СВГ приймаємо 561 кг/м^3 згідно проведених розрахунків (наведені у Додатку 17).

Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторна)

Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів є двоповерховою. На 1-му поверсі розташовані:

- приміщення пункту сервісного обслуговування водіїв та пасажирів,
- адміністративне приміщення;
- холодильна камера-вітрина;
- холодильна та морозильна камери;
- доготівельна з мийкою фуд-корда;
- побутове приміщення для персоналу;
- електрощитова;
- приміщення притирального інвентаря

- комора;
- санвузли для жінок, чоловіків та маломобільних груп населення;
- санвузол та душова для персоналу;
- допоміжні приміщення (коридори, тамбур, сходова клітка)

На 2-му поверсі розташовані:

- адміністративне приміщення;
- приміщення охорони;
- теплогенераторна;
- кладова;
- побутові приміщення, санвузли та душові для персоналу;
- технічне приміщення (венткамера);
- допоміжні приміщення (коридори, евакуаційний тамбур, сходова клітка)

В приміщенні пункту сервісного обслуговування водіїв та пасажирів розташовується суміщена зала з операторною, зоною для швидкого харчування відвідувачів, торговою залою супутніх товарів.

Зона швидкого харчування відвідувачів (фуд-корд та фаст-фуд (типу буфет)), розрахована на 41 посадкове місце, а також на вулиці на терасі – 18 місць. Робота зони швидкого харчування передбачена на закупних товарах без їх видозмінення - напівфабрикатах і готових виробах з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом реалізації, а саме: спиртні, гарячі, холодні напої, салати з натуральних і консервованих продуктів, морозиво, мучні та кондитерські безкремові випічки заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски.

Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготовці напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання / запікання / смаження у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах і т.п. та реалізації їх у споживчій тарі.

Надходження продуктів здійснюється автотранспортом поставників; для зберігання продуктів у будівлі операторної передбачаються комори, холодильна та морозильна камери, холодильники.

Всі технологічні операції з приготування страв і напоїв здійснюються у доготівельній та загальній залі будівлі операторної.

В доготівельній проводиться термічна обробка продуктів, які зберігаються в холодильниках, морозильних та холодильних камерах. З цією метою передбачається використання електричної плити, пароконвекційної і мікрохвильової печей, грилів, виробничих столів, раковини для миття рук та мийки-ванни.

Для підігріву ковбасок / сосисок і т.п. у приміщенні операторної застосовуються грилі роликові та контактні. Місця барменів обладнані міні-баром, кавоваркою, касовим апаратом та іншим обладнанням.

Мийна кухонного посуду та тари напівфабрикатів розміщується в одному блоці з доготівельною. Миття виробничого посуду та інвентаря виконується в мийці, забезпеченій жировловлювачем.

Обслуговування відвідувачів здійснюється персоналом через барну стійку з відпуском продуктів в посуді одноразового використання.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці, а саме:

- промислові товари – телефонні картки, картографія, друкована продукція, засоби особистої гігієни, автотовари і т.п.;

- продуктові товари - цукерки, печиво, чіпси, кава, морозиво, лікеро-горілчані товари, тютюн, напитки та ін.

Зберігання товарів передбачено на стелажах в торговому залі, куди вони по мірі реалізації поступають із комор АЗК, або, за потреби, з центральних складів постачальників.

Забороняється продаж товарів, які містять аерозольні речовини, легкозаймисті, миючі засоби, лако-фарбові вироби, які виділяють у навколишнє середовище специфічні запахи.

Магазин працює по методу обслуговування оператором-продавцем.

Зарядний пристрій для електромобілів

Для власників електромобілів на АЗК встановлено зарядний пристрій, виконаного у вигляді моноблока, встановленого на стійку, який має різні типи роз'ємів для підключення зарядного кабелю до електромобіля. Для зарядки акумуляторних батарей електромобілів використовується електрострум.

Найпоширенішими в електромобілях є літій-іонні акумулятори, які мають високу щільність енергії, велику потужність, низький саморозряд, відсутність ефекту пам'яті і досить великий термін використання (8-10 років).

Літій-іонний акумулятор складається з електродів (катодного матеріалу на алюмінієвій фользі і анодного матеріалу на мідній фользі), розділених пористим сепаратором, просоченим електролітом. Пакет електродів поміщений в герметичний корпус, катоди і аноди приєднані до клем-токоз'ємнувачів.

Конструкція Li-ion та інших літієвих акумуляторів, як і конструкція всіх первинних батарей з літієвим анодом, відрізняється абсолютною герметичністю. Вимога абсолютної герметичності визначається як неприпустимістю витікання рідкого електроліту (негативно діючого на прилади) і недопустимість потрапляння в акумулятор кисню і вологи з навколишнього середовища, оскільки вони реагують із матеріалами електродів й електроліту, повністю виводячи акумулятор із ладу. Враховуючі герметичність акумуляторів, викиди забруднюючих речовин в процесі заряджання електромобілів відсутні.

Пост самообслуговування автомобілів

На АЗС розташована установка для підкачування автошин. Апарат для накачки шин представляє собою компресор, що має відповідні налаштування та вбудований манометр.

Інженерне забезпечення об'єкту

Теплопостачання. Для персоналу передбачений необхідний набір санітарно-побутових приміщень в будівлі операторної. Опалення будівлі операторної здійснюється двома електричними котлами потужністю 60 кВт кожен. Для запобігання прориву зовнішнього повітря на вході над дверима встановлена повітряно-теплова завіса з електронагрівом з настінним пультом управління, яка забезпечена системою автоматики, зблокованою з відкриванням дверей.

Електропостачання. Забезпечення будівель та споруд комплексу електроенергією здійснюється від існуючих електричних мереж.

В якості резервного джерела електропостачання на АЗС передбачений дизель-генератор Baudouin TMGB-165 номінальною потужністю 120 кВт. Дизель-генератор захищений шумопоглинаючим і водонепроникним кожухом з дверцями і встановлений на площадці з твердим покриттям на території АЗС.

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

Вентиляція. В будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів передбачені окремі системи механічної подачі - витяжки повітря:

- для торгових залів, каси, санвузлів, підсобних приміщень першого поверху і приміщень другого поверху - ПВ-1 потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 4310 м^3/годину відповідно;

-для доготівельної з мийною - ПВ-2 потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 1500 м^3/годину відповідно.

Повітря вентсистем подається і витягується вентиляційними агрегатами, які розміщуються у техприміщенні (венткамери). Для зниження шуму в повітроводах встановлено шумоглушники.

Свіже зовнішнє повітря система ПВ-1 бере через зонт подачі, який розміщено над дахом будівлі. З приміщень повітря викидається через зонт викиду, що розташовано на покрівлі будівлі. На покрівлі будівлі повітроводи відбору свіжого зовнішнього повітря і повітря, що викидається назовні, ізольовані тепловою ізоляцією.

Свіже зовнішнє повітря система ПВ-2 бере через зонт подачі, який розміщено над дахом будівлі. Повітря в приміщення доготівельної подається через розподільники повітря - дифузори, а пара від кухонного обладнання витягується через зонти. Всього в доготівельній встановлено 2 зонти з нержавіючої сталі із фільтрами для жиру (продуктівністю по повітрю 700 і 800 м^3/годину). Біля кожного кухонного зонта встановлено озонатори, призначення яких - зменшення жиру, максимальна очистка повітря від запахів та бактерій. З приміщення повітря викидається через зонт викиду, що розташовано на покрівлі будівлі. На покрівлі будівлі повітроводи відбору свіжого зовнішнього повітря і повітря, що викидається назовні, ізольовані тепловою ізоляцією.

Кондиціювання. Для охолодження приміщень використовується "VRF" система охолодження. Джерело холоду - фреонова машина холоду К-1.1 холодопродуктивністю 47,6 кВт з повною комплектацією та автоматикою керування, розташована на вулиці біля будівлі. Додатково встановлено касетні кондиціонери холодопродуктивністю 1,1 кВ-9 кВт. Холодоносій між зовнішніми блоками і кондиціонерами - фреон R410A.

Водопостачання. Водопостачання – централізоване, від водопровідних мереж ПАТ «АК «Київводоканал» згідно Договору про надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі від 08.05.2019 № 21035/5-01 (копія Договору надається у Додатку 22). Вода, яка подається, за своєю якістю відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від двох існуючих пожежних гідрантів.

Водовідведення. Господарсько-побутова та виробнича каналізація. Господарсько-побутові стоки від санвузлів відводяться в існуючу каналізаційну мережу. Стічні води від мийки посуду зони швидкого харчування відводяться окремим випуском через жировловлювач у мережу господарсько-побутової каналізації.

Жировловлювач (сепаратор жиру) – система очищення стоків, яка використовується для вловлювання та затримання жирів із стічних вод. Жировловлювачі призначені для очищення води перед її надходженням в загальну систему каналізації з метою запобігання закупорки, забрудненню та передчасному виходу із ладу каналізаційних трубопроводів.

Робота жировловлювачів базується на принципі сепарації, тобто частинки, що містяться у воді і які важчі за неї, осідають, а більш легкі частинки, такі як жири та мастила, піднімаються на поверхню.

Надходячи у жировловлювач стічна потрапляє до відсіку для твердих відходів або осаду, де затримуються крупні (тверді) забруднення. Вони ґравітаційно відділяються від стічної води осідаючи на дно. Вода висхідним потоком, за рахунок перегородок, піднімається вверх. Часточки жиру з'єднуються одна з одною та спливають вгору до зони накопичення жиру. Очищена від жиру стічна вода низхідно-висхідним потоком надходить на переливної труби і відводиться до каналізації.

Затримані в сепараторі важкі нерозчинні речовини та жири, по мірі їх накопичення видаляються із споруди і передаються на оброблення спеціалізованим організаціям. Обслуговування сепараторів жиру полягає в регулярному видаленні затриманих жирів та важких фракцій.

Приймачем господарсько-побутових стоків є існуюча міська мережа каналізації (Договір про надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі з ПАТ «АК «Київводоканал» від 08.05.2019 № 21035/5-01 (надається у Додатку 22).

Дощова каналізація. Територія АЗС обладнана закритою системою відведення дощових і талих вод, яка передбачає збір і очищення стоків на очисних спорудах з нафтосепарацією типу ОАЗИС модель СН-Ц-Б-3/15-НН (виробник - ТОВ "КБ-ЕКОПРОЕКТ", Україна) потужністю 3-15 л/с. Сепаратор нафтропродуктів складається з наступних основних частин:

- відстійник (пісковловлювач);
- коалесцентний фільтр;
- блок з поліуретановими фільтрами;
- система «бай-пас»;
- горловина;
- люк.

Принцип роботи сепаратора нафтопродуктів полягає в механічному очищенні стічних вод. Проходячи через першу камеру (відстійник), стічні води усереднюються, відстоюються, на дно осідають грубодисперсні домішки (сміття, листя, пісок тощо).

Далі стічна вода проходить через коалесцентні фільтри, де частинки нафтопродуктів укрупнюються та, за рахунок різниці густини з водою, спливають на поверхню, утворюючи плівку (процес флотації).

Наступним етапом є очистка стічних вод у блоці з пінополіуретановими фільтрами. За рахунок складної структури матеріалу: великої кількості пор (до 98%), великого вільного об'єму та гідрофобних властивостей, забруднюючі речовини проникають та затримуються у порах фільтруючого матеріалу.

Нафтопродукти утворюють шар, який накопичується в сепараторі, а вода, очищена від нафтопродуктів до показника не більше 0,3 мг/л, може виводитись в навколишнє середовище.

Вихід стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора.

Очищені води відводяться в резервуар-накопичувач об'ємом 50 м^3. Вода із резервуара-накопичувача використовується для поливу території АЗК; за необхідності – забезпечується її вивіз спецавтоцистернами.

Для запобігання потрапляння палива в систему дощової каналізації з вузла зливу палива у випадку розгерметизації автоцистерни передбачено колодязь з хлопавкою, 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.

<u>Дані про види і кількість матеріалів та природних ресурсів, які плануються використовувати</u>

<u>Земельні ресурси:</u>

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, що використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

АЗК розташований в межах земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:91:105:000.

Площа земельної ділянки: *0,3013 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

Вид використання земельної ділянки: *Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.*

Автозаправний комплекс у складі автозаправної станції (АЗС) та автогазозаправного пункту (АГЗП) належить до підприємств обслуговування та сервісу транспортних засобів. Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається.

<u>Водні ресурси:</u>

Джерело водопостачання – міські мережі (централізоване водопостачання). Розрахункове водоспоживання становить 7,191 м^3/добу, 2624,7 м^3/рік, в тому числі:

- господарсько-побутові потреби: 5,737 м^3/добу, 2094 м^3/рік;
- виробничі потреби (зона швидкого харчування): 1,454 м^3/добу, 530,7 м^3/рік.

Зовнішнє пожежогасіння забезпечується від двох існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с.

<u>Сировинні ресурси</u>

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

Планована річна реалізація палива становить:

- 15927 м^3/рік рідкого моторного палива, у т.ч.:
    - бензину різних марок – 8000 м^3;
    - дизельного палива – 7927 м^3;
- 1370 м^3 скрапленого вуглеводного газу (пропан-бутану);

Паливо, що реалізується на АЗС, повинно відповідати діючим нормативам та стандартам.

Трудові ресурси

Кількість робочих місць на об'єкті - 33.

Кількість робітників у найбільш численну зміну – 17.

Режим роботи на АЗС:

- кількість робочих днів – 365;
- кількість робочих змін – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8.

Біорізноманіття

Проектними рішеннями не передбачається вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно сформованій території.

1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів

09 липня 2023 року набрав чинності Закон України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами» (далі – Закон № 2320-IX) на заміну Закону України від 05.03.1998 №187/98-ВР «Про відходи».

Відповідно до ч. 1 ст.7 Закону № 2320-IX відходи класифікуються, як небезпечні та відходи, що не є небезпечними, відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням їх походження, складу, властивостей.

На даний час Кабінетом Міністрів України Постановою № 1102 від 20.10.2023 затверджено Порядок класифікації відходів та Національний перелік відходів, що замінює чинний порядок класифікації відходів. Для цілей оподаткування Національний перелік відходів та Порядок класифікації відходів, затверджені цією Постановою, застосовуються з 01.01.2025. Водночас не скасовано дію «Класифікатора відходів» ДК 005-96, затвердженого та введеного в дію наказом Держстандарту України від 29.02.1996 № 89.

Згідно Податкового кодексу України (п.246.2 ст. 246) ставки податку за розміщення відходів встановлюються залежно від класу небезпеки (I-IV) та рівня небезпечності відходів.

У зв'язку з вищевикладеним у даному звіті з ОВД відходи класифіковано згідно «Класифікатору відходів» ДК 005-96 і Національного переліку відходів, а класи небезпеки прийняті у відповідності до Податкового кодексу України.

Згідно статті 1 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 АЗС, ступеня зносу обладнання та устаткування, та може відрізнятися у різні роки. Остаточний перелік та кількість відходів в процесі провадження планованої діяльності буде визначатися по факту утворення.

При експлуатації АЗС можливе утворення наступних видів відходів:

- залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти;
- матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;

- абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;

- суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних;

- вловлені неемульговані жири і рослинні масла;

- залишки, одержані у процесі вилучення піску;

- світлодіодні світильники відпрацьовані

- спецодяг зношений;

- спецвзуття зношене;

- тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної);

- матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;

- папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;

- тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень;

- відходи комунальні (міські) змішані, у т.ч. сміття з урн

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

1. Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти (Відходи, що містять оливи та нафтопродукти, код - 16 07 08)*

При зберіганні нафтопродуктів в резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню. Відповідно до ДСТУ 4454:2005 зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки, а обсяг нафтошламу не повинен перевищувати 0,25% від ємності 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:

$$Мн = \Sigma(Рі \times ρі \times 0,25/100),$$

де Мн -вага відходів нафтопродуктів, т;

Рі – об'єм кожного з резервуарів на АЗС:

Резервуар об'ємом 50 $м^3$:

- секція з бензином Рі =20 $м^3$
- секція з бензином Рі =20 $м^3$
- секція з бензином Рі =10 $м^3$

Резервуар об'ємом 55 $м^3$:

- секція з дизельним паливом Рі =30 $м^3$
- секція з дизельним паливом Рі =20 $м^3$
- аварійна секція пуста Рі =5 $м^3$

ρі – густина нафтопродуктів т/$м^3$:

- для бензину усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови» ρі =0,75 т/$м^3$
- для дизельного палива усереднену густину приймаємо згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови» ρі =0,82 т/$м^3$

$$Мн = (20+20+10)\times 0,75\times 0,0025+(30+20)\times 0,82\times 0,0025=0,196 \text{ т/рік}$$

2. Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами, код - 15 02 02)*

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:

$$M = m / (1- k), \text{ т/рік}$$

де: m – кількість сухих обтиральних матеріалів, що планується використати, m=0,008 т/рік,

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

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

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

3. Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (Шлами масло-водовідокремлювачів, код - 13 05 02)*

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

$$M = Q \times q$$

де: q - питомий показник утворення забрудненого піску, т/$м^3$;

Q - оборот нафтопродуктів по АЗК, Q=15,927 тис.$м^3$ /рік.

Отже, обсяг утворення відходу становитиме:

$$M=15,927 \times 0,1 = 1,593 \text{ т/рік}$$

4. Суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних (Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09, код - 19 08 10)*

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проєктування».

Річна кількість зливових вод з території Комплексу ($м^3$/рік), визначається за формулою:

$$W_g=W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,3013 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; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W=10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g=3852 \times 0,3013 = 1160,6076 \text{ м}^3\text{/рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

Вміст нафтопродуктів у дощових стоках:

- 40 мг/л (або 0,04 кг/м^3) - до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»;

- 0,3 мг/л (або 0,0003 кг/м^3) після очищення згідно даних аналогічних за дією очисних споруд.

Таким чином, обсяг утворення суміші речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел із вод стічних при (при експлуатації очисних споруд дощових стоків) становитиме:

$$M_н=(0,04-0,0003) \times 1160,6076 \times 10^{-3}=0,046 \text{ т/рік}$$

5. Вловлені неемульговані жири і рослинні масла
(Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09, код - 19 08 10)*

Стічні води від зони швидкого харчування передбачається очищувати у сепараторі жиру. Вловлені в жировловлювачі неемульговані жири і рослинні масла (щільність при 20°С 0,85-0,94 г/см^3) видаляються по мірі накопичення.

Стоки від харчової промисловості вміщують жири у кількості 100 мг/л (0,1 кг/м^3). Після жировловлювача вміст жирів становить 5 мг/л (0,005 кг/м^3) (ефект очистки 95%).

Річна кількість стоків від зони швидкого харчування становить 530,7 м^3/рік.

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

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

$$M_н=(0,1-0,005) \times 530,7 \times 10^{-3}=0,050 \text{ т/рік}$$

6. Залишки, одержані у процесі вилучення піску
(Відходи від знепісочування, код - 19 08 02)

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню, визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проєктування».

Річна кількість зливових вод з території Комплексу (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g=W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,3013 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; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W=10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g=3852 \times 0,3013 = 1160,6076 \text{ м}^3\text{/рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

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

Вміст завислих речовин у дощових стоках:

- 700 мг/л (або 0,7 кг/м^3) - до очищення згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»;

- 10 мг/л (або 0,010 кг/м^3) після очищення згідно даних аналогічних за дією очисних споруд.

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

$$M_н=(0,7-0,010) \times 1160,6076 \times 10^{-3}=0,801 \text{ т/рік}$$

7. Устаткування в енергетиці, системах зв'язку, будівництві, інших видах діяльності (за винятком обладнання електронного загального призначення) зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне (світлодіодні світильники відпрацьовані)

(Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35, код - 20 01 36)

Використання люмінесцентних ламп на АЗС не передбачено, використовується більше економне світлодіодне освітлення. Світлодіодні лампи не містять ніяких отруйних речовин, здатних заподіяти шкоду людині. В їх роботі відсутнє інфрачервоне і ультрафіолетове випромінювання, тому світлодіодна лампа вважається екологічним джерелом освітлення.

Розрахунок очікуваної кількості відпрацьованих світлодіодних світильників проводиться за формулою:

$$N = n \times t / k, \text{ шт./рік}$$

де: n – кількість світлодіодних світильників на об'єкті; орієнтовно n=120 шт;

t - фактична кількість годин роботи світильників, t=8000 годин/рік;

k - експлуатаційний строк служби світильників, k=10000 год.

$$N =120 \times 8000 / 10000 = 96 \text{ шт/рік}$$

Середня вага одного відпрацьованого світильника - 60 грам або 0,06 кг.

Таким чином, обсяг утворення відходів становитиме:

$$M = 96 \text{ шт} \times 0,06 \times 10^{-3} = 0,006 \text{ т/рік}$$

8. Спецодяг зношений (Одяг, код - 20 01 10)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецодягом на підприємстві – 33 працівників.

На одного працівника необхідно 1 комплект спецодягу на рік. Середня вага одного комплекту - 1,5 кг.

Обсяг утворення зношеного спецодягу становить:

33 робітника × 1 комплект / рік × 1,5 кг/комплект / 1000=0,050 т/рік

9. Спецвзуття зношене (Інші відходи цієї підгрупи, код - 20 01 99)

Кількість робітників, що забезпечуватимуться захисним спецвзуттям на підприємстві – 33 працівників.

На одного працівника необхідний 1 комплект спецвзуття на рік. Середня вага одного комплекту - 3 кг.

Обсяг утворення зношеного спецвзуття становить:

33 робітника × 1 комплект / рік × 3 кг/комплект / 1000=0,099 т/рік

10 Тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної) (Скло, код - 20 01 02)

Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (Пластмасова упаковка, код - 15 01 02)

Папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (Паперова та картонна упаковка, код - 15 01 01)

Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень (Метал, код - 20 01 40)

Побутові відходи, що утворюються в процесі торгівлі та функціонування зони швидкого харчування, містять значну кількість пакувальних матеріалів (в основному - пластикової, картонної або паперової упаковки, а також – скляну та металеву тару).

На АЗК передбачені роздільний збір побутових відходів відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 № 1130 «Про затвердження методики роздільного збирання побутових відходів».

Передбачений окремий збір пакувань із скла, пластику, паперу та 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 зона швидкого харчування працює на напівфабрикатах високого ступеню готовності, кількість харчових відходів, що створюється, не значна. Утилізація харчових відходів передбачається в спеціальному обладнанні, що встановлюється 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. 2.5. «Методики роздільного збирання побутових відходів», затвердженої Наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 13.12.2023 № 1130 розрахунок кількості однієї складової побутових відходів як вторинної сировини в загальній масі побутових відходів проводять за формулою:

$$Mi = d / 100 \times Мзаг, кг$$

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

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

Мзаг - загальна маса побутових відходів.

Згідно з «Нормами надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації № 59 від 31.01.2023, норма утворення твердих побутових відходів на 1 $м^2$ торгової площі магазину продовольчих товарів становить 0,67 $м^3/м^2$ або 0,112 $т/м^2$. Загальна торговельна площа – 222,3 $м^2$. Обсяг утворення твердих побутових відходів від торгового залу визначається за формулою:

$$Q_1 = h_{к.в.} \times S, т/рік$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,112 $т/м^2$;

S – площі торгового залу, S=222,3 $м^2$.

Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$Q_1 = 0{,}112 \times 222{,}3 = 24{,}898 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 посадкове місце зони швидкого харчування становить 2,8 м^3 або 0,467 т/рік. Загальна кількість посадкових місць – 59. Обсяг утворення твердих побутових відходів від зони швидкого харчування визначається за формулою:

$$Q_2 = h_{к.в.} \times m, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,467 т/рік на 1 місце;

m – кількість посадкових місць, m=59.

Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$Q_2 = 0{,}467 \times 59 = 27{,}553 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів від торгівельної зони та зони швидкого харчування складе:

$$Q_{заг} = Q_1 + Q_2 = 24{,}898 + 27{,}553 = 52{,}451 \text{ т/рік}$$

Отже, річна маса відходів по компонентам становитиме:

- тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної):

8/100 × 52,451 =4,196 т/рік;

- матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені:

5/100 × 52,451 =2,623 т/рік;

- папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені:

23/100 × 52,451 = 12,064 т/рік;

- тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень:

4,5/100 × 52,451 = 2,360 т/рік.

11. Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн
(Змішані побутові відходи, код- 20 03 01)

Згідно з «Нормами надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації № 59 від 31.01.2023, норма утворення твердих побутових відходів на одного робітника становить 9,77 м^3/рік або 1,628 т/рік (при затвердженому коефіцієнті перерахунку маси відходів (в т) і їх об'єм (в м^3) Кп=6 (для відходів підприємств, установ та організацій)).

Кількість робітників у найбільш чисельну зміну – 17.

Режим роботи – 365 робочих днів/рік.

Обсяг утворення твердих побутових відходів від персоналу визначається за формулою:

$$Q_1 = h_{к.в.} \times n, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 1,628 т/рік;

n – кількість робітників, n =17 чол.

$$Q_1 = 1{,}628 \times 17 = 27{,}676 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 м^2 торгової площі магазину продовольчих товарів становить 0,67 м^3/м^2 або 0,112 т/м^2. Загальна торговельна площа – 222,3 м^2 .

Обсяг утворення твердих побутових відходів від торгового залу визначається за формулою:

$$Q_2 = h_{к.в.} \times S, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,112 т/м^2 ;

S – площі торгового залу, S=222,3 м^2.

Таким чином, від експлуатації торгових приміщень утворюється:

$$Q_2 = 0,112 \times 222,3=24,898 \text{ т/рік}$$

Норма утворення твердих побутових відходів на 1 посадкове місце зони швидкого харчування становить 2,8 $м^3$ або 0,467 т/рік. Загальна кількість посадкових місць – 59.

Обсяг утворення твердих побутових відходів від зони швидкого харчування визначається за формулою:

$$Q_3 = h_{к.в.} \times m, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення побутових відходів; $h_{к.в.}$= 0,467 т/рік на 1 місце;

m – кількість посадкових місць, m=59.

Таким чином, від зони швидкого харчування утворюється:

$$Q_3 = 0,467 \times 59=27,553 \text{ т/рік}$$

Норма утворення відходів, що утворюються в процесі очищення територій підприємств, аналогічних за типом автомобільній заправній станції, на 1 $м^2$ території, що прибирається, становить 0,08 $м^3/м^2$ за рік або 0,013 т/ $м^2$ за рік.

Обсяг утворення відходів, що утворюються в процесі очищення вулиць, визначається за формулою:

$$Q_4 = h_{к.в.} \times S_{приб.}, \text{ т/рік}$$

де: $h_{к.в.}$ – норматив утворення відходів; $h_{к.в.}$= 0,013 т/$м^2$ за рік;

$S_{приб}$ – площа території проммайданчика, що прибирається, чол.; $S_{приб}$ = 2000 $м^2$

$$Q_4 = 0,013 \times 2000=26 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість твердих побутових відходів за винятком пакувальних матеріалів, які передбачається збирати окремо, а саме:

- 4,196 т/рік тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної);
- 2,623 т/рік матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- 12,064 т/рік папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені;
- 2,360 т/рік тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень

складе :

$$Q=27,676 + 24,898 + 27,553 + 26 – (4,196+2,623+12,064+2,360) = 84,884 \text{ т/рік}$$

Дані по відходам, які утворюються при експлуатації АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», наведені у таблиці нижче.

Класифікація відходів проведена згідно ДК 005-96 «Класифікатор відходів» та Національного переліку відходів.

Таблиця 5 Інформація щодо відходів, що утворюються при роботі АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

ДК 005-96		**Клас небезпеки**	**Національний перелік відходів**		**Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)**	**Процес утворення**	**Орієнтовний обсяг утворення**	**Рекомендовані шляхи поводження з відходами**
Назва відходів	**Код відходів**		**Назва відходів**	**Код відходів**				
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	6000.2.9.17	III	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*	небезпечні	Очистка резервуарів з нафтопродуктами від шламу	0,196 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.06	III	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	небезпечні	Технічне обслуговувані технологічного обладнання	0,010 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.04	III	Шлами масло-водовідокремлювачів	13 05 02*	небезпечні	Запобігання забрудненню території нафтопродуктами	1,593 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел з вод стічних	9030.2.9.03	III	Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	Очистка зворотних вод	0,046 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Відходи від функціонування установок для очищення вод стічних, не	9030.2.9.08	IV	Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	Очистка стічних вод	0,050 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

ДК 005-96		Клас небезпеки	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	**Код відходів**		**Назва відходів**	**Код відходів**				
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
позначені іншим способом (вловлені неемульговані жири і рослинні масла)								
Залишки, одержані у процесі вилучення піску	9030.2.9.02	IV	Відходи від знепісочування	19 08 02	не є небезпечними	Очистка зворотних вод	0,801 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Устаткування в енергетиці, системах зв'язку, будівництві, інших видах діяльності (за винятком обладнання електронного загального призначення) зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне (світлодіодні світильники відпрацьовані)	7740.3.1.03	IV	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35	20 01 36	не є небезпечними	Заміна відпрацьованих світлодіодних ламп	0,006 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

ДК 005-96		Клас небезпеки	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	Код відходів		Назва відходів	Код відходів				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Одяг зношений чи зіпсований	7730.3.1.07	IV	Одяг	20 01 10	не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним одягом	0,050 т/рік	По закінченню терміну служби спецодяг залишається у розпорядженні працівників
Взуття зношене чи зіпсоване	7730.3.1.07	IV	Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	не є небезпечними	Забезпечення робітників захисним взуттям	0,099 т/рік	По закінченню терміну служби спецвзуття залишається у розпорядженні працівників
Тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної)	7710.3.1.02	IV	Скло	20 01 02	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	4,196 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (поліетилен пакувальний)	7730.3.1.02	IV	Пластмасова упаковка	15 01 02	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	2,623 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод

ДК 005-96		Клас небезпеки	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Процес утворення	Орієнтовний обсяг утворення	Рекомендовані шляхи поводження з відходами
Назва відходів	**Код відходів**		**Назва відходів**	**Код відходів**				
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (паперове та картонне пакування)	7730.3.1.01	IV	Паперова та картонна упаковка	15 01 01	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	12,064 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень	7710.3.1.07	IV	Метал	20 01 40	не є небезпечними	Пакування продукції зони швидкого харчування та зони торгівлі	2,360 т/рік	Передача спеціалізованим підприємствам згідно укладених угод
Відходи комунальні (міські) змішані, у т.ч. сміття з урн	7720.3.1.01	IV	Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	Побутові потреби робітників	84,884 т/рік	Передача на полігон ТПВ (згідно договору)
Загальна кількість відходів:							***108,978 т/рік***	

У сфері управління відходами, які утворюються при експлуатації об’єкту, підприємство зобов’язано керуватися Законом України «Про управління відходами».

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика. Періодичність вивезення від небезпечності вдходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Для тимчасового зберігання відходів на території підприємства передбачені спеціальні місця з твердим покриттям, де встановлено ємності для збору відходів.

Збираються відходи за допомогою їх вилучення з місць (об’єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами, марками, класами (категоріями) небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

Для тимчасового зберігання твердих побутових відходів на території промайданчика встановлено закриті контейнери, з яких ТПВ регулярно передаються відповідним комунальним установам, які мають відповідні дозвільні документи у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», що відповідає вимогам Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць, затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України 17.03.2011 № 145.

Спалювання відходів на проммайданчику категорично заборонено.

Утворювачі відходів зобов’язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб’єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб’єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Небезпечні види відходів повинні передаватись організаціям, що мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами (відповідно до п. 14[1] ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

Накопичення відходів здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності при дотриманні діючих норм природоохоронного законодавства. Договори зі спеціальними організаціями укладаються Замовником по факту утворення відходів.

У зв’язку із набуттям чинності Закону України «Про управління відходами», Постановою Кабміну України від 31.10.2023 № 1137 «Про внесення змін у додаток 2 до постанови Кабінету Міністрів України від 18 березня 2022 року № 314», розширено Перелік видів господарської діяльності, які потребують отримання дозвільних документів, зокрема: здійснення операцій з оброблення відходів,. У відповідності до законодавчих вимог, суб’єкти господарювання, які здійснюють операції з оброблення відходів, зобов’язані протягом п’яти місяців з дня набрання чинності таких змін отримати відповідні дозвільні документи у порядку, строки та на умовах, що передбачені Законом України «Про управління відходами».

Законом «Про управління відходами» визначено також новий вид ліцензування – управління небезпечними відходами. Згідно положень зазначеного Закону України господарська діяльність з управління небезпечними відходами - комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів, а також збирання, зберігання небезпечних відходів для їх подальшого експорту з метою оброблення чи видалення.

Для здійснення такої діяльності суб'єкту господарювання необхідно отримати відповідну ліцензію.

Таким чином, ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» у відповідності до вимог законодавства зобов'язане укласти договори у сфері управління відходами із суб'єктами господарювання, які належним чином отримали дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів або ліцензію на діяльність з управління небезпечними відходами, з урахуванням особливостей, визначених Законом України «Про управління відходами».

Кожен тип відходу планується передавати для подальшого видалення спеціалізованим організаціям, які мають відповідні дозвільні документи на провадження господарської діяльності із надання послуг у сфері управління відходами.

Копії наявних наразі договорів представлені у Додатках 23-24.

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.

1.5.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря

При функціонуванні АЗК об'єкт впливатиме на атмосферне повітря за наступними факторами:

- за рахунок випаровування компонентів автомобільного пального в процесі його зберігання та заправки автотранспорту;
- за рахунок викидів скрапленого вуглеводневого газу в процесах його зберігання, наливу з автомобільної цистерни в резервуари зберігання та перевірки запобіжного клапану резервуару;
- за рахунок викидів відпрацьованих газів з дизель-генератору в процесі його роботи під час відключення електроенергії;
- за рахунок викидів забруднюючих речовин від двигунів внутрішнього згорання при заїзді-виїзді автомобілів.

Отже, при експлуатації існуючого обладнання АЗС викиди забруднюючих речовин в атмосферу надходитимуть із 25 джерел, а саме:

Підземні резервуари для зберігання нафтопродуктів (джерела № 1 - № 5)

Доставка нафтопродуктів на АЗС здійснюється спеціалізованим автотранспортом - автоцистернами (бензовозами). Із автоцистерни паливо зливається у кожен резервуар по окремому трубопроводу. Продуктивність зливу нафтопродуктів становить 40 $м^3$/годину.

Для приймання та зберігання нафтопродуктів на проммайданчику встановлено два підземні резервуари місткістю 55 $м^3$ та 50 $м^3$. Резервуари сталеві горизонтальні двостінні, секційні. Один резервуар ємкістю 50$м^3$ має секції – 20$м^3$+20$м^3$+10$м^3$, другий резервуар ємкістю 55$м^3$ має секції 30$м^3$+20$м^3$+5$м^3$.

Один з резервуарів загальним об'ємом 50 $м^3$ призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 20 $м^3$: бензин марки М-95 в кількості 3000 $м^3$/рік;
- секція ємністю 20 $м^3$: бензин марки А-95 в кількості 3000 $м^3$/рік;
- секція ємністю 10 $м^3$: бензин марки М-100 в кількості 2000 $м^3$/рік.

Другий резервуар загальним об'ємом 55 м3 призначений для прийому та зберігання дизельного палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 30 $м^3$: дизельне палива ДП в кількості 4360 $м^3$/рік;
- секція ємністю 20 $м^3$: дизельне палива ДП+ в кількості 3567 $м^3$/рік.

Третя секція резервуару об'ємом 5 $м^3$ є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗС є порожньою.

Режим експлуатації резервуарів - «мірник».

Для регулювання тиску в газовому просторі резервуарів та захисту від потрапляння полум'я та іскри всередину ємності передбачене використання механічних дихальних клапанів СМДК-50, які забезпечують підтримання робочого тиску в ємності на рівні 16-18 гПа. При коливаннях температури зовнішнього середовища у добовому діапазоні та при наливанні палива у ємність, забруднене парами нафтопродуктів повітря з резервуарів через дихальні клапани потрапляє до атмосферного повітря.. Кожна з секцій резервуарів має індивідуальну дихальну систему з окремим дихальним клапаном (джерела викидів № 1 - № 5). Кожний клапан змонтований на дихальній трубі та виведений на висоту 4 м над рівнем землі

При зберіганні нафтопродуктів через дихальні клапани секцій з бензином (джерела викидів № 1, № 2, № 3) в атмосферне повітря виділятиметься Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), а через дихальні клапани секцій з дизельним паливом (джерела викидів № 4, № 5) в навколишнє середовище потраплятимуть Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Місця заправки автомобілів від паливо-роздавальних колонок
(неорганізовані джерела викидів № 6 - № 17)

Для відпуску палива на АЗС передбачені шість двосторонніх ПРК, кожна продуктивністю 40 л/хв (2,4 $м^3$/годину). ПРК обладнані системою рекуперації парів і цокольним піддоном з контролем витоку палива (система захисту ґрунтових вод).

Кожна ПРК обладнана декількома «пістолетами», призначеними для відпуску різних видів палива у автотранспорт. Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗС приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

Через кожну двосторонню 5-ти пістолетну ПРК № 1 і № 2 Tokheim типу Quantium 510 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR (неорганізовані джерела викидів № 6 - № 9), проходить по:

- 500 $м^3$/рік бензину марки М-95;
- 500 $м^3$/рік бензину марки А-95;
- 340 $м^3$/рік бензину марки М-100;
- 740 $м^3$/рік дизельного палива ДП;
- 685 $м^3$/рік СВГ.

Річний час відпуску нафтопродуктів через кожну ПРК № 1, № 2 – бензину по 558,3 години/рік; дизельного палива по 308,3 години/рік, СВГ по 285,4 години/рік.

Через кожну двосторонню 5-ти пістолетну ПРК № 3 - № 6 Tokheim типу Quantium 510 5-10 неорганізовані джерела викидів № 10 - № 17) проходить:

- 500 $м^3$/рік бензину марки М-95;
- 500 $м^3$/рік бензину марки А-95;
- 330 $м^3$/рік бензину марки М-100;
- 720 $м^3$/рік дизельного палива ДП;
- 891,75 $м^3$/рік ДП+.

Річний час відпуску нафтопродуктів через кожну ПРК № 3-№ 6 – бензину по 554,2 години/рік; дизельного палива по 671,6 години/рік.

При відпуску нафтопродуктів в автотранспорт відбувається викид забруднюючих речовин (Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) в перерахунку на сумарний органічний вуглець), а при відпуску СВГ - Пропан, Бутан, та Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів), через зазор між «пістолетом» і горловиною паливних баків автомобілів.

АГЗП для прийому і зберігання СВГ (джерела викидів № 18 - № 20)

СВГ в кількості 1370 м^3 доставляється на проммайданчик спеціалізованим транспортом. Злив газу з автомобільних транспортних цистерн до резервуару СВГ здійснюється по шлангу рідкої фази через клапан зливний з краном. Одночасно витіснена з резервуару парова фаза СВГ повертається у резервуар автоцистерни через рукав парової фази. Після зняття заправної струбцини автозаправника в повітря неорганізовано викидаються компоненти скрапленого вуглеводневого газу (Пропану, Бутану та Одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів)) з порожнин струбцини зливо-наливного рукава (неорганізоване джерело викидів № 18).

Для прийому та зберігання СВГ (пропан-бутану) передбачений підземний резервуар об'ємом 19,9 м^3. За рік через резервуар проходить 1370 м^3 СВГ. Нещільності резервуару та газової обв'язки є джерелом утворення забруднюючих речовин в процесі зберігання СВГ (природні втрати) (неорганізоване джерело викидів № 19)

Резервуар обладнаний запобіжним клапаном, який забезпечує надлишковий тиск в резервуарі не більше ніж 1,57 МПа, при температурі не нижче мінус 40°С та не вище плюс 45°С. Викиди забруднюючих речовин від резервуара із СВГ відбуваються під час перевірки запобіжного клапану або проведення регламентних робіт (ремонт та опосвідчення резервуару, ремонт трубопроводів, запірної арматури та насосів, очищення фільтрів). Через запобіжний клапан в атмосферне повітря викидаються Пропан, Бутан та Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) (джерело викидів № 20).

Дизель-генератор (джерело викидів № 21)

Під час раптового відключення централізованого електропостачання живлення електричного обладнання відбувається за рахунок дизель-генератора Baudouin TMGB-165 номінальною потужністю 120 кВт, який працює на дизельному паливі.

Загальний річний час роботи дизель-генератора становить до 50 год/рік (із розрахунку періодичного тестового запуску щомісячно по півгодини та можливого часу роботи при аварійному відключенні). Відповідно річна витрата палива - до 1200 л/рік.

Дизель-генератор працює для резервного електропостачання у випадку аварійних відключень електроенергії. При раптовому вимкненні зовнішнього живлення, він спрацьовує автоматично. При згорянні ДП обертається генератор, що і створює електроенергію.

Під час спалювання дизельного палива виділяються: Азоту діоксид, Ангідрид сірчистий, Оксид вуглецю, Сажа, Метан, Азоту(1) оксид, Діоксид вуглецю, Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС).

Забруднюючі речовини видаляються через димову трубу діаметром 0,12 м, розташовану на висоті 1,8 м (джерело викидів № 21).

Вентиляційні системи будівлі АЗК (джерела викидів № 22, № 23)

В будівлі АЗК наявна зона швидкого харчування водіїв та пасажирів (фуд-корд та фастфуд (типу буфет)), розрахована на 41 посадкове місце, а також на вулиці на терасі – 18 місць.

Обслуговування відвідувачів здійснюється через барну стійку, працює на напівфабрикатах і готових продуктах з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом по реалізації, в т.ч.: с спиртні, гарячі, холодні напої, салати з натуральних і консервованих продуктів, морозиво, мучні та кондитерські безкремові випічки заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски.

Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготовці напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання / запікання / смаження у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах і т.п. та реалізації їх у споживчій тарі.

В доготівельній проводиться термічна обробка продуктів, які зберігаються в холодильниках, морозильних та холодильних камерах. З цією метою передбачається використання електричної плити, пароконвекційної і мікрохвильової печей, грилів та ін. виробничого обладнання.

Для підігріву ковбасок / сосисок і т.п. у приміщенні операторної застосовуються грилі роликові та контактні.

Викиди забруднюючих речовин (акролеїну) можливі тільки від процесу смаження їжі. Викиди повітря здійснюються через витяжні системи.

В будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів передбачені окремі системи механічної подачі - витяжки повітря:

- для торгових залів, каси, санвузлів, підсобних приміщень першого поверху і приміщень другого поверху - ПВ-1 потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 4310 м^3/годину відповідно;

-для доготівельної з мийною - ПВ-2 потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 1500 м^3/годину відповідно.

Викид повітря системою ПВ-1 здійснюється через повітропровід розміром вустя 700х300 мм, розташований на покрівлі будівлі на висоті 7,74 м (джерело викидів № 22).

В доготівельній встановлено 2 зонти з нержавіючої сталі із фільтрами для жиру (продуктівністю по повітрю 700 і 800 м^3/годину). Біля кожного кухонного зонта встановлено озонатори, призначення яких - зменшення жиру, максимальна очистка повітря від запахів та бактерій. З приміщення повітря системою ПВ-2 викидається через повітропродов розміром вустя 400х200 мм, що розташовано на покрівлі будівлі на висоті 7,74 м (джерело викидів № 23).

Компресорно-конденсаторні блоки системи охолодження
(неорганізоване джерело викидів № 24)

Для охолодження приміщень використовується "VRF" система охолодження. Джерело холоду - фреонова машина холоду К-1.1 холодопродуктивністю 47,6 кВт з повною комплектацією та автоматикою керування, розташована на вулиці біля будівлі. Холодоносій між зовнішніми блоками і кондиціонерами - фреон R410A, що є азеотропною сумішшю хладагентів групи ГФУ: R-32 (дифторметан) – 50%, R-125 (пентафторетан) – 50%. Наружні блоки системи охолодження, встановлені ззовні будівлі АЗК, є неорганізованим площинним джерелом викиду № 24.

Двигуни внутрішнього згорання автомобілів (пересувне джерело викидів № 25)

На території АЗК передбачений відкритий майданчик для стоянки автомобілів відвідувачів на 8 парко-місць. Крім того, територією АЗК постійно здійснюють рух автомобілі для під’їзду до ПРК з метою заправки.

При маневруванні, в'їзді, виїзді та прогріві двигунів на території Комплексу в атмосферне повітря виділятимуться: Азоту діоксид, Ангідрид сірчистий, Вуглецю оксид, Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець та Сажа.

Розрахунки викидів забруднюючих речовин під час впровадження планованої діяльності наведені у Додатку 17. У цьому ж додатку наведена зведена таблиця викидів із зазначенням їх якісних та кількісних характеристик.

Генеральний план підприємства з нанесеними джерелами викидів та ситуаційна карта-схема підприємства із зазначеною санітарно-захисною зоною надаються у Додатках 18 та 19 відповідно.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділятимуться в атмосферне повітря від стаціонарних джерел викидів при роботі Комплексу на проєктну потужність, наведені в таблиці нижче.

Код та назва кожної забруднюючої речовини в даній таблиці наведена відповідно до Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстрованих в Мін'юсті України 24.05.2024 за №763/42108, та Державних медико-санітарних нормативів «Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстрованих в Мін'юсті України 24.05.2024 за №764/42109.

Таблиця 6 Сумарні викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел

№ з/п	Забруднююча речовина				Обсяг викидів, т/рік
	Код CAS	Найменування	ГДК / ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	
1	2	3	6	5	6
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,0025
2	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,0065
3	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,5	3	0,0039
4	630-08-0	Вуглецю оксид	5	4	0,0017
5	106-97-8	Бутан	200	4	0,6877
6	74-82-8	Метан	50 (ОБРВ)	—	0,0001
7	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,2800
8	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	4	6,8155
9	74-98-6	Пропан	65 (ОБРВ)	—	0,4582
10	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005 (ОБРВ)	—	0,00012264
11	107-02-8	Акролеїн	0,03	2	0,0021
12	124-38-9	Вуглецю діоксид	—	—	3,0997
13	10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	—	—	0,0001
14	—	НМЛОС	—	—	0,0021
15	—	Фреони (дифторметан/ пентафторетан)	—	—	0,0012
		Загальна кількість викидів, в тому числі без врахування парникових газів парникові гази			***11,36142264 8,25952264 3,0999***

Сумарні викиди забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря при роботі автомобільного транспорту (пересувне джерело викидів), наведені в таблиці нижче.

Таблиця 7 Сумарні викиди забруднюючих речовин від пересувного джерела

№ з/п	Забруднююча речовина				Обсяг викидів, т/рік
	Код CAS	Найменування	ГДК, мг/м^3	Клас небезпеки	
1	2	3	4	5	6
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	3	0,037
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,5	3	0,0032
3	630-08-0	Вуглецю оксид	5	4	0,6366
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,1049
5	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,0029
Загальна кількість викидів:					***0,7846***

Для перевірки впливу планованої діяльності на стан атмосферного повітря проведені розрахунки розсіювання забруднюючих речовин, за результатами яких приземні концентрації забруднюючих речовин з урахуванням фону у контрольних точках на межі найближчої житлової забудови (прирівняної до неї території) та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту. Детальний інформація наведена у розділі 5.3.1 даного звіту.

Для зниження потенційних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проектом передбачається ряд заходів:

- допуск до експлуатації обладнання, машин і механізмів у справному технічному стані;
- проведення регулярних профілактичних ремонтів обладнання;

Також для зменшення втрат нафтопродуктів від можливих проливів, випаровування та ін. проектом передбачено використання сучасного обладнання, а саме:

- установки нижнього зливу з автомобільних цистерн;
- обладнання для заправки автомобільного транспорту.

Технологічні процеси на АЗК передбачаються 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 т а застосування системи рекуперації парів.

1.5.3 Оцінка очікуваного забруднення води

Вплив на поверхневі та підземні води

Найближчим водним об’єктом до майданчика АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що розглядається даним звітом, є озеро Зелене, розташоване на відстані близько 1,6 км в північному напрямку, та річка Сирець, шо протікає на північний захід на відстані близько 1,7 км. АЗК, що розглядається, розташована на правому березі річки Дніпро на відстані від неї близько 3,4 км. Інформація щодо найближчих водних об’єктів до території планованої діяльності наведена у п. 3.5 даного звіту.

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.

Відповідно до ст. 79 Водного кодексу України:

- річка Дніпро відноситься до великих рік України, які розташовані у кількох географічних зонах і мають площу водозбору понад 50 тис. квадратних кілометрів.

- річка Сирець відноситься до малих річок, площа водозбору яких не перевищує 2 тис. км² (площа басейну річки – 23,2 км²).

Таким чином, розмір прибережних захисних смуг річки Дніпро становить не менше 100 м, а для річки Сирець – 25 м.

Для озера Зелене (орієнтовною площею 1,7 га) у відповідності до ст. 60 Земельного кодексу України та ст. 88 Водного кодексу України прибережна захисна смуга встановлюється у розмірі 25 м.

Розміри прибережних захисних зон не порушуються.

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.

Основний вплив на підземні води обумовлений ризиком можливої фільтрації водорозчинних форм забруднюючих речовин з поверхневим стоком через порушення цілісності непроникних поверхонь в водоносні горизонти (за умови наявності таких речовин на проммайданчику).

Враховуючи спеціалізацію підприємства, потенційними джерелами забруднення підземних вод на території майданчика (при неналежному утриманні його території) можуть бути проливи нафтопродуктів від технологічного обладнання та мастил від агрегатних вузлів автотехніки.

Для виключення проливів нафтопродуктів і мастил та запобігання забруднення ґрунтового покриву і підземних вод передбачається:

- допуск до експлуатації технічно справного обладнання;

- використання існуючих доріг для під'їзду автомобільного транспорту;

- своєчасне та якісне упорядкування під'їзних автодоріг;

- відведення дощових та господарсько-побутових стоків у існуючі системи каналізації підприємства.

Водопостачання на водовідведення на об’єкті

Водопостачання. Водопостачання АЗК, що розглядається, здійснюється від існуючих міських централізованих мереж м. Києва, які забезпечують якість питної води відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Розрахунок водоспоживання згідно ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація» в табличному вигляді наведений нижче.

Таблиця 8 Розрахункове водоспоживання на господарсько-побутові і виробничі потреби

Найменування водоспоживачів	**Одиниці виміру**	**Кількість**	**Добові норми водоспоживання, л**	**Коеф. нерівномірності**	**Добові витрати, м^3**	**Загальна річна потреба у воді, м**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
ІТР	1 роб.	2	15	1,77	0,05	18,3
Техперсонал	1 роб.	15	25	1,53	0,574	209,5
Відвідувачі	1 люд.	201	15	1,53	4,613	1683,7
Зона швидкого харчування	1 страва	475	2	1,53	1,454	530,7
Душові сітки	1 шт.	1	500	1	0,500	182,5
				Всього:	***7,191***	***2624,7***

Таким чином, загальний розрахунковий обсяг водоспоживання на АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» при роботі на максимальну проєктну потужність становить 7,191 м^3/добу, 2624,7 м^3/рік, в тому числі:

- господарсько-побутові потреби: 5,737 м^3/добу, 2094 м^3/рік;
- виробничі потреби (зона швидкого харчування): 1,454 м^3/добу, 530,7 м^3/рік.

Зовнішнє пожежогасіння АЗК забезпечується від двох пожежних гідрантів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів.

Водовідведення. Відведення стічних вод від санітарно-технічних приладів будівлі АЗК проводиться внутрішньою системою каналізації одним випуском у зовнішню мережу господорсько-побутової каналізації. Стічні води від мийки зони швидкого харчування відводяться окремим випуском через систему очищення стоків – жировловлювач (сепаратор жиру), у систему господарсько-побутової каналізації.

Скид господарсько-побутових і виробничих стоків (від зони швидкого харчування після очистки у жировловлювачі) в розрахунковій кількості 7,191 м^3/добу, 2624,7 м^3/рік здійснюється в міську каналізаційну мережу м. Києва.

Господарсько-побутові та виробничі стічні води від Комплексу передбачається скидати до централізованої системи каналізації з дотриманням «Правил приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва», затверджених Розпорядження виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 12.10.2011 № 1879 та «Правил приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення», затверджених Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.12.2017 № 316.

Дощова каналізація. Відведення поверхневих дощових і талих вод з усієї території існуючої АЗС вирішено за допомогою організації рельєфу із влаштуванням лотоків закритого типу.

Кількість дощових і талих вод визначається згідно ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування».

Річна кількість зливових вод з території Комплексу (м^3/рік), визначається за формулою:

$$W_g = W \times F,$$

де: F - площа стоку, F=0,3013 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; рік; приймається за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»; h_g= 642 мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку дощових і талих вод, приймається Ψ=0,6 (згідно додатку А ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проєктування);

$$W=10 \times 642 \times 0,6 = 3852 \text{ м}^3$$

$$W_g=3852 \times 0,3013 = 1160,6076 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Дощові та талі води, що формуються на території Комплексу і внаслідок виконання операцій зливання / наливання ПММ можуть містити нафтопродукти, збираються та відводяться на очищення на очисні споруди з нафтосепарацією типу ОАЗИС модель СН-Ц-Б-3/15-НН.

Робота очисних споруд відбувається в самопливному режимі. Стічна вода поступає в відстійник, де відбувається гравітаційне затримання завислих речовин, піску, які у вигляді осаду осідають на дно споруди. Далі стічна вода самопливом через коалесцентний фільтр, в якому відбувається основне затримання нафтопродуктів і мастил, поступає в блок з пінополіуретановими фільтрам на додаткову очистку.

Очищені стічні води з концентраціями по завислим речовинам до 10-12 мг/л, по нафтопродуктах – до 0,3 мг/л, направляються у резервуар-накопичувач об'ємом 50 $м^3$. Якість зливових вод після очистки дозволяє використовувати їх для поливу під'їзних доріг в спекотний період року. За необхідності стічні води вивозяться спецавтоцистернами.

Нафтопродукти та мул локальних очисних споруд видаляються вручну в міру заповнення обсягу накопичувача.

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

Скиди у водні об'єкти не передбачені.

Для попередження забруднення ґрунтів та ґрунтових вод на АЗК передбачений комплекс захисних та охоронних заходів:

- резервуари обладнані показниками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів.
- покриття трубопроводів і резервуарів виконано ізоляцією надто посиленого типу;
- відпуск пального здійснюється на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;
- відведення дощових і талих вод здійснюється на локальні очисні споруди з нафтосепарацією.

Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкту, що розглядається, є виконання вимог законодавства по веденню господарської діяльності.

До умов екологічної безпеки виробничої діяльності по відношенню до основних компонентів навколишнього середовища, в тому числі поверхневим та підземним водам, відносяться наступні:

- своєчасно проводити профілактичні та ремонтні роботи щодо герметичності ємкосних споруд, які використовуються для зберігання різних видів палива, а також для стічних вод;

- дороги, проїзди на території Комплексу повинні мати водонепроникне покриття;

- своєчасно проводити ремонт дорожнього покриття з метою зменшення інфільтрації забруднених поверхневих стічних вод в ґрунти та ґрунтові води;

- суворо дозувати внесення на тверді покриття протиожеледних сумішей;

- зони озеленення необхідно огороджувати бордюром, який виключатиме змивання ґрунту під час зливи на дорожнє покриття.

Забруднення водного середовища можливе лише при недотриманні технологій або з необережності працівників. В цьому випадку велике значення має виробнича дисципліна та контроль відповідних інстанцій та посадових осіб.

Персональна відповідальність за виконання заходів, пов'язаних із захистом водного середовища від забруднення, покладається на керівника підприємства.

Таким чином, за умов дотримання всіх прийнятих рішень та заходів щодо охорони навколишнього середовища можна уникнути негативного впливу на підземні води.

1.5.4 Оцінка очікуваного забруднення ґрунту та надр

В період експлуатації автозаправного комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» основним типом впливу на стан ґрунтів можуть бути:

- вірогідність хімічного забруднення за рахунок:
    - можливих аварійних розливів паливно-мастильних матеріалів;
    - можливих аварійних розливів неочищених стічних вод;
- вірогідність механічного забруднення відходами.

При експлуатації об'єкта негативний вплив на ґрунт не очікується за рахунок наступних технологічних рішень:

- всі покриття на території передбачені асфальтобетонні, покриття тротуарних доріжок з плитки;

- прокладка зовнішніх та внутрішніх комунікацій здійснена з урахуванням запобігання можливості витоку нафтопродуктів з них і забезпечення контролю комунікацій, їх ремонту;

- встановлено відповідну запірну арматуру, приладів контролю і сигналізації, насосних агрегатів, лічильників палива для забезпечення надійної і безаварійної роботи Комплексу;

- покриття підземних трубопроводів ізоляційним покриттям типу «посилене»;

-здійснення антикорозійного захисту поверхні резервуарів ізоляцією типу «посилена»;

- для запобігання підвищення тиску більше робочого кожен резервуар забезпечений дихальними / запобіжними клапанами.

З метою запобігання негативного впливу на ґрунти передбачаються наступні природоохоронні заходи:

- дотримання технологічного регламенту роботи;

- постійний контроль стану ґрунтів з метою виключення можливості витоку небезпечних рідин;

- здійснення регулярного технічного огляду та поточного ремонту автотранспорту;

- проведення обов'язкової ліквідації наслідків можливих аварійних розливів паливно-мастильних матеріалів за допомогою нафтодеструктору біосербента Еколан-М або його аналогів,

- благоустрій майданчику з організацією місць тимчасового зберігання відходів, які утворюються в процесі експлуатації об'єкту з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;

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

При дотриманні правил експлуатації об’єкта негативний вплив на ґрунт не очікується. Всі покриття на території передбачені асфальтобетонні, покриття тротуарних доріжок - з плитки. По всій території Комплексу, яка не зайнята будівлями, спорудами, проїздами чи тротуарами передбачене озеленення шляхом посіву багаторічних газонних трав.

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 прилеглій території.

1.5.5 Оцінка очікуваного шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення

Під час експлуатації обладнання АЗС основними джерелами шуму є технологічне обладнання та автотранспорт, що заїжджає на територію Комплексу.

Шумові характеристики вентиляційного обладнання будівлі АЗС не перевищують нормативно-допустимий рівень шуму на постійних робочих місцях, та не спричиняють акустичного дискомфорту обслуговуючого персоналу та відвідувачів.

Нижче на карті-схемі надається розташування основних джерел шуму на проммайданчику.

Експлікація до схеми розташування будівель та споруд

Літера або номер за планом	Назва будівель та споруд	Площа земельної ділянки (м²), у тому числі					Примітки
		загальна площа	всього під забудовою	під основною будівлею	під господарськими, допоміжними будівлями і спорудами	під двором	
1	2	3	4	5	6	7	8
		3013	1250	408	842		
А-2	Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів						
Б-1	Навіс						
№1,2,3,4,5,6	Паливо-роздавальна колонка						
№7	Група резервуарів палива						
№8	Вузол зливу палива						
№9	Сепаратор нафтопродуктів						
№10	АГЗП (модульний блок)						
№11	Дизель генератор						
№12	Інформаційна стела						
№13	Вказівник "В'їзд"						
№14	Вказівник "Ви'їзд"						
№15	Огорожа						
I	Замощення						

Мал. 7 Карта-схема розташування джерел шуму на території АЗК

Нижче надається ситуаційна карта-схема розташування заданих для розрахунку контрольних точок.

Мал. 8 Карта-схема розташування контрольних точок для розрахунку рівнів шуму

Рівень звуку у розрахункових точках від кожного окремого джерела шуму визначають згідно 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.).

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

$$L_A = L_{WA} - 20\,lg\,r + 10\,lg\,\Phi - 10\,lg\,\Omega - \Delta L_{A\ пов}$$

де: L_{WA} - коригований рівень звукової потужності джерела, дБА; прийняті для розрахунку значення наведені у таблиці, наведеній нижче;

r - відстань в м від джерела шуму до розрахункової точки; для розрахунку приймається відстань до контрольних точок, зазначених нижче;

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

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

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

Сумарні рівні звуку $L_{A\ сум}$ (дБА) в даній розрахунковій точці від усіх джерел визначається за формулою:

$$L_{A\ сум} = 10\,lg\left(\sum_{i=1}^{n} 10^{0,1\ LAi}\right)$$

Шумові характеристики технологічного обладнання і автотранспортних засобів прийняті за паспортними даними та за даними аналогічного виробництва.

При проведенні розрахунків враховувався вплив шуму основного технологічного обладнання та автомобільного транспорту, що пересувається в межах проммайданчику. При проведенні акустичного розрахунку не враховувались ті джерела шуму, які в силу свого розташування і незначного (відносно іншого обладнання) рівня звукової потужності, не впливають на формування зовнішнього та внутрішнього звукового поля об'єкта.

Розрахунок наведений у табличному вигляді нижче.

Таблиця 9 Розрахунок рівнів шуму у контрольних точках

Джерело шуму	**L_{WA}, дБА**	**r, м**	**Ф**	**Ω**	**$\Delta_{LA\ пов}$, дБА**	**L_A, дБА**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Контрольна точка № 1 - точка на межі нормативної санітарно-захисної зони (50 м)						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	81	1	6,28	0,5	13,4
ДШ № 2 ПРК № 2	60	71	1	6,28	0,5	14,5
ДШ № 3 ПРК № 3	60	82	1	6,28	0,5	13,2
ДШ № 4 ПРК № 4	60	72	1	6,28	0,5	14,4
ДШ № 5 ПРК № 5	60	84	1	6,28	0,5	13,0
ДШ № 6 ПРК № 6	60	75	1	6,28	0,5	14,0
ДШ № 7 АГЗП	70	50	1	6,28	0,5	27,5
ДШ № 8 ДГ	72	129	1	6,28	0,5	21,3
ДШ № 9 Автотранспорт	60	107	1	6,28	0,5	10,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 1 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***29,3***
Контрольна точка № 2 - точка на межі найближчої житлової забудови - житлового будинку по вул. Олени Теліги, 17, розташованої на відстані 415 м в східному напрямку від АЗК						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	443	1	6,28	0,5	-1,4
ДШ № 2 ПРК № 2	60	434	1	6,28	0,5	-1,2
ДШ № 3 ПРК № 3	60	445	1	6,28	0,5	-1,4
ДШ № 4 ПРК № 4	60	435	1	6,28	0,5	-1,2
ДШ № 5 ПРК № 5	60	446	1	6,28	0,5	-1,5
ДШ № 6 ПРК № 6	60	436	1	6,28	0,5	-1,3
ДШ № 7 АГЗП	70	415	1	6,28	0,5	9,2
ДШ № 8 ДГ	72	491	1	6,28	0,5	9,7
ДШ № 9 Автотранспорт	60	469	1	6,28	0,5	-1,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 2 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***13,6***
Контрольна точка № 3 - точка на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	94	1	6,28	0,5	12,1
ДШ № 2 ПРК № 2	60	96	1	6,28	0,5	11,9
ДШ № 3 ПРК № 3	60	85	1	6,28	0,5	12,9
ДШ № 4 ПРК № 4	60	87	1	6,28	0,5	12,7
ДШ № 5 ПРК № 5	60	75	1	6,28	0,5	14,0

Джерело шуму	L_{WA}, дБА	r, м	Ф	Ω	$\Delta_{LA\ пов}$, дБА	L_A, дБА
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
ДШ № 6 ПРК № 6	60	77	1	6,28	0,5	13,8
ДШ № 7 АГЗП	70	101	1	6,28	0,5	21,4
ДШ № 8 ДГ	72	73	1	6,28	0,5	26,3
ДШ № 9 Автотранспорт	60	96	1	6,28	0,5	11,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 3 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***28,4***
Контрольна точка № 4 - точка на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК						
ДШ № 1 ПРК № 1	60	131	1	6,28	0,5	9,2
ДШ № 2 ПРК № 2	60	122	1	6,28	0,5	9,8
ДШ № 3 ПРК № 3	60	136	1	6,28	0,5	8,8
ДШ № 4 ПРК № 4	60	127	1	6,28	0,5	9,4
ДШ № 5 ПРК № 5	60	141	1	6,28	0,5	8,5
ДШ № 6 ПРК № 6	60	132	1	6,28	0,5	9,1
ДШ № 7 АГЗП	70	103	1	6,28	0,5	21,3
ДШ № 8 ДГ	72	181	1	6,28	0,5	18,4
ДШ № 9 Автотранспорт	60	152	1	6,28	0,5	7,9
Сумарні рівні звуку в розрахунковій точці № 4 від усіх джерел, $L_{A\ сум}$, дБА						***24,1***

Таким чином, розрахований рівень максимального шуму при експлуатації АЗК, визначений за умови відсутності між джерелом шуму і розрахунковою точкою будь-яких перепон (екранів, зелених насаджень), становить:

- контрольна точка № 1 - на відстані 50 м від Комплексу (на межі нормативної СЗЗ 50 м): $L_{A\ сум}$ =29,1 дБА;

- контрольна точка № 2 - на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17) в східному напрямку на відстані 415 м від АЗК: $L_{A\ сум}$ =13,6 дБА;

- контрольна точка № 3 - на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК: $L_{A\ сум}$ =28,4 дБА;

- контрольна точка № 4 - на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК: $L_{A\ сум}$ =24,1 дБА.

Згідно «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252, допустимі рівні звуку на територіях, які безпосередньо примикають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв, становлять:

- вдень L_A =55 дБА;

- вночі L_A =45 дБА

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

- L_A =45 дБА цілодобово.

Нормативні показники шуму згідно ДСП №173 від 19.06.1996 та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків:

- вдень $L_{A\ екв}$ =55 дБА, $L_{A\ макс}$ =70 дБА;
- вночі $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів, груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків – інтернатів, майданчиків дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів: $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Таким чином, розрахункові рівні шуму у визначених точках не перевищують допустимі нормативні значення і відповідають нормативним показникам для прибудинкових територій, а також територій і майданчиків відпочинку згідно вимог ДСП №173 від 19.06.1996 р. та гігієнічним критеріям, викладеним у «Державних санітарних нормах допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019 р., зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252.

Отримані результати розрахунків шуму свідчать про те, що рівні шумового впливу не виходять за межі нормативних показників, а отже експлуатація АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» не здійснює понаднормативний вплив на стан довкілля та умови проживання населення.

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.

Вібрація

На проммайданчику АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» до роботи допускається тільки справне устаткування, що відповідає вимогам санітарних норм вібрації на робочих місцях.

Для зниження розповсюдження вібраційного шуму передбачається використання, якщо ще дозволяє конструкція, захисних кожухів, ізоляційних покриттів та віброізолюючих матів.

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 паспортних або нормативних даних.

Контроль рівнів вібрації на робочих місцях передбачається здійснювати не рідше 1 разу на рік та при атестації робочих місць згідно Постанови КМУ від 1 серпня 1992 № 442 «Порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці».

Враховуючи викладене, вібраційне навантаження на населений пункт не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Іонізуючі випромінювання

Іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутні.

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуватись на об'єкті, мають відповідати діючим санітарним нормам, в т. ч. вимогам ДГН 6.6.1.-6.5.001-98. «Державні гігієнічні нормативи. Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97)».

Електромагнітні поля

Відповідно до ДБН Б В.2.5-82.2016 «Електробезпека в будинках і спорудах. Вимоги до захисних заходів від ураження електричним струмом» нормованим є вплив електричних полів струмів промислової частоти напругою більше 400 кВ.

Оскільки проектована діяльність не пов'язана зі споживанням електроенергії напругою більше 400 кВ, шкідливий вплив на персонал і навколишнє середовище знаходиться в допустимих межах.

Оцінка теплового забруднення

Для аварійного забезпечення АЗК електроенергією передбачається використання дизель-генератору, робота якого супроводжується незначним тепловим впливом на навколишнє середовище за рахунок димових газів, що виділяються при спалюванні дизельного палива. Таким чином, джерелом теплового забруднення під час експлуатації АЗК може бути розсіювання в навколишнє середовище теплоти, яка виділяється у теплових процесах, пов'язаних із роботою енергетичного обладнання.

Теплові викиди від зазначених теплових процесів не можуть вплинути на тепловий баланс в глобальних масштабах і не здатні змінити локальний тепловий баланс в атмосфері.

Оцінка світлового забруднення

Світлове забруднення пов'язане з порушенням природного освітлення місцевості в результаті дії штучних джерел світла, що призводить до появи аномалій у житті тварин і розвитку рослин.

Планована діяльність буде втілюватись на уже діючій та освітленій території підприємства, відповідно додаткових змін впроваджуватись не буде.

Територія планованої діяльності є урбанізованою і не є природним оселищем флори і фауни, яка могла б зазнати негативного впливу. Планована діяльність не призведе до порушення природного освітлення місцевості через локальність освітлення.

1.5.6 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ

АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність. Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, на земельній ділянці немає.

Найближчим об'єктом природно-заповідного фонду до Комплексу, що розглядається, є Ландшафтний заказник місцевого значення «Урочище Бабин Яр» розташований в північно-східному напрямку на орієнтовній відстані 365 м від АЗК.

Територія планованої діяльності не відноситься до екологічної мережі м. Києва, Смарагдової мережі України та водно-болотних угідь міжнародного значення. Більш детальна інформація - у п. 3.8 даного звіту з ОВД.

Експлуатація об’єкту планованої діяльності проводитиметься в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці була розташована існуюча з 2012 року автомобільна заправна станція, яку у 2024 році було повністю демонтовано та побудовано новий багатопаливний автомобільний заправний комплекс з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторської, парком підземних резервуарів для рідкого палива, ПРК і т.д.). Територія, в межах якої розташований Комплекс, частково огороджена по периметру і благоустроєна, має тверде покриття проїздів і майданчиків. Вид використання земельної ділянки, в межах якої розташований об’єкт, що розглядається: для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.

Автомобільна заправна станція розташована вздовж вулиці Юрія Іллєнка і з усіх сторін межує з територіями промислового або комунального призначення.

Таким чином, територія, де планується провадження планованої діяльності, багато років піддавалась антропогенному впливу, має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю природних рослинних і тваринних комплексів.

В ході планованої діяльності не передбачені меліоративні або інші роботи, що здатні привести до змін гідрологічного режиму, порушень ґрунтового покриву, рельєфу, геологічних елементів природно-заповідних об'єктів.

Виробнича діяльність ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» здійснюватиметься відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища і вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах експлуатації і не призведе до погіршення стану цих територій. Таким чином, реалізація планованої діяльності не суперечить природоохоронному законодавству України.

Отже, вплив на рослинний та тваринний світ об’єкту планованої діяльності буде мінімальним.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ (НАПРИКЛАД, ГЕОГРАФІЧНОГО ТА / АБО ТЕХНОЛОГІЧНОГО ХАРАКТЕРУ) ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

Планованою діяльністю ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» є функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

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

<u>Відомості щодо технічних альтернатив</u>

Технічна альтернатива 1.

АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» призначений для приймання, зберігання і заправки автотранспорту світлими нафтопродуктами (бензином і дизельним паливом різних марок) та скрапленим вуглеводним газом (СВГ) (пропан-бутаном).

Для здійснення операцій по прийому, зберіганню і відпуску світлих нафтопродуктів облаштований підземний резервуарний парк загальним об'ємом 105 м^3 (в т.ч. аварійна секція об'ємом 5 м^3), призначений для зберігання бензину і дизельного палива. Для прийому і зберігання СВГ передбачений підземний резервуар об'ємом 19,9 м^3. Для відпуску різних видів палива встановлено шість паливно-роздавальних колонок (ПРК).

На АЗК здійснюються наступні основні технологічні операції:

- приймання рідкого моторного палива (бензину і дизельного палива різних марок) з паливовозів-автоцистерн;
- зберігання рідкого моторного палива в підземних резервуарах;
- заправка нафтопродуктами автотранспортних засобів через ПРК;
- приймання скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з автоцистерн;
- зберігання СВГ в підземному резервуарі;
- відпуск СВГ споживачам через комбіновані ПРК.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи планованої діяльності розглядалося встановлення на АЗС обладнання для заправки автомобілів стиснутим природним газом (СПГ) – метан, замість СВГ (пропан-бутан).

Дана альтернатива потребує більші фінансові затрати на обладнання; при стисненні СПГ створюватиметься постійне шумове навантаження, у зв'язку з чим збільшується нормативна СЗЗ до житлової забудови.

Крім того, СПГ є значно небезпечніший за ЗВГ, та затрати на обладнання СПГ є вищі в порівняння з ЗВГ. Недоліком також є слабо розвинена мережа заправок, які використовуються для заправки метаном. Крім того, метанове ГБО коштує дорожче. Метанове обладнання найчастіше використовується на комерційному вантажному транспорті. Пропан ж є кращим варіантом для звичайних легкових автомобілів, які використовуються в приватних ці-лях.

Тому технічна альтернатива 1 є більш доцільною - прийняте до встановлення обладнання є найбільш оптимальним з фінансової, технічної, екологічної та економіко-соціальної перспектив.

<u>Відомості щодо територіальних альтернатив</u>

Територіальна альтернатива 1.

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, що використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

АЗК розташований в межах земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:91:105:000.

Площа земельної ділянки: *0,3013 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

Вид використання земельної ділянки: *Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.*

Навколо території підприємства розташовані:

- *на півночі:* територія АЗС Автопарку № 8;
- *на північному сході та сході:* територія АЗС «ОККО»;
- *на сході:* з автомагазин «Автодоктор»;
- *на півдні:* з вулицею Юрія Іллєнка, за якою розташована територія Концерну радіомовлення, радіозв'язку та телебачення;
- *на заході* – територія ТОВ «ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ».

Експлуатація об'єкту планованої діяльності проводитиметься в межах майданчику, який вже зазнав впливу господарської діяльності людини – на даній ділянці була розташована існуюча з 2012 року автомобільна заправна станція, яку у 2024 році було повністю демонтовано та побудовано новий багатопаливний автомобільний заправний комплекс з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування (будівлею операторської, парком підземних резервуарів для рідкого палива, ПРК і т.д.)

АЗК розташований у відповідності до чинної містобудівної документації - Генерального плану міста Києва, затвердженого рішенням Київської міської ради від 28.03.2002 № 370/1804.

Територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування.

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

Згідно Закону України «Про інформацію» (стаття 13, пункт 2) інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом. Тому, посилаючись на загальнодоступні джерела інформації, можна дати наступну оцінку стану навколишнього середовища, де впроваджується планована діяльність.

При аналізі та оцінці поточного стану навколишнього середовища були використані статистичні та офіційні дані органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та охорони здоров'я.

Дані про поточний стан довкілля наведені відповідно до «Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2023 році» (Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2024 (за посиланням: https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)) та «Екологічного паспорту міста Києва» (Київська міська військова адміністрація, 2024 (за посиланням: https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)).

Беручи до уваги закони України «Про правовий режим воєнного стану», «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану та стану війни», Указ Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», та, ураховуючи ситуацію, що склалася у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, органи державної статистики призупинили оприлюднення статистичної інформації починаючи з даних за лютий 2022 року, яка розміщується на офіційному вебсайті Головного управління статистики у м. Києві. У зв'язку із вищезазначеним, окрема інформація щодо стану забруднення навколишнього середовища регіону у вищезгаданих документах надається за 2021 р.

3.1 Фізико-географічне розташування та рельєф

Місто Київ розташоване в центрі східної Європи на берегах р. Дніпро, в його середній течії, нижче впадіння лівої притоки — Десни. З півночі на південь місто простягнулося на 42,1 км, із заходу на схід – на 41,9 км.

Своєрідність і різноманітність природних умов Києва пов'язані з його розташуванням на межі фізико-географічних зон: лісостепової та мішаних лісів. Північна частина міста розташована на Поліській низовині, південно-західна (правобережна) – на Придніпровській височині, південно-східна (лівобережна) – на Придніпровській низовині.

Поверхня правобережної частини міста – підвищена платоподібна рівнина, розчленована ярами та балками, долинами невеликих річок, лівобережної – низовинна рівнина. Характерні форми рельєфу правобережжя – пагорби, які кияни називаються горами, зокрема, Печерська (її висота найбільша – 197,7 м над рівнем моря (площа Слави), Старокиївська (188 м), Батиєва

(176 м), Хоревиця (174 м), Багринова (170 м), Щекавиця, Замкова, Звіринецька, Чорна, Черепанова, Лиса. Перевищення відносних висот на правобережжі досягає 100-105 м.

Лівобережна частина Києва — східчасто-терасована, слаборозчленована рівнина з перевищенням відносних висот до 35 м.

Значну відмінність висотного положення окремих частин міста спричинила доволі значну ерозію земної поверхні – передусім на правобережжі. Наслідком стало поширення ярів, яких налічується близько 50. Довжина найбільших ярів сягає 2-3 км, глибина 45-50 м. Найвідоміші яри – Бабин, Протасів, Реп'яхів, Звіринецький, Кмитів, Юрківський та ін. Чимало в місті й балок з дещо меншою крутістю схилів: Сирецька, Совська, Наводницька, Мишоловська. Найнижчі ділянки міста відповідають рівню води в Дніпрі – близько 92 м над рівнем моря.

Територіально автомобільний заправний комплекс ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» розташований на правому березі р. Дніпро - в Шевченківському районі м. Києва по вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

3.2 Клімат та метеорологічні умови

Згідно ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі», територія м. Київ відноситься до І-го кліматичного району (Північно-західного).

Місто Київ характеризується помірно-континентальним кліматом з теплим літом і м'якою зимою, оптимальною зволоженістю.

Відчутний вплив на клімат Києва має Канівське водосховище. Велика рухома водна площа сприяє формуванню бризового перенесенню повітря: вдень різниця температур між водою та суходолом створює потоки свіжого вологого повітря до міста. Протягом року переважає антициклонічна діяльність, якій властива доволі стійка, малохмарна погода.

Взимку в Києві утворюється сніговий покрив, середня висота покриву в лютому 20 см, максимальна – 440 см.

Рівень сумарної сонячної радіації взимку порівняно невеликий – близько 300 МДж/м^2, протягом весни збільшується і може сягати 1340 - 1500 МДж/м^2. Влітку відбувається подальше збільшення притоку тепла і в липні – серпні він становить близько 1720 МДж/м^2. Восени надходження сумарної радіації помітно знижується, у жовтні – листопаді її рівень в 1,5 - 2 рази менший, ніж навесні.

Київ належить до районів України із достатнім рівнем зволоження, з характерною кількість опадів за рік 500 - 600 мм. Близько 70% усієї кількості опадів випадає в теплий період, 30% припадає на холодні місяці року. За даними Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського, протягом останніх 30 років кількість опадів дещо зменшилася – приблизно на 5%.

Місячна і річна кількість опадів (мм) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 10 Місячна і річна кількість опадів (мм)

Місяць												**Рік**
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**15**
41	42	40	48	56	76	77	68	55	42	51	46	642

Середньомісячні та середня річна температури (°С) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 11 Середньомісячні та середня річна температури (°С)

Місяць												Рік
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**15**
-4,7	-3,6	1,0	9,0	15,2	18,3	19,8	19,0	13,9	8,1	1,9	-2,5	8

Відносна вологість повітря в Києві становить в середньому 74%, найменша вона у травні, найбільша – у грудні. Відносна вологість повітря (%) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 12 Відносна вологість повітря (%)

Місяць												Рік
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**15**
83	79	74	66	62	68	69	68	74	77	84	85	74

Найменша хмарність спостерігається в серпні, найбільша – у грудні. Загальна хмарність (бали) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 13 Загальна хмарність (бали)

Місяць												Рік
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**15**
7,7	7,4	6,9	6,4	5,6	5,5	5,3	4,8	5,4	6,1	8,0	8,2	6,4

Швидкість вітру порівняно невелика. Найбільша вона у лютому, найменша – в серпні. У січні вона в середньому становить 2,8 м/сек, у липні – 2,1 м/сек. Протягом доби найбільша швидкість вітру звичайно спостерігається у післяполудневі години, найменша – рано вранці. Швидкість вітру по місяцях (м/сек) за даними ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі» наведена у таблиці нижче.

Таблиця 14 Швидкість вітру по місяцях (м/сек)

Місяць												Рік
I	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**15**
2,8	2,9	2,7	2,6	2,3	2,2	2,1	2,0	2,1	2,3	2,6	2,7	2,4

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту, наведені у таблиці нижче за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського (довідка від 16.12.2024 № 991-002-2664/991-143/03-430 про метеорологічні характеристики м. Києва наведена у Додатку 13).

Таблиця 15 Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Найменування характеристик	Величина
1	**2**
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, ^{0}С	26,6
Середня максимальна температура повітря найбільш холодного місяця року (для котелень, які працюють за опалювальним графіком), Т, ^{0}С	-3,2
Середньорічна роза вітрів, %	
Північ (Пн)	14,1
Північний схід (ПнСх)	9,6
Схід (Сх)	6,8
Південний схід (ПдСх)	11,5
Південь (Пд)	15,6
Південний захід (ПдЗх)	10,2
Захід (Зх)	17,4
Північний захід (ПнЗх)	14,8
Швидкість вітру, повторюваністю 5%	5-6

3.3 Атмосферне повітря

Екологічна ситуація, рівень екологічної безпеки району залежать, передусім, від обсягів впливу на навколишнє середовище підприємств промислової і комунальної сфер, сільського господарства, транспортних засобів, а також рівня дотримання природоохоронного законодавства мешканцями області.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Якість атмосферного повітря міста Києва – одна з найбільш важливих складових якості довкілля та життя і здоров'я населення, стан його забруднення визначається обсягами та структурою викидів забруднюючих речовин у процесі функціонування транспортного комплексу міста, теплоенергетичних систем, промисловості, міського господарства.

Протягом 2021 року в атмосферу по м. Київ надійшло 37,5 тис. т забруднюючих речовин і парникових газів від стаціонарних джерел забруднення, що на 12 тис. т або 47,1 % більше, ніж за 2020 рік.

У розрахунку на 1 км² території міста припадає 44,9 т викинутих в атмосферу стаціонарними джерелами забруднюючих речовин і парникових газів, а на одну особу – 12,7 кг.

До основних антропогенних джерел забруднення атмосфери належать: теплове та енергетичне устаткування, промислові підприємства, сільське господарство, всі види транспорту.

За видами економічної діяльності 90,2 % викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря надходять від галузі постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря.

Найбільшими забруднювачами повітря в м. Києві є АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ» та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОРЕКОНСТРУКЦІЯ» ДНІПРОВСЬКИЙ.

У таблиці нижче наведена динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2022 рік та два попередніх.

Таблиця 16 Динаміка обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря за 2022 рік та два попередніх

Показники	2020 рік	2021 рік	2022рік
1	2	3	4
Викиди забруднюючих речовин та парникових газів від стаціонарних джерел, тис. т	25,5	37,5	-*
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на км², т	30,5	44,9	-*
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел у розрахунку на одну особу, кг	8,6	12,7	-*

* Примітка: Беручи до уваги закони України «Про правовий режим воєнного стану», «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану та стану війни», Указ Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», та, ураховуючи ситуацію, що склалася у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, органи державної статистики призупинили оприлюднення статистичної інформації починаючи з даних за лютий 2022 року, яка розміщується на офіційному вебсайті Головного управління статистики у м. Києві (www.kyiv.ukrstat.gov.ua).

Для оцінки якості повітря використовується індекс забруднення атмосфери (ІЗА), який розраховується як сума поділених на ГДК середніх концентрацій забруднюючих речовин. За допомогою нескладних розрахунків величина ІЗА приводиться до величини концентрацій діоксиду сірки у долях ГДК. Згідно існуючих методів оцінки рівень забруднення вважається низьким, якщо ІЗА нижче 5,0; підвищеним – при ІЗА від 5,0 до 7,0; високим – при ІЗА від 7,0 до 13,0; дуже високим – при ІЗА рівним 14,0 та більше.

Моніторинг забруднення атмосферного повітря в м. Києві проводився Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського на 16-ти стаціонарних постах (ПСЗ), які розташовані у 8-ми районах столиці.

За індексом забруднення атмосфери (ІЗА) загальний рівень забруднення повітря міста майже увесь 2023 рік оцінювався як високий (7-10 ум.од.), з найбільш високими значеннями у травні-червні (9,6-10 ум.од.). Лише у жовтні-грудні рівень забруднення повітря дещо знизився і характеризувався як підвищений (5,7-6,2 ум. од.).

Загалом по Києву перевищення середньодобових гранично допустимих концентрацій (ГДКс.д.) спостерігалось з діоксиду азоту у 2,3 рази, діоксиду сірки – у 1,5 рази, формальдегіду - у 1,4 рази, фенолу – у 1,2 рази, оксиду азоту – у 1,0 рази. Це речовини 2 і 3 класів небезпеки і такі, які протягом усього року найбільше забруднювали атмосферне повітря.

По іншим забруднюючим речовим середньорічні концентрації в основному не перевищували норматив та становили загалом по місту: завислі речовини - 0,5 ГДКс.д.; оксид вуглецю - 0,4 ГДКс.д.; фтористого водню – 0,1-0,2 ГДКс.д.; аміаку – 0,2 ГДКс.д.; хлористого водню - 0,3 ГДКс.д. Середньорічні концентрацій свинцю, мангану, хрому, заліза, кадмію, міді, нікелю та цинку на всіх постах і по місту були на рівні ≤0,01-0,1 ГДКс.д.

Основні зони забруднення повітря зосереджуються в місцях, що прилягають до автомагістралей, та в місцях концентрації промислових підприємств. В 2023 році місцем з найбільшим забрудненням повітря був район Деміївської площі.

Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) здійснюється спостереження за станом атмосферного повітря на 7 пунктах.

Згідно аналізу отриманих даних, впродовж 2023 року фіксувались неодноразові перевищення граничних рівнів забруднюючих речовин, зокрема – діоксиду сірки, оксидів азоту, оксиду вуглецю та озону.

Стан радіаційного забруднення атмосферного повітря

Радіаційний фон на території Києва відстежується шляхом регулярних спостережень за потужністю експозиційної дози (ПЕД) гамма-випромінення пунктах контролю ЦГО та Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

Спостереження за радіоактивним забрудненням приземного шару повітря здійснюється за двома напрямами: відбір проб атмосферних аерозолів шляхом прокачування великих об'ємів повітря через спеціальні волокнисті фільтри (7 пунктів контролю) та збір випадінь з атмосфери на горизонтальні марлеві планшети (пункти контролю ЦГО).

Випадків екстремально високих значень сумарної бета-активності атмосферних аерозолів та випадінь протягом 2023 року не спостерігалось. Основним джерелом надходження до атмосфери техногенних радіоактивних елементів (насамперед, це реакторні та вибухові цезій-137 і стронцій-90) на території України залишається вторинне вітрове підіймання радіоактивних ізотопів з поверхні ґрунту, забрудненого внаслідок випробування ядерної зброї у 1940–1980-х роках та аварії на Чорнобильській АЕС.

Загалом, визначений середньорічний радіаційний фон в м. Києві не перевищував 0,11 мкЗв/год.

При здійсненні планованої діяльності використання джерел іонізуючого випромінювання не планується.

Транскордонне забруднення атмосферного повітря

Ратифікація Україною Конвенції про транскордонне забруднення повітря на великі відстані ставить перед державою додаткові вимоги щодо дотримання природоохоронного законодавства із захисту атмосферного повітря, провадження природоохоронних заходів і моніторингових практик в узгодженні з прийнятими в країнах ЄС. Це потребуватиме відповідних наукових досліджень і передовсім у контексті специфіки транскордонних регіонів.

В Україні чинна на сьогодні державна політика у сфері охорони атмосферного повітря сформульована в Законі України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» від 28.02.2019 № 2697-VIII.

Основні заходи з удосконалення законодавчої та нормативно-правової бази у цій сфері та приведення її у відповідність з природоохоронним законодавством ЄС сформульовані у Законі України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18 березня 2004 р. №1629-і та у Національному плані дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 року

Враховуючі, що об'єкт планованої діяльності знаходиться на відстані приблизно 88 км від найближчого кордону з Білорусією, підстави для оцінки транскордонного забруднення атмосферного повітря відсутні.

Використання озоноруйнівних речовин

У 1988 році Україною було підписано та ратифіковано Монреальський протокол про речовини, що руйнують озоновий шар. До базового Монреальського протоколу наша країна ратифікувала Лондонську, Копенгагенську, Монреальську та Пекінську поправки, таким чином взявши на себе зобов'язання поступово зменшувати використання озоноруйнівних речовин.

Вчені довели, що основною причиною руйнування озонового шару є наявність у ньому хімічних речовин – хлорфторвуглеців та галогенів, що застосовуються у виробництві холодильників, кондиціонерів, аерозолів, миючих засобів, вогнегасників, при хімічному чищенні одягу, виробництві товарів з пінопласту та ін.

Виконання країнами вимог Монреальського протоколу сприяє скороченню виробництва та споживання цих речовин, завдяки чому відбувається поступове відновлення озонового шару та пом'якшення наслідків зміни клімату.

Регулювання правовідносин щодо виробництва, імпорту, експорту, зберігання, використання, розміщення на ринку та поводження з озоноруйнівними речовинами, фторованими парниковими газами, товарами та обладнанням, які їх містять або використовують, що впливає на озоновий шар та на рівень глобального потепління, здійснюється згідно Закону України «Про регулювання господарської діяльності з озоноруйнівними речовинами та фторованими парниковими газами» № 376-IX від 12.12.2019.

При здійсненні планованої діяльності використання озоноруйнівних речовин не планується.

Фонові концентрації забруднюючих речовин

При оцінці впливу на навколишнє середовище планованої діяльності враховується існуюче положення якості атмосферного повітря (фонові концентрації забруднюючих речовин). В м. Києві систематичні спостереження за вмістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводяться Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського на 16-ти стаціонарних постах, які розташовані у 8-ми районах столиці, а також Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) на 7 пунктах спостереження за станом атмосферного повітря.

Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в районі розміщення проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» визначені відповідно до п. 7.6 ОНД-86, «Порядку визначення величини фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі», затвердженого наказом Мінприроди від 30.07.01 р. № 286 за даними:

- Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського (довідка від 16.12.2024 № 991-002-2664/991-143/03-430 про забруднення атмосферного повітря наведені у Додатку 14);

- Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України (витяг з офіційного реєстру Екосистеми «Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин» (сформований відповідно до ст.10 Закону України «Про доступ до публічної інформації») наведений у Додатку 15).

Визначені величини фонових концентрацій наводяться в таблицях нижче.

Таблиця 17 Фонові концентрації забруднюючих речовин за даними Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б. Срезневського

№ з/п	Забруднююча речовина	ГДК / ОБРВ, мг/м^3	Фонові концентрація, мг/м^3				
			Швидкість вітру, м/с				
			0-2	більше 3			
			Напрямок вітру				
			будь-який	Пн	Сх	Пд	Зх
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Оксид вуглецю	5	1,77171	1,77171	1,77171	1,77171	1,77171
2	Діоксид азоту	0,2	0,18687	0,18687	0,18687	0,18687	0,18687
3	Ангідрид сірчистий	0,5	0,13777	0,13777	0,13777	0,13777	0,13777
4	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,5	0,14849	0,16082	0,16082	0,16082	0,16082

Таблиця 18 Фонові концентрації забруднюючих речовин за даними Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України

№ з/п	Забруднююча речовина				Фонова концентрація, мг/м^3
	Код CAS	Найменування	ГДК (ОБРВ), мг/м^3	Клас небезпеки	
1	2	3	4	5	6
1	1333-86-4	Сажа	0,15	3	0,06
2	106-97-8	Бутан	200	4	80
3	74-82-8	Метан	50 (ОБРВ)	—	20
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	4	0,4
5	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	4	2
6	74-98-6	Пропан	65 (ОБРВ)	—	26
7	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005 (ОБРВ)	—	0,00002
8	107-02-8	Акролеїн	0,03	2	0,012

3.4 Земельні ресурси та ґрунти

Характерною і важливою особливістю земель м. Києва є їх диференціація: поруч із щільно забудованими центральними районами, існують мало забудовані, або зовсім незабудовані, головним чином, периферійні території, які вкриті рослинністю лісових або лугових формацій. Ці землі, які репрезентують до 50% приселітебної території, мають виключне середовище – утворююче, екологічне значення і потребують охорони та збереження. Разом з тим спостерігається тенденція щодо забудови вільних територій часто за рахунок скорочення зеленої зони міста, що обумовлює втрату земельних екологічно важливих резервантів міста та екологічного пріоритету в процесі містобудування. Земельний фонд міста Києва налічує 83,6 тисячі гектарів, в тому числі за даними Головного управління Держгеокадастру у м. Києві:

- сільськогосподарські угіддя (рілля, багаторічні насадження, сіножаті): 4,7 тис га (5,6 %);
- землі без рослинного покриву або з незначним рослинним покривом (болота): 0,1 тис. га (0,1 %);
- чагарникова рослинність природного походження: 0,2 тис. га (0,2 %);
- ліси та інші лісовкриті землі 35,3 тис. га (42,2 %);
- води: 6,6 тис. га (7,9 %);
- порушені землі: 0,3 тис. га (3,6 %);
- забудовані землі: всі інші.

Аналіз структури земельного фонду міста показує, що провідне місце у ньому належить забудованим землям та лісам і лісовкритим площам.

Характерною і важливою особливістю земель м. Києва є їхня забудовна диференціація: поруч із щільно забудованими центральними районами, існують малозабудовані, або зовсім незабудовані, головним чином периферійні території, які вкриті рослинністю лісових або лучних формацій.

Ці землі, які репрезентують до 50% приселітебної території, мають виключне середовище - утворююче, екологічне значення і потребують охорони та збереження. Разом з тим спостерігається тенденція щодо забудови вільних територій часто за рахунок скорочення зеленої зони міста, що обумовлює втрату земельних екологічно важливих резерватів міста та екологічного пріоритету в процесі містобудування.

По функціональному використанню територія м. Києва розділяється на такі зони:

- селітебну (міська і сільська забудова);
- промислову;
- рекреаційну (лісові масиви, парки, сквери, зелені насадження загального користування, об'єкти природоохоронного фонду, водоймища).

Кожна із функціональних зон характеризується своїми особливостями, призначенням і впливом на навколишнє природне середовище.

Селітебна зона характеризується висотною забудовою в центральній правобережній частині міста, на нових масивах – Оболонь, Виноградар, Теремки та ін., на Лівобережжі - масиви Троєщина, Харківський, а також приватною забудовою, яка розташована переважно на околиці міста по його периметру. Негативний вплив цієї зони на навколишнє природне середовище можна оцінити як середній.

Промислова зона складається з промислових та автотранспортних підприємств. В межах Київської міської агломерації вони згруповані в промислові вузли і зони: Подільсько-Оболоньський, Шулявка, Нижньолибідський, Дарницький, Тельбінський. Негативний вплив цієї зони на навколишнє природне середовище оцінюється як сильний.

Ґрунтовий покрив Києва є вельми строкатим, зважаючи на різноманітність природних умов. Північним околицям міста, що тяжіють до Полісся, властиві дерново-підзолисті ґрунти, сформовані переважно під хвойними лісами. На правобережній високій частині міста панують звичні для більшої частини України ґрунти – чорноземи. Утворились вони переважно на дуже своєрідних пухких, добре провітрюваних і відносно сухих суглинках – лесові відкладення. У природних київських лісопарках поширені темно – сірі лісові ґрунти, що утворились під пологом широколистяних лісів.

При оцінці можливості вирощування сільськогосподарських рослин на тих чи інших забруднених ґрунтах, у першу чергу береться до уваги транслокаційний показник шкідливості, який дозволяє робити висновки про рівень надходження хімічних елементів і токсичних речовин до організму людини з продуктами харчування рослинного походження. Найшкідливішим для землекористування і довкілля є забруднення ґрунтів важкими металами.

У 2023 році Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського виконала дослідження ґрунтів на території міста Києва на вміст промислових токсикантів (кадмій, манган, мідь, нікель, свинець, цинк). Проби ґрунтів відбирались на ділянках, які розташовані у промислово навантажених районах столиці, біля автомагістралей, а також у рекреаційних зонах.

Результати визначення вміст промислових токсикантів у ґрунтах наводяться:

- кадмію, мангану, свинцю: в долях ГДК (згідно наказу Міністерства охорони здоров'я України № 1595 від 14.07.2020 «Про затвердження Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті»);
- нікелю, міді, цинку – у мг/кг повітряно-сухого ґрунту.

За даними спостережень середній / максимальний вміст становив:

- 0,29 / 0,83 ГДК кадмію;
- 0,2 / 0,7 ГДК мангану;

- 0,2 / 0,4 ГДК свинцю;
- 537 / 826 мг/кг цинку;
- 11 / 30 мг/кг нікелю;
- 12 / 25 мг/кг міді.

У ґрунтах на території міст внаслідок багаторічних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря від різноманітних підприємств і автомобільного транспорту сформувались зони підвищеного вмісту важких металів. Загалом в Києві ґрунти найбільш забруднені цинком, свинцем, менше міддю, манганом, кадмієм і нікелем, але зустрічаються поодинокі випадки більш високого локального забруднення окремими забруднювачами.

Проммайданчик ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», який розглядається даним звітом, розташовується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності – провадження планованої діяльності планується в межах існуючого АЗК. Територія, що розглядається, є забудованою, має тверде покриття, ділянки без покриття представлені антропогенними ґрунтами.

3.5 Геологічна будова

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 покриви, вони є первинною основою всіх будівель та інженерних споруд.

Досліджувана територія розташована у межах схилу Українського кристалічного щита, який в близьких до сучасних контурів сформувався у середньому палеозої (в девоні) при розпаді Сарматського щита і формуванні грабена Дніпрово-Донецької западини.

З метою оцінки інженерно-геологічних та гідрогеологічних умов ділянки, на якій планується впровадження планованої діяльності, а також визначення фізичних властивостей ґрунтів у 2020 р. ТОВ «Медінжсервіс» були проведені інженерно-геологічні вишукування, по результатам яких було складено звіт, згідно якого далі у розділі наводиться інформація про геологічну будову ділянки та гідрогеологічні умови майданчика.

В геоморфологічному відношенні ділянка приурочена до лесової рівнини, яка порізана яружно-балочною системою, що заповнена різнорідними насипними ґрунтами.

У геологічній будові майданчика до глибини 10,00 м від поверхні землі беруть участь четвертинні еолово-делювіальні відклади. Абсолютні відмітки майданчику 177,00-177,60 м.

З поверхні майданчик перекритий насипним шаром та асфальтом.

Згідно інформації, наведеній у звіті про інженерно-геологічні вишукування на ділянці, виділено 4 інженерно-геологічних елемента(ІГЕ):

- ІГЕ-1а. Насипний шар – пісок, супісок з включенням щебеню, уламками цегли та будсміття до 20 %, який злежався; потужність 3,60 – 4,00 м;
- ІГЕ-2а. Насипний шар – супісок, гумусова ний з буд сміттям до 10 %, який злежався; потужність 2,10 м;
- ІГЕ-3. Супісок лесовий твердий, просідаючий, світло-жовтий; потужність 1,90 – 2,80 м;
- ІГЕ-4. Пісок делювіальний, пилуватий, середньої щільності, малого ступеню водонасичення, з прошарками супіску, світло-сірий; розкрита потужність до 1,50 м.

По ґрунтовим умовам майданчик відноситься до І типу по просіданню.

Ґрунтові води на досліджуваному майданчику на період вишукувань свердловинами глибиною до 10,00 м від поверхні землі, не виявлені. Майданчик відноситься до потенційно непідтоплюваного.

Категорія складності інженерно-геологічних умов II.

Нормативна глибина промерзання ґрунтів до 1,10 м.

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

Викопіювання зі «Звіту про інженерно-геологічні вишукування» (ТОВ «Медінжсервіс», 2020 р.) наведено у Додатку 16.

3.6 Водні ресурси

Місто Київ є багатим на водні ресурси: існують значні запаси підземної води; окрім цього, великою є кількість поверхневих водних об'єктів: річок, озер, ставків.

Надра Києва та Київської області рясніють підземними водами, які знаходяться на невеликій, з точки зору геології, глибині, які належать до Дніпровсько - Донецького артезіанського басейну.

Даний басейн відрізняється поверхневим розвитком водоносних горизонтів і комплексів, найбільше значення з яких для водопостачання мають четвертинні, палеогенові, крейдові та юрські. Гідродинамічні умови визначаються як глибинними так і поверхневими факторами живлення та розвантажування підземних вод. Склад вод різноманітний - від гідрокарбонатно-кальцієвих (магнієвих), прісних (мінералізація до 1-3 г/дм^3) до хлоридно-натрієвих (кальцієвих) розсолів з мінералізацією понад 30-100 г/дм^3, що характерні для глибоких горизонтів палеозою та зон розвантажування у межах тектонічних розломів.

Згідно гідрогеологічним даним на території Києва свердловини пробурені на таких водоносних горизонтах як полтавський, бучакський, сеноманський та води юрського періоду.

Полтавський (N) водоносний горизонт залягає практично на всій території правобережного Києва, на глибині від 20 до 70 метрів в залежності від місцевості, представлен водами білих пісків полтавської світи.

Бучакский (Pg) водоносний горизонт також широко поширений на території Києва та зустрічається на глибині від 35 до 95 метрів. В покриву його розташовані мергельні глини потужністю до 25 м, що достатньо надійно захищає води цього горизонту від поверхневого забруднення. Вода цього пласту кращою якості, ніж вода полтавського водоносного горизонту.

Сеноманський (Kcm) водоносний горизонт, як і попередні, широко поширений. Глибина залягання його змінюється від 60 м у заплаві Дніпра до 150 м на більш високих ділянках. Від поверхні водяний пласт перекритий крейдовими відкладеннями, тому вода цього сеноманського горизонту використовується для централізованого водопостачання міста.

Юрський (J) водоносний горизонт на території Києва є самим глибоким и залягає на відмітках від 160 м до 350 м. Він ізольований від поверхневого забруднення 100 - метровим шаром щільних глин и піщаників та використовується для централізованого водопостачання міста.

Води юрського и сеноманського горизонтів є артезіанськими.

Гідрографічна мережа міста представлена Канівським водосховищем (р. Дніпро), річками його басейну (Десна, Либідь, Борщагівка (Нивка), Сирець, Горенка, Віта, Котурка), озерами, болотами, ставками і каналами.

Вся гідрографічна мережа Києва відноситься до басейну Дніпра.

Річка Дніпро - типова рівнинна річка з повільною й спокійною течією, найбільша річка України. Вона бере початок біля с. Бочарово Смоленської обл. Росії; протікає Мінською, Могильовською та Гомельською областями Білорусії і Чернігівською, Київською, Черкаською, Кіровоградською, Полтавською, Дніпропетровською, Запорізькою та Херсонською областями України; впадає до Чорного моря. Загальна довжина річки становить 2285,0 км, на території України - 981,0 км. Площа водозбірного басейну Дніпра - 504,0 тис. км^2 , з них в межах України - 291,4 тис. км^2. Живлення Дніпра змішане. У верхній частині басейну переважає снігове живлення (близько 50 %), на дощове й підземне припадає відповідно 20 і 30%. Нижче, в межах степової зони, частка снігового живлення зростає до 85-90 % підземного - зменшується до 10-15 %, а дощового майже немає. Середній річний стік річки поблизу м. Київ - 43,4 млрд. м^3 (1370,0 м^3/с), а в гирлі - 53,5 млрд. м^3 (1700,0 м^3/с). На якісні характеристики води у Дніпрі негативно впливають дощові та талі води, що скидаються у річку з багатьох водовипусків. Досі у Києві очищується лише невелика частина цих стоків.

Всього на території міста розташовується майже 700 водних об'єктів різних типів (річки, струмки, озера, ставки, канали тощо). Площа їх водного дзеркала коливається від 0,0025 до 1,86 км^2, об'єми – 0,003-19,3 млн. м^3. Середня глибина варіюється від 0,85 до 15 м, максимальна – від 1,85 до 28 м.

Протяжність малих річок, що протікають по території міста, таких як Либідь, Сирець, Борщагівка (Нивка), Котурка і Віта з притоками у правобережній частині столиці та Дарниця – в Лівобережній складає 104,28 км.

Згідно генетичної класифікації водойми Києва поділяються на чотири типи: озера, які розташовані на заплавній території р. Дніпра (Бабине, Тельбин, Вирлиця та ін.); озера-стариці (каскад озер Опечень); стави на постійно існуючих та пересихаючих водотоках (на річках Борщагівка (Нивка), Горенка, Сирець та ін.); безстічні озера (Синє, Центральне, Глинка).

У північній, центральній та південній частинах міста на правобережній заплаві Дніпра знаходяться озера Редькине, Вовковате, Біле, Вербне, Видубицьке, Єрик затоки Верблюд, Собаче Гирло, Оболонь, Гавань, Наталка, Галерна, річки Віта, Коник та ін.

Київ забезпечується питною водою з трьох джерел водопостачання – річок Дніпра, Десни та підземних водоносних горизонтів.

Згідно державної звітності про використання води (форма 2ТП-водгосп (річна) у 2023 році всього з природних джерел забрано 526,298 млн.м^3, серед них 95,7% (503,916 млн.м^3) з поверхневих вод і 4,3% (22,382 млн.м^3) з підземних. Водоспоживання дещо збільшилось (на 3 %) у порівнянні з попереднім 2022 роком, але менше майже на 6,5 % у порівнянні з 2021.

Найбільше води (73,3 % або 337,167 млн. м^3) використано на діяльність з постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря).

Всього у поверхневі водні об`єкти впродовж 2023 року було скинуто 534,24 млн. м^3 води, з них: нормативно очищених – 229,334 млн. м^3, нормативно чистих без очистки – 291,826 млн. м^3, без очищення – 12,932 млн. м^3.

Основною причиною забруднення поверхневих вод є скиди забруднених комунально-побутових і промислових стічних вод безпосередньо у систему міської каналізації.

Для переважної більшості промислових підприємств скиди забруднюючих речовин істотно перевищують встановлений рівень допустимих концентрацій.

Скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти за 2023 рік та два попередні наведено у таблиці нижче.

Таблиця 19 Скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти

Забруднююча речовина	2021 рік	2022 рік	2023 рік
	обсяг забруднюючих речовин, тис. т	обсяг забруднюючих речовин, тис. т	обсяг забруднюючих речовин, тис. т
1	2	3	4
Азот амонійний	2,0212	1,4492	1,9999
$БСК_5$	1,8802	1,7186	2,4758
Завислі речовини	2,7809	2,6168	2,8083
Нітрати	10,1782	8,7645	8,4781
Нітрити	0,5094	0,4503	0,6876
Сульфати	11,1461	7,6044	8,9435
Сухий залишок	-	1,6588	2,3449
Хлориди	20,0074	17,7396	20,3107
ХСК	7,9173	7,1964	9,4179
Залізо	0,07109	0,06708	0,0682921
Нафтопродукти	0,0169147	0,009890	0,0181033
АСПАР	0,0107034	0,0074746	0,0081101
Фосфати	1,5910003	1,4108477	0,798397

Найближчі поверхневі водні об'єкти до території планованої діяльності

Найближчими водними об'єктами до проммайданчика АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» по вул. Юрія Іллєнка, 50-А, є :

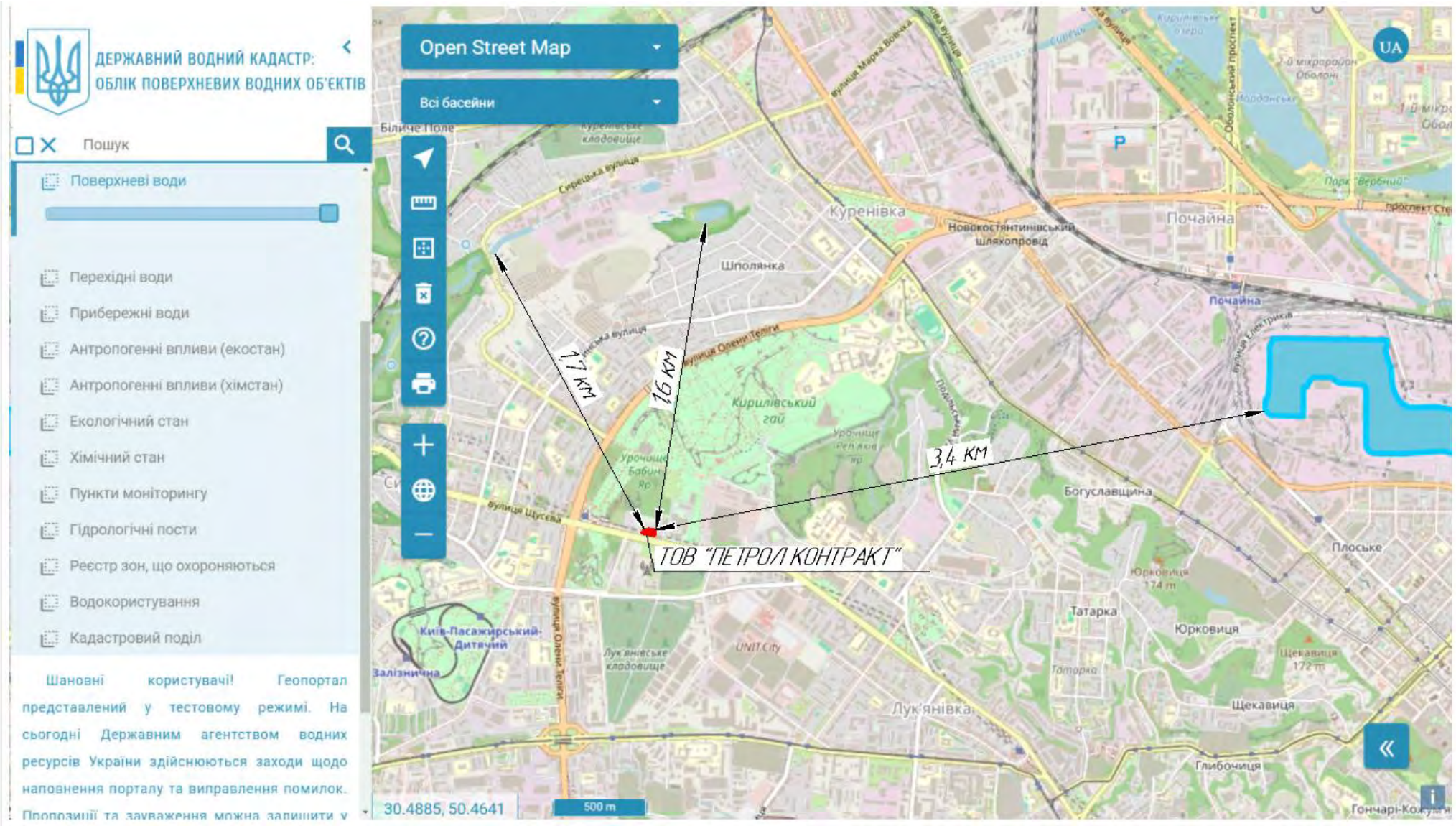
- озеро Зелене, розташоване на відстані приблизно 1,6 км в північному напрямку;
- річка Сирець, розташоване на відстані близько 1,7 км в північно-західному напрямку.

Річка Дніпро, а саме - затока Гавань, розташована на відстані 3,4 км у північно-східному напрямку від АЗК.

Озеро Зелене (інші назви – Пінгвін, Куренівське) має штучне походження - воно виникло внаслідок виймання глини для господарських цілей. Сучасна довжина становить 190 м, ширина — 90 м (орієнтовна площа – 1,7 га). Певною особливістю озера є прилеглий рельєф - розміщення у глибокій улоговині. З трьох боків водойма оточена крутосхилами, і лише з одного боку берег пологий. Озеро проточне - через нього біжить невеличкий струмок, який впадає у західну частину водойми і, перетнувши її, ховається у підземному колекторі в його східній частині. Прибережна смуга заросла чотириметровим очеретом. На відкритій акваторії можна побачити чимало качок — через безлюдність місцини їх ніхто не турбує. Озеро Зелене з прилеглою територією (площа 6,6 га) належить до об'єктів ПЗФ згідно рішення Київської міської ради від 15.11.2018 р. № 44/6095 «Про оголошення природної території ландшафтним заказником місцевого значення «Зелене озеро».

Річка Сирець – довжина становить 9,5 км, площа водозбору – 23,2 км^2. Річка тече в західній частині міста переважно з південного заходу на північний схід – в напрямку р. Дніпро. Річка має кілька витоків. Головним є той, що розташований між станціями метро «Нивки» і «Святошин». Значна частина басейну річки прорізана глибокими ярами, а нижня частина річища розташована на рівнинній Оболоні. Річка живиться від численних джерел, які утворили глибокий яр - русло з приярками (притоками), інших малих струмків й потоків та атмосферними опадами. Всю середню течію річка Сирець тече в колекторі. Після перетину з вулицею Богатирською річка переходить у штучне річище та впадає в Кирилівське озеро системи Опечень (колишня річка Почайна) за 2 км від Київської гавані.

Нижче надається карта-схема розташування найближчих поверхневих водних об'єктів до території провадження планованої діяльності у відповідності до даних сайту Державного агентства водних ресурсів України (Державний водний кадастр: облік поверхневих водних об'єктів за посиланням: http://geoportal.davr.gov.ua:81/#).



Мал. 9 Карта-схема розташування найближчих водних об'єктів відносно території ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

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.

Уздовж морів та навколо морських заток і лиманів встановлюється прибережна захисна смуга шириною не менше двох кілометрів від урізу води.

Відповідно до ст. 79 Водного кодексу України:

- до великих належать річки, які розташовані у кількох географічних зонах і мають площу водозбору понад 50 тис. квадратних кілометрів;
- до середніх належать річки, які мають площу водозбору від 2 до 50 тис. квадратних кілометрів;
- до малих належать річки з площею водозбору до 2 тис. квадратних кілометрів.

Розміри прибережних захисних смуг при розміщенні планованої діяльності не порушуються.

3.7 Рослинний та тваринний світ

Рослинний світ

Рослинність Києва та його околиць характеризується великою різноманітністю і багатством, представлена лісами, луками, болотами, водними угрупованнями, фрагментами степів та пустищ, що обумовлено положенням Києва на межі двох геоботанічних зон: Полісся і Лісостепу. Безумовно, рослинність регіону сильно трансформована багато тисячолітньою діяльністю людини. Сучасний екологічний стан зелених насаджень зумовлюється як рівнем та інтенсивністю антропогенного впливу, так і зростаючим техногенним навантаженням, що порушує природну стійкість і середовищетвірні функції лісопаркових екосистем.

Загальна кількість охоронюваних видів рослин та грибів регіону становить 85 видів, з них у межах міста Києва офіційно зареєстровано 29 видів рослин та грибів, занесених до Червоної книги України. Крім того, на території міста Києва та його зеленої зони визначено 56 видів рослин, які не занесені до Червоної книги України, але є рідкісними та такими, що перебувають під загрозою зникнення на території регіону.

Також в межах міста Києва на території ботанічного заказника загальнодержавного значення «Лісники», який входить до складу НПП «Голосіївський», забезпечується охорона рідкісного угруповання формації ковили дніпровської (*Stipeta borysthenicae*), яке перебуває під загрозою зникнення та занесене до Зеленої книги України.

Переважна кількість видів флори, занесених до Червоної книги України та визнаних рідкісними в межах міста Києва, зростають в міських лісах, які належать до категорії рекреаційно-оздоровчих лісів (виконують переважно рекреаційні, санітарні, гігієнічні та оздоровчі функції) та лісів природоохоронного, наукового, історико-культурного призначення (виконують особливі природоохоронні, естетичні, наукові функції тощо).

На території міста зустрічаються понад 350 видів адвентивних рослин, з яких 17 видів відносяться до інвазійних, наприклад Амброзія полинолиста, Ценхрус малоквітковий, Повитиця польова.

КО «Київзеленбуд» в межах виділеного фінансування та кошів, отриманих внаслідок господарської діяльності, забезпечується утримання балансових зелених насаджень у належному стані. Заходи по догляду за насадженнями здійснюються у відповідності до вимог «Правила утримання зелених насаджень у населених пунктах України», затверджених Міністерством будівництва, архітектури та житлово-комунального господарства України від 10.04.2006 № 105.

Тваринний світ

За оцінкою зоологів на території м. Києва живуть:

- близько 48 видів ссавців (наприклад, їжак, кріт, білка, соня, різноманітні гризуни);
- понад 110 видів птахів (від найменшої мухоловки до найбільшого канюка);
- більш ніж 6 видів плазунів (вуж звичайний, черепаха болотяна та 4 види ящірок);
- орієнтовно 52 види риб (наприклад, щука, сом, плітка, лящ, 15 видів бичків, окунь, судак, інші);
- кілька тисяч видів безхребетних (жуки, метелики, бабки, богомоли, коники, джмелі та бджоли, а також губки, молюски і різноманітні ракоподібні).

Серед цих кількох тисяч видів тварин існують особливо рідкісні види, котрим загрожує зникнення, їх занесено до Червоної книги України, положень Бернської конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі тощо.

Відповідно до наявної інформації, на території м. Києва кількість видів, які відносяться до різних охоронних категорій, складає:

- Червона книга України - 123,
- Конвенція про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори, що перебувають під загрозою зникнення (CITES) – 27;
- Конвенція про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція) – 283;
- Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннська конвенція, CMS) – 118;
- Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA) – 21;
- Угода про збереження популяцій європейських кажанів (EUROBATS) – 16.

Для охорони та відтворення чисельності видів тварин занесених до Червоної книги України та тих, що підпадають під дію міжнародних договорів України створюються заповідні об′єкти.

Флора та фауна майданчику планованої діяльності

Впровадження планованої діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що розглядається даним звітом, заплановано в межах антропогенно трансформованої території – в межах території, де з 2012 року розміщувалась автомобільна заправна станція, яку у 2024 році було повністю демонтовано та побудовано новий багатопаливний АЗК.

На території АЗК наявні будівлі і споруди, призначені для прийому, зберігання і відпуску в автомобільний транспорт різних видів пального (підземний резервуарний парк для РМП, СВГ, паливно-роздавальні колонки), а також для сервісного обслуговування автовласників (операторна, установка для підкачування автошин і т.п.).

Територія, в межах якої розташований Комплекс, частково огороджена по периметру і благоустроєна, має тверде покриття проїздів і майданчиків.

Зелені насадження в межах АЗС представлені газонами. Ділянка, що розглядається, є територією, що вже зазнала антропогенного впливу, природня рослинність та середовища існування диких тварин в її межах відсутні.

3.8 Природно-заповідний фонд та інші природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні

Території та об'єкти природно-заповідного фонду України (ПЗФ)

До природно-заповідного фонду в Україні відносяться: природні території та об'єкти - біосферні заповідники, природні заповідники, національні природні парки, регіональні ландшафтні парки, заказники, пам'ятки природи, заповідні урочища; штучно створені об'єкти - ботанічні сади, дендрологічні парки, зоологічні парки, парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва. Вони можуть мати статус загальнодержавних чи місцевих.

Природно-заповідний фонд міста Києва відіграє важливу роль у розвитку територій та об'єктів природно-заповідного фонду України загалом. Фактична площа територій і об'єктів ПЗФ міста Києва складає 21774,31 га (станом на 01.01.2024), що складає 0,53 відсотка від загальнодержавної площі територій та об'єктів природно-заповідного фонду та 26,1 % від загальної площі м. Києва.

Фактична площа територій та об`єктів природно-заповідного фонду загальнодержавного значення складає 54,69 %, а площа територій і об'єктів місцевого значення – 45,31 % від загальної площі природно-заповідного фонду м. Києва.

Основними засадами (стратегії) державної екологічної політики України на період до 2030 року, затвердженими Законом України від 28 лютого 2019 року №2697-VIII, визначено показники оцінки реалізації державної екологічної політики відповідно до яких площа земель природно-заповідного фонду по відношенню до загальної території країни на 2030 рік повинна становити 15%.

Станом на 01.01.2024 фактична площа земель природно-заповідного фонду м. Києва по відношенню до його загальної території становить 26,1 %.

Безпосередньо на території проммайданчику ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» по вул. Іллєнка, 50-А в м. Києві, що розглядається даним звітом, відсутні об'єкти природно-заповідного фонду України.

Найближчим об'єктом ПЗФ до території АЗК є Урочище Бабин Яр, яке оголошено ландшафтним заказником місцевого значення рішенням Київської міської ради № 236/7809 від 14.11.2019 р.

Загальна площа ландшафтного заказника місцевого значення «Урочище Бабин Яр» - 41,5 га. Заказник являє собою залишки природного гаю на схилі ярів та частини Кирилівського лісопарку зі схилами між вул. Олен Теліги та пров. Герцена. Заказник створено з метою збереження ландшафтного та біологічного різноманіття унікальних природних комплексів.

На території заказника збереглися рештки грабової діброви, місцями з багатим неморальним флористичним комплексом. Деревостани тут формують граб (*Carpinus betulus*), дуб черещатий (*Quercus robur*), тополя чорна (*Populus nigra*), тополя біла (*Populus alba*), осика, липа серцелиста (*Tilia cordata*), черешня (*Cerassus avium*), клен гостролистий (*Acer platanoides*), американський та сріблястий (*A. sacharinum*), в'яз шорсткий (*Ulmus glabra*), свидина криваво-

червона (*Swida sanguinea*), ліщина (*Corylus avellana*) та глід кривочашечковий (*Crataegus rhipidophylla*). Тут також поширені ліани, зокрема, хміль (*Humulus lupulus*).

В травостої виявлені такі види як хвощ зимуючий (*Equisetum hyemale*), пухирник ламкий (*Cystopteris fragilis*), копитень (*Asarum europeum*), зірочник лісовий (*Stellaria holostea*), переліска багаторічна (*Mercurialis perennis*), глуха кропива плямиста (*Lamium maculatum*), молочай кипарисовидний (*Euphorbia cyparissias*), медунка темна (*Pulmonaria obscura*), гірчак почечуйний (*Polygonum persicaria*), яглиця звичайна (*Aegopodium podagraria*), маренка запашна (*Asperula odorata*), зеленчук жовтий (*Galeobdolon luteum*), щавель тополистий (*Rumex obtusifolius*), чистотіл звичайний (*Chelidonium majus*) та кропива дводомна (*Urtica dioica*).

Територія заказника також цінна з точки зору збереження тваринного світу міста. Омела (*Viscum album*) на деревах, а також сухі плоди клена та ясена взимку приваблюють омелюхів (*Bombycilla garrulus*) та снігурів (*Pyrrhula pyrrhula*).

З ссавців тут зустрічається вивірка звичайна (*Sciurus vulgaris*) та мишоподібні гризуни.

Територія об’єкту становить важливе меморіально-культурне значення. Це місце трагедії Бабиного яру 1941 р., розстрілу членів ОУН, в тому числі Олени Теліги, Куренівської трагедії 1961 р. Поблизу на колишньому Кирилівському кладовищі вцілів склеп Качковських. Також збереглися рештки єврейського кладовища. Створено лапідарій нагробків.

Територія об’єкту має також важливе рекреаційне значення, адже це єдине з небагатьох місць відпочинку мешканців щільно забудованих прилеглих районів.

Ландшафтний заказник місцевого значення «Урочище Бабан Яр» розташований в північно-східному напрямку на орієнтовній відстані 365 м від АЗК, що розглядається даним звітом.

Місце розташування проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» та найближчої території ПЗФ – Ландшафтного заказника місцевого значення «Урочище Бабин Яр» - згідно відкритих даних (посилання на загальнодоступне джерело інформації - https://pzf.land.kiev.ua/) наведені на рисунку нижче.

Мал. 10 Карта-схема розташування найближчого об'єкту ПЗФ – Ландшафтного заказника місцевого значення «Урочище Бабин Яр» - відносно території ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Екологічна мережа м. Києва

Відповідно до ч. 1 ст. 3 Закону України «Про екологічну мережу України», 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 ПЗФ, 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 складається із структурних елементів, до яких належать ключові, сполучні, буферні та відновлювані території. Згідно з Законом України «Про екологічну мережу України», ключові території забезпечують збереження найбільш цінних і типових для даного регіону компонентів ландшафтного та біорізноманіття.

Сполучні території (екокоридори) поєднують між собою ключові території, забезпечують міграцію тварин та обмін генетичного матеріалу.

Буферні території забезпечують захист ключових та сполучних територій від зовнішніх впливів.

Відновлювані території забезпечують формування просторової цілісності екомережі, для яких мають бути виконані першочергові заходи щодо відтворення первинного природного стану.

Сполучні території це - просторові, витягнутої конфігурації, структури, що зв'язують між собою природні ядра (ключові території) і включають наявне біорізноманіття різного ступеню природності та середовищ його існування, а також території, що підлягають ренатуралізації.

Під біорізноманіттям розуміється сукупність усіх видів рослин, тварин і мікроорганізмів, їх угруповань та екосистем. Біорізноманіття складається з видового, популяційного, ценотичного та генетичного різноманіття. Людина також є невід'ємним елементом біотичного різноманіття і поза ним існувати не може.

Головною функцією природного коридору та сполучних територій є забезпечення підтримання процесів розмноження, обміну генофондом, міграції видів, поширення видів на суміжні території, переживання ними несприятливих умов, переховування, підтримання екорівноваги.

Функціональне призначення сполучних територій полягає в забезпеченні шляхів міграції, колонізації і обміну генами і здійснюється на різні географічні відстані - від локальних до глобальних. Для великих і рухливих видів географічний масштаб, звичайно, від місцевого до загальнодержавного та глобального, а для невеликих або малорухливих видів - місцевого рівня, що визначає ранг сполучної території - місцевий або загальнодержавний.

Екомережа це 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.

Рішенням Київської міської ради № 546/603 28.12.2006 була затверджена «Схема формування екомережі міста Києва». Згідно цієї схеми територія АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві знаходиться поза межами екомережі (див. мал. 11).

Мал. 11 Елементи екомережі міста Києва із зазначенням території ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Смарагдова мережа України

Україна активно співпрацює з міжнародними організаціями в сфері охорони навколишнього природного середовища для вирішення актуальних питань сьогодення, а також з метою інтеграції держави до світового співтовариства для розв'язання глобальних екологічних проблем. Одним із основних напрямів співробітництва з міжнародними організаціями, членом яких є Україна, це охорона біологічного різноманіття. Міжнародні обов'язки Україна взяла на себе, підписавши більш ніж 50 міжнародних багатосторонніх угод, які стосуються збереження та збалансованого використання біорізноманіття, серед яких:

- Конвенція про біологічне різноманіття, яка була започаткована під час Всесвітньої конференції глав держав та міністрів довкілля у 1992р. в м. Ріо-де-Жанейро (Бразилія) й ратифікована Верховною Радою України 29 листопада 1994 р.;

- Конвенція про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення головним чином як середовище існування водоплавних птахів (Рамсарська конвенція, м. Рамсар, Іран, 1971);

- Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин (Бонн, 1979);

- Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (1995);

- Угоди про збереження кажанів в Європі (1991);

- Конвенція про охорону дикої флори і фауни та природних середовищ існування в Європі (Бернська конвенція).

На виконання Бернської конвенції в Європі створена мережа територій особливого природоохоронного значення – Смарагдова мережа (Emerald Network), важливих для збереження біорізноманіття в країнах Європи і деяких країнах Африки. Смарагдова мережа України є Українською частиною Смарагдової мережі Європи, розробляється з 2009 року.

Ключовими підставами для віднесення певної території до переліку перспективних об`єктів Смарагдової мережі є зареєстровані факти присутності видів рослин і тварин зі списків Резолюції № 6 (1998 р.) та оселищ, з якими найчастіше пов`язане існування видових комплексів та біоценозів, з Резолюції № 4 (1996 р.) Бернської конвенції.

Територія Комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» не відноситься до території та об'єктів Смарагдової мережі України.

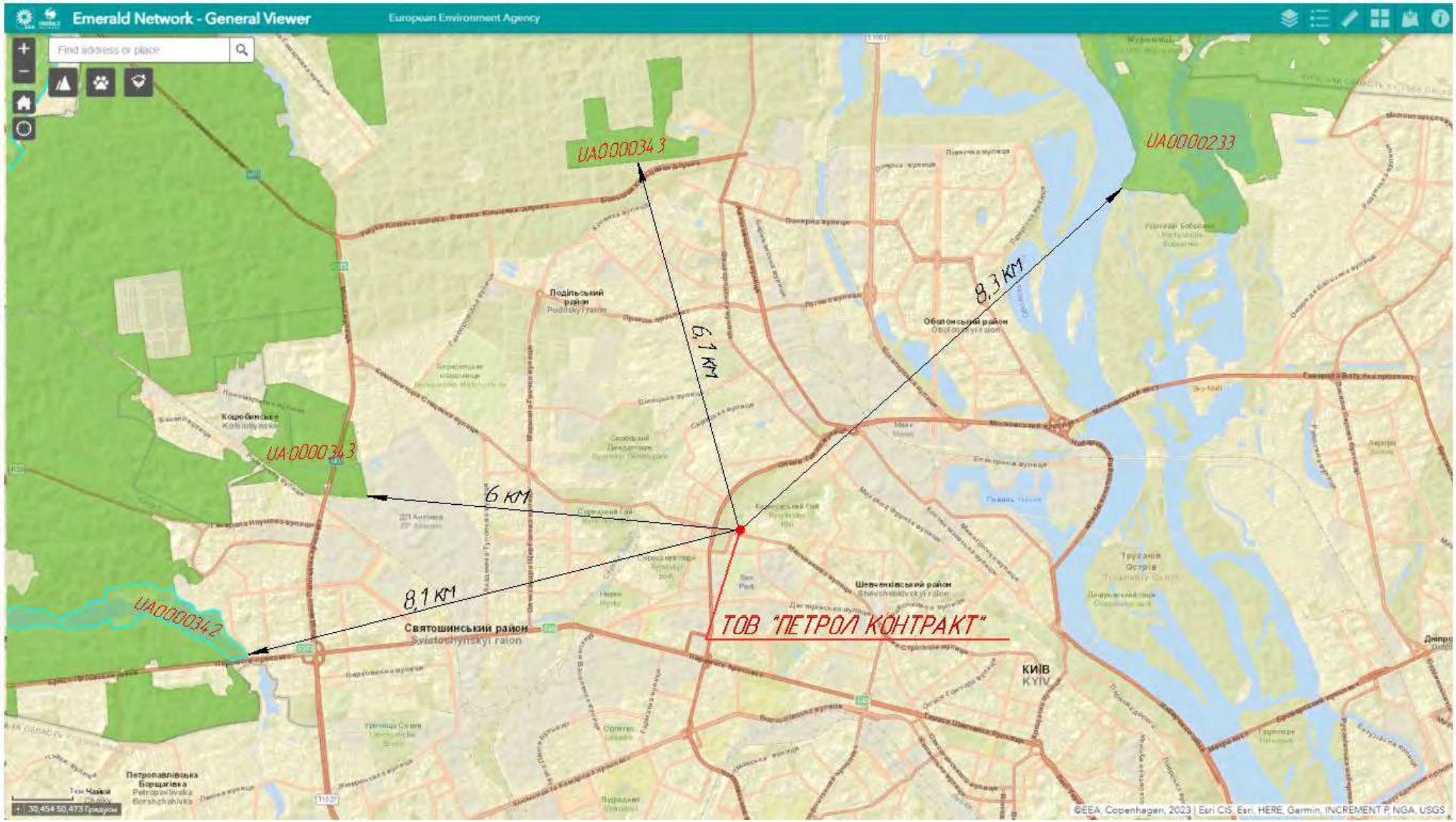
Найближчими до майданчика планованої діяльності об’єктами, включеним у Смарагдову мережу України, є:

- Голосіївський національний природний парк (Holosiivskyi National Nature Park (SiteCode: UA0000043)), розташований у західному напрямку від Комплексу на відстані близько 6 км, а у північно-західному напрямку - на відстані приблизно 6,1 км;

- Долина річки Ірпінь (Irpin river valley (SiteCode: UA0000342)), розташований у південно-західному напрямку - на відстані приблизно 8,1 км;

- Київське Подесіння (Kyivske Podesennia (SiteCode: UA0000233), розташований у північно-східному напрямку на відстані приблизно 8,3 м.

Місце розташування території ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що розглядається, та найближчих територій Смарагдової мережі за даними сайту Європейської агенції навколишнього середовища (European Environment Agency) (за посиланням: https://emerald.eea.europa.eu/) наведені на малюнку нижче.



Мал. 12 Розташування найближчих територій Смарагдової мережі

Як вже зазначалося, планованою діяльністю ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається функціонування існуючого автомобільного заправного комплексу. Тому ділянка, що розглядається, багато років піддавалась антропогенному впливу, ландшафт та біорізноманіття зазнали відповідних змін. Вид використання земельної ділянки, що розглядається: для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.

Досліджувана ділянка об'єкта розглядається як змінене природне середовище, де людська діяльність у великій мірі змінила основні екологічні функції середовища та специфіку його складу. У зв'язку з тим, що об'єкт планованої діяльності розміщується на освоєній та техногенно зміненій земельній ділянці, додаткові дослідження не проводились.

В ході планованої діяльності не передбачені меліоративні або інші роботи, що здатні привести до змін гідрологічного режиму, порушень ґрунтового покриву, рельєфу, геологічних елементів природно-заповідних і інших охоронюваних територій. Функціонування багатопаливного АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» здійснюватиметься відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища і вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах експлуатації і не призведе до погіршення стану цих територій.

Водно-болотні угіддя міжнародного значення

Україна є стороною «Конвенції про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовища існування водоплавних птахів» (Рамсарська конвенція). Згідно з положеннями цієї конвенції, Україна сама визначає (на основі критеріїв, визначених конвенцією) на своїй території водно-болотні угіддя, придатні для внесення до «Списку водно-болотних угідь міжнародного значення» (Рамсарський список), готує їх описи і надсилає для розгляду і затвердження до Секретаріату Рамсарської конвенції.

Відповідно до Рамсарської конвенції (Іран, м. Рамсар, 1971 рік), стороною якої є Україна, під водно-болотними угіддями (далі - ВБУ) розуміють райони маршів, боліт, драговин, торфовищ чи водойм - природних або штучних, постійних або тимчасових, стоячих або проточних, прісних, солонуватих або солоних, включаючи морські акваторії, глибина яких під час віплину не перевищує 6 метрів.

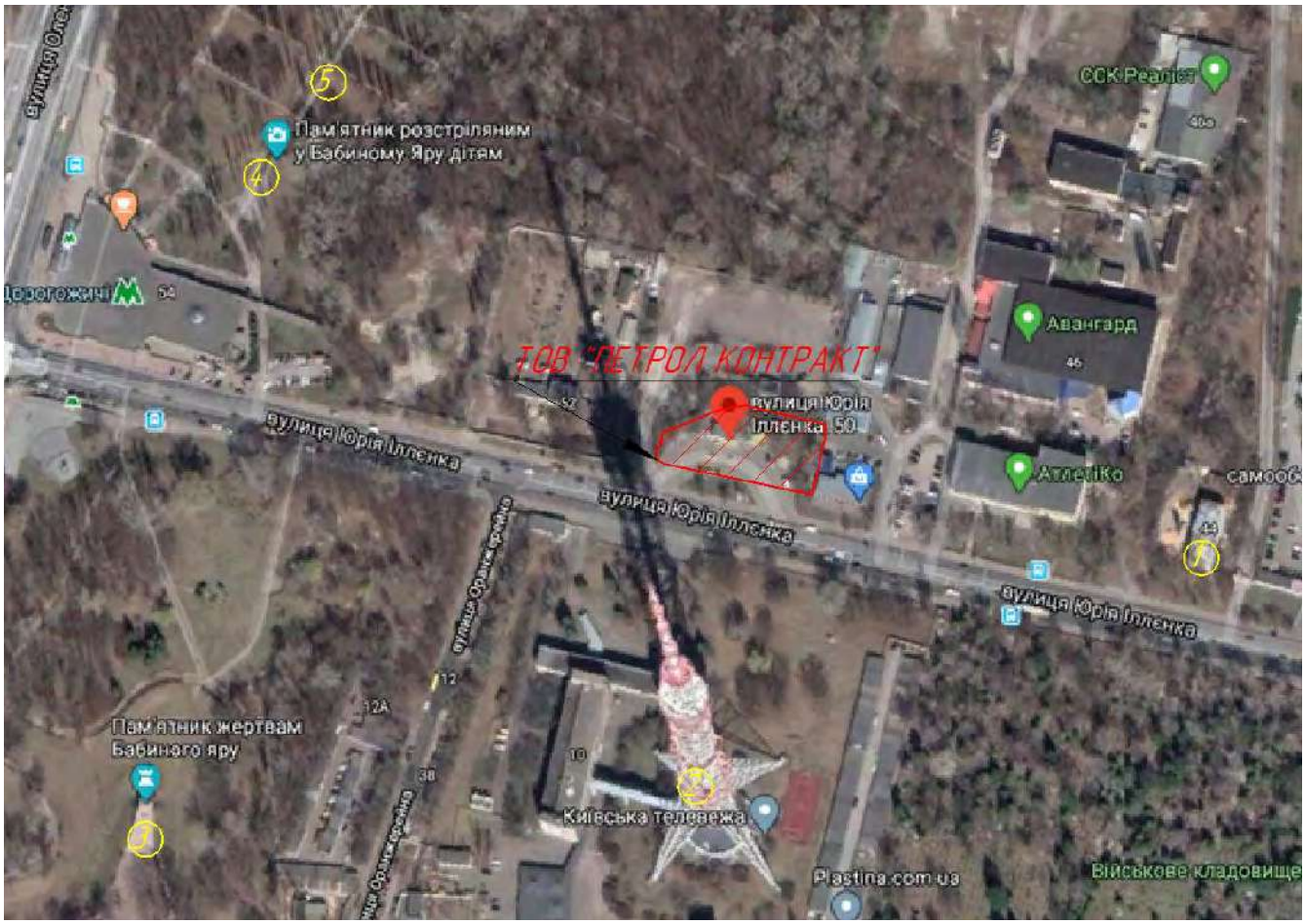
Постановою Кабінету міністрів України від 23.11.1995 № 935 (із змінами) затверджено перелік з 22 водно-болотних угідь, які мають міжнародне значення головним чином як місця оселень водоплавних птахів.

Наразі, вищезазначений перелік не містить водно-болотних угідь в межах міста Києва.

3.9 Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Відповідно до Постанови Кабміну України № 928 від 3.09.2009 р. «Перелік об'єктів культурної спадщини національного значення, які заносяться до Державного реєстру нерухомих пам'яток України», «Державного реєстру нерухомих пам'яток України (місцевого значення) станом на 15 березня 2016 року», наведеному на сайті Міністерства культури України, безпосередньо на території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони не обліковуються.

Нижче на мал. 13 наведене розташування найближчих до майданчику АЗК об'єктів архітектурної, археологічної та культурної спадщини згідно загальнодоступних джерел інформації (за посиланнями: http://kievvlast.com.ua/project/resources/attachments/T28SJrUs.PDF; http://new.pamyatky.kiev.ua/; http://kyivgenplan.grad.gov.ua/)



Мал. 13 Розташування найближчих до території об'єкту нерухомих пам'яток України (зазначені на рисунку під номерами 1-5)

У таблиці нижче наведені відомості щодо наявних на вищенаведеному малюнку об'єктів архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини.

Таблиця 20 Відомості щодо найближчих до майданчику планованої діяльності об'єктів архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини

№ на рисунку	Назва	Адреса розташування	Датування	Вид	№ та дати рішень про взяття під охорону	Охор. №
1	2	3	4	5	6	7
1	Будинок контори єврейського кладовища	вул. Юрія Іллєнка, 44	1899	пам'ятка архітектури	Наказ Міністерства культури України від 30.12.2010 № 1328/0/16-10	641-Кв
2	Телевежа	вул. Дорогожицька	1973 р.	Пам'ятка містобудування, Пам'ятка архітектури	Наказ Головного управління охорони культурної спадщини від 25.06.2011 № 10/38-11 архітектура та містобудування	

№ на рисунку	Назва	Адреса розташування	Датування	Вид	№ та дати рішень про взяття під охорону	Охор. №
1	2	3	4	5	6	7
3	Комплекс пам'яток на місці масового знищення мирного населення та військовополонених в урочищі Бабин Яр під час гітлерівської окупації	вул. Дорогожицька (між вулицями Юрія Іллєнка, Дорогожицькою та О.Теліги)	1941-1943 рр. 1976 – 2001 рр.	Пам′ятка історії	Постанова Кабінету Міністрів України від 03.09.2009 № 928	260033-Н
4	Пам'ятний знак дітям, розстріляним під час Великої Вітчизняної війни в1941 р., у Бабиному Яру	вул. О.Теліги	2001 р.	Пам′ятка історії	Постанова Кабінету Міністрів України від 03.09.2009 № 928	26033/4-Н
5	Надгробок на могилі Севрука В.П.	Дорогожицька вул. 7 Діл.11, р.15, м.35	Кін.XIX - поч.XX ст.	Пам′ятка мистецтва	Розпорядження Київської міської державної адміністрації від 07.05.1997 № 591	281/102

Вивчення карт та матеріалів, що знаходяться у вільному доступі, показало, що відстань від меж території планованої діяльності до об'єктів архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини становить:

- 215м в східному напрямку: Будинок контори єврейського кладовища –;
- 110 м в південному напрямку: Телевежа;
- 87 м в південно-західному напрямку - до меж скверу меморіалу в Баб'єму Яру, де розташований Комплекс пам'яток на місці масового знищення мирного населення та військовополонених в урочищі Бабин Яр під час гітлерівської окупації (сквер входить у склад Національного історико-меморіального заповідника «Бабин Яр);
- 235 м в північно-західному напрямку: Пам'ятний знак дітям, розстріляним під час Великої Вітчизняної війни в 1941 р., у Бабиному Яру;
- 245 м в північно-західному напрямку: Надгробок на могилі Севрука В.П.

Об'єкти архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини знаходяться поза межами території, що розглядається, тому вплив на дані об'єкти при експлуатації планованої діяльності буде відсутній.

У разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру (наприклад, уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї та ін.) передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини».

3.10 Відходи

Динаміка загального обсягу відходів I-IV класів небезпеки, накопичених у м. Києві до 2022 року, за даними державних статистичних спостережень зростала.

Загальні показники поводження з відходами наведені у таблиці нижче.

Таблиця 21 Динаміка основних показників поводження з відходами I–IV класів небезпеки, тис.т

№ з/п	Показники	2021 рік	2022 рік	2023рік
1	2	3	4	5
1	Утворено	2862,2	3012,4	-*
2	Одержано від інших підприємств	3174,9	2221,4	-*
3	Спалено	162,3	155,0	-*
3.1	у тому числі з метою отримання енергії	160,6	153,6	-*
4	Використано (утилізовано)	129,0	751,9	-*
5	Направлено в сховища організованого складування (поховання)	2422,8	1476,7	-*
6	Передано іншим підприємствам	2075,7	2143,4	-*
7	Втрати відходів внаслідок витікання, випаровування, пожеж, крадіжок	-	-	-*

*Примітка: У наслідок дії положень підпункту 1 пункту 1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» надання даних статистичної звітності наведених у розділі IV Методологічних положень з організації державного статистичного спостереження щодо утворення та поводження з відходами, затверджених Наказом Державної служби статистики від 26 січня 2023 року №27 у повному обсязі не є можливим.

Впродовж 2022 р. було утилізовано 751,9 тис. т відходів, що становило лише 25 % від загального обсягу їх утворення, та спалено 155 тис. т, або 5,1% загального обсягу утворення відходів.

Основна частка відходів у місті Києві є тверді побутові відходи. За даними Департаменту житлово - комунальної інфраструктури, обсяги збирання і утворення твердих побутових відходів у період 2021-2023 років коливаються, але мають тенденцію до зростання.

ТПВ вивозяться на переробку та подальше захоронення на:

- полігон твердих побутових відходів № 5 ПрАТ «Київспецтранс» (с. Підгірці, Обухівський район, Київська область);

- полігон великогабаритних та будівельних відходів № 6 ПрАТ «Київспецтранс» (вул. Пирогівський шлях, 94–96, м. Київ).

Термічне знешкодження (утилізація) твердих побутових відходів здійснюється на СП «Завод «Енергія» КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО». Решта відходів потрапляє на полігон без будь-якого сортування. У той же час морфологічний склад побутових відходів свідчить про те, що більше 90% ТПВ може бути спрямовано у господарський обіг.

Наразі у всіх районах столиці запроваджений та діє роздільний збір, двохконтейнерна технологічна схема роздільного збирання побутових відходів: контейнери для збирання ресурсоцінних складових («сухі» відходи) і контейнери для збирання решти змішаних відходів («мокрі» відходи).

Для збирання небезпечних відходів, що утворились від населення, КП «Київкомунсервіс» з 2018 року розпочало роботу зі встановлення спеціальних контейнерів у всіх адміністративних районах столиці, які призначені для збирання відпрацьованих батарейок, непошкоджених ртутних термометрів та енергозберігаючих ламп.

3.11 Соціально-економічні умови

При оцінці впливу запланованої діяльності на соціальне середовище наводиться коротка сучасна і прогнозована характеристики основних соціально-побутових умов проживання місцевого населення в зоні впливів планової діяльності.

Місто Київ є столицею України, однієї із найбільших держав за чисельністю населення та площею території серед європейських країн, центром національної, макрорегіональної і регіональної систем розселення, соціально-економічних та виробничих зв'язків.

Київ має розвинуту транспортну інфраструктуру, яка забезпечує зручні зовнішні зв'язки міста з регіонами України та іншими країнами повітряним, залізничним і автомобільним сполученням. У Києві сформувалась багатогалузева та багатофункціональна економіка, розвиваються ринки товарів і послуг.

Місто посідає провідні позиції серед регіонів України за більшістю індикаторів соціально-економічного розвитку, формуючи протягом останніх років понад 20 % валового внутрішнього продукту.

Сучасний Київ, де сьогодні мешкає майже 3 млн. чол., входить до числа десяти найбільших міст Європи, а за кількістю населення та площею території, що в межах міської смуги становить 836 км^2, поступається лише таким європейським містам як Лондон, Рим та Берлін.

Особливості демографічного розвитку Києва обумовлені тим, що місто є столицею України. Київ є єдиним з 27 регіонів країни, де на початку XXI ст. відбувається зростання чисельності населення, зокрема за 20 років кількість постійного населення збільшилася на 342 тис.осіб, наявного – на 337 тис. осіб. Ця тенденція зберігається останніми роками.

Чисельність наявного населення станом на 01.01.2022 року становить 2952,301 тис. осіб.

У зоні впливу Києва як центру сформованої локальної системи розташовані міста: Бровари – 98,3 тис. осіб, Бориспіль – 59,5 тис. осіб, Васильків – 36,7 тис. осіб, та інші, які складають ближній пояс Київської моноцентричної агломерації, а також сільські поселення і селища з чисельністю населення від 3 до 20 тис. осіб.

Враховуючи постійно зростаючу кількість населення міста, можливо спрогнозувати і зростання попиту на різні види пального для автотранспорту.

З соціально-економічної точки зору впровадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗК, а також збільшенням надходжень податків у місцевий і державний бюджет.

3.12 Ймовірні зміни базового сценарію 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.

При аналізі та оцінці поточного стану навколишнього середовища були використані статистичні та офіційні дані органів виконавчої влади, що реалізують державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та охорони здоров'я. У даному розділі розглядається прогнозування зміни поточного стану навколишнього середовища м. Київ в цілому.

Вищезазначена інформація про сучасний стан навколишнього природного середовища наведена відповідно до «Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2023 році» (Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2024 (за посиланням: https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)) та «Екологічного паспорту міста Києва» (Київська міська військова адміністрація, 2024 (за посиланням: https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)).

Аналізуючи існуючу динаміку і тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, що без провадження планованої діяльності стан довкілля на території, де планується провадити діяльність, швидше за все залишиться без змін, тобто на рівні даних, наведених у даному розділі Звіту.

Існуюче забруднення атмосферного повітря, в основному формується за рахунок викидів забруднюючих речовин від промислових підприємств та роботи транспортних засобів. Основними забруднювачами атмосферного повітря міста залишається галузь постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря, викиди від якої становили до 90,2 % від загального валового обсягу викиду забруднюючих речовин. Отже суттєвих змін стану атмосферного повітря без провадження планованої діяльності в сторону погіршення та/або поліпшення на основі наявних даних не відбуватиметься.

Радіоекологічний стан м. Києва знаходиться у стабільному стані. При здійсненні планованої діяльності використання джерел іонізуючого випромінювання не планується, отже і погіршення радіаційного фону за базовим сценарієм не прогнозується

Гідрохімічний стан поверхневих вод міста, в цілому, за результатами моніторингу значних змін не зазнав. Якісний стан водного середовища в основному формується за рахунок існуючих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти та поверхневого стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Без провадження планованої діяльності гідрохімічний стан поверхневих вод значних змін не зазнає.

Зміни показників забруднення ґрунту (хімічного, біологічного), які у штатній ситуації в основному формується внаслідок вмісту хімічних речовин у викидах, воді, виробничих і побутових відходах, без провадження планованої діяльності не очікується.

Зміни стану геологічного середовища без провадження планованої діяльності також не відбуватиметься.

Виходячи з вищевикладеного, аналізуючи динаміку та тенденцію забруднення компонентів навколишнього середовища, можна зробити висновок, що без провадження планованої діяльності показники забрудненості довкілля швидше за все залишаться на рівні даних, наведених у даному розділі Звіту.

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

При реалізації планованої діяльності можливі ймовірні впливи планованої діяльності на наступні фактори довкілля:

Здоров'я населення	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 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря. Рівні шуму, вібрації не будуть перевищувати норми допустимого впливу. Контроль за утворенням та подальшим поводженням з відходами та стоками дозволяє попередити їх потрапляння в навколишнє середовище а отже і умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я. Впровадження планованої діяльності не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.
Стан фауни, флори, біорізноманіття	Провадження планованої діяльності передбачається в межах антропогенно трансформованої земельної ділянки, 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.
Земля (у тому числі вилучення земельних ділянок)	Негативний вплив відсутній. Запланована діяльність відбуватиметься на майданчику, що відноситься до земель із цільовим призначенням: 03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Вид використання: для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу. Додаткове землевідведення не вимагається.
Ґрунти	Виробничий майданчик розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності людини. Згідно проведених у 2020 р. ТОВ «Медінжсервіс» інженерно-геологічних вишукувань родючий ґрунт на території майданчика відсутній. На проммайданчику наявне тверде покриття. Реалізація проекту не вимагає зменшення площ, зайнятих родючим шаром ґрунту. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт на об'єкті передбачається використання для зберігання палива резервуарів з антикорозійним захистом посиленого типу, оснащення площадки контейнерами для побутових і будівельних відходів і вивезення їх на полігон побутових відходів.

	Вплив на ґрунти при нормальній роботі підприємства, а саме: дотриманні технологічних регламентів виробництва, дотриманні умов зберігання палива, дотриманні вимог при поводженні з відходами, відсутній.
Вода	Об’єкт планованої діяльності знаходиться за межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Скидання стічних вод у водні об’єкти не передбачається. Водопостачання та водовідведення об’єкту здійснюватиметься існуючими мережами. Водопостачання – централізоване, від міських мереж. Водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу). Для очищення поверхневого стоку використовуються очисні споруди з нафтосепарацією з наступним відведенням у резервуар-накопичувач. Існуючі умови та передбачені заходи дозволять уникнути негативного впливу на водні ресурси.
Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	Об’єкти архітектурної, археологічної, культурної спадщини на ділянці відсутні, тому негативний вплив не прогнозується. В разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру проектом передбачається повне припинення робіт у відповідності до вимог Закону України «Про охорону культурної спадщини».
Повітря	Згідно розрахункових значень максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та на межі найближчої житлової забудови перевищення граничнодопустимих концентрацій відсутні, тому вплив на стан атмосферного повітря знаходиться в межах встановлених природоохоронних та санітарних нормативів.
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	Викиди парникових газів передбачаються від процесів спалювання палива у енергетичній установці - дизель-генераторі, який є резервним джерелом електропостачання майданчика. Підвищення середньої температури повітря в приземному шарі від викидів тепла з димовими газами носитиме локальний характер, забруднення атмосферного повітря незначне 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.
Ландшафт	Планована діяльність не призведе до змін ландшафту.
Соціально-економічні умови	З соціально-економічної точки зору впровадження планованої діяльності буде мати позитивний характер, обумовлений покращенням сервісних умов і зручності обслуговування автовласників на АЗС, а також збільшенням надходжень податків у місцевий і державний бюджет.
Взаємозв’язок між цими факторами	1. «Повітря, вода – стан здоров’я населення» 2. «Повітря-ґрунти та водні об’єкти» 3. «Повітря-кліматичні фактори» Взаємодія між факторами знаходиться на допустимому рівні та знаходиться в межах встановлених санітарно-епідеміологічних та екологічних нормативів.

Аналіз можливих ймовірних впливів альтернативних варіантів планованої діяльності на фактори довкілля:

Технічними альтернативами розглядалися альтернативні варіанти технологічного обладнання:

- *Технічною альтернативою 1* передбачається використання для прийому і зберігання СВГ підземного резервуару об'ємом 19,9 м^3.

- *Технічною альтернативою 2* розглядається встановлення на АЗК обладнання для заправки автомобілів стиснутим природним газом (СПГ) – метан, замість СВГ (пропан-бутан)..

Вплив на фактори довкілля за Технічною альтернативою 1 та Технічною альтернативою 2 аналогічний, за виключенням:

- Впливу на *здоров'я населення* – при впровадженні Технічної альтернативи 2 (встановлення обладнання для заправки автотранспорту СПГ) ризики негативного впливу на здоров'я населення зростають за рахунок постійного інтенсивного шуму, спричиненого роботою компресорної установки. У відповідності до санітарно-гігієнічних вимог санітарно-захисна зона для АГНКС становить 100 м, в той час як для АГЗП СЗЗ приймається в розмірі 50 м (оскільки обладнання для прийому, зберігання та відпуску СВГ входить до складу інфраструктури багатопаливного автозаправного комплексу).

- *Впливу на атмосферне повітря* – оскільки розглядається встановлення на АЗС обладнання для заправлення автомобілів стиснутим природним газом (СПГ), замість СВГ (пропан-бутан), то джерелами утворення забруднюючих речовин згідно Технічної альтернативи 2 відповідно будуть: дихальні клапани резервуарів зберігання РМП, запобіжний клапан ємності зберігання СПГ, ПРК, дизельний генератор. В викидах забруднюючих речовин в атмосферне повітря замість пропану, бутану і одоранту буде присутній метан. Окрім зростання кількості джерел викидів, спостерігатиметься більш значний вплив на стан атмосферного повітря за рахунок більшої кількості викидів.

При порівнянні різних параметрів (розділ 2 звіту) обрано Технічну альтернативу 1 – використання для прийому і зберігання скрапленого вуглеводневого газу підземного резервуару об'ємом 19,9 м^3.

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

5.1 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадженням планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

На майданчику АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» розташовані: підземний резервуарний парк для приймання та тимчасового зберігання бензину та дизельного палива, паливно-роздавальні колонки, підземний резервуар для прийому та накопичення СВГ, дизель-генератор, інформаційна стела, нафтосепаратор та ін.

На території площадки все технологічне устаткування укомплектоване відповідно до прийнятої схеми виробництва, проведені підземні та наземні інженерні комунікації. В'їзд та виїзд на територію - існуюча дорога. Будівництво нових будівель, спорудження виробничих вузлів не передбачається.

З урахуванням вищенаведеного інформація про виконання підготовчих і будівельних робіт не наводиться та не оцінюється.

5.2 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Землі: Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, що використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

АЗК розташований в межах земельної ділянки кадастровий номер 8000000000:91:105:000.

Площа земельної ділянки: *0,3013 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

Вид використання земельної ділянки: *Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.*

Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається. Додаткове землевідведення не вимагається.

Ґрунти: Виробничий майданчик розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності людини, тому родючий шар ґрунту відсутній. Реалізація проекту не вимагає зменшення площ, зайнятих родючим шаром ґрунту. Вплив на стан ґрунтів зведений до мінімуму.

Вода:

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і територій у зоні впливу планованої діяльності відсутні

Розрахункові витрати води на господарсько-побутові та виробничі потреби становлять 2624,7 м^3/рік (7,191 м^3/добу).

Водопостачання та водовідведення об'єкту планованої діяльності – централізовані від міських мереж.

Зовнішнє пожежогасіння забезпечується від двох існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 15 л/с.

Для збору поверхневих стоків передбачається дощова каналізація з їх наступним відведенням на очисні споруди з нафтосепарацією. Очищені поверхневі стоки відводяться у окремий резервуар-накопичувач, звідки періодично вивозяться на очисні споруди згідно укладених договорів або використовуються на полив твердого покриття та газону на території АЗК.

Скиди у водні об'єкти не передбачені.

Біорізноманіття: Майданчик планованої діяльності не відноситься до територій та об'єктів природно-заповідного фонду, їх охоронних земель, а також територій та об'єктів, що мають особливу екологічну, наукову і естетичну цінність. Представників флори та фауни, які знаходяться під охороною, а також представляють собою цінність для збереження біорізноманіття, на земельній ділянці немає.

Характер впливу – місцевий, неінтенсивний та постійний строком на період експлуатації об'єкта.

5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері управління відходами

5.3.1 Дані про викиди забруднюючих речовин та проведення аналізу розрахунків їх розсіювання в атмосферному повітрі

При функціонуванні об'єкту після реконструкції викиди в атмосферне повітря надходять із 25 джерел викидів, з яких – 9 джерел організовані, 15 – неорганізованих, 1 – пересувне, в тому числі:

- джерело № 1: дихальний клапан секції об'ємом 20 м^3 підземного резервуару ємністю 50 м^3 для зберігання бензину марки М-95;
- джерело № 2: дихальний клапан секції об'ємом 20 м^3 підземного резервуару ємністю 50 м^3 для зберігання бензину марки А-95;
- джерело № 3: дихальний клапан секції об'ємом 10 м^3 підземного резервуару ємністю 50 м^3 для зберігання бензину марки М-100;
- джерело № 4: дихальний клапан секції об'ємом 30 м^3 підземного резервуару ємністю 55 м^3 для зберігання ДП;
- джерело № 5: дихальний клапан секції об'ємом 20 м^3 підземного резервуару ємністю 55 м^3 для зберігання ДП;

- неорганізовані джерела № 6-№ 17 - місця заправки автомобілів паливом від двосторонніх ПРК;

- неорганізоване джерело викидів № 18: оголовок струбцини, що викидає пропан-бутанову суміш із зливо-наливного рукава після наливу з автомобільної цистерни в резервуар зберігання;

- неорганізоване джерело викидів № 19: нещільності резервуару зберігання скрапленого газу та газової обв'язки;

- джерело викидів № 20: запобіжний клапан ємності зберігання СВГ;

- джерело № 21: димова труба дизель-генератору Baudouin TMGB-165;

- джерело № 22: витяжна труба вентсистеми ПВ-1;

- джерело № 23: витяжна труба вентсистеми ПВ-2;

- неорганізоване джерело викидів № 24: Компресорно-конденсаторні блоки системи охолодження;

- пересувне джерело викидів № 25: двигуни внутрішнього згорання автомобілів при маневруванні на території проммайданчика.

Вище по тексту у розділі 1.5.2 даного звіту наведені кількісні та якісні показники утворення забруднюючих речовин, які потрапляють в атмосферне повітря від кожного джерела викидів.

Загальний перелік викидів забруднюючих речовин, які виділяються в атмосферне повітря при експлуатації об'єкту планованої діяльності наведено нижче в таблиці.

Таблиця 22 Сумарні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря

№ з/п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів	
	Код CAS	Найменування	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
Викиди від стаціонарних джерел викидів:				
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,013889	0,0025
2	1333-86-4	Сажа	0,036111	0,0065
3	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,021667	0,0039
4	630-08-0	Вуглецю оксид	0,009444	0,0017
5	106-97-8	Бутан	0,057806	0,6877
6	74-82-8	Метан	0,000556	0,0001
7	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,237034	0,2800
8	8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,817568	6,8155
9	74-98-6	Пропан	0,038537	0,4582
10	—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000104	0,00012264
11	107-02-8	Акролеїн	0,000152	0,0021
12	124-38-9	Вуглецю діоксид	17,220556	3,0997
13	10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000556	0,0001
14	—	НМЛОС	0,011667	0,0021
15	—	Фреони (дифторметан/ пентафторетан)	0,000038	0,0012
		Всього, в т.ч.: ***без парникових газів*** ***парникові гази***	***18,4655914*** ***1,2439234*** ***17,2216680***	***11,36142264*** ***8,25952264*** ***3,0999***
Викиди від пересувних джерел викидів:				
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000935	0,037
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000079	0,0032
3	630-08-0	Вуглецю оксид	0,016139	0,6366

№ з/п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів	
	Код CAS	Найменування	г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,002657	0,1049
5	1333-86-4	Сажа	0,000073	0,0029
		Всього:	***0,019883***	***0,7846***
		Загальна кількість:	***18,4854744***	***12,14602264***

Доцільність проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ визначається згідно п. 5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86) за формулою:

$$\frac{M}{ГДК} > Ф$$

де: $Ф$=0,01H при H>10 м $Ф$=0,1 при H<10 м

М – сумарне значення викиду від усіх джерел підприємства, г/с;

ГДК – максимальна граничнодопустима концентрація (мг/м^3);

H – середньозважена по підприємству висота джерела, м.

Середньозважена висота знаходиться по формулі:

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

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

Якщо усі джерела на підприємстві низькі або наземні та висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організованими, так і неорганізованими), то Н приймається рівній 5 м.

Доцільність проведення розрахунку розсіювання від об’єкту планованої діяльності з урахуванням усіх джерел викидів (згідно п. 5.21 ОНД-86) наведена в таблиці нижче.

Таблиця 23 Розрахунок доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ

Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБРБ, мг/м^3	М г/с	M_{0-10} г/с	Н, м	$\frac{M}{ГДК}$	Ф	Доцільність (так/ні)
1	2	3	4	5	6	7	8
Азоту діоксид	0,2	0,014824	0,014824	5	0,074	0,1	Ні
Сажа	0,15	0,036184	0,036184	5	0,241	0,1	***Так***
Ангідрид сірчистий	0,5	0,021746	0,021746	5	0,043	0,1	Ні
Вуглецю оксид	5	0,025583	0,025583	5	0,005	0,1	Ні
Бутан	200	0,057806	0,057806	5	0,0003	0,1	Ні
Метан	50	0,000556	0,000556	5	0,00001	0,1	Ні
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	1	0,239691	0,239691	5	0,240	0,1	***Так***
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	0,817568	0,817568	5	0,164	0,1	***Так***
Пропан	65	0,038537	0,038537	5	0,001	0,1	Ні
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	0,0000104	0,0000104	5	0,208	0,1	***Так***

Найменування забруднюючої речовини	ГДК, ОБРБ, мг/м^3	М г/с	M_{0-10} г/с	Н, м	$\frac{M}{ГДК}$	Ф	Доціль-ність (так/ні)
1	2	3	4	5	6	7	8
Акролеїн	0,03	0,000523	0,000523	5	—	—	Ні
Вуглецю діоксид	—	17,220556	17,220556	5	—	—	Ні
Азоту (1) оксид [N2O]	—	0,000556	0,000556	5	—	—	Ні
НМЛОС	—	0,011667	0,011667	5	—	—	Ні
Фреони (дифторметан/ пентафторетан)	—	0,000038	0,000038	5	—	—	Ні

Таким чином, проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при реалізації планованої діяльності доцільно проводити для:

- Сажі;
- Вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець);
- Бензину (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець);
- Одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів).

Для усіх інших забруднюючих речовин максимальні приземні концентрації становитимуть менше ніж 0,1 ГДК, що свідчить про їх мінімальний вплив на стан забруднення атмосферного повітря.

Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006 р).

Автоматизована система розрахунку забруднення атмосфери призначена для оцінки впливу шкідливих викидів проектованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери. Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств. ОНД-86». Система дозволяє розраховувати поле забруднення для крапкової моделі джерела викиду забруднюючих речовин із круглим і прямокутним устям труби, лінійної моделі, майданного джерела. Вихідні таблиці являють собою результати розрахунку концентрацій забруднюючих речовин. Графічні карти полів забруднення приземного шару атмосфери шкідливими речовинами являють собою карту розсіювання у виді ізоліній концентрацій у частках ГДК.

В якості вихідних даних для розрахунку прийняті параметри джерел, обсяги викидів забруднюючих речовин (наведені в підсумковій таблиці в Додатку 17 даного звіту), метеорологічні характеристики й коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери (представлені в п. 3.2 даного звіту).

У якості розрахункового для підприємства, згідно з п. 2.19 ОНД-86, прийнятий прямокутник з довжинами сторін 2000 х 2000 м з центром Х=0; У=0, з кроком сітки 25 м.

Слід зазначити, що згідно п. 2.1 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86), при розрахунках максимальної приземної концентрації для наземних джерел викидів, висота яких до 2 м, висоту слід приймати рівною 2 м. У зв'язку з цим висота джерел викидів № 21 (димова труба дизель-генератору) та № 24 (компресорно-конденсаторні блоки системи охолодження) у розрахунку розсіювання на ЕОМ прийнята у розмірі 2 м.

При розрахунках приймались до уваги технологічні особливості експлуатації обладнання АГЗП, згідно яких враховано неодночасність роботи ряду джерел викидів і виділено наступні режими роботи, характерні для підприємства:

І режим – режим експлуатації АГЗП, при якому викиди в атмосферне повітря надходять при прийманні, зберіганні та відпуску СВГ (джерела викидів № 6-№ 9, № 18, № 19);

ІІ режим – режим перевірки запобіжних клапанів або ремонтних робіт АГЗП ((ремонт та опосвідчення резервуару, ремонт трубопроводів, запірної арматури та насосів, очищення фільтрів), при якому викиди в атмосферне повітря надходять із запобіжного клапану (джерело викидів № 20).

При даних режимах роботи АГЗП також здійснюються викиди всіх інших джерел викидів АЗС (№ 1-№ 5, № 10-№ 17, № 21-№ 24) та пересувного джерела викидів (№ 25).

Розрахунок розсіювання по І режиму проведено для усіх без виключення забруднюючих речовин, для яких доцільно проведення розрахунку (таблиця вище), а по ІІ режиму – тільки для Одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів), оскільки по іншим забруднювачам рівень викидів не зміниться і, відповідно, значення максимальних приземних концентрацій в контрольних точках залишиться без змін.

Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від проммайданчику ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на атмосферу навколишньої території визначені максимальні приземні концентрації:

- в контрольній точці № 1, розташованій на межі нормативної СЗЗ 50 м у північному напрямку від Комплексу;
- в контрольній точці № 2, розташованій на межі нормативної СЗЗ 50 м у східному напрямку від Комплексу;
- в контрольній точці № 3, розташованій на межі нормативної СЗЗ 50 м у південному напрямку від Комплексу.
- в контрольній точці № 4, розташованій на межі нормативної СЗЗ 50 м у західному напрямку від Комплексу;
- в контрольній точці № 5, розташованій на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17), розташованої в східному напрямку на відстані 415 м від АЗК;
- в контрольній точці № 6, розташованій на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК;
- в контрольній точці № 7, розташованій на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК.

Таблиці проведеного машинного розрахунку та графічні карти полів забруднення (ізолінії концентрацій забруднюючих речовин) наведені в Додатку 20, зведені результати розрахунку представлені в таблиці нижче.

Таблиця 24 Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ

Найменування забруднюючої речовини / групи сумації	**Розташування контрольної точки**	**Координати контрольної точки**		**Значення концентрації, в долях ГДК**
		X	**Y**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**
Сажа	К.т № 1 – на межі СЗЗ (50 м на Пн)	-21	70	0,6991
	К.т № 2 – на межі СЗЗ (50 м на Сх)	47	17	0,7160
	К.т № 3 – на межі СЗЗ (50 м на Пд)	-31	-50	0,6897
	К.т № 4 – на межі СЗЗ (50 м на Зх)	-91	23	0,6439
	К.т 5 –на межі житлової забудови по вул. О.Теліги, 17 (415 м на Сх)	-375	43	0,4789

Найменування забруднюючої речовини / групи сумації	Розташування контрольної точки	Координати контрольної точки		Значення концентрації, в долях ГДК
		X	Y	
1	2	3	4	5
	К.т 6 –на межі земель рекреаційного призначення (65 м на Пн)	8	91	0,6978
	К.т 7 –на межі земель історико-культурного призначення (87 м на Пд-Зх)	-139	-29	0,5881
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	К.т № 1 – на межі СЗЗ (50 м на Пн)	-21	70	0,8736
	К.т № 2 – на межі СЗЗ (50 м на Сх)	47	17	0,7426
	К.т № 3 – на межі СЗЗ (50 м на Пд)	-31	-50	0,8687
	К.т № 4 – на межі СЗЗ (50 м на Зх)	-91	23	0,7873
	К.т 5 –на межі житлової забудови по вул. О.Теліги, 17 (415 м на Сх)	-375	43	0,5074
	К.т 6 –на межі земель рекреаційного призначення (65 м на Пн)	8	91	0,7898
	К.т 7 –на межі земель історико-культурного призначення (87 м на Пд-Зх)	-139	-29	0,7668
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	К.т № 1 – на межі СЗЗ (50 м на Пн)	-21	70	0,8327
	К.т № 2 – на межі СЗЗ (50 м на Сх)	47	17	0,7879
	К.т № 3 – на межі СЗЗ (50 м на Пд)	-31	-50	0,7058
	К.т № 4 – на межі СЗЗ (50 м на Зх)	-91	23	0,6797
	К.т 5 –на межі житлової забудови по вул. О.Теліги, 17 (415 м на Сх)	-375	43	0,4606
	К.т 6 –на межі земель рекреаційного призначення (65 м на Пн)	8	91	0,7482
	К.т 7 –на межі земель історико-культурного призначення (87 м на Пд-Зх)	-139	-29	0,5739
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	К.т № 1 – на межі СЗЗ (50 м на Пн)	-21	70	I режим: 0,7849 II режим: 0,4813
	К.т № 2 – на межі СЗЗ (50 м на Сх)	47	17	I режим: 0,7771 II режим: 0,4495
	К.т № 3 – на межі СЗЗ (50 м на Пд)	-31	-50	I режим: 0,7921 II режим: 0,4824
	К.т № 4 – на межі СЗЗ (50 м на Зх)	-91	23	I режим: 0,9086 II режим: 0,5054
	К.т 5 –на межі житлової забудови по вул. О.Теліги, 17 (415 м на Сх)	-375	43	I режим: 0,5031 II режим: 0,4074
	К.т 6 –на межі земель рекреаційного призначення (65 м на Пн)	8	91	I режим: 0,7707 II режим: 0,4455
	К.т 7 –на межі земель історико-культурного призначення (87 м на Пд-Зх)	-139	-29	I режим: 0,7516 II режим: 0,4385

За результатами розрахунків розсіювання розрахункові показники забруднення атмосферного повітря, обумовлені діяльністю підприємства сумарно з фоновими концентраціями, не перевищують нормативних показників згідно Державних медико-санітарних нормативів «Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», «Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, що відповідає вимогам р. 8 та положенню п. 5.4. ДСП №173 від 19.06.1996 р. стосовно вимоги не перевищення ГДК на зовнішній межі СЗЗ, зверненій до житлової забудови.

Визначення зони впливу підприємства проводиться згідно п. 5.20 ОНД-86 по найбільш небезпечній речовині (групі сумації), що викидається на даному майданчику і сягає територію, де його концентрація становить більш 0,05 ГДК.

Розрахунок зони впливу по кожній забруднюючій речовині здійснювався за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006 р). Графічні матеріали результатів розрахунку зони впливу забруднюючих речовин на ЕОМ наведені у Додатку 20. У якості розрахункового для визначення зони впливу підприємства прийнятий прямокутник з довжинами сторін 2000 х 2000 м з центром Х=0; У=0, з кроком сітки 25 м.

Згідно проведеного розрахунку зона впливу становить:

- 650 м для Сажі;
- 625 м для Вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець);
- 425 м для Бензину (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець);
- 600 м для Одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів).

Таким чином, зона впливу Комплексу приймається 650 м. Карта-схема із нанесеною зоною впливу наводиться у Додатку 19. У межах розрахункової зони впливу величина впливу (максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин) не перевищують встановлені екологічні та гігієнічні нормативи та санітарні норми.

На підставі проведених розрахунків з визначення обсягів викидів забруднюючих речовин при провадженні планованої діяльності, оцінки їх вкладу в забруднення атмосферного повітря, результатів розрахунку розсіювання очікуваний вплив на повітряне середовище прогнозується *помірно інтенсивним, за частотою впливу – на період роботи виробництва, транскордонний вплив відсутній, вплив може мати кумулятивний характер.*

5.3.2 Дані про скиди забруднюючих речовин у водні об’єкти

Скидання стічних вод у водні об’єкти в процесі експлуатації багатопаливного автомобільного заправного комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, не здійснюється та не передбачається технологією виробництва.

5.3.3 Дані про шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення

Згідно результатів 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 не перевищуватимуть нормативні показники згідно «Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ України № 463 від 22.02.2019, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252, що становлять:

- для територій, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв:
  - вдень L_A =55 дБА;
  - вночі L_A =45 дБА

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

- L_A =45 дБА цілодобово.

Також не перевищуватимуться допустимі рівні звуку згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 та ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», які становлять:

- для територій, які безпосередньо примикають до житлових будинків:

- вдень $L_{A\ екв}$ =55 дБА, $L_{A\ макс}$ =70 дБА;

- вночі $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

- для майданчиків відпочинку на території мікрорайонів, груп житлових будинків, котеджів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків – інтернатів, майданчиків дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів:

- $L_{A\ екв}$ =45 дБА, $L_{A\ макс}$ =60 дБА.

Розрахунковий рівень шуму при експлуатації АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» у визначених точках становить:

- контрольна точка № 1 - на відстані 50 м від Комплексу (на межі нормативної СЗЗ 50 м): $L_{A\ сум}$ =29,1 дБА;

- контрольна точка № 2 - на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17) в східному напрямку на відстані 415 м від АЗК: $L_{A\ сум}$ =13,6 дБА;

- контрольна точка № 3 - на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК: $L_{A\ сум}$ =28,4 дБА;

- контрольна точка № 4 - на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК: $L_{A\ сум}$ =24,1 дБА.

Розрахунки показали, що рівні шуму у визначених точках не перевищують допустимі нормативні значення.

Для запобігання проникнення шуму на прилеглу сельбищну територію передбачено відповідні конструктивні рішення для погашення шуму: стіни будівель виконані із застосуванням шумопоглинального матеріалу; вхідні двері та вікна забезпечені ущільнювальними прокладками; вентилятори монтуються на віброізоляторах; повітропроводи з’єднуються за допомогою гнучких вставок, тощо.

Для зменшення рівня шуму передбачено:

- 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;
- проведення регулярного контролю обладнання з метою усунення дефектів, які можуть викликати збільшення шуму.

При дотриманні всіх заходів, передбачених технічними рішеннями проекту, негативний вплив шуму на період експлуатації планованої діяльності буде зведено до мінімуму і не зробить істотного впливу на здоров'я працівників підприємства та не призведе до погіршення умов проживання населення в найближчій житловій забудові.

Шумовий вплив при впроваджені планованої діяльності оцінюється як прямий, довгостроковий, постійний, місцевий та помірної значимості.

Вібраційне навантаження

Технологічне устаткування, прийняте до встановлення, не перевищує при своїй роботі нормованих характеристик вібрацій.

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 паспортних або нормативних даних.

Контроль рівнів вібрації на робочих місцях передбачається здійснювати не рідше 1 разу на рік та при атестації робочих місць згідно Постанови КМУ від 1 серпня 1992 р. № 442 «Порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці».

Враховуючи викладене, вібраційне навантаження на населений пункт не перевищуватиме допустимих значень згідно ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації».

Іонізуючі випромінювання

Іонізуючі випромінювання, які можуть чинити негативний вплив на навколишнє середовище, на території об'єкта відсутні.

Електромагнітні поля

Планована діяльність не пов'язана зі споживанням електроенергії напругою більше 400 кВ, тому шкідливий вплив на персонал і навколишнє середовище знаходиться в допустимих межах.

Оцінка теплового забруднення

Експлуатація енергетичного обладнання – дизель-генератору, призначеного для забезпечення Комплексу електричною енергією при відключеннях світла, супроводжується виділенням незначного теплового впливу на навколишнє середовище, проте цей вплив не здатен змінити тепловий баланс в глобальних масштабах і не здатен змінити локальний тепловий баланс в атмосфері.

На підставі проведених розрахунків з визначення рівнів шумового забруднення, очікуваний акустичний вплив прогнозується помірно інтенсивним, за частотою впливу – постійний, транскордонний вплив відсутній.

5.3.4 Здійснення операцій у сфері управління відходами

В процесі експлуатації об'єкту планованої діяльності очікується утворення побутових та виробничих відходів.

Нижче у таблиці наведений перелік відходів та їх орієнтована кількість. Класифікація відходів проведена згідно ДК 005-96 «Класифікатор відходів» та Національного переліку відходів.

Таблиця 25 Утворення відходів при будівельно-монтажних роботах та при експлуатації об'єкту

ДК 005-96		Клас небезпеки	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Орієнтовний обсяг утворення
Назва відходів	**Код відходів**		**Назва відходів**	**Код відходів**		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	6000.2.9.17	III	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	16 07 08*	небезпечні	0,196 т/рік
Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.06	III	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	15 02 02*	небезпечні	0,010 т/рік
Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.04	III	Шлами масло-водовідокремлювачів	13 05 02*	небезпечні	1,593 т/рік
Суміш речовин мастильних та масел нафтових, одержана від вилучення масел з вод стічних	9030.2.9.03	III	Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	0,046 т/рік
Відходи від функціонування установок для очищення вод стічних, не позначені іншим способом (вловлені неемульговані жири і рослинні масла)	9030.2.9.08	IV	Жири і суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені в 19 08 09	19 08 10*	небезпечні	0,050 т/рік
Залишки, одержані у процесі вилучення піску	9030.2.9.02	IV	Відходи від знепісочування	19 08 02	не є небезпечними	0,801 т/рік
Устаткування в енергетиці, системах зв'язку, будівництві, інших видах діяльності (за винятком обладнання електронного загального призначення) зіпсоване, відпрацьоване чи неремонтопридатне (світлодіодні світильники відпрацьовані)	7740.3.1.03	IV	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21, 20 01 23 і 20 01 35	20 01 36	не є небезпечними	0,006 т/рік

ДК 005-96		Клас небезпеки	Національний перелік відходів		Небезпечність відходів (згідно Закону України «Про управління відходами» та Порядку класифікації відходів)	Орієнтовний обсяг утворення
Назва відходів	**Код відходів**		**Назва відходів**	**Код відходів**		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Одяг зношений чи зіпсований	7730.3.1.07	IV	Одяг	20 01 10	не є небезпечними	0,050 т/рік
Взуття зношене чи зіпсоване	7730.3.1.07	IV	Інші відходи цієї підгрупи	20 01 99	не є небезпечними	0,099 т/рік
Тара скляна використана та бій скла (за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень, та тари аптечної)	7710.3.1.02	IV	Скло	20 01 02	не є небезпечними	4,196 т/рік
Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (поліетилен пакувальний)	7730.3.1.02	IV	Пластмасова упаковка	15 01 02	не є небезпечними	2,623 т/рік
Папір та картон пакувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (паперове та картонне пакування)	7730.3.1.01	IV	Паперова та картонна упаковка	15 01 01	не є небезпечними	12,064 т/рік
Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень	7710.3.1.07	IV	Метал	20 01 40	не є небезпечними	2,360 т/рік
Відходи комунальні (міські) змішані, у т.ч. сміття з урн	7720.3.1.01	IV	Змішані побутові відходи	20 03 01	не є небезпечними	84,884 т/рік
Загальна кількість відходів						***108,978 т/рік***

У сфері управління відходами, які утворяться при експлуатації об’єкту планованої діяльності, підприємство зобов’язано керуватися Законом України «Про управління відходами».

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика. Періодичність вивезення залежить від небезпечності відходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Для тимчасового зберігання відходів на території підприємства передбачені спеціальні місця з твердим покриттям, де встановлені ємності для збору відходів.

Збираються відходи за допомогою їх вилучення з місць (об’єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами, марками, класами (категоріями) небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

Небезпечні відходи зберігаються у герметичній тарі в спеціально відведених місцях під замком.

Відходи, що не є небезпечними, зберігаються в залежності від агрегатного стану у закритих ємностях, поліетиленових пакетах, картонних коробах. Це забезпечує локалізоване зберігання, дозволяє виконувати вантажно-розвантажувальні та транспортні роботи і виключає розповсюдження у навколишньому середовищі шкідливих речовин.

По мірі накопичення відходів за допомогою автонавантажувачу їх перевантажують у самоскидний автотранспорт і доставляють на місце відновлення або видалення.

Тверді побутові відходи тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику видалення відходів та передаються на відновлення або видалення відповідним комунальним установам згідно договорів, що відповідає вимогам Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць, затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України 17.03.2011 № 145.

Спалювання відходів на проммайданчику категорично заборонено.

Утворювачі відходів зобов’язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб’єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб’єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Небезпечні види відходів повинні передаватись організаціям, що мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами (відповідно до п. 14[1] ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

Вплив на довкілля, зумовлений операціями у сфері управління відходами, за рахунок відповідності діючим нормативам, при виконанні діючих норм і правил поводження з промисловими відходами, не призведе до негативних екологічних наслідків.

Враховуючи викладене, очікуваний вплив при здійсненні операцій з управління відходами прогнозується як помірно інтенсивний, за масштабом впливу – в межах виробничої площадки, транскордонний вплив відсутній.

5.4 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик впливу планованої діяльності на навколишнє середовище - це ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища й викликаного негативним впливом господарської або іншої діяльності, надзвичайними ситуаціями природного й техногенного характеру.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення

Здоров'я населення визначається взаємодією ряду факторів, в тому числі:

- спадковість;
- соціально-економічне та психологічне благополуччя;
- доступність і якість медичного обслуговування;
- спосіб життя і наявність шкідливих звичок;
- умови життєдіяльності;
- якість навколишнього природного середовища.

Визначення точного внеску окремих факторів у стан здоров'я населення є важким завданням. У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних, екологічних та гігієнічних заходів можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних із шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення.

Одним з найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення є методологія оцінки ризику. Повна схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;
- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику.

Сукупність оцінки вказаних елементів дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а і створити умови для практичної реалізації цих рішень.

При цьому, визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проведена за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів відповідно до методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811 та ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджені Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72.

Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC}$$

де: HQ - коефіцієнт небезпеки;

Сі – розрахункова середньорічна концентрація і-тої речовини, мг/м^3;

RfC – референтна (безпечна) концентрація і-тої речовини, мг/м^3.

Референтні концентрації речовин за хронічного інгаляційного впливу у відповідності до Додатку 1 Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811; наведені у таблиці нижче.

Таблиця 26 Референтні концентрації речовин за хронічного інгаляційного впливу

Речовина	**CAS**	**RfC, мг/м^3**	**Критичні органи / системи**
1	**2**	**3**	**4**
Азоту діоксид	10102-44-0	0,04	Органи дихання
Завислі частинки	—	0,075	Органи дихання
Вуглецю оксид	630-08-0	3,0	Кров, нервова система
Сірки діоксид	7446-09-5	0,05	Органи дихання
Акролеїн	107-02-8	0,00002	Органи дихання

Середньорічні концентрації по кожній забруднюючій речовині визначаються за допомогою програмного комплексу "ЕОЛ-2000 (h)", розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ. Програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006 р). Результати розрахунків представлені у Додатку 20.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки (HI) за такою формулою:

$$HI = \Sigma HQ_i$$

Де : HQiHQ_i – коефіцієнти небезпеки впливу для окремих речовин.

Оцінка неканцерогенного ризику здійснюється відповідно до критеріїв неканцерогенного ризику:

Таблиця 27 Критерії рівнів неканцерогенного ризику

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	**Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії**	**Рівень ризику**
1	**2**	**3**
> 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

Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів приведений нижче у табличному вигляді.

Таблиця 28 Розрахунок ризику розвитку неканцерогенних ефектів

Найменування забруднюючої речовини	**C_i, мг/м^3**	**RfC, мг/м^3**	**HQ_i**	**Критичні органи / системи**	**Ризик**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
Азоту діоксид	0,00114618	0,04	0,029	Органи дихання	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний

Найменування забруднюючої речовини	C_i, мг/м^3	RfC, мг/м^3	HQ_i	Критичні органи / системи	Ризик
1	2	3	4	5	6
Завислі частинки (сажа)	0,00178778	0,075	0,024	Органи дихання	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
Вуглецю оксид	0,02097251	3,0	0,007	Кров, нервова система	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
Сірки діоксид (ангідрид сірчистий)	0,00108163	0,05	0,022	Органи дихання	**HQ<0,1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний
Акролеїн	0,00001170	0,00002	0,585	Органи дихання	**0,11<HQ<1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів допустимий
ΣHQ_i			*0,660* *0,007* *0,007*	*Органи дихання* *Кров* *Нервова система*	**ΣHQ<1:** Ризик розвитку неканцерогенних ефектів для всіх груп сполук односпрямованої дії мінімальний

Згідно проведеного розрахунку, некацерогенний ризик для здоров'я населення, для усіх забруднюючих речовин в атмосферному повітрі мінімальний (HQ_i<0,1) та допустимий (по акролеїну HQ<1). Для всіх груп сполук односпрямованої дії некацерогенний ризик для здоров'я населення вкрай малий (ΣHQ_i <1) і такий вплив можна вважати допустимим, не існує імовірність виникнення шкідливих ефектів у населення.

Розрахунок ризику розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів

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:

$$LADD = C \times CR \times EF \times ED / BW \times AT \times 365$$

де: LADD – надходження (або середня добова доза), мг/ (кг × д);

C – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м^3;

CR- швидкість надходження повітря до організму, м^3/добу (20 м^3/добу);

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.

Використовуючи стандартні дескриптори експозиції та дані щодо факторів канцерогенного потенціалу сполук, проводиться розрахунок середньодобової дози впливу канцерогена на населення (LADD)в табличному вигляді.

Таблиця 29 Розрахунок середньої добової дози канцерогена

Речовина	C_i, мг/м^3	CR, м^3/добу	EF, днів/рік	ED, років	BW, кг	AT, років	LADD, мг/ (кг × добу)
1	2	3	4	5	6	7	8
Сажа	0,00178778	20	365	70	70	70	0,00052

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CRi здійснюють за формулою:

$$CRi = LADD \times SF$$

де: LADD – середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×доба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кг×доба))-1

Фактори канцерогенного потенціалу речовин у відповідності до Додатку 2 Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811; наведені у таблиці нижче.

Таблиця 30 Фактори канцерогенного потенціалу речовин

Речовина	CAS	SFi, (мг/(кг·доба))$^{-1}$
1	2	3
Сажа	1333-86-4	0,0155

Нижче в таблиці наводиться класифікація рівнів канцерогенного ризику.

Таблиця 31 Класифікація рівнів канцерогенного ризику

Ризик протягом життя	Рівень ризику
2	1
> 10^{-3}	Високий - не прийнятний для виробничих умов і населення.
10^{-3} - 10^{-4}	Середній - прийнятний для виробничих умов, але не прийнятний для населення
10^{-4} - 10^{-6}	Низький - допустимий ризик
< 10^{-6}	Мінімальний ризик

Розрахункова величина індивідуального канцерогенного ризику наведена у табличному вигляді.

Таблиця 32 Визначення рівня індивідуального канцерогенного ризику

Найменування забруднюючої речовини	LADD, мг/(кг × добу)	SF_i, (мг/(кг*доба)$^{-1}$	CR	Рівень ризику
1	2	3	5	6
Сажа	0,00052	0,0155	$8*10^{-6}$	Низький – допустимий ризик

Згідно проведеного розрахунку, ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів є низьким.

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище

Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності на навколишнє середовище проведена згідно Додатка В ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджених Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72.

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику визначається за формулою:

$$R_S = CR_a \cdot \frac{N}{T} \cdot V_u \cdot N_p$$

де: R_s – соціальний ризик, чол/рік;

CR_a- - канцерогенний ризик комбінованої дії декількох речовин, що забруднюють атмосферу; для розрахунку приймається: $CR_a=1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, долі одиниці: V_u=0,3013 / 1,37=0,22;

N – чисельність населення, чол., що визначається:

а) за даними мікрорайону розміщення об'єкту, якщо такі є у населеному пункті;

б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення;

в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проектування, якщо він розташований за їх межами.

Планована діяльність розташована у Шевченківському р-ні м. Києва. Чисельність наявного населення району згідно даних [36]: N= 210620 чол.

T – середня тривалість життя; для розрахунку приймається T=70 чол. / рік;

N_p – коефіцієнт «соціальної напруги», що визначається:

а) за нижченаведеною формулою для будівництва нового об'єкту:

$$N_p = \frac{N_{rm}}{N}$$

б) за нижченаведеною формулою реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць зменшується:

$$N_p = 1 - \frac{N_{rm} - N_{rm}^{rek}}{N_{rm}}$$

в) за нижченаведеною формулою для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць збільшується

$$N_p = \frac{N_{rm}^{rek} - N_{rm}}{N}$$

де: N_{rm} – кількість робочих місць (при реконструкції – попередня), чол.;

N_{rm}^{rek} – кількість робочих місць після реконструкції, чол.

г) для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць не змінюється Np=1

$$N_p = \frac{33}{210620} = 0{,}00016$$

$$R_S = 1 \cdot 10^{-6} \cdot \frac{210620}{70} \cdot 0{,}22 \cdot 0{,}00016 = 0{,}11 \cdot 10^{-6}$$

Оцінка рівня соціального ризику діяльності здійснюється відповідно до наступних показників:

Таблиця 33 Рівні соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
1	**2**
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більше ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	10^{-3} - 10^{-4}
Умовно прийнятний	10^{-4} - 10^{-6}
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Таким чином, рівень соціального ризику діяльності ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» оцінюється як прийнятний.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Основними чинниками виникнення екологічного ризику під час реалізації планованої діяльності, є:

- недотримання технологічних регламентів;
- недотримання заходів пожежної та трудової безпеки;
- стихійні лиха.

Можливими причинами аварійних ситуацій при недотриманні технологічних регламентів можуть бути:

- порушення режимів експлуатації механізмів та обладнання;
- порушення цільності механізмів та обладнання (розрив, руйнування);
- помилки обслуговуючого та ремонтного персоналу.

При недотриманні заходів пожежної безпеки можуть виникати пожежа та вибух, що може спричинити забруднення атмосферного повітря продуктами горіння. При порушенні персоналом правил техніки безпеки можливе травмування працівників.

Надзвичайні ситуації також можуть виникати внаслідок несподіваних природних стихійних лих (землетруси, повені, урагани та ін.).

Заходи, спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей, зберегти матеріальні цінності. Технічні заходи та системи запобігання, пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля передбачають:

- максимальну механізацію і автоматизацію технологічних процесів;
- контроль параметрів роботи обладнання і застосування електроустаткування, відповідного класам пожежонебезпечних і вибухонебезпечних зон і Правил улаштування електроустановок;
- блискавкозахист будівель і споруд;
- захист від пожежонебезпечних проявів статичної електрики;
- виконання основних будівельних конструкцій будівель і споруд з негорючих матеріалів;
- автоматична зупинка технологічного процесу у разі виникнення пожежі;
- встановлення на території 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, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура),

- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки,

- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям,

- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація,

- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, учбові тривоги),

- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості.

- встановлення на території підприємства протипожежного режиму, в тому числі визначення місць куріння, застосування відкритого вогню та проведення робіт, пов'язаних з вогнем;

- виготовлення і застосування засобів наочної агітації щодо забезпечення пожежної безпеки;

- розробка інструкцій про заходи пожежної безпеки при проведенні технологічних процесів, експлуатації обладнання, виконанні пожежонебезпечних робіт;

- встановлення порядку огляду та приведення в пожежобезпечний стан приміщень перед їх закриттям;

- забезпечення приміщень і території знаками пожежної безпеки;

- вказівка на вхідних дверях приміщень категорій за вибухопожежною та пожежною небезпекою, а також класів зон за ПУЕ.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля чи його пом'якшення до допустимого рівня.

Завдяки вжитим в проекті конструкційним і технічним рішенням, а також при суворому дотриманні проектних регламентів і обмежень проведення всіх технологічних операцій при експлуатації об'єкта, ймовірність виникнення і масштаби аварійних ситуацій, оцінюються як мінімальні.

Належний рівень контролю за технологічними параметрами процесів по здійсненню операцій у сфері управління відходами, забезпечення нормальної експлуатації технологічного обладнання, дотриманням протипожежних норм та правил, виконання заходів з техніки безпеки, передбачених законодавством, виключає можливість виникнення аварійних ситуацій.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини

Безпосередньо на майданчику, де планується впровадження планованої діяльності, немає об'єктів архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини (більш детальна інформація наведена у п. 3.9 даного звіту). Найближчі об'єкти архітектурно-містобудівної та історико-культурної спадщини знаходяться на відстані більше 1 км від території, що розглядається, тому вплив на них при експлуатації планованої діяльності, та при проведенні підготовчих та будівельно-монтажних робіт, буде відсутній.

Проектом передбачаються наступні заходи для запобігання ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини:

- в разі виявлення знахідки археологічного або історичного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї та ін.) під час проведення будь-яких земляних робіт виконавець робіт у відповідності до вимог ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини» зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи;

- при виявленні об'єктів або предметів культурної спадщини в межах території планованої діяльності, у відповідності до вимог ст. 14, ст. 38 Закону України «Про охорону культурної спадщини» необхідно забезпечити проведення археологічних розкопок та постановку на облік щойно виявленого об'єкту культурної спадщини.

- зупинені органом охорони культурної спадщини земляні роботи відновлюються лише за його письмовим дозволом (ст. 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини»).

Загалом, вплив та ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, можна охарактеризувати як допустимі.

5.5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

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 накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Згідно рекомендацій п. 20 розділу 2 «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України № 193 від 15.03.2021 р., рекомендується проводити оцінку кумулятивного впливу з урахуванням усіх об'єктів-джерел впливу аналогічного характеру (виду), що розташовані:

а) на одному проммайданчику;

б) на сусідніх проммайданчиках одного підприємства або виробничо-технологічного комплексу, якщо відстань між ними менше 500 м за найкоротшою траєкторією;

в) у розрахунковій зоні впливу, в межах якої величина впливу (концентрації та рівні шкідливих факторів) перевищує встановлені екологічні чи гігієнічні нормативи або санітарні норми.

При оцінці впливу планованої діяльності на компоненти навколишнього середовища враховувалися усі джерела впливу, наявні на ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ». В радіусі 500 м від Комплексу, що розглядається даним звітом, відсутні інші проммайданчики підприємства ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Розрахункова зона впливу об'єкту планованої діяльності на атмосферне повітря, визначена у розділі 5.3.1 даного звіту, становить 650 м. У межах розрахункової зони впливу величина впливу (максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин) не перевищують встановлені екологічні та гігієнічні нормативи та санітарні норми. Приземні концентрації забруднюючих речовин у контрольних точках на межі найближчої житлової забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту.

Оцінка кумулятивного впливу на атмосферне повітря 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 концентрації 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 фонової концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються. Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин, що будуть утворюватися під час експлуатації обладнання Комплексу, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій згідно з наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», зареєстрованим в Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108.

За результатами розрахунку рівнів шуму на межі найближчої житлової забудови та санітарно-захисної зони, не виявлено перевищень санітарно-гігієнічних норм допустимого рівня шуму на прибудинкових територіях згідно з ДСН 463-19 «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ від 22.02.2019 р. № 463, додатку № 16 до ДСП №173 від 19.06.1996 р. та гігієнічних критеріїв ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 27.12.2013 р. № 630, і ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій».

Відходи, що утворюються при провадженні планованої діяльності, підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика, що запобігає надмірному накопиченню та можливій негативній дії на довкілля. За умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства.

Це дозволяє стверджувати, що вплив, який буде створений об'єктом, що розглядається, не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з житловою забудовою. Отже, функціонування підприємства не створить значного негативного кумулятивного ефекту.

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

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 допускав 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 (CO_2), метан (CH_4), закис азоту (N_2O) та озон (O_3) є парниковими газами прямої дії, оскільки вони безпосередньо викликають парниковий ефект. Хоча ці гази постійно виробляються в атмосфері природним чином, збільшення їх концентрації останнім часом є значною мірою наслідком людської діяльності. Таке зростання концентрації парникових газів вплинуло на атмосферний баланс Землі та в майбутньому може суттєво змінити клімат планети.

Парникові гази при провадженні планованої діяльності – експлуатації АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» - надходитимуть у атмосферне повітря при роботі дизель-генератору для аварійного забезпечення електричною енергією.

У таблиці нижче наводиться характеристика викидів парникових газів при провадженні планованої діяльності.

Таблиця 34 Характеристика викидів парникових газів при провадженні планованої діяльності

Технологічний процес		Парниковий газ	Валовий викид, т/рік
1	2	3	4
Виробництво електроенергії	Спалювання дизельного палива	Метан	0,0001
		Азоту (1) оксид [N2O]	0,0001
		Вуглецю діоксид	3,0997
Всього:			***3,0999***

Дане виробництво не підпадає під дію Постанови Кабінету Міністрів України від 23 вересня 2020 р. № 880 «Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації».

В ході провадження планованої діяльності не передбачається надмірних теплових виділень, проведення випробувань або використання хімічних речовин, які могли б вплинути на інтенсивність сонячного випромінювання, температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманів і інші кліматичні характеристики району, у порівнянні з існуючим станом, тому можливо спрогнозувати, що проектована діяльність не матиме значного впливу на існуючий стан клімату.

Кліматичні особливості території планованої діяльності не призводять до зростання інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери допустимий.

Планованою діяльністю не передбачається теплове навантаження на навколишнє природне середовище.

При дотриманні всіх діючих нормативно-правових актів у сфері охорони атмосферного повітря вплив планованої діяльності на клімат можливо оцінити як допустимий.

На підставі викладеного, вплив на планованої діяльності на клімат оцінюється як незначний. Вразливість планованої діяльності до несприятливих наслідків зміни клімату, а саме зростання середніх температур, оцінюється як низька.

5.7 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності, зумовленого технологію і речовинами, що використовуються

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°С у закритому тиглі або температурою спалаху, що дорівнює або менша 66°С у відкритому тиглі (легкозаймисті рідини згідно з ГОСТ 12.1.044-89);
- скраплений вуглеводневий газ, вибухопожежонебезпечний по ГОСТ 27578-87.

Бензин за нормальних умов (температура 25°С і атмосферний тиск) є прозорою рідиною з характерним запахом. Бензин є продуктом переробки сирої 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°С, температура спалаху - мінус 27 – мінус 39°С, 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°С.

За своїми токсичними властивостями бензин відноситься до речовин четвертого класу небезпеки.

Дизельне паливо за нормальних умов (температура 25°С й атмосферний тиск) є прозорою маслянистою рідиною жовтуватого кольору зі слабким запахом. Температура кипіння дизельного палива складає 225-325°С. Питома вага - 0,842-0,860 кг/дм^3.

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°С, самозаймання - 360°С, спалаху - від 142°С.

Дизельне пальне 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/м^3, 4 клас небезпеки),

- бензину (ГДК = 100 мг/м^3, 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 згідно з ГОСТ 12.4.068;

- 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°С 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 - C_3H_8 та бутану - C_4H_{10}.

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 ГОСТ 12.1.007.

Скраплені гази утворюють з повітрям вибухонебезпечні суміші при концентрації парів пропану від 2,1 до 9,5 %, ізобутана 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 °С.

Пари скрапленого газу мають щільність більшу, ніж щільність повітря, і можуть скупчуватися в низьких і непровітрюваних місцях.

Скраплені гази можуть проявляти наступні небезпечні властивості:

- токсичність продуктів неповного згорання газів;

- задушлива дія газів при змісті в повітрі кисню нижче допустимого;

- сильна охолоджувальна дія рідкої фази, що викликає важке обмороження.

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 рідкої фази на одяг - негайно видалити одяг з метою виключення зіткнення рідкої фази з тілом людини;

- при обмороженні - накласти суху стерильну пов'язку на обморожену поверхню шкіри і негайно звернутися до лікаря.

При роботі із скрапленими газами очі необхідно захищати окулярами з бічними відкрилками, 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 розпорошених 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 АЗС 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.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗАЗНАЧЕНИХ У ПУНКТІ 5 ЦІЄЇ ЧАСТИНИ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Для прогнозування можливого впливу підприємства було використано наступні методи:

1. *Розрахункові математичні методи:*

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин:

- Збірник показників емісії (питомих викидів) повітря різними виробництвами - УкрНТЕК, Донецьк, 2004.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников - ОАО «УкрНТЕК», Донецк, 1999.
- Сборник методик по расчёту выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Гидрометиоиздат, Ленинград,1986

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 та № 453 від 18.09.2013
- 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.

1.3 Оцінка ризиків для здоров'я людей:

- Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811
- ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затверджених Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72

1.4 Розрахунок утворення відходів:

- «Норми надання послуг з вивезення побутових відходів у місті Києві на 2023-2027 роки», затверджені розпорядженням Київської міської військової адміністрації від 31.01.2023 № 59
- ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій»
- «Методика роздільного збирання побутових відходів», затверджена Наказом Мінрегіону України від 01.08.2011 № 133

1.5 Розрахунок водоспоживання та водовідведення:

- ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»
- ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. зовнішні мережі та споруди»
- ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди»
- ДСТУ-Н Б В.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування»

2. *Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки:*
   - розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, зон впливу за допомогою автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ; програма рекомендована до використання Мінприроди України (лист про погодження № 2464/19/4-10 від 15.03.2006).
   - розрахунок середньорічних концентрацій за допомогою утиліти «Показник ризику» на базі програмного продукту «ЕОЛ-2000 (h)», розробленого ТОВ «Софт фонд» м. Київ.
3. *Використовувані дані про стан довкілля*
   - Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2023 році - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2024 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)
   - Екологічний паспорт міста Києва - Київська міська військова адміністрація, 2024 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)

7 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 реконструкції / експлуатації об'єкту, запроектовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Заходи по охороні атмосферного повітря

1) здійснення викидів стаціонарними джерелами виключна за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

2) дотримання граничнодопустимих нормативів та умов, встановлених у дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

3) здійснення контролю за точним дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання, роботою контрольно-вимірювальних пристроїв.

4) забезпечення постійного контролю за справністю обладнання.

5) налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту;

6) застосування підземних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;

7) використання прогресивного технологічного устаткування, обладнаного автоматичними системами контролю і ведення технологічного процесу в рамках заданих параметрів.

8) здійснення контролю за обсягом та складом забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря;

9) здійснення регулювання викидів від джерел на території планованої діяльності при несприятливих метеорологічних умовах.

Заходи щодо регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ)

Заходи з регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) - це заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в ті періоди часу, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню в приземному шарі атмосфери забруднюючих речовин і різкому підвищенню рівня забруднення атмосфери.

Дані заходи можна охарактеризувати як заходи, які мають тимчасовий характер, спрямовані на короткочасне зниження викидів забруднюючих речовин і не вимагають великих капітальних вкладень.

Заходи з охорони атмосферного повітря при НМУ розробляються і виконуються відповідно до вимог Методичних вказівок «Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах» РД 52.04.52-85, затвердженими Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 01.12.86, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

По місту Києву прогноз метеорологічних умов високого забруднення атмосферного повітря проводить Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоди НМУ.

При надходженні цих попереджень на підприємстві повинен бути виконаний комплекс заходів, спрямованих на зниження забруднення атмосфери:

Заходи щодо скорочення викидів при I режимі роботи підприємства в період НМУ

Перший режим роботи підприємства повинен забезпечити зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери на 15-20 %. Як правило, це забезпечується заходами організаційно-технічного характеру, які не призводять до зниження продуктивності підприємства.

По першому режиму пропонується:

- посилити контроль за дотриманням технології виробництва; забезпечити роботу технологічного обладнання згідно технологічних регламентів;
- припинити ремонтні роботи, які пов'язані з підвищеним виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- заборонити роботу устаткування на форсованому режимі;
- підсилити контроль за герметичністю обладнання;
- підсилити контроль за роботою контрольно-вимірювальних приладів і автоматичних систем управління технологічними процесами.

Заходи щодо скорочення викидів при II режимі роботи підприємства в період НМУ

При другому режимі роботи підприємства заходу повинні забезпечити скорочення концентрацій на 20-40 %. Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для I-го режиму, а також заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням потужності підприємства:

- заборонити продувку та чищення обладнання, газоходів, ємностей, які супроводжуються виділенням забруднюючих речовин в атмосферу;
- обмежити використання автотранспорту на території підприємства;
- не проводити планово-попереджувальні роботи по ремонту технологічного обладнання;
- знизити продуктивність окремих апаратів та технологічних ліній, робота яких пов'язана із значним виділення в атмосферу забруднюючих речовин.

Заходи щодо скорочення викидів при III режимі роботи підприємства в період НМУ

Третій режим роботи підприємства передбачає зниження концентрацій шкідливих речовин на 40-60 %, а в деяких особливо небезпечних випадках і ділянках, повне скорочення викидів підприємства.

Ці заходи включають у тому числі всі заходи, пропоновані для 1-го та 2-го режиму, а також заходи, що передбачають скорочення викидів шкідливих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства:

- знизити навантаження або зупинити виробництва, які супроводжуються значними виділеннями забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- відключити апарати та обладнання, робота яких пов'язана зі значними викидами в атмосферне повітря.

Заходи по охороні водних ресурсів:

1) відведення господарсько-побутових стічних вод в міську каналізаційну мережу;

2) відведення поверхневих (дощових та талих) вод після очистки на очисних спорудах з нафтосепарацією в резервуар-накопичувач води;

3) виключення скиду в стічні води відходів з нафтопродуктами;

4) раціональне використання водних ресурсів;

5) постійне здійснення обліку водоспоживання та водовідведення за допомогою повірених засобів обліку (витратоміри, лічильники);

6) своєчасне проведення профілактичних та ремонтних робіт щодо герметичності ємкісних споруд і трубопроводів, призначених для палива;

7) своєчасне проведення ремонту дорожнього покриття з метою запобігання інфільтрації забруднених поверхневих стічних вод в ґрунти та ґрунтові води;

Заходи по охороні ґрунту та земельних ресурсів:

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) виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів ;

4) обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закриває;

5) благоустрій майданчику з організацією місць тимчасового зберігання відходів з подальшою їх передачею на утилізацію або розміщення в установленому порядку;

6) проведення вчасного ремонту дорожніх покрівель;

7) огородження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливного дощу;

8) організація регулярного прибирання території.

9) недопущення на території майданчика витоку нафтопродуктів;

10) постійний контроль стану ґрунтів з метою виключення можливості витоку небезпечних рідин;

11) негайне прибирання місця аварійних розливів нафтопродуктів з використанням сорбенту типу «Еколан-М» (або його аналогів).

Заходи у сфері управління відходами

1) Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- оформлення документації згідно вимог чинного законодавства у сфері управління відходами;
- 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 управлінню відходами направлені на:

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

Заходи щодо 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, та на межі санітарно-захисної зони;

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 стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі житлової забудови, яка найближче розташована від об'єкта планованої діяльності, та на межі санітарно-захисної зони.

Заходи по мінімізації фізичних факторів впливу (шум, вібрація) включають в себе:

1) застосування сучасного обладнання з низькими шумовими характеристиками;

2) все технологічне обладнання, яке є джерелом розповсюдження вібрацій, встановлювати на віброізоляторах, 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.

Комплексні заходи щодо забезпечення стану навколишнього середовища

Комплексні заході щодо забезпечення стану навколишнього середовища плануються для зменшення або компенсацій впливів проектованої діяльності на навколишнє середовище. Для цього проводяться ресурсозберігаючі, захисні, планувальні, компенсаційні заходи.

Наводиться перелік і стисла характеристика проектних рішень, комплекс яких включає:

- ресурсозберігаючі заходи - збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів і т.п., повторне їх використання та ін.;
- захисні заходи - влаштування захисних споруд (дренажі, екрани, завіси та ін.), включаючи технологічні заходи (використання екологічно чистих матеріалів, екологічно безпечне управління відходами та ін.),
- планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення та ін.), усунення наднормативних впливів;
- компенсаційні заходи - компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в і іншому місці і /або в і інший час, грошове відшкодування збитків.

В кожному напрямку було запроектовано ряд заходів.

Ресурсозберігаючі заходи:

- дотримання інструкції виробника по експлуатації обладнання;
- застосування прогресивного обладнання, що забезпечує збереження паливних та енергетичних ресурсів;
- оснащення обладнання пристроями контролю, управління і автоматизації в об'ємі, достатньому для надійної і економічної його експлуатації, а також забезпечення можливості аналізу роботи обладнання та обліку енергоресурсів і енергоносіїв.

Захисні заходи:

- монтаж обладнання з урахуванням категорії пожежної небезпеки, ступеня вогнестійкості, а також з дотриманням необхідних розривів між існуючими спорудами і будівлями;

- заземлення всіх металевих частин, які можуть опинитися під напругою;

- улаштування захисного відключення електрообладнання при перевантаженнях і короткому замиканні;

- здійснення робіт відповідно до затверджених технологічних регламентів, з додержанням вимог чинного природоохоронного, санітарного законодавства України та вимог пожежної безпеки;

- своєчасне проведення профілактичних оглядів і ремонтів обладнання;

- оснащення об'єкта засобами пожежогасіння;

- зберігання відходів, що утворюються в процесі функціонування об'єкта, в спеціально відведених місцях відповідно до санітарних норм і вивезення їх в установленому порядку.

- проведення інструктажу та занять з підвищення кваліфікації обслуговуючого персоналу;

- дотримання трудової і виробничої дисципліни, правил техніки безпеки.

Планувальні заходи

- дотримання розміру санітарно-захисної зони об'єкту у відповідності до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 р. № 173 (ДСП №173);

- благоустрій та озеленення санітарно-захисної зони підприємства (мінімальна площа озеленення санітарно-захисної зони відповідно до п. 5.13. ДСП №173)

Компенсаційні заходи

Згідно п. 5.9.2 ДБН А.2.2-1:2021, компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків.

Компенсація нанесених незворотних збитків від планованої діяльності здійснюється за рахунок грошового відшкодування. Згідно ст. 9 Податкового кодексу України до загальнодержавного податку та зборів відноситься екологічний податок. Екологічний податок – загальнодержавний обов'язковий платіж, що справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів, а також за утилізацію знятих з експлуатації транспортних засобів, для забезпечення екологічної безпеки, а також безпеки життя та здоров'я громадян.

При експлуатації АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» передбачається здійснювати платежі за забруднення навколишнього середовища згідно Податкового кодексу України від 02.12.2010 № 2755-VI (зі змінами та доповненнями), розділ VII «Екологічний податок».

Аналізуючи види і рівні впливів на навколишнє середовище об'єкту планової діяльності, можна зробити висновок, що комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища підприємством будуть негайно вжиті заходи щодо усунення відповідних порушень та компенсовано, в установленому порядку, шкоду, заподіяну довкіллю або здоров'ю і майну громадян, у повному обсязі.

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

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 при прийомі, зберіганні та відпуску світлих нафтопродуктів

Основним видом робіт, пов'язаними з небезпечними речовинами, є прийом / відпуск паливо-мастильними матеріалами від пересувних автотранспортних засобів. Перелік основних небезпечних процесів для АЗС – приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни), зберігання палива в резервуарах і заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом бензину. У випадку утворення вибухо-пожежонебезпечної 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 виливу. 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.

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.

Основні небезпечні процеси при прийомі, зберіганні та відпуску СВГ

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання АЗС. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів.

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/см^2;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90 % об'єму;
- підвищення температури понад +45°С;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20 % від нижньої межі вибуховості (2,1 %об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки під час прийому / відпуску СВГ є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);
- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;
- зливання газу в місткості зберігання – обрив гнучкого шлангу, порушення герметичності, витік газу з автоцистерни, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути 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 для запобігання виникнення пожеж та вибухів на АЗС

Технічними рішеннями на АЗС передбачені заходи, які направлені на запобігання пожеж та вибухів у тому числі:

- обладнання паливо-роздавальних колонок виконано у вибухобезпечному виконанні;
- дихальні клапани резервуарів, а також всі трубопроводи технологічної оснастки резервуарів з паровою фазою оснащені вогневими запобіжниками;
- використання швидкороз'ємних муфт забезпечує герметичність зливу нафтопродуктів;
- використання алюмінієвих та гумових прокладок на кришках оглядових люків технологічних колодязів виключає виникнення іскри при ударному дотику їх з корпусом колодязя;
- технологічні трубопроводи, які знаходяться під землею, захищені від пошкодження стінками технологічного колодязя, а також монолітною залізобетонною плитою.

В операторській встановлені первинні засоби пожежогасіння – вогнегасники, на території АЗС передбачені пожежні щити з ящиками для піску та вогнегасники, розташовані біля паливних колонок. Вогнегасники повинні бути сертифіковані в Україні. Зовнішнє пожежогасіння передбачено від пожежних гідрантів та первинними засобами.

На видних місцях вивішені плакати, які містять обов'язки водія під час заправки автотранспорту, а також інструкції про заходи пожежної безпеки.

Заходи для запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля

<u>Механічне ушкодження, корозійний і втомний знос цистерни</u>

Відповідно до норм і правил автоцистерна періодично піддається технічному огляду і неруйнівному контролю властивостей металу (діагностиці) із записом в паспорті цистерни (посудини)

<u>Підвищення тиску в автоцистерні</u>

Кожна автоцистерна обладнана дихальним клапаном, що забезпечує зрівнювання тиску всередині цистерни з атмосфери.

Різке підвищення тиску в автоцистерні можливе у випадку вибуху чи пожежі всередині цистерни. Кожна автоцистерна обладнана пристроями заземлення для зняття статичної електрики і запобігання розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

<u>Вибух і пожежа в автоцистерні</u>

Заземлення автоцистерни запобігає електростатичному розряду, який може стати ініціатором вибуху чи пожежі.

<u>Руйнування при зіткненні і перекиданні цистерни</u>

Водій зобов'язаний дотримуватися правил безпеки при переміщенні і фіксуванні автоцистерни.

Усі працівники АЗС та спеціалізованих магазинів повинні виконувати умови утримання території АЗС і приміщень магазину у належному санітарному стані, дотримуватися правил пожежної та екологічної безпеки, правил користування засобами вимірювальної техніки, вимог нормативно-правових актів до охорони праці, продажу нафтопродуктів, супутніх товарів, а також торговельного обслуговування споживачів.

Для захисту обладнання від статичної електрики всі металеві конструкції АЗК приєднані до контуру захисного заземлення.

Для заземлення використовується нульовий провід і сталеві труби електропроводки. Злив палива здійснюється через окремо обладнаний зливний колодязь, обладнаний необхідними запобіжними пристроями. На кожній секції резервуара встановлені дихальний, приймальний і відсічний клапани. Резервуари повністю засипані сухим піском і зверху захищені від зовнішнього впливу спеціальним перекриттям.

Розроблено правила безпечної експлуатації обладнання АЗС та проведення вогневих робіт.

Для запобігання виникнення аварійних ситуацій передбачається:

- застосування вогнетривких матеріалів і конструкцій;
- використання сертифікованого технологічного обладнання;
- проведення контролю за станом технологічного обладнання;
- забезпечення планованого об’єкту засобами захисту від блискавки та електростатичної індукції;
- перевірка заземлюючих пристроїв не рідше одного разу на шість місяців;
- виконання планово-попереджувальних ремонтів і оглядів електроустаткування, опалювального, вентиляційного, технологічного, іншого інженерного обладнання та магістральних мереж;
- обладнання приміщень автоматичною пожежною сигналізацією;
- наявність первинних засобів пожежогасіння;
- суворе дотримання вимог техніки безпеки;
- забезпечення безперебійної роботи контрольно-вимірювальних приладів систем автоматичного регулювання, сигналізації і блокувань, запобіжних пристроїв;
- проведення протипожежних інструктажів та заходів відповідно до вимог законодавства.

Дотримання всіх технологічних норм, правил техніки безпеки і профілактичних протипожежних заходів зводить до мінімуму можливість виникнення і масштаби аварійних ситуацій.

На період експлуатації об’єкту планованої діяльності існує ризик травм, забруднень та нещасних випадків від автотранспорту. Для уникнення цього ризику необхідно додержуватись наступних вимог:

- забезпечення кругового руху транспортних засобів у всій зоні;
- обмеження швидкості автомобіля до 30 км/год на місці;
- паркування машин здійснювати на непроникній поверхні;
- навчання та підвищення обізнаності про обмеження швидкості та відповідну схему руху в околицях об'єкта серед водіїв вантажних автомобілів;
- для уникнення ризику виникнення пожежі всі працівники повинні проходити навчання та здійснювати використання вимог пожежної безпеки на всіх етапах технологічного процесу;
- проводити планові перевірки обладнання та своєчасний ремонт, що виключити ризик аварійної поломки обладнання та знизити/попередити ризик можливих наслідків;
- персонал підприємства повинен бути забезпечений спецодягом, відповідно до профілю діяльності та періодично проходити інструктаж з техніки безпеки.

Практика свідчить, що повністю виключити техногенні надзвичайні ситуації практично неможливо через ненульовий ризик, але теоретично – імовірно, за умови виконання відповідних вимог та заходів. Уникнення стихійних лих неможливо, оскільки управляти стихійними природними процесами люди не можуть. Тому надзвичайні ситуації необхідно попереджувати або послабляти їх негативний вплив, а якщо це не вдалося, швидко на них реагувати й ефективно ліквідувати наслідки.

Для запобігання виникнення надзвичайних ситуацій передбачається:

- здійснювати контроль за точним дотриманням технологічного регламенту роботи обладнання, роботою контрольно-вимірювальних пристроїв;
- забезпечити автоматизацію - дистанційне управління технологічними процесами та обладнанням, що включає безпосередній контакт працюючих з шкідливими речовинами;
- слідкувати за герметизацією виробничого устаткування, роботою технологічного устаткування, локалізацією шкідливих виділень за рахунок вентиляції;
- забезпечити нормальне функціонування систем опалення, загальнообмінної вентиляції, кондиціонування повітря,
- проводити медичні огляди робітників;
- здійснювати контроль за вмістом шкідливих речовин у повітрі робочої зони;
- при необхідності забезпечити робітників засобами індивідуального захисту;
- дотримуватися правил техніки безпеки, у т.ч. пожежної безпеки, на виробничому майданчику;
- вчасно реагувати на сповіщення про складні метеорологічні умови в районі розташування об’єкта.

З метою уникнення значного негативного впливу планованої діяльності на довкілля та виникнення надзвичайних ситуацій та аварій на об'єкті:

- забезпечено виконання заходів у сфері цивільного захисту;
- розміщено інформацію про заходи безпеки та відповідну поведінку у разі виникнення аварії;
- організовано та здійснено під час виникнення надзвичайних ситуацій евакуаційних заходів щодо працівників та майна;
- здійснено навчання працівників з питань цивільного захисту, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки;
- розроблено плани локалізації та ліквідації наслідків аварій на об’єкті;
- проведено тренування і навчання з питань цивільного захисту;
- забезпечено дотримання вимог законодавства щодо створення, зберігання, утримання, використання та реконструкції захисних споруд цивільного захисту;
- забезпечено виконання вимог законодавства у сфері техногенної та пожежної безпеки;
- утримано у справному стані засобів цивільного та протипожежного захисту, недопущення їх використання не за призначенням;
- здійснено заходи щодо впровадження автоматичних засобів виявлення та гасіння пожеж і використання для цієї мети виробничої автоматики;
- передбачено своєчасне інформування відповідних органів та підрозділів цивільного захисту про несправність протипожежної техніки, систем протипожежного захисту, водопостачання, а також про закриття доріг і проїздів на відповідній території.

Заходи реагування на надзвичайні ситуації на об’єкті:

- припинити вплив небезпечних чинників, що спричинила надзвичайна ситуація;
- урятувати персонал, населення, обладнання та майно;
- локалізувати зону надзвичайної ситуації;
- ліквідувати або мінімізувати наслідки надзвичайної ситуації, які загрожують життю або здоров’ю персоналу, населення, шкодять території, довкіллю або майну.

ЗАХОДИ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПРИ АВАРІЯХ ТА НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЯХ

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.

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 (вогонь, 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.

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

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

- у вільному доступі наявна інформація в цілому по місту, по району відсутня інформація взагалі, або надана дуже стисло, тим паче, наявна інформація вже не є коректною (переважно наведена ще застаріла інформація) що потребує коригування та уточнення.

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

Планованою діяльністю ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» є функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

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».

Згідно з вимогами ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059 – VIII для забезпечення своєчасного, адекватного та ефективного інформування громадськості суб'єктом господарювання було розміщено «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» на веб-сайті Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля на платформі «ЕкоСистема» (https://my.eco.gov.ua/), де було зареєстровано за № 10081.

У відповідності до вимог ч. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» було оприлюднено шляхом розміщення його у публічних місцях, а саме:

- на дошці оголошень Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації за адресою: 01054, м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 24;
- на АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А;
- на автобусній зупинці «Спортивний комплекс» (по вул. Юрія Іллєнка);
- на автобусній зупинці «Станція метро «Дорогожичі»;
- на автобусній зупинці «Станція Метро Хрещатик».

Відомості, що підтверджують факт та дату оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», надані уповноваженому центральному органу засобами Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля (ч. 3 ст. 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

В електронному вигляді «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» розміщувалося на офіційних сайтах:

- Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації https://shev.kyivcity.gov.ua/) – розділ «Новини», посилання - https://shev.kyivcity.gov.ua/news/povidomlennia-pro-planovanu-diialnist-iaka-pidliahaie-otsintsi-vplyvu-na-dovkillia;
- Київської міської ради / Київської міської державної адміністрації (Офіційний портал Києва) за посиланням - https://media-stg.kyivcity.gov.ua/kyivcity/sites/18/292929292/10081-1.pdf

У відповідності до ч. 7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення «Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля», громадськість може надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Згідно листа Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України з дня офіційного оприлюднення Повідомлення про плановану діяльність (реєстраційний номер справи 10081 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля) зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, не надходили (копія листа від 19.11.2024 № 21/21-03/5558-24 представлена в Додатку 21).

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

Моніторинг впливу на довкілля є обов'язковою умовою при здійсненні планованої діяльності.

Основна мета моніторингу полягає у спостереженні за станом довкілля та факторами, що впливають на його компоненти, оцінювання та аналіз фактичного стану всіх компонентів довкілля, прогнозування стану довкілля та забезпечення науково-інформаційної підтримки прийняття управлінських рішень.

Аналіз моніторингу при експлуатації об'єкту дозволить уточнити прогнозні результати оцінки дії планованої діяльності на довкілля і, відповідно до цього, скорегувати заходи з мінімізації або компенсації негативних наслідків.

Екологічний моніторинг включає в себе:

- моніторинг стану і забруднення атмосферного повітря;
- моніторинг стану і забруднення водного середовища;
- моніторинг стану і забруднення ґрунтового покриву;
- моніторинг акустичного забруднення;
- моніторинг в сфері управління відходами виробництва і споживання.

Основні напрямки спостережень визначають з урахуванням критеріїв, що відображають властивості впливу, обсяги його надходження, особливості трансформування, частоту і характер впливу на навколишнє середовище, можливість організації спостережень та інші чинники.

Спостереження необхідно здійснюватися у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства, посібників та інших нормативно-методичних документів.

Екологічний контроль (моніторинг) передбачає комплекс заходів, проведення яких необхідно для контролю стану компонентів довкілля:

- здійснення спостережень за техногенним впливом на компоненти природного середовища планованої діяльності на етапах будівельно-монтажних робіт та експлуатації;
- аналіз і обробка отриманих в процесі контролю і моніторингу даних;
- оцінка змін стану компонентів природного середовища в результаті техногенних впливів.

До завдань екологічного контролю (моніторингу) входять:

- проведення польових спостережень, відбір проб і документування;
- проведення аналізу та інтерпретація отриманих даних;
- ведення бази даних про стан компонентів навколишнього середовища в районі проведення робіт;
- аналіз і комплексна оцінка поточного стану різних компонентів природного середовища та прогноз зміни їх стану під впливом природних і антропогенних факторів;
- визначення джерел можливого негативного впливу;
- підготовка, ведення та оформлення звітної документації за результатами екологічного контролю (моніторингу).

Результати екологічного контролю (моніторингу) використовуються в цілях:

- контролю впливу будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єкта на різні компоненти природного середовища і відповідності гранично допустимим нормативам;

- контролю відповідності стану компонентів природного середовища санітарно-гігієнічних і екологічних нормативів;

- розробки та впровадження заходів з охорони навколишнього середовища.

Об'єктами виробничого екологічного контролю (моніторингу) є: атмосферне повітря; водне середовище (підземні води та поверхневі водні об'єкти); ґрунти; акустичний вплив та ін.

Відбір проб повітря, ґрунту, підземної води, їх консервація та аналіз, виконуються за стандартами і сертифікованим методиками з використанням апаратури, що має відповідні сертифікати та свідоцтва.

До проведення виробничого екологічного контролю (моніторингу) залучаються спеціалізовані організації та лабораторії, які мають відповідну акредитацію.

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 повинен здійснюватися один раз на рік на межі:

- нормативної СЗЗ (50 м) проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17), розташованої на відстані 415 м у східному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

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).

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі :

- нормативної СЗЗ (50 м) проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17), розташованої на відстані 415 м у східному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»;

- земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від проммайданчика ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію.

Результати замірів записуються в робочий журнал і в протокол досліджень.

Контроль у сфері управління 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 управління 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).

Пропозиції щодо видів моніторингових досліджень та їх періодичності надано у таблиці нижче.

Таблиця 35 Пропозиції щодо видів моніторингових досліджень та їх періодичності

Вид моніторингу	**Періодичність проведення**	**Точки контролю**
1	**2**	**3**
Моніторинг стану атмосферного повітря	1 раз на рік	№ 1 - на межі нормативної СЗЗ 50 м; № 2 – на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17), розташованої на відстані 415 м у східному напрямку від АЗК; № 3 – на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК; № 4 – на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК
Моніторинг шуму	1 раз на рік	№ 1 - на межі нормативної СЗЗ 50 м; № 2 – на межі найближчої житлової забудови (багатоквартирний житловий будинок багатоквартирний житловий будинок по вул. Олени Теліги, 17), розташованої на відстані 415 м у східному напрямку від АЗК;

Вид моніторингу	Періодичність проведення	Точки контролю
1	**2**	**3**
		№ 3 – на межі земель рекреаційного призначення, розташованих на відстані 65 м в північному напрямку від АЗК; № 4 – на межі земель історико-культурного призначення, розташованих на відстані 87 м в південно-західному напрямку від АЗК
Контроль у сфері управління відходами	Постійно	Територія проммайданчика АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ».

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, ЗАЗНАЧЕНОЇ У ПУНКТАХ 1-11, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ

Планована діяльність: Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Планова діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

- ч.3 п. 4 абз. 1 *«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)»;*
- ч.3 п. 4 абз. 2 *«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».*

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 експлуатації об'єкту планованої діяльності.

Опис об'єкта планованої діяльності.

Майданчик АЗК, що розглядається, знаходиться на правому березі Дніпра, в центральній частині Шевченківського району м. Києва по вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Комплекс розташований на земельній ділянці кадастровий номер 8000000000:91:105:0002 площею 0,3013 га, яка орендується ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» на підставі договору з Київською міською радою.

АЗК використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

Навколо території підприємства розташовані:

- *на півночі:* територія АЗС Автопарку № 8;
- *на північному сході та сході:* територія АЗС «ОККО»;
- *на сході:* з автомагазин «Автодоктор»;
- *на півдні:* з вулицею Юрія Іллєнка, за якою розташована територія Концерну радіомовлення, радіозв'язку та телебачення;
- *на заході* – територія ТОВ «ЕНЕРГОТЕХНОЛОГІЇ».

На півночі на відстані приблизно 65 м від меж майданчика АЗК розташований парк Бабин Яр (землі рекреаційного призначення).

В південно-західному напрямку на орієнтовній відстані 87 м та в північно-західному напрямку на орієнтовній відстані 170 м від меж майданчика АЗК розташовані землі історико-культурного призначення, які входять у склад Національного історико-меморіального заповідника «Бабин Яр».

Нормативна санітарно-захисна зона, визначена у відповідності до «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 в розмірі 50 м – витримана: найближча до території АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» житлова забудова (багатоквартирний житловий

будинок по вул. Олени Теліги, 17) розташована в східному напрямку на відстані 415 м від крайнього джерела викидів забруднюючих речовин (№ 19 – підземний резервуар для СВГ).

АЗК, що розглядається даним звітом, призначений для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування.

На підставі дозволу на виконання будівельних робіт № ІУ013240403941 від 03.04.2024 здійснено повний демонтаж існуючих будівель та споруд АЗС та здійснено будівельні роботи зі спорудження нового багатопаливного автомобільного заправного комплексу.

Для прийому та зберігання рідкого моторного палива передбачається використання підземного резервуарного парку загальною місткістю 100 м^3, який складається з двох секційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів.

Один з резервуарів загальним об'ємом 50 м^3 призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 20 м^3: бензин марки М-95 в кількості 3000 м^3/рік;
- секція ємністю 20 м^3: бензин марки А-95 в кількості 3000 м^3/рік;
- секція ємністю 10 м^3: бензин марки М-100 в кількості 2000 м^3/рік.

Другий резервуар загальним об'ємом 55 м^3 призначений для прийому та зберігання дизельного палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме:

- секція ємністю 30 м^3: дизельне палива ДП в кількості 4360 м^3/рік;
- секція ємністю 20 м^3: дизельне палива ДП+ в кількості 3567 м^3/рік.

Третя секція резервуару об'ємом 5 м^3 є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою.

Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

Максимальна продуктивність АЗК по відпуску рідкого моторного палива (РМП)– 750 заправлень / добу.

Для прийому і зберігання СВГ на АЗК встановлено АГЗП (модуль), що складається із підземного резервуару об'ємом 19,9 м^3 та паливно-приймального вузла (типу «європістолет»). Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ– 1370 м^3/рік. Максимальна продуктивність АГЗП – 100 заправлень / добу.

Для відпуску різних видів палива на АЗК передбачені наступні ПРК:

- Tokheim Quantium 510 5-10 (10-и пістолетна, двохстороння, на 5 продуктів, 40 л/хв) – 4шт;
- Tokheim Quantium 510 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR (10-и пістолетна, двостороння, на 5 продуктів, комбінована з СВГ 40 л/хв) – 2шт.

На території також розташовані: пост для зарядки електромобілів та установка для підкачування автошин.

До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення.

В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі на 41 посадкове місце (на вулиці – 18 місць), заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Для приготування їжі в закладі використовуються мікрохвильові печі, грилі і пароконвектомати. Продукція реалізується у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери.

Інженерне забезпечення об'єкту:

- опалення: електричне;

- водопостачання – централізоване (від міської мережі);

- водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу),

- водовідведення зливових вод з місць локальних забруднень нафтопродуктами - на очисні споруди стічних вод з наступним відведенням в резервуар-накопичувач;

- електропостачання – від існуючої мережі; для забезпечення живлення обладнання АЗК під час відключення електроенергії передбачається дизель-генератор.

Транспортне забезпечення – заїзд та виїзд на ділянку передбачено з вул. Юрія Іллєнка. Проїзд автотранспорту по території автозаправного комплексу передбачено з одностороннім рухом автотранспорту.

Для розміщення автомобілів відвідувачів на території АЗК передбачена відкрита стоянка.

Кількість робочих місць на об'єкті - 33.

Режим роботи на АЗС:

кількість робочих днів – 365;

кількість робочих змін – 3;

кількість робочих годин у зміну – 8.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля.

В звіті з ОВД було оцінено вплив на навколишнє середовище при функціонуванні автозаправного комплексу ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на повну проєктну потужність.

Повітряне середовище

При експлуатації об'єкт здійснюватиме вплив на довкілля переважно за рахунок викидів в атмосферне повітря та рівнів шуму від роботи технологічного обладнання. В атмосферу при експлуатації обладнання АЗК надходитимуть летючі компоненти палива – пари бензину, дизельного палива (вуглеводні) та СВГ (пропан, бутан та одорант), а також димові гази від процесів спалювання палива в дизель-генераторі і акролеїн, що утворюється в процесі смаження їжі.

Для визначення впливу планованої діяльності на стан атмосферного повітря були проведені розрахунки розсіювання викидів за допомогою програмного комплексу «ЕОЛ-2000», які показали, що по забруднюючих речовинах, що викидаються в атмосферне повітря, максимальні приземні концентрації на межі житлової забудови та на межі СЗЗ з урахуванням фонових концентрацій 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.

Водне середовище

Об'єкт планованої діяльності знаходиться поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Найближчими водними об'єктами є озеро Зелене, розташоване на відстані близько 1,6 м в північному напрямку, та річка Сирець, шо протікає на північному заході на відстані близько 1,7 км від АЗК. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається.

Водопостачання – централізоване, від міських мереж. Водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу). Для очищення поверхневого стоку використовуються очисні споруди з нафтосепарацією з наступним відведенням у резервуар-накопичувач.

Для запобігання інфільтрації забруднюючих речовин з поверхневим стоком через порушення цілісності непроникних поверхонь в водоносні горизонти перебачений ряд заходів, зокрема: локальні очисні споруди з нафтосепарацією для очистки поверхневого стоку, своєчасне упорядкування під'їзних доріг, благоустрій території майданчика, організація місць тимчасового розміщення відходів та ін.

За умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства

Геологічне середовище та ґрунти

Майданчик розміщується на території, що вже зазнала впливу господарської діяльності. Комплекс розташований на землях, призначених для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. Земельна ділянка використовується за своїм цільовим призначенням. Додаткове землевідведення не вимагається.

Покриття АЗК асфальтоване, вплив на ґрунти при нормальній роботі підприємства, а саме дотриманні технологічних регламентів виробництва, дотриманні умов тимчасового зберігання палива, відходів відсутній.

Акустичний вплив

Під час експлуатації об'єкту планованої діяльності основним джерелом шуму буде технологічне обладнання і автомобільний транспорт.

Згідно результатів акустичних розрахунків рівні звуку при функціонуванні Комплексу не перевищуватимуть нормативні показники. Шум та вібрація відповідають вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм. Проєктом передбачаються заходи для забезпечення акустичного комфорту та зниження вібрацій на території підприємства і у житловій забудові.

Рослинний і тваринний світ

Як вже зазначалося, АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» розташована в межах антропогенно трансформованої території. Територія Комплексу забудована, має асфальтобетоне покриття проїздів та майданчиків.

На ділянці 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

Провадження планованої діяльності сприяє подальшому розвитку підприємства, а також вирішує наступні соціально-економічні питання:

- надання якісних послуг по заправці паливом розширеного асортименту;
- забезпечення споживача якісним пальним;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- забезпечення робочих місць для місцевого населення;
- збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

Експлуатація обладнання підприємства не буде спричиняти негативного впливу на стан здоров'я населення на прилеглій території. Як вже зазначалося вище, показники забруднення атмосферного повітря, а також та шумовий вплив на межі найближчої житлової забудови будуть відповідати вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм.

Поводження з відходами

При експлуатації АЗК утворюватимуться виробничі відходи та побутові.

Утворювані відходи підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика.

Періодичність вивезення залежить від небезпечності відходів, їх фізико-хімічних властивостей, кількості та місця установки контейнерів для тимчасового зберігання відходів, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності.

Утворювачі відходів зобов'язані безпечно зберігати відходи та передавати їх суб'єктам господарювання в галузі управління відходами.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 Закону України «Про управління відходами», Постанови Кабінету Міністрів України від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Небезпечні види відходів повинні передаватись організаціям, що мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами (відповідно до п. 14^1 ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами.

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.

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 експлуатації.

Враховуючи вищенаведене, представляється можливим вважати, що провадження планованої діяльності не призведе до погіршення існуючого екологічного стану у районі планованої діяльності.

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

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 № 2059-VIII
2. Водний кодекс України від 06.06.1995 № 213/95-ВР
3. Земельний кодекс України від 25.10.2001 № 2768-III
4. Повітряний кодекс України від 19.05.2011 № 3393-VI
5. Лісовий кодекс України від 21.01.1994 № 3852-XII
6. Кодекс України «Про надра» від 27.07.1994 № 132/94-ВР
7. Закон України «Про управління відходами» від 31.03.2023 № 2320-IX
8. Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 № 2707-XII
9. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25.06.1991 № 1264-XII
10. Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 № 2456- XII
11. Закон Україна «Про тваринний світ» від 13.12.2001 № 2894-III
12. Закон України «Про рослинний світ» від 09.04.1999 № 591-XIV
13. Закон України «Про участь України в Конвенції про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовища існування водоплавних птахів» від 29.10.1996 № 437/96-ВР
14. Закон України «Про державний контроль за використанням та охороною земель» від 19.06.2003 № 963-IV
15. Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені Наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996
16. ДК 005-96 Класифікатор відходів, затверджений і введений в дію Наказом Держстандарту України № 89 від 29.02.1996
17. Постанова Кабінету Міністрів України № 1102 від 20.10.2023 «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів»
18. Постанова Кабінету Міністрів України № 1120 від 13.07.2000 «Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням»
19. РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. – Л.: Гидрометеоиздат, 1987 г.
20. ДБН А.2.2-1:2021 Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС), затверджені Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 № 366, від 31.01.2022 № 22, від 08.04.2022 № 62, від 16.05.2022 № 72
21. Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров’я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 №1811
22. ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій», затверджений Наказами Мінрегіону України від 10.07.2013 № 306
23. ДСН 3.3.6.037 – 99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку», затверджені Постановою Головного Державного санітарного лікаря України від 01.12.1999 № 37

24. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджені Наказом МОЗ України від 22.02.2019 № 463
25. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»
26. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації», затверджено Постановою Головного державного санітарного лікаря України від 01.12.1999 № 39
27. ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»
28. ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди».
29. ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»
30. Державні медико-санітарні нормативи Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстровані в Мін'юсті України 24.05.2024 за №763/42108
31. Державні медико-санітарні нормативи Орієнтовно безпечні рівні впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024, зареєстровані в Мін'юсті України 24.05.2024 за №764/42109
32. ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»
33. Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 286 від 30.07.2001 «Про затвердження порядку визначення величин фонової концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі»
34. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України від 15.03.2021 № 193
35. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища міста Києва у 2023 році - Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни Виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), 2024 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/rehionalna-dopovid)
36. Екологічний паспорт міста Києва - Київська міська військова адміністрація, 2024 (https://ecodep.kyivcity.gov.ua/ekolohichnyi-pasport-ta-rehionalna-dopovid/ekolohichnyi-pasport)

Підписи виконавців Звіту з ОВД:

ПІБ	*Посада*	*Спеціалізація (згідно диплома)*	*Професійна кваліфікація*	*Підпис*
Мисько Ольга Олександрівна	Директор	Екологія та охорона навколишнього середовища (Диплом про перепідготовку 12 ДСК № 227444 Державної екологічної академії післядипломної освіти та управління)	Спеціаліст-еколог	
Векла Наталія Веніамінівна	Еколог	Екологія харчових виробництв та продуктів (Диплом КВ № 18829676 Національного університету харчових технологій)	Магістр з екології харчових виробництв та продуктів	

ДОДАТКИ

Додаток 1

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 10081

(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.

Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А. В рамках планованої діяльності передбачається експлуатація багатопаливного автомобільного заправного комплексу (АЗК), призначеного для прийому і зберігання світлих нафтопродуктів (різних марок бензину і дизельного палива), а також скрапленого вуглеводного газу (СВГ) (пропан-бутану), і заправки паливом автомобільного транспорту усіх типів.

Технічна альтернатива 1.

Для здійснення операцій по прийому, зберіганню і відпуску світлих нафтопродуктів облаштований підземний резервуарний парк загальним об'ємом 100 м3, призначений для зберігання бензину і дизельного палива. Для прийому і зберігання СВГ призначений підземний резервуар об'ємом 19,9 м3. Для відпуску різних видів палива встановлено шість паливно-

роздавальних колонок (ПРК).

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива 2 розглядає встановлення на АЗК обладнання для заправки автомобілів стиснутим природним газом (СПГ) – метан, замість СВГ (пропан-бутан).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

м.Київ Шевченківський вул. Юрія Іллєнка, 50-А

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

м. Київ

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

м.Київ Шевченківський вул. Юрія Іллєнка, 50-А.

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, що використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

м.Київ Шевченківський .

Територіальна альтернатива не розглядається, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої АЗК, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності, обумовлений наданням послуг по заправці автомобілів якісним пальним, збільшенням надходжень у місцевий та державний бюджет, зайнятості місцевого населення.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

АЗК розташований в Шевченківському р-ні м. Києва по вул. Юрія Іллєнка, 50-А, і призначений для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу супутніх товарів, швидкого харчування. На підставі дозволу на виконання будівельних робіт № ІУ013240403941 від 03.04.2024 здійснено повний демонтаж існуючих будівель та споруд АЗС та здійснено будівельні роботи зі спорудження нового багатопаливного автомобільного заправного комплексу. Для прийому та зберігання рідкого моторного палива передбачається використання підземного резервуарного парку загальною місткістю 100 м3, який складається з двох секційних горизонтальних циліндричних підземних резервуарів. Один з резервуарів загальним об’ємом 50 м3 призначений для прийому та зберігання бензину різних марок у кожній з окремих секцій, а саме: - секція ємністю 20 м3: бензин марки М-95 в кількості 3000 м3/рік; - секція ємністю 20 м3: бензин марки А-95 в кількості 3000 м3/рік; - секція ємністю 10 м3: бензин марки М-100 в кількості 2000 м3/рік. Другий резервуар загальним об’ємом 55 м3 призначений для прийому та зберігання дизельного палива різних марок у кожній з окремих секцій, а саме: - секція ємністю 30 м3: дизельне палива ДП в кількості 4360 м3/рік; - секція ємністю 20 м3: дизельне палива ДП+ в кількості 3567 м3/рік.

Третя секція резервуару об’ємом 5 м3 є аварійною та призначена для пролитих нафтопродуктів, при нормальній експлуатації АЗК є порожньою. Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Максимальна продуктивність АЗК по відпуску рідкого моторного палива (РМП)– 750 заправлень / добу. Для прийому і зберігання СВГ на АЗК встановлено АГЗП (модуль), що складається із підземного резервуару об’ємом 19,9 м3 та паливно-приймального вузла (типу «європістолет»). Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ– 1370 м3/рік. Максимальна продуктивність АГЗП – 100 заправлень / добу. Для відпуску різних видів палива на АЗК передбачені наступні ПРК: - Tokheim Quantium 510 5-10 (10-и пістолетна, двохстороння, на 5 продуктів, 40 л/хв) – 4шт; - Tokheim Quantium 510 LPG COMBO 5-10 WITH HYDRAULIC CHAIR (10-и пістолетна, двостороння, на 5 продуктів, комбінована з СВГ 40 л/хв) – 2шт. На території також розташовані: пост для зарядки електромобілів та установка для підкачування автошин. До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення. В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі на 41 посадкове місце (на вулиці – 18 місць), заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Для приготування їжі в закладі використовуються мікрохвильові печі, грилі і пароконвектомати. Продукція реалізується у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери. Інженерне забезпечення об’єкту: - опалення: електричне; - водопостачання – централізоване (від міської мережі); - водовідведення господарсько-побутових стоків і виробничих (після жировловлювача) стоків – централізоване (в міську каналізаційну мережу), - водовідведення зливових вод з місць локальних забруднень нафтопродуктами - на очисні споруди стічних вод з наступним відведенням в резервуар-накопичувач; - електропостачання – від існуючої мережі; для забезпечення живлення обладнання АЗК під час відключення електроенергії передбачається дизель-генератор. Транспортне забезпечення – заїзд та виїзд на ділянку передбачено з вул. Юрія Іллєнка. Проїзд автотранспорту по території автозаправного комплексу передбачено з одностороннім рухом автотранспорту. Для розміщення автомобілів відвідувачів на території АЗК передбачена відкрита стоянка. Кількість робочих місць на об’єкті - 33. Режим роботи на АЗС: - кількість робочих днів – 365; - кількість робочих змін – 3; - кількість робочих годин у зміну – 8.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об’єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження приведені в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження: - при експлуатації об’єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; - по атмосферному повітрю – забезпечення дотримання гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених міст; - по водному середовищу - забезпечення заходів по виключенню впливів на поверхневі та підземні води; - по акустичному впливу – допустимі рівні шуму; - по ґрунтам та ґрунтовим водам - захист від забруднення неочищеними стічними водами та відходами; - по поводженню з відходами - роздільний збір відходів; передача відходів згідно чинного законодавства; розміщення відходів у навколишньому середовищі екологічно безпечним способом; - виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: - експлуатацію об’єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; - дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених Наказом МОЗ України від 19.06.96 №173; - дотримання допустимого акустичного (шумового) забруднення відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму». Інші обмеження: -

дотримання правил пожежної безпеки; - обмеження містобудівного характеру, що встановлюються на основі ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій».

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

- територіальні обмеження, визначені містобудівною, інженерно-транспортною та промисловою інфраструктурою (забудовою), яка склалася на території планованої діяльності та поряд з нею; - забезпечення меж санітарно-захисної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі; - використання земельних площ в межах земельної ділянки, наданої у користування у відповідності з вимогами чинного законодавства.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Планована діяльність буде здійснюватися на території та в межах існуючої АЗС, будівництво додаткових об’єктів не планується, отже реалізація планованої діяльності не потребує здійснення інженерної підготовки і додаткового захисту території. Інженерні мережі водопостачання, каналізації, теплопостачання, електропостачання АЗС залишаються без змін. Проектні рішення будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Для технічної альтернативи 2 інженерна підготовка території включає планування майданчику. Необхідна еколого-інженерна підготовка потребує прокладання інженерних мереж, супутні роботи з організації та підготовки майданчика будівництва.

щодо територіальної альтернативи 1.

Діяльність здійснюється на території та в межах промммайданчика за адресою: м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 50-А. Територія АЗС упорядкована, забезпечена під’їздами та виїздами. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання природних ресурсів, а також будуть передбачені охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

- клімат і мікроклімат – планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату; - повітряне середовище – забруднення повітря викидами забруднюючих речовин, рівень якого не перевищуватиме ГДК на межі санітарно-захисної зони; основними джерелами утворення забруднюючих речовин будуть - дихальні клапани резервуарів зберігання РМП, запобіжний клапан ємності зберігання СВГ (пропан-бутан), ПРК, дизельний генератор; - водне середовище – утворення господарсько-побутових та зливових стоків; за умови дотримання проектних рішень

вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; - ґрунт – за умови дотримання проєктних рішень вплив буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; - геологічне середовище – вплив відсутній; - рослинний та тваринний світ – проммайданчик розташований у межах антропогенно-трансформованих територій, тому вплив на рослинний та тваринний світ буде мінімальний; - навколишнє соціальне середовище – надходження коштів у місцевий та державний бюджет; - навколишнє техногенне середовище – не впливає; - утворення відходів – виробничі та побутові відходи, що утворюватимуться, передбачається тимчасово зберігати у спеціально призначених місцях з наступною їх передачею згідно чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Джерела та види можливого впливу на довкілля аналогічні Технічній альтернативі 1, але оскільки розглядається встановлення на АЗС обладнання для заправлення автомобілів стиснутим природним газом (СПГ), замість СВГ (пропан-бутан), то джерелами утворення забруднюючих речовин згідно Технічної альтернативи 2 відповідно будуть: дихальні клапани резервуарів зберігання РМП, запобіжний клапан ємності зберігання СПГ, ПРК, дизельний генератор. В викидах забруднюючих речовин в атмосферне повітря замість пропану, бутану і одоранту буде присутній метан.

щодо територіальної альтернативи 1.

Провадження планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров’я населення. Викиди від об’єкту, що проєктується, а також рівні шуму, вібрації, ультразвуку та електромагнітних випромінювань на межі найближчої житлової забудови не перевищуватимуть гігієнічні нормативи. Об’єкти природно-заповідного фонду, пам’ятки архітектури, історії і культури на території відсутні. В проекті прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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); 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; промислове брикетування кам’яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакумулюючі 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 оцінки впливу на довкілля у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059 VIII від 23 травня 2017 року.

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 зауваженні 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 включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (згідно ст. 11 ЗУ «Про охорону атмосферного повітря»)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської 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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України , Поштова адреса: вул. Митрополита В. Липківського, 35, м. Київ, 03035, Ел. адреса: OVD@mepr.gov.ua., тел.: (044) 206-31-40, 206-31-50, Контактна особа – Грицак Олена Анатоліївна

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Додаток 2

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 пальним (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 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

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 11:43:32

Приватний нотаріус Ариванюк Т.О. **Ариванюк Т.О.**

Додаток 3

Відомості
про наявність власних або орендованих виробничих площ, необхідних для провадження господарської діяльності

Планована діяльність: Функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А .

Реєстраційний номер справи в реєстрі ОВД: 10081.

Реалізація планованої діяльності планується на багатопаливному АЗК по вул. Юрія Іллєнка, 50-А в м. Києві, що використовується ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» на підставі договору оренди з власником майна - ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ».

АЗК розташований в межах земельної ділянки кадастровий номер *8000000000:91:105:000.*

Площа земельної ділянки: *0,3013 га.*

Цільове призначення земельної ділянки: *03.07 Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі.*

Вид використання земельної ділянки: *Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.*

Земельна ділянка використовується ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» на підставі:

- Договору про укладання договору оренди земельної ділянки на новий строк з Київською міською радою від 22.12.2023, номер запису про право (в державному реєстрі прав) 3618282;
- Витягу з Державного реєстру речових прав індексний номер 359545416 від 22.12.2023.

На зазначеній земельній ділянці розміщений об'єкт нерухомого майна (реєстраційний номер 2669072880000) – закінчений будівництвом об'єкт (будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів загальною площею 489,1 м2, який є власністю ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» на підставі:

- Витягу з Державного реєстру речових прав індексний номер 386392437 від 11.07.2024.

Оренда АЗК ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» здійснюється на підставі договору оренди з ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ» № 1/11/07/2024 від 11.07.2024.

Директор
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» Сергій МИХАЙЛОВ
М.П.

Додаток 4

ДОГОВІР

про укладення договору оренди земельної ділянки на новий строк

місто Київ, Україна, двадцять друге грудня дві тисячі двадцять третього року.

Київська міська рада (м. Київ, вул. Хрещатик, 36) (далі у тексті – **«Орендодавець»**), в особі Київського міського голови **Кличка Віталія Володимировича**, який діє на підставі ст. 42 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»** (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 22808435, місцезнаходження юридичної особи: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вулиця Єршова, будинок 1) (далі у тексті – «Орендар»), в особі **Джурило Олександра Івановича**, який діє на підставі довіреності, посвідченої 23 січня 2023 року Ариванюк Т.О., приватним нотаріусом Луцького міського нотаріального округу Волинської області за реєстровим №100, – з другої сторони, далі разом іменовані «Сторони», на підставі статті 792 Цивільного кодексу України, абзаців третього та четвертого розділу IX «Перехідні положення» Закону України «Про оренду землі», рішення Київської міської ради від 02.11.2023 № 7192/7233 уклали цей Договір про таке:

1. Поновити на 5 (п'ять) років договір оренди земельної ділянки, укладений між Сторонами, посвідчений приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Досінчуком Ф.І. 29.11.2013 за № 5925, строк дії якого закінчився (далі у тексті – Договір оренди).

2. Викласти Договір оренди в наступній редакції:

«ДОГОВІР

оренди земельної ділянки

Київська міська рада (м. Київ, вул. Хрещатик, 36) (далі у тексті – **«Орендодавець»**), в особі Київського міського голови **Кличка Віталія Володимировича**, який діє на підставі ст. 42 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», з однієї сторони, та підставі ст. 42 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»** (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 22808435, місцезнаходження юридичної особи: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вулиця Єршова, будинок 1) (далі у тексті – «Орендар»), в особі директора **Комар Світлани Іванівни,** яка діє на підставі Статуту, – з другої сторони, далі разом іменовані «Сторони», уклали договір оренди земельної ділянки (далі у тексті – Договір) про нижченаведене:

1. Предмет Договору

1.1. Орендодавець, на підставі рішень Київської міської ради від 20.09.2012 №141/8425, від 02.11.2023 №7192/7233 передає, а Орендар приймає в оренду (строкове платне користування) земельну ділянку (далі – об'єкт оренди або Земельна ділянка), визначену цим Договором, для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.

НСН
096544

Земельна ділянка, яка є об'єктом оренди, згідно з відомостями Державного реєстру речових прав на нерухоме майно перебуває у комунальній власності територіальної громади міста Києва в особі Київської міської ради.

2. Об'єкт оренди

2.1. Об'єктом оренди відповідно до рішення Київської міської ради від 02.11.2023 №7192/7233, відомостей Державного земельного кадастру та цього Договору є Земельна ділянка з наступними характеристиками:

- кадастровий номер – 8000000000:91:105:0002;
- місце розташування – вул. Юрія Іллєнка, 50 у Шевченківському районі м. Києва;
- категорія земель – землі житлової та громадської забудови;
- цільове призначення – 03.07 для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу);
- розмір (площа) – 0,3013 (нуль цілих три тисячі тринадцять десятитисячних) га.

2.2. Відповідно до витягу із технічної документації від 23.01.2023 №НВ-9902719072023 (за формою згідно з додатком 17 до Методики нормативної грошової оцінки земельних ділянок (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 01.07.2022 № 753)) нормативна грошова оцінка Земельної ділянки на дату укладення Договору становить 12 293 112 (дванадцять мільйонів двісті дев'яносто три тисячі сто дванадцять) грн 31 коп.

2.3. Земельна ділянка, яка передана в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.

2.4. Згідно з відомостями Державного реєстру речових прав на нерухоме майно на Земельній ділянці розташована будівля АЗС (літ. А) загальною площею 62,6 кв.м, яка належить Орендареві (реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 31072827, запис про право власності від 07.12.2010 № 5573-П в книзі: 98п-178).

3. Строк дії Договору

3.1. Договір укладено на 5 (п'ять) років.

4. Орендна плата

4.1. Визначена цим Договором орендна плата за Земельну ділянку становить платіж, який Орендар самостійно розраховує та вносить Орендодавцеві за користування Земельною ділянкою у грошовій формі.

4.2. Річна орендна плата за Земельну ділянку встановлюється у розмірі 12 (дванадцять) відсотків від її нормативної грошової оцінки.

Обчислення розміру орендної плати за Земельну ділянку здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством.

Згідно з розрахунком розміру орендної плати за Земельну ділянку від 07.12.2023 № НГО/2023-60663 (за формою, затвердженою постановою Кабінету Міністрів України від 13.12.2006 № 1724) річна орендна плата за Земельну ділянку становить 1 475 173 (один мільйон чотириста сімдесят п'ять тисяч сто сімдесят три) грн 48 коп. на рік.

4.3. Розмір орендної плати може змінюватись за згодою сторін шляхом прийняття рішення Київською міською радою про внесення змін до цього Договору і укладення договору про внесення відповідних змін до цього Договору та з урахуванням п.п. 4.4. даного Договору.

4.4. Розмір орендної плати переглядається у разі зміни умов господарювання, передбачених Договором, зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, погіршення стану орендованої Земельної ділянки не з вини Орендаря, що підтверджено документами, та у інших випадках, передбачених законом, за згодою сторін, але не частіше, ніж один раз у рік. Після прийняття рішення

Київської міської ради про внесення змін до цього Договору в частині розміру річної орендної плати Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату відповідно до нової орендної ставки.

4.5. Зміна нормативної грошової оцінки Земельної ділянки та її індексація проводиться без внесення змін та доповнень до цього Договору у порядку та у випадках, передбачених законодавством України.

4.6. Орендна плата сплачується Орендарем рівними частками за податковий період, який дорівнює календарному місяцю, щомісяця протягом тридцяти календарних днів, що настають за останнім календарним днем податкового (звітного) місяця на рахунок UA468999980334139812000026011. Одержувач: ГУК у м.Києві/Шевченківський район/18010600, код ЄДРПОУ 37993783. Питання сплати податку на додану вартість та інших податкових платежів, що пов'язані з виконанням Договору, вирішуються Орендарем в установленому законодавством України порядку.

4.7. Зміна отримувача орендної плати та його банківських реквізитів може здійснюватися Орендодавцем в односторонньому порядку і не потребує внесення змін до цього Договору. Орендар зобов'язується уточнювати банківські реквізити і назву отримувача орендної плати.

4.8. У разі невнесення орендної плати у строки, визначені цим Договором:

- Орендарем у 10-денний строк сплачується штраф у розмірі 100 відсотків річної орендної плати, встановленої п. 4 цього Договору;
- стягується пеня, розмір та розрахунок якої здійснюється відповідно до Податкового кодексу України.

4.9. У випадку викупу даної Земельної ділянки Орендарем, Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату до моменту державної реєстрації права власності на дану Земельну ділянку.

4.10. Контроль за правильністю обчислення і справляння орендної плати, нарахування пені та штрафу за несвоєчасну сплату орендної плати та її стягнення здійснює контролюючий орган, визначений податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки.

5. Умови використання Земельної ділянки

5.1. Умови збереження стану об'єкта оренди:

На Земельній ділянці не дозволяється діяльність, не пов'язана з цільовим призначенням Земельної ділянки.

Зміна цільового призначення Земельної ділянки можлива в порядку, встановленому законодавством України, та потребує внесення змін у цей Договір.

Про намір зміни цільового призначення Земельної ділянки Орендар письмово повідомляє Орендодавця.

У десятиденний строк після внесення до Державного земельного кадастру відомостей про зміну цільового призначення Земельної ділянки Орендар надає Орендодавцю документи, необхідні для внесення змін у цей Договір.

5.2. Згідно з витягом з Державного земельного кадастру про земельну ділянку від 07.12.2023 № НВ-0002638392023 відомості про обмеження у використанні Земельної ділянки, встановлені Порядком ведення Державного земельного кадастру, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 17.10.2012 №.1051 (зі змінами), не зареєстровані.

6. Умови і строки передачі Земельної ділянки в оренду

6.1. Сторони підтверджують, що Земельна ділянка, яка є об'єктом за цим Договором, передана в оренду у придатному для її використання стані Орендарем з 29.11.2013.

НСН
096541

7. Умови повернення Земельної ділянки

7.1. Після припинення дії Договору Орендар повертає Орендодавцеві Земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду.

Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої Земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному Сторонами. Якщо Сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

У разі погіршення якості ґрунтового покриву та інших корисних властивостей орендованої Земельної ділянки або приведення її у непридатний для використання за цільовим призначенням стан збитки, що підлягають відшкодуванню, визначаються відповідно до Порядку визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19.04.1993 № 284 та розпорядження виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 30.04.2008 № 608.

8. Права та обов'язки Сторін

8.1. Орендодавець має право вимагати від Орендаря:

- використання Земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з цим Договором;
- своєчасного внесення орендної плати;
- дострокового розірвання цього Договору;
- відшкодування понесених збитків, в тому числі неодержаних доходів, відповідно до чинного законодавства у разі розірвання цього Договору.

8.2. Орендодавець зобов'язаний:

- не вчиняти дій, які б перешкоджали Орендарю користуватися Земельною ділянкою;
- передати в користування Земельну ділянку у стані, що відповідає умовам цього Договору.

8.3. Орендар має право:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням вимог чинного законодавства України та умов цього Договору;
- у разі розірвання цього Договору, за погодженням сторін, має право вимагати відшкодування нанесених збитків відповідно до чинного законодавства;
- після закінчення строку, на який було укладено цей Договір, при умові належного виконання обов'язків відповідно до умов цього Договору, Орендар має переважне право перед іншими особами на укладення Договору на новий строк;
- переважне право на придбання у власність Земельної ділянки у разі її продажу.

8.4. Орендар зобов'язаний:

- розпочати будівництво об'єкта не пізніше, ніж через три роки з моменту державної реєстрації права оренди Земельної ділянки;
- використовувати Земельну ділянку відповідно до її цільового призначення;
- своєчасно вносити орендну плату;
- у випадку зміни нормативної грошової оцінки Земельної ділянки у десятиденний строк замовити в установленому порядку витяг з технічної документації про нову нормативну грошову оцінку Земельної ділянки. Після одержання цього витягу передати його до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки, копію витягу з технічної документації, засвідчену в установленому порядку, передати до Департаменту земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації);

- письмово повідомити Орендодавця про відчуження об'єктів (їх частин), що розташовані на Земельній ділянці і належать Орендарю, протягом десяти днів з моменту вчинення відповідного правочину;

- забезпечити вільний доступ до Земельної ділянки представнику контролюючих органів;

- повернути Земельну ділянку Орендодавцю у стані, придатному для її подальшого використання після припинення дії цього Договору;

- у строки, встановлені чинним законодавством, звітувати перед контролюючим органом, визначеним податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки про сплату орендної плати;

- питання відшкодування відновної вартості зелених насаджень або укладання охоронного договору на зелені насадження вирішувати у відповідності до рішення Київської міської ради від 27.10.2011 № 384/6600 (зі змінами і доповненнями);

- дотримуватися правил благоустрою міста Києва, що затверджені рішенням Київської міської ради від 25.12.2008 № 1051/1051 (зі змінами і доповненнями);

- виконувати умови передачі Земельної ділянки, визначені рішенням Київської міської ради від 20.09.2012 № 141/8425;

- вжити заходів щодо державної реєстрації обмежень у використанні Земельної ділянки у порядку, встановленому Законом України «Про Державний земельний кадастр», та дотримуватися зареєстрованих обмежень;

- у п'ятиденний строк після державної реєстрації права оренди Земельної ділянки надати копію цього Договору до контролюючого органу, визначеного податковим законодавством, за місцезнаходженням Земельної ділянки.

8.5. Право на оренду Земельної ділянки комунальної власності не може бути відчужено її Орендарем іншим особам, внесено до статутного капіталу, передано у заставу.

8.6. Сторони також мають інші права і несуть інші обов'язки, визначені законодавством України.

9. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе Орендар.

10. Страхування об'єкта оренди

Сторони домовилися про те, що Орендар має право застрахувати об'єкт оренди.

11. Зміна умов Договору та припинення і поновлення Договору

11.1.Всі зміни та/або доповнення до цього Договору вносяться за згодою сторін. Згодою або запереченням Орендодавця на зміни та/або доповнення до цього Договору, є його рішення, прийняте в установленому законодавством порядку.

11.2. Витрати, пов'язані з внесенням зміни та/або доповнення до цього Договору, сплачує Орендар.

11.3. Договір оренди припиняється в разі:

- закінчення строку, на який його було укладено;

- викупу Земельної ділянки для суспільних потреб та примусового відчуження Земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку, встановленому законодавством України;

- поєднання в одній особі власника Земельної ділянки та Орендаря;

- ліквідації юридичної особи – Орендаря;

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

11.4. Припинення Договору шляхом розірвання.

НСН
096542

Договір може бути розірваний:

- за взаємною згодою сторін;
- за рішенням суду, в порядку, встановленому законом;
- у разі необхідності використання Земельної ділянки для суспільних потреб у порядку, встановленому законодавством;
- в односторонньому порядку за ініціативою Орендодавця, із звільненням Орендодавця від відповідальності, згідно з Господарським кодексом України, в разі використання Орендарем Земельної ділянки способами, які суперечать екологічним вимогам, не за цільовим призначенням, систематичної (більше трьох місяців) несплати орендної плати, невикористання земельної ділянки для забудови протягом трьох років підряд, здійснення без згоди Орендодавця відчуження права користування Земельною ділянкою третім особам.

11.5. Договір може бути достроково розірваний у разі невиконання або неналежного виконання Орендарем обов'язків, визначених у п.п. 5.1. та 8.4. цього Договору.

11.6. Розірвання цього Договору здійснюється в установленому законом порядку.

11.7. Поновлення Договору або укладення Договору на новий строк:

11.7.1. Після закінчення строку, на який укладено Договір, цей Договір поновлюється на такий самий строк і на таких самих умовах без вчинення Сторонами 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. Вчинення інших дій Сторонами Договору для його поновлення не вимагається.

У разі подання однією із сторін Договору заяви про виключення з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно відомостей про поновлення Договору вона зобов'язана у той же день письмово повідомити іншу сторону про подання такої заяви.

11.7.2. Якщо Орендар, що належно виконував обов'язки за умовами Договору, має намір скористатися переважним правом на укладення Договору на новий строк, він зобов'язаний письмово повідомити про це Орендодавця не пізніше, ніж за 3 (три) місяці до закінчення строку його дії та сплачувати орендну плату за період від дня закінчення дії Договору до дня укладення його на новий строк у порядку та у розмірах, встановлених цим Договором.

У разі укладення Договору на новий строк його умови можуть бути змінені за згодою сторін.

11.8. У разі припинення або розірвання цього Договору Орендар зобов'язаний повернути Орендодавцеві Земельну ділянку на умовах, визначених цим Договором. У разі невиконання Орендарем обов'язку щодо умов повернення Орендодавцеві Земельної ділянки Орендар зобов'язаний відшкодувати Орендодавцеві завдані збитки.

11.9. Перехід права власності на орендовану Земельну ділянку до третьої особи, реорганізація юридичної особи – Орендаря не є підставою для зміни умов або припинення Договору.

11.10. Зміна найменування сторін Договору, зокрема внаслідок реорганізації юридичної особи, не є підставою для внесення змін до Договору та/або його переоформлення.

12. Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання Договору та вирішення спорів

12.1. У разі невиконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та законодавством.

12.2. У разі невиконання Орендарем умов цього Договору та обов'язків, передбачених законодавством України, Договір може бути достроково розірваний.

12.3. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

12.4. Відносини сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законами України.

13. Суборенда Земельної ділянки

13.1. Орендар має право передати Земельну ділянку або її частину у суборенду в порядку, встановленому чинним законодавством України.

13.2. Умови договору суборенди Земельної ділянки повинні обмежуватися умовами даного Договору і не суперечити йому.».

3. Даний Договір є невід'ємною частиною Договору оренди, та набуває чинності з дня його нотаріального посвідчення в установленому порядку.

4. Витрати, пов'язані з нотаріальним посвідченням цього Договору, сплачує Орендар.

5. Орендар сплачує орендну плату за період від дня закінчення дії Договору оренди до дня поновлення його дії у порядку та у розмірах, встановлених цим Договором.

6. Усі спори, пов'язані з виконанням умов цього Договору, вирішуються в судовому порядку із застосуванням чинного законодавства України, при неможливості досудового врегулювання спорів, що виникають при виконанні умов цього Договору.

7. Цей Договір складений у трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один примірник - для зберігання у Орендаря, один - для Орендодавця (знаходиться на зберіганні у Департаменті земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації), один – для зберігання у приватного нотаріуса Київського міського нотаріального округу Біловар Ірини Олександрівни.

Орендодавець _____

Орендар _____ Дзурич О.І.

місто

НСН
096543

Київ, Україна.

Двадцять другого грудня дві тисячі двадцять третього року.

Цей договір посвідчено мною, **Біловар І.О.,** приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу.

Договір підписано у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та дієздатність **КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»,** і повноваження представників перевірено.

Зареєстровано в реєстрі за **№ 6422.**

ПРИВАТНИЙ НОТАРІУС **І.О. БІЛОВАР**

Приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу Біловар Ірина Олександрівна

Всього прошито, пронумеровано і скріплено печаткою

аркушів

Підпис

Додаток 5

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу:	359545416
Дата, час формування:	22.12.2023 09:03:25
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Біловар І.О., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 58673170, дата і час реєстрації заяви: 22.12.2023 08:51:53

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	227313980000
Тип об'єкта:	земельна ділянка
Кадастровий номер:	8000000000:91:105:0002
Опис об'єкта:	Площа (га): 0.3013, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 22.08.2013, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Головне управління Держземагенства у м. Києві
Склад угідь:	Площа (га): 0.3013, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 22.08.2013
Цільове призначення:	03.07 Землі житлової та громадської забудови. Для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу.
Адреса:	м.Київ, вулиця Мельникова, земельна ділянка 50

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 3618282

Дата, час державної реєстрації:	29.11.2013 20:40:34
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Досінчук Федір Іванович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Документи, подані для державної реєстрації:	договір оренди, серія та номер: 5925, виданий 29.11.2013, видавник: Приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу Досінчук Федір Іванович; інший тип договору, Договір про укладення договору оренди земельної ділянки на новий строк, серія та номер: 6422, виданий 22.12.2023, видавник: приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу Біловар І.О.
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 8509382 від 29.11.2013 20:47:48, приватний нотаріус Досінчук Федір Іванович, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Вид іншого речового права:	право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права:	Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 22.12.2023, Строк: 5р., Дата закінчення дії: 22.12.2028, з правом пролонгації, з правом передачі в піднайм (суборенду), піднайм, додаткові відомості: Річна орендна плата встановлюється в розмірі зазначеному у пункті 4.2 Договору.
Відомості про суб'єкта іншого речового права:	Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ", код ЄДРПОУ: 22808435, країна

реєстрації: Україна, адреса: Україна, 43010, Волинська область, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Територіальна громада, Орендодавець: КИЇВСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна, адреса: Україна, 01044, м. Київ, вул. Хрещатик, 36

Опис об'єкта іншого речового права: Земельна ділянка площею 0.3013га, категорія земель - землі житлової та громадської забудови, цільове призначення - 03.07 для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу), місце розташування - вул. Юрія Іллєнка, 50 у Шевченківському районі м. Києва

Витяг сформував: Біловар І.О.

Підпис: _____

МП

Додаток 6

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу:	386392437
Дата, час формування:	11.07.2024 10:08:50
Витяг сформовано:	Приватний нотаріус Бова А.В., Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування витягу:	заява з реєстраційним номером: 61917606, дата і час реєстрації заяви: 09.07.2024 16:00:37

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:	2969072880000
Об'єкт речових прав:	закінчений будівництвом об'єкт
Тип об'єкта:	будівля, Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів
Ідентифікатор об'єкта в ЄДЕССБ:	01.3045551.5047311.20240508.76.0000.94
Опис об'єкта:	Загальна площа (кв.м): 489.1
Адреса:	м.Київ, вулиця Іллєнка Юрія (вулиця Мельникова), будинок 50А

Актуальна інформація про речове право

Номер відомостей про речове право: 55809969

Тип речового права:	право власності
Дата, час державної реєстрації:	09.07.2024 16:00:37
Державний реєстратор:	приватний нотаріус Бова Альона Вікторівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава внесення запису:	Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 74063640 від 11.07.2024 10:02:06, приватний нотаріус Бова Альона Вікторівна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Документи, подані для державної реєстрації:	Технічний паспорт (Витяг з ЄДЕССБ), серія та номер: TI01:4616-8283-3123-0332, виданий 04.07.2024, видавник: ЄДЕССБ, Документ отримано з ЄДЕССБ; Документ, що підтверджує присвоєння закінченому будівництвом об'єкту адреси (Витяг з ЄДЕССБ), серія та номер: AR01:3234-8896-0295-9023, виданий 02.07.2024, видавник: ЄДЕССБ, Документ отримано з ЄДЕССБ; Витяг з Реєстру будівельної діяльності ЄДЕССБ, серія та номер: IY123240604666, видавник: ЄДЕССБ, Документ отримано з ЄДЕССБ
Розмір частки:	1
Власники:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ", код ЄДРПОУ: 22808435, країна реєстрації: Україна
Витяг сформував:	Бова А.В.
Підпис:	

Приватний нотаріус Київський міський нотаріальний округ Бова Альона Вікторівна

МП

RRP-4HKT41MR4

Додаток 7

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1/11/07/2024

м. Луцьк **«11» липня 2024 р.**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Комар С.І., 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 необхідній 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.

При передачі Майна складається Акт приймання-передачі, що підписується уповноваженими представниками обох Сторін. Майно вважається переданим Орендарю, з моменту підписання Акту приймання-передачі.

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 до «10» липня 2025 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, теплопостачання, 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.

Початком перебігу строку, за який вноситься орендна плата, вважається день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна в оренду, а закінченням цього строку – день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна з оренди.

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: дотримуватися 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 встановленні 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 унеможливлюють 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 «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»
Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія (колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 22808435
IBAN UA583802810000000260070135601
в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»
МФО 380281

Директор
_____ **С.І. Комар**

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія (колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 44800308
IBAN UA 333802810000026000000001242
в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»
МФО 380281

Директор
_____ **С.М. Михайлов**

Додаток № 1
до Договору оренди № 1/11/07/2024 від «11» липня 2024 р.

м. Луцьк **«11» липня 2024 р.**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Комар С.І., 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,

уклали даний Додаток № 1 до Договору оренди № 1/11/07/2024 від «11» липня 2024 р., надалі «Договір», про наступне:

1. Сторони погодили, що Орендодавець передає в оренду Орендарю Об'єкт оренди в наступному складі та за наступними адресами:

1.1. **Опис Об'єкта оренди:** будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, загальною площею 489,1 кв.м.;

Адреса **Об'єкта оренди**: **м. Київ, вул. Іллєнка Юрія (вул. Мельникова), буд. 50А**

№	Назва Майна	Кількість, шт.
1	HU02 Nickel Dyson Airblade V Сушарка для рук, сіра, 3шт.	3
2	SD99-009 Дозатор рідкого мила електронний Дозатор рідкого мила, 4шт.	4
3	АГЗП	1
4	Благоустрій	1
5	Блискавкозахист та заземлення	1
6	Внутрішні мережі електропостачання	1
7	Головний розподільний щит (ГРЩ)	1
8	Дощова каналізація	1
9	Евакуаційна драбина	1
10	Електричні мережі	1
11	Електрогенераторна установка	1
12	Зовнішнє освітлення	1
13	Зовнішні мережі В-1. Водопостачання та водовідведення.	1
14	Зовнішні мережі водопроводу	1
15	Зовнішні мережі електропостачання	1
16	К 1 Побутова (господарсько-фекальна) каналізація	1
17	К 2 Зливова(дощова) каналізація	1
18	Кашпо залізобетонне збірне 1000х4000х570вис., з логотипами, фурнітурою	1
19	Кашпо залізобетонне збірне 1000х5000х570вис., з логотипами, фурнітурою включно	1
20	Кашпо залізобетонне збірне 1000х5500х570вис., з логотипами, фурнітурою	1
21	Морозильна камера 115 «М'ясо»: Тк= -18…-16 °С, 1шт.	1
22	Навіс	1
23	Операторна	1
24	Острівки ПРК	
25	Паливороздавальна колонка TokheimQuantium ML FHR 4-8-4/1-2-1 напірна	2
26	Паливороздавальна колонка TokheimQuantium ML FHR 5-10-5 напірна	4
27	Паркан підпірної стіни	1
28	Підпірна стінка	1
29	Покажчик "в'їзд - виїзд"	2
30	Резервуарний парк	
31	Резервуар сталевий, підземний, двостінний 55м3 (30/20/5)	1
32	Резервуар сталевий, підземний, двостінний 50м3 (20/20/10)	1
33	Система водопідготування	1
34	Система автоматичної пожежної сигналізації, оповіщення про пожежу та СРВНС.	1
35	Система вентиляції та кондиціонування	1
36	Система відеонагляду	1
37	Система опалення	1
38	Слабкострумові мережі та системи	1

39	Стійка під телевізор	1
40	Теплогенераторна	1
41	Тераса	1
42	Технологічні трубопроводи	1
43	Холодильна камера 113 з скляними дверима 3750 мм «Гастрономія»: Тк= +4…+10 °С, 1шт.	1
44	Холодильна камера 115 «Гастрономія»: Тк= +2…+4 °С, 1шт.	1
45	CAMB11HS Стіл д/сповивання з фронтальною панеллю з нержавіючої сталі Інше	1
46	Стільниця з акрилового каменю в зону фудкорту 2630х560х40h мм)	1
47	Led екран зовнішній P4, розмір 512х1280	6
48	LH32QMRBBGCXEN рідкокристалічний дисплей	1
49	LH32QMRBBGCXEN рідкокристалічний дисплей. P-LM-2NXX32O Сервісний пакет послуг на лфд +2р.,	8
50	LH55OMNDSGBXEN рідкокристалічний дисплей	1
51	Головний розподільний щит (ГРЩ)	1
52	Дитячий майданчик	1
53	Електрогенераторна установка з поршневим двигуном внутрішнього згоряння із запалюванням ві	1
54	Кавовий модуль острівний (2000х1500 мм, 4 диспенсери зовнішні, каркас ДСП, декоративна об	1
55	Кавовий модуль прямий (L =1650 мм, 2 диспенсери зовнішні, каркас ДСП, декоративна обшивка	1
56	Кондиціонер Aerostar DJ AER-18A-R32-IU	2
57	Металева перегородка декоративна 1670х1480 з кріпленнями під два монітори для кавомодуля	1
58	Нейтральна вітрина «JunoCube SG» 0,7	1
59	Одноопорна електронна цінова стела	1
60	Підвісна конструкція металева декоративна в зоні каси (7780х400х190мм) в т.ч підвіси, трим	1
61	Піч пароконвекційна Unox XFT133	2
62	Розрахунковий модуль з зоною під вбудовані вітрини (декорування рейками деревяними, лицев	1
63	Система вимірювання рівня палива в резервуарах NANO (6 резервуарів)	1
64	Стелаж окремостоячий двохсторонній (зелений з декоративною обшивкою графітового кольору т	2
65	Стелаж окремостоячий двохсторонній (зелений з декоративною обшивкою графітового кольору та	10
66	Стелаж під алкоголь декоративний кутовий 1600х2000мм h (МДФ шпонований, покриття термолак,	1
67	Стелаж торговий в холодильну камеру L = 4455мм (висота 2235 мм, глибина полиць 5	1
68	Стіл гастронормований CK7310/-SP (Tefcold)	1
69	Стіл гнутий барний h1100мм h1100мм (в т.ч. підзарядки до мобільних телефонів) (каркас мет	1
70	Стіл прямий барний h1100мм (в т.ч. підзарядки до мобільних телефонів) (каркас металевий з	1
71	Стільниця в санвузол /2800*550*500Н/ із цільним литим умивальником з акрилового каменю, об	2
72	Тримач моніторів (під три монітори) додатковий	1
73	Тумба виробнича (модуль Хот-дог) (кришка акрилова, каркас ДСП, фасади МДФ, скло захисне 8	1
74	Тумба з вбудованим смітником (600х550 мм , кришка акрилова, корпус ДСП , рейки дерев'яні	2
75	Холодильна вітрина «JunoCube SG» 1,0	1
76	Щит ШК 4	1
77	Щит ШК 5	1
78	Щит ШК 6	1
79	Благоустрій	

80	Система вентиляції та кондиціонування	
81	Вогнегасник вуглекислотний ВВК-2	3
82	Вогнегасник вуглекислотний ВВК-3,5	4
83	Сейф KS-36K (380x350x360 мм)	1
84	Адаптер Starlink ethernet adapter	1
85	Барний стілець Babila 2748 NE Black Артикул: EMU0058	8
86	Сейф офісний БС-52Е (520x400x380,1-полиця)	1
87	Ваги CAS SW5	2
88	Вогнегасник порошковий ВП-100з	3
89	Вогнегасник порошковий ВП-9з	13
90	Гриль KG-2525-GG	1
91	Гриль контактний REEDNEE CGR11	1
92	Гриль контактний REEDNEE CGR11	2
93	Гриль роликовий REEDNEE HDRG-E9-2	3
94	Декоративна обшивка морозильника 1060x640мм (плівка RAL 7016, рейки дерев'яні декоративні)	1
95	Декоративна обшивка морозильника 800x640мм (плівка RAL 7016, рейки дерев'яні декоративні)	1
96	Джерело безперебійного живлення APC Smart-UPS 750VA LCD	8
97	Дзеркало вертикальне настінне /2000*700Н/ в санвузол із оздобленням по периметру акриловим	1
98	Дзеркало настінне /2700*1000Н/ в санвузол із оздобленням по периметру акриловим каменем та	2
99	Додаткова секція підвісної конструкції (збільшення довжини) з додатковим підвісами 2 шт.,	1
100	Додаткове обладнання APC UPS Network Management Card 3 (AP9640)	2
101	Інжектор живлення POE-24-30W UBIQUITI	3
102	Комутатор ECS4100-52T, що має 48 10/100/1000Base-TX портів та 4 SFP порта	1
103	Комутатор UBNT UniFi Switch USW-Pro-24-POE Gen2	1
104	Кухня Злата 1,4м Шиншила сіра/Дуб Артизан + стільниця (7 упаковок)	1
105	Мережеве обладнання Starlink kit	1
106	Монітор Philips 243V7QJABF/00	2
107	Підставка ПДПКН-8-560x560x780-460x330-пр1	2
108	Плита індукційна REEDNEE AMCD204	1
109	Полиця ПН-2-1400x300x350-пр1	2
110	Полиця ПН-2-1700x300x350-пр1	1
111	Полиця-сушка ПСН-2-1200x300x410-ТС-нерж.	1
112	Протипожежний щит	1
113	Сканер QR TF540	1
114	Сканер біометричний ZKTeco ZK9500	5
115	Стілець ISO BLACK (CH) C-11-чорний	4
116	Стелаж 1000x600мм з підсвічуванням розбірний	6
117	Стелаж СтН-4-1000x450x2000-пр1	1
118	Стелаж СтН-4-1000x500x2000-пр1	2
119	Стелаж СтН-4-1200x450x2000-пр1	3
120	Стелаж СтН-4-1400x450x2000-пр1	2
121	Стелаж СтН-4-900x450x2000-пр1	9
122	Стіл 70x70 пластиковий з квадратною стільницею ClipX 70 Колір пластику: 02 Antracite	4
123	Стіл Ø80 металевий з круглою стільницею Cambi 803 Колір металу: 22 Antique Iron	5
124	Стіл з дверима СНд-1200x600-Б2П-пр1-01	1
125	Стіл з дверима СНд-1300x600-Б2П-пр1-01	2
126	Стіл з дверима СНд-1700x600-Б2П-пр1-01	1
127	Стіл з мийкою С1МЗН-1000x600x300-Б-пр1	1
128	Стіл з мийкою та дверими С1МЗНд-1200x600x300-Б-пр1-01	2
129	Стіл кухонний СК №1, 815(1630)*670*760, Венге/дуб ендгрейн	1

130	Стіл письмовий Мікс 1200*550*770 дуб сонома-білий	2
131	Стілець "Емма" new кремовий	4
132	Стілець BOOMER | lfh-CC1011J15	10
133	Стілець Вегас	11
134	Стілець Вегас з підлокітниками	11
135	Стілець з підлокітниками зі сталі B-522 Darwin колір метал:22 Antique Iron	8
136	Стілець Ніцца	11
137	Стільчик для годування Kinderkraft 2 в 1 Fini (KKKFINIGRYLEG0) (348519) Чорний	1
138	Столи в зал тип 1 круглі (радіусний D-900, кришка- дуб цільноламельний, покриття – емаль R	6
139	Столи в зал тип 1 прямокутні більші (1800x600x780 мм, кришка - дуб цільноламельний, покри	2
140	Столи в зал тип 1 прямокутні малі (1200x800x780 мм, кришка - дуб цільноламельний, покриття	3
141	Сходинка у ванну Babyhood Преміум (00067527) Нюдова	2
142	Тостер "Fiamma TRS 20. 4"	2
143	Точка доступу Ubiquiti UniFi 6 Long-Range U6-LR	2
144	Точка доступу Ubiquiti UniFi WiFi 6 Pro U6-PRO	9
145	Тумба для столу 3я Оптимал 400x519x400 Дуб Сонома	2
146	Урна вулична С 010 1000*400*400	2
147	Урна вулична С 010/1 1000*400*650 з відром	6
148	Холодильник BEKO TS190020	2
149	ЧВ-Мікрохвильова піч HISENSE H20MOWS4	3
150	ЧВ-Термочайник TEFAL KO260130	2
151	ЧВ-Холодильник BEKO RDSA240K20W	1
152	Шафа для одягу подвійна ШО-300/2 1800x600x500	11
153	Ящик для використаного ганчір'я (0,13 м./куб)	1
154	Ящик для екологічно чистого піску (0,13 м./куб)	1
155	Ящик для зберігання грошей HPC 18S P-P чорний	4
156	Ящик для проб (0,13 м./куб)	1
157	Компресор для підкачки шин електронний (колір RAL 7016 - антрацитовий сірий)	1
	Всього	**122 764 132,90**

2. Об’єкти оренди, що передається в користування Орендарю згідно умов Договору знаходяться на земельній ділянці, площею 0,3013 га, кадастровий номер 8000000000:91:105:0002, яка знаходиться у користуванні Орендодавця.

3. Даний Додаток № 1 є невід’ємною частиною Договору.

3. У всьому іншому, що не передбачено даним Додатком № 1, Сторони керуються умовами Договору.

4. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:
ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»
Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія (колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 22808435
IBAN UA583802810000000260070135601
в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»
МФО 380281

Директор
_____ **С.І. Комар**

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія (колишня вулиця Єршова), буд. 1
Код ЄДРПОУ 44800308
IBAN UA 333802810000026000000001242
в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»
МФО 380281

Директор
_____ **С.М. Михайлов**

Додаток 8

ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У М.КИЄВІ

ЛІЦЕНЗІЯ

на право роздрібної торгівлі пальним

Реєстраційний номер:	**26590314202400026**
Дата реєстрації:	**24.07.2024**
Термін дії: з	**24.07.2024**
до	**24.07.2029**
Суб'єкт господарювання:	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"**
Ідентифікаційний код:	**44800308**
Місцезнаходження:	**УКРАЇНА, 43023, ВОЛИНСЬКА ОБЛАСТЬ, ЛУЦЬКИЙ РАЙОН, М. ЛУЦЬК ВУЛ. ЯРЕМЧУКА НАЗАРІЯ, БУД. 1**
Адреса місця торгівлі:	**М. КИЇВ, ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН, ВУЛ. ІЛЛЄНКА ЮРІЯ,БУД.50А, АЗС З МАГАЗИНОМ**

Уповноважена особа начальник управління контролю за підакцизними товарами Головного управління ДПС у м. Києві

Олександр МОРОЗ

Відмітки про поточні сплати за ліцензію:

1. Сплачено за період з 24.07.2024 до 24.07.2025

платіжним дорученням від 11.07.2024 № 6281213231, сума 2000 грн.

Уповноважена особа начальник управління контролю за підакцизними товарами Головного управління ДПС у м. Києві **Олександр МОРОЗ**

ДОДАТОК ДО ЛІЦЕНЗІЇ № 26590314202400026

на право роздрібної торгівлі пальним

Термін дії з 24.07.2024 до 24.07.2029

Суб'єкт господарювання: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"**

Ідентифікаційний код: **44800308**

Адреса місця торгівлі: **М. КИЇВ, ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН, ВУЛ. ІЛЛЄНКА ЮРІЯ,БУД.50А, АЗС З МАГАЗИНОМ**

ПЕРЕЛІК РЄЄСТРАТОРІВ РОЗРАХУНКОВИХ ОПЕРАЦІЙ

Фіскальний номер РРО/ПРРО	Код контролюючого органу, в якому зареєстровано РРО/ПРРО	Дата реєстраційного посвідчення РРО/ПРРО	Назва моделі (модифікації) РРО/ПРРО	Заводський номер РРО	Виробник РРО/ПРРО (код ЄДРПОУ, назва)	Дата виготовлення РРО
3001150879	318	11.07.2024	МАРІЯ-303А1	3Е1991066834	ТОВ "ЗАВОД РЕЗОНАНС"	11.04.2024
3001150880	318	11.07.2024	МАРІЯ-303А1	3Е1991066835	ТОВ "ЗАВОД РЕЗОНАНС"	11.04.2024
3001150881	318	11.07.2024	МАРІЯ-303А1	3Е1991066837	ТОВ "ЗАВОД РЕЗОНАНС"	11.04.2024
3001150878	318	11.07.2024	МАРІЯ-303А1	3Е1991066839	ТОВ "ЗАВОД РЕЗОНАНС"	11.04.2024
3001150882	318	11.07.2024	МАРІЯ-303А1	3Е1991066840	ТОВ "ЗАВОД РЕЗОНАНС"	11.04.2024

Уповноважена особа начальник управління контролю за підакцизними товарами Головного управління ДПС у м. Києві **Олександр МОРОЗ**

Додаток 9
до Порядку

ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ
44245840

Дозвіл
на виконання будівельних робіт

від 03 квітня 2024 р. № ІУ013240403941

Цей дозвіл надано:

замовнику ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ", 43010, УКРАЇНА, Волинська обл., Луцький район, Луцька територіальна громада, м. Луцьк (станом на 01.01.2021), вулиця Кременецька , б. 38 , ЄДРПОУ 22808435
-

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місце проживання або найменування юридичної особи, її місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ)

генеральному підряднику (підряднику) Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕКСПЕРТБУДТРЕЙД"(42366944) Україна, 10002, Житомирська обл., місто Житомир, вул.Велика Бердичівська, будинок 33, офіс 7 +38(050)-351-59-44 ;

(найменування, місцезнаходження генерального підрядника (підрядника), код згідно з ЄДРПОУ, номер телефону, серія та номер ліцензії) (необхідне зазначити)

Будівництво автозаправного комплексу (АЗК) на вул. Мельникова, 50 у Шевченківському районі м. Києва

(найменування об’єкта будівництва)

місце розташування об'єкта будівництва м. Київ, вулиця Іллєнка Юрія

дата і номер наказу про присвоєння адреси об’єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв _____

(зазначається у разі, коли замовник отримав містобудівні умови та обмеження

_____

під час реалізації експериментального проекту

_____

з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна)

вид будівництва Нове будівництво

(нове будівництво, реконструкція, реставрація, капітальний ремонт)

код об’єкта 1230.9 Будівлі торговельні інші

(згідно з Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000)

Проектна документація розроблена ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУД-АРТ" м.Тернопіль,вул.Бульвар Просвіти,6б , ЄДРПОУ 32632317

(найменування, місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ проектувальника)

під керівництвом ГІП Балко Степан Йосипович (АР 002713, АР 000729, АР 013303, АР 000183)

(прізвище, ім’я та по батькові головного архітектора (інженера) проекту, серія і номер його кваліфікаційного сертифіката)

та затверджена замовником Комар Світлана Іванівна, Директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" (22808435), наказом Наказ №3322-2-ЗПД від 5.03.2024

(дата затвердження (для фізичних осіб) чи прізвище, ім’я, по батькові та посада особи, яка затвердила проект, дата затвердження та або назва, номер та дата видачі розпорядчого документа (для юридичних осіб)

клас наслідків (відповідальності) СС3

Експертиза проекту будівництва проведена ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "УКРАЇНСЬКА БУДІВЕЛЬНА ЕКСПЕРТИЗА" (37635443), Дуброва Ольга Михайлівна (АЕ 004774, АЕ 000060).

(найменування експертної організації, код згідно з ЄДРПОУ, прізвище, ім’я та по батькові відповідального експерта, серія і номер кваліфікаційного сертифіката у разі будівництва за проектом)

Авторський нагляд здійснює Балко Степан Йосипович (АР 002713, АР 000729, АР 013303, АР 000183) , наказ від 05 березня 2024 № 03АН , головний інженер проекту , +38(050)-377-53-96

(прізвище, ім’я та по батькові особи, номер та дата видачі документа, що підтверджує повноваження особи на здійснення авторського нагляду, найменування посади)

Технічний нагляд здійснює Долока Андрій Анатолійович (АТ 009752, АТ 004125), +38(067)-332-93-95.

(прізвище, ім’я та по батькові особи, серія і номер її кваліфікаційного сертифіката)

Відповідальним виконавцем робіт є Походенко Роман Анатолійович, наказ №27.06/23-ВР від 27.06.2023, Виконроб

(прізвище, ім’я та по батькові особи, номер та дата видачі документа, що підтверджує повноваження особи на виконання робіт, найменування посади)

головний інспектор будівельного нагляду		
(найменування посади відповідальної особи органу)	_____ (Підпис)	Шевченко Віктор Валерійович (прізвище, ім'я, по батькові)

МП

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Дозвільний документ

Реєстраційний номер	ІУ013240403941
Редакція документа	№ 1 від 3.04.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	03.04.2024

Перелік підписантів

1. Шевченко Віктор Валерійович

Додаток 10

Створено
в Єдиній державній електронній системі у
сфері будівництва.

Додаток 9
до Порядку

Реєстраційний номер в ЄДЕССБ:
АС01:7142-5598-4643-4719

АКТ
готовності об’єкта до експлуатації

м. Київ

Дата створення 27.05.2024 р.

Найменування закінченого будівництвом об’єкта згідно з проектом

Будівництво автозаправного комплексу (АЗК) на вул. Мельникова, 50 у Шевченківському районі м. Києва

черги, пускові комплекси: без черг/пускових комплексів,

вид будівництва: Нове будівництво,

клас наслідків (відповідальності): СС3,

місце розташування об’єкта згідно з документом, що дає право на виконання будівельних робіт: м. Київ, вулиця Іллєнка Юрія ,

адреса об’єкта, присвоєна об’єкту нового будівництва під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна: не присвоювалась ,

(зазначається у разі присвоєння адреси під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна)

дата і номер наказу про присвоєння адреси об’єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв: не призначалась ,

код об’єкта згідно з Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000: 1230.9 Будівлі торговельні інші.

1. Будівництво здійснено генеральним підрядником (підрядником - у разі, коли будівельні роботи виконуються без залучення субпідрядників)

Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕКСПЕРТБУДТРЕЙД", код ЄДРПОУ 42366944, Україна, 10002, Житомирська обл., місто Житомир, вул.Велика Бердичівська, будинок 33, офіс 7

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому

органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

який виконав: (Роботи згідно проектної документації)
(види робіт)

та субпідрядниками: не зазначено
(найменування субпідрядника, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

які виконали: не зазначено
(види виконаних робіт)

2. Проектна документація на будівництво розроблена генеральним проектувальником

Юридична особа ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУД-АРТ"(32632317), м.Тернопіль,вул.Бульвар Просвіти,6б

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

який виконав: Проектна документація
(назва частин або розділів документації)

та субпідрядниками

СТЕПАНЯН-ПОДОЛЯНЧУК АРТЕМ МИХАЙЛОВИЧ, код ЄДРПОУ 2975725212, Степаняк Богдан Іванович (АЕ 004842, АЕ 002320, АР 008167, АР 018407), +38(096)-816-06-40, Україна, 04208, місто Київ, ПРОСПЕКТ ПРАВДИ, будинок 80-А, квартира 190

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, серія і номер паспорта, ким і коли виданий, місце проживання, номер облікової картки платника податків (не зазначається фізичними особами, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті); найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

які виконали: ФОП СТЕПАНЯН-ПОДОЛЯНЧУК АРТЕМ МИХАЙЛОВИЧ(2975725212): Розділ Інженерно-технічних заходів цивільного захисту (ІТЗ)
(назва частин або розділів документації)

3. Проектна документація затверджена

Комар Світлана Іванівна, Директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" (22808435), наказом Наказ №3322-2-ЗПД від 5.03.2024. Експертний звіт №3-009-24-ЕП/КО від 05.03.2024, виданий ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "УКРАЇНСЬКА БУДІВЕЛЬНА ЕКСПЕРТИЗА", код ЄДРПОУ 37635443, Дуброва Ольга Михайлівна (АЕ 004774, АЕ 000060)

(назва, дата, номер документа про затвердження проектної документації, результати експертизи проектної документації найменування експертної організації, код платника податків згідно з ЄДРПОУ, прізвище, ім’я та по батькові головного експерта, серія і номер кваліфікаційного сертифіката)

4. Документ, що дає право на виконання будівельних робіт, виданий

ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ 44245840

(найменування відповідного органу державного архітектурно-будівельного контролю)

3.04.2024 р. № ІУ013240403941.

Інформація про рішення суду про визнання права власності (зазначається у випадку прийняття в експлуатацію самочинно збудованого об’єкта, на який визнано право власності за рішенням суду)

не зазначено

(судове рішення, дата ухвалення рішення, номер судової справи, дата набрання судовим рішенням законної сили, назва суду)

5. Будівельні роботи виконано у строк:

початок робіт: Квітень 2024;
(місяць, рік)

закінчення робіт: Червень 2024.
(місяць, рік)

6. Об’єкт (для всіх, крім житлових будинків) має такі основні показники: потужність, продуктивність, виробнича площа, протяжність, місткість, обсяг, пропускна спроможність, кількість робочих місць тощо (заповнюється на всіх об’єктах в одиницях виміру відповідно до цільової продукції або основних видів послуг):

6.1. АЗК

Основні показники об’єкта	**За проектом**		**За результатами технічної інвентаризації**	
	загальні	**у тому числі пускового комплексу або черги**	**загальні**	**у тому числі пускового комплексу або черги**

Житловий будинок має такі показники:

Показники	**За проектом**	**За результатами технічної інвентаризації**
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-
Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	**За проектом**		**За результатами технічної інвентаризації**	

	кількість квартир	площа квартир, кв. метрів		кількість квартир	площа квартир, кв. метрів	
		загальна	житлова		загальна	житлова
Однокімнатна	-	-	-	-	-	-
Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

6.2. Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів

Основні показники об’єкта	За проектом		За результатами технічної інвентаризації	
	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги	загальні	у тому числі пускового комплексу або черги
Будівельний об`єм, м3	3168	-	-	-
Площа забудови, м2	401.8	-	408	-
Загальна площа будівлі, м2	540	-	-	-
Гранична висота будівлі/споруди, м	7.9	-	-	-
Корисна площа, м2	472.8	-	489.1	-
Поверховість, поверхів	2	-	-	-
Загальна площа приміщень, м2	0	-	489.1	-
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	0	-	-	-
Ступінь вогнестійкості будинку,	0 IIIa	-	-	-

	будівля АЗК			
Трудомісткість будівництва, люд.-днів, од	-	-	-	-
Витрати на охорону навколишнього природного середовища, відновлювальні та компенсаційні заходи, тис. грн	-	-	-	-
Вартість основних фондів об’єкту будівництва, тис. грн	-	-	-	-
Тривалість експлуатації (Розрахунковий строк експлуатації), р.	-	-	-	-
Тривалість будівництва, міс	-	-	-	-
Розрахункова площа, м2	368	-	-	-
Кількість поверхів, од	-	-	2	-
Висота, м	-	-	6.46	-
Об`єм, м3	-	-	1171	-

Житловий будинок має такі показники:

Показники	**За проектом**	**За результатами технічної інвентаризації**
Загальна площа квартир у будинку, м2	-	-
Кількість поверхів, од	-	-
Загальний будівельний об'єм, м3	-	-
Площа вбудованих, вбудовано-прибудованих та прибудованих приміщень, м2	-	-

Тип квартири	**За проектом**			**За результатами технічної інвентаризації**		
	кількість квартир	**площа квартир, кв. метрів**		**кількість квартир**	**площа квартир, кв. метрів**	
		загальна	**житлова**		**загальна**	**житлова**

Однокімнатна	-	-	-	-	-	-
Двокімнатна	-	-	-	-	-	-
Трикімнатна	-	-	-	-	-	-
Чотирикімнатна	-	-	-	-	-	-
П’ятикімнатна	-	-	-	-	-	-
Шестикімнатна	-	-	-	-	-	-
Семикімнатна	-	-	-	-	-	-
Восьмикімнатна і більше	-	-	-	-	-	-
Усього	-	-	-	-	-	-

Випуск продукції (надання послуг), яка передбачена проектом будівництва в обсязі, що відповідає нормам освоєння проектних потужностей, у початковий період не зазначено.
(початок випуску продукції із зазначенням обсягу)

6[1]. Причина відсутності енергетичного сертифіката: Будівлі промислового та сільськогосподарського призначення, об’єкти енергетики, транспорту, зв’язку та оборони, складські приміщення .
(зазначається у випадках, визначених частиною першою статті 7 Закону України “Про енергетичну ефективність будівель”)

7. На об’єкті виконано згідно з державними будівельними нормами, стандартами і правилами всі роботи, передбачені проектною документацією, у тому числі щодо створення безперешкодного життєвого середовища для осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. Обладнання встановлено згідно з актами про його прийняття після випробування у визначеному порядку.

8. Заходи з охорони праці, створення безпечних умов для роботи виробничого персоналу і перебування людей відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці та промислової безпеки, забезпечення вибухобезпеки, пожежної безпеки, охорони навколишнього природного середовища і антисейсмічні заходи, передбачені проектом будівництва, проведено у повному обсязі.

9. Роботи з оздоблення фасаду, благоустрою території, строки виконання яких перенесені через несприятливі погодні умови і які будуть виконані:

Перелік робіт	**Строки виконання**	**Організація - виконавець**	**Керівник організації - виконавця**	
			прізвище, ім’я, по батькові керівника	**підпис керівника**

10. Кошторисна вартість будівництва за затвердженою проектною документацією на будівництво становить 0 тис. гривень, у тому числі витрати на будівельні роботи 0 тис. гривень, витрати на машини, обладнання та інвентар 0 тис. гривень.

11. Вартість основних фондів, які приймаються в експлуатацію, 0 тис. гривень, у тому числі витрати на будівельні роботи 0 тис. гривень, витрати на машини, обладнання та інвентар 0 тис. гривень.

12. Кошти пайової участі у розвитку інженерно-транспортної та соціальної інфраструктури населеного пункту відповідно до договору, укладеного

з ,

(дата укладення договору) (найменування органу місцевого самоврядування)

,

(документи, що підтверджують сплату пайової участі)

Будівництво об’єктів, які згідно з державним класифікатором будівель та споруд належать до будівель промислових не сплачується .

(для замовників, які до сплати пайової участі не залучаються, зазначається підстава для звільнення)

13. Інформація про документ, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою

Кадастровий номер: 8000000000:91:105:0002, Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права, №359545416 від 22.12.2023

(дата, серія, номер документа, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, дата, номер договору суперфіцію (необхідне зазначити) та кадастровий номер земельної ділянки

14. Інформація про проведену технічну інвентаризацію об’єкта

Юрченко Валентина Георгіївна (АЕ 007119, АЕ 003596, АЕ 003634) , № 04.24.245 від 24.04.2024

(прізвище, ім’я та по батькові особи, що провела технічну інвентаризацію, дата видачі, номер паспорта технічної інвентаризації)

ВВАЖАТИ ЗАКІНЧЕНИЙ БУДІВНИЦТВОМ ОБ’ЄКТ ГОТОВИМ ДО ЕКСПЛУАТАЦІЇ

Замовник	Директор ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" (22808435) (найменування посади)	(підпис)	Комар Світлана Іванівна (прізвище, ім’я та по батькові)
Генеральний проектувальник	Директор ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУД-АРТ" (32632317) (найменування посади)	(підпис)	Андреєва Алла Петрівна (прізвище, ім’я та по батькові)
Генеральний підрядник (підрядник)	директор Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕКСПЕРТБУДТРЕЙД" (42366944) (найменування посади)	(підпис)	Походенко Валентина Михайлівна (прізвище, ім’я та по батькові)
Субпідрядник не зазначено	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Головний архітектор та/або інженер проєкту	Головний інженер проекту (ГІП) (ГІП) ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУД-АРТ" (32632317) (найменування посади) АР 002713, АР 000729, АР 013303, АР 000183 (серія та номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)	Балко Степан Йосипович (прізвище, ім’я та по батькові)

Інженер технічного нагляду	інженер з технічного нагляду (найменування посади)		
	АТ 009752, АТ 004125 (серія та номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)	Долока Андрій Анатолійович (прізвище, ім’я та по батькові)
Страховик (якщо об'єкт застрахований) не зазначено	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)
Представник профспілкової організації (за рішенням замовника для об'єктів виробничого призначення) не зазначено	(найменування посади)	(підпис)	(прізвище, ім’я та по батькові)

Примітка. Підписи засвідчуються печаткою (за наявності).

{Додаток 9 в редакції Постанови КМ № 750 від 08.09.2015; із змінами, внесеними згідно з Постановами КМ № 880 від 21.10.2015, № 409 від 07.06.2017, № 327 від 25.04.2018, № 367 від 27.03.2019}

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Акт готовності об'єктів до експлуатації

Реєстраційний номер	AC01:7142-5598-4643-4719
Редакція документа	№ 1 від 27.05.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	03.06.2024

Перелік підписантів

1. Походенко Валентина Михайлівна ,директор
2. Андреєва Алла Петрівна ,Директор
3. Долока Андрій Анатолійович
4. Комар Світлана Іванівна ,Директор
5. Балко Степан Йосипович

Додаток 11

Додаток 7
до Порядку

СЕРТИФІКАТ

№ ІУ123240604666

Цим сертифікатом ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ АРХІТЕКТУРИ ТА МІСТОБУДУВАННЯ УКРАЇНИ 44245840

(найменування органу, який видає сертифікат)

засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта (черги, окремого пускового комплексу) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації:

найменування об’єкта згідно з проектом Будівництво автозаправного комплексу (АЗК) на вул. Мельникова, 50 у Шевченківському районі м. Києва,

вид будівництва Нове будівництво,

місце розташування об’єкта згідно з документом, що дає право на виконання будівельних робіт м. Київ, вулиця Іллєнка Юрія,

адреса об’єкта, присвоєна об’єкту нового будівництва під час реалізації експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва та об’єктам нерухомого майна,

(зазначається у разі присвоєння адреси під час реалізації

експериментального проекту з присвоєння адрес об’єктам будівництва

та об’єктам нерухомого майна)

дата і номер наказу про присвоєння адреси об’єкту будівництва, найменування органу, який його прийняв

основні показники об’єкта: Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів: Загальна площа приміщень, м2 () - 489.1 , Корисна площа, м2 () - 489.1 , Площа забудови, м2 () - 408 , Кількість поверхів, од () - 2 , Висота, м () - 6.46 , Об`єм, м3 () - 1171 ; АЗК: Загальна площа, м2 (Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів) - 540 , Кількість, шт (паливороздавальних колонок (ПРК)) - 6 , Об`єм, м3 (загальний об'єм резервуарів СВГ та РМП) - 119.9 , Об`єм, м3 (резервуар №2 РМП) - 50 , Об`єм, м3 (резервуар СВГ) - 19.9 , Об`єм, м3 (резервуар №1 РМП) - 50

Замовник об’єкта ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" (22808435), УКРАЇНА, Волинська обл., Луцький район, Луцька територіальна громада, м. Луцьк (станом на 01.01.2021), вулиця Кременецька , б. 38 .

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи, найменування юридичної особи, місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Замовники, які делегували свої повноваження

Інформація відсутня

Генеральний проектувальник (проектувальник) ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БУД-АРТ" (32632317) , м.Тернопіль,вул.Бульвар Просвіти,6б.

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи,найменування юридичної особи,місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Генеральний підрядник (підрядник) Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕКСПЕРТБУДТРЕЙД" (42366944) , Україна, 10002, Житомирська обл., місто Житомир, вул.Велика Бердичівська, будинок 33, офіс 7 .

(прізвище, ім’я та по батькові фізичної особи,найменування юридичної особи,місцезнаходження, код платника податків згідно з ЄДРПОУ або податковий номер)

Клас енергетичної ефективності об’єкта: _____

(зазначається у випадках, визначених частиною першою статті 7 Закону України “Про енергетичну ефективність будівель”)

Сертифікат виданий на підставі акта готовності об’єкта до експлуатації від 03 червня 2024 р. (копія додається).

Дата видачі сертифіката 14.06.2024 р.

Головний інспектор будівельного нагляду ДІАМ	_____	Соколова Анастасія Олександрівна
(найменування посади)	(підпис)	(ініціали та прізвище)

МП

Документ створено в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 14.06.2024

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Дозвільний документ

Реєстраційний номер	ІУ123240604666
Редакція документа	№ 1 від 4.06.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	14.06.2024

Перелік підписантів

1. Соколова Анастасія Олександрівна

Додаток 12

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЛЕКС СТАТУС"

ЄДРПОУ 42959545 Україна, 04050, місто Київ, ВУЛИЦЯ ЮРІЯ ІЛЛЄНКА, будинок 12

lexstatus2020@gmail.com +38(067)-693-94-94

Реєстраційний номер TI01:4616-8283-3123-0332
Інвентаризаційна справа №04.24.245

ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

комплекс будівель та споруд громадського призначення

Адреса об’єкта:

м. Київ, вулиця Іллєнка Юрія, 50-А

Замовник технічної інвентаризації або уповноважена ним особа

Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або найменування юридичної особи	ЄДРПОУ/ РНОКПП	Розмір частки власності (на вимогу)
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" - Ініціатор	22808435	

Паспорт виготовлено станом на «04» липня 2024 року
(дата проведення технічної інвентаризації)

Відповідальна особа

Інженер сертифікований	Юрченко Валентина Георгіївна (АЕ 007119, АЕ 003596, АЕ 003634)	
(посада)	(ПІБ, серія, номер кваліфікаційного сертифіката)	(підпис)

Інженер з технічної інвентаризації
об'єктів нерухомого майна

ЮРЧЕНКО ВАЛЕНТИНА ГЕОРГІЇВНА

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Директор

Бойко Надія Михайлівна

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

«04» липня 2024 року

ВИТЯГ
з Реєстру будівельної діяльності
щодо інформації про технічні інвентаризації
Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва

Реєстраційний номер документу: ТІ01:4616-8283-3123-0332

Статус документа: Діючий

Загальна інформація

Документ	04.24.245 від 04.07.2024
Найменування об'єкту інвентаризації	Будівництво автозаправного комплексу (АЗК) на вул. Мельникова, 50 у Шевченківському районі м. Києва
Тип технічної інвентаризації	первинна
Вид технічної інвентаризації	Комплекс будівель та споруд громадського призначення
Підстава проведення технічної інвентаризації	перед прийняттям в експлуатацію завершених будівництвом об'єктів, у тому числі після проведення реконструкції, капітального ремонту, технічного переоснащення, реставрації, щодо яких отримано право на виконання будівельних робіт
Чи є дозвільний документ?	Так
Тип дозвільного документа	Документ з діючої системи від 06.07.2020
Дозвільний документ, на основі якого відбувалось будівництво	Видача дозволу на виконання будівельних робіт ІУ013240403941
Суб'єкт технічної інвентаризації	ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЛЕКС СТАТУС"(42959545)
Ознака надійної та	

безпечної експлуатації об'єкта	

Адреса

Адреса	Адреса згідно експериментального порядку	Наказ
м. Київ, вулиця Іллєнка Юрія, 50-А	не присвоювалась	не призначалась

Інформація про замовників

Безпосередні замовники

Назва	Контакти	Місце реєстрації	Нотаріальна згода	Повірені
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ" (22808435) Юридична особа	0332787845	УКРАЇНА, Волинська обл., Луцький район, Луцька територіальна громада, м. Луцьк (станом на 01.01.2021), вулиця Яремчука Назарія , б. 1	є замовником	Не зазначено

Земельні ділянки

Кадастровий номер	8000000000:91:105:0002
Площа	0.3013 га
Документ	
Ознака відповідності цільового використання та функціонального призначення земельної ділянки	відповідає

Підсумкові показники об’єкта нерухомого майна

Тип	Літери будівель	Загальна площа	Житлова площа
Існуючий об’єкт нерухомого майна (згідно правовстанов-люючого документа)	-		
Зміни на об’єкті нерухомого майна які потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт підлягає прийняттю в експлуатацію	-		
Фактичний показник з урахуванням поточних змін – з	А-2	489.1	

урахуванням змін на об’єкті нерухомого майна які потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт підлягає прийняттю в експлуатацію			
Фактичний показник з урахуванням поточних змін – без урахування змін на об’єкті нерухомого майна які потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт підлягає прийняттю в експлуатацію	А-2	489.1	

Етапність проєктування

Інформацію не зазначено

Відповідальні особи

№п/п	Посада	ПІб, Сертифікат	Контактний телефон	Найменування документа про призначення	Номер документа про призначення	Дата документа про призначення
1	Інженер сертифікований	Юрченко Валентина Георгіївна (АЕ 007119, АЕ 003596, АЕ 003634)				

Ідентифікатори об'єктів будівництва

Реєстраційний номер	Тип	Тип об'єкта	Статус об'єкта	Назва
01.3045551.5047311.20240508.76.0000.94	Об'єкт	Будівля	діючий	Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів

Об'єкти технічної інвентаризації

Об'єкт	ТЕП
АЗК Тип: Група будівель/споруд Вид будівництва: Нове будівництво Рік початку будівництва: 2023 Рік завершення будівництва: 2024	

Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.
Загальна площа, м2	540	Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів	
Кількість, шт	6	паливороздавальних колонок (ПРК)	

Об`єм, м3	119.9	загальний об'єм резервуарів СВГ та РМП	
у тому числі:	50	резервуар №2 РМП	
у тому числі:	19.9	резервуар СВГ	
у тому числі:	50	резервуар №1 РМП	

Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів

Тип: Будівля
Код ДКБС: 1230.9 Будівлі торговельні інші
НК 018:2023 «Класифікатор будівель і споруд»: 1230 Будівлі оптово-роздрібної торгівлі
Класифікатор об’єктів містобудування: 2002040000 Будівлі закладів торгівлі та побутового обслуговування
Вид будівництва: Нове будівництво
Літера: А-2
Рік початку будівництва: 2023
Рік завершення будівництва: 2024

Показник	**Значення**	**Примітка**	**За чергами і п.к.**
Загальна площа приміщень, м2	489.1		
Кількість поверхів, од	2		
Площа забудови, м2	408		
Висота, м	6.46		
Корисна площа, м2	489.1		
Площа приміщень(місць) загального користування (в тому числі допоміжних), м2	0		
Об`єм, м3	1171		

Інформація про наявність інженерного забезпечення

Показник	**Значення**
Опалення	Місцеве
Водопостачання	Так
Каналізація та водовідведення	Так
Електропостачання та освітлення	Так

Конструктивні елементи

Фундаменти

Тип фундаменту	**Глибина закладання, м**	**Ширина, м**	**Протяжність, погонних метрів**
стрічковий (Бетон)			

Стіни

Стіни	**Завтовшки,**	**Зовнішнє**	**Внутрішнє**	**Площа,**

тип	м	оздоблення	оздоблення	кв. метрів
зовнішні (Цегла)				
зовнішні (Скло)				

Перекриття

Перекриття (покриття) тип	Товщина перекриття, м	Площа, кв. метрів
міжповерхові (Залізобетонні плити)		

Підлога

Підлога тип	Площа, кв. метрів
першого поверху (Плитка)	

Сходи

Сходи тип	Площа, кв. метрів	Протяжність, погонних метрів
марші (залізобетонні)		

Покрівля

Тип покрівлі	Відсоток
Металева	

Існуючі об’єкти нерухомого майна

Інформацію не зазначено

Примітки

Інформацію не зазначено

Інженер з технічної інвентаризації об'єктів нерухомого майна — ЮРЧЕНКО ВАЛЕНТИНА ГЕОРГІЇВНА

(посада) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Директор		Бойко Надія Михайлівна
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)
Сертифікована особа		Юрченко Валентина Георгіївна
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)
Інженер сертифікований		Юрченко Валентина Георгіївна
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)

Документ створено
в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 04.07.2024

Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Відомості про реєстрацію документа

Технічна інвентаризація

Реєстраційний номер	TI01:4616-8283-3123-0332
Редакція документа	№ 1 від 4.07.2024
Статус документа	Діючий
Дата формування до підпису	04.07.2024

Перелік підписантів

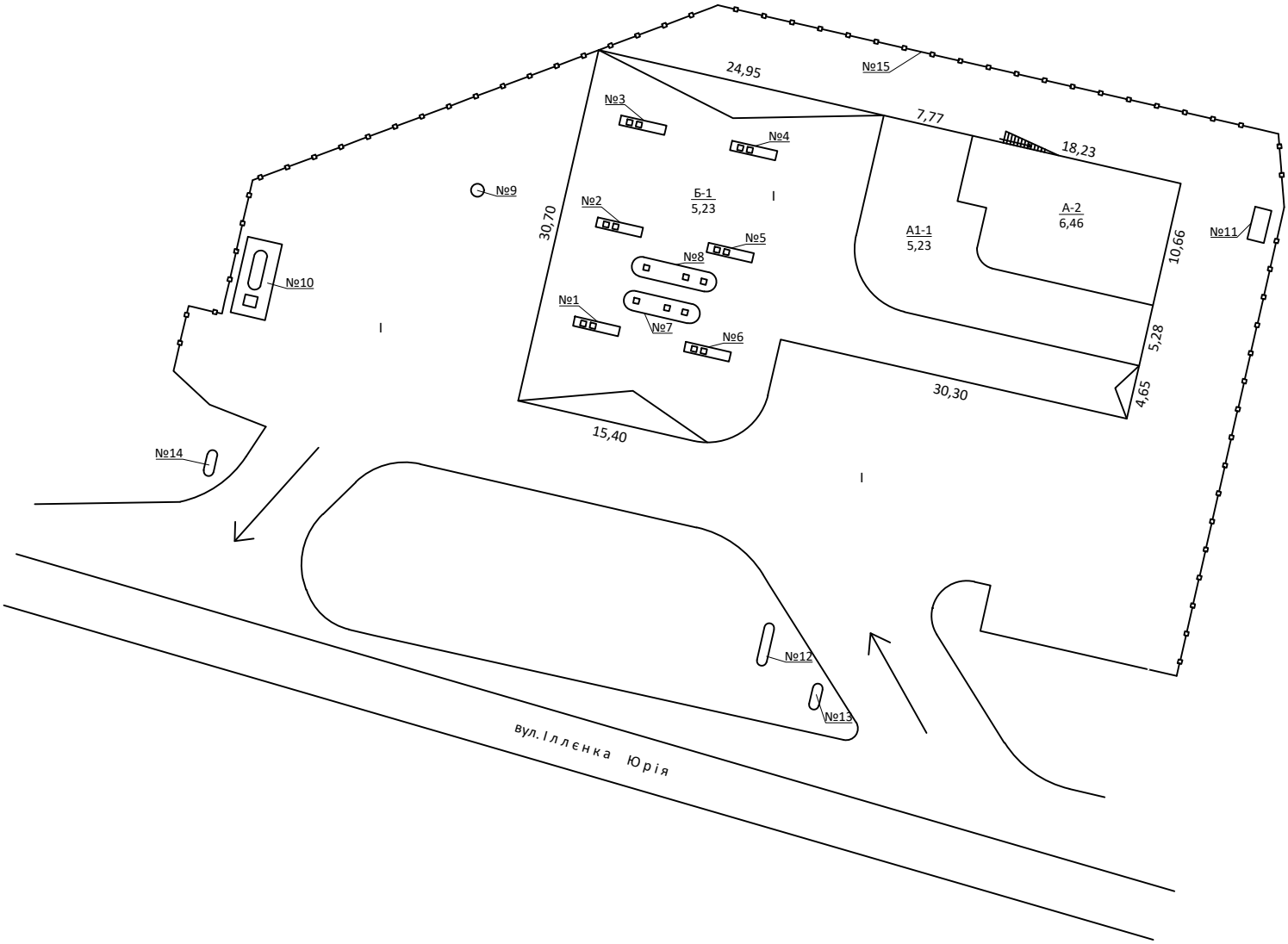
1. ЮРЧЕНКО ВАЛЕНТИНА ГЕОРГІЇВНА ,Інженер з технічної інвентаризації об'єктів нерухомого майна
2. Бойко Надія Михайлівна ,Директор
3. Юрченко Валентина Георгіївна ,Сертифікована особа
4. Юрченко Валентина Георгіївна ,Інженер сертифікований

Додаток
Схема розташування будівель і споруд

СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ БУДІВЕЛЬ ТА СПОРУД

вулиця (провулок, площа) Іллєнка Юрія № 50-А
місто (селище, село) Київ
район Шевченківський
область

Масштаб 1:500



Примітка: схематичний план вказаний умовно зі слів замовника та не є підставою для визначення меж та площ земельної ділянки

Експлікація до схеми розташування будівель та споруд

Літера або номер за планом	Назва будівель та споруд	Площа земельної ділянки ($м^2$), у тому числі					Примітки
		загальна площа	всього під забудовою	під основною будівлею	під господарськими, допоміжними будівлями і спорудами	під двором	
1	2	3	4	5	6	7	8
		3013	1250	408	842		
А-2	Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів						
Б-1	Навіс						
№1,2,3,4,5,6	Паливо-роздавальна колонка						
№7	Група резервуарів палива						
№8	Вузол зливу палива						
№9	Сепаратор нафтопродуктів						
№10	АГЗП (модульний блок)						
№11	Дизель генератор						
№12	Інформаційна стела						
№13	Вказівник "В'їзд"						
№14	Вказівник "Ви'їзд"						
№15	Огорожа						
I	Замощення						

Додаток
Поповерхові плани
План

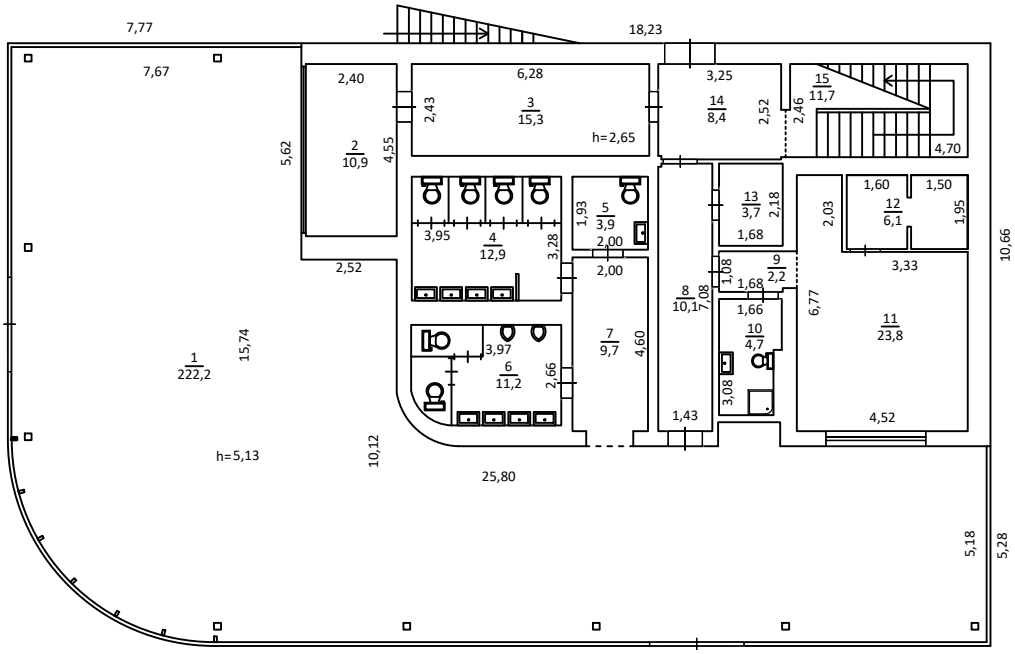
ПЛАН
громадського будинку

Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів літера"_А-2_"
(призначення)

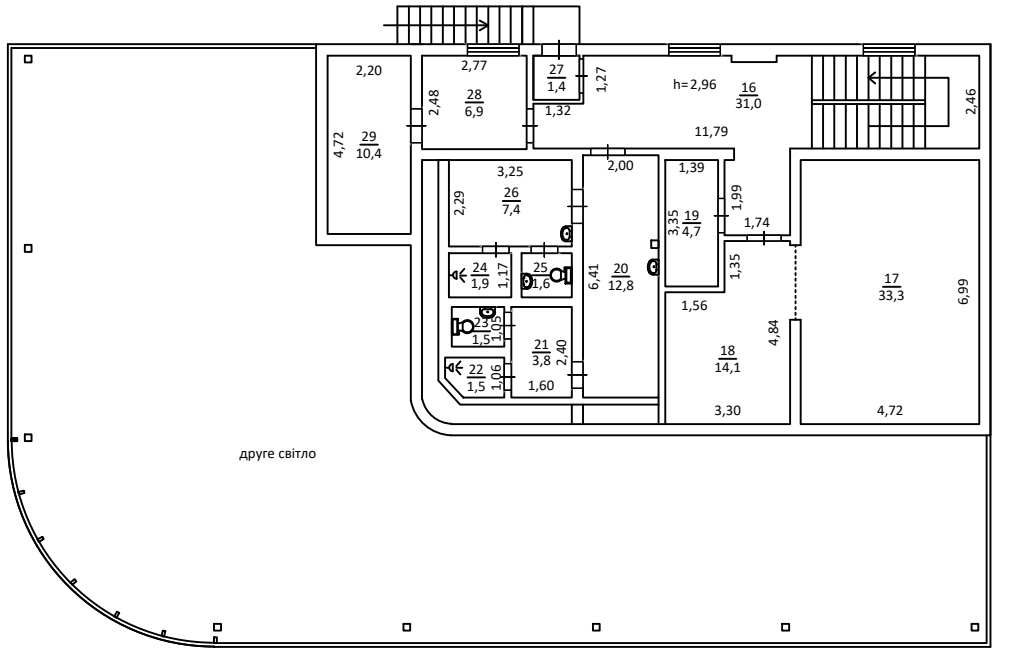
вулиця (провулок, площа) Іллєнка Юрія №_50-А_
місто (селище, село) Київ
район Шевченківський
область

Масштаб 1:200

Поверх _I_



Поверх _II_



Додаток 13

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-sreznevskyi.kyiv.ua код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

16. 12.2024 № 991-002-2664 /991-143/03-430 На № _____ від _____

Директору ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ»
Ользі МИСЬКС

Про метеорологічні характеристики

Відповідно до Вашого замовлення надаються кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) за даними об'єднаної гідрометеорологічної станції (ОГМС) Київ, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 26,6 °С.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,2°С.
3. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5%, становить 5-6 м/с.
4. Середньорічна швидкість вітру 2,5 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямів вітру:

Напрям вітру (%)							
Північний	***Північно-східний***	***Східний***	***Південно-східний***	***Південний***	***Південно-західний***	***Західний***	***Північно-західний***
14,1	9,6	6,8	11,5	15,6	10,2	17,4	14,8

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 висвітлює рельєф місцевості в радіусі 50 висот труб від джерела забруднення.

Коефіцієнт атмосферної стратифікації для розміщених в Україні джерел забруднення, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн. ш. до 52° пн. ш. -180, а південніше 50° пн. ш. – 200.

Інформація надається для розробки дозвільної документації для ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що знаходиться за адресою: вул. Юрія Іллєнка, 50-А, Шевченківський район, м.Київ.

Заступник директора Сергій ГРИШКО

Ірина ДУБРОВІНА 5256969

Додаток 14

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-sreznevskyi.kyiv.ua код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

16 12.2024 № 991-002-2664/991-143/03-430 На № _____ від _____

Директору ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ»
Ользі МИСЬКО

Про фонові концентрації
м. Київ

Надаються дані для отримання дозвільної документації.

Організація, що запитує фон – ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ».

Підприємство, для якого встановлюється фон – ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що знаходиться за адресою: вул. Юрія Іллєнка, 50-А, Шевченківський район, м.Київ.

Значення фонових концентрацій приведені по посту № 2 (вул. Довженка, 8), який найближчий до об`єкта.

Таблиця 1

Номер поста	Координати		Концентрації в мг/м³				
			Швидкість вітру в м/с				
			0-2	Більше 3 м/с			
			Напрям (румби)				
	широта	довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний
діоксид азоту							
2	50°27'29,66"	30°26'50,90"	0,18687	0,18687	0,18687	0,18687	0,18687
пил (завислі речовини)							
2	50°27'29,66"	30°26'50,90"	0,14849	0,16082	0,16082	0,16082	0,16082
оксид вуглецю							
2	50°27'29,66"	30°26'50,90"	1,77171	1,77171	1,77171	1,77171	1,77171
діоксид сірки							
2	50°27'29,66"	30°26'50,90"	0,13777	0,13777	0,13777	0,13777	0,13777

Заступник директора Сергій ГРИШКО

Ірина ДУБРОВІНА 5256969

Додаток 15

**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 09.12.2024

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

Населений пункт

м.Київ

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

діюче

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація (мг/м3)
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Сажа	0.0600000
Бутан	80.0000000
Метан	20.0000000
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Пропан	26.0000000
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0.0000200
Акролеїн	0.0120000

Додаток 16

У К Р А Ї Н А

Товариство з обмеженою відповідальністю

" М Е Д І Н Ж С Е Р В І С "

Реконструкція автозаправної станції (АЗС) під автозаправний комплекс (АЗК) з встановленням обладнання СВГ за адресою: вул. Юрія Іллєнка, 50 в Шевченківському районі м. Києва

Звіт про інженерно-геологічні вишукування

21/20-00-ТВ2

Том 1

Директор _____ Л.Л. Селезень

ГІП _____ М.Ю. Давидов

Інженер-проектувальник
у частині виконання
інженерних вишукувань _____ С.В. Марченко

м. Київ • 2020 р.

Інв.№ ориг.	Підпис і дата	Зам.інв.№

Інженерно-геологічні вишукування.

Вступ

Інженерно-геологічні вишукування на об'єкті: "Реконструкція автозаправної станції (АЗС) під автозаправний комплекс (АЗК) з встановленням обладнання СВГ за адресою: вул. Юрія Іллєнка, 50 в Шевченківському районі м. Києва" виконані на підставі договору 21/20 та технічного завдання замовника.

Польові, лабораторні та камеральні роботи були виконані у липні 2020 р.

Об'єми і методи виконання інженерно-геологічних робіт відповідають вимогам нормативних документів.

Для з'ясування інженерно-геологічної будови майданчика були пробурені 2 свердловини глибиною 8,00 м та 2 свердловини глибиною 10,00 м від поверхні землі, відібрано 18 проб грунтів порушеної та непорушеної структури

Виконано визначення:
- фізичних властивостей грунтів - 10 визн.;
- гранулометричного складу грунтів - 4 визн;
- деформаційних властивостей грунтів - 4 визн.;
- міцнісних властивостей грунтів - 4 визн.

1. Фізико-географічні умови.

Клімат району вишукувань помірно-континентальний з відносно м'якою зимою та спекотним літом. В його формуванні визначну роль відіграють повітряні маси, що надходять з Атлантики, Арктичного басейну, або формуються над континентальним простором Євразії.

За даними багаторічних спостережень Київської гідрометеостанції середня температура найбільш холодного місяця – січня – становить -5,9^{0}С, самого теплого місяця – липня - +19,8^{0}С.

Абсолютний мінімум температури зафіксований в січні -39^{0}С, абсолютний максимум в липні +39^{0}С. Стійкий перехід температури повітря через 0^{0}С спостерігається восени 20 листопада, навесні – 20 березня.

Середня тривалість безморозного періоду становить 159-180 днів.

Сніговий покрив утворюється кожного року. Середня тривалість періоду зі стійким сніговим покривом з 22 грудня по 14 березня. Висота снігового покриву коливається від 10см (в грудні) до 74см (в лютому).

Середньорічна кількість атмосферних опадів – 685мм, з них рідких та змішаних – 589мм. Добовий максимум опадів становить 103мм.

Взимку переважають вітри західного напрямку, а влітку – північного. Середньорічна швидкість вітру в місті дорівнює 2,7 м/сек, найбільша відмічається в лютому – 4,3 м/сек, найменша – в серпні 1,6 м/сек. Найбільша кількість днів з сильними вітрами припадає на лютий-березень, найменша – на вересень.

2. Геоморфологія. Інженерно-геологічні умови.

У геоморфологічному відношенні ділянка приурочена до лесової рівнини, яка порізана Яружно-балочною системою, що заповнена різнорідними насипними грунтами.

У геологічній будові майданчика до глибини 10,00 м від поверхні землі беруть участь четвертинні еолово-делювіальні відклади. Абсолютні відмітки майданчику 177,00-177,60 м.

З поверхні майданчик перекритий насипним шаром та асфальтом.

У відповідності з ДСТУ Б.В.2.1-2-96 грунти майданчика розділені на інженерно-геологічні елементи (ІГЕ):

ІГЕ-1а – Насипний шар – пісок, супісок з включенням щебеню, уламками цегли та будсміття до 20%, який злежався. Потужність 3,60 - 4,00 м.

ІГЕ-2а – Насипний шар – супісок, гумусований з будсміттям до 10%, який злежався. Потужність 2,10 м.

ІГЕ-3 – Супісок лесовий твердий, просідаючий при Psl= 1.30-1.65 кгс/см^2, світло-жовтий. Потужність 1,90-2,80 м.

ІГЕ-4п – Пісок делювіальний, пилуватий, середньої щільності, малого ступеню водонасичення, з прошарками супіску, світло-сірий. Розкрита потужність до 1,50 м.

3. Гідрогеологічні умови.

Грунтові води на досліджуваному майданчику на період вишукувань свердловинами глибиною до 10,00 м від поверхні землі, не виявлені.

Майданчик відноситься до потенційно непідтоплюваного, тип III.

4. Фізико-механічні характеристики грунтів.

Міцнісні значення показників властивостей грунтів "С" і "φ" та нормативні значення модуля деформації грунтів визначені відповідно до вимог "Посібника. .. до СНиП 2.02.01-83, п.п.2.57-2.77 і ДСТУ Б. В.2.1-5-96.

Нормативні і розрахункові характеристики грунтів приведені в зведеній інженерно-геологічній колонці.

5. Оцінка категорії складності інженерно-геологічних умов.

Оцінка категорії складності інженерно-геологічних умов ділянки, відповідно до класифікації ДБН А.2.1-1-2008, додаток Ж: - по геоморфологічним чинникам - до I категорії складності;

- по геологічній будові ділянки - до II категорії складності;
- по гідрогеологічним умовам - до I категорії складності.

Загалом, майданчик відноситься до II категорії складності інженерно- геологічних умов.

Висновки і рекомендації

1. Природною основою можуть фундаментів можуть служити грунти : ІГЕ-1а – Насипний шар – пісок, супісок з включенням щебеню, уламками цегли та будсміття до 20%, який злежався.

По грунтовим умовам майданчик відноситься до I типу по просіданню.

Потужність просідаючої товщі становить 2,80 м.

Сумарна величина просідання при P_{sl} побут. на глибині 8,50 м дорівнює 2,54 см (Свр.2).

2. Нормативні, розрахункові характеристики і класифікація грунтів по складності розробки приведені в зведеній інженерно-геологічній колонці.

3. Грунтові води на досліджуваному майданчику на період вишукувань свердловинами глибиною до 10,00 м від поверхні землі, не виявлені.

Майданчик відноситься до потенційно непідтоплюваного, тип III.

4. Тип фундаментів:

1) Операторна – Стовпчастий (глибина закладення фундаменту 1.20 м) - основою можуть служити грунти (ІГЕ -1а);

2) Навіс над ПРК– Стовпчастий (глибина закладення фундаменту 2,50 м) - (ІГЕ-1а);

3) Резервуари палива – Плитний (глибина закладення фундаменту 2,50 м) - (ІГЕ-1а).

У зв'язку з невисокими показниками фізико-механічних властивостей грунтів ІГЕ-1а необхідно виконати:

-Піщано-щебеневу подушку потужністю до 0,20 м з пошаровим трамбуванням;

-Організувати надійне відведення атмосферних опадів з території ділянки забудови;

-Передбачити гідроізоляцію фундаментів.

5. Категорія складності інженерно-геологічних умов II.

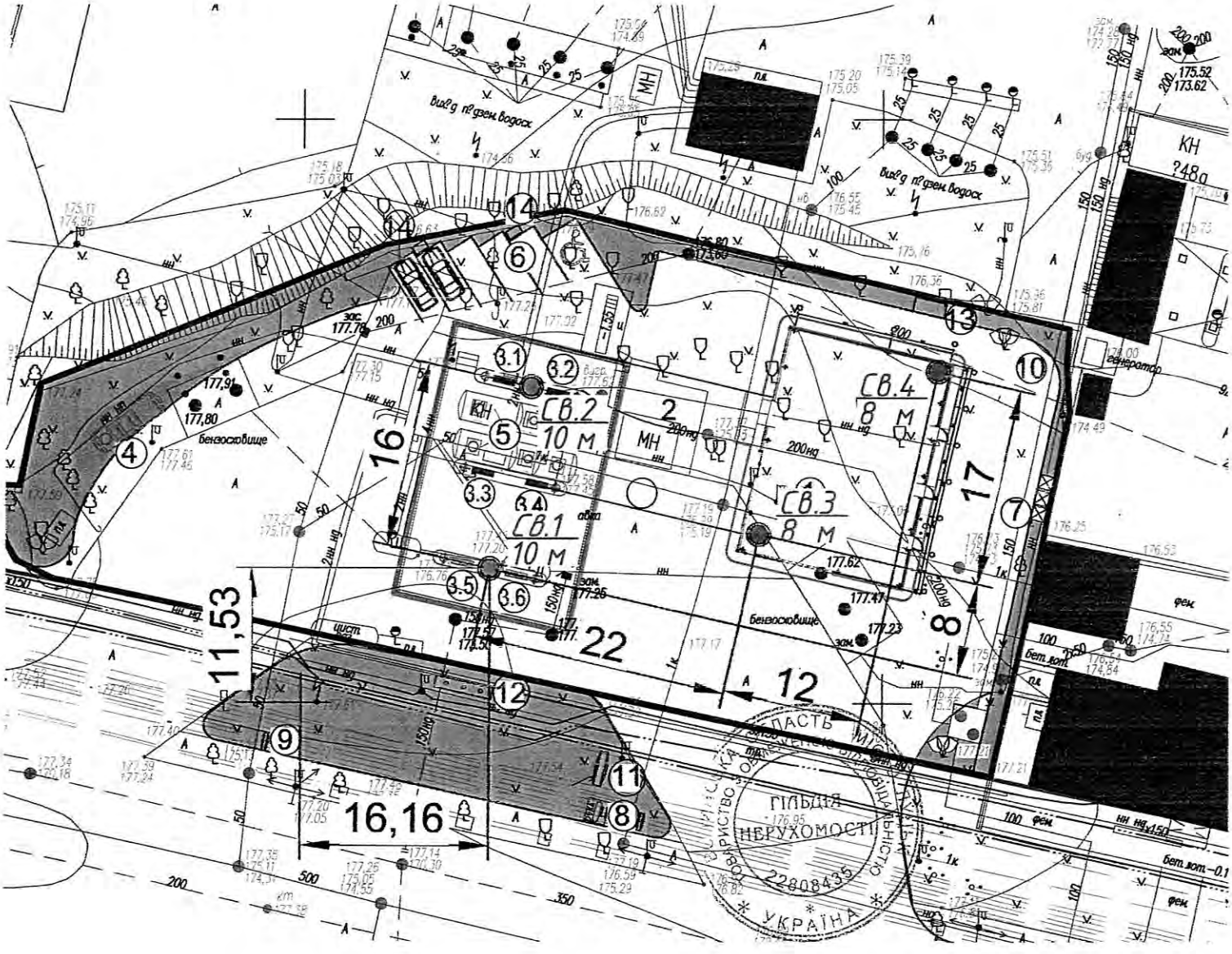
6. Нормативна глибина промерзання грунтів до 1,10 м.

7. Категорія грунту за сейсмічними властивостями – II.

Сейсмічність майданчику будівництва – 5 балів (згідно ДБНВ. 1.1-12:2014).

Додаток 2

Ситуаційний план М1:500



Умовні позначення

СВ.1 - *номер свердловини*
10 м - *глибина виробки*

Додаток 17

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при експлуатації об’єкту

1. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від ємностей для прийому та зберігання нафтопродуктів (джерела № 1 - № 5)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться по "Сборнику методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами "- Л.: Гидрометеоиздат, 1986 г.

1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються при зберіганні нафтопродуктів

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються за рахунок випарювання при зберіганні нафтопродуктів в резервуарі, проводиться по формулі:

$$П_Р = 2{,}52 \cdot V_ж^р \cdot P_{S(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5х} + K_{5т}) \cdot K_6 \cdot K_7 (1 - η) \cdot 10^{-9}, \quad кг/год$$

де: $V_Ж^Р$ – об'єм рідини, що наливається в резервуар впродовж року, $м^3$/рік;

$P_{S(38)}$ – тиск насичених парів рідини при температурі 38^0С, гПа (таблиця П. 4.1.);

Mn – молекулярна маса парів рідини (таблиця 5.2.);

η - коефіцієнт ефективності газовловлюючого приладу резервуара (долі одиниці);

$K_{5х}$ и $K_{5т}$ - поправочні коефіцієнти, що залежать від тиску насичених парів та температури газового простору відповідно в холодний та теплий час року, (таблиця П 1.6.);

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуарів, (табл. П 2.2.);

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації резервуарів (табл. П.3.1.);

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$П_р' = П_р \cdot 1000 / 3600, г/с$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$П_р'' = П_р \cdot t_р \cdot 10^{-3}, т/рік$$

де: $t_р$ - режим роботи, год/рік.

Результати розрахунків викидів забруднюючих речовин при зберіганні нафтопродуктів зведені в таблицю, що приведена далі.

Визначення тиску насичених парів

Тиск насичених парів $P_{S(38)}$ для нафтопродуктів приймається по таблиці П 4.1. в залежності від значення еквівалентної температури начала кипіння рідини ($t_{ЕКВ}$, ^{0}С), що визначається по формулі:

$$t_{ЕКВ} = t_{НК} + (t_{КК} - t_{НК})/8{,}8, \quad ^0С$$

де: $t_{НК}$ и $t_{КК}$ – температура відповідно начала та кінця кипіння нафтопродуктів, ^{0}С;

Розрахунок тиску насичених парів $P_{S(38)}$ приведений в таблиці нижче.

Визначення тиску насичених парів

№ джерела	Найменування нафтопродуктів	$t_{НК}$, ^{0}С	$t_{КК}$, ^{0}С	$t_{ЕКВ}$, ^{0}С	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/моль
1	2	3	4	5	6	7
1,2,3	Бензин	30	215	51,02	651,5	63
4,5	Дизельне паливо	170	360	191,59	1,8	140

*температури начала та кінця кипіння нафтопродуктів визначені згідно Постанови КМУ № 927 від 01.08.2013 року "Технологічний регламент щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив".

**значення тиску насичених парів для більш точного розрахунку визначено методом інтерполяції.

Визначення коефіцієнта K_5

Для розрахунку температури газового простору ємкостей необхідно мати заміряні значення середніх температур нафтопродуктів, що знаходяться в ємкостях за 6 найбільш холодних та 6 найбільш теплих місяців року.

Для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, та підземних залізобетонних резервуарів температура за 6 найбільш холодних місяців визначається за формулою:

$$t_{гх}^р = K_{1х} + K_{2х} \cdot t_{ах} + K_{3х} \cdot t_{жх}^р, \ ^0С$$

За 6 найбільш теплих місяців визначається по формулі:

$$t_{гт}^р = K_4 (K_{1т} + K_{2т} \cdot t_{ат} + K_{3т} \cdot t_{жт}^р),$$

де: $t_{ах}$, $t_{ат}$ – середньоарифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за 6 найбільш холодних та 6 найбільш теплих місяців року, ^{0}С;

$K_{1х}$, $K_{2х}$, $K_{3х}$ – коефіцієнти за 6 найбільш холодних місяців (таблиця П 3.1);

$K_{1т}$, $K_{2т}$, $K_{3т}$ – коефіцієнти за 6 найбільш теплих місяців (таблиця П 3.1);

K_4 – для підземних резервуарів приймається рівним одиниці; для наземних металевих резервуарів, що не обігріваються, приймається по таблиці П.1.2 методики залежно від забарвлення поверхні резервуару і кліматичної зони.

$t_{жх}^р$, $t_{жт}^р$ - середні температури нафтопродуктів в резервуарах за 6 теплих та 6 холодних місяців року.

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:

$t_{ах}$=0,03 ^{0}C

$t_{ат}$=15,9 ^{0}C

Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»), а саме:
січень -4,7^{0}C, лютий -3,6^{0}C, березень 1,0^{0}C, квітень 9,0^{0}C, травень 15,2^{0}C, червень 18,3^{0}C, липень 19,8^{0}C, серпень 19,0^{0}C, вересень 13,9^{0}C, жовтень 8,1^{0}C, листопад 1,9^{0}C, грудень -2,5^{0}C).

Нижче в таблиці наведені значення коефіцієнтів K_1, K_2, K_3 для нафтопродуктів при температурі навколишнього середовища.

Визначення поправочних коефіцієнтів К1, К2, К3

№ дж	Розташування секцій резервуара	Значення коефіцієнтів					
		Холодний період			Теплий період		
		$K_{1х}$	$K_{2х}$	$K_{3х}$	$K_{1т}$	$K_{2т}$	$K_{3т}$
1	2	3	4	5	6	7	8
1,2,3	Підземний	1,62	0,19	0,74	6,10	0,17	0,36
4,5	Підземний	1,62	0,19	0,74	6,10	0,17	0,36

Резервуар не обігрівається, тому температура нафтопродуктів, що зберігаються, приймається рівній середній температурі атмосферного повітря за відповідний період.

Розрахунок температури газового простору та коефіцієнтів K_5 приведений нижче в таблиці.

Розрахунок температури газового простору та коефіцієнтів К 5

Найменування нафтопродуктів	$t_{ах}$, ^{0}C	$t_{ат}$, ^{0}C	$t_{жх}^{р}$, ^{0}C	$t_{жт}^{р}$, ^{0}C	$t_{гх}^{р}$, ^{0}C	$t_{гт}^{р}$, ^{0}C	$P_{S(38)}$, гПа	K_4	$K_{5х}$	$K_{5т}$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Бензин	0,03	15,9	0,03	15,9	1,65	14,53	651,5	1	0,213	0,369
Дизельне паливо	0,03	15,9	0,03	15,9	1,65	14,53	1,8	1	0,054	0,160

*значення коефіцієнтів K_5 для більш точного розрахунку визначено методом інтерполяції

Визначення поправочного коефіцієнта К 6

Значення коефіцієнта K_6 визначається в залежності від річної оборотності резервуарів, від тиску насичених парів, від розміщення підприємства в тій чи іншій кліматичній зоні (табл. П 2.2.)

Річна оборотність резервуарів визначається по формулі:

$$n = Vж/Vр,$$

де: Vж – об'єм рідини, що поступила в резервуар впродовж року, м^3/рік.

Vр – об'єм резервуара, м^3

Розрахунок коефіцієнта K_6 приведений нижче в таблиці.

Визначення коефіцієнта К 6

№ дж.	Найменування нафтопродуктів	Vж, м^3/рік	Vр, м^3	n	$P_{S(38)}$, гПа	K_6
1	2	3	4	5	6	7
1	Бензин М-95	3000	20	150	651,5	1,53
2	Бензин А-95	3000	20	150	651,5	1,53
3	Бензин М-100	2000	10	200	651,5	1,53
4	ДП	4360	30	145	1,8	1,08
5	ДП+	3567	20	178	1,8	1,08

Нижче в таблиці приведені викиди забруднюючих речовин, що утворюються при зберіганні нафтопродуктів.

Розрахунок викидів парів палива, що утворюються при його зберіганні

№ дж.	Vж, $м^3$/рік	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/ моль	$К_{5х}$	$К_{5т}$	$К_6$	$К_7$	η	$t_р$, год/ рік	$П_Р$		
										кг/год	г/сек	т/рік
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
1	3000	651,5	63	0,213	0,369	1,53	1	0	8760	0,2763	0,076752	2,4204
2	3000	651,5	63	0,213	0,369	1,53	1	0	8760	0,2763	0,076752	2,4204
3	2000	651,5	63	0,213	0,369	1,53	1	0	8760	0,1842	0,051168	1,6136
4	4360	1,8	140	0,054	0,160	1,08	1	0	8760	0,0006	0,000178	0,0056
5	3567	1,8	140	0,054	0,160	1,08	1	0	8760	0,0005	0,000145	0,0046

1.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу, що утворюються при наливі нафтопродуктів в резервуари

При наливанні нафтопродуктів в резервуари середня кількість валових викидів в атмосферу (кг/год) розраховується по формулі:

$$П_{цн} = 2{,}52 \cdot V_ж^{цн} \cdot P_{S(38)} \cdot M_п \cdot (К_{5х} + К_{5т}) \cdot К_8 \, (1 - η) \cdot 10^{-9}, \quad кг/год$$

де: $Vж^{цн}$ – річний об'єм рідини, що наливається, $м^3$/рік.

$К_8$ - коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари і кліматичної зони; значення $К_8$ при наливанні в нижню частину цистерни приймається по табл.4.1; при наливанні напіввідкритим струменем і зверху значення коефіцієнта збільшується відповідно в 1,8 і 3,5 рази.

При наливанні нафтопродуктів температура газового простору приймається рівній середній температурі атмосферного повітря за відповідний період.

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$П_{цн}' = П_{цн} \cdot 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$П_{цн}'' = П_{цн} \cdot t_р \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: $t_р$ - режим роботи, год/рік.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу при наливі нафтопродуктів, представлені в таблиці нижче.

Визначення викидів парів палива, що виділяються при наливанні його у резервуари

№ дж.	$Vж^{цн}$, $м^3$/рік	$P_{S(38)}$, гПа	Mn, г/моль	$К_{5х}$	$К_{5т}$	$t_р$, год/ рік	$К_8$	$П_{ЦН}$		
								кг/год	г/сек	т/рік
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
1	3000	651,5	63	0,197	0,391	75	1,96	0,3576	0,099336	0,0268
2	3000	651,5	63	0,197	0,391	75	1,96	0,3576	0,099336	0,0268
3	2000	651,5	63	0,197	0,391	50	1,96	0,2384	0,066224	0,0119
4	4360	1,8	140	0,045	0,180	109	1,75	0,0011	0,000303	0,0001
5	3567	1,8	140	0,045	0,180	89,2	1,75	0,0009	0,000248	0,0001

*продуктивність зливання нафтопродуктів з бензовозу становить 40 $м^3$/годину

1.3 Сумарні викиди від ємностей для приймання та зберігання нафтопродуктів

Зведена таблиця викидів від резервуарів

№ дж.	Найменування забруднюючої речовини	Викид	
		г/сек	т/рік
1	2	3	4
1	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,176088	2,4472
2	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,176088	2,4472
3	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,117392	1,6255
4	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000481	0,0057
5	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000393	0,0047

2. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску рідкого моторного палива та СВГ через ПРК (джерела № 6 - № 9)

2.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску рідкого моторного палива

Розрахунок проводиться згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т. 1., стор.144

Кількість викидів в атмосферу (кг/год), що виділяються при заправці автотранспорту через ПРК визначається за формулою:

$$M = Q \cdot K \cdot g$$

де: Q – продуктивність паливороздавальної колонки, $м^3$/год;

К - коефіцієнт, що залежить від концентрації паров палива; для бензину К=0,000058, для дизельного палива К=0,000036;

g – щільність палива; кг/$м^3$; усереднену густину бензину приймаємо 750 кг/$м^3$ 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».

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$M' = M \cdot 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$M'' = M \cdot t_p \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: t_p - режим роботи, год/рік.

Кожна ПРК обладнана декількома «пістолетами», призначеними для відпуску різних видів палива у автотранспорт. Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗС приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

Через кожну ПРК №1-№2 (неорганізовані дж.викидів №6-№9) проходить по:

- 500 $м^3$/рік бензину М-95;
- 500 $м^3$/рік бензину А-95;
- 340 $м^3$/рік бензину М-100;
- 740 $м^3$/рік ДП.

За умови рівномірного завантаження через кожне заправочне місце проходить:

- 250 $м^3$/рік бензину М-95;
- 250 $м^3$/рік бензину А-95;
- 170 $м^3$/рік бензину М-100;
- 370 $м^3$/рік ДП.

Загальна кількість палива, що відпускається через кожне із заправних місць, становить:

- бензин 670 $м^3$/рік,
- дизельне паливо - 370 $м^3$/рік.

Розрахунок викидів парів нафтопродуктів приведений у табличній формі.

Номер джерела	**Найменування забруднюючих речовин**	**Q, $м^3$/год**	**К**	**g, кг/$м^3$**	**t_p, год/рік**	**Q**	
						г/сек	**т/рік**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
6,7 8,9	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на	2,4	0,000036	820	279,2	0,019680	0,0198
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,4	0,000058	750	154,2	0,029000	0,0161

2.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску СВГ

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т,1

Розрахунок викидів від кожного із заправних місць СВГ ПРК №1, №2

Параметри:

Річна кількість СВГ	**1370**	$м^3$/рік	
Загальна кількість заправок за рік,	**36500**		(100 добу)
в т.ч. через кожне заправне місце, N	**18250**		

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов. Наприклад, в зимовий період кількість пропану повинна бути не менше 70 %, тоді як влітку - всього 40% .

Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$B_{гб} = 13 \times 10^{-6} \times \rho_p$$

де, $13*10^{-6}$ – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, $м^3$;

ρ_p - густина рідкої фази СВГ, $кг/м^3$.

Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i}^{n} \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, %;

ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);

n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при $t=8^0C$ складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = **518,8** $кг/м^3$;

Густина рідкої фази бутану при $t=8^0C$ складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = **592,4** $кг/м^3$;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану ρ_p в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 561 \quad кг/м^3$$

Втрати газу в кілограмах при заправці одного автомобіля:

$B_{гб}$ = **0,000013** * 561 = 0,0073 кг

Втрати газу в кілограмах за рік: 266,0 кг

Секундні втрати СВГ при спорожненні оголовку струбцини зливо-наливного пістолету осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

$B_{гб}^{max}$ = 0,006074 г/сек

Розрахунок валових викидів:

$B^{вал}_{гб} = B_{гб} \times N / 1000$ = 0,1330 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від кожного з місць заправки автомобілів СВГ від ПРК №1, ПРК №2 (дж. №6-№9)

$B_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,002429***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,0532***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,003644***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,0798***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,0000007***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,000014***	***т/рік***

2.3 Сумарні викиди при відпуску рідкого моторного палива та СВГ через ПРК

№ дж.	Найменування операції	Викид	
		г/сек	т/рік
1	2	3	4
6,7 8,9	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 та ін.)в перерахунку на сумарний	0,019680	0,0198
	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0161
	Пропан	0,002429	0,0532
	Бутан	0,003644	0,0798
	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000007	0,000014

3. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при відпуску нафтопродуктів через ПРК (джерела № 10 - № 17)

Розрахунок проводиться згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т. 1., стор.144

Кількість викидів в атмосферу (кг/год), що виділяються при заправці автотранспорту через ПРК визначається за формулою:

$$M = Q \cdot K \cdot g$$

де: Q – продуктивність паливороздавальної колонки, $м^3$/год;

К - коефіцієнт, що залежить від концентрації паров палива; для бензину К=0,000058, для дизельного палива К=0,000036;

g – щільність палива; кг/$м^3$; усереднену густину бензину приймаємо 750 кг/$м^3$ 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».

Визначення г/сек викиду проводиться за формулою:

$$M' = M \cdot 1000 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовий викид забруднюючих речовин визначається по формулі:

$$M'' = M \cdot t_p \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: t_p - режим роботи, год/рік.

Кожна ПРК обладнана декількома «пістолетами», призначеними для відпуску різних видів палива у автотранспорт. Згідно п. 10.8.14 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій» при розрахунках потужності АЗС приймається заправлення не більше 2-х автомобілів на одну ПРК одночасно, незалежно від кількості пістолетів у ній.

Через кожну з ПРК №3-№6 (неорганізовані дж.викидів №10-№17) проходить по:

- 500 $м^3$/рік бензину М-95;
- 500 $м^3$/рік бензину А-95;
- 330 $м^3$/рік бензину М-100;
- 720 $м^3$/рік ДП;
- 891,75 $м^3$/рік ДП+ .

За умови рівномірного завантаження через кожне заправочне місце проходить:

- 250 $м^3$/рік бензину М-95;
- 250 $м^3$/рік бензину А-95;
- 165 $м^3$/рік бензину М-100;
- 360 $м^3$/рік ДП;
- 445,875 $м^3$/рік ДП+ .

Загальна кількість палива, що відпускається через кожне із заправних місць, становить:

- бензин 665 $м^3$/рік,
- дизельне паливо - 805,875 $м^3$/рік.

Розрахунок викидів парів нафтопродуктів приведений у табличній формі.

Номер джерела	**Найменування забруднюючих речовин**	**Q, $м^3$/год**	**K**	**g, кг/$м^3$**	**t_p, год/рік**	**Q**	
						г/сек	**т/рік**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
10,11 12,13 14,15 16,17	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,4	0,000058	750	277,1	0,029000	0,0289
	Вуглеводні граничні C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	2,4	0,000036	820	335,8	0,019680	0,0238

4. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу СВГ (наповнення резервуару з СВГ) (джерело викидів №18)

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

Річна кількість СВГ		**1370**	$м^3$/рік	
Кількість заправок за рік, n		**36500**		100 добу
Максимальна витрата СВГ за добу		**3,8**	$м^3$/добу	
Кількість операцій зливу на рік, n		**81**		
Ємність резервуару (з урахуванням коефіцієнту заповнення 0,85):		**16,915**	$м^3$	
Тиск робочий:		**1,57**	МПа	
Параметри гумо-тканих рукавів:				
довжина рукава рідкої фази:	$l_{РР}$	**5,0**	м	
довжина рукава парової фази:	$l_{ПР}$	**5,0**	м	
діаметр рукава рідкої фази:	$d_{РР}$	**32**	мм	
діаметр рукава парової фази:	$d_{РП}$	**20**	мм	

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов. Наприклад, в зимовий період кількість пропану повинна бути не менше 70 %, тоді як влітку - всього 40% .
Для розрахунку приймаємо усереднене значення:

пропан: **39,9957** %
бутан: **59,9935** %
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):
0,0108 %

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:
Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»), а саме:
січень -4,7^{0}С, лютий -3,6^{0}С, березень 1,0^{0}С, квітень 9,0^{0}С, травень 15,2^{0}С, червень 18,3^{0}С, липень 19,8^{0}С, серпень 19,0^{0}С, вересень 13,9^{0}С, жовтень 8,1^{0}С, листопад 1,49С, грудень -2,5^{0}С).
Згідно вищезазначених даних для розрахунку приймається середньорічна температура по м. Київ t=8^{0}С
Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i}^{n} \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, % ;
ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);
n – кількість компонентів СВГ.

Густина рідкої фази пропану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{рп}$ = 518,8 кг/$м^3$;
Густина рідкої фази бутану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{рб}$ = 592,4 кг/$м^3$;
Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 561 \quad кг/м^3$$

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/$м^3$;
Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/$м^3$;
Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36,33 \quad кг/м^3$$

Розрахунок втрат газу в кілограмах, під час зливу з автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$B_Ц = B_Ц^{Р} + B_Ц^{П} + B_Ц^{ПП}$$

де: $B_Ц^{Р}$ – втрати СВГ у рідкий фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг.;
$B_Ц^{П}$ - втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг.;
$B_Ц^{ПП}$ - втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ

Розрахунок втрат СВГ у рідкій фазі:

$$B_Ц^{\ P} = N \times \rho_p \times V_{pp}$$

де: N – кількість зливо-наливних ліній під час зливу з резервуару або цистерни;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

V_{pp} - об'єм зливо-наливного рукава,м^3 .

$$V_{pp} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{pp}^{\ 2} \times l_{pp}$$

де: d_{PP} – внутрішній діаметр зливо-наливного рукава, мм;

l_{PP} – довжина зливо-наливного рукава, м.

V_{pp} = 0,0040 м^3

$B_Ц^{\ P}$ = 2,3810 кг

<u>Викид не відбувається, тому що після зливу скрапленого газу залишок рідкої фази в рукаві відкачується насосом у газову ємність.</u>

Розрахунок втрат СВГ у паровій фазі:

$$B_Ц^{\ П} = \rho_п \times V_{рп}$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{рп}$ - об'єм рукава парової фази, м^3 .

$$V_{рп} = 0{,}785 \times 10^{-6} \times d_{рп}^{\ 2} \times l_{рп}$$

де: $d_{рп}$ – внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм;

$l_{рп}$ – довжина рукава, парової фази СВГ, м.

$V_{рп}$ = 0,0016 м^3

$B_Ц^{\ П}$ = 0,0570 кг

Розрахунок втрат СВГ у вигляді повернення парової фази:

$$B_Ц^{\ ПП} = \rho_п \times V_ц$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_ц$ - об'єм резервуару або цистерни, м^3 .

$V_ц$ = 16,915 м^3

$B_Ц^{\ ПП}$ = 614,5846 кг

<u>Викид не відбувається за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки – «бай пас»</u>

$B_Ц$ = 0,0570 кг

Секундні втрати СВГ при спорожненні зливного рукава осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

$B_ц^{max}$ = 0,047537 г/сек

Розрахунок валових викидів:

$B^{вал}_ц = B_{зб} \times n \ / \ 1000$ = 0,0046 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №18 (злив СВГ):</u>

$\mathbf{B_{пропан}^{max}}$	39,9957	% =	***0,019013***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{пропан}}$	39,9957	% =	***0,0018***	***т/рік***
$\mathbf{B_{бутан}^{max}}$	59,9935	% =	***0,028519***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{бутан}}$	59,9935	% =	***0,0028***	***т/рік***
$\mathbf{B_{одорант}^{max}}$	0,0108	% =	***0,000005***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{одорант}}$	0,0108	% =	***0,0000005***	***т/рік***

5. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні СВГ (природні втрати) (джерело викидів №19)

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.
Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов. Наприклад, в зимовий період кількість пропану повинна бути не менше 70 %, тоді як влітку - всього 40% .
Для розрахунку приймаємо усереднене значення:
пропан: **39,9957** %
бутан: **59,9935** %
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):
0,0108 %

Середні місячні температури повітря у м.Київ становлять:
Дані щодо середньомісячних температур повітря прийняті згідно даних ДСТУ–Н Б В.1.1 – 27:2010 «Будівельна кліматологія. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі»),
а саме: січень -4,7^{0}С, лютий -3,6^{0}С, березень 1,0^{0}С, квітень 9,0^{0}С, травень 15,2^{0}С, червень 18,3^{0}С, липень 19,8^{0}С, серпень 19,0^{0}С, вересень 13,9^{0}С, жовтень 8,1^{0}С, листопад 1,9^{0}С, грудень -2,5^{0}С).
Згідно вищезазначених даних для розрахунку приймається середньорічна температура по м. Київ t=8^{0}С

Розрахунок втрат газу в кілограмах на добу, під ча зберігання (природні втрати): здійснюється за формулою:

$$B_{зб} = 0.001 \times H_{зб} \times V_{зб} \times \rho_p$$

де, Нзб. - норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, визначається за таблицею VIII-2;
Vзб. - об'єм рідкої фази СВГ у ємності, в якій він зберігається, м^3;
ρ_p - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3.
Норма природних втрат під час зберігання СВГ, кг/т за добу, згідно за таблицею VIII-2 визначена при температурі рідини в резервуарі t=8^{0}С (визначено методом інтерполяції).
0,173 кг/т за добу;
Об'єм рідкої фази СВГ у ємності: **16,915** м^3;
(85% - рідка фаза, 15% - парова фаза)
Густина СВГ ρ в кілограмах на кубічний метр визначається за формулою:

$$\rho = \frac{100}{\sum_i^n \frac{X_i}{\rho_i}}$$

де: X_i – масова частка і-го компонента в суміші газів, % ;
ρ_i – густина і-го компонента в суміші газів (визначається з таблиць VIII-А-1, VIII-А-2 для рідкої фази, або з таблиць VIII-А-3, VIII-А-4 для парової фази);
n – кількість компонентів СВГ.
Густина рідкої фази пропану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{рп}$ = 518,8 кг/м^3;
Густина рідкої фази бутану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):
$\rho_{рб}$ = 592,4 кг/м^3;
Густина рідкої фази суміші пропану і бутану ρ_p в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 561 \quad кг/м^3$$

Втрати газу в кілограмах на добу:
$B_{зб}$ = 0,001 * 0,173 * 16,915 * 561 = 1,641 кг/добу;
Розрахунок г/сек викидів:
$B_{зб}^{max}$ = $B_{зб}$ *1000 / 24*3600 = 0,018989 г/сек
Режим роботи автозаправного комплексу - кожен день, 365 днів на рік, таким чином валовий викид складе:
$B^{вал}_{зб}$ = 1,641 * 365 / 1000 = 0,5988 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №19 (природні втрати при зберіганні)

$B_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,007595***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,2395***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,011392***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,3593***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,000002***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,000065***	***т/рік***

6. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від запобіжного клапану резервауару СВГ (джерело викидів №20)

"Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

Втрати, пов'язані з технічним обслуговуванням обладнання АГЗП

Під втратами розуміють безповоротні втрати газу, яких неможливо уникнути, при проведенні технологічного обслуговування та ремонту обладнання АГЗП.

Втрати СВГ складаються з втрат при здійсненні наступних технологічних операцій:

- продувка ємностей у зв'язку з ремонтом або опосвідченням (1 раз на 8 років),
- ремонт трубопроводів або запірної арматури (1 раз на 1-2 роки),
- перевірка запобіжного клапану (12 раз на рік),
- ремонт помп (насосів) (1 раз на рік),
- очищення фільтрів (12 разів на рік).

Втрати визначені згідно "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Донецьк,2004, т.1.

а) Розрахунок втрат газу під час перевірки запобіжного клапану:

Параметри:

Тиск спрацювання клапану: 1,6 МПа

Діаметр перерізу проточної частини сідла клапана 15 мм

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах на годину, під час перевірки запобіжних клапанів здійснюється за формулою:

$$B_{зап} = 3{,}16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_l + 0{,}1) \times \rho_n} \quad \text{, кг/год}$$

де: ɑ - коефіцієнт втрати газу; приймається згідно ДСТУ ГОСТ 31294:2018 "Клапани запобіжні прямої дії"

ɑ=0,8;

F - площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана, см^2;

B - коефіцієнт, що визначається за таб.VIII-I, де показник адіабати обчислюється за ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3 (обчислюється на окремому аркуші далі по тексту).

B = 0,681

$\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м^3;

P_1 - максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном, МПа;

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-A-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-A-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \text{ кг/м}^3$$

$B_{зап}$ = 23,8977 кг/год

Секундні втрати СВГ при перевірці запобіжного клапану осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

$B_{зап}^{max}$ = 0,005532 г/сек

Скид надлишкового тиску при перевірці запобіжного клапану здійснюється 12 раз на рік на протязі 1 секунди, або 0,0033 години/рік

Річний викид газу при перевірках запобіжного клапану:

$B_{зап}^{вал}$ = 23,8977 * 0,0033 / 1000 = 0,00008 т/рік

Розрахунок секундних та валових викидів при перевірці запобіжного клапану (дж.№20):

$B_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,002213***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,00003***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,003319***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,00005***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,0000006***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,00000001***	***т/рік***

б) Розрахунок втрат газу при звільненні ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням

Параметри:

Операція звільнення ємності триває 15 хвилин. Продувка здійснюється на свічі. Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу використана на заповнення балонів - за умовами автоматизації може максимум 5 % газу. Залишок відкачується компресором до залишкового тиску 0,05 МПа.

Операція відбувається 1 раз на 8 років.

Ємність резервуару (з урахуванням коефіцієнту заповнення): **16,915** $м^3$

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час звільнення ємностей у зв'язку з ремонтом або опосвідченням здійснюється за формулою:

$$B_p = \rho_n \times V$$

де: $\rho_п$ - густина парової фази СВГ, кг/м3;

V - об'єм ємності, що підлягає ремонту або опосвідченню, $м^3$

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 0,98 $кг/м^3$;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 1,32 $кг/м^3$;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 1{,}1593 \text{ кг/м}^3$$

Розрахункові втрати газу під час звільнення ємності з урахуванням 5% залишку газу:

B_p = 0,9805 кг

Секундні втрати СВГ при звільненні ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

B_p^{max} = 0,000908 г/сек

Річний викид газу при звільненні ємності:

$B_p^{вал}$ = 0,9805 / 1000 = 0,0010 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №20 (звільнення ємності у зв'язку з ремонтом або опосвідченням):</u>

$B_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,000363***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,0004***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,000545***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,0006***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,0000001***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,00000011***	***т/рік***

в) Розрахунок втрат газу під час ремонту трубопроводів або запірної арматури

Операція звільнення трубопроводів перед та після ремонту відбувається продувкою на свічі впродовж 5 хв.

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту трубопроводів або запірної арматури здійснюється за формулою:

$$B_{за} = B_{за}^{р} + B_{за}^{п} + B_{за}^{прод}$$

де: $B_{за}^{Р}$ – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^{П}$ - втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^{прод}$ - втрати СВГ у паровій фазі, під час продувки після ремонту трубопроводу чи запірної арматури, кг.

Розрахунок втрат СВГ у рідкій фазі:

$$B_{за}^{р} = \rho_{р} \times V_{тр}$$

де: $\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, м^3 .

Густина рідкої фази пропану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,8 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,4 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_{р} = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 561 \quad кг/м^3$$

Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, визначається за формулою:

$$V_{тр} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{тр}^{\ 2} \times l_{тр}$$

де: $d_{тр}$ – внутрішній діаметр трубопроводу; $d_{тр}$= 20 мм

$l_{тр}$ – довжина трубопровода; $l_{тр}$ = 5 м

Vтр = 0,0016 м^3

$B_{за}^{Р}$ = 0,8802 кг

Розрахунок втрат СВГ у паровій фазі:

$$B_{за}^{п} = \rho_{п} \times V_{тп}$$

де: $\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, м^3 .

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_{п} = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \quad кг/м^3$$

Об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом, визначається за формулою:

$$V_{тп} = 0{,}785 \times 10^{-6} * d_{тп}^{\ 2} \times l_{тп}$$

де: $d_{тп}$ – внутрішній діаметр трубопроводу; $d_{тп}$= 32 мм

$l_{тп}$ – довжина трубопровода; $l_{тр}$ = 5 м

Vтп = 0,0040 м^3

$B_{за}^{п}$ = 0,1460 кг

Розрахунок втрат СВГ під час продувки після ремонту:

$$B_{за}^{прод} = 3 \times (V_{тп} + V_{тр}) \times \rho_п$$

де: 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні втрати СВГ на продувку перед пуском трубопроводу;

$\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_{тп}$ - об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно продувати після ремонту, м^3;

$V_{тр}$ - об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно продувати після ремонту, м^3 .

$B_{за}^{прод}$ = 0,6092 кг.

Втрати газу в кілограмах:

$B_{за}$ = 0,8802 *+ 0,1460 *+ 0,6092 = 1,6355 кг

Секундні втрати СВГ під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

$B_{за}^{max}$ = 0,004543 г/сек

Річний викид газу під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом:

$B_{за}^{вал}$ = 1,6355 / 1000 = 0,0016 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №20 (звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом):</u>

$B_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,001817***	***г/сек***	$B^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,0006***	***т/рік***
$B_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,002726***	***г/сек***	$B^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,0010***	***т/рік***
$B_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,0000005***	***г/сек***	$B^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,0000002***	***т/рік***

г) Розрахунок втрат газу під час ремонту помп (насосів)

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час ремонту насосів здійснюється за формулою:

$$B_к = \rho_р \times V_н + 3 \times \rho_п \times V_п$$

де: 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні втрати СВГ на продувку під час пуску насоса;

$\rho_р$ – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

$\rho_п$ – густина парової фази СВГ, кг/м^3;

$V_н$ - об'єм порожнини насосу і трубопроводу до запірної арматури, $V_н$ =0,01 м^3;

Допускається, що перед ремонтом із насосів рідка фаза скидається в резервуар зберігання. Залишкова парова фаза скидається на свічі впродовж 5 хв.

Густина парової фази пропану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пп}$ = 30,704 кг/м^3;

Густина парової фази бутану при заданих тиску та температурі складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{пб}$ = 41,385 кг/м^3;

Густина парової фази суміші пропану і бутану $\rho_р$ в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_п = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 36{,}33 \text{ кг/м}^3$$

$B_к$ = 0 *+ 3 * 36,33 * 0,01 = 1,0900 кг

Секундні втрати СВГ у зв'язку з ремонтом помп (насосів) осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

$B_к^{max}$ = 0,003028 г/сек

Річний викид газу під час звільнення трубопроводів у зв'язку з ремонтом:

$B_{за}^{вал}$ = 1,0900 / 1000 = 0,0011 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №20 (ремонт помп (насосів)):</u>

$\mathbf{B_{пропан}^{max}}$	39,9957	% =	***0,001211***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{пропан}}$	39,9957	% =	***0,0004***	***т/рік***
$\mathbf{B_{бутан}^{max}}$	59,9935	% =	***0,001816***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{бутан}}$	59,9935	% =	***0,0007***	***т/рік***
$\mathbf{B_{одорант}^{max}}$	0,0108	% =	***0,0000003***	***г/сек***	$\mathbf{B^{вал}_{одорант}}$	0,0108	% =	***0,00000012***	***т/рік***

д) Розрахунок втрат газу при очищенні фільтрів

Очистка здійснюється 12 раз на рік.

Звільнення фільтру перед ремонтом відбувається продувкою на свічі впродовж 15 хвилин.

Для розрахунку приймаємо усереднене значення складу газу:

пропан: **39,9957** %

бутан: **59,9935** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0108 %

Розрахунок втрат газу в кілограмах під час очищення фільтрів здійснюється за формулою:

$$B_{\phi} = \rho_p \times V_{\phi}$$

де: V_{ϕ} - об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури, Vф =0,001 м^3;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3;

Густина рідкої фази пропану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-1 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рп}$ = 518,8 кг/м^3;

Густина рідкої фази бутану при t=8^{0}С складає згідно таблиці VIII-А-2 (визначено методом інтерполяції):

$\rho_{рб}$ = 592,4 кг/м^3;

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану ρ_p в кілограмах на кубічний метр:

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{рп}} + \frac{Б}{\rho_{рб}}} = 561 \quad кг/м^3$$

B_{ϕ} = 0,5606 кг

Секундні втрати СВГ у зв'язку з очищенням фільтрів осереднені на 20-хв інтервал (відповідно до п. 1.6 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» затвердженої Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86 (ОНД-86))

B_{ϕ}^{max} = 0,000519 г/сек

Річні втрати газу у зв'язку з очищенням фільтрів:

$B_{\phi}^{вал}$ = 0,5606 * 12 / 1000 = 0,0067 т/рік

<u>Розрахунок секундних та валових викидів від джерела викидів №20 (очищення фільтрів):</u>

$\mathbf{B}_{пропан}^{max}$	39,9957	% =	***0,000208***	***г/сек***	$\mathbf{B}^{вал}_{пропан}$	39,9957	% =	***0,0027***	***т/рік***
$\mathbf{B}_{бутан}^{max}$	59,9935	% =	***0,000311***	***г/сек***	$\mathbf{B}^{вал}_{бутан}$	59,9935	% =	***0,0040***	***т/рік***
$\mathbf{B}_{одорант}^{max}$	0,0108	% =	***0,00000006***	***г/сек***	$\mathbf{B}^{вал}_{одорант}$	0,0108	% =	***0,0000007***	***т/рік***

<u>Сумарні викиди через запобіжний клапан ємності зберігання СВГ (джерело викидів №20)</u>

Значення сумарного валового викиду (т/рік) складається з викидів при ремонті і технічному огляді АГЗП. Значення викиду у г/сек приймаємо по максимальному значенні викидів між усіх процесів, так як процеси не можуть проходити одночасно.

Сумарні викиди забруднюючих речовин від ємності зберігання СВГ (через запобіжний клапан)

№ дж.	Найменування операції	Найменування забруднюючої речовини	Викид	
			г/сек	т/рік
1	2	3	4	5
20	Перевірка запобіжних клапанів	Пропан	0,002213	0,00003
		Бутан	0,003319	0,00005
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000006	0,00000001
	Ремонт або опосвідчення резервуару	Пропан	0,000363	0,0004
		Бутан	0,000545	0,0006
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00000010	0,00000011
	Ремонт трубопроводів або запірної арматури	Пропан	0,001817	0,0006
		Бутан	0,002726	0,0010
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000005	0,0000002
	Ремонт помп (насосів)	Пропан	0,001211	0,0004
		Бутан	0,001816	0,0007
		Одорант СПМ (суміш природних	0,00000033	0,00000012
	Очищення фільтрів	Пропан	0,000208	0,0027
		Бутан	0,000311	0,0040
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00000006	0,0000007
	Сумарні викиди:	***Пропан***	***0,002213***	***0,0041***
		Бутан	***0,003319***	***0,0064***
		Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	***0,0000006***	***0,00000114***

Обчислення показника адіабати

Згідно ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3

Параметри:

Температура: 281,5 К

Відсоткове співвідношення пропану і бутану в суміші регулюється державою і залежить від кліматичних умов.

Для розрахунку приймаємо грагничні значення складових:

пропан: **39,9943** %

бутан: **59,9943** %

Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів):

0,0114 %

Показник адіабати застосовується при розрахунку коефіцієнта розширення газу.

Показник адіабати залежить від параметрів стану газу (тиск і температура), а у випадку суміші газів і від складу суміші.

Показник адіабати суміші газів при тиску, що наближений до атмосферного, визначають згідно формули:

$$\kappa = \sum_i x_i \kappa_i,$$

де: k_i - показник адіабати і-го компонента суміші;

x_i - молярна доля компоненту у суміші;

Показник адіабати вираховується по формулі:

$$\kappa = 1{,}556(1 + 0{,}074x_a) - 3{,}9 \cdot 10^{-4} T(1 - 0{,}68x_a) - 0{,}208\rho_c + \\ + (p/T)^{1{,}43}\left[384(1 - x_a)(p/T)^{0{,}8} + 26{,}4x_a\right].$$

де: T - температура, К

p - тиск, МПа;

ρ - густина газу при стандартних умовах, кг/м^3

Густина газу при стандартних умовах визначається при $p=p_c$ та $T=T_c$ з врахуванням фактору стискання газу z_c за формулою:

$$\rho c = 1000 \cdot M \cdot pc / (R \cdot Tc \cdot zc)$$

де: p_c - тиск газу за стандартних умов, МПа (визначається згідно ГОСТ 2939);

T_c - температура газу за стандартних умов, К (визначається згідно ГОСТ 2939);

R - універсальна газова стала, кДж/кмоль К, (ГСССД 1-87)

M - молярна маса компоненту суміші, кг/кмоль (табл. 1, ГОСТ 30319.1);

z_c- фактор стискання газу за стандартних умов, (табл. 1, ГОСТ 30319.1).

p_c =	0,101325	МПа	$M_{пропан}$ =	44,097	кг/кмоль	$z_{c\ пропан}$ =	0,9834
T_c =	293,15	К	$M_{бутан}$ =	58,123	кг/кмоль	$z_{c\ бутан}$ =	0,9682
R =	8,31451	кДж/кмоль К					
$\rho_{c\ пропан}$ =	1,864	кг/м^3					
$\rho_{c\ бутан}$ =	2,496	кг/м^3					

Згідно стор. 7 ГОСТ 30319.1-96 об'ємна та молярна долі зв'язані наступним співвідношенням:

$$x_i = \frac{r_i / z_{ci}}{\sum_i (r_i / z_{ci})},$$

де: r_i - об'ємна доля і-того індивідуального газу;

x_i - молярна доля і-того індивідуального газу;

Молярна доля компонентів у СВГ згідно вищенаведеної формули:

пропан: 0,396

бутан: 0,604

Показник адіабати для кожного компоненту газу окремо:

$k_{пропан}$ = 3,360

$k_{бутан}$ = 4,362

Сумарний показник діабати k= 4

Кількість пропан-бутанової суміші за одиницю часу **B** (кг/годину), що виділяється в атмосферне повітря від різних технологічних процесів (через запобіжний клапан) становить:

Перевірка запобіжного клапану	23,8977 кг/годину
Ремонт або опосвідчення резервуару	0,9805 кг/15 хв = 3,922 кг/годину
Ремонт трубопроводів або запірної арматури	1,6355 кг/5 хв = 19,626 кг/годину
Ремонт помп (насосів)	1,09 кг/5 хв = 13,08 кг/годину
Очищення фільтрів	0,5606 кг/15 хв = 2,2424 кг/годину

Таким чином, найбільш інтенсивно виділення пропан-бутанової суміші здійснюється при перевірці запобіжного клапану.

Об'єм пропан-бутанової суміші **W** ($м^3$), що викидається в атмосферне повітря при здійсненні найбільш інтенсивного процесу, визначаємо, виходячи із густини пропан-бутанової суміші за нормального атмосферного тиску за формулою:

$$W = \frac{B}{\rho_n}$$

Густина парової фази пропану при нормальному атмосферному тиску складає згідно таблиці VIII-А-3 (визначено методом інтерполяції): $\rho_{пп}$ =1,96 кг/$м^3$

Густина парової фази бутану при заданому тиску складає згідно таблиці VIII-А-4 (визначено методом інтерполяції): $\rho_{пб}$ =2,64 кг/$м^3$

Густина парової фази суміші пропану і бутану:

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пп}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = 2{,}32\ кг/м^3$$

$$W = \frac{23{,}8977}{2{,}32} = 10{,}3\ м^3/годину\ або\ 0{,}003\ м^3/сек$$

Швидкість викиду газу **V** (м/сек) визначається за формулою:

$$V = \frac{W}{S_{св}}$$

де: $S_{св}$ – площа перетину джерела викидів; $м^2$; визначається за формулою:

$$S_{св} = \frac{\pi \cdot D^2}{4}$$

де: D – діаметр запобіжного клапану; D=0,015 м.

$$S_{св} = \frac{3{,}14 \cdot 0{,}015^2}{4} = 0{,}00018\ м^2$$

$$V = \frac{W}{S_{св}} = \frac{0{,}003}{0{,}00018} = 16{,}7\ м/сек$$

7. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора (джерело № 21)

Відомості про паливовикористовуюче обладнання

Показники	**Значення**
1	**2**
Номер джерела	21
Найменування палива	Дизельне паливо
Найменування обладнання	Дизель-генератор Baudouin TMGB-165
Qн - номінальна теплова потужність, МВт	0,120
Qф - фактична теплова потужність, МВт	0,090
В - річна витрата палива, т/рік	0,984
Т - час роботи, годин/рік	50
$B_т$ - середня годинна витрата палива, кг/год	19,7

Розрахунок потужності викиду забруднюючих речовин (т/рік) проведений згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УкрНТЕК, Донецьк, 2004 г. Т. 1.

Характеристики дизельного палива прийняті згідно Таблиці Г.6 Додатку Г.

Характеристики дизельного палива

Показники	**Значення**
1	**2**
Масовий вміст на робочу масу:	
– A^r зола, %	0,01
– S^r сірка, %	0,2
– C^r вуглець, %:	86,7
– H^r водень, %	12,6
– O^r кисень, %	0,3
– N^r азот, %	0,1
– W^r волога, %	0,09
Q_i^r– нижча робоча теплота згорання МДж/кг ккал/кг	 42,62 10179

Валовий викид j-ї забруднювальної речовини E_j, т, що надходить у атмосферу з димовими газами енергетичної установки за проміжок часу Р, визначається за формулою:

$$E_j = 10^{-6} \cdot k_{ji} \cdot B_i \cdot Q_i^r$$

де: k_{ji} – показник емісії j-ї забруднювальної речовини для і-го палива, г/ГДж;

B_i – витрата і-го палива за проміжок часу Р, т/рік;

Q_r^i – нижча робоча теплота згоряння і-го палива, МДж/кг.

Максимальний викид забруднюючих речовин (г/сек) розраховується по формулі:

$$E_j^{/} = \frac{E_j \cdot 10^6}{T \cdot 3600}$$

де: Т - час роботи енергетичної установки, годин/рік

Розрахунок викидів речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (сажа)

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом, $k_{тв}$, г/ГДж, розраховується за формулою:

$$k_{TB} = \frac{10^6}{Q_i^r}(a_{вин}\frac{A^r}{100} + \frac{q_4}{100}\cdot\frac{Q_i^r}{Q_c})(1-\eta_{зу}) + k_{TBS}$$

де $a_{вин}$ – частка золи, яка виходить з котла у вигляді леткої золи, приймаємо згідно таблиці Д.1 Додатку Д методики (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) $a_{вин}=1$;

q_4 - втрати тепла палива внаслідок механічного недопалу, приймаємо згідно таблиці Д.4 Додатку Д методики (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту для камерної топки) $q_4=0,5$;

Q_C – теплота згорання вуглецю до CO_2, яка дорівнює 32,657 МДж/кг;

$\eta_{зу}$ - ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок; $\eta_{зу}=0$; первинних (режимно-технологічних) заходів зниження викидів;

k_{TBS} – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж; $k_{TBS}=0$.

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом), розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{TB} = \frac{10^6}{42,62}(1\cdot\frac{0,01}{100} + \frac{0,5}{100}\cdot\frac{42,62}{32,657})(1-0) + 0 = 155,45 \text{ г/ГДж}$$

Викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, недиференційованих за складом (сажі) (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{TB}^{рік} = 10^{-6}\cdot 155,45\cdot 0,984\cdot 42,62 = 0,0065 \text{ т/рік}$$

$$E_{TB}^{сек} = \frac{0,0065\cdot 10^6}{3600\cdot 50} = 0,036111 \ г/сек$$

Ангідрид сірчистий

Показник емісії ангідриду сірчистого, k_{SO2}, г/ГДж, розраховується за формулою:

$$k_{SO2} = \frac{10^6}{Q_i^r}\frac{2S^r}{100}(1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

де η_I - ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання; $\eta_I=0$;

η_{II} - ефективність очистки димових газів від оксидів сірки; установки відсутні - приймаємо $\eta_{II}=0$;

β - коефіцієнт роботи сіркоочисної установки; установки відсутні, приймаємо $\beta=0$.

Показник емісії ангідриду сірчистого, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{SO2} = \frac{10^6}{42,62}\cdot\frac{2\cdot 0,2}{100}(1-0)(1-0) = 93,85 \text{ г/ГДж}$$

Викиди ангідриду сірчистого (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{SO2}^{рік} = 10^{-6}\cdot 93,85\cdot 0,984\cdot 42,62 = 0,0039 \text{ т/рік}$$

$$E_{SO2}^{сек} = \frac{0{,}0039 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}021667\ г/сек$$

Розрахунок викидів Діоксиду азоту

Показник емісії оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту) k_{NOx}, г/ГДж, с урахуванням заходів зі зниження викидів розраховується за формулою:

$$k_{NOx} = (k_{NOx})_0 f_н (1-\eta_I)(1-\eta_{II}\beta)$$

де $(k_{NOx})_0$ - показник емісії оксидів азоту без урахування заходів зі зниження викидів, згідно таблиці Д.8 Додатку Д методики приймаємо $(k_{NOx})_0$ =85 г/ГДж;

$f_н$ - ступінь зменшення викидів NO_x під час роботи на низькому навантаженні;

η_I - ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів зниження викидів; згідно таблиці Д.10 Додатку Д методики приймаємо η_I=0;

η_{II} - ефективність вторинних заходів (азотоочистні установки); η_{II}=0;

β - коефіцієнт роботи азотоочисної установки; β=0.

Ступінь зменшення викиду NO_x визначається по формулі:

$$f_н = (Q_ф / Q_н)^z,$$

де $Q_ф$ – фактична теплова потужність енергетичної установки; МВт;

$Q_н$ – номінальна теплова потужність енергетичної установки, МВт;

z - емпіричний коефіцієнт, який залежить від виду енергетичної установки, її потужності,типу палива; згідно таблиці Д.9 Додатку Д методики приймаємо z=1,25;

Показник емісії оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту), розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{NOx} = 85 \cdot (0{,}090 / 0{,}120)^{1{,}25} \cdot (1-0) \cdot (1-0) = 59{,}5\ г/ГДж$$

Викиди Діоксид азоту (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{NOx}^{рік} = 10^{-6} \cdot 59{,}5 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 0{,}0025\ т/рік$$

$$E_{NOx}^{сек} = \frac{0{,}0025 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}013889\ г/сек$$

Розрахунок викидів оксиду вуглецю

Показник емісії оксиду вуглецю k_{CO}, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається по формулі:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 \left(1 - \frac{q_4}{100}\right),$$

де: $(k_{CO})_0$ - узагальнений показник емісії CO при відсутності механічного недопалу, згідно таблиці Д.19 Додатку Д методики приймаємо $(k_{CO})_0$=40 г/ГДж.

Показник емісії оксиду вуглецю, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{CO} = 40 \cdot (1-0) = 40\ г/ГДж$$

Викиди оксиду вуглецю (т/рік, г/сек) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CO}^{рік} = 10^{-6} \cdot 40 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 0{,}0017\ т/рік$$

$$E_{CO}^{сек} = \frac{0{,}0017 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}009444\ г/сек$$

Розрахунок викидів діоксиду вуглецю

Показник емісії діоксиду вуглецю k_{CO_2}, г/ГДж, під час спалювання органічного палива визначається по формулі:

$$k_{CO_2} = 3{,}67 k_C \varepsilon_C$$

де: ε_C – ступінь окислення вуглецю палива; приймаємо рекомендоване значення (по мазуту), ε_C=0,99;

k_C – показник емісії вуглецю палива; для дизельного палива розраховується специфічний показник емісії по формулі:

$$k_C = \frac{C^r}{100} \cdot \frac{10^6}{Q_i^r}$$

Специфічний показник емісії вуглецю дизельного палива, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_C = \frac{86{,}7}{100} \cdot \frac{10^6}{42{,}62} = 20342{,}562$$

Показник емісії діоксид вуглецю, розрахований згідно вищенаведеної формули, становить:

$$k_{CO_2} = 3{,}67 \cdot 20342{,}562 \cdot 0{,}99 = 73910{,}631 \text{ г/ГДж}$$

Викиди діоксиду вуглецю (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CO2}^{рік} = 10^{-6} \cdot 73910{,}631 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 3{,}0997 \text{ т/рік}$$

$$E_{CO\,2}^{сек} = \frac{3{,}0997 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 17{,}220556 \; г/сек$$

Розрахунок викидів азоту (1) оксиду [N_2O]

Значення узагальненого показника емісії азоту(1) оксиду (N_2O) залежно від виду палива, потужності енергетичної установки та технології спалювання наведено в таблиці Д.21-а Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) - k_{N2O}=2,5 г/ГДж.

Викиди азоту(1) оксиду (N_2O) (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{N2O}^{рік} = 10^{-6} \cdot 2{,}5 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 0{,}0001 \text{ т/рік}$$

$$E_{N2O}^{сек} = \frac{0{,}0001 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}000556 \; г/сек$$

Розрахунок викидів метану

Значення узагальненого показника емісії метану залежно від виду палива наведено в таблиці Д.22 Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) k_{CH4}=3 г/ГДж.

Викиди метану (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{CH4}^{рік} = 10^{-6} \cdot 3 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 0{,}0001 \text{ т/рік}$$

$$E_{N2O}^{сек} = \frac{0{,}0001 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}000556 \; г/сек$$

Розрахунок викидів не метанових летких органічних сполук (НМЛОС)

Значення узагальненого показника емісії НМЛОС залежно від виду палива наведено в таблиці Д.22 Додатку Д методики. Приймаємо показник (у зв'язку з відсутністю більш точних даних приймаємо по мазуту) $k_{НМЛОС}$=50 г/ГДж.

Викиди НМЛОС (т/рік) визначені за вищенаведеними формулами:

$$E_{НМЛОС}^{рік} = 10^{-6} \cdot 50 \cdot 0{,}984 \cdot 42{,}62 = 0{,}0021 \text{ т/рік}$$

$$E_{НМЛОС}^{сек} = \frac{0{,}0021 \cdot 10^6}{3600 \cdot 50} = 0{,}011667\ г/сек$$

Розрахунок параметрів газоповітряної суміші

Розрахунок параметрів газоповітряної суміші на гирлі димової труби проводимо згідно з «Методическим пособием по проведению эколого-теплотехнических испытаний котлов, работающих на газе и мазуте», Інститут газу Академії наук України, Київ, 1992 р.

Температура димових газів на виході з гирла димової труби приймається за даними аналогічного обладнання:

$$T_{TP} = 540^0 C$$

Секундний обсяг димових газів на виході з вустя труби визначається по формулі:

$$V_{Tp}^{//} = \frac{\sum B_T \cdot \left[V_Г^0 + V_B^0 \cdot (\alpha_{Tp}^{/} - 1)\right]}{3600} \cdot \frac{273 + T_{Tp}^{//}}{273} \cdot \frac{760}{P_б}$$

де: $V_г^0$, $V_в^0$ - теоретичні обсяги продуктів згоряння і необхідної кількості повітря для спалювання 1 кг палива при α=1; приймаємо згідно т. 2.8 «Справочника по котельным установкам малой производительности» под. ред. К.Ф. Роддатиса - Энергоатомиздат, М., 1989 р.: $V_г^0$=11,48 м^3/кг, $V_в^0$=10,62 м^3/кг.

$B_т$ - витрата натурального палива по обладнанню, $B_т$= 19,7 кг/год;

$P_б$ - барометричний тиск; приймаємо $P_б$=760 мм рт ст.

$\alpha_{тр}^{/}$ - надлишок повітря на вході в трубу; визначається за формулою:

$$\alpha_{Tp}^{/} = \frac{\sum B_T \cdot \alpha_{ух}}{\sum B_T} + \Delta\alpha_{газ}$$

де: $\alpha_{ух}$ - надлишок повітря за димососом; визначається згідно РД 153-34.1-26.303-98 за формулою:

$$\alpha_{ух} = \frac{21}{21 - \varphi_{O2}}$$

$\Delta\alpha_{газ}$ - підсоси повітря на ділянці від димососу до димової труби; димосос у даній моделі відсутній, тому приймаємо $\Delta\alpha_{газ}$=0.

ϕ_{O2} – вміст кисню, для дизель-генераторів стандартний вміст кисню: ϕ_{O2}=15 %.

$$\alpha_{ух} = \frac{21}{21 - 15} = 3{,}5$$

$$\alpha_{TP}^{/} = \frac{11{,}24 \cdot 3{,}5}{11{,}24} + 0 = 3{,}5$$

$$V_{TP}^{//} = \frac{19{,}7 \cdot [11{,}48 + 10{,}62 \cdot (3{,}5 - 1)]}{3600} \cdot \frac{273 + 540}{273} \cdot \frac{760}{760} = 0{,}62\ м^3/сек$$

Швидкість викиду забруднюючих речовин з гирла димової труби визначається за формулою:

$$W_{Tp}^{//} = \frac{V_{Tp}}{f_{уст}}$$

де: $f_{уст}$ - площа гирла труби, при діаметрі гирла D=0,12 м $f_{уст}$=0,011 м^2

$$W_{TP}^{//} = \frac{0,62}{0,011} = 56,4\ м/сек$$

Сумарні розрахункові викиди забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора

Найменування речовин, які викидаються в атмосферне повітря	**Викиди**	
	г/сек	**т/рік**
1	**2**	**3**
Вуглецю оксид	0,009444	0,0017
Азоту діоксид	0,013889	0,0025
Сажа	0,036111	0,0065
Ангідрид сірчистий	0,021667	0,0039
Метан	0,000556	0,0001
Вуглецю діоксид	17,220556	3,0997
Азоту (1) оксид [N2O]	0,000556	0,0001
НМЛОС	0,011667	0,0021

8. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від вентсистем будівлі АЗК (джерела № 22, № 23)

В будівлі АЗК наявна зона швидкого харчування водіїв та пасажирів. Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготовці напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки шляхом їх підігрівання / запікання у мікрохвильових печах, грилі, пароконвектоматах і т.п. та реалізації їх у споживчій тарі.

Викиди забруднюючих речовин (акролеїну) можливі тільки від процесу смаження їжі. Викиди повітря здійснюються через дві витяжні системи.

В будівлі сервісного обслуговування водіїв та пасажирів передбачені окремі системи механічної подачі - витяжки повітря:

- ПВ-1 (джерело викидів № 22) потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 4310 $м^3$/годину відповідно (для торгових залів, каси, санвузлів, підсобних приміщень першого поверху і приміщень другого поверху);

- ПВ-2 (джерело викидів № 23) потужністю по витяжному і припливному повітрю – по 1500 $м^3$/годину відповідно (для доготівельної з мийною).

В доготівельній встановлено 2 зонти з нержавіючої сталі із фільтрами для жиру (продуктівністю по повітрю 700 і 800 $м^3$/годину). Біля кожного кухонного зонта встановлено озонатори, призначення яких - зменшення жиру, максимальна очистка повітря від запахів та бактерій.

Розрахунок викидів акролеїну від процесів приготування їжі (смаження) проводиться згідно аналогічного процесу (піч механізована паромасляна дія смаження овочів) у відповідності до «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферу різними виробництвами. Український науковий центр технічної екології. Донецьк". Том 3. таблиця XI-40.

Викид акролеїну визначається за формулою:

$$Mp = B * q * (1-n) * T / 1000000, \text{ т/рік}$$

$$Mc = Mp * 1000000 / (T * 3600), \text{ г/с}$$

де: Mp – валовий викид акролеїну викид, т/рік;

Mc – максимально-разовий викид, г/сек;

B – виробнича програма дільниці приготування їжі, кг/год;

n – ефективність зниження викидів (кухонні фільтри-жировловлювачі, озонатори), долі одиниці;

q – питомий викид забруднюючої речовини , перерахований на г/кг; питомий викид акролеїну складає 0,084 г/ТУБ, 1 ТУБ - 400 г, внаслідок цього, питомий викид у перерахунку на г/кг становить: q=0,084/0,4=0,21 г/кг

T – час роботи устаткування для смаження, год/рік.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин

№ джерела викидів	Найменування забруднюючої речовини	B, кг/год	q, г/кг	n	T, годин/рік	M	
						г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8
22	Акролеїн	1	0,21	0	3000	0,000056	0,0006
23	Акролеїн	8	0,21	0,8	4320	0,000096	0,0015

9. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від холодильного обладнання (джерело № 24)

Для охолодження приміщень використовується "VRF" система охолодження. Джерело холоду - фреонова машина холоду К-1.1 холодопродуктивністю 47,6 кВт з повною комплектацією та автоматикою керування, розташована на вулиці біля будівлі. Холодоносій між зовнішніми блоками і кондиціонерами - фреон R410A, що є азеотропною сумішшю хладагентів групи ГФУ: R-32 (дифторметан) – 50%, R-125 (пентафторетан) – 50%.

Розрахунок проведено балансовим методом.

Нормований витік фреону з системи становить 6-8% від загальної кількості холодоагенту («Кондиционеры. Принцип работы, монтаж, установка, эксплуатация. Рекомендации по ремонту» Коляда В.В., 2002.).

Кількість викидів холодоагенту (т/рік) розраховуємо за формулою:

$$П'хол = Qхол*N/100, \text{ т/рік}$$

де: Qхол - загальна кількість фреону, що знаходиться у системах холодильного обладнання, Qхол=0,015 т;

N - нормований витік фреону з системи, приймаємо максимальне значення N=8%.

Максимально-разовий викид (г/сек) розраховуємо, виходячи з того, що викид фреону може відбуватися рівномірно протягом всього часу роботи обладнання, а саме 8760 год/рік.

$$Пхол = (П'хол*1000000)/(T*3600), \text{ г/сек}$$

де: П'хол – валовий викид фреону, т/рік;

Т – час роботи холодильного обладнання, Т=8760 год/рік.

Отже, викид фреонів (дифторметан/ пентафторетан) становитиме:

$$П'хол = 0,015*8/100=0,0012 \text{ т/рік}$$

$$Пхол = (0,0012*1000000)/(8760*3600)= 0,000038 \text{ г/сек}$$

10. Розрахунок викидів вихлопних газів при роботі двигунів автомобілів (пересувне джерело № 25)

Всього на територію АЗС впродовж доби можуть заїжджати до 850 автомобілів.

Для проведення розрахунків викидів забруднюючих речовин при роботі двигунів легкових автомобілів приймається, що кількість автомобілів, які працюють на дизельному паливі та скрапленому газі складає по 20% від загальної кількості автомобілів.

Середнє споживання палива на одиницю транспортного засобу приймається:

- 10 л / 100 км – бензину;
- 8 л / 100 км – дизельного палива;
- 8 л / 100 км – скрапленого газу.

Відповідно, витрати палива на 1 км становлять для легкових автомобілів:

- бензину - 0,1 л / км;
- дизельного палива - 0,08 л / км;
- скрапленого газу - 0,08 л / км.

Щільність бензину - 750 кг/м^3 згідно ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови».

Щільність дизельного палива приймається 820 кг/м^3 згідно ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне ЄВРО. Технічні умови».

Щільність СВГ - 561 кг/м^3 згідно вищенаведених розрахунків.

Таким чином, витрати палива на 1 км будуть складати для легкових автомобілів:

- бензину - 0,075 кг / км;
- дизельного палива - 0,066 кг / км;
- скрапленого газу - 0,045 кг / км.

Приймається, що виїзд автомобілів здійснюється з попереднім прогрівом двигунів протягом 0,5 хвилини, що відповідає пробігу автомобіля зі швидкістю 5 км / год (0,083 км / хв), а саме: 0,083 км/хв. х 0,5 хв. = 0,042 км.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводимо згідно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников», Донецк, ОАО УкрНТЕК, 1999.

Валові викиди (т/рік) забруднюючих речовин визначаються за формулою:

$$M = g \times G \times K_T \times 10^{-3}$$

де: M – викид забруднюючої речовини за період часу, т/рік;

g – питомі викиди забруднюючих речовин з одиниці маси палива, кг/т;

G – витрата палива за період часу, т/рік;

$K_т$ – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану.

Середній пробіг автомобілів при в'їзді становить 0,03 км. При виїзді, з урахуванням прогріву двигунів автомобілів, середній пробіг складає: 0,03 км + 0,042 км = 0,072 км.

Для розрахунку приймається, що максимально за годину на територію АЗС заїжджає та виїжджає 40 автомобілів. При визначенні годинних витрат палива приймається більше значення пробігу автомобілів (при виїзді). За годину виїжджає 40 автомобілів, в тому числі з бензиновими двигунами приймається 24 машин; а з двигунами, працюючими на дизельному паливі та скрапленому газі – по 8 автомобілів.

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з бензиновими двигунами становлять:

$G_{бенз}$ = 0,075 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000054 т/годину

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з двигунами на дизпаливі становлять:

$G_{дп}$=0,066 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000048 т/годину

Годинні витрати палива при виїзді одного автомобіля з двигунами на скрапленому газі становлять:

$G_{СВГ}$=0,045 кг/км х 0,072 км х 10^{-3} = 0,0000032 т/годину

Загальні годинні витрати палива при виїзді автомобілів з території АЗС складають:

$G_{бенз}$ = 24 машин х 0,0000054 т/годину = 0,000130 т/годину

$G_{дп}$= 8 машини х 0,0000048 т/годину = 0,000038 т/годину

$G_{СВГ}$= 8 машини х 0,0000032 т/годину = 0,000026 т/годину

При визначенні річних витрат палива, приймається, що пробіг одного автомобіля по території АЗС буде складати: 0,03 км + 0,072 км =0,102 км.

Загальні річні витрати палива складають:

$G_{бенз}^{р}$ = 510 машин х 0,075 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3} = 1,424 т/рік

$G_{дп}^{р}$= 170 машин х 0,066 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3}=0,418 т/рік

$G_{СВГ}^{р}$= 170 машин х 0,045 кг/км х 0,102 км х 365 дн. х 10^{-3}=0,285 т/рік

Розрахунок викидів забруднюючих речовин за вищенаведеними формулами приведений у таблиці нижче.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин

№ з/п	Найменування палива	Витрата палива		Найменування забруднюючої речовини	g, кг/т	$K_т$	М	
		т/год	т/рік				г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Бензин	0,000130	1,424	Вуглецю оксид	233	1,5	0,012621	0,4977
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	33,5	1,5	0,001815	0,0716
				Азоту діоксид	16,37	0,9	0,000532	0,0210
				Ангідрид сірчистий	0,6	1	0,000022	0,0009
2	Дизельне паливо	0,000038	0,418	Вуглецю оксид	41,5	1,5	0,000657	0,0260
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	6,93	1,4	0,000102	0,0041
				Азоту діоксид	29,6	0,95	0,000297	0,0118
				Сажа	3,85	1,8	0,000073	0,0029
				Ангідрид сірчистий	5	1	0,000053	0,0021
3	СВГ	0,000026	0,285	Вуглецю оксид	233	1,7	0,002861	0,1129
				Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	56,9	1,8	0,000740	0,0292
				Азоту діоксид	16,37	0,9	0,000106	0,0042
				Ангідрид сірчистий	0,6	1	0,000004	0,0002

*У якісному складі викидів від автомобілів з бензиновим двигуном свинець відсутній (згідно Закону України"Про заборону ввезення і реалізації на території України етилованого бензину та свинцевих добавок до бензину" №2786-III від 15.11.2001р, зміни від 14.05.2013 року за №230-VII).

Сумарні викиди забруднюючих речовин, що утворюються при роботі двигунів автотранспортних засобів, наведені у таблиці нижче.

Сумарні викиди забруднюючих речовин, що утворюються при роботі двигунів автотранспортних засобів

№ з/п	Забруднююча речовина		Викид	
	Код CAS	**Найменування**	**г/сек**	**т/рік**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000935	0,0370
2	7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000079	0,0032
3	630-08-0	Вуглецю оксид	0,016139	0,6366
4	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.)в перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,002657	0,1049
5	1333-86-4	Сажа	0,000073	0,0029
Всього			***0,019883***	***0,7846***

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

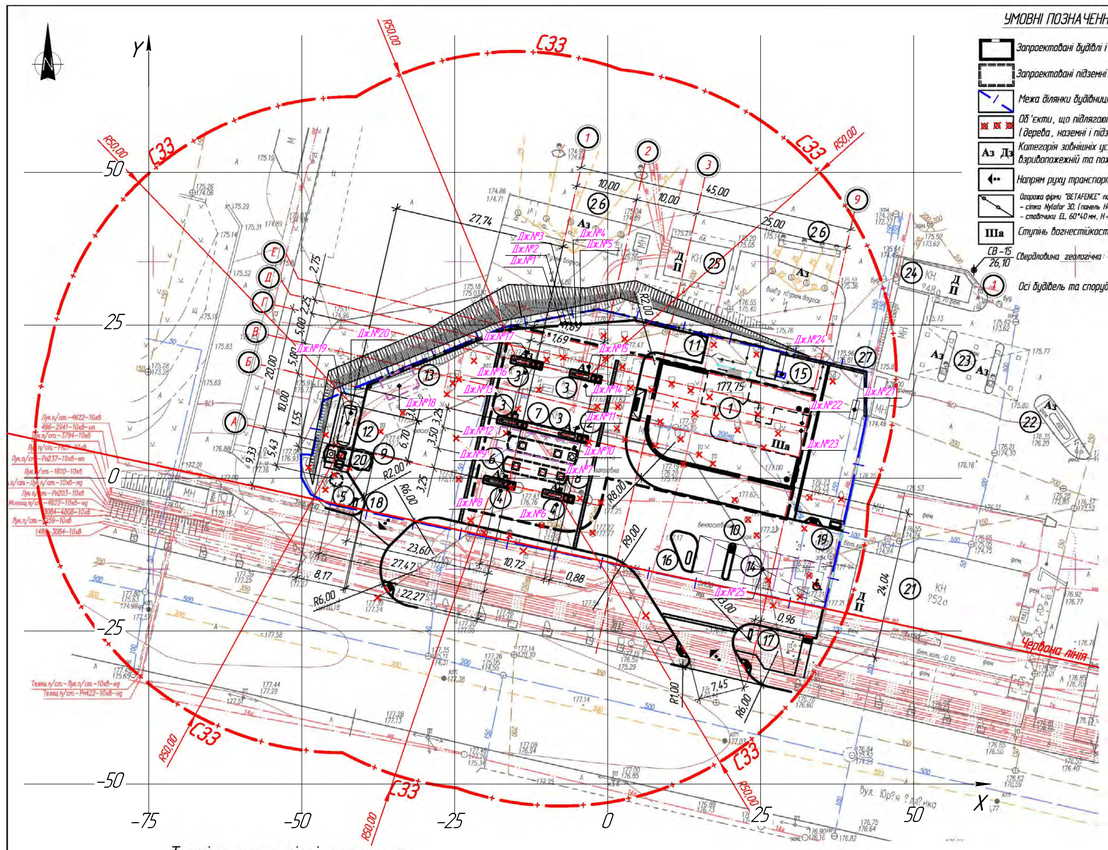
№ джерела викидів	Найменування джерела	Параметри джерела викиду		Координати джерела на карті-схемі				Кут довжини площинного джерела відносно ОХ, заводської системи (град)	Характеристика пилогазоповітряної суміші на виході			Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
		Висота, м	Діаметр, м	точкового або початку лінійного, центру симетрії площинного, м		другого кінця лінійного, ширина і довжина лощинного, м			об'єм, $м^3/с$	швидкість, м/с	температура, °С			г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дихальний клапан / Секція $20м^3$ підземного резервуару $V=50м^3$ (Бензин М-95)	4	0,05	-8	25	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,176088	2,4472
2	Дихальний клапан / Секція $20м^3$ підземного резервуару $V=50м^3$ (Бензин А-95)	4	0,05	-7	25	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,176088	2,4472
3	Дихальний клапан / Секція $10м^3$ підземного резервуару $V=50м^3$ (Бензин М-100)	4	0,05	-6	25	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,117392	1,6255
4	Дихальний клапан / Секція $30м^3$ підземного резервуару $V=55м^3$ (ДП)	4	0,05	-5	25	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000481	0,0057
5	Дихальний клапан / Секція $20м^3$ підземного резервуару $V=55м^3$ (ДП+)	4	0,05	-4	25	—	—	—	0,007	3,5	26,6	—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,000393	0,0047
6	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №1	2	0,1	-8	-4	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0161
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0198
												74-98-6	Пропан	0,002429	0,0532
												106-97-8	Бутан	0,003644	0,0798
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000007	0,000014

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №1	2	0,1	-8	-2	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0161
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0198
												74-98-6	Пропан	0,002429	0,0532
												106-97-8	Бутан	0,003644	0,0798
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000007	0,000014
8	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №2	2	0,1	-18	-2	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0161
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0198
												74-98-6	Пропан	0,002429	0,0532
												106-97-8	Бутан	0,003644	0,0798
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000007	0,000014
9	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №2	2	0,1	-17	0	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0161
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0198
												74-98-6	Пропан	0,002429	0,0532
												106-97-8	Бутан	0,003644	0,0798
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000007	0,000014
10	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №3	2	0,1	-5	5	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
11	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №3	2	0,1	-5	8	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
12	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №4	2	0,1	-16	7	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
13	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №4	2	0,1	-15	11	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
14	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №5	2	0,1	-4	15	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
15	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №5	2	0,1	-3	18	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
16	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №6	2	0,1	-14	17	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
17	Неорганізоване джерело / місце заправки автотранспорту від ПРК №6	2	0,1	-13	21	—	—	—	—	—	26,6	—	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,029000	0,0289
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,019680	0,0238
18	Неорганізоване джерело / Місце зливу СВГ	2	0,1	-34	15	—	—	—	—	—	26,6	74-98-6	Пропан	0,019013	0,0018
												106-97-8	Бутан	0,028519	0,0028
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000005	0,0000005
19	Неорганізоване джерело / нещільності резервуару СВГ та газової обв'язки	2	—	-43	9	2	5	77	—	—	26,6	74-98-6	Пропан	0,007595	0,2395
												106-97-8	Бутан	0,011392	0,3593
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000002	0,000065
20	Запобіжний клапан / резервуар СВГ	2,5	0,015	-42	11	—	—	—	0,003	16,7	26,6	74-98-6	Пропан	0,002213	0,0041
												106-97-8	Бутан	0,003319	0,0064
												—	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,0000006	0,00000114

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
21	Димова труба / Дизель-генератор	1,8	0,15	40	11	—	—	—	0,62	56,4	540	10102-44-0	Азоту діоксид	0,013889	0,0025
												1333-86-4	Сажа	0,036111	0,0065
												2025884	Ангідрид сірчистий	0,021667	0,0039
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,009444	0,0017
												74-82-8	Метан	0,000556	0,0001
												—	НМЛОС	0,011667	0,0021
												10024-97-2	Азоту (1) оксид [N2O]	0,000556	0,0001
												124-38-9	Вуглецю діоксид	17,220556	3,0997
22	Труба / вентиляція ПВ-1	7,74	0,7 x 0,3	32	9	—	—	—	1,2	5,7	26,6	107-02-8	Акролеїн	0,000056	0,0006
23	Труба / вентиляція ПВ-2	7,74	0,4 x 0,2	32	8	—	—	—	0,42	5,3	26,6	107-02-8	Акролеїн	0,000096	0,0015
24	Неорганізоване джерело / Компресорно-конденсаторні блоки системи охолодження	1,74	1,34 x 0,765	28	17	—	—	—	—	—	26,6	—	Фреони (дифторметан/ пентафторетан)	0,000038	0,0012
25	Пересувне джерело / Двигуни внутрішнього згорання автомобільного транспорту	2	—	25	-15	6	22	166	—	—	26,6	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000935	0,037
												1333-86-4	Сажа	0,000073	0,0029
												2025884	Ангідрид сірчистий	0,000079	0,0032
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,016139	0,6366
												—	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець)	0,002657	0,1049

Додаток 18



УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

- Запроектовані будівлі і споруди
- Запроектовані підземні споруди
- Межа ділянки будівництва
- Об'єкти, що підлягають демонтажу (дерева, наземні і підземні споруди)
- Аз Дз — Категорія зовнішніх установок по вибухопожежній та пожежній безпеці
- Напрям руху транспорту
- Сорочка фірми "BETAFENCE" по периметру: – сітка Xylofor 3D, (панель H=1530 мм, L=2500 мм) – стовпчики EL 60*40 мм, H=2000 мм
- IIIа — Ступінь вогнестійкості будівлі
- СВ-15 / 26,10 — Свердловина геологічна: ii номер / Відмітка поверхні землі
- Осі будівель та споруд

Експлікація будівель і споруд

Номер на плані	Найменування	Поверхо-вість	Площа забудови, м²	Примітки
1	Будівля АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів	2	401,8	
2	Навіс над ПРК	спору.	848,6	
3	ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП 4шт.	спору.	8,6	
4	ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП+СВГ 2шт.	спору.	2,9	
5	Сепаратор нафтопродуктів	підзем.	5,3	
6	Група резервуарів палива (50+55 м³)	підзем.	94,2	
7	Вузол зливу палива	спору.		
8	Майданчик АЦ РМП	–		
9	Резервуар накопичувач води 50 м³	підзем.	22,5	
10	Стійка зарядки електромобілів 1 шт.	спору.	0,75	
11	Площадка для дизельгенератора	–		
12	АГЗП (модуль) підземний резервуар 19,9 м³, паливо-приймальний вузл СВГ (типу "європістолет")	підзем.	12,9	
13	Майданчик АЦ СВГ	–		
14	Площадка тимчасового зберігання автотранспорту в машиномісць в т.ч.:- 1 шт. для МГН; - 1шт. для персоналу; - 1 шт. для електромобілів; - 5 шт. для відвідувачів.			
15	Зовнішні блоки кондиціонерів	спору.	3,2	
16	Інформаційна стела	–		Рекламоносій
17	Вказівник "Вїзд"	–		Рекламоносій
18	Вказівник "Виїзд"	–		Рекламоносій
19	Площадка пож. інвентаря (пожежний щит з ящиком піску)	–		
20	Контейнери для побутових відходів	–		
21	Станція технічного обслуговування	2		Існуюча
22	Газовий модуль (надземний)	спору.		Існуючий
23	Навіс над ПРК	спору.		Існуючий
24	Операторська	1		Існуюча
25	Операторська	1		Існуюча
26	Група резервуарів палива	спору.		Існуюча
27	Підпірна стінка	спору.		

Межі земельної ділянки нанесені згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

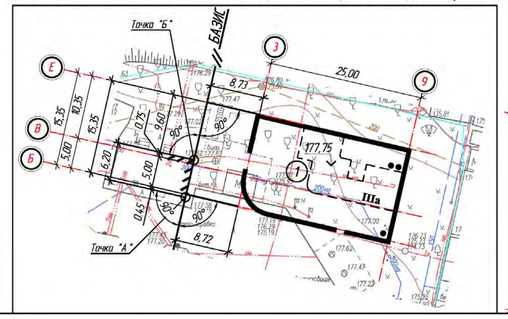
Сертифікований інженер-землевпорядник Симецький А.І.

Симецький Андрій Юрійович
Сертифікат № 20 04 0117573
Україна

Техніко-економічні показники

№ п/п	Назва показників	Од. вим.	Кількість	Примітки
1	Загальна площа земельної ділянки :	га	0,3013	
2	Площа твердого покриття	м²	2248,0	
3	Площа озеленення	м²	363,20	
4	Відсоток озеленення	%	8	
5	Площа забудови	м²	1400.75	В т.ч. підземні по назвам споруди: 998.95 м²
6	Щільність забудови	%	46	
7	Поверховість будівлі	пов.	2	
8	Гранична висота будівель / споруд	м	7,9	
9	Категорія АЗС за потужністю		II (середня)	
10	Тип АЗС по технологічному рішенню		тип А	
11	Ступінь вогнестійкості будівлі		IIIа	

РИСУНОК 1: ПРИВ"ЯЗКА ТОЧОК ПЕРЕТИНУ ОСЕЙ БУДІВЛІ АЗК ДО МІСЦЕВОСТІ:



1. Основна прив'язка перетину координаційних осей будівлі АЗК виконана до лінії БАЗИС. Лінія БАЗИС проходить по одній із сторін існуючої будівлі між точками "А" і "Б". Проекція лінії БАЗИС до демонтажу існуючої будівлі АЗК. Привязка будівель і споруд АЗК виконано до координаційних осей будівлі АЗК та навісу над ПРК.
2. Даний аркуш див. разом із арк. ГП-1 – ГП-6.
3. На в'їзді на територію АЗК влаштовуються знаки за ДСТУ EN ISO 7010:2019 та ДСТУ ISO 3864-1:2005: "Вогнебезпечно"; "Палити заборонено"; "Використання відкритого вогню заборонено".
4. Поперечні розрізи та об'єми виконання по додаткових смугах див. креслення розділу ОПР.
5. Розплануванння виконується розмірною прив'язкою.
6. Розташування рекламоносіїв додаткова узгодити з власниками мереж, що проходять в межах автодороги.

Топографо-геодезичн? вишукування 2020р.

Зм.	Кільк.	Арк. N док.	Підпис	Дата	Замовник ТОВ "Г?льд?я Нерухомост?"			
Виконав		Ровник К.М.		03.2020	вул.Ю?р?ї?нка ,50 Шевченк?вський район для буд?вництва , експлуатац?? та обслуговування автозаправного комплексу	Стадія	Аркуш	Аркушів
Н.контр.		Ровник К.М.		03.2020		01	01	
					М 1:500	ФОП Ровник К.М.		

Зн.	Кільк.	Арк.	N док.	Підпис	Дата	2622-00-ГП			
						Будівництво автозаправного комплексу (АЗК) на вул. Мельникова,50 у Шевченківському районі м.Київ			
ГП		Балко				Нове будівництво	Стадія	Аркуш	Аркушів
							П	2	
Гол. спец.		Ткач							
Н.контр.		Стельмах							
Перевірив		Андреєва				Генеральний план М 1:500	ПП "БУД-АРТ"		
Розробив		Балко Д.							

Копіював Формат А-

Формат А Копіював Зам. інв. № Підпис і дата Інв. № дубл.

Додаток 19

Умовні позначення:

- межа території АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
- санітарно-захисна зона 50 м
- зона впливу (650 м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ситуаційна карта-схема АЗК ТОВ "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
за адресою: м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 17
М 1:6000

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

Додаток 20

ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ»

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання
(І режим роботи)

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок.	
Найменування міста	Київ
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	*TSP (328) (1716) 8032-32-4 (2704) (2754)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	1 2 3 5 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	25.0	25.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Київ	26.6	-3.2	6.0	180	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14.1	9.6	6.8	11.5	15.6

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
10.2	17.4	14.8

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	АЗК	*TSP (328) (1716) 8032-32-4 (2704) (2754)	Сажа (Завислі частинки (TSP)) Одорант спм (суміш природних меркаптанів) Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на ... Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)	0.0362 0.0000 0.8176 0.2397	0.0000 0.0000 0.0000 0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
*TSP (328)	Сажа (Завислі частинки (TSP))	0.15000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Сажа (Завислі частинки (TSP)). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сажа (Завислі частинки (TSP)). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Сажа (Завислі частинки (TSP))

Код джерела - Технологічні параметри	10021	10025
Викид г/с	0.036111	0.000073
Клас небезпечн.	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.4161 - -	0.0156 - -
XM (м)	66.45	11.45
UM (м/с)	9.41	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	40.00 11.00	25.00 -15.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	6.00 22.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.6200	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	54.8200	0
Діаметр (м)	0.1200	-
Висота (м)	2.0000	2.0000
Температура (С)	540.0000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

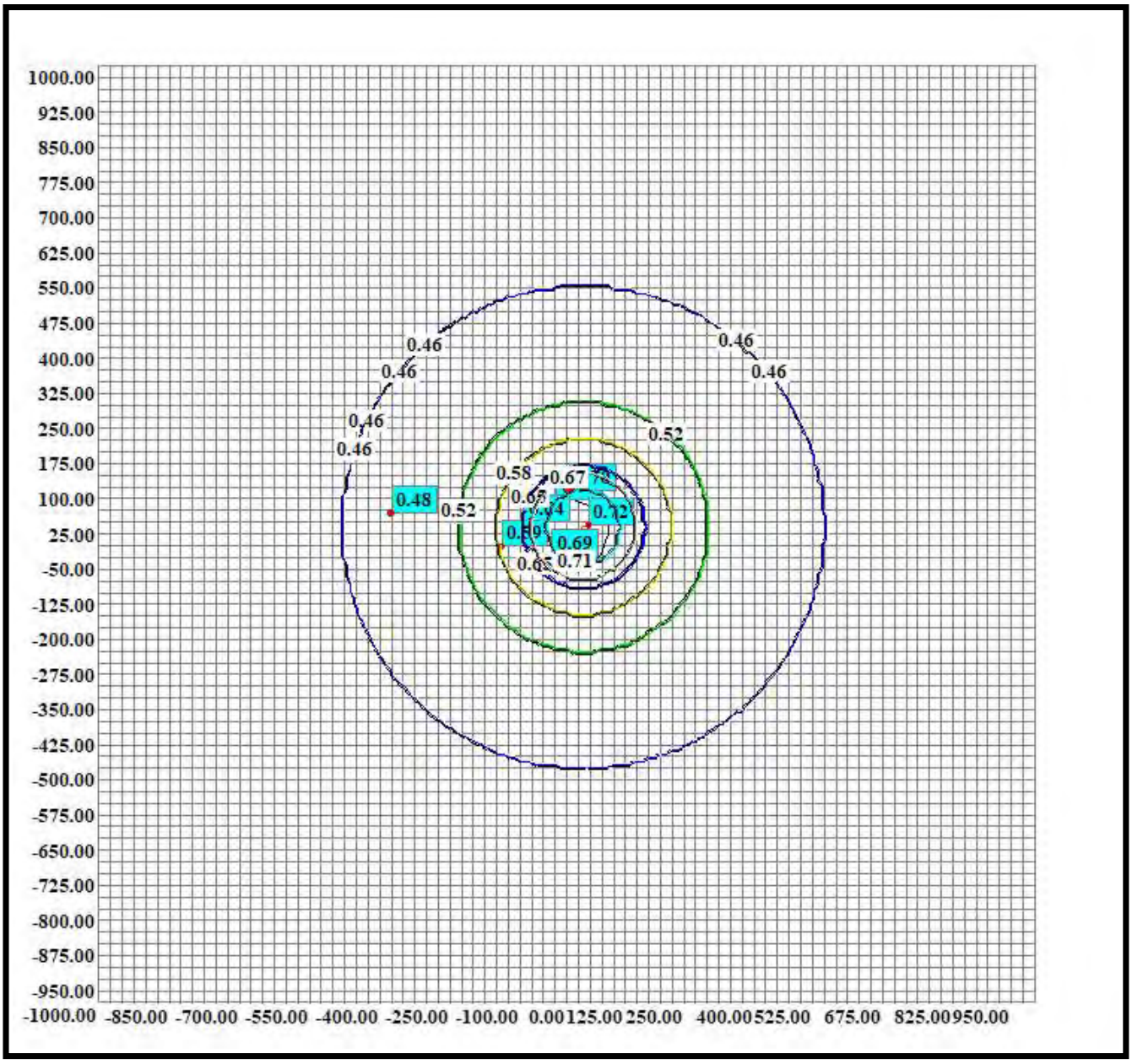
Розрахункові концентрації речовини: Сажа (Завислі частинки (TSP))
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.6991	-21.0	70.0	136	6.00	0.2991	10021	0.0000	10025		
102	0.7160	47.0	17.0	41	6.00	0.3158	10021	0.0002	10025		
103	0.6897	-31.0	-50.0	221	6.00	0.2890	10021	0.0007	10025		
104	0.6439	-91.0	23.0	175	6.00	0.2438	10021	0.0002	10025		
105	0.4789	-375.0	43.0	176	3.00	0.0788	10021	0.0002	10025		
106	0.6978	8.0	91.0	112	6.00	0.2976	10021	0.0001	10025		
107	0.5881	-139.0	-29.0	193	6.00	0.1877	10021	0.0004	10025		

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа (Завислі частинки (TSP))
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.7173	50.0	25.0	54	6.00	0.3158	10021	0.0016	10025		
0.7171	75.0	50.0	48	6.00	0.3158	10021	0.0013	10025		
0.7167	50.0	50.0	76	6.00	0.3158	10021	0.0009	10025		
0.7166	50.0	75.0	81	6.00	0.3158	10021	0.0008	10025		
0.7160	0.0	-25.0	222	6.00	0.3158	10021	0.0002	10025		
0.7160	25.0	-50.0	256	6.00	0.3158	10021	0.0002	10025		
0.7159	25.0	-25.0	247	6.00	0.3158	10021	0.0001	10025		
0.7159	25.0	75.0	103	6.00	0.3158	10021	0.0001	10025		
0.7159	100.0	25.0	13	6.00	0.3158	10021	0.0001	10025		
0.7159	75.0	25.0	22	6.00	0.3158	10021	0.0001	10025		

Сажа (Завислі частинки (TSP))
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
(1716)	Одорант спм (суміш природних меркаптанів)	0.00005000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Одорант спм (суміш природних меркаптанів). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Одорант спм (суміш природних меркаптанів). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Одорант спм (суміш природних меркаптанів)

Код джерела - Технологічні параметри	10006	10007	10008	10009	10018	10019
Викид г/с	0.0000007	0.0000007	0.0000007	0.0000007	0.000005	0.000002
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0422 - -	0.0422 - -	0.0422 - -	0.0422 - -	0.3037 - -	1.2858 - -
XM (м)	50.29	50.29	50.29	50.29	50.12	11.45
UM (м/с)	5.39	5.39	5.39	5.39	5.35	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-8.00 -4.00	-8.00 -2.00	-18.00 -2.00	-17.00 0.00	-34.00 15.00	-43.00 9.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	5.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2940	0.0000
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.4332	0
Діаметр (м)	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	-
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

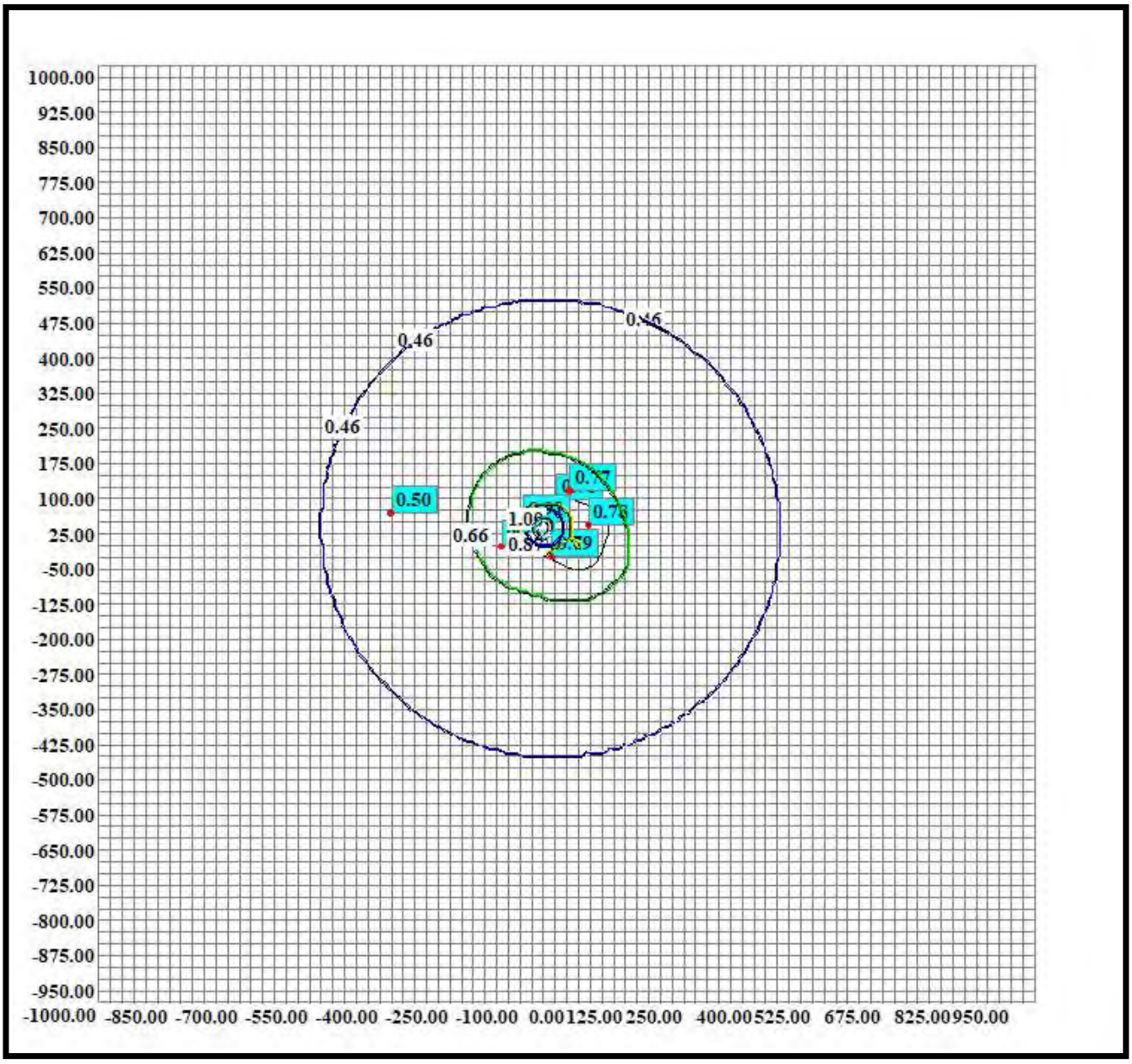
Розрахункові концентрації речовини: Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.7849	-21.0	70.0	77	5.00	0.2915	10018	0.0922	10019	0.0008	10008
102	0.7771	47.0	17.0	1	5.00	0.2533	10018	0.1201	10019	0.0022	10009
103	0.7921	-31.0	-50.0	283	1.00	0.3523	10019	0.0389	10018	0.0005	10008
104	0.9086	-91.0	23.0	162	0.904	0.4474	10019	0.0354	10018	0.0065	10006
105	0.5031	-375.0	43.0	175	6.00	0.0511	10018	0.0286	10019	0.0061	10009
106	0.7707	8.0	91.0	61	5.00	0.2440	10018	0.1227	10019	0.0020	10008
107	0.7516	-139.0	-29.0	203	5.00	0.2029	10018	0.1303	10019	0.0068	10009

Точки найбільших концентрацій речовини Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
1.4284	-50.0	0.0	233	0.904	0.9930	10019	0.0354	10018		
1.3261	-50.0	25.0	118	0.904	0.9204	10019	0.0023	10018	0.0015	10008
1.2840	-25.0	0.0	331	0.904	0.8817	10019	0.0023	10018		
1.2587	-25.0	25.0	38	0.904	0.8233	10019	0.0354	10018		
1.1046	-75.0	0.0	200	0.904	0.6517	10019	0.0469	10018	0.0019	10009
1.1004	-50.0	-25.0	258	0.904	0.6650	10019	0.0354	10018	0.0000	10009
1.0887	-75.0	25.0	156	0.904	0.6276	10019	0.0354	10018	0.0065	10006
0.9990	-25.0	-25.0	293	0.904	0.5636	10019	0.0354	10018	0.0000	10008
0.9688	-50.0	50.0	105	0.904	0.5262	10019	0.0354	10018	0.0028	10008
0.9640	0.0	0.0	346	0.904	0.5225	10019	0.0354	10018	0.0037	10009

Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
8032-32-4 (2704)	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на...	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10006	10007	10008	10009	10010	10011
Викид г/с	0.176088	0.176088	0.117392	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.2246 - -	0.2246 - -	0.1498 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -
XM (м)	22.89	22.89	22.89	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-8.00 25.00	-7.00 25.00	-6.00 25.00	-8.00 -4.00	-8.00 -2.00	-18.00 -2.00	-17.00 0.00	-5.00 5.00	-5.00 8.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0070	0.0070	0.0070	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	3.5651	3.5651	3.5651	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	0.0500	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
Висота (м)	4.0000	4.0000	4.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10012	10013	10014	10015	10016	10017
Викид г/с	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290	0.0290
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -	0.0175 - -
XM (м)	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29
UM (м/с)	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-16.00 7.00	-15.00 11.00	-4.00 15.00	-3.00 18.00	-14.00 17.00	-13.00 21.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879
Діаметр (м)	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

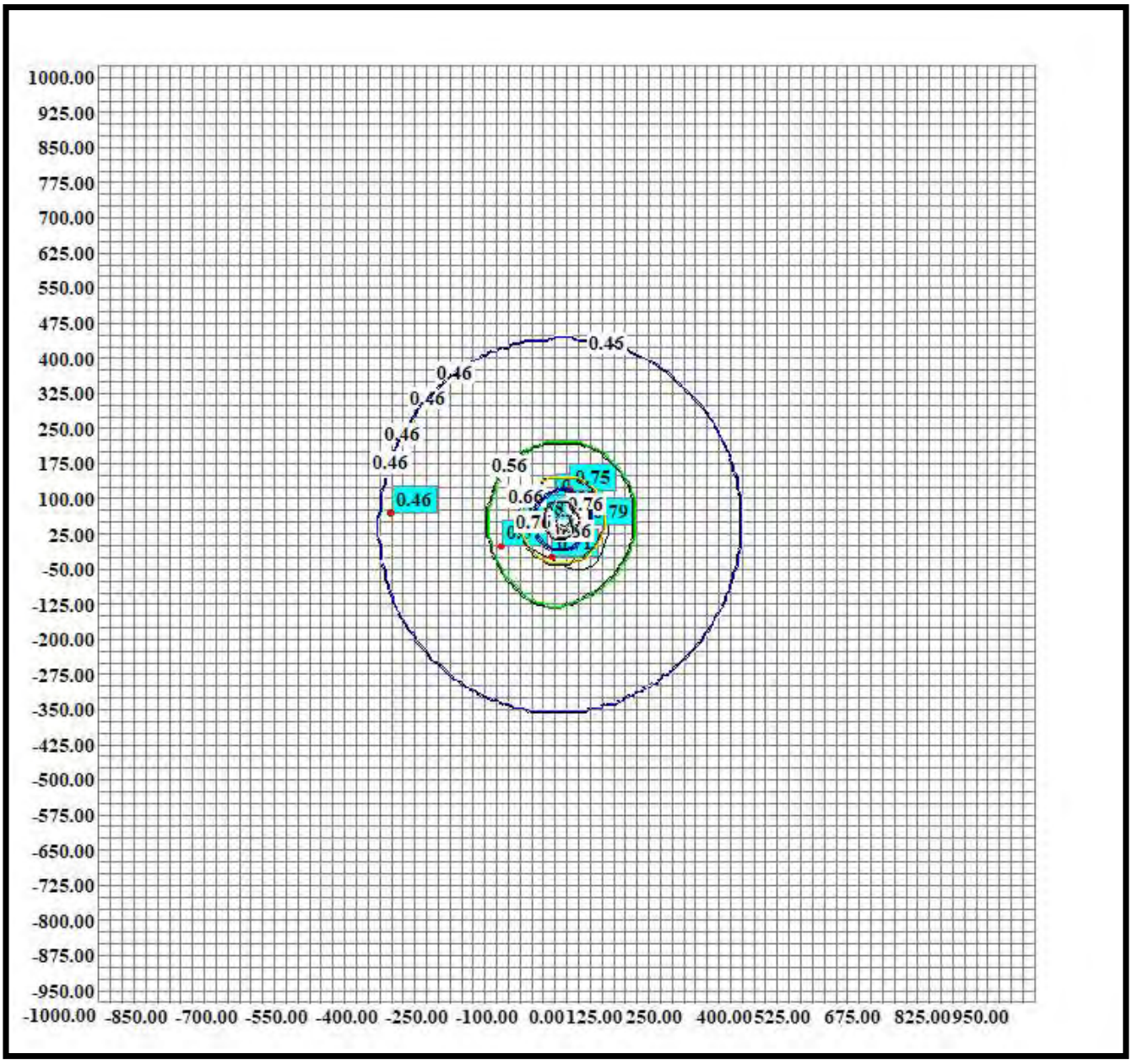
Розрахункові концентрації речовини: Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.8327	-21.0	70.0	107	0.8845	0.1532	10001	0.1528	10002	0.1008	10003
102	0.7879	47.0	17.0	352	0.8845	0.1403	10002	0.1386	10001	0.0946	10003
103	0.7058	-31.0	-50.0	253	0.8845	0.1042	10001	0.1038	10002	0.0688	10003
104	0.6797	-91.0	23.0	181	0.8845	0.0984	10001	0.0971	10002	0.0639	10003
105	0.4606	-375.0	43.0	177	6.00	0.0124	10001	0.0123	10002	0.0082	10003
106	0.7482	8.0	91.0	77	0.8845	0.1194	10002	0.1190	10001	0.0795	10003
107	0.5739	-139.0	-29.0	202	1.769	0.0453	10001	0.0450	10002	0.0297	10003

Точки найбільших концентрацій речовини Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.9121	0.0	50.0	73	0.8845	0.1831	10002	0.1830	10001	0.1191	10003
0.8942	-25.0	50.0	125	0.8845	0.1806	10001	0.1798	10002	0.1179	10003
0.8936	0.0	0.0	287	0.8845	0.1831	10002	0.1830	10001	0.1191	10003
0.8889	-25.0	0.0	235	0.8845	0.1806	10001	0.1798	10002	0.1179	10003
0.8830	25.0	25.0	0	0.8845	0.1782	10002	0.1766	10001	0.1198	10003
0.8741	-25.0	25.0	180	0.8845	0.1771	10002	0.1754	10001	0.1191	10003
0.8563	25.0	50.0	38	0.8845	0.1639	10002	0.1626	10001	0.1097	10003
0.8459	25.0	0.0	322	0.8845	0.1639	10002	0.1626	10001	0.1097	10003
0.8372	-50.0	25.0	180	0.8845	0.1616	10001	0.1599	10002	0.1055	10003
0.8210	0.0	75.0	82	0.8845	0.1471	10002	0.1468	10001	0.0976	10003

Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
(2754)	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ...	1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)

Код джерела - Технологічні параметри	10004	10005	10006	10007	10008	10009	10010	10011	10012
Викид г/с	0.000481	0.000393	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0031 - -	0.0025 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -
XM (м)	22.89	22.89	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29
UM (м/с)	0.50	0.50	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-5.00 25.00	-4.00 25.00	-8.00 -4.00	-8.00 -2.00	-18.00 -2.00	-17.00 0.00	-5.00 5.00	-5.00 8.00	-16.00 7.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0070	0.0070	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	3.5651	3.5651	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
Висота (м)	4.0000	4.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10013	10014	10015	10016	10017	10025
Викид г/с	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968	0.01968	0.002657
Клас небезпечн.	5	5	5	5	5	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0594 - -	0.0854 - -
XM (м)	50.29	50.29	50.29	50.29	50.29	11.45
UM (м/с)	5.39	5.39	5.39	5.39	5.39	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-15.00 11.00	-4.00 15.00	-3.00 18.00	-14.00 17.00	-13.00 21.00	25.00 -15.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	6.00 22.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.2960	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	37.6879	0
Діаметр (м)	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	-
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

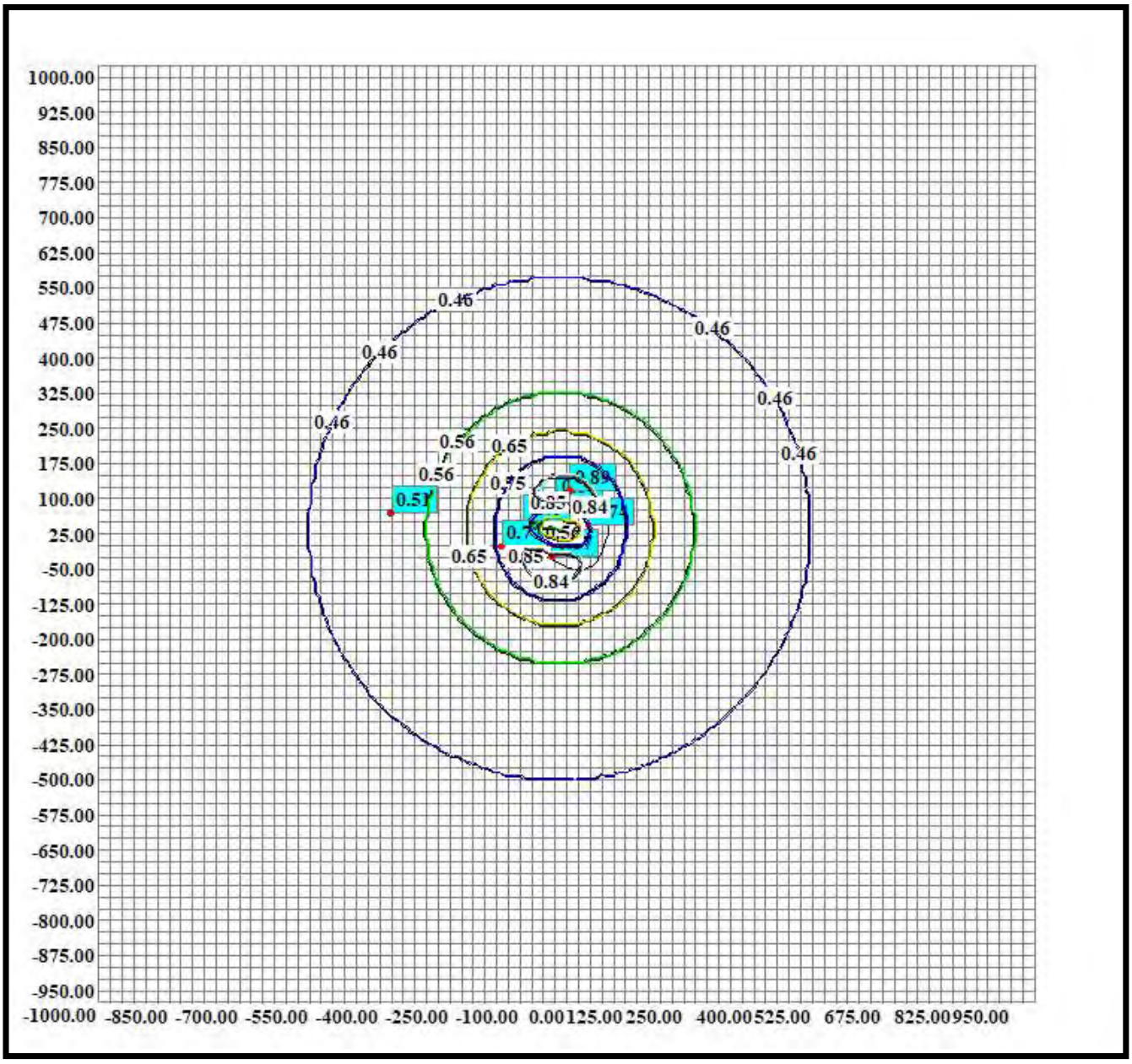
Розрахункові концентрації речовини: Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.8736	-21.0	70.0	100	6.00	0.0588	10017	0.0548	10016	0.0526	10007
102	0.7426	47.0	17.0	9	6.00	0.0582	10011	0.0556	10012	0.0464	10013
103	0.8687	-31.0	-50.0	250	6.00	0.0468	10009	0.0467	10014	0.0466	10015
104	0.7873	-91.0	23.0	169	6.00	0.0504	10012	0.0496	10013	0.0482	10011
105	0.5074	-375.0	43.0	174	2.00	0.0091	10012	0.0091	10013	0.0090	10009
106	0.7898	8.0	91.0	77	6.00	0.0427	10014	0.0415	10015	0.0414	10013
107	0.7668	-139.0	-29.0	196	6.00	0.0371	10012	0.0347	10013	0.0343	10011

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.8921	-25.0	-75.0	260	6.00	0.0449	10007	0.0438	10006	0.0417	10009
0.8874	25.0	75.0	62	6.00	0.0533	10015	0.0514	10014	0.0477	10009
0.8855	0.0	-75.0	277	6.00	0.0529	10006	0.0521	10007	0.0457	10017
0.8834	0.0	75.0	81	6.00	0.0452	10007	0.0441	10006	0.0416	10017
0.8819	-50.0	-50.0	236	6.00	0.0570	10008	0.0560	10009	0.0503	10014
0.8819	0.0	100.0	84	6.00	0.0450	10017	0.0430	10016	0.0416	10007
0.8811	-50.0	-75.0	245	6.00	0.0484	10008	0.0480	10009	0.0429	10014
0.8799	-25.0	75.0	102	6.00	0.0579	10017	0.0552	10016	0.0512	10007
0.8744	-25.0	100.0	99	6.00	0.0508	10017	0.0483	10016	0.0437	10007
0.8710	25.0	100.0	69	6.00	0.0454	10015	0.0444	10014	0.0406	10009

Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ»

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання
(II режим роботи)

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок.	
Найменування міста	Київ
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	(1716)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	1 2 3 5 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	25.0	25.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Київ	26.6	-3.2	6.0	180	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14.1	9.6	6.8	11.5	15.6

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
10.2	17.4	14.8

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації).	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	АЗК	(1716)	Одорант спм (суміш природних меркаптанів)	0.0000	0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
(1716)	Одорант спм (суміш природних меркаптанів)	0.00005000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Одорант спм (суміш природних меркаптанів). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Одорант спм (суміш природних меркаптанів). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Одорант спм (суміш природних меркаптанів)

Код джерела - Технологічні параметри	10020
Викид г/с	0.0000006
Клас небезпечн.	5
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.2292 - -
XM (м)	14.31
UM (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-42.00 11.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0030
Шв-ть вихіду ПГПС: м/с	16.9765
Діаметр (м)	0.0150
Висота (м)	2.5000
Температура (С)	26.6000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

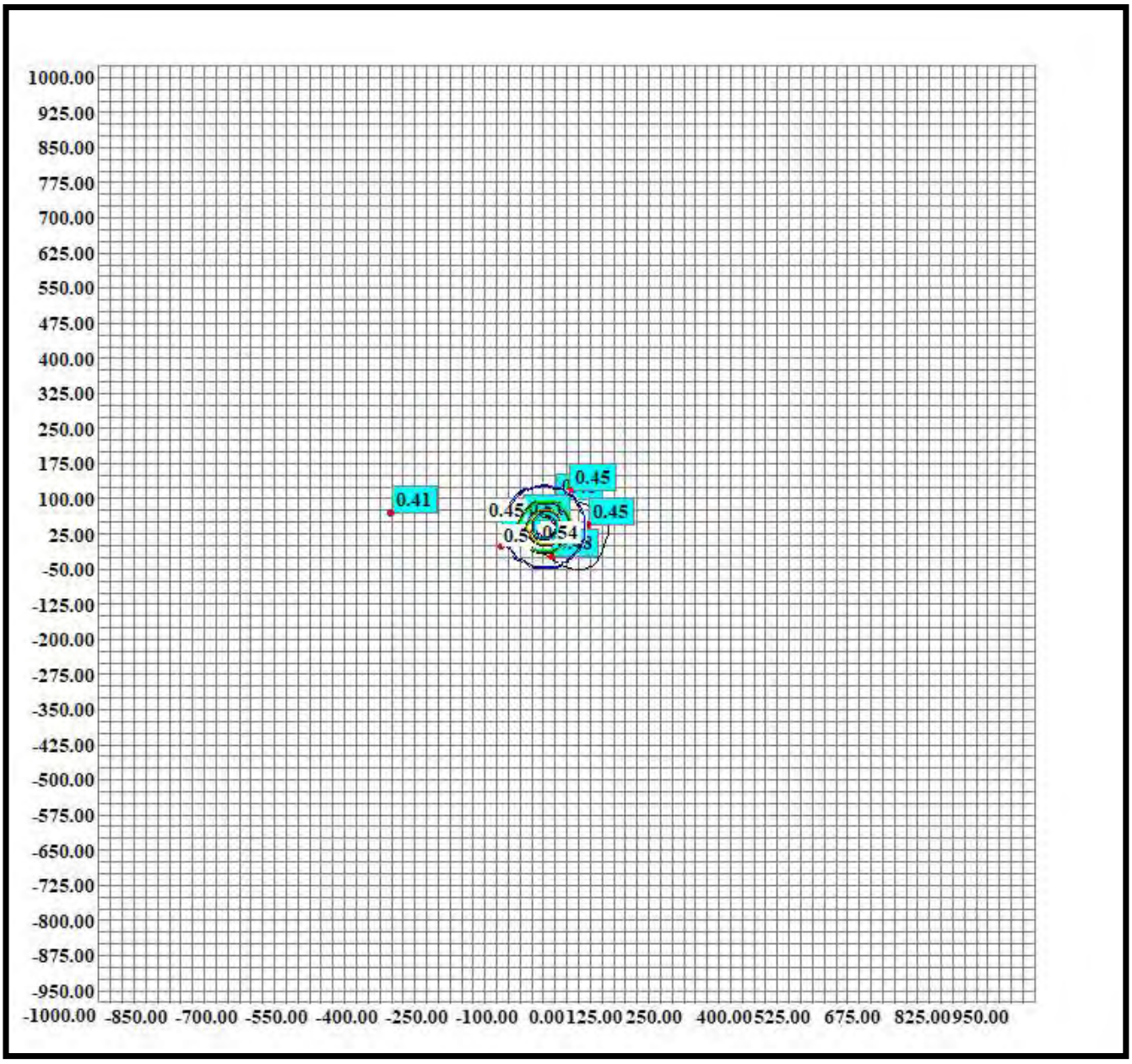
Розрахункові концентрації речовини: Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
101	0.4813	-21.0	70.0	70	0.75	0.0813	10020				
102	0.4495	47.0	17.0	4	1.00	0.0495	10020				
103	0.4824	-31.0	-50.0	280	0.75	0.0824	10020				
104	0.5054	-91.0	23.0	166	0.75	0.1054	10020				
105	0.4074	-375.0	43.0	175	6.00	0.0074	10020				
106	0.4455	8.0	91.0	58	1.00	0.0455	10020				
107	0.4385	-139.0	-29.0	202	1.00	0.0385	10020				

Точки найбільших концентрацій речовини Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.6292	-50.0	0.0	234	0.50	0.2292	10020				
0.6220	-50.0	25.0	120	0.50	0.2220	10020				
0.6051	-25.0	0.0	327	0.50	0.2051	10020				
0.5976	-25.0	25.0	39	0.50	0.1976	10020				
0.5479	-75.0	0.0	198	0.75	0.1479	10020				
0.5446	-75.0	25.0	157	0.75	0.1446	10020				
0.5415	-50.0	-25.0	257	0.75	0.1415	10020				
0.5329	-50.0	50.0	102	0.75	0.1329	10020				
0.5329	-25.0	-25.0	295	0.75	0.1329	10020				
0.5252	-25.0	50.0	66	0.75	0.1252	10020				

Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ТОВ «АЕРО-ЕКОЛОГІЯ»

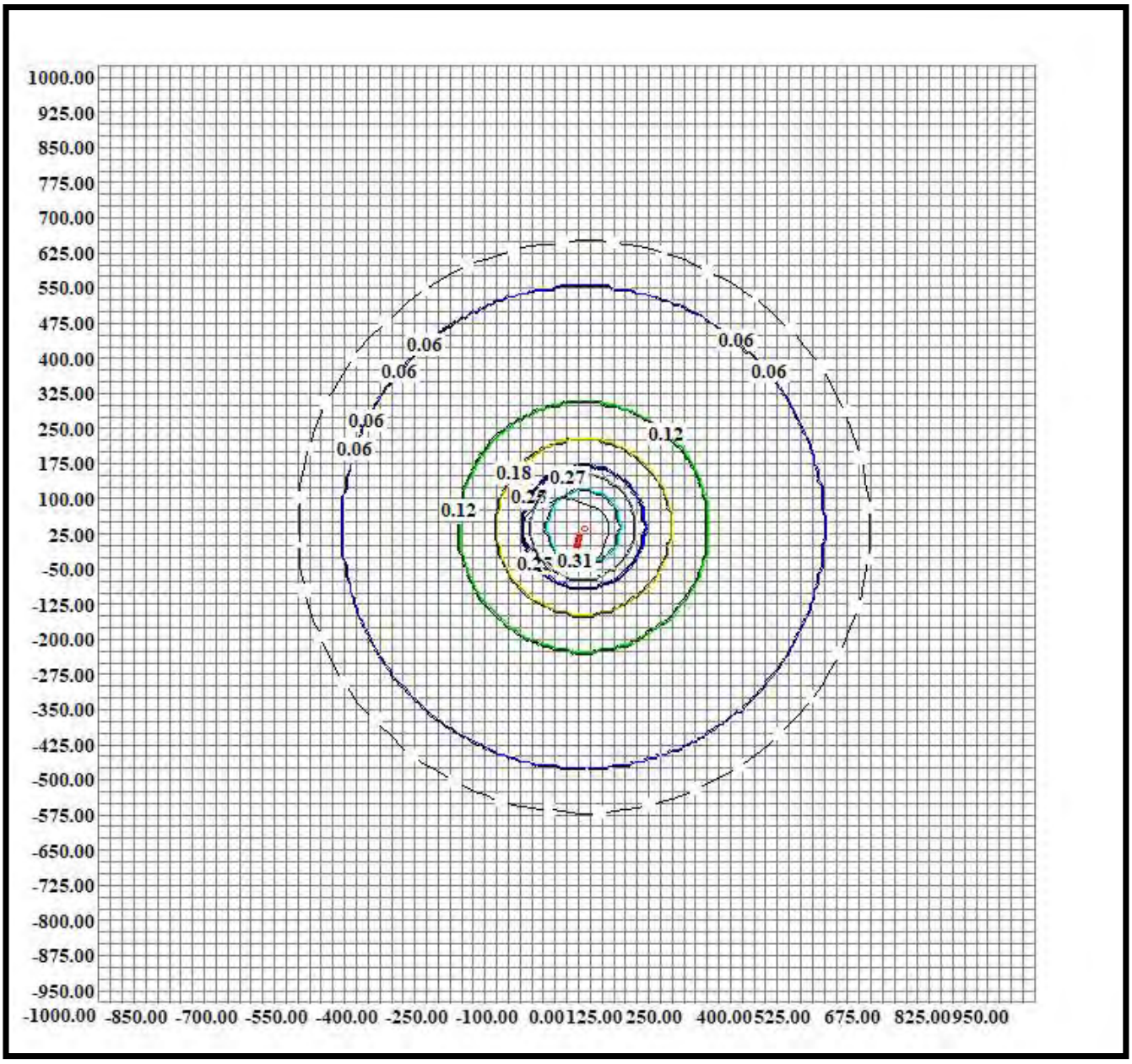
ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання
(розрахунок зони впливу)

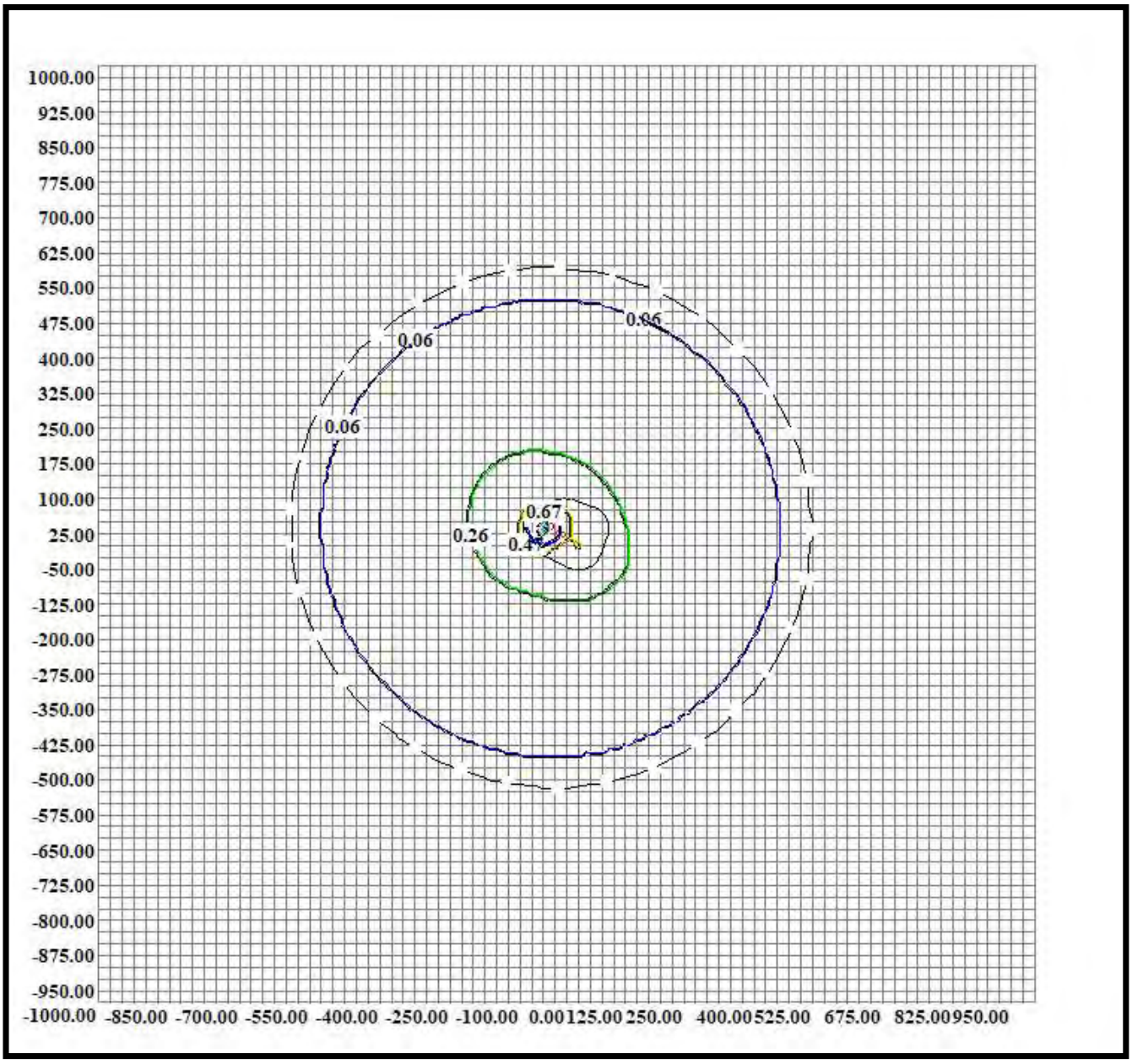
Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони
навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Сажа (Завислі частинки (TSP))
Карта-схема



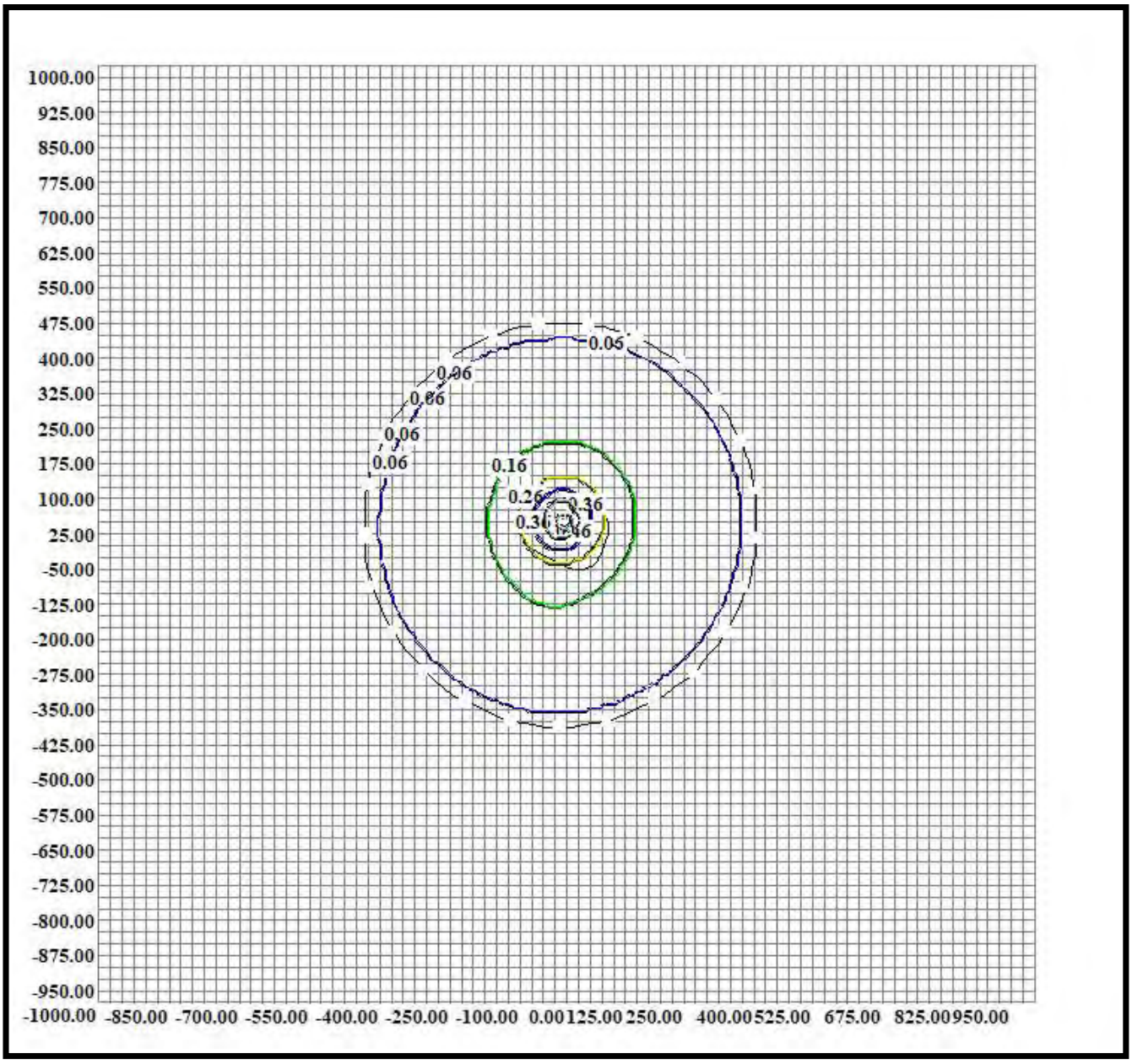
Нормативна санітарно-захисна зона
Зона впливу підприємства

Одорант спм (суміш природних меркаптанів)
Карта-схема



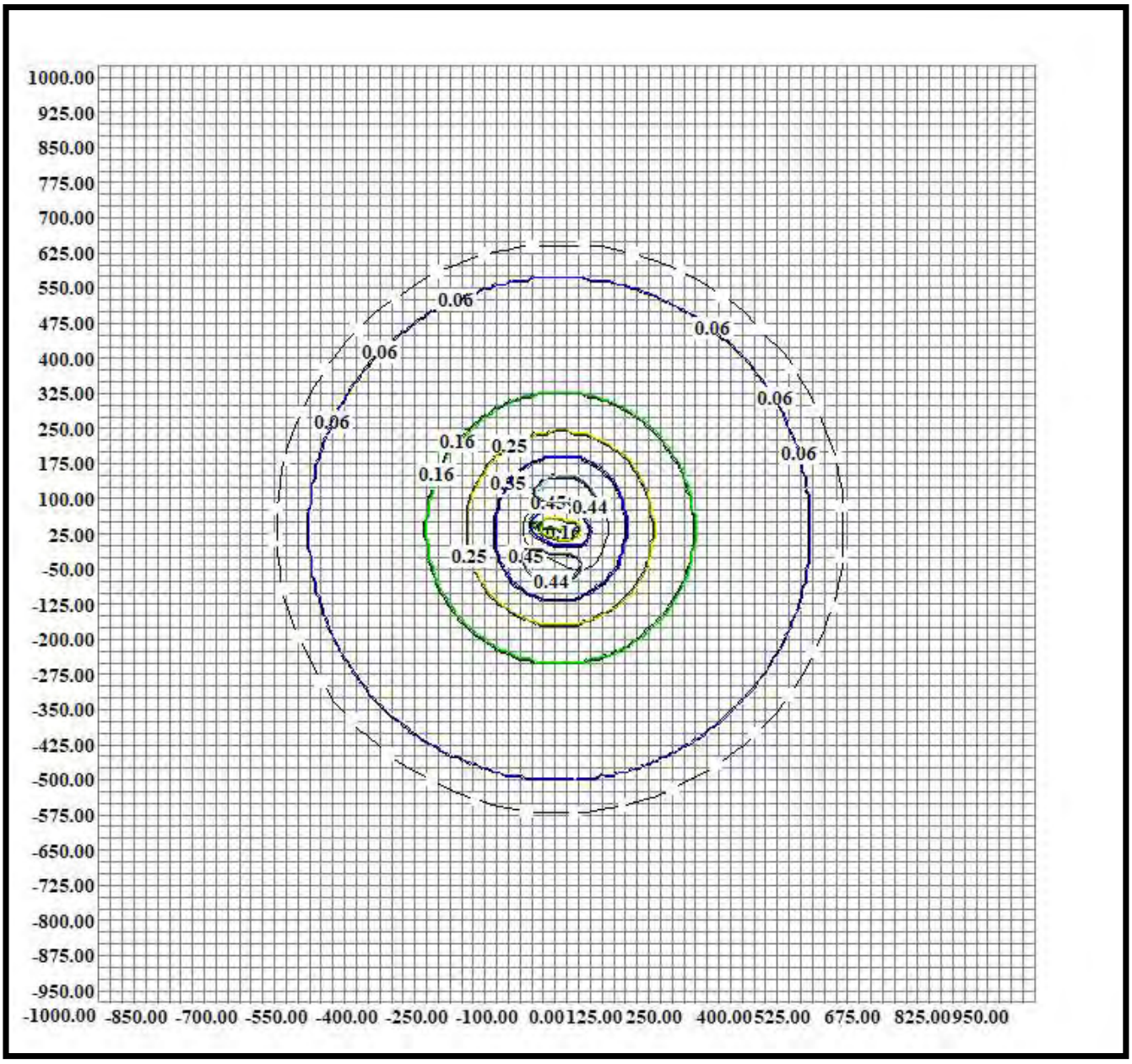
Нормативна санітарно-захисна зона
Зона впливу підприємства

Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона
Зона впливу підприємства

Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник РПК-26611 і ін.)
Карта-схема



Нормативна санітарно-захисна зона
Зона впливу підприємства

Деталізація розрахунку середньорічної концентрації по точках максимальної концентрації

Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)	Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
14.1	9.6	6.8	11.5	15.6	10.2	17.4	14.8

Ймовірність повтору вітру (<2 м/с)	Ймовірність повтору вітру (2-4 м/с)	Ймовірність повтору вітру (4-6 м/с)	Ймовірність повтору вітру (6-8 м/с)	Ймовірність повтору вітру (8-10 м/с)	Ймовірність повтору вітру (10-12 м/с)	Ймовірність повтору вітру (12-14 м/с)	Ймовірність повтору вітру (14-16 м/с)	Ймовірність повтору вітру (16-18 м/с)	Ймовірність повтору вітру (18-20 м/с)
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Азоту діоксид

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
50.00	-25.00	0.00215160	0.00000000	285.52	1.0000	0.0141000002622...
		0.00198185	0.00000000	295.52	1.0000	0.0148000001907...
		0.00155636	0.00000000	275.52	1.0000	0.0141000002622...
		0.00279624	0.00000000	305.52	1.0000	0.0148000001907...
		0.00056409	0.00000000	265.52	1.0000	0.0141000002622...
		0.00591180	0.00000000	315.52	1.0000	0.0148000001907...
		0.00007632	0.00000000	255.52	1.0000	0.0141000002622...
		0.00960931	0.00000000	325.52	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000273	0.00000000	245.52	1.0000	0.0096000000834...
		0.01153750	0.00000000	335.52	1.0000	0.0148000001907...
		0.01102186	0.00000000	345.52	1.0000	0.017399999499321
		0.00830680	0.00000000	355.52	1.0000	0.017399999499321
		0.00445521	0.00000000	005.52	1.0000	0.017399999499321
		0.00143418	0.00000000	015.52	1.0000	0.017399999499321
		0.00020841	0.00000000	025.52	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000913	0.00000000	035.52	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000012	0.00000000	045.52	1.0000	0.0101999998092...
		5.837E-10	0.00000000	055.52	1.0000	0.0101999998092...
		6.012E-13	0.00000000	065.52	1.0000	0.0101999998092...
		0.00492232	0.00000000	285.52	2.0000	0.0141000002622...
		0.00267042	0.00000000	295.52	2.0000	0.0148000001907...
		0.00264099	0.00000000	275.52	2.0000	0.0141000002622...
		0.00090022	0.00000000	305.52	2.0000	0.0148000001907...
		0.00034783	0.00000000	265.52	2.0000	0.0141000002622...
		0.00263379	0.00000000	315.52	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000857	0.00000000	255.52	2.0000	0.0141000002622...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00494919	0.00000000	325.52	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000007	0.00000000	245.52	2.0000	0.0096000000834...
		0.00556723	0.00000000	335.52	2.0000	0.0148000001907...
		0.00533322	0.00000000	345.52	2.0000	0.017399999499321
		0.00414483	0.00000000	355.52	2.0000	0.017399999499321
		0.00175783	0.00000000	005.52	2.0000	0.017399999499321
		0.00026397	0.00000000	015.52	2.0000	0.017399999499321
		0.00000887	0.00000000	025.52	2.0000	0.0101999998092...
		0.00000009	0.00000000	035.52	2.0000	0.0101999998092...
		5.408E-10	0.00000000	045.52	2.0000	0.0101999998092...
		1.945E-12	0.00000000	055.52	2.0000	0.0101999998092...
		2.049E-15	0.00000000	065.52	2.0000	0.0101999998092...
		0.00816227	0.00000000	285.52	3.0000	0.0141000002622...
		0.00321210	0.00000000	295.52	3.0000	0.0148000001907...
		0.00320867	0.00000000	275.52	3.0000	0.0141000002622...
		0.00034326	0.00000000	305.52	3.0000	0.0148000001907...
		0.00015741	0.00000000	265.52	3.0000	0.0141000002622...
		0.00149912	0.00000000	315.52	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000125	0.00000000	255.52	3.0000	0.0141000002622...
		0.00305649	0.00000000	325.52	3.0000	0.0148000001907...
		6.430E-09	0.00000000	245.52	3.0000	0.0096000000834...
		0.00321675	0.00000000	335.52	3.0000	0.0148000001907...
		0.00308514	0.00000000	345.52	3.0000	0.017399999499321
		0.00250752	0.00000000	355.52	3.0000	0.017399999499321
		0.00089685	0.00000000	005.52	3.0000	0.017399999499321
		0.00006854	0.00000000	015.52	3.0000	0.017399999499321

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000079	0.00000000	025.52	3.0000	0.0101999998092...
		4.205E-09	0.00000000	035.52	3.0000	0.0101999998092...
		2.070E-11	0.00000000	045.52	3.0000	0.0101999998092...
		7.206E-14	0.00000000	055.52	3.0000	0.0101999998092...
		0.01504248	0.00000000	285.52	5.0000	0.0141000002622...
		0.00317462	0.00000000	295.52	5.0000	0.0148000001907...
		0.00317453	0.00000000	275.52	5.0000	0.0141000002622...
		0.00005710	0.00000000	305.52	5.0000	0.0148000001907...
		0.00002712	0.00000000	265.52	5.0000	0.0141000002622...
		0.00065653	0.00000000	315.52	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000007	0.00000000	255.52	5.0000	0.0141000002622...
		0.00150354	0.00000000	325.52	5.0000	0.0148000001907...
		2.443E-10	0.00000000	245.52	5.0000	0.0096000000834...
		0.00147726	0.00000000	335.52	5.0000	0.0148000001907...
		0.00142507	0.00000000	345.52	5.0000	0.017399999499321
		0.00124336	0.00000000	355.52	5.0000	0.017399999499321
		0.00033679	0.00000000	005.52	5.0000	0.017399999499321
		0.00000715	0.00000000	015.52	5.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	025.52	5.0000	0.0101999998092...
		6.209E-11	0.00000000	035.52	5.0000	0.0101999998092...
		2.597E-13	0.00000000	045.52	5.0000	0.0101999998092...
		8.196E-16	0.00000000	055.52	5.0000	0.0101999998092...
		0.01821877	0.00000000	285.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00384491	0.00000000	295.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00384484	0.00000000	275.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00005793	0.00000000	305.52	6.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00003285	0.00000000	265.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00054442	0.00000000	315.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000008	0.00000000	255.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00124560	0.00000000	325.52	6.0000	0.0148000001907...
		2.959E-10	0.00000000	245.52	6.0000	0.0096000000834...
		0.00122526	0.00000000	335.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00118116	0.00000000	345.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00102684	0.00000000	355.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00028138	0.00000000	005.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00000630	0.00000000	015.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	025.52	6.0000	0.0101999998092...
		5.531E-11	0.00000000	035.52	6.0000	0.0101999998092...
		2.305E-13	0.00000000	045.52	6.0000	0.0101999998092...
		7.073E-16	0.00000000	055.52	6.0000	0.0101999998092...
		0.00562870	0.00000000	285.52	2.2275	0.0141000002622...
		0.00283172	0.00000000	295.52	2.2275	0.0148000001907...
		0.00281372	0.00000000	275.52	2.2275	0.0141000002622...
		0.00072196	0.00000000	305.52	2.2275	0.0148000001907...
		0.00029491	0.00000000	265.52	2.2275	0.0141000002622...
		0.00228263	0.00000000	315.52	2.2275	0.0148000001907...
		0.00000535	0.00000000	255.52	2.2275	0.0141000002622...
		0.00438193	0.00000000	325.52	2.2275	0.0148000001907...
		0.00000004	0.00000000	245.52	2.2275	0.0096000000834...
		0.00485979	0.00000000	335.52	2.2275	0.0148000001907...
		0.00465988	0.00000000	345.52	2.2275	0.017399999499321
		0.00365550	0.00000000	355.52	2.2275	0.017399999499321

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00149189	0.00000000	005.52	2.2275	0.017399999499321
		0.00019462	0.00000000	015.52	2.2275	0.017399999499321
		0.00000516	0.00000000	025.52	2.2275	0.0101999998092...
		0.00000004	0.00000000	035.52	2.2275	0.0101999998092...
		2.482E-10	0.00000000	045.52	2.2275	0.0101999998092...
		8.984E-13	0.00000000	055.52	2.2275	0.0101999998092...
		0.01318987	0.00000000	285.52	4.4550	0.0141000002622...
		0.00329808	0.00000000	295.52	4.4550	0.0148000001907...
		0.00329785	0.00000000	275.52	4.4550	0.0141000002622...
		0.00009039	0.00000000	305.52	4.4550	0.0148000001907...
		0.00004369	0.00000000	265.52	4.4550	0.0141000002622...
		0.00079249	0.00000000	315.52	4.4550	0.0148000001907...
		0.00000014	0.00000000	255.52	4.4550	0.0141000002622...
		0.00176914	0.00000000	325.52	4.4550	0.0148000001907...
		5.207E-10	0.00000000	245.52	4.4550	0.0096000000834...
		0.00176238	0.00000000	335.52	4.4550	0.0148000001907...
		0.00169878	0.00000000	345.52	4.4550	0.017399999499321
		0.00145901	0.00000000	355.52	4.4550	0.017399999499321
		0.00042201	0.00000000	005.52	4.4550	0.017399999499321
		0.00001231	0.00000000	015.52	4.4550	0.017399999499321
		0.00000005	0.00000000	025.52	4.4550	0.0101999998092...
		1.591E-10	0.00000000	035.52	4.4550	0.0101999998092...
		6.849E-13	0.00000000	045.52	4.4550	0.0101999998092...
		2.204E-15	0.00000000	055.52	4.4550	0.0101999998092...
		0.01821877	0.00000000	285.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00384491	0.00000000	295.52	6.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00384484	0.00000000	275.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00005793	0.00000000	305.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00003285	0.00000000	265.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00054442	0.00000000	315.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000008	0.00000000	255.52	6.0000	0.0141000002622...
		0.00124560	0.00000000	325.52	6.0000	0.0148000001907...
		2.959E-10	0.00000000	245.52	6.0000	0.0096000000834...
		0.00122526	0.00000000	335.52	6.0000	0.0148000001907...
		0.00118116	0.00000000	345.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00102684	0.00000000	355.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00028138	0.00000000	005.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00000630	0.00000000	015.52	6.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	025.52	6.0000	0.0101999998092...
		5.531E-11	0.00000000	035.52	6.0000	0.0101999998092...
		2.305E-13	0.00000000	045.52	6.0000	0.0101999998092...
		7.073E-16	0.00000000	055.52	6.0000	0.0101999998092...
Ca	=	0.00114618	0.00000000			

Вуглецю оксид

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
25.00	0.00	0.28532106	0.00000000	090.80	1.0000	0.0156000003218...
		0.22745460	0.00000000	100.80	1.0000	0.0156000003218...
		0.23723078	0.00000000	080.80	1.0000	0.0156000003218...
		0.13223915	0.00000000	110.80	1.0000	0.0156000003218...
		0.12068018	0.00000000	070.80	1.0000	0.0156000003218...
		0.06505485	0.00000000	120.80	1.0000	0.0115000002086...
		0.03280525	0.00000000	060.80	1.0000	0.0101999998092...
		0.02870768	0.00000000	130.80	1.0000	0.0115000002086...
		0.00371353	0.00000000	050.80	1.0000	0.0101999998092...
		0.00979302	0.00000000	140.80	1.0000	0.0115000002086...
		0.00013155	0.00000000	040.80	1.0000	0.0101999998092...
		0.00202702	0.00000000	150.80	1.0000	0.0115000002086...
		0.00000153	0.00000000	030.80	1.0000	0.0101999998092...
		0.00018799	0.00000000	160.80	1.0000	0.0068000003695...
		6.555E-09	0.00000000	020.80	1.0000	0.017399999499321
		0.00000567	0.00000000	170.80	1.0000	0.0068000003695...
		6.345E-12	0.00000000	010.80	1.0000	0.017399999499321
		0.00001003	0.00000000	180.80	1.0000	0.0068000003695...
		0.00014953	0.00000000	190.80	1.0000	0.0068000003695...
		0.00067163	0.00000000	200.80	1.0000	0.0068000003695...
		0.00131810	0.00000000	210.80	1.0000	0.0096000000834...
		0.00135584	0.00000000	220.80	1.0000	0.0096000000834...
		0.00073631	0.00000000	230.80	1.0000	0.0096000000834...
		0.00017929	0.00000000	240.80	1.0000	0.0096000000834...
		0.00001355	0.00000000	250.80	1.0000	0.0141000002622...
		0.00000027	0.00000000	260.80	1.0000	0.0141000002622...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.13829784	0.00000000	090.80	2.0000	0.0156000003218...
		0.09052027	0.00000000	100.80	2.0000	0.0156000003218...
		0.11124796	0.00000000	080.80	2.0000	0.0156000003218...
		0.04432327	0.00000000	110.80	2.0000	0.0156000003218...
		0.03723040	0.00000000	070.80	2.0000	0.0156000003218...
		0.02195359	0.00000000	120.80	2.0000	0.0115000002086...
		0.00394039	0.00000000	060.80	2.0000	0.0101999998092...
		0.00924233	0.00000000	130.80	2.0000	0.0115000002086...
		0.00009862	0.00000000	050.80	2.0000	0.0101999998092...
		0.00210950	0.00000000	140.80	2.0000	0.0115000002086...
		0.00000088	0.00000000	040.80	2.0000	0.0101999998092...
		0.00016513	0.00000000	150.80	2.0000	0.0115000002086...
		5.067E-09	0.00000000	030.80	2.0000	0.0101999998092...
		0.00000315	0.00000000	160.80	2.0000	0.0068000003695...
		1.634E-11	0.00000000	020.80	2.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	170.80	2.0000	0.0068000003695...
		4.589E-15	0.00000000	010.80	2.0000	0.017399999499321
		0.00000047	0.00000000	180.80	2.0000	0.0068000003695...
		0.00003800	0.00000000	190.80	2.0000	0.0068000003695...
		0.00072423	0.00000000	200.80	2.0000	0.0068000003695...
		0.00278775	0.00000000	210.80	2.0000	0.0096000000834...
		0.00294970	0.00000000	220.80	2.0000	0.0096000000834...
		0.00087039	0.00000000	230.80	2.0000	0.0096000000834...
		0.00005354	0.00000000	240.80	2.0000	0.0096000000834...
		0.00000072	0.00000000	250.80	2.0000	0.0141000002622...
		5.011E-09	0.00000000	260.80	2.0000	0.0141000002622...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.08219133	0.00000000	090.80	3.0000	0.0156000003218...
		0.04783811	0.00000000	100.80	3.0000	0.0156000003218...
		0.06508653	0.00000000	080.80	3.0000	0.0156000003218...
		0.02243478	0.00000000	110.80	3.0000	0.0156000003218...
		0.01546959	0.00000000	070.80	3.0000	0.0156000003218...
		0.01139458	0.00000000	120.80	3.0000	0.0115000002086...
		0.00070190	0.00000000	060.80	3.0000	0.0101999998092...
		0.00469717	0.00000000	130.80	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000604	0.00000000	050.80	3.0000	0.0101999998092...
		0.00078103	0.00000000	140.80	3.0000	0.0115000002086...
		0.00000003	0.00000000	040.80	3.0000	0.0101999998092...
		0.00002620	0.00000000	150.80	3.0000	0.0115000002086...
		1.486E-10	0.00000000	030.80	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000019	0.00000000	160.80	3.0000	0.0068000003695...
		4.358E-13	0.00000000	020.80	3.0000	0.017399999499321
		9.596E-10	0.00000000	170.80	3.0000	0.0068000003695...
		0.00000005	0.00000000	180.80	3.0000	0.0068000003695...
		0.00000867	0.00000000	190.80	3.0000	0.0068000003695...
		0.00055897	0.00000000	200.80	3.0000	0.0068000003695...
		0.00421910	0.00000000	210.80	3.0000	0.0096000000834...
		0.00459214	0.00000000	220.80	3.0000	0.0096000000834...
		0.00073626	0.00000000	230.80	3.0000	0.0096000000834...
		0.00001361	0.00000000	240.80	3.0000	0.0096000000834...
		0.00000008	0.00000000	250.80	3.0000	0.0141000002622...
		3.936E-10	0.00000000	260.80	3.0000	0.0141000002622...
		0.04088898	0.00000000	090.80	5.0000	0.0156000003218...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.02088581	0.00000000	100.80	5.0000	0.0156000003218...
		0.03216143	0.00000000	080.80	5.0000	0.0156000003218...
		0.00973090	0.00000000	110.80	5.0000	0.0156000003218...
		0.00432941	0.00000000	070.80	5.0000	0.0156000003218...
		0.00507081	0.00000000	120.80	5.0000	0.0115000002086...
		0.00004370	0.00000000	060.80	5.0000	0.0101999998092...
		0.00205146	0.00000000	130.80	5.0000	0.0115000002086...
		0.00000011	0.00000000	050.80	5.0000	0.0101999998092...
		0.00018479	0.00000000	140.80	5.0000	0.0115000002086...
		3.886E-10	0.00000000	040.80	5.0000	0.0101999998092...
		0.00000122	0.00000000	150.80	5.0000	0.0115000002086...
		1.610E-12	0.00000000	030.80	5.0000	0.0101999998092...
		3.095E-09	0.00000000	160.80	5.0000	0.0068000003695...
		1.156E-11	0.00000000	170.80	5.0000	0.0068000003695...
		2.040E-09	0.00000000	180.80	5.0000	0.0068000003695...
		0.00000068	0.00000000	190.80	5.0000	0.0068000003695...
		0.00022801	0.00000000	200.80	5.0000	0.0068000003695...
		0.00647603	0.00000000	210.80	5.0000	0.0096000000834...
		0.00745823	0.00000000	220.80	5.0000	0.0096000000834...
		0.00035654	0.00000000	230.80	5.0000	0.0096000000834...
		0.00000119	0.00000000	240.80	5.0000	0.0096000000834...
		3.411E-09	0.00000000	250.80	5.0000	0.0141000002622...
		1.397E-11	0.00000000	260.80	5.0000	0.0141000002622...
		0.03388694	0.00000000	090.80	6.0000	0.0156000003218...
		0.01731488	0.00000000	100.80	6.0000	0.0156000003218...
		0.02665472	0.00000000	080.80	6.0000	0.0156000003218...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00807633	0.00000000	110.80	6.0000	0.0156000003218...
		0.00358771	0.00000000	070.80	6.0000	0.0156000003218...
		0.00421606	0.00000000	120.80	6.0000	0.0115000002086...
		0.00003621	0.00000000	060.80	6.0000	0.0101999998092...
		0.00168837	0.00000000	130.80	6.0000	0.0115000002086...
		0.00000009	0.00000000	050.80	6.0000	0.0101999998092...
		0.00014172	0.00000000	140.80	6.0000	0.0115000002086...
		3.220E-10	0.00000000	040.80	6.0000	0.0101999998092...
		0.00000085	0.00000000	150.80	6.0000	0.0115000002086...
		1.334E-12	0.00000000	030.80	6.0000	0.0101999998092...
		2.191E-09	0.00000000	160.80	6.0000	0.0068000003695...
		8.283E-12	0.00000000	170.80	6.0000	0.0068000003695...
		2.471E-09	0.00000000	180.80	6.0000	0.0068000003695...
		0.00000083	0.00000000	190.80	6.0000	0.0068000003695...
		0.00027615	0.00000000	200.80	6.0000	0.0068000003695...
		0.00784348	0.00000000	210.80	6.0000	0.0096000000834...
		0.00903307	0.00000000	220.80	6.0000	0.0096000000834...
		0.00043183	0.00000000	230.80	6.0000	0.0096000000834...
		0.00000144	0.00000000	240.80	6.0000	0.0096000000834...
		4.131E-09	0.00000000	250.80	6.0000	0.0141000002622...
		1.692E-11	0.00000000	260.80	6.0000	0.0141000002622...
		0.34250575	0.00000000	090.80	0.7717	0.0156000003218...
		0.28942406	0.00000000	100.80	0.7717	0.0156000003218...
		0.28898683	0.00000000	080.80	0.7717	0.0156000003218...
		0.18223810	0.00000000	110.80	0.7717	0.0156000003218...
		0.16480537	0.00000000	070.80	0.7717	0.0156000003218...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.09289403	0.00000000	120.80	0.7717	0.0115000002086...
		0.05700420	0.00000000	060.80	0.7717	0.0101999998092...
		0.04164368	0.00000000	130.80	0.7717	0.0115000002086...
		0.00970133	0.00000000	050.80	0.7717	0.0101999998092...
		0.01562409	0.00000000	140.80	0.7717	0.0115000002086...
		0.00058781	0.00000000	040.80	0.7717	0.0101999998092...
		0.00413518	0.00000000	150.80	0.7717	0.0115000002086...
		0.00001039	0.00000000	030.80	0.7717	0.0101999998092...
		0.00060281	0.00000000	160.80	0.7717	0.0068000003695...
		0.00000005	0.00000000	020.80	0.7717	0.017399999499321
		0.00003479	0.00000000	170.80	0.7717	0.0068000003695...
		5.738E-11	0.00000000	010.80	0.7717	0.017399999499321
		0.00002244	0.00000000	180.80	0.7717	0.0068000003695...
		0.00018560	0.00000000	190.80	0.7717	0.0068000003695...
		0.00059174	0.00000000	200.80	0.7717	0.0068000003695...
		0.00099566	0.00000000	210.80	0.7717	0.0096000000834...
		0.00101758	0.00000000	220.80	0.7717	0.0096000000834...
		0.00063526	0.00000000	230.80	0.7717	0.0096000000834...
		0.00021354	0.00000000	240.80	0.7717	0.0096000000834...
		0.00002800	0.00000000	250.80	0.7717	0.0141000002622...
		0.00000098	0.00000000	260.80	0.7717	0.0141000002622...
		0.25094640	0.00000000	090.80	1.1575	0.0156000003218...
		0.19267632	0.00000000	100.80	1.1575	0.0156000003218...
		0.20699483	0.00000000	080.80	1.1575	0.0156000003218...
		0.10704409	0.00000000	110.80	1.1575	0.0156000003218...
		0.09780373	0.00000000	070.80	1.1575	0.0156000003218...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.05197640	0.00000000	120.80	1.1575	0.0115000002086...
		0.02267666	0.00000000	060.80	1.1575	0.0101999998092...
		0.02286085	0.00000000	130.80	1.1575	0.0115000002086...
		0.00196545	0.00000000	050.80	1.1575	0.0101999998092...
		0.00744828	0.00000000	140.80	1.1575	0.0115000002086...
		0.00005098	0.00000000	040.80	1.1575	0.0101999998092...
		0.00134160	0.00000000	150.80	1.1575	0.0115000002086...
		0.00000049	0.00000000	030.80	1.1575	0.0101999998092...
		0.00008988	0.00000000	160.80	1.1575	0.0068000003695...
		1.907E-09	0.00000000	020.80	1.1575	0.017399999499321
		0.00000180	0.00000000	170.80	1.1575	0.0068000003695...
		1.777E-12	0.00000000	010.80	1.1575	0.017399999499321
		0.00000586	0.00000000	180.80	1.1575	0.0068000003695...
		0.00012455	0.00000000	190.80	1.1575	0.0068000003695...
		0.00070804	0.00000000	200.80	1.1575	0.0068000003695...
		0.00154514	0.00000000	210.80	1.1575	0.0096000000834...
		0.00159646	0.00000000	220.80	1.1575	0.0096000000834...
		0.00078754	0.00000000	230.80	1.1575	0.0096000000834...
		0.00015358	0.00000000	240.80	1.1575	0.0096000000834...
		0.00000819	0.00000000	250.80	1.1575	0.0141000002622...
		0.00000012	0.00000000	260.80	1.1575	0.0141000002622...
Ca	=	0.02097251	0.00000000			

Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
100.00	0.00	0.00344213	0.00000000	349.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00276061	0.00000000	359.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00244930	0.00000000	339.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00134985	0.00000000	009.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00088124	0.00000000	329.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00050647	0.00000000	019.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00011908	0.00000000	319.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00018390	0.00000000	029.61	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000426	0.00000000	309.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00003988	0.00000000	039.61	1.0000	0.0101999998092...
		2.944E-13	0.00000000	299.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000321	0.00000000	049.61	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000008	0.00000000	059.61	1.0000	0.0101999998092...
		7.925E-10	0.00000000	069.61	1.0000	0.0156000003218...
		2.705E-12	0.00000000	079.61	1.0000	0.0156000003218...
		1.253E-15	0.00000000	089.61	1.0000	0.0156000003218...
		0.00771416	0.00000000	349.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00433386	0.00000000	359.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00412140	0.00000000	339.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00095339	0.00000000	009.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00054264	0.00000000	329.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00030021	0.00000000	019.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00001337	0.00000000	319.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00006844	0.00000000	029.61	2.0000	0.0101999998092...
		0.00000012	0.00000000	309.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000436	0.00000000	039.61	2.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		8.071E-16	0.00000000	299.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000007	0.00000000	049.61	2.0000	0.0101999998092...
		6.079E-10	0.00000000	059.61	2.0000	0.0101999998092...
		3.432E-12	0.00000000	069.61	2.0000	0.0156000003218...
		8.947E-15	0.00000000	079.61	2.0000	0.0156000003218...
		0.01274464	0.00000000	349.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00514707	0.00000000	359.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00500571	0.00000000	339.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00059542	0.00000000	009.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00024556	0.00000000	329.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00021664	0.00000000	019.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00000195	0.00000000	319.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00002902	0.00000000	029.61	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000001	0.00000000	309.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000065	0.00000000	039.61	3.0000	0.0101999998092...
		4.373E-09	0.00000000	049.61	3.0000	0.0101999998092...
		2.451E-11	0.00000000	059.61	3.0000	0.0101999998092...
		1.157E-13	0.00000000	069.61	3.0000	0.0156000003218...
		2.362E-16	0.00000000	079.61	3.0000	0.0156000003218...
		0.02346801	0.00000000	349.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00502188	0.00000000	359.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00495231	0.00000000	339.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00029521	0.00000000	009.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00004231	0.00000000	329.61	5.0000	0.0148000001907...
		0.00012927	0.00000000	019.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00000011	0.00000000	319.61	5.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000652	0.00000000	029.61	5.0000	0.0101999998092...
		3.812E-10	0.00000000	309.61	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000003	0.00000000	039.61	5.0000	0.0101999998092...
		8.332E-11	0.00000000	049.61	5.0000	0.0101999998092...
		3.476E-13	0.00000000	059.61	5.0000	0.0101999998092...
		1.421E-15	0.00000000	069.61	5.0000	0.0156000003218...
		0.02842292	0.00000000	349.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00606001	0.00000000	359.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00599801	0.00000000	339.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00027729	0.00000000	009.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00005125	0.00000000	329.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00011598	0.00000000	019.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00000013	0.00000000	319.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000585	0.00000000	029.61	6.0000	0.0101999998092...
		4.617E-10	0.00000000	309.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000003	0.00000000	039.61	6.0000	0.0101999998092...
		7.360E-11	0.00000000	049.61	6.0000	0.0101999998092...
		3.032E-13	0.00000000	059.61	6.0000	0.0101999998092...
		1.158E-15	0.00000000	069.61	6.0000	0.0156000003218...
		0.02039485	0.00000000	349.61	4.4207	0.017399999499321
		0.00523751	0.00000000	359.61	4.4207	0.017399999499321
		0.00515325	0.00000000	339.61	4.4207	0.017399999499321
		0.00034770	0.00000000	009.61	4.4207	0.017399999499321
		0.00007025	0.00000000	329.61	4.4207	0.0148000001907...
		0.00014851	0.00000000	019.61	4.4207	0.017399999499321
		0.00000022	0.00000000	319.61	4.4207	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000980	0.00000000	029.61	4.4207	0.0101999998092...
		8.541E-10	0.00000000	309.61	4.4207	0.0148000001907...
		0.00000007	0.00000000	039.61	4.4207	0.0101999998092...
		2.238E-10	0.00000000	049.61	4.4207	0.0101999998092...
		9.866E-13	0.00000000	059.61	4.4207	0.0101999998092...
		4.151E-15	0.00000000	069.61	4.4207	0.0156000003218...
		0.02842292	0.00000000	349.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00606001	0.00000000	359.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00599801	0.00000000	339.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00027729	0.00000000	009.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00005125	0.00000000	329.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00011598	0.00000000	019.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00000013	0.00000000	319.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000585	0.00000000	029.61	6.0000	0.0101999998092...
		4.617E-10	0.00000000	309.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000003	0.00000000	039.61	6.0000	0.0101999998092...
		7.360E-11	0.00000000	049.61	6.0000	0.0101999998092...
		3.032E-13	0.00000000	059.61	6.0000	0.0101999998092...
		1.158E-15	0.00000000	069.61	6.0000	0.0156000003218...
Ca	=	0.00108163	0.00000000			

Сажа (Завислі частинки (TSP))

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
100.00	0.00	0.00564113	0.00000000	349.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00435330	0.00000000	359.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00406564	0.00000000	339.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00190079	0.00000000	009.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00146777	0.00000000	329.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00055642	0.00000000	019.61	1.0000	0.017399999499321
		0.00019845	0.00000000	319.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00017310	0.00000000	029.61	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000710	0.00000000	309.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00003685	0.00000000	039.61	1.0000	0.0101999998092...
		2.721E-13	0.00000000	299.61	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000297	0.00000000	049.61	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000008	0.00000000	059.61	1.0000	0.0101999998092...
		7.323E-10	0.00000000	069.61	1.0000	0.0156000003218...
		2.500E-12	0.00000000	079.61	1.0000	0.0156000003218...
		1.158E-15	0.00000000	089.61	1.0000	0.0156000003218...
		0.01283006	0.00000000	349.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00706413	0.00000000	359.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00686781	0.00000000	339.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00128392	0.00000000	009.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00090437	0.00000000	329.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00028734	0.00000000	019.61	2.0000	0.017399999499321
		0.00002228	0.00000000	319.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00006333	0.00000000	029.61	2.0000	0.0101999998092...
		0.00000019	0.00000000	309.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000403	0.00000000	039.61	2.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		7.458E-16	0.00000000	299.61	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000007	0.00000000	049.61	2.0000	0.0101999998092...
		5.618E-10	0.00000000	059.61	2.0000	0.0101999998092...
		3.172E-12	0.00000000	069.61	2.0000	0.0156000003218...
		8.267E-15	0.00000000	079.61	2.0000	0.0156000003218...
		0.02123222	0.00000000	349.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00847320	0.00000000	359.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00834259	0.00000000	339.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00073255	0.00000000	009.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00040925	0.00000000	329.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00020163	0.00000000	019.61	3.0000	0.017399999499321
		0.00000324	0.00000000	319.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00002682	0.00000000	029.61	3.0000	0.0101999998092...
		0.00000002	0.00000000	309.61	3.0000	0.0148000001907...
		0.00000060	0.00000000	039.61	3.0000	0.0101999998092...
		4.041E-09	0.00000000	049.61	3.0000	0.0101999998092...
		2.265E-11	0.00000000	059.61	3.0000	0.0101999998092...
		1.069E-13	0.00000000	069.61	3.0000	0.0156000003218...
		2.183E-16	0.00000000	079.61	3.0000	0.0156000003218...
		0.03911157	0.00000000	349.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00831795	0.00000000	359.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00825369	0.00000000	339.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00030421	0.00000000	009.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00007052	0.00000000	329.61	5.0000	0.0148000001907...
		0.00011953	0.00000000	019.61	5.0000	0.017399999499321
		0.00000018	0.00000000	319.61	5.0000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000602	0.00000000	029.61	5.0000	0.0101999998092...
		6.353E-10	0.00000000	309.61	5.0000	0.0148000001907...
		0.00000003	0.00000000	039.61	5.0000	0.0101999998092...
		7.699E-11	0.00000000	049.61	5.0000	0.0101999998092...
		3.212E-13	0.00000000	059.61	5.0000	0.0101999998092...
		1.313E-15	0.00000000	069.61	5.0000	0.0156000003218...
		0.04736973	0.00000000	349.61	6.0000	0.017399999499321
		0.01005375	0.00000000	359.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00999649	0.00000000	339.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00029429	0.00000000	009.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00008541	0.00000000	329.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00010727	0.00000000	019.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00000021	0.00000000	319.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000541	0.00000000	029.61	6.0000	0.0101999998092...
		7.694E-10	0.00000000	309.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000002	0.00000000	039.61	6.0000	0.0101999998092...
		6.801E-11	0.00000000	049.61	6.0000	0.0101999998092...
		2.802E-13	0.00000000	059.61	6.0000	0.0101999998092...
		1.070E-15	0.00000000	069.61	6.0000	0.0156000003218...
		0.03507542	0.00000000	349.61	4.5422	0.017399999499321
		0.00860933	0.00000000	359.61	4.5422	0.017399999499321
		0.00853462	0.00000000	339.61	4.5422	0.017399999499321
		0.00035661	0.00000000	009.61	4.5422	0.017399999499321
		0.00010520	0.00000000	329.61	4.5422	0.0148000001907...
		0.00013335	0.00000000	019.61	4.5422	0.017399999499321
		0.00000031	0.00000000	319.61	4.5422	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000830	0.00000000	029.61	4.5422	0.0101999998092...
		1.193E-09	0.00000000	309.61	4.5422	0.0148000001907...
		0.00000005	0.00000000	039.61	4.5422	0.0101999998092...
		1.667E-10	0.00000000	049.61	4.5422	0.0101999998092...
		7.253E-13	0.00000000	059.61	4.5422	0.0101999998092...
		3.032E-15	0.00000000	069.61	4.5422	0.0156000003218...
		0.04736973	0.00000000	349.61	6.0000	0.017399999499321
		0.01005375	0.00000000	359.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00999649	0.00000000	339.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00029429	0.00000000	009.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00008541	0.00000000	329.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00010727	0.00000000	019.61	6.0000	0.017399999499321
		0.00000021	0.00000000	319.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000541	0.00000000	029.61	6.0000	0.0101999998092...
		7.694E-10	0.00000000	309.61	6.0000	0.0148000001907...
		0.00000002	0.00000000	039.61	6.0000	0.0101999998092...
		6.801E-11	0.00000000	049.61	6.0000	0.0101999998092...
		2.802E-13	0.00000000	059.61	6.0000	0.0101999998092...
		1.070E-15	0.00000000	069.61	6.0000	0.0156000003218...
Ca	=	0.00178778	0.00000000			

Акролеін (Акролеїн)

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
75.00	0.00	0.00015003	0.00000000	349.44	1.0000	0.017399999499321
		0.00010626	0.00000000	359.44	1.0000	0.017399999499321
		0.00011269	0.00000000	339.44	1.0000	0.017399999499321
		0.00003659	0.00000000	009.44	1.0000	0.017399999499321
		0.00004179	0.00000000	329.44	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000456	0.00000000	019.44	1.0000	0.017399999499321
		0.00000581	0.00000000	319.44	1.0000	0.0148000001907...
		0.00000015	0.00000000	029.44	1.0000	0.0101999998092...
		0.00000021	0.00000000	309.44	1.0000	0.0148000001907...
		0.00006483	0.00000000	349.44	2.0000	0.017399999499321
		0.00003255	0.00000000	359.44	2.0000	0.017399999499321
		0.00003660	0.00000000	339.44	2.0000	0.017399999499321
		0.00000390	0.00000000	009.44	2.0000	0.017399999499321
		0.00000508	0.00000000	329.44	2.0000	0.0148000001907...
		0.00000009	0.00000000	019.44	2.0000	0.017399999499321
		0.00000013	0.00000000	319.44	2.0000	0.0148000001907...
		6.659E-10	0.00000000	029.44	2.0000	0.0101999998092...
		1.066E-09	0.00000000	309.44	2.0000	0.0148000001907...
		0.00003482	0.00000000	349.44	3.0000	0.017399999499321
		0.00001248	0.00000000	359.44	3.0000	0.017399999499321
		0.00001486	0.00000000	339.44	3.0000	0.017399999499321
		0.00000055	0.00000000	009.44	3.0000	0.017399999499321
		0.00000080	0.00000000	329.44	3.0000	0.0148000001907...
		3.963E-09	0.00000000	019.44	3.0000	0.017399999499321
		6.459E-09	0.00000000	319.44	3.0000	0.0148000001907...
		1.866E-11	0.00000000	029.44	3.0000	0.0101999998092...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		3.069E-11	0.00000000	309.44	3.0000	0.0148000001907...
		0.00001536	0.00000000	349.44	5.0000	0.017399999499321
		0.00000283	0.00000000	359.44	5.0000	0.017399999499321
		0.00000378	0.00000000	339.44	5.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	009.44	5.0000	0.017399999499321
		0.00000004	0.00000000	329.44	5.0000	0.0148000001907...
		5.183E-11	0.00000000	019.44	5.0000	0.017399999499321
		8.963E-11	0.00000000	319.44	5.0000	0.0148000001907...
		1.764E-13	0.00000000	029.44	5.0000	0.0101999998092...
		2.948E-13	0.00000000	309.44	5.0000	0.0148000001907...
		0.00001159	0.00000000	349.44	6.0000	0.017399999499321
		0.00000214	0.00000000	359.44	6.0000	0.017399999499321
		0.00000285	0.00000000	339.44	6.0000	0.017399999499321
		0.00000002	0.00000000	009.44	6.0000	0.017399999499321
		0.00000003	0.00000000	329.44	6.0000	0.0148000001907...
		3.952E-11	0.00000000	019.44	6.0000	0.017399999499321
		6.828E-11	0.00000000	319.44	6.0000	0.0148000001907...
		1.358E-13	0.00000000	029.44	6.0000	0.0101999998092...
		2.267E-13	0.00000000	309.44	6.0000	0.0148000001907...
		0.00020761	0.00000000	349.44	0.5000	0.017399999499321
		0.00017515	0.00000000	359.44	0.5000	0.017399999499321
		0.00018029	0.00000000	339.44	0.5000	0.017399999499321
		0.00010347	0.00000000	009.44	0.5000	0.017399999499321
		0.00011050	0.00000000	329.44	0.5000	0.0148000001907...
		0.00003663	0.00000000	019.44	0.5000	0.017399999499321
		0.00004144	0.00000000	319.44	0.5000	0.0148000001907...

X (м)	Y (м)	Максимально разова концентрація (мг/м3)	Фонова концентрація (мг/м3)	Напрямок вітру (град)	Швидкість вітру (м/с)	Середньорічна повторюваність випадку (%)
		0.00000542	0.00000000	029.44	0.5000	0.0101999998092...
		0.00000678	0.00000000	309.44	0.5000	0.0148000001907...
		0.00018533	0.00000000	349.44	0.7500	0.017399999499321
		0.00014330	0.00000000	359.44	0.7500	0.017399999499321
		0.00014971	0.00000000	339.44	0.7500	0.017399999499321
		0.00006463	0.00000000	009.44	0.7500	0.017399999499321
		0.00007138	0.00000000	329.44	0.7500	0.0148000001907...
		0.00001348	0.00000000	019.44	0.7500	0.017399999499321
		0.00001623	0.00000000	319.44	0.7500	0.0148000001907...
		0.00000085	0.00000000	029.44	0.7500	0.0101999998092...
		0.00000116	0.00000000	309.44	0.7500	0.0148000001907...
Ca	=	0.00001170	0.00000000			

Додаток 21

Паперова копія електронного документа

МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ (МІНДОВКІЛЛЯ)

Департамент екологічної оцінки
вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, 206-31-40,
E-mail: info@mepr.gov.ua

_____ На № _____

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1

Департамент екологічної оцінки Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України повідомляє, що:

відповідно до Повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 10081 в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо функціонування багатопаливного автомобільного заправного комплексу за адресою: 04119, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Юрія Іллєнка, 50-А, розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного Повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України не надходили.

Заступник директора Департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля **Олена ГРИЦАК**

МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ Ідентифікаційний код 43672853 ДЛЯ ДОВІДОК

Інна Теличко 206 31 40

UB
Міндовкілля
№21/21-03/5558-24 від 19.11.2024
КЕП: ГРИЦАК О. А. 19.11.2024 10:36
5F984D526F82F38F04000000008406D30060886205
Сертифікат дійсний з 06.09.2024 15:23 до 06.09.2025 23:59

Водопостачання

ДОГОВІР № 21035/5-01

Додаток 22

на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі

м. Київ **08 травня 2019р.**

Приватне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому *Постачальник*, в особі директора Розрахункового департаменту Люліна Валерія Олександровича, діючого на підставі Положення про Розрахунковий департамент та довіреності № 9 від 02.01.2019р., з однієї сторони та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ», назване в подальшому *Споживач*, в особі директора Комар Світлани Іванівни, діючого на підставі Статуту з другої сторони, уклали цей договір про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Цей договір укладається у відповідності із Законами України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання».
За цим договором Постачальник зобов'язується надавати Споживачу послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних вод у систему централізованого водовідведення м. Києва за адресами об'єктів водоспоживання, зазначеними у дислокації об'єктів водоспоживання та водовідведення (яка є невід'ємною частиною цього договору) та на підставі пред'явлених Споживачем вимог до скиду стічних вод у систему централізованого водовідведення м. Києва (надалі – Вимоги до скиду стічних вод), а Споживач зобов'язується здійснювати своєчасну оплату наданих йому Постачальником послуг на умовах цього договору та дотримуватися порядку користування питною водою з комунальних водопроводів і приймання стічних вод, що встановлені Правилами користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України, затверджених наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27.06.2008 № 190 (в подальшому - Правила користування), Правилами приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення та Порядку визначення розміру плати, що справляється за понаднормативні скиди стічних вод до систем централізованого водовідведення, затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.12.2017 № 316 (в подальшому – Правила приймання стічних вод), Правилами приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва, затверджених розпорядженням виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) від 12.10.2011 № 1879 (в подальшому - Місцеві правила приймання), а також дотримуватися норм, визначених іншими нормативними актами, що регулюють правовідносини, які виникають за цим договором.

1.2. За договором встановлюється цілодобовий режим водопостачання та приймання стоків. Постачальником може бути змінений режим водопостачання та водовідведення, відповідно до діючого законодавства України, а також у випадку прийняття органами місцевого самоврядування або органами виконавчої влади відповідних нормативних документів, які визначатимуть інший режим надання послуг (встановлення графіків подачі води та/або приймання стоків тощо), без внесення змін до цього договору.

1.3. Обсяг води, що підлягає постачанню та прийняттю в систему каналізації, надається Споживачем у вигляді нормативного розрахунку (погодинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який затверджується Дніпровським басейновим управлінням водних ресурсів та узгоджується з Постачальником і є невід'ємною частиною договору або Технічних умов на водопостачання, виданих та погоджених Постачальником. Загальний обсяг поставлених за цим договором послуг визначається загальною кількістю наданих Споживачу протягом дії договору кубічних метрів води та прийнятих у міську каналізацію стічних вод – є договірним обсягом та використовується в розрахунках.

1.4. Постачальник забезпечує якість питної води відповідно до ДСанПіН 2.2.4-171-10 до межі балансової належності (точки, в якій відбувається передача послуг від Постачальника до Споживача).

1.5. Споживач забезпечує наявність та своєчасне подовження Вимог до скиду стічних вод згідно із вимогами чинного законодавства (за виключенням передбачених законодавством випадків, коли споживачу не потрібно отримувати Вимоги до скиду стічних вод), а також забезпечує скид стічних вод з дотриманням допустимих концентрацій забруднюючих речовин.

1.6. Під час виконання умов цього Договору Сторони складають та використовують електронні документи та застосовують електронний цифровий підпис відповідно до вимог Законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронний цифровий підпис».

2. ОБЛІК ВОДИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ТА ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ

2.1. ОБЛІК ПОСТАВЛЕНОЇ ВОДИ ТА КІЛЬКІСТЬ ПРИЙНЯТИХ СТОКІВ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ:

2.1.1. Кількість поставленої Споживачу води визначається за показаннями засобу обліку, зареєстрованого у Постачальника, окрім випадків, передбачених Правилами користування. У випадку наявності у Споживача декількох об'єктів водоспоживання, облік спожитої ним води здійснюється з урахуванням показань всіх засобів обліку, зареєстрованих за Споживачем. Обсяг наданої води для поливу та на інші власні потреби Споживача, незалежно від його організаційно-правової форми, визначається за показаннями засобів обліку. В разі технічної неможливості встановлення засобу обліку, кількість води, поставленої для поливу та інших власних потреб Споживача, може визначатися за узгодженим з Постачальником розрахунком на підставі наданих Споживачем інформації та документів, якими визначена площа поливу та обсяги води на відповідні власні потреби.

2.1.2. Споживач щомісяця в період з **25 по 30 число поточного місяця** знімає та передає Постачальнику послуг показання засобів обліку води через електронний особистий кабінет за електронною адресою: https://legals.vodokanal.kiev.ua (далі – Сервіс). Передані через електронний особистий кабінет показання з приладів обліку підтверджують обсяг отриманих Споживачем послуг з водопостачання та/або водовідведення та є підставою для проведення Постачальником нарахувань Споживачу за спожиті послуги водопостачання та/або водовідведення і виставлення рахунків.

Для Сервісу використовуються реєстраційні дані: електронна пошта Споживача: _____ контактний тел. _____, код реєстрації на сайті Сервісу. _____

При підписанні документів електронним цифровим підписом використовується сертифікат, виданий центром сертифікації ключів _____. Споживач зобов'язується ознайомитися з порядком користування Сервісом, що розміщені на сайті Сервісу та на сайті https://vodokanal.kiev.ua. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Сервісу.

У разі виникнення у Споживача обставин, які унеможливлюють отримання/відправлення електронних документів за допомогою Сервісу, Споживач зобов'язаний отримувати/відправляти документи Постачальнику в паперовому вигляді, зокрема через Центри обслуговування споживачів Постачальника.

В такому випадку Споживач знімає та передає в паперовому вигляді Постачальнику через Центри обслуговування споживачів (в період з 25 по 30 число поточного місяця) інформацію у формі Акта про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення, який підтверджує обсяг наданих послуг, є підставою для проведення нарахувань за спожиті послуги водопостачання та/або водовідведення та виставлення рахунків, та який є невід'ємною частиною цього Договору.

У разі, якщо показання засобів обліку в Акті про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення, що наданий Споживачем, різняться та не співпадають із показаннями засобів обліку, зафіксованими Постачальником (на дату закінчення розрахункового періоду), такий Акт не погоджується Постачальником та не підлягає до розрахунку.

У цьому випадку Постачальник надає Споживачу для підписання Акт, у якому зафіксовані дані Постачальника. Споживач підписує цей Акт та повертає протягом двох діб з дня його отримання на адресу Постачальника. У разі неповернення Постачальнику підписаного Споживачем Акта у вищезазначений термін, цей Акт вважається погодженим Споживачем.

2.1.3. У разі не надання або несвоєчасного надання Споживачем інформації про обсяги спожитих послуг, Постачальник має право проводити нарахування Споживачу згідно нормативного розрахунку, а у разі відсутності нормативного розрахунку, відповідно до вимог чинного законодавства України.

Постачальник періодично, зазвичай раз у квартал, але не рідше ніж один раз на рік, проводить контрольне зняття показань вузлів обліку. Якщо під час такого контрольного зняття будуть виявлені розбіжності між показаннями Постачальника та даними Споживача, Постачальник проводить Споживачу перерахунок кількості поданої питної води і обсягів скинутих стічних вод за період від попередньої перевірки до моменту виявлення розбіжності згідно з показниками засобів обліку. Цей перерахунок здійснюється за умови, якщо Постачальником не було виявлено фактів штучного втручання в роботу засобів обліку, їх виходу з ладу або пошкодження пломб.

2.1.4. Для Споживача із стабільним об'ємом водоспоживання (до 30 м. куб. із незначним коливанням) зняття показань засобів обліку може здійснюватися Постачальником поквартально, при цьому останній направляє Споживачу щомісячно розрахункові документи на оплату наданих послуг, виходячи із його середньодобового споживання води. Показання засобу обліку за відповідний період можуть бути прийняті до розрахунків Постачальником від Споживача в письмовому вигляді або в іншій спосіб. В разі, якщо Споживач не забезпечить присутності свого представника для зняття показань, дані, що зняті Постачальником, є підставою для виставлення розрахункових документів на оплату наданих послуг.

2.1.5. Якщо вести облік води за показаннями засобу обліку неможливо з причин, що не залежать від Споживача та зафіксовані в установленому порядку (зняття засобу обліку Постачальником, пошкодження скла, корозія циферблата, припинення нормальної роботи засобу обліку через несправності, що виникли в його механізмі, тощо), кількість використаної води за термін відсутності засобу обліку (але не більше 2-х місяців) визначається за середньодобовою витратою за попередні два розрахункові місяці. У разі тривалості роботи засобу обліку менше 2-х місяців кількість води визначається за середньодобовою витратою за період роботи засобу обліку не менше 15 діб. Після закінчення зазначеного терміну, якщо вести облік води неможливо з вини Постачальника, подальше визначення обсягів водоспоживання здійснюється за нормами споживання, а при їх відсутності, згідно нормативного розрахунку (погодинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який узгоджується з Постачальником і є невід'ємною частиною договору.

2.1.6. Обсяг наданих Споживачу послуг з водовідведення визначається на рівні обсягів спожитих ним послуг з водопостачання (в тому числі постачання гарячої води), згідно з показаннями засобів обліку води, зареєстрованих у Постачальника, або за показаннями засобів обліку стічних вод, зареєстрованих у Постачальника та/або іншими способами визначення об'ємів стоків у відповідності до Правил користування, Правил приймання стічних вод та Місцевих правил приймання.

2.1.7. У разі недопуску Споживачем представника Постачальника до зняття показань засобу (-ів) обліку, Постачальник нараховує обсяги водоспоживання (але не більше трьох місяців) за середньодобовою витратою за попередні 12 місяців. У разі недопуску Споживачем представника Постачальника для зняття показань після закінчення тримісячного строку з дня недопуску, Постачальник нараховує обсяги водоспоживання за нормативами споживання.

2.1.8. Облікові дані Споживача щодо кількості та вартості спожитих ним послуг підлягають обов'язковому звірянню у Постачальника. Споживач щоквартально, не пізніше 10-го числа наступного за звітним кварталом місяця та в інші строки (за письмовою вимогою Постачальника) направляє до останнього письмовий звіт по обсягам наданих послуг (за встановленою Постачальником формою) та проводить з останнім звіряння обсягів наданих послуг у відповідному обліковому періоді, а також звіряння по проведених розрахунках за надані послуги. Для проведення звіряння Споживач направляє свого представника до Постачальника із необхідними для цього обліковими та бухгалтерськими документами. Звіряння вважається проведеним з моменту отримання Постачальником підписаного повноважними особами Акту звіряння розрахунків. В разі невиконання Споживачем цього пункту договору, облікові дані Постачальника щодо кількості та вартості наданих послуг та проведених Споживачем розрахунків у відповідних періодах вважаються безумовно погодженими Споживачем.

2.1.9. Усі засоби обліку Споживача в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати повірки підтверджують свідоцтвом про повірку або записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційної документації. Засоби обліку опломбовуються з нанесенням відбитка повірочного тавра в місцях, що передбачені експлуатаційною документацією. У випадку тривалості повірки понад місяць з вини Споживача, об'єм води визначається відповідно до п. 3.3 Правил користування до дня установки повіреного засобу обліку.

2.1.10. У разі самовільних дій (знімання засобів обліку, здійснення будь-яких замін їх частин або змінення положення на водомірному вузлі, де їх встановлено, знімання пломб, накладених компетентним органом або Постачальником, порушення цілісності пломб на засобах обліку, а також на їх з'єднувальних частинах) Споживач сплачує витрату води згідно з пунктами 3.3, 3.4 Правил користування.

2.2. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ:

2.2.1. Постачальник щомісячно направляє до банківської установи Споживача розрахункові документи (в електронному вигляді - дебетові повідомлення або у паперовому вигляді вимоги-доручення тощо) для оплати за надані послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних води у систему централізованого водовідведення м. Києва відповідно до встановлених тарифів. Постачальник може оформлювати і передавати Споживачу розрахункові документи іншим способом, що не суперечить чинному законодавству України. Тарифи на послуги з водопостачання та водовідведення встановлюються уповноваженими органами відповідно із чинним законодавством та не підлягають узгодженню сторонами. У разі зміни тарифів у період дії цього договору Постачальник доводить Споживачу нові тарифи у розрахункових документах без внесення додаткових змін до цього договору стосовно строків їх введення та розмірів.

2.2.2. У розрахункових документах зазначаються вартість та кількість наданих послуг за відповідний період, а також розмір діючих тарифів. Оплата вартості послуг здійснюється Споживачем щомісячно у безготівковій формі у п'ятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документу до банківської установи Споживача або отримання ним розрахункових документів іншим способом. За згодою Постачальника оплата може здійснюватися іншими способами, що не суперечать чинному законодавству України. В разі утворення боргу оплата за надані послуги, що надходить від Споживача, незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, може зараховуватися Постачальником в погашення боргу.

2.2.3. У разі неотримання від Постачальника поточного щомісячного розрахункового документа, Споживач здійснює оплату вартості наданих йому послуг не пізніше 5-го числа наступного місяця платіжним дорученням, виходячи з діючого тарифу та фактичної кількості наданих йому послуг.

2.2.4. У разі незгоди щодо кількості або вартості отриманих послуг, зазначених у розрахунковому документі, Споживач зобов'язаний у десятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документа до банківської установи Споживач, письмово повідомити про це Постачальника та у цей же строк направити представника з обґрунтовуючими документами для проведення звіряння та підписання акту. В іншому випадку відмова Споживача оплатити розрахунковий документ Постачальника вважатиметься безпідставною.

2.2.5. У разі оснащення Постачальником будівлі (-вель) Споживача вузлом (-ами) комерційного обліку, Споживач відшкодовує Постачальнику витрати на оснащення шляхом сплати внеску. Розмір внесків за встановлення комерційного (-них) вузла (-ів) обліку визначається окремо для кожної будівлі. Сплата внесків розстрочується на п'ять років або на інший строк за згодою сторін.

2.2.6. Витрати Постачальника на обслуговування та заміну вузла (-ів) комерційного обліку (їх складових частин) відшкодовуються Споживачем шляхом сплати Постачальнику внесків на обслуговування та заміну вузла (-ів) комерційного обліку. Розмір внесків за заміну вузла (-ів) комерційного обліку визначається окремо для кожної будівлі. Сплата внесків розстрочується на п'ять років або на інший строк за згодою сторін.

2.2.7. Постачальник щомісяця, до 05 числа місяця наступного за звітним, на підставі Акту про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення, сформованого через Сервіс або наданого в паперовому вигляді через Центри обслуговування споживачів, формує рахунки та акти приймання-передачі наданих послуг (далі – Документи) в електронному вигляді з електронним цифровим підписом та надає їх за допомогою Сервісу та через систему M.E.Doc (Далі – Електронний документообіг).

Споживач отримує, надіслані Постачальником Документи, через існуючу реєстрацію в Електронному документообігу, як в системі M.E.Doc, так і у його модулях.

Після 05 числа місяця наступного за звітним, Споживач має можливість за допомогою Сервісу сформувати Документи самостійно, а також підписати їх зі свого боку електронним цифровим підписом.

2.2.8. Сторони визнають, що електронний документ, сформований та переданий за допомогою Сервісу або Електронного документообігу є оригіналом та має таку ж юридичну силу, як і документ, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений підписом і печаткою однієї або обох Сторін.

Документи, надіслані Споживачу в електронному вигляді, є первинними документами, які підтверджують факт надання послуг та обсяг наданих послуг за цим Договором. На вимогу однієї із сторін, Документи мають бути складені, підписані та надані в паперовому вигляді.

3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

3.1. ПОСТАЧАЛЬНИК ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ:

3.1.1 Забезпечувати Споживачу постачання питної води, якість якої відповідає ДСанПіН 2.2.4-171-10 до межі балансової належності (точки, в якій відбувається передача послуг від Постачальника до Споживача).

3.1.2 Приймати від Споживача стічні води на умовах цього договору, визначати у строки, встановлені графіком обслуговування засобів обліку Споживача, кількість наданої Споживачу води та прийнятих від нього стоків в міську систему водовідведення:

3.1.3. Щомісячно, в разі необхідності в інші строки, направляти Споживачу розрахункові документи на оплату наданих йому послуг.

3.1.4. У разі аварійного припинення водопостачання та/або прийняття стоків не з вини Споживача вживати заходи щодо якнайшвидшого усунення причин, що унеможливлюють постачання води та/або прийняття стоків.

3.1.5. Під час знімання показань з засобу(-ів) обліку Споживача перевіряти цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних пристроях.

3.1.6. Здійснювати передбачені нормативними актами заходи щодо забезпечення виконання взятих на себе зобов'язань.

3.1.7. У разі необхідності встановити у будівлі (-ях) Споживача вузол (-ли) комерційного обліку.

3.1.8. Проводити обслуговування та заміну вузла (-ів) комерційного обліку Споживача.

3.1.9. Прийняти на абонентський облік вузол (-ли) комерційного обліку Споживача.

3.2. ПОСТАЧАЛЬНИК МАЄ ПРАВО:

3.2.1. Вимагати від Споживача дотримання ним чинних Правил користування та інших нормативних документів, зазначених в п. 1.1 цього договору.

3.2.2. Надавати Споживачу пропозиції щодо усунення порушень, виявлених у Споживача, контролювати їх своєчасне виконання.

3.2.3. Вимагати від Споживача безперешкодного доступу представників Постачальника (за наявності належним чином оформленого посвідчення або письмового розпорядження щодо проведення інспекції тощо) до засобів обліку водоспоживання та каналізаційних колодязів, доступу до внутрішньобудинкових водопровідних, каналізаційних мереж та санітарно-технічних пристроїв.

3.2.4. В будь-який час проводити обстеження водопровідних та каналізаційних систем Споживача, приладів, пристроїв та цілісності пломб на них, перевіряти дотримання Споживачем вимог, передбачених п. 1.5 цього договору. контролювати раціональне водоспоживання тощо, а також складати акти за результатами цих обстежень, надавати Споживачу приписи щодо усунення порушень, виявлених у Споживача, встановлювати строки усунення порушень, контролювати їх своєчасне виконання.

3.2.5. Знімати засіб обліку для контрольної перевірки його роботи та/або уточнення фактичних витрат води до закінчення терміну його експлуатації, що визначається нормативними актами; здійснювати інші заходи, передбачені чинним законодавством для підприємств питного водопостачання.

3.2.6. Припиняти надання послуг до повного погашення Споживачем заборгованості за спожиті послуги водопостачання та водовідведення, а також у зв'язку з невиконанням Споживачем вимог Постачальника, у разі нераціонального використання послуг водопостачання та/або водовідведення, припинення дії цього договору, а також у випадках, передбачених чинним законодавством та умовами цього договору.

3.2.7. Нараховувати Споживачу обсяги водоспоживання (але не більше трьох місяців) за середньодобовою витратою за попередні 12 місяців у разі недопуску Споживачем представника Постачальника до зняття показань засобу (-ів) обліку. Уразі недопуску Споживачем представника Постачальника для зняття показань після закінчення тримісячного строку з дня недопуску, Постачальник нараховує обсяги водоспоживання за нормативами споживання.

3.2.8. Формувати, підписувати та відправляти Споживачу Документи в електронному вигляді з електронним цифровим підписом. у разі запровадження Електронного документообігу.

3.3. СПОЖИВАЧ ЗОБОВ'ЯЗУЄТЬСЯ:

3.3.1. Надавати повну і достовірну інформацію, яка є невід'ємною частиною договору щодо кількості та місцезнаходження всіх об'єктів водоспоживання, приєднаних до міських комунальних мереж, якими він користується на праві власності, оперативного управління або знаходяться у його повному господарському віданні тощо. Один раз на квартал надавати Постачальнику перелік споживачів, які приєдналися до каналізаційної мережі Споживача і мають свої джерела водопостачання (артсвердловини).

3.3.2. Забезпечувати на всіх об'єктах водоспоживання та водовідведення облік шляхом встановлення засобів обліку у відповідності із технічними умовами, погодженими Постачальником. У разі пошкодження засобу (-ів) обліку, у термін не пізніше 10-ти робочих днів, письмово повідомляти про це Постачальника та відповідно пропозицій (вимог) Постачальника вжити необхідних заходів щодо його ремонту або заміни на робочий. Раціонально використовувати водні ресурси, не допускати витоків питної води з водопровідних мереж, що утримуються ним.

3.3.3. У семиденний строк з моменту здійснення правочину щодо об'єктів водоспоживання (відчуження, придбання, прийняття в користування тощо) письмово повідомити Постачальника про здійснення правочину, внести зміни до дислокації об'єктів та надати Постачальнику належним чином засвідчені копії документів, підтверджуючі вчинення відповідного правочину. У разі здійснення відчуження об'єкта водоспоживання Споживач сплачує вартість спожитих ним послуг у повному обсязі по дату вчинення правочину.

3.3.4. Своєчасно, у встановлені чинним законодавством терміни, здійснювати повірку засобів обліку.

3.3.5. Сплачувати вартість наданих йому Постачальником послуг на умовах цього договору.

3.3.6. Сплачувати додаткову оплату (з відповідним підвищеним коефіцієнтом кратності) за перевищення нормативів допустимих концентрацій забруднюючих речовин в стічних водах, в розмірі, визначеному згідно з чинним законодавством.
3.3.7. Сплачувати за додаткову плату за скид стічних вод у разі відсутності Вимог до скиду в розмірі, визначеному згідно з чинним законодавством.
3.3.8. У разі безоблікового водокористування та водовідведення сплачувати плату, розраховану згідно з п. 3.3. Правил користування.
3.3.9. Забезпечувати своєчасний та безперешкодний доступ представникам Постачальника (при наявності посвідчень) для зняття показань засобів обліку водоспоживання, для взяття з каналізаційних колодязів контрольних проб на перевірку допустимих концентрацій (ДК) забруднюючих речовин у стічних водах, що приймаються до міської системи водовідведення, для обстеження водопровідних та каналізаційних мереж, приладів та пристроїв на них, у тому числі забезпечувати безперешкодний доступ до обладнання периферійних пунктів контролю тиску (контрольних точок), що облаштовані на водопровідних вводах Споживача.
3.3.10. Затверджувати підписами повноважних осіб акти, що стосуються зняття показань засобів обліку та обстеження водопровідних мереж, приладів та пристроїв на них, приймання-передачі наданих послуг та звіряння розрахунків, тощо, які надаватимуться Споживачу Постачальником.
3.3.11. Забезпечувати наявність та цілісність засобу(-ів) обліку на вузлах обліку, цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних і каналізаційних пристроях. У разі пропажі засобу обліку терміново повідомляти про це Постачальника та придбати новий засіб обліку для забезпечення належного обліку наданих послуг, не демонтувати непрацюючий (пошкоджений) засіб обліку без дозволу та/або присутності представника Постачальника.
3.3.12. Ознайомитись і дотримуватись вимог Правил користування при експлуатації водопровідних та каналізаційних мереж та належно виконувати умови цього договору.
3.3.13. Своєчасно подовжувати у встановленому порядку Вимоги до скиду стічних вод, утримувати в належному технічному та санітарному стані мережі та обладнання.
3.3.14. Щомісячно, в період з 25 по 30 число поточного місяця, передавати Постачальнику інформацію про показання засобів обліку у вигляді Акту про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення у спосіб передбачений цим Договором
3.4. СПОЖИВАЧ МАЄ ПРАВО:
3.4.1. Попередньої оплати послуг. При здійсненні попередньої оплати Споживач обов'язково зазначає про це у платіжному дорученні в призначенні платежу.
3.4.2. Отримання від Постачальника інформації щодо розрахунків, розшифровок Споживача, надання облікових даних у вигляді розрахункових листів (витяг з особового рахунку).
3.4.3. На підключення, в установленому порядку, до централізованого водопостачання та водовідведення нових об'єктів водоспоживання. Про нові підключення Споживач письмово повідомляє Постачальника (Розрахунковий департамент) протягом 7-ми днів з моменту підключення, вносить зміни у дислокацію об'єктів та оформляє необхідний пакет документів.
3.4.4. Вимагати від Постачальника усунення перешкод в користуванні послугами з водопостачання та водовідведення, якщо вони виникли з вини останнього.
3.4.5. У разі необхідності на оснащення Постачальником будівлі (-вель) Споживача вузлом (-ами) комерційного обліку.
3.4.6. На обслуговування та заміну вузла (-ів) комерційного обліку (їх складових частин).

4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

4.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього договору відповідно до чинного законодавства та цього договору.
4.2. У разі порушення строків виконання зобов'язання по оплаті за надані послуги, Споживач сплачує Постачальнику пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми простроченого платежу за кожний день прострочення платежу. Нарахування пені припиняється через один рік від дня, коли зобов'язання мало бути виконано. Оплата Споживачем пені не звільняє останнього від оплати несплаченого рахунку в повному розмірі.
4.3. Споживач несе повну матеріальну відповідальність за втрату (пошкодження) засобу обліку, в тому числі якщо такий засіб обліку знаходиться на балансі Постачальника
4.4. В разі пошкодження Постачальником внутрішньої водопровідної мережі, останній несе відповідальність за збитки, заподіяні власникові матеріальних цінностей, в разі встановлення його вини.
4.5. За скид в міську каналізаційну мережу стічних вод з перевищенням ДК забруднюючих речовин Споживач сплачує додаткову плату, передбачену чинним законодавством.
4.6. У разі безоблікового водокористування та водовідведення, Споживач сплачує Постачальнику плату, розраховану згідно з п. 3.3. Правил користування.
4.7. За неоплату виставленого Постачальником згідно з цим договором рахунку, вимоги чи іншого документу щодо оплати отриманих послуг, Споживач сплачує Постачальнику штраф у розмірі 10% від несплаченої суми. Сплата штрафу не звільняє Споживача від обов'язку оплатити рахунок, вимогу чи інший документ щодо оплати отриманих послуг.
4.8. Постачальник не несе відповідальності за неотримання Споживачем послуг, а також за неналежну якість отриманих послуг у разі, якщо Споживач безпосередньо не приєднаний до міських мереж водопостачання та водовідведення, а користується послугами через мережі водопостачання та водовідведення іншого суб'єкта (споживача), який є власником (балансоутримувачем) таких мереж.
4.9. У разі порушення Споживачем п.3.3.9 цього договору Постачальник нараховує Споживачу оплату за надані послуги за середньодобовою витратою (але не більше трьох місяців) за попередні 12 місяців. У разі недопуску Споживачем представника Постачальника після закінчення тримісячного строку з дня недопуску, Постачальник нараховує обсяги водоспоживання за нормативами споживання.
4.10. У разі порушення Споживачем п. 3.3.11 цього договору, а також при неможливості зняття або заміни засобу обліку з причин несправності запірної арматури вузла комерційного обліку, Постачальник нараховує оплату за надані послуги згідно з нормативами водоспоживання та водовідведення.
4.11. У разі відмови Споживача здійснити заміну непрацюючого засобу (-ів) обліку або такого, який викликає у Постачальника сумнів щодо вірності його показів, водокористування Споживача вважається безобліковим і Постачальник нараховує оплату за надані послуги у відповідні періоди обслуговування згідно з п.3.3. Правил користування.
4.12. У разі порушення Споживачем п. п. 1.1, 1.5. цього договору, останній сплачує Постачальнику плату за скид стічних вод без чинних Вимог до скиду стічних вод, яка нараховується у п'ятикратному розмірі тарифу за водовідведення, відповідно до вимог чинного законодавства.

5. ОСОБЛИВІ УМОВИ

5.1. У випадку необхідності перекриття водопровідних вводів чи зупинки власних свердловин Споживач зобов'язаний письмово повідомити про це Постачальника за два дні до перекриття ним водопровідних вводів чи зупинки власних свердловин, у протилежному випадку претензії щодо розрахунків за послуги по цих вводах чи свердловинах Постачальником не приймаються.
5.2. У випадку зміни діючого законодавства України, що регулюють відносини в сфері водопостачання та водовідведення, а також прийняття органами місцевого самоврядування чи виконавчої влади нормативних актів, якими регулюються відносини з надання послуг за цим договором, прийняття рішень щодо змін порядку розрахунків між суб'єктами господарювання, нове законодавство та новий порядок поширюється на умови цього договору без узгодження його сторонами та внесення додаткових змін.
5.3. Всі питання, не передбачені цим договором, регулюються чинним законодавством України.

5.4. У разі зміни організаційно-правової форми, найменування Споживача, інших його реквізитів, тощо останній письмово повідомляє Постачальника у семиденний строк з дати настання змін. Підставою для внесення Постачальником змін в облікові дані є підписана сторонами додаткова угода та письмове повідомлення Споживача з доданими до нього належним чином засвідченими копіями документів, підтверджуючих проведені зміни.

5.5. У разі надання несвоєчасно та/або недостовірної інформації щодо кількості об'єктів водоспоживання та їх місцезнаходження, не заявлені Споживачем об'єкти, при виявленні Постачальником їх належності, вносяться останнім, шляхом їх включення в дислокацію об'єктів до цього договору без узгодження із Споживачем. По таких об'єктах Постачальник має право проводити нарахування за надані до них послуги згідно з п. 3.3 Правил користування.

5.6. У разі відсутності у Споживача поточного рахунку у банківській установі, оплата здійснюється Споживачем за рахунками Постачальника, які Споживач отримує у Постачальника, не пізніше кожного 10-го числа місяця, наступного за розрахунковим.

5.7. Спори, що можуть виникнути у процесі виконання цього договору, сторони намагатимуться вирішувати шляхом переговорів. Неврегульовані питання вирішуються у судовому порядку.

5.8. У разі існування у Споживача грошових зобов'язань перед Постачальником, що виникли до набрання чинності цього договору. Споживач першочергово вживає заходи по виконанню таких грошових зобов'язань.

5.9. Споживач самостійно несе відповідальність за визначення його статусу як платника (неплатника) збору за спеціальне водокористування.

5.10. Всі попередні домовленості та угоди, що стосуються предмету цього договору, втрачають чинність з моменту його підписання.

5.11. Внесення змін до умов цього договору відбувається шляхом укладання сторонами додаткової угоди, якщо інше не передбачено цим договором.

5.12. У разі зміни найменування чи інших реквізитів Постачальника, він повідомляє про це Споживача письмово.

5.13. У разі, якщо Споживач споживає лише послуги з приймання стічних вод, умови цього договору в частині водопостачання не застосовуються. У разі, якщо Споживач споживає лише послуги водопостачання, умови цього договору в частині водовідведення не застосовуються.

5.14. У разі припинення Постачальником послуг водопостачання та водовідведення відповідно до умов цього Договору, за наслідки відключення об'єкта водоспоживання від мереж водопостачання та водовідведення Споживач несе повну відповідальність.

5.15. Сторони надають свою згоду на використання та обробку своїх персональних даних одна одній, в тому числі на надання їх третій особі, виключно для здійснення повноважень та дій, що необхідні для реалізації прав та виконання обов'язків, передбачених даним Договором, відповідно до вимог Закону України «Про захист персональних даних» та інших актів чинного законодавства.

5.16. Договір укладено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

5.17. Додатки до цього Договору а саме: Дислокація об'єктів, Акт про спожиті послуги з водопостачання та/або водовідведення є невід'ємною частиною цього Договору.

6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо це невиконання є наслідком форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили).

6.2. 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, відключення електроенергії на водопровідно-каналізаційних об'єктах її постачальником, пошкодження мереж сторонніми юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати України або іншого компетентного органу.

7. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

7.1. Цей договір укладається строком на один рік і набуває чинності з моменту його підписання сторонами. Договір вважається пролонгованим на новий строк, якщо за 20 днів до припинення його дії жодна із сторін письмово не повідомить іншу сторону про його припинення. Відносини сторін до укладення нового договору регулюються даним договором.

7.2. Умови цього договору застосовуються до відносин між Постачальником та Споживачем, які виникли до його укладення, згідно ст. 631 Цивільного кодексу України.

7.3. Цей договір може бути припинений достроково Постачальником в порядку та на підставах, передбачених чинним законодавством України. У такому випадку Постачальник направляє Споживачу письмове повідомлення за 20 днів до визначеної дати припинення договору. У разі, якщо Споживач про результати розгляду повідомлення письмово не повідомить Постачальника протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення, договір вважається розірваним.

8. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПОСТАЧАЛЬНИК	СПОЖИВАЧ
ПрАТ "АК "Київводоканал"	Офіційна скорочена назва **ТОВ «ГІЛЬДІЯ НЕРУХОМОСТІ»**
01015, м. Київ, вул. Лейпцизька, 1-а	Юридична адреса **43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38**
Розрахунковий департамент	Фактична адреса **03022, м. Київ, вул. Глушкова, 139**
02222, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16	Тел.прийм. **(0332) 20-01-24**, бухг. **067-332-66-31**
п/р 2600031011903	п/р **260070135601**
в ПАТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО»	в **ПАТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»**
код банку 305749, код ЄДРПОУ 03327629	код банку **380281** код ЄДРПОУ **22808435**
№ св-ва плат. под. 100319654	№ св-ва плат. под. **100137011**
Інд.под № 033276626652	Інд .под. № **228084323045**
Постачальник є платником податку на загальних умовах	Споживач є платником податку на загальних умовах
Директор Розрахункового департаменту	**Директор**
_____ **В.О. Люлін**	_____ **С. І. Комар**
Підпис М.П.	Підпис М.П.

серія РД № 089261

ПРАТ «АК «Київенергоремонт»

Додаток 23

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 Синчанського 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 консультаційних послуг з питань управління відходами, в тому числі з небезпечними.

1.5. Перевезення відходів, їх завантаження та розвантаження здійснюється Замовником самостійно та у вартість Послуг не входить. За письмовим погодженням Сторін послуги з перевезення та вантажно-розвантажувальні роботи можуть бути надані Виконавцем додатково за окрему плату та включаються окремими позиціями до Рахунку.

1.6. За письмовим погодженням Сторін вартість послуг з завантаження і перевезення відходів, вантажно-розвантажувальні роботи можуть включатися у вартість Послуг за цим Договором.

1.7. Надання послуг з управління відходами, в тому числі з небезпечними, здійснюється за місцем знаходження виробничих потужностей Виконавця за адресою: м. Київ, вул. Деревообробна, буд. 11, блок 2.

1.8. Послуги з управління небезпечними відходами надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами виданої Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України, Наказ № 704 від 17.06.2024 «Про видачу ліцензії ТОВ «ДСЛ – 2010».

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Загальна ціна Договору складає вартість Послуг, наданих Виконавцем та сплачених Замовником.

2.2. Вартість Послуг 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 договореної 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 передбачає більший строк надання Послуг, ніж передбачено Договором, це обумовлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною даного Договору.

3.3. Сторони домовились, що вагові, кількісні та інші показники відходів, що передаються Виконавцю, остаточно визначаються в місті знаходження виробничих потужностей Виконавця, про що складається Акт приймання-передачі. Замовник має право бути присутнім при визначені остаточних показників.

3.4. В разі відсутності Замовника, при визначенні остаточних показників, такі показники визначаються Виконавцем самостійно, та визнаються Сторонами такими, що узгоджені без зауважень.

3.5. Оформлення, наданих за Договором Послуг, здійснюється шляхом підписання Сторонами Актів приймання-передачі послуг.

3.6. Акти приймання-передачі послуг направляються Виконавцем Замовнику засобами поштового зв'язку цінним листом з описом з повідомленням про вручення або засобами електронного зв'язку на електронну пошту Замовника, вказану в реквізитах Замовника в цьому Договорі або вручається Замовникові під розпис із зазначенням ПІБ підписанта, посади, дати та номера документа, що підтверджує повноваження підписанта, дати вручення.

3.7. Відходи, що обробляються за цим Договором, обробляються у тому числі й з тарою та/або упаковкою, в якій Виконавець отримав відходи від Замовника.

3.8. Замовник зобов'язується прийняти надані Виконавцем послуги шляхом підписання Актів приймання-передачі послуг та скріпленням їх печаткою та повернути один екземпляр Виконавцю. В разі не повернення Замовником Виконавцеві підписаного Акту приймання-передачі послуг протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня отримання Актів приймання-передачі послуг, чи повернення його без відповідного оформлення та відсутністю письмових обґрунтованих причин таких дій, Акт приймання-передачі послуг вважається підписаним, а надані Послуги прийнятими Замовником без зауважень. В такому випадку зобов'язання Виконавця по Договору є такими, що виконані повністю, належно та вчасно.

4. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

4.1. Виконавець має право:

4.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.1.2. Вимагати від Замовника оплати Послуг в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

4.1.3. Припинити надання Послуг в разі порушення Замовником умов Договору.

4.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.1.5. Розраховувати і вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо таке перевезення здійснюється транспортом Виконавця або залучених третіх осіб.

4.1.6. Надавати Послуги за цим Договором власними силами, а вразі необхідності, без попередньої згоди Замовника, також із залученням сил і засобів інших спеціалізованих підприємств (третіх осіб). При цьому, Виконавець несе відповідальність за дії/бездіяльність таких третіх осіб.

4.2. Виконавець зобов'язаний:

4.2.1. Своєчасно і якісно надавати Послуги, передбачені цим Договором та додатковими угодами до нього.

4.2.2. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.2.3. Дотримуватися вимог щодо оброблення відходів, встановлених законом України «Про управління відходами» та іншими нормативно-правовими актами.

4.3. Замовник має право:

4.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

4.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі в строки і на умовах, визначених цим Договором.

4.4. Замовник зобов'язаний:

4.4.1. Передати Виконавцю відходи в об'ємі, визначеному в Заявці, не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дня початку надання Послуг.

4.4.2. Класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів та надавати Виконавцю достовірну інформацію про класифікацію відходів, які є предметом цього Договору.

4.4.3. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі, згідно з умовами даного Договору та Додаткових угод до нього.

4.4.4. Своєчасно (не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження, згідно з раніше поданою заявкою.

4.4.5. За свій рахунок організувати навантаження відходів на автотранспорт Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту подачі автотранспорту, у випадку, коли перевезення відходів здійснюється Виконавцем.

4.4.6. Не розголошувати комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, яка стала відома при виконанні зобов'язань за цим Договором.

4.4.7. Здавати Виконавцю відходи в тарі / упаковці, яка відповідає вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України, вимогам безпеки, умовам цього Договору.

4.4.8. У разі відсутності вмотивованих зауважень, своєчасно підписати Акт приймання-передачі Послуг.

4.4.9. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг, вагу) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

4.4.10. На вимогу Виконавця надавати підписаний акт звірки по взаєморозрахункам між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту.

5. ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

5.1. Вимоги до тари / упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку № 1 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.

5.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку, які відповідають вимогам, що пред'являються до конкретного виду відходів згідно з чинним законодавством України.

5.3. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку – ящики, коробки, пакети або мішки, які забезпечують зберігання відходів при транспортуванні, а також запобігають їх проникненню в навколишнє середовище. У випадку, якщо в одній одиниці тари / упаковки знаходиться декілька видів відходів, найменувань однієї групи відходів Замовник забезпечує наявність пакувального листа, в якому вказується вміст цієї тари / упаковки, із зазначенням підпису та печатки Замовника.

5.4. Медичні відходи мають бути упаковані Замовником відповідно до вимог передбачених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 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 поверненню не підлягають.

5.6. У разі невідповідності тари / упаковки відходів вимогам чинного законодавства України, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-якої відповідальності перед Замовником.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Сторони за даним Договором не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, якщо таке невиконання є результатом впливу непереборних явищ природи, воєнних дій, техногенних катастроф, тощо і які виникли після укладання даного Договору.

6.2. Сторона, для якої створилася неможливість виконання своїх зобов'язань через виникнення форс-мажорних обставин, повинна протягом п'яти робочих днів після їх настання повідомити про це іншу Сторону. Наявність вказаних обставин та їх термін дії підтверджується сертифікатом торгово-промислової палати України. За даних підстав термін дії даного Договору подовжується на термін дії форс-мажорних обставин. Якщо вказані обставини продовжуються більше одного місяця, то кожна із Сторін має право на розірвання Договору або часткове його виконання після письмового попередження іншої Сторони за 10 (десять) календарних днів.

6.3. Сторони укладають Договір під час дії правового режиму воєнного стану та наявності бойових дій в окремих регіонах України (що офіційно визнається Торгово-промисловою палатою України форс-мажором), надалі – «Особливий період». Відповідні обставини зумовлюють наявність правових та фактичних обмежень, відомих сторонам на момент укладення Договору.

6.4. Сторони також розуміють можливість істотної зміни законодавства в Особливий період, зокрема істотні зміни оподаткування, вимог до первинних документів тощо.

6.5. Сторони декларують намір утриматись від зловживання правами, передбаченими цим розділом Договору.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним в Україні законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

7.3. У випадку прострочення однією із Сторін виконання зобов'язання, винна Сторона сплачує іншій пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості простроченого зобов'язання за кожний день прострочення.

7.4. За порушення строків оплати наданих Послуг Замовник, за вимогою Виконавця, сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня, від несвоєчасно сплаченої 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 електронним документами за цим Договором здійснюється з використанням сервісу електронного документообігу «Вчасно» (https://vchasno.ua/) або «M.E.Doc» (https://medoc.ua/).

9.3. Сторони погодили можливість використання на рівні з кваліфікованим електронним підписом (надалі - КЕП) удосконалених електронних підписів відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 193 від 03.03.2020 р. «Про реалізацію експериментального проекту щодо забезпечення можливості використання удосконалених електронних підписів (надалі - УЕП) і печаток, які базуються на кваліфікованих сертифікатах відкритих ключів».

9.4. Сторони зобов'язані періодично (мінімум раз на тиждень) слідкувати за надходженням Е-документів та своєчасно здійснювати їх приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП/УЕП та повернення іншій Стороні. Сторона, яка здійснює надсилання Е-документа вважається Стороною - відправником, а Сторона, яка здійснює отримання Е-документа, вважається Стороною – одержувачем.

9.5. Підготовка Е-документів здійснюється відповідною Стороною і в строки, встановлені умовами Договору. До моменту передачі іншій Стороні, Сторона-відправник зобов'язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий Е-документ та підписати його з використанням КЕП/УЕП. Е-документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП/УЕП відповідної Сторони. Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного Е-документа, здійснюється Стороною-одержувачем з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

9.6. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.7. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності з моменту підписання з використанням КЕП/УЕП Стороною-одержувачем Е-документа, отриманого від Сторони-відправника з нанесеним нею КЕП/УЕП.

9.8. Е-документи вважаються підписаними і набирають чинності у випадках, коли вони були підписані КЕП/УЕП Стороною-відправником та надіслані Стороні-одержувачу, проте протягом передбаченого

Договором строку, Сторона-одержувач не підписала такі Е-документи та не надіслала Стороні-відправнику мотивованої відмови від підписання Е-документів.

9.9. У випадку, коли Договором не встановлено строків підписання конкретних Е-документів, Сторони погодили, що строк підписання таких документів з використанням Сторонами КЕП/УЕП становить 5 (п'ять) робочих днів з дати їх надіслання.

9.10. У випадку, коли одна із Сторін заявляє про втрату конкретного Е-документа, який попередньо набрав чинності, повторне підписання такого Е-документа не здійснюється. При цьому, Сторона, яка зберігає власний примірник Е-документа, зобов'язується за зверненням Сторони, яка втратила цей Е-документ, надати його доступними електронними каналами зв'язку, або на носії електронної інформації.

9.11. Якщо при звірці Сторонами даних про підписання Е-документів будуть виявлені розбіжності, то по замовчуванню будуть застосовуватися наступні умови чинності Е-документів:

9.12. Юридичну силу буде мати той Е-документ, який був останнім підписаний Сторонами з використанням КЕП/УЕП (у випадку наявності кількох різних Е-документів по одній і тій самій господарській 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 щоразу перевірки документів на представництво;

9.16. КЕП/УЕП за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису у разі, якщо:

- кваліфікований електронний підпис підтверджено з використанням кваліфікованого сертифіката відкритого ключа за допомогою надійних засобів електронного підпису;
- під час перевірки використовувався кваліфікований сертифікат відкритого ключа, чинний на момент накладення електронного підпису;

9.17. Сторони домовилися, що Е-документи, які відправлені, завірені КЕП/УЕП, мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документам, що складаються на паперовому носієві. Підтвердження передачі документів (відправлення, отримання, тощо) вважається легітимним підтвердженням фактичного прийому-передачі таких документів уповноваженими особами Сторін і не вимагає додаткового доказування.

9.18. Сторони погоджуються, що використання засобів криптографічного захисту інформації (далі - ЗКЗІ), які реалізують шифрування і КЕП/УЕП, достатньо для забезпечення конфіденційності інформаційної взаємодії Сторін щодо захисту від несанкціонованого доступу та безпеки обробки інформації, а також для підтвердження того, що:

- Е-документ надходить від Сторони, яка його передала (підтвердження авторства документа);
- Е-документ не зазнав змін при інформаційній взаємодії Сторін (підтвердження цілісності та автентичності документа);
- фактом отримання Е-документа є події, описані в даній Угоді.

9.19. З метою забезпечення безпеки обробки та конфіденційності інформації Сторони зобов'язані:

- не допускати появи в комп'ютерному середовищі, де функціонує система для обміну Е- документами, комп'ютерних вірусів і програм, спрямованих на її руйнування;
- не нищити та / або не змінювати архіви відкритих ключів електронних підписів, електронних Е-документів;
- не використовувати для підписання Е-документів скомпрометовані ключі.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Договір вступає в дію з моменту підписання його Сторонами та діє до 31.12.2024 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 мало місце під час дії Договору.

11. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі доповнення і зміни до даного Договору оформляються у письмовій формі і підписуються Сторонами.

11.2. Усі умови даного Договору є конфіденційними та є комерційною таємницею, що захищається Законодавством України та міжнародними угодами. У разі розголошення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством.

11.3. Сторони допускають можливість відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором однією із Сторін до третіх осіб в односторонньому порядку без письмового погодження цього із іншою Стороною.

11.4. Факсимільні, електронні та скановані копії документів, отриманих сторонами в електронному вигляді та за допомогою засобів електронного, факсимільного зв'язку, мають юридичну силу до моменту отримання оригіналів таких документів. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних з цим несприятливих наслідків.

11.5. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», Сторони дають згоду на обробку, збирання, накопичення та зберігання особистих персональних даних у т.ч. на передачу їх третім особам (без наступного повідомлення їх про передачу), з метою забезпечення реалізації правових, податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку, які регулюються чинним законодавством України та повідомлені у встановленому Законом порядку про внесення та включення відомостей про їх персональні дані до бази персональних даних.

11.6. Кожна із Сторін зобов'язана письмово повідомити другу Сторону про зміни місцезнаходження, банківських реквізитів, найменування, статусу платника податків не пізніше 3-х банківських днів після настання таких змін. У випадку неповідомлення чи несвоєчасного повідомлення винна Сторона зобов`язана відшкодувати іншій стороні збитки, понесені у зв'язку з таким неповідомленням.

11.7. Будь-яке повідомлення, необхідне або передбачене цим Договором, має бути здійснено у письмовій формі. Такі повідомлення вважаються направленими належним чином, якщо вони направлені адресату засобами поштового, електронного або факсимільного зв'язку на реквізити, вказані Сторонами у цьому Договорі, або такі повідомлення доведені до адресата під розпис.

11.8. Зміна або розірвання даного Договору можлива лише за домовленістю Сторін.

11.9. Сторони зобов'язуються дотримуватись законодавства з протидії корупції. При виконанні своїх зобов'язань за Договором Сторони не здійснюють і не будуть робити будь-яких дій, які суперечать вимогам законодавства у сфері запобігання корупції.

11.10. У всіх питаннях, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

11.11. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть бути враховані при вирішенні спору.

11.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11.13. Сторони погодили, що в порядку ст. 207 Цивільного кодексу України **ТОВ «ДСЛ-2010»** та 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:
ТОВ «ДСЛ-2010» 01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2; код ЄДРПОУ 37450720; ІНН 374507226509; р/р UA 483348510000000026007200142 в АТ «ПУМБ»; МФО 334851; Бухгалтерія: E-mail: buhgalter@dsl2010.com.ua Відділ продажу: моб.+38(067) 200-32-33 E-mail: salesdepartment@dsl2010.com.ua **Директор** _____ **Синчанський С.О.**	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.**

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, унеможливлює негативний вплив на здоров'я людей та поширення у навколишнє природне середовище шкідливих речовин.

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «ДСЛ-2010»
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, буд.11, блок 2;
код ЄДРПОУ 37450720; ІНН 374507226509;
р/р UA 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

Директор _____ **Сінчанський 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.**

Додаток 24

ДОГОВІР № 701563/П
про надання послуги з управління побутовими відходами
(вивезення твердих побутових відходів (ТПВ))

Київ «15» липня 2024 року

СПОЖИВАЧ: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

ВИКОНАВЕЦЬ: Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОФПЕРЕРОБКА», що є юридичною особою, належним чином зареєстрованою та існуючими за законами України, є резидентом і суб'єктом податку на прибуток, сплачує податок на прибуток на загальних підставах за ставками, визначеними у Податковому Кодексі України, в особі комерційного директора Джулай Наталії Олександрівни, що діє на підставі Довіреності № б/н від 28.12.2023 року, з другої Сторони, для потреб цього Договору іменуються надалі разом – «Сторонами», а кожна окремо – «Сторона», розуміючи значення своїх дій і володіючи для цього всіма необхідними повноваженнями, уклали цей Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Виконавець зобов'язується, згідно з графіком (довідкою-дислокацією), надавати Споживачеві Послуги з управління побутовими відходами (вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)), які накопичуються у Споживача (далі-Послуги), а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати Послуги за встановленими тарифами (вартість Послуги) у строки і на умовах, передбачених цим договором.
Під терміном «вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)» Сторони розуміють: збирання та транспортування/перевезення ТПВ від місць їх утворення до об'єкта оброблення відходів.
1.2. З моменту завантаження ТПВ на автотранспорт Виконавця, право власності на відходи переходить до Виконавця.

2. ПЕРЕЛІК ПОСЛУГ

2.1. Виконавець надає Споживачеві послуги з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ).
2.2. Послуги з вивезення ТПВ надаються за контейнерною схемою.
2.3. Для вивезення ТПВ за контейнерною схемою використовуються технічно справні контейнери місткістю 1,1 куб. метрів, в кількості, необхідній для якісного надання Послуг, що належать Виконавцю (Додаток №2), що є невід'ємною частиною Договору.
2.4. Графік вивезення ТПВ, необхідна кількість контейнерів, а також точки дислокації, в яких відбувається передача відходів від Споживача до Виконавця (назва та адреса об'єкту) визначається довідкою-дислокацією (Додаток № 1), що є невід'ємною частиною Договору.
2.5. Завантаження ТПВ на спеціальний автотранспорт здійснюється Виконавцем.
2.6. Тип та кількість спеціальних автотранспортних засобів, необхідних для перевезення ТПВ, визначаються Виконавцем.

3. ВИМІРЮВАННЯ ОБСЯГУ ТА ВИЗНАЧЕННЯ ЯКОСТІ ПОСЛУГ

3.1. Обсяги наданих Споживачеві Послуг вимірюються в кубічних метрах (м.куб.), вивезених твердих побутових відходів Виконавцем.
3.2. Загальний обсяг надання Послуг за даним Договором планово становить 231,0 м. куб., на період дії Договору, згідно п. 10.1..
В разі перевищення фактичного обсягу над плановим обсягом Послуг, вказаного в даному пункті, Споживач сплачує вартість фактичного обсягу Послуг в строки та в порядку, що передбачені даним Договором. Невиконання Споживачем будь-яких прав чи обов'язків, передбачених даним Договором, не звільняє його від обов'язку оплатити вартість Послуг та штрафні санкції, в разі виникнення підстав для нарахування.
3.3. Критерієм якості Послуг є дотримання: графіку вивезення побутових відходів (за винятком настання обставин непереборної сили), вимог стандартів, нормативів, норм, і правил, які регулюють діяльність у сфері поводження з відходами.

4. ПОРЯДОК ПРИЙНЯТТЯ ПОСЛУГ ТА ЗДІЙСНЕННЯ ЇХ ОПЛАТИ

4.1. Розрахунковим періодом для оплати Послуг є календарний місяць.
4.2. Станом на день укладення Договору вартість Послуги з вивезення 1 куб. м. ТПВ становить: 198,00 грн., в тому числі ПДВ 20% - 33,00 грн.
При зміні вартості Послуги за ініціативою Виконавця, Виконавець письмово доводить до відома Споживача нову величину вартості Послуги не пізніше, ніж за 5 (п'ять) календарних днів до введення його в дію, та погоджує зі Споживачем відповідні зміни до Договору, шляхом підписання відповідної Додаткової угоди до даного Договору.

4.3. Підтвердженням надання Послуг з вивезення ТПВ є наданий Виконавцем Споживачу Акт приймання-передачі наданих Послуг, до 5 числа наступного місяця, за попередній місяць, в якому надавалися Послуги. В Акті приймання-передачі наданих Послуг вказується фактичний обсяг вивезених Виконавцем ТПВ за календарний місяць в кубічних метрах та загальна вартість Послуг, наданих Виконавцем.
Акт приймання-передачі наданих Послуг підписується уповноваженими представниками обох Сторін, скріпляється печаткою (за наявності) та 1 екземпляр повертається Виконавцю протягом 5 робочих днів з моменту отримання Акту.
У разі наявності претензій до Виконавця, Споживач протягом 3 (трьох) календарних днів після надходження Акту направляє обґрунтовану письмову претензію Виконавцю, яку Виконавець розглядає і вживає відповідних заходів протягом 2 (двох) календарних днів.
Претензії щодо розбіжностей згідно Актів приймання-передачі наданих Послуг повинні бути підтверджені виключно актами про невиконання або часткове невиконання Виконавцем своїх зобов'язань згідно Договору, складених за участю уповноваженого представника Виконавця. За відсутності документальних підтверджень порушення зобов'язань Виконавцем, претензії Споживача при підписанні Актів здачі-приймання наданих Послуг до уваги прийматися не будуть.
4.4. У разі відсутності претензій у Споживача та не підписання та/чи/або не повернення ним Акту Виконавцю до 10 числа місяця, наступного за місяцем надання послуг – Акт вважається підписаним Споживачем, що тягне за собою всі юридичні наслідки підписаного Акту, послуга вважається наданою в повному обсязі відповідно до норм і вимог якості.
4.5. На письмову вимогу однієї із Сторін здійснюється звірка взаємних розрахунків за фактично надані Послуги. Сторона, яка одержала акт звірки взаємних розрахунків, зобов'язана розглянути його, підписати, скріпити печаткою (за наявності) або скласти власний акт звірки і надіслати іншій Стороні протягом 3-х робочих днів.
4.6. У разі виникнення необхідності термінового вивезення додаткового обсягу твердих побутових відходів, представники Сторін узгоджують строки, обсяги та вартість додаткових Послуг, які сплачуються на підставі окремого рахунку-фактури наданого Виконавцем.
4.7. Оплата Послуг здійснюється **до 15 (п'ятнадцятого) числа наступного місяця**, за попередній місяць, в якому надавалися Послуги.
4.8. Оплата Послуг здійснюється шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця, указаний у даному Договорі. Валютою договору є гривня.
4.9. У разі невиконання Споживачем п. 4.7. Договору Виконавець має право припинити надання послуг до погашення заборгованості.

5. ПРАВА ТА ОБОВЯЗКИ СПОЖИВАЧА

5.1. Споживач має право:
5.1.1. отримувати послуги передбачені цим Договором;
5.1.2. отримувати необхідну доступну, достовірну та своєчасну інформацію, що стосується Послуг по вивезенню ТПВ;
5.1.3. вимагати усунення Виконавцем виявлених недоліків у наданні Послуг у строк передбачених цим Договором;
5.1.4. перевіряти стан дотримання критеріїв якості Послуг;
5.1.5. самостійно здійснювати попередню оплату протягом дії даного Договору;
5.1.6. погоджувати з Виконавцем зміни, що впливають на розмір плати за Послуги;
5.1.7. вимагати зміни розміру плати за Послуги в разі недотримання графіка вивезення відходів.
5.2. Споживач зобов'язується:
5.2.1. до укладання даного Договору надати Виконавцю копії наступних документів Споживача:
- Виписка з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців або Витяг з єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців;
- Витяг з реєстру платників податку на додану вартість (за наявністю);
- Рішення про включення до реєстру неприбутковий установ та організацій (за наявністю);
- Витяг або Свідоцтво про платника єдиного податку;
- Статут (остання редакція) або опис з ЄДР з кодом доступу до останньої редакції Статуту.
5.2.2. своєчасно та в повному обсязі сплачувати Виконавцеві вартість Послуг незалежно від заборгованості третіх осіб перед Споживачем;
5.2.3. у строки, передбачені Договором, оформлювати та повертати Акти приймання-передачі наданих Послуг та Акти звірки взаємних розрахунків;
5.2.4. сприяти Виконавцю у наданні Послуг в обсязі та порядку, передбачених цим договором та законодавством;
5.2.5. підтримувати в належному санітарному та технічному стані контейнери;
5.2.6. відшкодувати Виконавцю вартість пошкодженого, знищеного або викраденого контейнеру наданого Виконавцем;

5.2.7. обладнати контейнерні майданчики з твердим покриттям у відповідності до норм законодавства, утримувати їх у належному санітарному та технічному стані, забезпечувати освітлення у темний час доби;
5.2.8. забезпечити вільний під'їзд автомобілів-сміттєвозів Виконавця до контейнерів в будь-яку пору року та час доби, не допускати загородження контейнерів транспортними засобами або іншими предметами, паркувати транспорт не ближче 5-ти метрів від контейнерних площадок та контейнерів для збирання побутових відходів (Постанова Кабінету Міністрів України від 20.04.2011р. № 435);
5.2.9. підготувати ТПВ до вивезення шляхом їх завантаження в контейнери до прибуття автомобіля-сміттєвоза Виконавця згідно з графіком в довідці-дислокації;
5.2.10. завчасно, не менш ніж за два тижні, надсилати Виконавцю пропозиції щодо внесення змін до довідки – дислокації. Зміни до довідки-дислокації набирають чинності з дня підписання Сторонами нової довідки-дислокації;
5.2.11. у разі внесення додаткової умови до довідки дислокації щодо вивезення ТПВ, за допомогою телефонного зв'язку чи Інтернету, автомобіль-сміттєвоз прибуває в строк що не перевищує 3 (трьох) календарних днів;
5.2.12. не змінювати місце розташування контейнерів без попередньої письмової згоди Виконавця;
5.2.13. письмово повідомляти Виконавця про знищення, зникнення або пошкодження контейнерів протягом 2-х календарних днів;
5.2.14. не допускати:
- перевантаження контейнерів 1,1 куб. м. відходами вагою більше 200 кг,
- завантаження контейнерів відходами, що містять надмірну вологу, без захисних пакетів,
- спалювання в контейнерах сміття та не завантажувати контейнери гарячою золою;
- завантаження в контейнери для ТПВ відходів, які порушують морфологічний склад твердих побутових відходів, будівельних відходів, відходів рослинного походження (листям) та промислових відходів (легкозаймистих, вибухонебезпечних, їдких, отруйних, радіоактивних речовин тощо) та інших відходів, що не відносяться до твердих побутових;
5.2.15. виконувати інші обов'язки, передбачені Договором і чинним законодавством України.

6. ПРАВА ТА ОБОВЯЗКИ ВИКОНАВЦЯ

6.1. Виконавець має право:
6.1.1. вимагати від Споживача забезпечувати належний санітарно-технічний стан контейнерів і контейнерних майданчиків, а також своєчасно збирати та належним чином зберігати відходи, встановлювати передбачену договором кількість контейнерів з метою запобігання їх переповненню;
6.1.2. у разі порушення Споживачем своїх зобов'язань за цим Договором, припинити надавати Послуги до усунення останнім порушень;
6.1.3. розірвання Договору в односторонньому порядку в разі систематичного невиконання своїх зобов'язань за цим Договором Споживачем;
6.1.4. здійснювати вивезення ТПВ цілодобово з контейнерів, які знаходяться на доступній відстані, а саме не далі ніж 5 (п'ять) метрів від спеціального автотранспорту Виконавця.
6.1.5. призупинити надавати Послуги, в випадку порушення Споживачем п. 4.7., п. 5.2.5., п. 7.10. цього Договору.
6.1.6. у разі необхідності залучати третіх осіб для виконання умов даного Договору.
6.2. Виконавець зобов'язується:
6.2.1. надавати Послуги відповідно до вимог законодавства про відходи, санітарних норм і правил, Правил надання послуг з вивезення побутових відходів, затверджених Кабінетом Міністрів України, та цього Договору;
6.2.2. погодити із Споживачем місця розташування контейнерних майданчиків, та визначити кількість контейнерів, необхідну для збирання ТПВ, перевіряти наявність контейнерів на таких майданчиках відповідно до розрахунків;
6.2.3. здійснювати контроль за санітарно-технічним станом контейнерів;
6.2.4. перевозити відходи спеціальними автотранспортними засобами;
6.2.5. ліквідувати надлишкове накопичення у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити збирання в разі розсипання ТПВ під час завантаження у спеціальний автотранспортний засіб;
6.2.6. вивозити ТПВ тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти захоронення (утилізації) ТПВ;
6.2.7. надавати своєчасну та достовірну інформацію про вартість Послуги, умови оплати, графік вивезення ТПВ;
6.2.8. усувати факти порушення вимог щодо забезпечення належної якості Послуг та вести облік претензій, які пред'являє Споживач у зв'язку з неналежним виконанням умов цього договору;
6.2.9. прибувати на виклик Споживача і усувати спричинені виконавцем недоліки протягом 3 календарних днів.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА НЕВИКОНАННЯ УМОВ ДОГОВОРУ

7.1. Споживач несе відповідальність згідно із законодавством і цим Договором за:
- несвоєчасне внесення плати за Послуги;

- невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законодавством.
7.2. Виконавець несе відповідальність за:
- ненадання або надання не в повному обсязі послуг, що призвело до заподіяння збитків;
- невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законом.
7.3. За порушення строків оплати послуг Споживач сплачує Виконавцю пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла в період прострочення, від загальної суми боргу за кожен день прострочення платежу.
7.4. Споживач відповідає перед Виконавцем за порушення строків оплати Послуг незалежно від заборгованості третіх осіб перед Споживачем та незалежно від затримок в надходженні коштів Споживачеві.
7.5. В разі якщо Споживач своєчасно здійснив оплату Послуг, а Виконавець порушує строки надання Послуг, то Виконавець сплачує Споживачеві пеню в розмірі облікової ставки НБУ, яка діяла в період прострочення, від суми сплаченої передоплати за кожен день прострочення надання Послуг.
7.6. Виконавець частково або повністю звільняється від виконання своїх зобов'язань у разі отримання приписів установ санітарно-епідеміологічного та природоохоронного нагляду з обставин, незалежних від Виконавця та за відсутності вини Виконавця. При цьому оплата за надання Послуг, за період дії відповідних приписів та невиконання Виконавцем своїх зобов'язань, не нараховується.
7.7. У разі ненадання послуг або надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості, Споживач зобов'язаний викликати телефонним зв'язком із письмовим (лист, факс, Інтернет, електрона пошта) повідомленням представника Виконавця для складання Акта-претензії, в якому зазначаються види порушень та причини виникнення таких порушень. Представник Виконавця зобов'язаний прибути протягом доби із дня отримання виклику Споживача. Акт-претензія складається уповноваженими представниками Споживача та Виконавця.
У разі неприбуття представника Виконавця у встановлений строк Акт-претензія складається за участю уповноваженого представника Споживача та виборної особи будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення.
7.8. Після складання належним чином Акта – претензії, Виконавець зобов'язаний усунути порушення протягом трьох діб.
7.9. Виконавець реєструє податкові зобов'язання відповідно до чинного законодавства на підставі наданої Споживачем інформації (копій документів) щодо податкового статусу (платник/не платник ПДВ та платник/не платник податку на прибуток). У разі ненадання або несвоєчасного надання інформації щодо податкового статусу Споживача, вартість штрафних санкції відшкодовує Споживач Виконавцю протягом 10 банківських днів.
7.10. За кожен випадок завантаження в контейнери для ТПВ будівельних відходів, небезпечних відходів (легкозаймистих, вибухонебезпечних, їдких, отруйних, радіоактивних речовин тощо) та інших відходів, що не відносяться до твердих побутових, перевантаження контейнера, неможливості забрати і завантажити ТПВ в автомобіль-сміттєвоз Виконавця через відсутність вільного під'їзного шляху Споживач сплачує Виконавцеві штраф у розмірі 10% від вартості послуг попередній календарний місяць, але не більше ніж 500 (п'ятсот) гривень.
7.11. У випадку, коли Виконавець відступив від умов Договору, що погіршило якість робіт, призвело до недоліків, або якщо Виконавець допустив інші недоліки в роботі, Споживач має право вимагати від Виконавця безоплатного виправлення зазначених недоліків у встановлений Споживачем строк, або відшкодування понесених Споживачем витрат з виправлення своїми силами таких недоліків.

8. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Спори за Договором між сторонами розв'язуються шляхом проведення переговорів або у судовому порядку. Спори, пов'язані з пред'явленням претензій, можуть розв'язуватися в досудовому порядку шляхом їх задоволення.

9. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ (ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ)

9.1. Кожна зі Сторін звільняється від відповідальності за часткове або повне невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання було викликане обставинами непереборної сили (форс-мажорними), які виникли після підписання цього Договору, і яких не було можливості уникнути або усунути, відповідно до чинного законодавства України.
9.2. Під форс-мажорними обставинами Сторони розуміють: дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру, сильні снігопади, пожежі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні явища, вибухи, військові дії, страйки, мітинги, епідемії, пандемії, видання приписів, постанов, розпоряджень органів влади про закриття полігону для ТПВ.
9.3. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором у наслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом 10 днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Несвоєчасність надання зазначеної інформації позбавляє права посилатися на ці причини згодом.

9.4. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються компетентним органом.
9.5. Настання форс-мажорних обставин не звільняє Сторони від обов'язків, які мали місце до форс-мажору.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Строк дії Договору встановлюється з дня підписання його Сторонами і діє до 31 грудня 2024 року.
10.2. Закінчення строку цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії цього Договору.
10.3. Сторони мають право в односторонньому порядку припинити дію даного Договору, письмово повідомивши про таке припинення не менш ніж за 10 (десять) календарних днів до дати такого припинення, при цьому датою такого припинення є дата, вказана в такому повідомленні.
10.4. Договір вважається продовжений на наступний календарний рік, на тих самих умовах, якщо за 30 (тридцять) календарних днів до закінчення строку дії Договору жодна із Сторін письмово не заявить про його припинення.

11. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Всі зміни і доповнення до Договору дійсні в тому разі, якщо вони оформлені у письмовій формі, підписані та скріплені печатками обох Сторін.
11.2. Дія договору припиняється у разі, якщо Споживач не отримує у Виконавця Послуги протягом 30 (тридцяти) календарних днів поспіль. В даному випадку Договір припиняється на тридцять перший день без будь-яких угод або повідомлень на адресу Споживача і не вимагає додаткового оформлення сторонами. Припинення договору не звільняє Споживача від сплати заборгованості, штрафних санкцій та відшкодування збитків.
11.3. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено в самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.
11.4. З Правилами надання послуг з вивезення побутових відходів та витягами із законодавства про відходи, санітарними нормами і правилами поводження з побутовими відходами та утримання територій населених пунктів Споживач ознайомлений, що засвідчується підписом Споживача в даному Договорі.
11.5. 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 із цим несприятливих наслідків. В разі порушення Стороною обов'язку, передбаченого цим пунктом, друга Сторона має право зупинити виконання своїх обов'язків.
11.6. З укладенням цього Договору попереднє листування, що стосується цього Договору, зберігає чинність, якщо воно не суперечить умовам цього Договору.
11.7. Споживач не має права передавати свої права і обов'язки повністю або частково за даним Договором, без письмової згоди іншої Сторони.
11.8. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу.
11.9. Додатки:
- Додаток №1 - Графік надання послуг (Довідка-дислокація);
- Додаток №2 - АКТ прийому – передачі контейнерів.

12. АДРЕСИ, ПЛАТІЖНІ РЕКВІЗИТИ, ПІДПИСИ І ПЕЧАТКИ СТОРІН

СПОЖИВАЧ:
Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Адреса юридична: вул. Яремчука Назарія, 1
м. Луцьк, 43023
Код ЄДРПОУ 44800308
IBAN A163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень" м. Київ,
МФО 380281
ІПН 448003003183
Платник ПДВ
Тел. 067-332-66-31 Андрій Ільніцький

Директор

_____ **Сергій МИХАЙЛОВ**

ВИКОНАВЕЦЬ:
Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОФПЕРЕРОБКА»
Адреса юридична:
вул. Пирогівський шлях, 94-А, Київ, 03026
Адреса поштова:
пр-т Європейського Союзу, 85, Київ, 04208
код ЄДРПОУ 41195855
IBAN UA553204780000026004924884452
в АБ «УКРГАЗБАНК»
ІПН 411958526575
Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua

Комерційний директор

_____ **Наталія ДЖУЛАЙ**

Додаток № 1
до Договору про надання послуги з управління побутовими відходами
(вивезення твердих побутових відходів (ТПВ))
від «15» липня 2024 року № 701563/П

Графік надання послуг (Довідка-дислокація)

1. Сторони погодили наступний графік надання послуг з вивезення твердих побутових відходів (ТПВ), які накопичуються у Споживача:

№	Адреса(-и) надання послуги	К-сть конт.	Кількість вивозу контейнерів по днях тижня						
			ПН	ВТ	СР	ЧТ	ПТ	СБ	НД
1.	**вул.Іллєнка Юрія, 50А м.Київ** АЗС	3	3	-	3	-	3	-	-

2. Для збирання ТПВ використовуються технічно справні контейнери, які належать Виконавцю.
3. Вага відходів, завантажених в один контейнер ємністю 1,1 $м^3$ не повинна перевищувати 200 кг.

СПОЖИВАЧ:
Товариство з обмеженою відповідальністю "ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Адреса юридична: вул. Яремчука Назарія, 1
м. Луцьк, 43023
Код ЄДРПОУ 44800308
IBAN A163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень" м. Київ,
МФО 380281
ІПН 448003003183
Платник ПДВ
Тел. 067-332-66-31 Андрій Ільніцький

Директор

_____ **Сергій МИХАЙЛОВ**

ВИКОНАВЕЦЬ:
Товариство з обмеженою відповідальністю «ПРОФПЕРЕРОБКА»
Адреса юридична:
вул. Пирогівський шлях, 94-А, Київ, 03026
Адреса поштова:
пр-т Європейського Союзу, 85, Київ, 04208код
ЄДРПОУ 41195855
IBAN UA553204780000026004924884452
в АБ «УКРГАЗБАНК»
ІПН 411958526575
Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua

Комерційний директор

_____ **Наталія ДЖУЛАЙ**

Додаток № 2
до Договору про надання послуги з управління побутовими відходами
(вивезення твердих побутових відходів (ТПВ))
від «15» липня 2024 року № 701563/П

АКТ
прийому – передачі контейнерів

Київ «17» липня 2024 року

Ми, що нижче підписалися, представник Виконавця в особі комерційного директора Джулай Наталії Олександрівни, що діє на підставі Довіреності та представник Споживача, в особі директора Михайлова Сергія Миколайовича, склали цей Акт про те, що на виконання умов Договору про надання послуги з управління побутовими відходами (вивезення твердих побутових відходів (ТПВ)) від «15» липня 2024 року № 701563/П, Виконавець передав, а Споживач прийняв 3 (три) контейнера, а саме:

№	Інвентарний номер	Опис контейнера	Вартість контейнера (з ПДВ)
1	ПП 07346	Пластиковий контейнер з кришкою	9 590,00 грн.
2	ПП 07379	Пластиковий контейнер з кришкою	9 590,00 грн.
3	ПП 07361	Пластиковий контейнер з кришкою	9 590,00 грн.
	Всього		**28 770,00 грн.**

1. Контейнер переданий без пошкоджень та у технічно справному стані та встановлений за адресою:
- **вул.Іллєнка Юрія, 50А**
2. Цей акт складено у двох екземплярах по одному для кожної із сторін.
3. За відсутності у Споживача контейнера(рів) при їх поверненні Виконавцю, Споживач зобов'язується сплатити на користь Виконавця вартість контейнера.
4. У разі викрадення або знищення контейнера(рів) з території Споживача під час дії зобов'язань по даному Акту, Споживач зобов'язується сплатити на користь Виконавця вартість контейнера(рів).

СПОЖИВАЧ:
Товариство з обмеженою відповідальністю
"ПЕТРОЛ КОНТРАКТ"
Адреса юридична: вул. Яремчука Назарія, 1
м. Луцьк, 43023
Код ЄДРПОУ 44800308
IBAN A163802810000035709000001727
у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень" м. Київ,
МФО 380281
ІПН 448003003183
Платник ПДВ
Тел. 067-332-66-31 Андрій Ільніцький

Директор
_____ **Сергій МИХАЙЛОВ**

ВИКОНАВЕЦЬ:
Товариство з обмеженою відповідальністю
«ПРОФПЕРЕРОБКА»
Адреса юридична:
вул. Пирогівський шлях, 94-А, Київ, 03026
Адреса поштова:
пр-т Європейського Союзу, 85, Київ, 04208
код ЄДРПОУ 41195855
IBAN UA553204780000026004924884452
в АБ «УКРГАЗБАНК»
ІПН 411958526575
Електронна пошта: info@profpererobka.com.ua

Комерційний директор
_____ **Наталія ДЖУЛАЙ**