

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Директор АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

_____ В.В. Даниляк

М.П. «_____» _____ 2026 року



ЗВІТ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

«Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва)»

18785

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

м. Київ - 2026

Зміст

1	Опис планованої діяльності	7
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності	8
1.2	Цілі діяльності	12
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та проведення 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	13
1.3.1	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт	13
1.3.2	Опис характеристик діяльності протягом проведення планованої діяльності	17
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності, наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати	21
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	28
1.5.1	Оцінка очікуваних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря	28
1.5.2	Оцінка очікуваного рівня забруднення геологічного середовища та земельних ресурсів	66
1.5.3	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів	66
1.5.4	Оцінка очікуваного впливу на водні ресурси	74
1.5.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення	78
1.5.6	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат	84
1.5.7	Оцінка очікуваного впливу на техногенне середовище	84
1.5.8	Оцінка очікуваного впливу на рослинний та тваринний світ	85
1.5.9	Оцінка очікуваного впливу на соціальне середовище	86
1.5.10	Оцінка очікуваного впливу світлового, теплового та радіаційного забруднення	86
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків	88
3	Опис поточного стану довкілля 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	91
3.1	Клімат та мікроклімат	91
3.2	Атмосферне повітря	93
3.3	Геологічне та гідрогеологічне середовище	97
3.4	Водні об'єкти і водні ресурси	99
3.5	Ґрунтові умови	100
3.6	Флора, фауна, біорізноманіття	102
3.7	Техногенне середовище	116
3.8	Відходи	117
3.9	Соціально-економічні умови	119
3.10	Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планованої діяльності	120

4	Опис факторів довкілля які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів, у тому числі здоров'я населення, стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучення земельних ділянок), ґрунтів, води, повітря, кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, ландшафт, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами	121
4.1	Вплив на клімат та мікроклімат	121
4.2	Вплив на атмосферне повітря.....	121
4.3	Вплив на геологічне середовище та ґрунти	122
4.4	Вплив на водне середовище	123
4.5	Вплив на фауну, флору та біорізноманіття	123
4.6	Вплив на здоров'я населення.....	124
4.7	Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину.....	125
4.8	Вплив альтернативного варіанту.....	125
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	128
5.1	Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення діяльності.....	128
5.1.1	Підготовчі та будівельні роботи.....	128
5.1.2	Планована діяльність.....	129
5.2	Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	129
5.3	Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами	130
5.3.1	Атмосферне повітря.....	130
5.3.2	Водне середовище.....	134
5.3.3	Шумове забруднення.....	135
5.3.4	Операції у сфері управління з відходами.....	135
5.3.5	Земельні ресурси.....	135
5.3.6	Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття	136
5.4	Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій	136
5.5	Оцінка соціального ризику планованої діяльності	146
5.6	Кумулятивний вплив 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.	147
5.7	Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату	149
5.7.1	Характеристика заходів щодо регулювання викидів у періоди НМУ	149
5.8	Технологія і речовини, що використовуються.....	150

6	Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля.....	151
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів	153
8	Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.....	162
9	Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля....	171
10	Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля	172
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.....	173
12	Резюме нетехнічного характеру	175
13	Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля	181

Перелік додатків

Додаток А Копія виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Додаток Б Відомості про земельну ділянку

Додаток В Кліматична характеристика району планової діяльності

Додаток Г Довідка про фонове забруднення атмосфери

Додаток Д Листи щодо наявності об'єктів природно-заповідного фонду

Додаток Ж Лист щодо наявності об'єктів культурної спадщини

Додаток З Лист щодо надходження зауважень громадськості

Додаток К Технічний звіт з інженерно-геологічних вишукувань

Додаток Л Договір на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі

Додаток М Договір про постачання електричної енергії споживачу

Додаток Н Договір про надання послуг з управління відходами та Договір про надання послуг з управління побутовими відходами в частині перевезення та видалення твердих побутових відходів (ТПВ)

Додаток П Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва

Додаток Т Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері

Перелік прийнятих скорочень

АГЗП – автомобільний газозаправний пункт;
АЗС – автозаправна станція;
АЦ РМП – автоцистерна рідкого моторного палива;
ГДК – гранично допустима концентрація;
ГДС – гранично допустимий скид;
ГРШ – ґрунтово-рослинний шар;
ДБН – державні будівельні норми;
ДП – дизельне паливо;
ДСТУ – державний стандарт України;
ЖЗ – житлова забудова;
ЗР – забруднююча речовина;
ЗТП – трансформаторна підстанція закритого типу;
КМУ – Кабінет Міністрів України;
ЛОС – локальні очисні споруди;
МОЗ – міністерство охорони здоров'я;
НМЛОС – неметанові леткі органічні сполуки;
ОБРВ – орієнтовно безпечні рівні впливу;
ОВД – оцінка впливу на довкілля;
ПГ – парникові гази;
ПЗФ – природно-заповідний фонд;
ППМ – післяпроектний моніторинг;
ППМЗ – пам'ятка природи місцевого значення;
ППР – планово-попереджувальні роботи;
ПРК – паливо-роздавальна колонка;
ПРК СВГ – паливо-роздавальна колонка скрапленого вуглеводневого газу;
РМП – рідке моторне паливо;
СВГ – скраплений вуглеводневий газ;
СЕС – санітарно-епідеміологічна служба;
СЗЗ – санітарно-захисна зона;
СОУ – стандарт організацій України;
ТЕП – техніко-економічні показники;
ТПВ – тверді побутові відходи;
ТП – трансформаторна підстанція;
ФЕМ – фігурні елементи мощення.

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

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

Планована діяльність АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля – пункт 4 частина 3 стаття 3 (поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше).

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища», визначає загальні вимоги в галузі охорони навколишнього середовища при розміщенні, проектуванні, будівництві, введенні в експлуатацію, експлуатації, консервації, споруд та інших об'єктів.

Метою розробки звіту з ОВД є попередня комплексна оцінка можливих впливів на всі складові навколишнього природного та соціального середовища, що можуть виникати під час планованої діяльності АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» (Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва)).

Законом встановлено використання природних ресурсів громадянами, підприємствами, установами та організаціями здійснюється з дотриманням обов'язкових екологічних вимог:

- раціонального і економного використання природних ресурсів на основі широкого застосування новітніх технологій;
- здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, негативному впливу на стан навколишнього природного середовища;
- здійснення заходів щодо відтворення відновлюваних природних ресурсів;
- застосування біологічних, хімічних та інших методів поліпшення якості природних ресурсів, які забезпечують охорону навколишнього природного середовища і безпеку здоров'я населення;
- збереження територій та об'єктів природно-заповідного фонду, а також інших територій, що підлягають особливій охороні;

– здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб.

При використанні природних ресурсів має забезпечуватися виконання й інших вимог, встановлених цим Законом та іншим законодавством України.

При розробленні звіту виконаний аналіз впливу планованої діяльності на різні компоненти навколишнього середовища та здоров'я населення, дотримання усіх вимог природоохоронного законодавства України, розроблено та передбачено комплекс охоронних, захисних заходів та заходів зі зменшення можливого негативного впливу на довкілля, заходів з недопущення та попередження надзвичайних ситуацій природного та техногенного характеру.

У процесі підготовки Повідомлення про плановану діяльність була допущена технічна неточність щодо зазначення об'єму підземної ємності для газу. Просимо вважати правильним об'єм підземної ємності з газом – 9,99 м³.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Юридична особа – АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», розташована за адресою: 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, с. Славсько, вул. Франка, 14А код ЄДРПОУ – 31729918. Копія виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань надана у Додатку А.

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах ділянки існуючої автозаправної станції з обладнанням, що перебуває у користуванні АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та розташовується на земельній ділянці площею 0,2891 га в адміністративних межах м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж, що підтверджується Договором оренди земельної ділянки № НАТ 750714 від 25.03.2016 року та Витягом з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (Додаток Б).

Ділянка реконструкції автозаправної станції з влаштуванням АГЗП характеризується розвинутою мережею інженерних комунікацій.

В геоморфологічному відношенні ділянка реконструкції АЗС знаходиться в межах моренно-зандрової рівнини Київського Полісся. Поверхня землі ділянки спланована, знаходиться на абсолютних відмітках 183,1-183,5 м.

В геологічній будові на розвідану глибину до 6,0 м приймають участь насипні ґрунти, еолово-делювіальні піски і елювіально-делювіальні супіски.

Територія відноситься до потенційно невідтоплених в природному стані (Додаток К).

На підземні води об'єкт не впливає. Експлуатація об'єкту не робить негативного впливу на водяне середовище, тому що відсутні скидання забруднюючих речовин на рельєф і у водойми. При виконанні будівельно-монтажних робіт, вплив носить тимчасовий характер і при належній технології виконання робіт може бути зведений до мінімуму.

Додаткове відведення земель не передбачається. Цільове призначення земельної ділянки – 12.08 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій для обслуговування автозаправної станції.

Заїзд та виїзд з АЗС існуючі та передбачені з проспекту Леся Курбаса.

На даний час на території існуючої АЗС розміщені:

- Будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів;
- Навіс над ПРК;
- ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП – 6 шт.;
- Підземні резервуари РМП;
- Майданчик для контейнерів з побутовими відходами;
- Майданчик пожежного інвентарю;
- Зливний пристрій;
- Сепаратор нафтопродуктів;
- ЗТП;
- Сервісна колонка (повітря);
- Зарядна станція електромобілів;
- Майданчик дизельгенератора;
- Площадка тимчасового зберігання автотранспорту.

На ділянці наявні інженерні мережі та комунікації, що обслуговують дану АЗС. Зелені насадження в межах земельної ділянки представлені у вигляді газонних трав та деревних насаджень.

Найближча житлова забудова від джерела викиду забруднюючих речовин № 4, розташована на відстані 93 м, в південно-східному напрямку.

Промисловий майданчик АЗС межує:

- в північному напрямку із офісною будівлею;
- в східному напрямку з наземним паркінгом;
- в південному напрямку з проспектом Леся Курбаса;
- в західному напрямку із територією автомийки.

Згідно з вимогами «Державних санітарних правил планування та забудови населених місць ДСП № 173-96» (п.5.32), відстань від автозаправочних станцій з підземним и резервуарами для зберігання рідкого палива до меж ділянок дитячих дошкільних закладів,

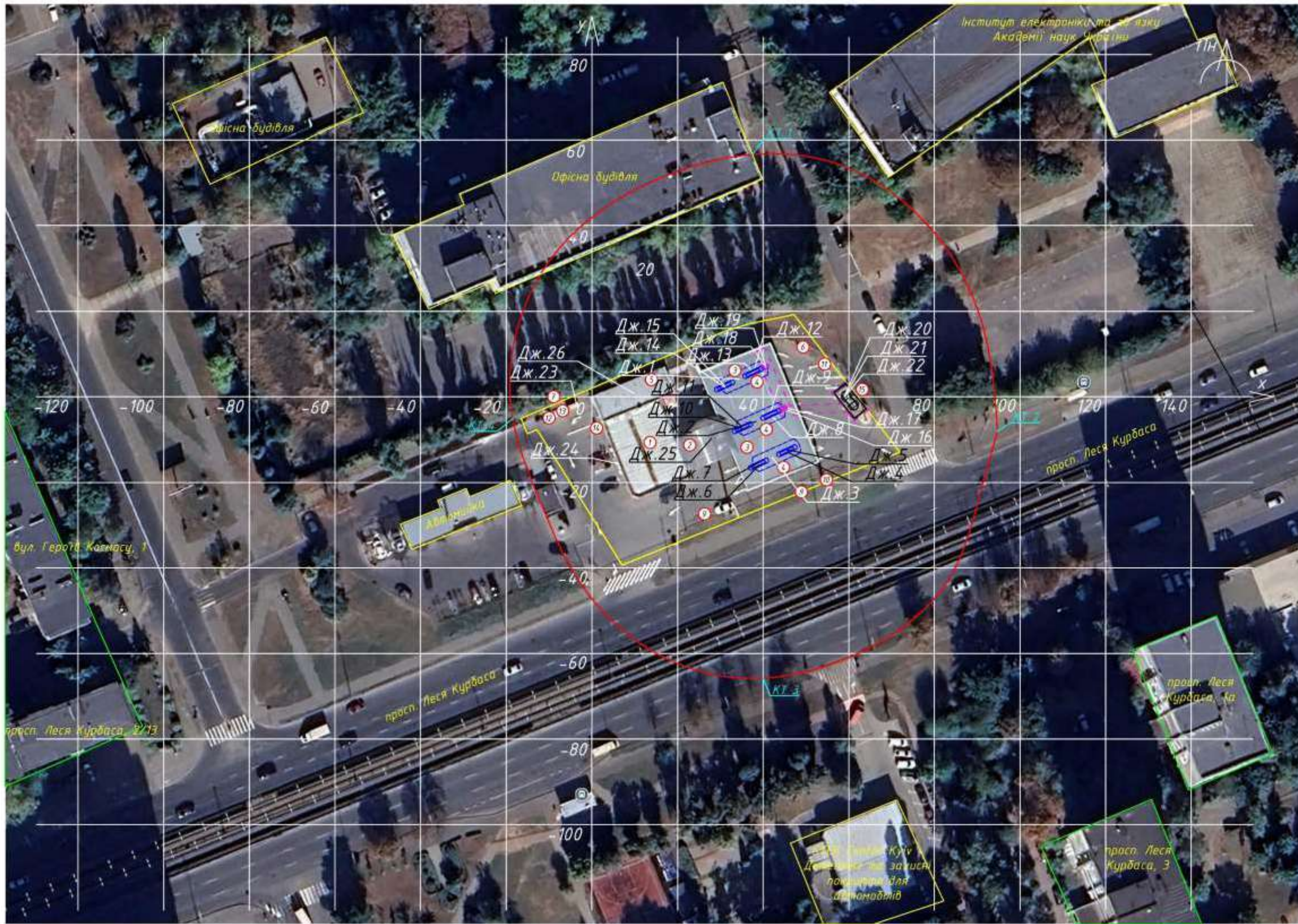
загальноосвітніх шкіл, шкіл-інтернатів, лікувально-профілактичних закладів, до стін житлових та інших громадських будівель і споруд, дитячих ігрових майданчиків і місць відпочинку населення слід приймати за розрахунком забруднення атмосферного повітря шкідливими викидами АЗС, але не менше 50 м.

Згідно з додатком № 4 до ДСП 173-96, для автогазонаповнювальних компресорних станцій (АГНКС) нормативна СЗЗ визначена розміром 100 м, оскільки компресорна станція є джерелом шуму, який виступає лімітуючим шкідливим чинником по впливу на прилеглу житлову забудову. Крім того, на АГНКС в якості палива використовується газ (метан) від магістральних газопроводів з тиском у мережі 5,5 та 7,5 МПа, який закачується за допомогою компресора в автомобільні балони під тиском 200 атм., що дорівнює 19,6 МПа. Технологія обслуговування (заправки) автомобілів СВГ, яка застосовується на АГЗП, що розміщується в межах промайданчика АЗС АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», не потребує використання компресорної станції. Згідно з п. 11.145 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 15.11.2018 р. № 305 (далі - ДБН В.2.5-20:2018), максимальна місткість резервуарів автогазонаповнювальної станції (АГНС) не повинна перевищувати 100 м³, а місткість одного резервуару – 50 м³. Згідно з п. 11.149 ДБН В.2.5-20:2018, потужність АГЗП при підземному розміщенні складає до 20,0 м³ (один резервуар).

Тому, норма щодо встановленої СЗЗ розміром 100 м для АГНКС не може бути застосована для АГЗП як за технологією заправки (компресор не використовується), так і видом палива (СВГ, а не метан) та потужністю (один підземний резервуар 9,99 м³). Відтак, відстань від резервуару СВГ АГЗП до житлових будинків та громадських споруд, розташованих поза територією розміщення АГЗП, визначається як протипожежна безпечна відстань і приймається за приміткою 3 до табл. 22 п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 ця відстань складає 20 м як для надземних резервуарів місткістю до 5 м³, що в даному випадку дотримується для житлового будинку, який знаходиться від крайніх джерел викиду АГЗП на відстані понад 20 м (фактично – 93 м, в південно-східному напрямку).

Реконструкція АЗС з влаштуванням автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) відповідає п. 5.28 ДСП № 173-96: «Станції технічного обслуговування і ремонту автомобілів, автозаправочні станції (АЗС) слід розміщувати в промислових і комунально-складських зонах, на магістральних вулицях і дорогах за межами житлового району».

Ситуаційна карта-схема розміщення об'єкту наведена нижче.



№ на карті	Найменування	примітки
1	Будівля АЗС	існ.
2	Навіс над ПРК	існ.
3	Резервуари палива - 3 шт	існ.
4	ПРК (паливо-роздавальна колонка) РМП - 6 шт	існ.
5	Автомійка	існ.
6	Майданчик пожежного інвентаря	існ.
7	ЗТП	існ.
8	Сепаратор нафтопродуктів	існ.
9	Майданчик тимчасового зберігання транспорту	існ.
10	Цінова стелла	існ.
11	Сервісна колонка (повітря)	існ.
12	Майданчик для контейнерів з побутовими відходами	існ.
13	Майданчик дизель-генератора	існ.
14	Зарядна станція електромобілів	існ.
15	АГЗП	проект.

№ ДВ	Назва джерела викиду
1	Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензину марок Pulls 95 та А100Pulls
2	Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензину марки А-95 та пралитих нафтопродуктів
3	Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального та Pulls Diesel
4	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №1 (лівороторня)
5	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №1 (правостоторня)
6	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №2 (лівороторня)
7	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №2 (правостоторня)
8	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №3 (лівороторня)
9	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №3 (правостоторня)
10	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №4 (лівороторня)
11	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №4 (правостоторня)
12	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №5 (лівороторня)
13	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №5 (правостоторня)
14	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №6 (лівороторня)
15	Паливо-роздавальна колонка (РМП) №6 (правостоторня)
16	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1
17	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1
18	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2
19	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2
20	Заповіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ
21	Заповіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ
22	Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП
23	Труба від дизель-генератора
24	Блоки компресорів холодної/морозильної камери
25	Автотранспорт
26	Автомійка

Умовні позначення

	межі житлової забудови		контрольні точки
	санітарно-захисна зона		межі промислової зони
	територія реконструкції		будівлі та споруди
	джерела викидів забруднюючих речовин		

Ситуаційна карта-схема

Ізм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва	Лист	Маса	Масштаб
Разраб.								1:1000
Пров.								
Т.контр.								
						Лист	Листов	

1.2 Цілі діяльності

Ціль планованої діяльності – влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності з газом об'ємом 9,99 м³, з приймальною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП під навісом.

При проектуванні АГЗП застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання, рекомендоване проектом, відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування в Україні.

Територія АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 250 заправок на добу бензином та дизельним паливом.

Проектований АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1400 м³/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий. Термін експлуатації будинку АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 60 років. Термін експлуатації резервуарів 30 років.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром підземного розміщення (обсягом 9,99 м³), з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, 2-ма паливороздавальними колонками, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в підземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Згідно класифікатору видів економічної діяльності АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» основним видом діяльності є:

- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна;
- 46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин;

- 46.33 Оптова торгівля молочними продуктами, яйцями, хачовими оліями та жирами;
- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;
- 47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами;
- 47.19 Інші види роздрібною торгівлі в неспеціалізованих магазинах;
- 47.30 Роздрібна торгівля пальним;
- 73.11 Рекламні агенства;
- 73.12 Посередництво в розміщенні реклами в засобах масової інформації;
- 73.20 Дослідження кон'юнктури ринку та виявлення громадської думки;
- 35.11 Виробництво електроенергії;
- 41.20 Будівництво житлових і нежитлових будівель.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності будуть Дозвіл на виконання будівельних робіт (ст. 37 «Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України та Висновок з оцінки впливу на довкілля, що видається Департаментом захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та проведення 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

1.3.1 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт

Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), розробляється на підставі згідно відповідних технічних умов, нормативних документів та технічного завдання на проектування АЗС.

Реконструкція об'єкту обмежується геометричними розмірами земельної ділянки, площею 0,2891 га, що перебуває у користуванні АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», яка розташована в адміністративних межах м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж, що підтверджується Договором оренди земельної ділянки № НАТ 750714 від 25.03.2016 року та Витягом з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права

власності (Додаток Б).

Архітектурно-планувальне рішення генерального плану обумовлено розташуванням ділянки сформованою забудовою та транспортною схемою, вимогами технологічних рішень, умовами безпеки руху, інженерного забезпечення, виконанням санітарних та протипожежних норм. Розташування всіх існуючих та запроектованих споруд відповідно технологічної лінії обслуговування автотранспорту. Заїзд і виїзд передбачено з проспекту Леся Курбаса.

До основних робіт по будівництву об'єкта дозволяється приступати після виконання внутрішньо-майданчикових підготовчих робіт. До внутрішньо-майданчикових підготовчих робіт відносяться:

- відведення в натурі майданчика для будівництва;
- влаштування необхідних огорож будівельного майданчика (охоронних, захисних), організація в необхідних випадках контрольно-пропускового режиму;
- забезпечення будівельного майданчика освітленням, протипожежним водопостачанням, засобами пожежогасіння, сигналізації та зв'язку;
- розміщення мобільних (інвентарних) будівель і споруд виробничого, складського, допоміжного, санітарно-побутового та громадського призначення, влаштування складських майданчиків і приміщень для матеріалів, конструкцій, обладнання, відходів, вторинної сировини.

Архітектурно-будівельні рішення

Існуюча будівля АЗС реконструкції не підлягає.

Проектом передбачено улаштування:

- підземний резервуар встановлюється в котловані на монолітну залізобетонну фундаментну плиту товщиною 25 см з бетону кл. С12/15. Для заливки фундаменту використовується бетон класу С12/15 по міцності. Під фундаментну плиту виконати підготовку з бетону С8/10 товщиною 100 мм;
- двох паливо-роздавальних колонок;
- щогли блискавкозахисту зварені зі сталевих груб, що монтується на монолітному залізобетонному стовпчастому фундаменті.

При проектуванні стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації.

Будівельний майданчик відгороджується тимчасовою огорожею (поліетиленовою сигнальною стрічкою). В місці під час заїзду будівельної техніки, сигнальну огорожу

тимчасово знімають. Для освітлення будівельної ділянки передбачено прожектори.

Обладнання, прийняте проектом, відноситься до екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

Інженерна підготовка ділянки передбачає – вертикальне планування, з ув'язкою з існуючим спланованим рельєфом та проїздами, організацію відведення дощових вод.

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

Принципові рішення вертикального планування вирішується методом проектних відміток.

Основний під'їзд до АГЗП для заправлення транспорту виконано зі збереженням існуючих під'їзда та виїзда на діючій АЗС.

Існуюче покриття проїздів з верхнім шаром – бетонна плитка ФЕМ та асфальтобетон, верхній шар проектового покриття площадки з обладнанням АГЗП - плитка ФЕМ.

На території АЗС розміщено існуючі майданчики з пожінвентарем, контейнери для сміття та автостоянку.

В межах виконання робіт з благоустрою запроектована площадка під АГЗП з покриттям плитки ФЕМ. Вільні від забудови ділянки території підлягають озелененню з багаторічних трав. Не дозволяється висадка дерев та кущів, що виділяють під час цвітіння волокнисті матеріали та пухнасті насіння.

Влаштування АГЗП не порушує діючу організацію дорожнього руху.

В'їзд та виїзд на об'єкт існуючі та відокремлені з врахуванням допустимих радіусів повороту автотранспорту. Прилегла до ділянки вулиця облаштована дорожніми знаками по ДСТУ 4100:2021, горизонтальною розміткою по ДСТУ 2587:2021.

Зовнішнє електричне освітлення території АЗС, в'їзду та виїзду – існуюче.

Місце оператора передбачено в існуючій будівлі АЗС. Існуюча будівля АЗС одноповерхова.

АГЗП встановлюється на території автозаправної станції на виготовлену суцільну залізобетонну плиту з негорючим покриттям, що не дає іскор та стійке до нафтопродуктів.

Виконання земельних робіт під суцільну залізобетонну плиту та траншей для технологічних трубопроводів виконується екскаватором ЕО-2621А ємністю ковша 0,25 м³ із доробкою ґрунту вручну. Зворотна засипка виконується вручну. Транспортування будматеріалів та труб виконується автосамоскидом КАМАЗ-5510.

При благоустрої території для озеленення необхідно 0,5 м³ родючого ґрунту, що буде використано верхній родючий шар ґрунту, що зніматиметься при підготовці до будівельних робіт. Земельні роботи виконуються на глибину не більше 1 м та не здійснюють негативний вплив на підземні води.

Роботи по прокладці труб слід здійснювати незадовго, одразу після риття траншей. Перед прокладкою необхідно перевірити відповідність проекту відміток дна, ширини траншей, закладання відкосів, пересвідчитись в завезенні для прокладки труб, фасонних частин до них, арматури та інших матеріалів та при необхідності очистити їх від забруднень.

При прокладці інженерних комунікацій мають бути враховані встановлені проектом міцність і щільність стикових з'єднань, стійкість трубопроводів на поворотах і тупіках.

АГЗП поставляється комплексно і встановлюється за допомогою стрілового автомобільного крану КС-3575А (вантажопідйомністю до 10 т без опор). Максимальна висота підйому 15,3 м.

АГЗП встановлюється в блочному виконанні повної заводської готовності. Поставляється на одній рамі зі сталевим резервуаром циліндричної форми, з насосною установкою, паливо-роздавальних колонок СВГ, що встановлюється на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП, об'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірjuвальними приладами, запірними пристроями і клапанами.

Роботи по влаштуванню паливо-роздавальних колонок СВГ проводити не механізованим способом. При необхідності використовувати ручний підйомник.

Вага конструктивних елементів:

АГЗП (підземний модуль) – 4,52 т;

ПРК для СВГ – 0,3 т.

Для ущільнення ґрунту використовуватиметься каток на пневмоходу Д-326.

Будівництво проводиться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів.

Монтаж електричних мереж виконувати згідно ПУЕ.

Термін будівництва становить 2 місяці.

Конструктивні елементи

Конструктивні елементи споруд виконані згідно модульного виробу блоку АГЗП з підземним резервуаром, що призначений для зберігання СВГ.

Підземний резервуар АГЗП встановлюється в котловані на монолітні залізобетонні плити товщиною 25 см з бетону кл. С12/15. Під фундаментні плити виконати підготовку з бетону С8/10 товщиною 100 мм. Під фундаменти влаштувати подушку з інертного матеріалу (пісок, кар'єрний відсів, гравій) товщиною 500 мм, втрамбовану до 1,65 кг/м³.

Блискавкозахист

При монтажі газового автомобільного пункту модульного типу на об'єкті, для захисту від грозових перенапруг, згідно ПУЕ «Правила улаштування електроустановок», виконується облаштування спільного контуру зовнішнього заземлення, до якого приєднується контур заземлення «Стационарний заправник газом». Також на об'єкті виконується блискавкозахист об'єкта згідно ДСТУ EN 62305-2:2022 «Захист від блискавки».

Антисейсмічні заходи:

Виконані наступні пункти ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво в сейсмічних районах України»:

- виконана вимога п. 7.2.3 щодо влаштування фундаментів споруд: всі фундаменти влаштовані на одному рівні;

- виконана вимога п. 7.11.1: зварні шви в з'єднаннях повинні виконуватися електродами типу Э42А.

Потреба в тимчасових побутових і адміністративних приміщеннях визначен по укрупнених нормативних показниках таблиця 5 Посібника з розробки ПОБ і ПВР (до ДБН А.3.1-5-96 «Організація будівельного будівництва»). Максимальна чисельність працюючих на будівельному майданчику складає 9 чоловік.

Після закінчення будівельних робіт всі тимчасові споруди та мережі (водопостачання та електропостачання на період будівництва) повинні бути демонтовані.

Будівництво повинно вестись з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів та дотриманні вимог ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці та промислова безпека в будівництві».

1.3.2 Опис характеристик діяльності протягом проведення планованої діяльності

Проектом реконструкції з влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності з газом об'ємом 9,99 м³, з прийнятною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП під навісом.

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 250 заправок на добу бензином та дизельним паливом.

Передбачений АГЗП розрахований на 100 заправок на добу скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) – пропан-бутан.

Термін експлуатації будинку АЗС становить 60 років. Термін експлуатації резервуарів 30 років.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром підземного розміщення (обсягом 9,99 м³), з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП під навісом, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в наземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

На робочих місцях і в місцях можливого перебування людей відсутні штучні джерела електромагнітних полів (ЕМП) – установки ТВЧ, радіолокаційне та радіомовні станції, промислові установки високочастотного нагріву, електроенергетичні установки, відкриті розподільні пристрої (ВРП) та інші, при роботі яких виникають інтенсивні електромагнітні поля.

Автоцистерни після їх заповнення нафтопродуктом на нафтобазі (складі палива і т.д.) підлягають пломбуванню відповідальною особою вантажовідправника. Процес спорожнення і наповнення товарного резервуара, що супроводжується спочатку впуском повітря в газовий простір резервуара, а потім викидом газоповітряної суміші в атмосферу, називається великим «диханням».

На території існуючої АЗС зберігання нафтопродуктів здійснюється в трьох секційних підземних резервуарах загальним об'ємом 96,0 м³. Підземні резервуари призначені для зберігання різних видів палива. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємкості при зливі нафтопродуктів. Зберігання скрапленого вуглеводневого газу передбачено в окремому підземному резервуарі, об'єм якого становить 9,99 м³.

Зберігання палива по існуючим резервуарах поділяється:

1. Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls об'ємом 32,0 м³;
2. Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів об'ємом 32,0 м³;
3. Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel об'ємом 32,0 м³.

Процес переміщення повітря і пароповітряної суміші в резервуарах для зберігання

рідин, які легко випаровуються (нафти, нафтопродуктів та ін.) у результаті зміни температури повітря і атмосферного тиску, називається малим «диханням».

Ємності обладнані дихальними клапанами, що забезпечує надмірний тиск.

Видача нафтопродуктів на АЗС здійснюється через паливо роздавальні колонки, для ПРК, в баки транспортних засобів або тару споживачів.

Роздаточний фронт налічує 6 ПРК (паливо-роздавальна колонка), а саме:

– двосторонні паливо-роздавальні колонки марок «ТОКНЕІМ» для видачі бензину та дизельного палива – 6 одиниць.

Для забезпечення безперервної роботи АЗС (аварійне відключення електроенергії) на майданчику передбачений стаціонарний дизель-генератор марки JCB G115QS номінальною потужністю 84 кВт (105 кВА).

Застосування СВГ, як моторного палива для автотранспорту, забезпечує переведення автопарку на більш економічний і екологічно чистий (у порівнянні з бензином і дизельним) вид моторного палива.

Обладнання АГЗП

АГЗП укомплектований:

– резервуаром підземного влаштування для накопичування і видачі СВГ об'ємом 9,99 м³;

– насосом для перекачування СВГ;

– двома паливо-роздавальними колонками;

– зливною колонкою для подачі ЗВГ з автоцистерни в резервуар;

– запірною, регулюючою і запобіжною арматурою;

– приладами контролю та автоматики;

– технологічні трубопроводи;

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВП і АГЗП забезпечують:

– Наповнення резервуарів скрапленим вуглеводневим газом;

– Подачу СВГ на ПРК СВГ;

– Контроль за тиском газу в резервуарах та у технологічних трубопроводах;

– Контроль за рівнем наповнення резервуара;

– Автоматичне відключення живлення насоса при досягненні min чи max рівнів СВГ у резервуарах;

– Відключення потоку газу у разі обриву наповнювальних шлангів.

Технічна характеристика обладнання АГЗП

Підземний резервуар:

– об'єм ємності – 9,99 м³;

- робоче середовище – скраплений газ (пропан-бутанова суміш);
- клас небезпеки 4, пожежонебезпечна, вибухонебезпечна;
- тиск, МПа: робочий – не більше ніж 1,6; розрахунковий – 1,85;
- температура, °С: розрахункова стінки – 40; робочого середовища – до 45;
- термін служби, років – 20.

Для захисту від корозії зовнішньої поверхні резервуарів СВГ, покриваються посиленим покриттям двокомпонентною стверджувальною композицією на основі епоксидних смол та поліуретанів, згідно ДСТУ Б.В.2.5-29:2006 та ДСТУ 4219-2003.

Насос:

- лопатевий циркуляційний з боковими каналами, відкритими робочими колесами і відцентровим робочим колесом на першій ступені;
- продуктивність насоса – 85 л/хв;
- розрахунковий тиск, МПа – 1,6;
- двигун;
- потужність – 4,0 кВт;
- напір, м – 10,2 бар;
- кількість обертів – 1450 об/хв.

Колонки:

- Максимальна продуктивність – 50 л/хв.;
- Мінімальна продуктивність – 5 л/хв.;
- Мінімальне дозування – 5 л;
- Точність виміру – + 1,0 %;
- Експлуатаційний тиск – 1,6 МПа;
- Температура робочого середовища – від -20°С до +45 °С.

Паливо-роздавальні колонки СВГ призначені для видачі рідкого пропан-бутану. При видачі рідкого пропан-бутану: рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки через зворотний клапан. В паливо-роздавальних колонках відбувається сепарація парової фази, яка вертається в резервуар Є-1. Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланг і роздавальний пістолет.

Вимірювальний прилад з'єднаний з датчиком імпульсів електронного лічильника. Електронний лічильник на цифровому дисплеї відображає кількість виданого рідкого газу, загальну ціну і ціну за одиницю об'єму.

Об'єкт забезпечений відокремленими заїздом та виїздом. До всіх будівель та споруд передбачено можливість під'їзду автотранспорту. Проїзди та площадки на території об'єкту з асфальтобетонним та бетонним покриттям (ФЕМ). Покриття в зоні заправлення

автотранспорту виконується безіскрове, з додаванням відповідних добавок в суміші покриття.

На території АЗС розміщена відкрита стоянка для автотранспорту та буде розміщена автомийка, що здатна обслуговувати 6 авто за годину.

Мийка легкового транспорту здійснюється за допомогою ручного миючого апарату високого тиску.

Для мийки легкового транспорту використовується система оборотного водопостачання. Система очистки і рециркуляції стічних вод здійснюється по екологічно безпечній технології замкнутого циклу. Технічно брудна вода надходить у перший відстійник (у ньому осідає основний бруд), з нього, шляхом перетікання, вона надходить у другий відстійник, який є масло-жиро-уловлювачем.

Далі вода надходить у третій відстійник, у якому розташований занурювальний насос, вже тут осідають дрібніші частинки, звані суспензії. З третього відстійника занурювальний насос подає менш забруднену воду на фільтруючу установку, де вода, проходячи через вугільний фільтр, очищається і надходить на фільтр тонкого очищення, потім вода надходить у накопичувальну ємність, звідки за допомогою насоса, що подає, вона йде на установку (придатна для вторинного використання).

Передбачено, що автовласник сам миє своє авто. Пульти вибору програм встановлені безпосередньо на пості мийки. Миття автомобіля відбувається в декілька етапів (програм).

На території АЗС розміщена відкрита стоянка для автотранспорту на якій може перебувати до 5 автомобілів одночасно.

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

АЗС з об'єктами сервісного обслуговування призначена для прийняття і відпуску нафтопродуктів та скраплених газу (пропану та бутану), які за допомогою занурювальних насосів подають із резервуарів в баки автомобілів. Планується відпуск бензину, дизельного палива та скраплених вуглеводневих газів (пропану та бутану).

Класифікація АЗС:

- відносно паливо-роздаточних колонок – тип А – роздільне (традиційне);
- відносно поверхні ділянки – підземно;
- ємність резервуарів (з урахуванням АГЗП) – 105,9 м³;
- клас наслідків – СС3.
- пропускна здатність – 250 заправлень/добу РМП та 100 заправлень/добу СВГ;

– річна реалізація нафтопродуктів: бензин – 4635,0 м³; дизпаливо – 3045,0 м³ скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1400,0 м³.

Режим роботи на АЗС:

Кількість робочих днів у році – 350 (з урахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт).

Кількість пресоналу, що обслуговує АЗС складає 25 осіб.

Термін експлуатації будинку АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 60 років. Термін експлуатації резервуарів 30 років.

Електропостачання

На існуючій АЗС електропостачання здійснюється від існуючого розподільчого щита (ГРЩ), згідно Договору про постачання електричної енергії споживачу №40951013ПВ від 01.07.2019 року, що укладений між ПАТ «Концерн Галнафтогаз» та ТОВ «Київські енергетичні послуги» (Додаток М).

Річне споживання становить 234,812 тис. кВт/год.

Проект внутрішнього електрообладнання АЗС виконаний у відповідності з вимогами ПУЕ НПАОП 40.1-1.32-01 на основі архітектурно-будівельної, сантехнічної і технологічної частини проекту. По степені надійності електропостачання електроприймачі АГЗП відносяться до споживачів III категорії.

Живлення 0,4 кВ здійснюється від існуючого розподільчого щита (ГРЩ), до щита автоматизації та управління (ЩАУ) від якого здійснюється розподіл електроенергії до електрообладнання АГЗП.

Споживачами електроенергії є електронасосний агрегат, манометр, датчик рівня, колонка газороздавальної системи.

Мережі 0,4 кВ на площадці виконуються силовим кабелями з мідними жилами марки ВВГнг, КВВГнг.

Мережі 0,4 кВ захищаються від струмів короткого замикання і струмів перевантаження автоматичними вимикачами.

Кабелі в приміщенні будівлі АЗС прокладаються в гофроруковах сховано в порожнинах стін; до прийому АГЗП в поліетиленових водогазопровідних товстостінних трубах, від прийому до електроспоживачів - в сталевих водогазопровідних товстостінних трубах.

На території площадки розміщення технологічного обладнання АГЗП присутні вибухонебезпечні зони 0, 1, 2. Простір навколо АГЗП відноситься до вибухонебезпечної зони класу 0 - простір, у якому вибухонебезпечне середовище присутнє постійно або протягом тривалого часу.

Вибухонебезпечна зона класу «0» може мати місце тільки в межах корпусів технологічного обладнання (НПАОП 40.1-1.32-01). Біля зовнішніх установок, які виділяють в атмосферу горючі гази під час нормальної роботи, має місце обмежена зона класу 1. Допускається приймати зону класу 1 в межах не більше 1 м від місця викиду газів. За межами зони класу 1, як правило, присутня зона класу 2 в межах до 3 м по горизонталі та вертикалі від запірної арматури та фланцевих з'єднань трубопроводів (НПАОП 40.1-1.32-01) та у радіусі 8 м від ємності. Підведення кабелю до електрообладнання виконати у металевих водогазопровідних трубах Ду25, Ду40 з використанням герметичних перехідників. Для захисту персоналу від ураження електричним струмом у разі пошкодження ізоляції, всі електроприймачі необхідно приєднати до нульової жили силового кабелю.

Для забезпечення безперервної роботи АЗС (аварійне відключення електроенергії) на майданчику передбачений стаціонарний дизель-генератор марки JCB G115QS номінальною потужністю 84 кВт (105 кВА).

Освітлення службових і побутових приміщень АЗС, а також для зовнішнього освітлення використовуються світлодіодні лампи. Норми освітленості об'єкту відповідають вимогам ДБН В.2.5-28:2018.

Для освітлення будівельної ділянки передбачено прожектор. Будівництво проводиться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів. Монтаж електричних мереж виконувати згідно ПУЕ.

Управління освітленням за допомогою вимикачів, встановлених в приміщеннях; вимикачі із складських приміщень та санвузлів – виносяться.

Заземлення

Для захисту обладнання від статичної електрики відповідно до закону України про охорону праці і захисту від вторинних проявів блискавки всі металоконструкції АГЗП, металеві корпуси технологічного обладнання, технологічні трубопроводи, електрообладнання приєднати до контуру захисного заземлення.

Передбачено виконання блискавкозахисту комбінованим варіантом. Для захисту газового модуля від прямих ударів блискавки використовується стрижневий блискавкоприймач, що стоїть окремо і який складається зі сталевих труб різного діаметру, що зварюються між собою.

З метою відведення зарядів статичної електрики при проведенні операції зливу і одночасного контролю ланцюга, автомобіль газозов приєднується до заземлюючого пристрою ПЗА, що забезпечує безпеку процесу зливу СВГ і зупинку насоса наливу при появі несправностей у колі заземлення.

Водопостачання

Вода потрібна для забезпечення господарсько-питних та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-питного водопроводу. Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

На колодязях, розміщених в зоні 50 м від огорожі АГЗП передбачено дві кришки, простір між кришками засипаний піском шаром не менше 15 см, або іншим матеріалом для запобігання потрапляння газу в колодязі в випадку його витіку.

Річне водоспоживання з урахуванням мийки складає 4252,25 м³/рік.

Водовідведення

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, виробничих, стоків дощових і талих вод та стоків мийки складає 5681,560 м³/рік.

Очисні споруди

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод – сепаратор нафтопродуктів з подальшим відведенням в міські каналізаційні мережі. Сепаратор очищає дощові стоки з вхідною концентрацією нафтопродуктів 30-70 мг/л, завислих речовин – 30-50 мг/л. Концентрація нафтопродуктів в очищених сепараторами стоках не перевищує 0,3 мг/л, завислих речовин – 10-15 мг/л. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями.

Дощові води вміщують крім нафтовмістних сполук і інші механічні забруднення (пил, пісок та ін.), які на першій фазі очистки попадають у відстійник, де завдяки спеціально влаштованому дефлектору, відбувається зменшення швидкості потоку стоків, і завислі частинки випадають в осад. В наступній фазі вода, забруднена нафтопродуктами потрапляє

власне у сепаратор, забезпечений коалісцентним вкладишем. Вихід стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Мийка

Планується будівництво автомийки розрахованої на 2 пости. Максимальне навантаження становить – 4 авто за годину. Розхід води на миття одного автомобіля становить 100 л.

Система водопроводу будівлі автомийки запланована від міської мережі з відокремленим водомірним вузлом.

Відведення стічних вод від мийки здійснюється після очистки на очисних спорудах мийки. Очищені стоки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Витрата води для автомийки становить – 9,6 м³/добу.

Опалення

В будівлі АЗС передбачена система електричного опалення.

Електричне опалення здійснюється конвективними обігрівачами типу, які відповідають вимогам пожежної безпеки. Регулювання температури повітря приміщень передбачено електромеханічними терморегуляторами, вмонтованими в нагрівальні прилади. Нагрівальні прилади в приміщеннях встановлюються по місцю, після встановлення основного обладнання.

Вентиляція

В будівлі АЗС передбачена система припливно-витяжної вентиляції у всіх приміщеннях. Для вентилявання приміщень пункту сервісного обслуговування, передбачено систему припливно-витяжної вентиляції з виключно механічним спонуканням та рекуператором. В процесі проходження через рекуператор, повітря підігрівається, відбираючи тепло у відпрацьованого повітря. Для догріву повітря в припливній системі передбачений електричний нагрівач.

Припливна установка обладнана фільтром і комплектом автоматики.

Для допоміжних приміщень передбачена витяжна вентиляція з природнім та механічним спонуканням. Обладнання припливно-витяжних систем прийняте малошумне (до 50 дБ(А)) і встановлене так, щоб вібрація не передавалась на огорожуючі конструкції.

Повітропроводи прийняті з тонколистової покрівельної оцинкованої сталі. Стальні повітропроводи, які прокладаються за підшивною стелею, ізолюються термоізолятором K-Flex-ST (група горіння Г1).

Управління системами передбачене з приміщень, які вони обслуговують.

Вентагрегати систем заблоковані з системами пожежогасіння для автоматичного відключення їх при пожежі.

Кондиціонування

Для підтримки комфортних умов повітряного середовища в операторній, торговельному залу та в адміністративному приміщенні передбачається кондиціонування повітря. Проектом передбачені інвекторні кондиціонери касетного та постійного тисків.

Зовнішній блок монтується на покрівлі існуючої прибудови до операторної. Конденсат від внутрішнього блоку видаляється через сифон в систему каналізації, за допомогою дренажного насосу.

Управління системами передбачене з приміщень, які вони обслуговують.

Вентагрегати систем заблоковані з системами пожежогасіння для автоматичного їх відключення у разі пожежі.

В холодний період року в торговельному залі передбачається теплова завіса.

Потреба в будівельних матеріалах, механізмах і транспортних засобах

Потреба в будівельних матеріалах, механізмах і транспортних засобах визначена на основі фізичних об'ємів робіт та наведена в таблиці 1.1.

Таблиця 1.1 – Потреба в будівельних матеріалах, механізмах і транспортних засобах

№	Найменування машин і механізмів	Марка	Один. виміру	Кількість
1.	Кран автомобільний	КС-3575А	шт.	1
2.	Екскаватор	ЕО-2621А	шт.	1
3.	Автосамоскид	КАМАЗ-5510	шт.	1
4.	Каток гладкий на пневмоході	Д-326	шт.	1

Технічні характеристики будівельних машин:

1. Екскаватор марки ЕО-2621А: ємність ковша 0,25 м³;
2. Кран автомобільний марки КС-3575А: вантажопідйомність до 10 т, (найменший виліт стріли 2,8 м, найбільший 14,6 м);
3. Автосамоскид КАМАЗ-5510 вантажопідйомністю 7 т.

Відомість про потреби в будівельних конструкціях, виробках, матеріалах, устаткуванні наведена в таблиці 1.2.

Таблиця 1.2 – Відомість про потреби в будівельних конструкціях, виробках, матеріалах, устаткуванні

№ п/п	Найменування робіт	Од. виміру	Всього по будів.
1	Бетон важкий	м ³	13,5
2	Сталь і вироби з неї	т	1,2
3	Пісок	м ³	19,0
4	Фігурні елементи мощення (ФЕМ)	м ²	97,0
5	Геотекстиль	м ²	70,0
6	Плитка керамічна «Грес»	м ³	5,0
7	Щебенево-піщана суміш С7	м ³	10,5
8	Щебенево-піщана суміш С8	м ³	3,5
9	Бетонний бордюр поребрик	п.м.	15,0
10	Бетонний бордюр проїзду	п.м.	11,0
11	Кабелі електричні	п.м.	1200,0
12	Труби електричні	п.м.	240,0
13	Ґрунт на благоустрій	м ³	0,5
14	Електроди АНО-6	т	0,1
15	Фарба ПФ-116	т	0,05
16	Ґрунтівка ГФ-021	т	0,01

Всі сипучі будівельні матеріали не зберігаються на території об'єкту планованої діяльності, а завозяться по мірі їх необхідності.

Відомості про види і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати

Земельні ресурси

В процесі провадження планової діяльності використовується земельна ділянка 0,2891 га, що перебуває у користуванні АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», яка розташована в адміністративних межах м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж, що підтверджується Договором оренди земельної ділянки № НАТ 750714 від 25.03.2016 року та Витягом з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (Додаток Б).

Додаткове відведення земель не передбачається. Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій. При благоустрої території необхідно 0,5 м³ родючого ґрунту. З даною метою буде використано верхній родючий шар ґрунту, що зніматиметься при підготовці до будівельних робіт.

Водні ресурси

Водопостачання будинку автозаправки здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста. Загальна кількість води, необхідна для експлуатації АЗС становить 4252,25 м³/рік.

Паливні ресурси

В процесі провадження планової діяльності передбачається реалізація 9080,0 м³

пального для автотранспорта, а саме: бензин – 4635,0 м³; дизпаливо – 3045,0 м³; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1400 м³ (пропан-бутан). Річна потреба в електроенергії при експлуатації об'єкту становить 234,812 тис.кВт.

Трудові ресурси

Проектом передбачається трьохзмінний режим роботи АГЗП при тривалості 7 годин (1 година – на технічну перерву). Приймаємо, що АГЗП буде працювати без вихідних днів, при цьому робочих діб у році – 350 (з врахуванням 15 діб на проведення регламентних та ремонтних робіт). Робота підлітків на АГЗП не передбачається.

Явочна кількість працюючих визначається згідно «Нормативу чисельності робітників АЗС» рекомендованих бюро нормативу по праці і затверджується керівником даного підприємства. Всі працівники підприємства повинні пройти медичний огляд та професійне навчання і стажування згідно ст. 24 Закону України «Про охорону праці» та «Правил технічної експлуатації та охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях». Бухгалтер підприємства знаходяться в центральному офісі даної мережі АЗС. Чисельність працюючих приведена в таблиці 1.3.

Таблиця 1.3 – Чисельність працюючих на проєктованому АГЗП

Назва	Група виробничих процесів ДБН В.2.2-28:2010	Кількість працюючих			
		Всього	I зміна	II зміна	III зміна
Оператор - заправник АГЗП	1в	2	1	1	-

Загальна кількість працюючих на існуючій АЗС – 23 особи, після реалізації планованої діяльності загальна кількість працюючих становитиме 25 осіб.

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 очікуваних викидів забруднюючих речовин у атмосферне повітря

Оцінка за видами та кількістю очікуваних викидів в атмосферне повітря у період будівництва

Виконання будівельно-монтажних робіт по встановленню АГЗП буде здійснюватись 2 місяці.

При виконанні будівельно-монтажних робіт по влаштуванню АГЗП основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть:

- земляні роботи;

- розвантажувально-завантажувальні роботи;
- зварювальні роботи;
- фарбувальні роботи;
- транспортні операції (постачання будівельних матеріалів, вивіз відходів, експлуатація будівельних машин при виконанні будівельно-монтажних операцій).

Всі джерела викидів забруднюючих речовин відносяться до неорганізованих з непостійністю та циклічністю викидів, тому відносяться до нестаціонарних джерел викидів.

При виконанні будівельних та монтажних робіт доставка необхідних матеріалів, конструкцій, обладнання здійснюється автотранспортом.

Викиди при виконанні земляних робіт

Виконання земляних робіт (виймка та зрізання верхнього ґрунтового шару, роботи по видаленню ґрунтово-рослинного шару, влаштування траншей та котлованів, засипка ґрунту із трамбуванням) зумовлює надходження в атмосферне повітря недиференційованого за складом пилу (аерозолу).

Кількість пилу, що виділяється при навантаженні порід будівельною технікою, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.5.3. Выбросы при выемочно-погрузочных работах. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов, «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{P_1 \cdot P_2 \cdot P_3 \cdot P_4 \cdot P_5 \cdot P_6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6}{3600}, \text{ г/с}$$

де: P_1 – вагова доля пилової фракції в матеріал, $P_{1 \text{ ґрунт}} = 0,05$, $P_{1 \text{ щебінь}} = 0,04$, $P_{1 \text{ пісок}} = 0,05$;

P_2 – доля пилу, що переходить в аерозоль, $P_{2 \text{ ґрунт}} = 0,02$, $P_{2 \text{ щебінь}} = 0,02$, $P_{2 \text{ пісок}} = 0,03$;

P_3 – коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні роботи обладнання, $P_3 = 1$;

P_4 – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу, $P_{4 \text{ ґрунт}} = 0,8$, $P_{4 \text{ щебінь}} = 0,01$, $P_{4 \text{ пісок}} = 0,8$;

P_5 – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу, $P_{5 \text{ ґрунт}} = 0,7$, $P_{5 \text{ щебінь}} = 0,4$, $P_{5 \text{ пісок}} = 1$,

P_6 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, $P_6 = 1$;

B – коефіцієнт, що враховує висоту пересипки, $B = 0,7$;

G – кількість навантаженої породи, $G_{\text{ґрунт}} = 0,002049$ т/год, $G_{\text{щебінь}} = 0,058754$ т/год, $G_{\text{пісок}} = 0,185105$ т/год.

Таблиця 1.4 – Результат розрахунку викиду при навантаженні порід

Назва речовини	Тривалість робіт	Величина викиду	
	год/рік	г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	427	0,043	0,067

Кількість пилу, що виділяється при русі автомобілів по території будівництва, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.5.1. Выбросы при автотранспортных работах. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{C_1 \cdot C_2 \cdot C_3 \cdot C_6 \cdot N \cdot L \cdot C_7 \cdot q_1}{3600} + C_4 \cdot C_5 \cdot C_6 \cdot q_2 \cdot F_0 \cdot n, \text{ г/с}$$

де: C_1 – коефіцієнт, що враховує середню вантажопідйомність одиниці транспорту, $C_1 = 1$;

C_2 – коефіцієнт, що враховує середню швидкість руху транспорту на будівництві, $C_2 = 0,6$;

C_3 – коефіцієнт, що враховує стан доріг, $C_3 = 0,5$;

C_4 – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу на платформі, $C_4 = 1,4$;

C_5 – коефіцієнт, що враховує швидкість обдуву матеріалу, $C_5 = 1$;

C_6 – коефіцієнт, що враховує вологість поверхневого шару матеріалу, $C_{6 \text{ ґрунт}} = 0,8$, $C_{6 \text{ щєбїнь}} = 0,01$, $C_{6 \text{ пісок}} = 0,8$;

C_7 – коефіцієнт, що враховує долю пилу, що виноситься в атмосферу, $C_7 = 0,01$;

N – кількість ходок всього транспорту в годину, $N = 4$;

L – середня протяжність однієї ходки в межах будівництва, $L = 0,2$ км;

q_1 – пиловиділення в атмосферу на 1 км пробігу, $q_1 = 1450$;

q_2 – пиловиділення з одиниці фактичної поверхні матеріалу на платформі, $q_2 = 0,002$ г/м² в с.

F_0 – середня площа платформи, $F_0 = 12$ м²;

n – кількість машин, що працюють на будівництві, $n = 1$.

Таблиця 1.5 – Результат розрахунку викиду при русі техніки по території будівництва

Назва речовини	Час виконання технологічної операції	Величина викиду	
	год/рік	г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	427	0,056	0,086

Кількість пилу, що виділяється при переробці (переміщенні, перевалці) та при

статичному зберіганні щебеню, визначається за розрахунковими формулою, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.4. Пересипка матеріалів, що пилять. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = \frac{k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B}{3600}, \text{ г/с}$$

де: k_1 – ваговий вміст пилу в матеріалі, $k_{1 \text{ ґрунт}} = 0,05$, $k_{1 \text{ щебінь}} = 0,04$, $k_{1 \text{ пісок}} = 0,05$;

k_2 – доля пилу, що переходить в аерозоль, $k_{2 \text{ ґрунт}} = 0,02$, $k_{2 \text{ щебінь}} = 0,02$, $k_{2 \text{ пісок}} = 0,03$;

k_3 – коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови, $k_3 = 1$;

k_4 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності вузла від зовнішніх впливів, умови пилоутворення, $k_4 = 1$;

k_5 – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу, $k_{5 \text{ ґрунт}} = 0,8$, $k_{5 \text{ щебінь}} = 0,01$, $k_{5 \text{ пісок}} = 0,8$;

k_7 – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу, $k_{7 \text{ ґрунт}} = 0,7$, $k_{7 \text{ щебінь}} = 0,4$, $k_{7 \text{ пісок}} = 1$;

G – кількість переробленої породи, $G_{\text{ґрунт}} = 0,002049$ т/год, $G_{\text{щебінь}} = 0,058754$ т/год, $G_{\text{пісок}} = 0,185105$ т/год.

B – коефіцієнт, що враховує висоту пересипки, $B = 0,5$.

Таблиця 1.6 – Результат розрахунку викиду при розвантаженні порід

Назва речовини	Час виконання технологічної операції	Величина викиду	
		г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	год/рік		
	427	0,031	0,048

Кількість пилу, що виділяється при статичному зберіганні порід, визначається за розрахунковою формулою, наведеною у п. 4.3.4.2. Сдуви пыли. Неорганизованные источники выбросов в промышленности строительных материалов», «Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери», УкрНТЕК, Донецьк, 2000:

$$Q = k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_6 \cdot k_7 \cdot q \cdot F, \text{ г/с}$$

де: k_3 – коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови, $k_3 = 1$;

k_4 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, ступінь захищеності вузла від зовнішніх впливів, умови пилоутворення, $k_4 = 1$;

k_5 – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу, $k_{5 \text{ ґрунт}} = 0,8$, $k_{5 \text{ щебінь}} = 0,01$, $k_{5 \text{ пісок}} = 0,8$;

k_6 – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу, що складається, $k_6 = 1$;
 k_7 – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу, $k_{7 \text{ ґрунт}} = 0,6$, $k_{7 \text{ цебінь}} = 0,4$,
 $k_{7 \text{ нісок}} = 1$;
 $q^{\text{`}}$ – виніс пилу з одного квадратного метра фактичної поверхні, $q^{\text{`}} = 0,002$;
 F – поверхня пиління в плані, $F = 12,0 \text{ м}^2$.

Таблиця 1.7 – Результат розрахунку викиду при тимчасовому зберіганні порід

Назва речовини	Час виконання техно-логічної операції	Величина викиду	
		г/с	т/рік
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	год/рік		
	427	0,033	0,050

Викиди при роботі ДВЗ будівельної техніки

При виконанні будівельних та монтажних робіт доставка необхідних матеріалів, конструкцій, обладнання здійснюється автотранспортом.

Використання в процесі будівництва техніки та автотранспорту, зумовлює надходження в атмосферне повітря забруднюючих речовин, утворених при спалюванні органічного палива у двигунах внутрішнього згорання. Весь транспорт, задіяний у будівництві, функціонує на дизельному паливі. Розрахунок викидів забруднюючих речовин у повітря від окремих видів палива суб'єктами господарської діяльності, що утворюються під час роботи дизельної техніки, виконано згідно «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» (УкрНТЕК, 1999; затвердженої заст. Голови Держкомстату Ю. Остапчуком і заст. Міністра Мінекобезпеки України В. Братішко, Київ, 2000), та здійснюється за формулою:

$$V_{jikm} = M_{inalk} \cdot K_{nejik} \cdot K_{mcjik}$$

де: V_{jikm} – обсяги викидів j -ї забруднюючої речовини від спожитого палива i -го виду k -ю групою автотранспорту (крім свинцю);

M_{inalk} – обсяги спожитого палива i -го виду k -ю групою автотранспорту;

K_{nejik} – усереднені питомі викиди j -ї забруднюючої речовини з одиниці палива i -го виду (крім свинцю) автомобілями суб'єктів господарської діяльності, таблиця 1.9;

K_{mcjik} – коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди j -ї забруднюючої речовини k -ї групи автотранспорту, таблиця 1.10.

Вихідні дані для проведення розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та результати проведеного розрахунку наведено в таблицях нижче.

Таблиця 1.8 – Відомості про техніку, як джерело забруднення

Характеристика автомобіля	Кількість одиниць, шт	Тривалість роботи, год/рік	Тип палива	Густина палива, кг/л	Витрата палива, л/рік	Витрата палива, т/рік
Екскаватор ЕО-2621А	1	250	ДП	0,85	420	0,357
Кран автомобільний КС-3575А	1	250	ДП	0,85	230	0,196
Коток ДУ-16Д	1	8	ДП	0,85	90	0,077
Автосамоскид КАМАЗ-5510	1	300	ДП	0,85	1000	0,850

Таблиця 1.9 – Показники питомих викидів j-ї забруднюючої речовини від використання палива i-го виду k-ю групою

Група техніки	Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки	Свинець та його сполуки
Вантажні автомобілі	ДП	32	5,65	3,85	32,8	5	-
Спецтехніка	ДП	32	5,65	3,85	32,8	5	-

Таблиця 1.10 – Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту на питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів

Група техніки	Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки	Свинець та його сполуки
Вантажні автомобілі	ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1	-
Спецтехніка	ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1	-

Таблиця 1.11 – Результат розрахунку викидів при роботі ДВЗ техніки та транспорту

Назва речовини	Величина викиду	
	г/с	т/рік
Вуглецю оксид	0,024	0,071
Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004	0,012
Ангідрид сірчистий	0,003	0,007
Азоту діоксид	0,016	0,046
Сажа	0,004	0,010

Розрахунок викидів при зварювальних роботах

Розрахунок викидів від зварювальних робіт виконується відповідно до «Збірника показників емісії забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», УкрНЦТЕК, Том 1-3, Донецьк, 2004.

Кількість забруднюючих речовин згідно з методикою визначається за формулою:

$$M_p = K \cdot P \cdot 10^{-6},$$

де: M_p – валовий викид забруднюючої речовини, т/період будівництва;

K – питомий показник виділення забруднюючих речовин, г/кг;

P – маса використаних електродів/суміші, кг/рік.

Максимально-разові викиди визначаються розрахунковим методом за формулою:

$$M_c = K \cdot B / (T \cdot 60)$$

де: M_c – максимально-разовий викид забруднюючої речовини, г/с;

K – питомий показник виділення забруднюючих речовин, г/кг;

B – продуктивність роботи, кг/день;

T – 20-ти хвилинний інтервал роботи посту.

Зварювальні роботи проводяться за допомогою електродів АНО-6. Кількість електродів, що використовується АНО-6 – 0,100 т.

Процеси зварювання металу під час будівництва проводитимуться не більше 100 год.

Питомі викиди забруднюючих речовин при зварюванні електродами АНО-6 згідно таблиці V-1 Додатку становлять:

залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 14,35 г/кг,

манган та його сполуки (у перерахунку на манган) – 1,95 г/кг.

Результати розрахунку значення валових викидів забруднюючих речовин від зварювальних робіт, в тому числі при газовому зварюванні пропан-бутановою сумішшю представлено в таблиці 1.12.

Таблиця 1.12 – Результат розрахунку викидів при зварювальних роботах

Найменування забруднюючої речовини	Викиди ЗР на період будівництва	
	г/с	т/період
1	2	3
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,001	0,001
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,00016	0,00020

Розрахунок викидів при фарбувальних роботах

Розрахунки викидів виконано згідно «Збірника методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами», м. Ленінград, Гідрометеовидав, 1986 р.

Маса речовин, у вигляді парів розчинника при нанесенні розраховується за формулою:

$$\Pi = \frac{m \cdot \delta_p \cdot f_p}{10^4}$$

де: m – маса фарби, що використовується для покриття;

f_p – частка летючої частини (розчинника) в лакофарбувальному матеріалі, %;

δ_p – частка розчинника, яка виділяється при нанесенні/сушці, %.

Фарбування ведеться антикорозійною емаллю ПФ-116. Витрата емалі становить 0,050 т. Фарбування виконується по ґрунтовці ГФ-021. Витрата ґрунтовки 0,010 т.

Процес нанесення лакофарбових виробів під час будівництва проводитиметься не більше 100 год.

Таблиця 1.13 – Вихідні дані для розрахунку

Розчинник	Частка летючої частини, %	Частка розчинника, при нанесенні, %	Частка розчинника, при сушці, %
Ксилол	22,5	25	75
Уайт-спірит	22,5	25	75

Результати розрахунку викиду забруднюючих речовин наведені у таблиці 1.14.

Таблиця 1.14 – Результати розрахунку викиду забруднюючих речовин при фарбувальних роботах

Найменування забруднюючої речовини	Викиди ЗР на період будівництва	
	г/с	т/період
1	2	3
Ксилол	0,019	0,014
Уайт-спірит	0,019	0,014

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві АГЗП наведені в таблиці 1.15.

Таблиця 1.15 – Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, утворених при будівництві АГЗП

№	Забруднююча речовина		Потужність викиду	
			г/с	т/рік
1	2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,163	0,250
2	301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,016	0,046
3	337/630-08-0	Вуглецю оксид	0,024	0,071
4	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004	0,012
5	330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,003	0,007
6	328/1333-86-4	Сажа	0,004	0,010
7	123/1309-37-1	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,001	0,001
8	143/1313-13-9	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,00016	0,00020
9	616/1330-20-7	Ксилол	0,019	0,014
10	2752/8052-41-3	Уайт-спірит	0,019	0,014
Сума			0,252	0,425

Результати розсіювання показали, що концентрації шкідливих речовин в приземному шарі атмосфери від джерел викидів підприємства при виконанні будівельних робіт на межі нормативної СЗЗ не перевищують ГДК. Тобто вплив проектного об'єкту на повітряне середовище знаходиться в межах допустимого.

Для запобігання забруднення повітряного басейну викидами продуктів згоряння двигунів передбачається використання справної техніки з двигунами внутрішнього згоряння, що відповідають санітарним нормам. Техніка до початку робіт повинна

допускатися після проходження контролю на викиди шкідливих речовин, у відповідності з гранично допустимими концентраціями.

Оцінка за видами та кількістю викидів в атмосферне повітря при провадженні планованої діяльності

В період експлуатації АЗС забруднення атмосфери відбуватиметься при:

- втратах бензину та ДП під час наповнення та зберігання в резервуарах;
- проведенні технологічних операцій на АЗС;
- відпуску палива через ПРК споживачам;
- роботі аварійного джерела електропостачання (дизель-генератор).

Під час експлуатації об'єкта планованої діяльності визначено 26 джерел викиду, в тому числі:

- Джерело №1 – Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензину марок Pulls 95 та A100Pulls (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело №2 – Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело №3 – Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального та Pulls Diesel (організоване, точкове, постійно діюче);
- Джерело №4 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №1 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №5 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №1 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №6 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №2 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №7 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №2 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №8 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №3 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №9 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №3 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №10 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №4 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №11 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №4 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №12 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №5 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);

- Джерело №13 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №5 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №14 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №6 (лівостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №15 – Паливо-роздавальна колонка (РМП) №6 (правостороння) (стаціонарне, неорганізоване, періодичне);
- Джерело №16 – Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1;
- Джерело №17 – Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1;
- Джерело №18 – Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2;
- Джерело №19 – Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2;
- Джерело №20 – Запобіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ
- Джерело №21 – Запобіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ;
- Джерело №22 – Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП;
- Джерело №23 – Труба від дизель-генератора;
- Джерело №24 – Блоки компресорів холодильної/морозильної камери;
- Джерело №25 – Автотранспорт;
- Джерело №26 – Автомийка.

Розрахунки проектних обсягів викидів наведено далі.

Викиди при заповненні, зберіганні та зливу ПММ в резервуарах (ДВ №1-3)

Розрахунок викидів вуглеводнів, що надходять в атмосферне повітря при наповненні, зберіганні та зливі нафтопродуктів виконується по методиці «Расчёт выбросов углеводородов при хранении нефтепродуктов» (Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Ленинград, Гидрометеиздат, 1986, стр.64).

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при наливанні ПММ в резервуар за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$P_{\text{вн}} = 2,52 \cdot V_{\text{жс}}^{\text{вн}} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot K_8 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де: $V_{\text{жс}}^{\text{вн}}$ – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м³/рік;

$P_{s(38)}$ – тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С, гПА;

Mn – молекулярна маса парів рідини, г/моль;

K_{5X} – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору t^p в холодний період року;

K_{5T} – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору t^p в теплий період року;

K_8 – коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони;

η – коефіцієнт ефективності газоуловлюючого пристрою резервуару, %.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зберіганні ПММ в резервуарі за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$P_p = 2,52 \cdot V_{ж}^p \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot [K_6 \cdot K_7 (1 - \eta)] \cdot 10^{-9}$$

де: $V_{ж}^p$ – річний об'єм рідини, що наливається в резервуар, м³/рік;

K_6 – поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів і річного обігу резервуару;

K_7 – поправочний коефіцієнт, що залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації.

Розрахунок викидів вуглеводнів (кг/год) при зливанні ПММ з резервуару за рахунок випаровування, визначається за формулою:

$$P_{цн} = 0,2458 \cdot V_{ж}^{цн} \cdot P_{s(38)} \cdot Mn \cdot (K_{5X} + K_{5T}) \cdot 10^{-9}$$

де: $V_{ж}^{цн}$ – річний об'єм рідини, що зливається з резервуару, м³/рік.

Визначення максимально-разового викиду (г/с) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_n = \sum_{i=1}^n \Pi / 3,6$$

Визначення валового викиду (т/рік) забруднюючої речовини розраховується за формулою:

$$M_m = \sum_{i=1}^n \Pi \cdot t / 10$$

де: t – тривалість технологічних операцій, год/рік.

Вихідні дані для проведення даного розрахунку та визначені величини викидів наведені в таблицях нижче.

Таблиця 1.16 – Вихідні дані для проведення розрахунку

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина
1	Об'єм резервуару			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	V_p	м ³ /рік	32,0
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	V_p	м ³ /рік	32,0
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	V_p	м ³ /рік	32,0
2	Річний об'єм рідини, що наливається в резервуар			

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина	
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$V_{P_{ж}}$	м ³ /рік	1660,0	
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$V_{P_{ж}}$	м ³ /рік	2975,00	
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$V_{P_{ж}}$	м ³ /рік	3045,0	
3	Тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С	$P_{S(38)}$	гПА	-	
	Дизельне паливо	$P_{S(38)}$	гПА	1,70	
	Бензин	$P_{S(38)}$	гПА	609,00	
4	Молекулярна маса парів рідини	M_n	г/моль		
	Дизельне паливо	M_n	г/моль	159,00	
	Бензин	M_n	г/моль	66,00	
5	Температура початку кипіння	$t_{нк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{нк}$	°С	200,00	
	Бензин	$t_{нк}$	°С	35,00	
6	Температура кінця кипіння	$t_{кк}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{кк}$	°С	360,00	
	Бензин	$t_{кк}$	°С	195,00	
7	Середня температура кипіння	t_{cp}	°С	-	
	Дизельне паливо	t_{cp}	°С	280,00	
	Бензин	t_{cp}	°С	115,00	
8	Еквівалентна температура початку кипіння рідини	$t_{екв}$	°С	-	
	Дизельне паливо	$t_{екв}$	°С	218,18	
	Бензин	$t_{екв}$	°С	53,18	
10	Підземні резервуари	Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найхолодніших місяців	K_{1X}	-	1,60
			K_{2X}	-	0,15
			K_{3X}	-	0,72
		Коефіцієнт, що залежать від температури у резервуарів за шість найтепліших місяців	K_{1T}	-	6,10
			K_{2T}	-	0,17
			K_{3T}	-	0,36
11	Коефіцієнт для підземних резервуарів	K_4	-	1,00	
12	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найхолодніших місяців	t_{AX}	°С	-3,20	
13	Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найтепліших місяців	t_{AT}	°С	26,60	
14	Середня температура нафтопродуктів за шість холодних місяців				
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$t_{P_{жX}}$	°С	-3,2	
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{P_{жX}}$	°С	-3,2	
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{P_{жX}}$	°С	-3,2	
15	Середня температура ППМ за шість теплих місяців				
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$t_{P_{жT}}$	°С	26,6	
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{P_{жT}}$	°С	26,6	
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{P_{жT}}$	°С	26,6	
16	Температура простору резервуарів за шість найхолодніших місяців $t_{ГХ}^P = K_{1X} + K_{2X} \cdot t_{AX} + K_{3X} \cdot t_{жX}^P$				
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$t_{ГХ}^P$	°С	-1,2	
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{ГХ}^P$	°С	-1,2	

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{ГХ}^P$	°C	-1,2
17	Температура простору резервуарів за шість найтепліших місяців $t_{ГХ}^P = K_4 (K_{1Т} + K_{2Т} \cdot t_{АТ} + K_{3Т} \cdot t_{ЖТ}^P)$			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{ГТ}^P$	°C	20,2
18	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{Г}^P$ в холодний період року			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	$K_{5Х}$	-	0,172
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$K_{5Х}$	-	0,172
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$K_{5Х}$	-	0,037
19	Поправочний коефіцієнт, що залежить від тиску насичених парів $P_{S(38)}$ і температури газового простору $t_{Г}^P$ в теплий період року			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	$K_{5Т}$	-	0,597
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$K_{5Т}$	-	0,597
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$K_{5Т}$	-	0,418
20	Річна оборотність резервуару:			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	n	-	51,9
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	n	-	93,0
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	n	-	95,2
21	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та річної оборотності резервуарів			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	K_6	-	4,01
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	K_6	-	2,86
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	K_6	-	1,19
22	Проправочний коефіцієнт, що враховує технологічне оснащення режиму експлуатації			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	K_7	-	0,87
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	K_7	-	0,87
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	K_7	-	0,95
23	Коефіцієнт, що залежить від тиску насиченого пару та кліматичної зони			
	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та А100Pulls	K_8	-	0,56
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	K_8	-	0,56
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	K_8	-	0,50
24	Коефіцієнт ефективності газозуловлюючого пристрою резервуару			
		η	-	0

№ п/п	Найменування величини	Позначення		Величина
Температура газового простору при зливанні у холодні місяці				
25	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$t_{ГХ}^{ДН}$	°С	-1,2
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{ГХ}^{ДН}$	°С	-1,2
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{ГХ}^{ДН}$	°С	-1,2
Температура газового простору при зливанні у теплі місяці				
26	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	$t_{ГТ}^{ДН}$	°С	20,2
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	$t_{ГТ}^{ДН}$	°С	20,2
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	$t_{ГТ}^{ДН}$	°С	20,2
Тривалість технологічних операцій, год/рік		наливання	зберігання	зливання
27	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	531	8760	-
	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	952	8760	-
	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	974	8760	-

Таблиця 1.17 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин по технологічним операціям за одиницю часу

№ п/п	Найменування технологічної операції	Викид парів ДП	
Технологічна операція 1 - наливання			
1	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	0,072	кг/год
2	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	0,130	кг/год
3	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	0,070	кг/год
Технологічна операція 2 - зберігання			
1	Підземний резервуар для бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	0,451	кг/год
2	Підземний резервуар для бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	0,577	кг/год
3	Підземний резервуар для дизельного пального та Pulls Diesel	0,159	кг/год

Таблиця 1.18 – Результати розрахунку викидів забруднюючих речовин

Джерела викиду		Забруднюючі речовини		Максимально-разовий викид	Валовий викид
дж. №	назва джерела	код речовини/ CAS № або CAS	назва речовин	г/с	т/рік
1	Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,145	3,990
2	Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,196	5,174
3	Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального та Pulls Diesel	2754/-	Вуглеводні граничні С12-С19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,064	1,458

Викиди при роботі ПРК (ДВ №4-15)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при заправці автотранспорту на території АЗС здійснюється згідно Збірнику показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том I. Розділ VI. Заправка автотранспорту. за формулою (кг/год):

$$M=Q \cdot K \cdot g$$

де: Q – продуктивність паливозаправочної колони, $Q_{бенз} = 2,4 \text{ м}^3/\text{год}$, $Q_{ДП} = 2,4 \text{ м}^3/\text{год}$;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації парів палива, $K_{бенз} = 0,000058$, $K_{ДП} = 0,000036$;

g – щільність палива, $g_{бенз} = 754 \text{ кг/м}^3$, $g_{ДП} = 832 \text{ кг/м}^3$;

Тривалість роботи, $t_{бенз} = 241,406 \text{ год/рік}$, $t_{ДП} = 158,594 \text{ год/рік}$.

Результати розрахунку наведено в таблиці нижче.

Таблиця 1.19 – Результати розрахунку викидів від ПРК

№	Назва ДВ	Забруднююча речовина		Величина викиду	
				г/с	т/рік
4	ПРК №1 (правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
5	ПРК №1 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
6	ПРК №2 правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
7	ПРК №2 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
8	ПРК №3 (правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
9	ПРК №3 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
10	ПРК №4 правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025

№	Назва ДВ	Забруднююча речовина		Величина викиду	
				г/с	т/рік
11	ПРК №4 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
12	ПРК №5 (правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
13	ПРК №5 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
14	ПРК №6 правостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
15	ПРК №6 (лівостороння)	2754/-	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
		2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025

Викиди при роботі пістолету №1 ПРК №1 скрапленого вуглеводневого газу (ДВ № 16)

Запроектовано одна ПРК СВГ – Shelf, яка обладнана одним паливороздавальним краном для відпуску СВГ, загальним обсягом 1400 м³/рік.

Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні і відпусканні скрапленого газу визначаємо по галузевому стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ, Держнафтогазпром 2000 р. Розрахунок втрат газу в кг під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{Г6} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p$$

де: 13 – втрати газу з заправного пістолету, см³;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, $\rho_p = 545,916$ кг/м³;

Операція наповнення балонів газобалонних автомобілів продовжується 5 хвилин, за добу проводиться заповнення 100 автомобілів. Протягом року 365 робочих днів. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції заповнення балонів газобалонних автомобілів та наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.20 – Викиди забруднюючих речовин від пістолета ПРК СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000022	0,148
402/106-97-8	бутан	0,000017	0,111

Викиди при роботі пістолету №2 ПРК №1 скрапленого вуглеводневого газу (ДВ № 17)

Запроектовано одна ПРК СВГ – Shelf, яка обладнана одним паливороздавальним краном для відпуску СВГ, загальним обсягом 1400 м³/рік.

Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні і відпусканні скрапленого газу визначаємо по галузевому стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ, Держнафтогазпром 2000 р. Розрахунок втрат газу в кг під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{г6} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p$$

де: 13 – втрати газу з заправного пістолету, см³;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, $\rho_p = 545,916$ кг/м³;

Операція наповнення балонів газобалонних автомобілів продовжується 5 хвилин, за добу проводиться заповнення 100 автомобілів. Протягом року 365 робочих днів. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції заповнення балонів газобалонних автомобілів та наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.21 – Викиди забруднюючих речовин від пістолета ПРК СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000022	0,148
402/106-97-8	бутан	0,000017	0,111

Викиди при роботі пістолету №1 ПРК №2 скрапленого вуглеводневого газу (ДВ № 18)

Запроектовано одна ПРК СВГ – Shelf, яка обладнана одним паливороздавальним краном для відпуску СВГ, загальним обсягом 1400 м³/рік.

Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні і відпусканні скрапленого газу визначаємо по галузевому стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ, Держнафтогазпром 2000 р. Розрахунок втрат газу в кг під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{г6} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p$$

де: 13 – втрати газу з заправного пістолету, см³;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, $\rho_p = 545,916$ кг/м³;

Операція наповнення балонів газобалонних автомобілів продовжується 5 хвилин, за добу проводиться заповнення 100 автомобілів. Протягом року 365 робочих днів. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції заповнення балонів газобалонних автомобілів та наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.22 – Викиди забруднюючих речовин від пістолета ПРК СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000022	0,148
402/106-97-8	бутан	0,000017	0,111

Викиди при роботі пістолету №2 ПРК №2 скрапленого вуглеводневого газу (ДВ № 19)

Запроектовано одна ПРК СВГ – Shelf, яка обладнана одним паливороздавальним краном для відпуску СВГ, загальним обсягом 1400 м³/рік.

Кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при зберіганні і відпусканні скрапленого газу визначаємо по галузевому стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат» м. Київ, Держнафтогазпром 2000 р. Розрахунок втрат газу в кг під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{г6} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p$$

де: 13 – втрати газу з заправного пістолету, см³;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, $\rho_p = 545,916$ кг/м³;

Операція наповнення балонів газобалонних автомобілів продовжується 5 хвилин, за добу проводиться заповнення 100 автомобілів. Протягом року 365 робочих днів. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції заповнення балонів газобалонних автомобілів та наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.23 – Викиди забруднюючих речовин від пістолета ПРК СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000022	0,148
402/106-97-8	бутан	0,000017	0,111

Запобіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ (ДВ №20)

Передбачено, що зберігання СВГ здійснюється в ємності наземного розміщення, об'ємом 9,99 м³.

Розрахунок втрат газу при постійному зберіганні вуглеводнів розраховуються за формулою (кг):

$$V_{з6} = 0,001 \cdot H_{з6} \cdot V_{з6} \cdot \rho_p$$

де: $H_{з6}$ – норма природних втрат під час зберігання СВГ при температурі зберігання 26 °С, $H_{з6} = 0,207$ кг/т за добу;

$V_{з6}$ – об'єм рідкої фази СВГ у ємностях, в яких він зберігається, $V_{з6} = 9,99$ м³;

Результати розрахунків втрат газу при зберіганні СВГ зазначені в таблиці нижче.

Таблиця 1.24 – Викиди забруднюючих речовин при зберіганні СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/CAS N або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000020	0,000638
402/106-97-8	бутан	0,000015	0,000481

Запобіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ (ДВ №21)

Передбачено, що зберігання СВГ здійснюється в ємності наземного розміщення, об'ємом 9,99 м³.

Розрахунок втрат газу при постійному зберіганні вуглеводнів розраховуються за формулою (кг):

$$B_{зб} = 0,001 \cdot H_{зб} \cdot V_{зб} \cdot \rho_p$$

де: $H_{зб}$ – норма природних втрат під час зберігання СВГ при температурі зберігання 26 °С, $H_{зб} = 0,207$ кг/т за добу;

$V_{зб}$ – об'єм рідкої фази СВГ у ємностях, в яких він зберігається, $V_{зб} = 9,99$ м³;

Результати розрахунків втрат газу при зберіганні СВГ зазначені в таблиці нижче.

Таблиця 1.25 – Викиди забруднюючих речовин при зберіганні СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/CAS N або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,000020	0,000638
402/106-97-8	бутан	0,000015	0,000481

Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП (ДВ №22)

Характеристика об'єкту:

- дві наземні ємності для скрапленого вуглеводневого газу пропан-бутан (модуль заводського виготовлення загальний об'єм яких становить 9,99 м³, максимальне заповнення 85%)

- насос для зливу СВГ з транспортної автоцистерни в ємність та подачі СВГ на заповнення балонів автотранспорту, встановлений на рамі ємності;

- насосний агрегат;

Потужність газозаправного пункту – 100 заправлень/добу. На ємності для газу встановлено робочий запобіжний клапан через відвідний клапан. Злив з автоцистерни в ємність газозаправного пункту здійснюється за допомогою гумотканних рукавів. Довжина зливно-наливного рукава та рукава парової фази – по 3 м. Діаметр рукавів рідкої фази 0,025 м, парової фази 0,025 м.

Контроль стану повітряного середовища на території газозаправного пункту з виносом сигналу в пункт оператора здійснюється газоаналізатором.

Розрахунок викидів проводиться згідно «Методики розрахунку втрат» галузевого стандарту України «Гази вуглеводневі скраплені», м. Київ Держнафтогазпром, 2000 р.

Технологічна операція. Злив СВГ з автомобільної цистерни в резервуар.

Розрахунок втрат газу (кг) (під час зливу з автомобільних цистерн) здійснюється за формулою:

$$B_u = B_u^p + B_u^n + B_u^{nn}$$

де: B_u^p – втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів, кг;

B_u^n – втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів, кг;

B_u^{nn} – втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу СВГ, кг (викиди в атмосферне повітря відсутні).

При тиску в резервуарі 0,8 МПа та температурі 25 °С, густина рідкої фази дорівнює згідно довідкових значень відповідно:

- пропану – 509 кг/м³, ($\rho_{\text{пропан}}$);
- бутану – 585 кг/м³, ($\rho_{\text{бутан}}$).

Результати розрахунку втрат СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.26 – Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з автомобільної цистерни

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина рідкої фази СВГ	кг/м ³	545,916
Об'єм рукава рідкої фази СВГ	м ³	0,006
Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів	кг	3,275

Втрати СВГ (кг) у паровій фазі під час зливу з резервуарів визначається за формулою:

$$B_u^n = \rho_n \cdot V_{pn}$$

де: V_{pn} – об'єм рукава парової фази;

ρ_n – густина парової фази СВГ, кг/м³;

Втрати СВГ (кг) у рідкій фазі під час зливу з резервуарів визначається за формулою:

$$B_u^p = \rho_p \cdot V_{pp}$$

де: V_{pp} – об'єм рукава рідкої фази;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м³;

Об'єм рукава у паровій фазі СВГ визначається за формулою:

$$V_{pp} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{pp}^2 \cdot l_{pp}$$

де d_{pp} – внутрішній діаметр зливно-наливного рукава, $d_{pp} = 0,025$ мм;

l_{pp} – довжина зливно-наливного рукава, $l_{pp} = 3$ м.

Густина парової фази СВГ (кг/м³) визначається за формулою:

$$P_p = 100 / (P_{\text{пропан}} / \rho_{\text{пропан}} + P_{\text{бутан}} / \rho_{\text{бутан}})$$

де: $P_{\text{пропан}}$, $P_{\text{бутан}}$ – масові долі компонентів, %;

$\rho_{\text{пропан}}$, $\rho_{\text{бутан}}$ – густини парової фази компонентів, кг/м³.

Масова доля компонентів згідно сертифікату якості:

- сума пропану – 52,95% ($P_{\text{пропан}}$);
- сума бутанів – 43,4% ($P_{\text{пропан}}$).

При тиску в резервуарі 0,8 МПа та температурі 25 °С, густина рідкої фази дорівнює згідно довідкових значень відповідно:

- пропану – 14,72 кг/м³, ($\rho_{\text{пропан}}$);
- бутану – 19,84 кг/м³, ($\rho_{\text{бутан}}$).

Результати розрахунку втрат СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.27 – Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з автомобільної цистерни

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина парової фази СВГ	кг/м ³	17,398
Об'єм рукава парової фази СВГ	м ³	0,004
Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів	кг	0,07

Викиди СВГ в атмосферне повітря у вигляді парової фази, що заповнює об'єм резервуару (V_u^{nm}), не відбуваються, за рахунок повернення парової фазив автоцистерну при застосуванні газової обв'язки.

Викиди забруднюючих речовин визначались згідно процентному складу бутану і пропану в газі (з наближенням): пропану – 52,95 %, бутану – 43,4 %. Злив СВГ проводиться 91 разів на рік, операція звільнення рукавів продовжується 30 хвилин. Враховуючи вищезазначене, визначені обсяги втрат СВГ при виконанні технологічної операції зливу з автомобільної цистерни та наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.28 – Викиди забруднюючих речовин при зливі СВГ з автоцистерни

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,698	0,174
402/106-97-8	бутан	0,527	0,131

Технологічна операція. Звільнення резервуару під час ремонту та переосвідчення.

Операція продування резервуару здійснюється через свічу та триває близько 60 хв. Звільнення резервуару для пересвідчення проводиться один раз на рік. Звільнення резервуару для ремонту проводиться після того, як з нього більшість газу (за умовами автоматизації може залишитися 5% газу) використана на заповнення балонів. Залишок відкачується компресором до залишкового тиску 0,5 кг/см². Втрати газу при цьому визначаються за формулою (кг):

$$B_p = \rho_n \cdot V$$

де: ρ_n – густина парової фази СВГ, $\rho_n = 17,398 \text{ кг/м}^3$;

V – об'єм резервуару, що підлягає ремонту; $V = 9,99 \cdot 0,05 = 0,4995 \text{ м}^3$.

Таблиця 1.29 – Викиди забруднюючих речовин при продуванні резервуару перед ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	1,377	0,005
402/106-97-8	бутан	1,039	0,004

Технологічна операція. Звільнення трубопроводів та запірної арматури під час ремонту.

Втрати газу під час ремонту трубопроводів та запірної арматури визначаються за формулою (кг):

$$B_{за} = B_{за}^p + B_{за}^n$$

де: $B_{за}^p$ – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^n$ – втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг.

Втрати рідкої фази СВГ під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури (кг) визначаються за формулою:

$$B_{за}^p = \rho_p \cdot V_{тр}$$

де: $V_{тр}$ – об'єм трубопроводу рідкої фази, $V_{тр} = 0,006 \text{ м}^3$;

ρ_p – густина рідкої фази СВГ, кг/м^3 .

Результати розрахунку втрат СВГ у рідкій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом наведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.30 – Втрати СВГ у рідкій фазі під час звільненні трубопроводу перед його ремонтом

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина рідкої фази СВГ	кг/м^3	545,916
Об'єм рукава рідкої фази СВГ	м^3	0,006
Втрати СВГ у рідкій фазі під час звільнення трубопроводу	кг	3,275

Втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури (кг) визначаються аналогічно попередньому розрахунку, результати якого наведено в таблиці нижче.

Таблиця 1.31 – Втрати СВГ у паровій фазі під час звільненні трубопроводу перед його ремонтом

Показник	Розмірність	Визначена величина
Густина парової фази СВГ	кг/м ³	17,398
Об'єм рукава парової фази СВГ	м ³	0,004
Втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу	кг	0,07

Таблиця 1.32 – Загальні викиди забруднюючих речовин при звільненні трубопроводу перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,530	0,002
402/106-97-8	бутан	0,400	0,001

Технологічна операція. Перевірка запобіжних клапанів на спрацювання.

Враховуючи, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати під час перевірки клапанів відсутні.

Технологічна операція. Ремонтні роботи насосу.

Звільнення насосу перед ремонтом відбувається продувкою його на свічу, втрати газу при цьому розраховуються за формулою (кг):

$$B_k = (\rho_p \cdot V_H + B_{за}^p) + (\rho_n \cdot V_H + B_{за}^n),$$

де: V_H – об'єм порожнини насосу, $V_H = 0,0015$ м³;

$B_{за}^p$ – втрати рідкої фази СВГ під час звільнення насосу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, $B_{за}^p = 3,275$ кг.

$B_{за}^n$ – втрати СВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, $B_{за}^n = 0,07$ кг.

Таблиця 1.33 – Викиди забруднюючих речовин при звільненні насосу перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	0,663	0,002
402/106-97-8	бутан	0,500	0,002

Технологічна операція. Ремонтні роботи фільтру.

Звільнення фільтру перед ремонтом відбувається продувкою його на свічу, втрати газу при цьому розраховуються за формулою (кг):

$$B_\phi = K \cdot (\rho_p \cdot V_\phi),$$

де: K – кількість очищень на рік, $K = 12$ раз;

V_ϕ – об'єм порожнини фільтру, $V_\phi = 0,0015$ м³;

Результати розрахунків втрат газу при звільненні фільтру перед ремонтом зазначені

в таблиці нижче.

Таблиця 1.34 – Викиди забруднюючих речовин при звільнення фільтру перед його ремонтом

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	1,556	0,067
402/106-97-8	бутан	1,174	0,051

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, наведені в таблицях нижче. Враховуючи те, що технологічні операції на газозаправному пункту не відбуваються одночасно, макасимально-разовий викид визначений як максимальний серед розрахованих.

Таблиця 1.35 – Загальні обсяги викидів від запобіжного клапану ємності зберігання СВГ

Забруднююча речовина		Характеристика викиду	
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	максимально-разовий (г/с)	валовий (т/рік)
10304/74-98-6	пропан	1,556	0,067
402/106-97-8	бутан	1,174	0,051

Труба від дизель-генератора (ДВ № 23)

Дизель-генератор JCB G115QS призначено для аварійного постачання електрое-нергії при відключенні основних джерел енергопостачання. За рік дизель-генератор працює 2000 годин (оскільки є аварійним джерелом живлення).

Розрахунки виконані згідно «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруд-нюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк, 2004 р.»

Вихідні дані:

Потужність експлуатаційна (номінальна) 84 кВт/105 кВА кВт.

Витрата палива – 24,0 л/год (згідно технічного паспорту виробу).

Вид палива – дизельне паливо, щільність – 0,832 кг/л.

Споживання пального становить – $24,0 \cdot 0,832 = 19,968$ кг/год або 1,19808 т/рік.

Валовий викид забруднюючих речовин визначаємо за формулою:

$$E = 10^{-6} \sum k_x * Q_i * V_M, \text{ т/рік}$$

де:

k_x – показник емісії забруднюючої речовини, г/ГДж;

Q_i – нижча робоча теплота згорання, МДж/кг;

V_M – кількість використаного палива за проміжок часу, т/рік.

Максимально-разовий викид забруднюючих речовин визначаємо за формулою:

$$E_{\text{г/с}} = E / T / 3600 * 10^6, \text{ г/сек}$$

де:

E – валовий викид речовини, т/рік.

T – час роботи обладнання, год/рік

Згідно Табл. Г-6 для дизельного палива у перерахунку на робочу масу:

$Q_i = 42,62$ МДж/ кг – нижча робоча теплота згоряння;

Характеристика палива (дизельне паливо):

$A' = 0,01\%$ - масова доля золи;

$W' = 0,09\%$ - масова доля води;

$C' = 86,7\%$ - масова доля вуглецю;

$N' = 0,1\%$ - масова доля азоту;

$S' = 0,2\%$ - масова доля сірки;

$H' = 12,6\%$ - масова доля водню;

$O' = 0,3\%$ - масова доля кисню.

Визначення показників емісій забруднюючих речовин:

Показник емісії зважених речовин:

$$k_{ТВ} = 10^6 / Q_i * a_{вин} * A' / (100 - Гвин) * (1 - \eta_{зУ}) + k_{ТВС}, \text{ г/ГДж}$$

де:

Q_i – нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

A' – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %

$a_{вин}$ – частка золи, яка виходить з котла у вигляді легкої золи;

$Гвин$ – масовий вміст горючих речовин у викидах суспендованих твердих частинок;

$\eta_{зУ}$ – ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок;

$k_{ТВС}$ – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж.

Золоуловлювальна установка відсутня, сорбент не використовується.

$$\eta_{зУ} = 0, k_{ТВС} = 0.$$

$$A' / (100 - Гвин) = 0,01 \text{ (Табл. Д2)}$$

$$k_{ТВ} = 2,346 \text{ г/ГДж.}$$

Показник емісії ангідриду сірчистого:

$$k_{SO_2} = 10E_6 / Q_r * 2S' / 100 * (1 - \eta_i) * (1 - \eta_I * \beta),$$

де:

Q_r - нижча робоча теплота згоряння, МДж/кг;

S' - вміст сірки в паливі на робочу масу, %;

η_i - ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання,

$$\eta_I = 0,02;$$

η_{II} - ефективність очистки димових газів від оксидів сірки, $\eta_{II} = 0$;

β - коефіцієнт роботи сіркоочисної установки, $\beta = 0$.

$$k_{SO_2} = 93,853 \text{ г/ГДж.}$$

Показник емісії вуглецю оксиду:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 * (1 - q_4 / 100),$$

$$q_4 = 0,5 \%$$

$$(k_{CO})_0 = 40 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.19);}$$

$$k_{CO} = 39,8 \text{ г/ГДж.}$$

Показник емісії оксидів азоту:

$$k_{NOx} = (k_{NOx})_0 * f_H * (1 - \eta_I) * (1 - \eta_{II} * \beta),$$

$$(k_{NOx})_0 = 1000 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.8),}$$

$$\eta_I = 0,$$

$$\eta_{II} = 0,$$

$$\beta = 0,$$

$$f_H = 0,9$$

$$k_{NOx} = 900$$

Показник емісії діоксиду вуглецю:

$$k_{CO_2} = 44 / 12 * C' / 100 * 0,000001 / Q_M * \epsilon_c = 3,67 * k_c * \epsilon_c, \text{ г/ГДж}$$

ϵ_c - ступінь окислення вуглецю палива, приймаємо 0,99;

k_c - показник емісії вуглецю палива;

$$k_c = C' / 100 * 10^6 / Q_M = 20342,6 \text{ г/ГДж}$$

$$k_{CO_2} = 3,67 * 20342,6 * 0,99 = 73910,6 \text{ г/ГДж}$$

Показник емісії оксиду діазоту:

Оксид діазоту відноситься до парникових газів. За відсутності постійних вимірювань концентрації N_2O валовий викид оксиду діазоту визначається за загальною формулою. Значення узагальненого показника емісії N_2O залежно від виду палива, потужності установки спалювання та технології спалювання наведено в додатку Д методики.

$$k_{N_2O} = 2,5 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.21 - а);}$$

Показник емісії метану:

Метан також відноситься до парникових газів.

$$k_{CH_4} = 3 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.22-а);}$$

Показник емісії неметанових летких органічних сполук (НМЛОС):

Утворення неметанових

$$k_{НМЛОС} = 50 \text{ г/ГДж, (Табл. Д.23).}$$

Відповідно до методики розрахунку валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря розраховується за формулою:

$$E = 10^{-6} \sum k_x * Q_i * V_M, \text{ т/рік}$$

$$V_M = 0,518 \text{ т/рік},$$

$$Q_i = 42,62 \text{ МДж/ кг.}$$

Потужність викиду (г/с) розраховано виходячи з часу роботи обладнання:

$$E_{\text{г/с}} = E / T / 3600 * 10^6,$$

E – потужність викиду (т/рік),

T – час роботи обладнання (год/рік).

Результат розрахунку показників емісії та викидів в атмосферне повітря від дизель-генератора наведені у таблиці 1.36.

Таблиця 1.36 – Результат розрахунку показників емісії та викидів в атмосферне повітря від дизель-генератора

№ п/п	Код Речовини/ CAS № або CAS	Назва забруднюючої речовини	k _x , г/ГДж	Викид	
				г/сек	т/рік
1	301/10102-44-0	Азоту діоксид	900	0,006383	0,045956
2	337/630-08-0	Вуглецю оксид	39,8	2,823E-04	0,002032
3	330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	93,853	6,656E-04	0,004792
4	2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	2,346	1,664E-05	0,000120
5	410/74-82-8	Метан	3	2,128E-05	0,000153
6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	50	3,546E-04	0,002553
7	11812/-	Діоксид вуглецю	73910,631	-	3,774037
8	11815/-	Азоту (I) оксид [N ₂ O]	2,5	-	0,000128

Блоки компресорів холодильної/морозильної камери (ДВ №24)

Для зберігання продовольчих продуктів, що швидко псуються на АЗК передбачається встановлення холодильного та морозильного обладнання в межах будівлі АЗК та в межах магазину з пунктом сервісного обслуговування.

Обладнання знаходиться в окремих виробничих приміщеннях. Функціонування обладнання забезпечують компресори, які є джерелом виділення ЗР.

Для заправки компресора використовується екологічно безпечний холодоагент – фреон R-404 R.

Загальна кількість холодоагенту в системі складає 0,875 кг.

Дозаправка фреону проводиться щорічно і складає 10%.

Кількість фреону, що використовується на дозаправку системи – 0,0875 кг/рік.

Час роботи обладнання – 8760 год/рік.

Фреон:

$$Q_m = 0,0875 / 1000 = 0,0000875 \text{ т/рік.}$$

$$q_m = 0,0000875 / 3600 / (8760 * 10^{-6}) = 0,00000055 \text{ г/с.}$$

Таблиця 1.37 – Результат розрахунку показників емісії та викидів в атмосферне повітря від джерел викиду №24

№ ДВ	Код речовини/ CAS № або CAS	Найменування забруднюючої речовини	г/с	т/р
24	938/811-97-2	Фреон	0,00000028	0,0000875

Автотранспорт (ДВ №25)

В результаті спалювання палива у двигунах внутрішнього згорання автотранспорту, що рухається територією підприємства та обслуговуються на АЗС, в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини.

В середньому за добу заправляється до 350 автомобілів враховуючи бензовози, газовози та мусоровози які обслуговують АЗС, тобто 350 автомобілів в добу, проходить по території АЗС, з яких 170 на бензині, 80 на дизельному паливі та 100 на скрапленому вуглеводневому газі.

Умовний пробіг одного автомобіля по території АЗС складає 0,1 км. В середньому, витрата палива транспортного засобу:

- з бензиновими та дизпаливними двигунами складає 8 л (6 кг) на 100 км;
- з газобалонними двигунами – 12 л (6,5 кг) на 100 км.

Оскільки пробіг по території буде 0,1 км, то розрахунковим методом визначаємо, що один автомобіль спалює за час перебування на АЗС (за цикл в'їзд і виїзд) близьк 0,000006 т рідкого палива або 0,0000065 т СВГ.

З врахування того, що за добу по території проходить 350 автомобілів, (170 на бензині, 80 на дизельному паливі та 100 на скрапленому газі), то розрахунковим методом визначаємо, що за добу на території АЗС спалюється:

- 0,00102 т бензину;
- 0,00048 т дизельного палива;
- 0,00065 т СВГ.

У зв'язку з тим, що заправка транспортних засобів проводиться тільки неетильованим бензином, тому викиди аерозолу свинцю – відсутні.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно «Методики розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» (УкрНТЕК, 1999; Ліпський Г.Є.) за формулою:

$$V_{jikm} = M_{ikm} \cdot K_{ПВjik} \cdot K_{ТСjik}$$

де: V_{jikm} – обсяги викидів j-ї забруднюючої речовини (крім свинцю) від спожитого палива i-го виду k-ю групою автотранспорту m-го суб'єкта господарської діяльності;

M_{ikm} – обсяги спожитого палива і-го виду к-ю групою автотранспорту m-го суб'єкта господарської діяльності;

$K_{ПВjik}$ – питомі викиди j-ї забруднюючої речовини (крім свинцю) від використання палива і-го виду к-ю групою автотранспорту;

$K_{ТСjik}$ – коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди j-ї забруднюючої речовини (крім свинцю) від спожитого палива і-го виду к-ю групою автотранспорту.

Для визначення максимального впливу на атмосферне повітря до розрахунку приймається консервативний варіант, при якому використовуватимуться максимальні питомі показники для автотранспорту.

Вихідні дані для проведення розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та результати проведеного розрахунку наведено в таблицях нижче.

Таблиця 1.38 – Показники питомих викидів (кг/т) j-ї забруднюючої речовини від використання палива і-го виду к-ю групою

Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки
СВГ	233,0	56,9	-	17,46	-
ДП	41,5	6,93	3,85	30,0	5
Бензин	233,0	56,9	-	17,46	0,6

Таблиця 1.39 – Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту на питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів

Вид палива	Оксид вуглецю	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉	Сажа	Оксиди азоту	Діоксид сірки
СВГ	1,7	1,8	-	0,9	-
ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1
Бензин	1,7	1,8	-	0,95	1

Таблиця 1.40 – Результат розрахунку викидів при роботі ДВЗ транспорту, що обслуговується на території АЗС

Назва речовини	Величина викиду	
	т/рік	г/с
Вуглецю оксид	0,252	0,008
Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,064	0,002
Ангідрид сірчистий	0,001	3,486E-05
Азоту діоксид	0,015	4,724E-04
Сажа	0,001	3,850E-05

Розрахунок викидів пилу при русі автотранспорту

При русі автомобільного транспорту при взаємодії коліс із автомобільною дорогою відбувається викид пилу.

Максимально-разовий викид пилу при русі вантажівки розраховується за формулою:

$$Q = \frac{C_1 \cdot C_2 \cdot C_3 \cdot C_6 \cdot N \cdot L \cdot C_7 \cdot q_1}{3600} + C_4 \cdot C_5 \cdot C_6 \cdot q'_2 \cdot F_0 \cdot n$$

де: C₁ – коефіцієнт, що враховує середню вантажопід'ємність одиниці транспорту,

$C_1 = 1$;

C_2 – коефіцієнт, що враховує середню швидкість руху транспорту, $C_2 = 1$;

C_3 – коефіцієнт, що враховує стан доріг, $C_3 = 1$;

C_6 – коефіцієнт, що враховує вологість поверхневого шару матеріалу, $C_6 = 0,6$;

N – кількість ходок всього транспорту в годину, $N = 14$;

L – середня протяжність однієї ходки, км, $L = 0,1$;

C_7 – коефіцієнт, що враховує долю пилу, що виноситься в атмосферу, $C_7 = 0,01$;

q_1 – пиловиділення в атмосферу на 1 км пробігу, $q_1 = 1450$;

C_4 – коефіцієнт, що враховує профіль поверхні матеріалу на платформі, $C_4 = 1,3$;

C_5 – коефіцієнт, що враховує швидкість обдуву матеріалу, $C_5 = 1,2$;

q_2 – пиловиділення з одиниці фактичної поверхні матеріалу на платформі, $г/м^2$ в с,
 $q_2 = 0,002$;

F_0 – середня площа платформи, $F_0 = 6$;

n – кількість машин, що працюють одночасно, $n = 10$;

Таблиця 1.41 – Результати розрахунку викидів при пилінні

Назва речовини	Час роботи транспорту, год/рік	Величина викиду		
		г/с	кг/год	т/рік
Типове лісництво				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	8760	0,116	0,417	3,649

Автомийка (ДВ №26)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин у повітря від окремих видів палива суб'єктами господарської діяльності, що утворюються під час роботи автомобілів на скрапленому вуглеводневому газі, бензині та дизельному паливі, виконано згідно «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» (УкрНТЕК, 1999; затверджені заст. Голови Держкомстату Ю. Остапчуком і заст. Міністра Мінекобезпеки України В. Братішко, Київ, 2000), та здійснюється за формулою:

$$B_{jikm} = M_{inalk} \cdot K_{nejik} \cdot K_{mcjik}$$

де: B_{jikm} – обсяги викидів j -ї забруднюючої речовини від спожитого палива i -го виду k -ю групою автотранспорту (крім свинцю);

M_{inalk} – обсяги спожитого палива i -го виду k -ю групою автотранспорту;

K_{nejik} – усереднені питомі викиди j -ї забруднюючої речовини з одиниці палива i -го виду (крім свинцю) автомобілями суб'єктів господарської діяльності.

K_{mcjik} – коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди j -ї забруднюючої речовини k -ї групи автотранспорту.

Максимальне завантаження автомийки становить 4 автомобілі за годину.

Вихідні дані для проведення розрахунку викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та результати проведеного розрахунку наведено в таблицях нижче.

Таблиця 1.42 – Вихідні дані для визначення викидів забруднюючих речовин

Паливо на якому працюють авто	Робочий об'єм двигуна, л (середньолітражне авто)	Час перебування в межах автомийки, хв	Витрата палива на одне авто, л/год	Кількість автомобілів у рік, од.	Щільність палива, т/м ³	Витрата палива, т/рік
Скраплений вуглеводневий газ	2,0	20	0,0017	26560	0,55	0,025
Дизельне пальне	3,5		0,0029	13000	0,83	0,031
Бензин	2,0		0,0017	13000	0,73	0,016

Таблиця 1.43 – Показники питомих викидів j-ї забруднюючої речовини від використання палива i-го виду k-ю групою

Група авто	Оксид вуглецю	НМЛОС	Сажа	Оксид азоту	Діоксид сірки
СВГ	233	56,9	-	17,46	-
ДП	41,5	6,93	3,85	30	5
Бензин	233	56,9	-	17,46	0,6

Таблиця 1.44 – Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту на питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів

Група авто	Оксид вуглецю	НМЛОС	Сажа	Оксид азоту	Діоксид сірки
СВГ	1,7	1,8	-	0,9	-
ДП	1,5	1,4	1,8	0,95	1
Бензин	1,7	1,8	-	0,95	1

Таблиця 1.45 – Результат розрахунку викидів від автомийки

Код речовини	Назва забруднюючої речовини	Максимально разові викиди, г/с	Валові викиди, т/рік
337/630-08-0	Вуглецю оксид	0,209	6,593
2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,052	1,633
330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,002	0,060
301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,018	0,560
328/1333-86-4	Сажа	0,002	0,078

Результати розсіювання показали, що концентрація шкідливих речовин, в приземному шарі атмосфери від джерел викидів підприємства при всіх режимах роботи на межі нормативної СЗЗ не перевищують ГДК. Тобто вплив об'єкту на повітряне середовище в межах допустимого.

Характеристику джерел викидів наведено в таблиці 1.46.

Таблиця 1.46 – Характеристика джерел викидів

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного		Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С			г/сек	т/рік
		висота, м	діаметр, мм	X ₁ , м	Y ₁ , м	X ₂ , м	Y ₂ , м							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензину марок Pulls 95 та A100Pulls	3	0,5	34	4	-	-	0,294	1,5	26,6	2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,145	3,990
2	Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензину марок А-95 та пролитих нафтопродуктів	3	0,5	38	-6	-	-	0,294	1,5	26,6	2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,196	5,174
3	Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального та Pulls Diesel	3	0,5	42	-14	-	-	0,294	1,5	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-2661 l i ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,064	1,458
4	ПРК №1 (лівостороння)	1	-	45,5	-13	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-2661 l i ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
5	ПРК №1 правостороння)	1	-	45	-12	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-2661 l i ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
6	ПРК №2 (лівостороння)	1	-	39	-16	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
7	ПРК №2 (правостороння)	1	-	38,5	-15,5	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
8	ПРК №3 (лівостороння)	1	-	41,5	-4	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
9	ПРК №3 (правостороння)	1	-	41,5	-3,5	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
10	ПРК №4 (лівостороння)	1	-	35	-7,5	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
11	ПРК №4 (правостороння)	1	-	35	-7	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-2661 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
12	ПРК №5 (лівостороння)	1	-	37,5	5	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
13	ПРК №5 (правостороння)	1	-	37	6	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
14	ПРК №6 (лівостороння)	1	-	31	2	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
15	ПРК №6 (правостороння)	1	-	31	2,5	1	1	-	-	26,6	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-2661 l i ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020	0,011
											2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,029	0,025
16	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	1	-	45	-2,5	1	1	-	-	26,6	10304/74-98-6	Пропан	0,000022	0,148
											402/106-97-8	Бутан	0,000017	0,111
17	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	1	-	45	-2	1	1	-	-	26,6	10304/74-98-6	Пропан	0,000022	0,148
											402/106-97-8	Бутан	0,000017	0,111
18	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	1	-	41	7	1	1	-	-	26,6	10304/74-98-6	Пропан	0,000022	0,148
											402/106-97-8	Бутан	0,000017	0,111
19	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	1	-	40,5	7	1	1	-	-	26,6	10304/74-98-6	Пропан	0,000022	0,148
											402/106-97-8	Бутан	0,000017	0,111
20	Запобіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ	3	0,5	59	0,1	-	-	1,5	0,294	26,6	10304/74-98-6	Пропан	2,022E-05	0,000638

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
											402/106-97-8	Бутан	1,525E-05	0,000481
21	Запобіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ	3	0,5	59	0,5	-	-	1,5	0,294	26,6	10304/74-98-6	Пропан	2,022E-05	0,000638
											402/106-97-8	Бутан	1,525E-05	0,000481
22	Вентиляційна трубка для відведення повітря при ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП	3	0,5	60	0,5	-	-	1,5	0,294	26,6	10304/74-98-6	Пропан	1,556	0,067
											402/106-97-8	Бутан	1,174	0,051
23	Труба від дизель-генератора	3	0,5	-3,5	-2	-	-	1,5	0,294	90	301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,006	0,046
											337/630-08-0	Вуглецю оксид	0,000282	0,002032
											330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000666	0,005
											2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,000017	0,00012
											410/74-82-8	Метан	0,00002	0,00015
											2754/-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-2661 l i ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000355	0,002553
											11812/-	Діоксид вуглецю	-	3,774
											11815/-	Азоту (1) оксид [N2O]	-	0,000128

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Координати джерела на карті-схемі				Характеристика пилога-зоповітряної суміші (ПГВС)			Код	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
				Точкового або початок лінійного; центра симетрії площинного	Другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		Об'єм, м ³ /с	Швидкість, м/с	Температура °С	г/сек			т/рік	
		висота, м	діаметр, м		X ₁ , м	Y ₁ , м								X ₂ , м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	Блоки компресорів холодильної/морозильної камери	3	-	6	-15	1	1	-	-	26,6	938/811-97-2	Фреон	0,0000028	0,0000875
25	Автотранспорт	2	-	28	-10	68	42	-	-	26,6	301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,000472	0,015
											330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,000035	0,001
											337/630-08-0	Вуглецю оксид	0,008	0,252
											2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,002	0,064
											2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,116	3,649
26	Автомійка	2	-	10	1	18	6	-	-	26,6	301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,018	0,560
											330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,002	0,060
											337/630-08-0	Вуглецю оксид	0,209	6,593
											2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,052	1,633

1.5.2 Оцінка очікуваного рівня забруднення геологічного середовища та земельних ресурсів

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації автозаправочної станції з влаштуванням АГЗП не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; відведення дощових і талих вод з місць зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

1.5.3 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період реконструкції

Згідно статті 1 Закону України «Про управління відходами», відходи – будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Передбачено роздільне збирання побутових відходів згідно з Наказом № 133 Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.08.2011 р. «Про затвердження Методики роздільного збирання побутових відходів». Оброблення відходів здійснюється згідно укладених договорів (Додаток Н).

Розрахунок утворення відходів заснований на кількості використовуваних матеріалів, наведених у кошторисних розрахунках.

Розрахунок можливого утворення відходів при підготовчих і будівельно-монтажних роботах:

1. Код та назва за Національним переліком відходів – 17 09 04 Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші, ніж зазначені в 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03.

Відходи будівельних робіт включають в себе наступні компоненти:

- відходи основних та допоміжних матеріалів і речовин, які використовуються в будівництві (гравію, щебню, піску, наповнювачів, гіпсоцементу, мастики, речовин зв'язують і т.п.);

- відходи виробничо-технологічні, що утворюються в будівництві (камінь, залишки асфальту, конструкції металеві та залізобетонні зіпсовані, відходи змішані будівництва).

Передбачувана кількість будівельного сміття складе не більше 1,0 тонн.

2. Код та назва за Національним переліком відходів – 12 01 01 Ошурки, обрізки та стружка чорних металів.

Кількість зіпсованих деталей, виробів в процесі будівництва орієнтовно складе не більше 0,5 тонн.

3. Код та назва за Національним переліком відходів – 15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

При технічному обслуговуванні автотранспорту використовується дрантя як обтирального матеріалу, яке після використання є відходом.

Розрахунок проводимо за формулою:

$$Q = \Sigma Mi * Pi * Kpr / 104, \text{ кг}$$

де:

Mi – питома норма витрати на 10000 км пробігу (1,05 кг – для легкових автомобілів, 2,18 кг – для вантажних автомобілів, 3 кг – для автобусів);

Pi – річний пробіг, тис. км;

Kpr – коефіцієнт, що враховує забрудненість ганчір'я (1,1-1,2).

$$Q = (2,18 * 1025 * 1,2) / 104 = 25,783 \text{ кг} = 0,026 \text{ т.}$$

4. Код та назва за Національним переліком відходів – 17 09 04 Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші, ніж зазначені в 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03.

Утворюється в результаті життєдіяльності персоналу $\approx 0,24$ тонн

5. Код та назва за Національним переліком відходів – 15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

З метою ліквідації проливів нафтопродуктів на будівельному майданчику буде використовуватися пісок.

Передбачувана кількість відходів складе не більше 0,1 тонн.

Відомості про відходи, що будуть утворюватися у період будівництва наведені нижче у таблиці.

Таблиця 1.47 – Відомості про обсяги відходів, утворення яких можливе під час будівельних робіт

№ п/п	Назва та код згідно Національного переліку відходів	Назва і код відходів згідно Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням і Жовтого та Зеленого переліків відходів	Кількість відходу т/рік
1	17 09 04 Змішані відходи будівництва і знесення будівель інші, ніж зазначені в 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03	-	1,0
2	12 01 01 Ошурки, обрізки та стружка чорних металів	Інші відходи і брухт чорних металів	0,5
3	15 02 02*	A3020	0,026

№ п/п	Назва та код згідно Національного переліку відходів	Назва і код відходів згідно Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням і Жовтого та Зеленого переліків відходів	Кількість відходу т/рік
	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Відпрацьовані нафтопродукти, непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустріальні масла та суміші)	
4	20 03 01 Змішані побутові відходи	Побутові відходи	0,24
5	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	A3020 Відпрацьовані нафтопродукти, непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустріальні масла та суміші)	0,1

Під час проведення демонтажних, підготовчих та будівельних робіт, забезпечується роздільне збирання відходів будівництва та знесення, їх облік та передача суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, що забезпечують їх оброблення.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів у період експлуатації

В процесі функціонування АЗС очікується утворення наступних відходів:

1. Код та назва за Національним переліком відходів – 20 01 36 Списане електричне і електронне обладнання інше, ніж зазначене в 20 01 21, 20 01 23 та 20 01 35 – очікувана кількість до 0,01 т/рік;
2. Код та назва за Національним переліком відходів – 15 01 02 Пластмасова упаковка – очікувана кількість утворених відходів становить 0,2 т/рік;
3. Код та назва за Національним переліком відходів – 20 01 01 Папір та картон – очікувана кількість утворених відходів становить 0,3 т/рік;
4. Код та назва за Національним переліком відходів – 15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м³ обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і вираховується за формулою:

$$M=Q \times q, \text{ т/рік}$$

де: Q – обіг нафтопродуктів на АЗС, $Q = 9,08$ тис. м³/рік;

q – питомий показник утворення забрудненого піску, $q = 0,1$ т/м³.

Таким чином, кількість піску, забрудненого нафтопродуктам, становитиме 0,908 т/рік.

5. Код та назва за Національним переліком відходів – 15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

Згідно «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» п. 3.3 норматив обтиральних матеріалів при обслуговуванні устаткування та обладнання 0,1 кг/змін, k – вміст масла та нафтопродуктів в обтиральних матеріалах, k = 0,2.

На території стоїть 6 ПРК, кількість змін протягом доби – 3.

Таким чином, відходів промасленого ганчір'я утворюється:

$$0,1 \times 6 \times 3 \times 365 \times 10^{-3} = 0,657 \text{ т/рік}$$

Таким чином, кількість матеріалів обтиральних становитиме 0,657 т/рік.

6. Код та назва за Національним переліком відходів – 13 05 03* Шлами масловловлювачів

Кількість дощових вод, що підлягають очищенню (л/сек) визначається згідно ДСТУ-НБВ.2.5-71:2013 «Споруди для очищення поверхневих стічних вод. Настанова з проектування» по формулі:

$$Q_{\text{сек}} = q_r \times \eta \times F$$

де: q_r - інтенсивність дощового стоку з 1 га при розрахунковій тривалості дощу 20 хв; $q_r = 4,5$ л/сек

η – коефіцієнт, що враховує нерівномірність дощу; $\eta = 1,0$;

F - площа стоку, F = 0,2891 га

$$Q_{\text{сек}} = 4,5 \times 1 \times 0,2891 = 1,30095 \text{ л/сек}$$

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

$$W_g = W \times F,$$

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

розраховується за формулою:

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

де: h_g – середня кількість опадів за рік; $h_g = 618$ мм;

Ψ – середній коефіцієнт стоку, який залежить від роду поверхонь і їх площі, $\Psi = 0,8$;

$$W = 10 \times 618 \times 0,8 = 4944 \text{ м}^3$$

$$W_g = 4944 \times 0,2891 = 1429,31 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Загальна кількість затриманих речовин визначається за формулою:

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

де: C1, C2 – вміст забруднюючих речовин у стічних водах до та після очистки, $\text{кг}/\text{м}^3$.

Якісна характеристика дощових стоків згідно ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транс-

порту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»:

- до очищення:

- завислі речовини – 500 мг/л (або 0,5 кг/м³);

- нафтопродукти – 40 мг/л (або 0,04 кг/м³).

- після очищення:

- завислі речовини – 10,0 мг/л (або 0,01 кг/м³);

- нафтопродукти – 0,3 мг/л (або 0,0003 кг/м³).

Розрахунок кількості затриманих речовин на очисних спорудах:

Кількість затриманих завислих речовин (шлам) на очисних спорудах складає:

$$M_H = (0,5 - 0,01) \times 1429,31 \times 10^{-3} = 0,700 \text{ т/рік}$$

Кількість затриманих нафтопродуктів на очисних спорудах складає:

$$M_H = (0,04 - 0,0003) \times 1429,31 \times 10^{-3} = 0,057 \text{ т/рік}$$

Для зберігання вловленого шламу передбачено ємність об'ємом 0,05 м³ і по мірі накопичення шламу нафтопродуктів, згідно договору, вивозиться на оброблення організації, яка має ліцензію здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами.

7. Код та назва за Національним переліком відходів – 16 07 08* Відходи, що містять оливи та нафтопродукти

Відповідно до технологічних рішень передбачаються планові (не менше одного разу на два роки) та по мірі накопичення, зачищення резервуарів. Розрахунок проводиться згідно з п.1.7.2 «Временных методических рекомендаций по расчету нормативов образования отходов производства и потребления» за формулою:

$$M = (V \times k) / 1000, \text{ т/рік}$$

де: V – річний обсяг палива, що зберігався в резервуарі, т/рік;

k – питомих норматив утворення нафтошламу на 1 тону палива, що зберігається, кг/т, $k_{бензин} = 0,04$ кг/т, $k_{ДП} = 0,9$ кг/т.

$$V_{бензин} = 3244,5 \text{ т/рік}, V_{ДП} = 2618,7 \text{ т/рік}$$

$$M = (3244,5 \times 0,04) / 1000 = 0,12978$$

$$M = (2618,7 \times 0,9) / 1000 = 2,35683$$

Таким чином, кількість відходів нафтопродуктів, що утворюватимуться під час зачищення резервуарів для зберігання нафтопродуктів на АЗС становитиме 2,487 т/рік.

8. Код та назва за Національним переліком відходів – 20 03 01 Змішані побутові відходи

Відходи від життєдіяльності працівників

Розрахунок кількості утворення твердих побутових відходів (М, т) визначався з урахуванням норми утворення твердих побутових відходів за рік на людину (згідно ДБН Б.2.2-12:2019, п.11.2.1, табл. 11.2 – 300-350 кг/на людину).

Кількість працівників на підприємстві планованої діяльності – 25 осіб.

Таблиця 1.48 – Кількість побутових відходів, що утворюється на підприємстві

Джерело утворення побутових відходів	Кількість прац.	Норматив утворення	Кількість ТПВ, т/рік
Працівники підприємства, люд	25	0,35	8,75

Відходи, одержані в процесі прибирання території.

Розрахунок проводиться на підставі «Правил надання послуг з управління побутовими відходами та типових договорів про надання послуги з управління побутовими відходами» затверджених Постановою КМУ від 8 серпня 2023 р. № 835» за формулою:

$$M = S \times m, \text{ т/рік},$$

де S – площа твердих покриттів, що прибираються, $m^2 = 2891,0 \text{ м}^2$;

m – питома величина утворення з 1 m^2 твердих покриттів, $m = 0,005\text{-}0,015 \text{ т/м}^2$.

$$0,015 \times 2891 = 43,365 \text{ т/рік}.$$

Кількість утворених твердих побутових відходів внаслідок побутової діяльності працівників становить 8,75 т/рік. При прибиранні території очікується утворення 43,365 т/рік. Кількість утворених твердих побутових відходів внаслідок діяльності відвідувачів АЗС становитиме 63,0 т/рік.

Таким чином, загальна кількість твердих побутових відходів, утворених за 1 рік функціонування становитиме 115,115 т.

9. Код та назва за Національним переліком відходів – 20 01 10 Одяг

До складу зазначеної групи відходів відносяться вилучені з ужитку куртки бавовняно-поліестереві (53/47%). Середні показники періодичності заміни спецодягу становлять 1 раз на рік. Середня вага спецодягу відпрацьованого:

- теплового – 2,5 кг на людину;
- бавовняного – 1,8 кг на людину;

За рік на підприємстві 25 працівників забезпечується спецодягом, тобто обсяг утворення спецодягу розраховується наступним чином (т/рік):

$$M = \sum (m_i/t_i \times n_i) \times 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: m_i – маса спецодягу (ЗІЗ), кг;

n_i – кількість працівників, забезпечених спецодягом, осіб;

t_i – періодичність заміни спецодягу, років.

Таким чином, кількість зіпсованого або забрудненого одягу, непридатного для

подальшого використання становить 0,109 т/рік.

10. Код та назва за Національним переліком відходів – 20 01 10 Одяг

До складу зазначеної групи відходів включено вилучене з ужитку спецвзуття. Середній показник періодичності заміни спецвзуття становить раз на 1 рік. Середня вага спецвзуття відпрацьованого – 1,5 кг. За рік на підприємстві 25 працівників забезпечуються спецвзуттям, тобто нормативно-допустимий обсяг утворення спецвзуття відпрацьованого можна встановити за формулою (т/рік):

$$H_{\text{доу}} = \sum (m_i / t_i \times n_i) \times 10^{-3}, \text{ т/рік}$$

де: m_i – маса спецвзуття, кг;

t_i – періодичність зміни взуття, раз/рік;

n_i – кількість працівників, забезпечених спецвзуттям.

Таким чином, кількість зіпсованого або забрудненого взуття, непридатного для подальшого використання становить 0,0375 т/рік.

Загальні потенційні обсяги утворення відходів на підприємстві наведено в таблиці 1.49. Підприємство щорічно звітуватиметься перед органами Держстату щодо утворення та поводження з відходами згідно з Наказом Держстату України № 167 від 02.05.2023 р.

Таблиця 1.49 – Відомості про обсяги відходів, утворення яких можливе під час здійснення планованої діяльності

№ п/п	Назва та код згідно Національного переліку відходів	Назва і код відходів згідно Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням і Жовтого та Зеленого переліків відходів	Кількість відходу т/рік
1	20 01 36 Списане електричне і електронне обладнання інше, ніж зазначене в 20 01 21, 20 01 23 та 20 01 35	Скlobій та інші відходи і бій скла, за винятком скла електронно-променевих трубок та інших видів активованого скла	0,01
2	15 01 02 Пластмасова упаковка	B3010 Тверді пластмасові відходи	0,2
3	20 01 01 Папір та картон	Відходи і макулатура паперова та картонна	0,3
4	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	A3020 Відпрацьовані нафтопродукти непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустриальні масла та їх суміші)	0,908
5	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними	A3020 Відпрацьовані нафтопродукти непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустриальні масла та їх суміші)	0,908

№ п/п	Назва та код згідно Національного переліку відходів	Назва і код відходів згідно Положення про контроль за транскордонними перевезеннями небезпечних відходів та їх утилізацією/видаленням і Жовтого та Зеленого переліків відходів	Кількість відходу т/рік
	речовинами		
6	13 05 03* Шлами масловловлювачів	-	0,7571
7	16 07 08* Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	A3020 Відпрацьовані нафтопродукти непридатні для використання за призначенням (у тому числі відпрацьовані моторні, індустріальні масла та їх суміші)	2,487
8	20 03 01 Змішані побутові відходи	Побутові відходи	115,115
9	20 01 10 Одяг	B3030 Текстильні відходи	0,109
10	20 01 10 Одяг	B3030 Текстильні відходи	0,0375

Усі відходи, що утворюються на підприємстві мають визначені шляхи управління, більше того, утворюються в незначних кількостях, в результаті чого можна зробити висновок, що реалізація планованої діяльності не призведе до помірного порушення природних компонентів та носить допустимий вплив на навколишнє середовище.

Відповідно до ДБН В.2.2-9-2018 система видалення сміття, відходів і нечистот у громадських будинках повинна відповідати загальним вимогам до санітарно-гігієнічних приміщень і пристроїв при цьому особлива увага приділяється запобіганню загрози забруднення повітря, води, ґрунтів та можливості розповсюдження паразитуючих комах, гризунів та інших шкідників.

Засоби видалення сміття з будинку повинні бути узгоджені з системою очищення населеного пункту.

Контейнерні майданчики повинні мати водонепроникне тверде покриття та бути обладнані навісами, огорожею та ізольовані від об'єктів обслуговування населення. Контейнерні майданчики повинні бути віддалені від меж земельних ділянок навчальних та лікувально-профілактичних закладів, стін житлових та громадських будівель і споруд, майданчиків для ігор дітей та відпочинку населення на відстань не менше 20 м.

Кількість контейнерів для зберігання побутових відходів визначається чисельністю населення, що ними користується, та нормами надання послуг з вивезення побутових відходів. Сумарний об'єм контейнерів для зберігання побутових відходів повинен перевищувати фактичний об'єм їх утворення на 25 відсотків.

Перевезення окремих складових побутових відходів, що не загнивають та не утворюють неприємних запахів, допускається здійснювати рідше, за графіками,

узгодженими у відповідності до Закону України «Про управління відходами».

1.5.4 Оцінка очікуваного впливу на водні ресурси

Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів у період реконструкції

У період проведення реконструкції вода потрібна для забезпечення господарсько-побутових та протипожежних потреб.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Вода для питних цілей буде поставлятись бутильована із розрахунку 0,025 м³/добу для 1 робітника (відповідно до ДБН В.2.5-64:2012 «Внутрішній водопровід та каналізація»).

Витрата води на зовнішнє пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

Річне водоспоживання складає 4252,25 м³/рік.

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна №7396/1 від 23.11.2021 року між ТОВ «ЮСТ-КОС» та Товариством з обмеженою відповідальністю «Білоцерків-вода» (Додаток Л). Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

Річне скидання стоків складає 5681,560 м³/рік.

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод - сепаратор нафтопродуктів. Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами на АЗС передбачено сепаратор нафтопродуктів, очисних споруд стічних вод. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями. Очищені стоки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Збільшення обсягів скиду дощових і талих вод в період реконструкції не передбачається. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Проектні рішення не матимуть негативного впливу на водні ресурси.

Оцінка за видами та кількістю очікуваних скидів у період експлуатації

Передбачається використання води на господарсько-побутові, виробничі, питні та протипожежні потреби підприємства.

Господарсько-побутові стоки

Будівля АЗК обладнується системою господарсько-побутової каналізації. Розрахунок наведено нижче в таблиці.

Таблиця 1.50 – Розрахунок господарсько-побутових стоків при експлуатації АЗК

1. Господарсько-побутові потреби (стоки)		
1.1 Господарсько-побутові потреби працюючих		
Норма витрати води питної (ДБН В.2.5-64:2012, додаток А, Таблиця А.2, п. 19)	$q_{\text{госп}}$	25 л/особа
Кількість працюючих	N	25 осіб
Кількість робочих днів на рік	T	365 днів
Загальний річний об'єм споживання води	$Q_{\text{госп}} = (q_{\text{госп}} \cdot N \cdot T) : 1000$	228,125 м ³ /рік
1.2 Побутові потреби відвідувачів (стоки)		
Норма витрати води питної	$q_{\text{госп}}$	15 л/особа
Кількість відвідувачів на добу	N	75 осіб
Кількість робочих днів на рік	T	365 днів
Загальний річний об'єм споживання води	$Q_{\text{госп}} = (q_{\text{госп}} \cdot N \cdot T) : 1000$	410,625 м ³ /рік
1.3 Потреби на діяльність кафе швидкого харчування (стоки)		
Норма витрати води питної (ДБН В.2.5-64:2012, додаток А, Таблиця А.2, п. 9)	$Q_{\text{вироб}}$	2 л/страва
Кількість страв	N	150 страв/доба
Кількість робочих днів на рік	T	365 днів
Загальний річний об'єм споживання води	$Q_{\text{вироб}} = (q_{\text{вироб}} \cdot N \cdot T) : 1000$	109,5 м ³ /рік

Загальне річне водопостачання становить: $228,125 + 410,625 + 109,5 = 748,25 \text{ м}^3$.

Стоки дощових і талих вод

Майданчик планованої діяльності обладнаний системою дощової каналізації, яка забезпечує відведення дощових і талих вод з твердих покриттів майданчику.

Загальний об'єм дощових вод, що стікають з території водозбірних басейнів (W_g), рекомендується визначати за формулою:

$$W_g = 10 \cdot h_g \cdot Y \cdot F, \text{ м}^3/\text{рік}$$

де:

h_g – середньорічний шар опадів за рік, 618 мм;

F – площа басейну водозбору, $F = 0,2891$ га;

Y – коефіцієнт стоку, $Y = 0,8$.

$$W_g = 10 \times 618 \times 0,8 \times 0,2891 = 1429,31 \text{ м}^3/\text{рік}$$

За визначених умов, об'єм дощових вод, що стікають з території підприємства, становить $1429,31 \text{ м}^3/\text{рік}$.

Стоки мийки

Для мийки легкового транспорту використовується система оборотного водопоста-

чання. Система очистки і рециркуляції стічних вод здійснюється по екологічно безпечній технології. Технічно брудна вода надходить у перший відстійник (у ньому осідає основний бруд), з нього, шляхом перетікання, вона надходить у другий відстійник, який є масло-жироуловлювачем.

Далі вода надходить у третій відстійник, у якому розташований занурювальний насос, вже тут осідають дрібніші частинки, звані суспензії. З третього відстійника занурювальний насос подає менш забруднену воду на фільтруючу установку, де вода, проходячи через вугільний фільтр, очищається і надходить на фільтр тонкого очищення, потім вода надходить у накопичувальну ємність, звідки за допомогою насоса, що подає, вона йде на установку (придатна для вторинного використання).

Автомийка розрахована на 2 пости. Максимальне навантаження становить: 4 авто за годину. Пульти вибору програм встановлені безпосередньо на пості мийки. Миття автомобіля відбувається в декілька етапів (програм).

Розхід води на миття одного автомобіля становить 100 л.

Система водопроводу будівлі автомийки передбачена від міської мережі з відокремленим водомірним вузлом.

Відведення непридатної до повторного використання води від мийки здійснюється після очистки на очисних спорудах мийки. Очищені стоки від мийки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Система очистки і рециркуляції стічних вод «Karcher» здійснюється по екологічно безпечній технології замкнутому циклу.

Загальний об'єм стічних вод мийки, можна визначати за формулою:

$$W_{\text{мийки}} = n \times v \times t_{\text{доб}} \times T \times 10^{-3}$$

де:

n – кількість автомобілів на годину, од;

v – об'єм води для миття одного автомобіля, 100 л;

$t_{\text{доб}}$ – кількість робочих годин на добу, 24 год;

T – кількість робочих днів на рік, 365 днів.

$$W_{\text{мийки}} = 4 \times 100 \times 24 \times 365 \times 10^{-3} = 3504,0 \text{ м}^3/\text{рік}$$

За визначених умов, об'єм стічних вод, що утворюються при функціонуванні мийки, становить 3504,0 м³/рік.

Таблиця 1.51 – Характеристика водовідведення автозаправної станції

Види стічних вод	Об'єм утворення стічних вод	
	м ³ /добу	м ³ /рік
Господарсько-побутові стоки	2,050	748,250
Стоки дощових і талих вод	3,916	1429,310
Стоки мийки	9,600	3504,000
Загалом	15,566	5681,560

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод - сепаратор нафтопродуктів. Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами на АЗС передбачено сепаратор нафтопродуктів, очисних споруд стічних вод. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями.

Дощові води вміщують крім нафтовмістних сполук і інші механічні забруднення (пил, пісок та ін.), які на першій фазі очистки попадають у відстійник, де завдяки спеціально влаштованому дефлектору, відбувається зменшення швидкості потоку стоків, і завислі частинки випадають в осад. В наступній фазі вода, забруднена нафтопродуктами потрапляє власне у сепаратор, забезпечений коалісцентним вкладишем. Вихід стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора.

Після очисних споруд, очищена дощова вода, відводиться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Відведення зворотних (стічних) вод у поверхневі водні об'єкти господарсько-питного, культурно-побутового, рибогосподарського призначень та в підземні водоносні горизонти не передбачається. Збільшення обсягів водовідведення в період експлуатації не передбачається.

Об'єкт не має неорганізованих забруднених стоків, які можуть потрапити у ґрунт. В процесі реалізації планованої діяльності скиди забруднюючих речовин в водні об'єкти відсутні. Діяльність підприємства не передбачає зростання існуючих статичних навантажень на ґрунти, динамічні навантаження виключені, можливість підтоплення ґрунтів виключена за рахунок організованого відведення дощових та талих вод.

Вплив на водне середовище в робочому режимі експлуатації підприємства мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу, або при недбалому проведенні ремонтних операцій.

В процесі функціонування АЗС негативного впливу на підземні води та стан

поверхневих вод не очікується. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення

Шум – одна з форм фізичного (хвильового) забруднення навколишнього середовища, адаптація до якого організмів практично неможлива. Джерелами шуму є всі види транспорту, промислові об'єкти, діяльність працюючого персоналу та ін.

Шум антропогенного характеру, який виникає при експлуатації машин різної потужності чи при виконанні технологічних процесів, називається технічним (виробничим). Технічний шум розглядається як забруднення навколишнього природного середовища.

Основними джерелами шуму на будівельному промайданчику, які можуть створити шумове забруднення в період будівельномонтажних робіт, є робота спецтехніки.

Оцінка очікуваного шумового забруднення під час робіт з реконструкції

Для визначення тимчасового впливу шуму при реконструкції проведено акустичний розрахунок. Рівень звукового тиску визначено у розрахункових точках на межі СЗЗ від працюючої техніки.

Розрахунок шумового впливу виконаний згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» Київ, Мінрегіон України, 2014 р.

Максимально можливий рівень шуму може бути при одночасній роботі 4-х одиниць будівельних машин з наступними типовими рівнями шуму:

- кран автомобільний КС-3575А – $L_1 = 50$ дБА (1 од);
- екскаватор універсальний ЕО-2621А – $L_2 = 85$ дБА (1 од);
- автомобіль-самскід КАМАЗ-5510 – $L_3 = 78$ дБА (1 од);
- коток Д-326 – $L_4 = 73$ дБА (1 од).

Сумарний еквівалентний рівень звуку $L_{A \text{ екв сум}}$ і сумарний максимальний рівень звуку дБА, кількох джерел з непостійним шумом розраховується за формулою:

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

Сумарний максимально можливий рівень шуму складатиме 86,0 дБА. Розрахунок шумового впливу від пересувних джерел проводиться для денного та нічного періодів доби, згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій» (далі – Методика) та характеристик технологічного обладнання з урахуванням рівнів шуму, що утворюються від вищезгаданих джерел.

Рівень звуку в розрахункових точках на території житлової забудови $L_{A\text{тер } i}$, дБа, від джерел шуму визначається за формулою:

$$L_{A\text{тер } i} = L_A - \Delta L_{A\text{відст}} - \Delta L_{A\text{нов}} - \Delta L_{A\text{нок}} - L_{A\text{екр}} - \Delta L_{A\text{зел}} - \Delta L_{A\text{обл}} + \Delta L_{A\text{відб}},$$

де: L_A – відповідна шумова характеристика джерела шуму у дБа;

$\Delta L_{A\text{відст}}$ – поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані r (м), між джерелом та розрахунковою точкою, визначається в залежності від геометричних розмірів джерела шуму, зображеного у вигляді прямокутника довжиною A , 72 м, і шириною B , 50 м, за формулою:

$$\Delta L_{A\text{відст}} = 10 \lg \frac{\pi r(2r+A+B)+AB}{\pi(2+A+A)+AB},$$

де r – відстань, м, що відраховується від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки;

$\Delta L_{A\text{нов}}$ – поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі, визначається за формулою:

$$\Delta L_{A\text{нов}} = \frac{5r}{1000},$$

де: $\Delta L_{A\text{нок}}$ – поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території, за відсутності екранів на шляху поширення шуму і акустично твердим покриттям (щільний ґрунт, асфальт, бетон, вода);

$\Delta L_{A\text{екр}}$ – поправка, що враховує вплив на рівень звуку екранами на шляху поширення шуму екраном-стілкою, визначається за рисунком 4 Методики, в залежності від виду джерела шуму та числа Фрanelя N ;

$\Delta L_{A\text{зел}}$ – поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, що визначають за формулою:

$$\Delta L_{A\text{зел}} = \Delta L_{A\text{район}} + \Delta L_{A\text{нос}}$$

де $\Delta L_{A\text{район}}$ – шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень, дБа, визначається відповідно до таблиці 17 Методики, в залежності від схеми шумозахисної смуги та номера вегетаційної зони території України;

$\Delta L_{A\text{нос}}$ – збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане із збільшенням періоду вегетації у містах, дБа, визначається відповідно до таблиці 18 Методики, в залежності від групи поселення;

$\Delta L_{A\text{обл}}$ – поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, визначають за формулою:

$$L_{A\text{обл}} = -10 \lg \left(\frac{S}{S_{\text{повн}}} \right)$$

де: S – площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму, $S = 2891,0 \text{ м}^2$;

$S_{повн}$ – площа всієї території, яку займає джерело шуму, $S = 2891,0 \text{ м}^2$;

$\Delta L_{Авідб}$ – поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель, визначається відповідно до таблиці 11 Методики.

Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках наведені в таблиці 1.52. Результати розрахунків наведені в таблиці 1.53.

Таблиця 1.52 – Вихідні дані для розрахунків рівнів шуму в розрахункових точках

№ п/п	Параметр			
	найменування	позначення	одиниці вимірювання	значення
Поправка, що враховує зниження рівня звуку в залежності від відстані r (м), між джерелом в розрахунковою точкою				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$\Delta L_{А відст}$	дБА	9,84
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$\Delta L_{А відст}$	дБА	9,84
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$\Delta L_{А відст}$	дБА	9,84
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$\Delta L_{А відст}$	дБА	9,84
Відстань від умовного акустичного контуру джерела шуму у напрямі від його умовного акустичного центра до розрахункової точки				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	r_1	м	50
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	r_2	м	50
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	r_3	м	50
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	r_4	м	50
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в повітрі				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$\Delta L_{А пов}$	дБА	0,25
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$\Delta L_{А пов}$	дБА	0,25
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$\Delta L_{А пов}$	дБА	0,25
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$\Delta L_{А пов}$	дБА	0,25
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$\Delta L_{А пок}$	дБА	0,79
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$\Delta L_{А пок}$	дБА	0,79
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$\Delta L_{А пок}$	дБА	0,79
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$\Delta L_{А пок}$	дБА	0,79

Поправка, що враховує вплив на рівень звуку екранами на шляху поширення шуму екраном-стілкою				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$\Delta L_{A \text{ екр}}$	дБА	24
Поправка, що враховує зниження рівня звуку смугами зелених насаджень		$\Delta L_{A \text{ зел}}$	дБА	5
Шумозахисна ефективність смуг зелених насаджень		$\Delta L_{A \text{ район}}$	дБА	5
Збільшення шумозахисної ефективності смуг зелених насаджень, пов'язане із збільшенням періоду вегетації у містах		$\Delta L_{A \text{ нос}}$	дБА	0
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки		$\Delta L_{A \text{ обл}}$	дБА	0
	Площа екранованої або неекранованої ділянки території, яку займає джерело шуму	S	м ²	2891
	Площа всієї території, яку займає джерело шуму	$S_{\text{повн}}$	м ²	2891
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огорожувальних конструкцій будівель		$\Delta L_{A \text{ відб}}$	дБА	1

Таблиця 1.53 – Результати розрахунків звуку в розрахункових точках від будівельної техніки

Рівень еквівалентного рівня звуку в розрахункових точках на території житлової забудови			
КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	47,12
КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	47,12
КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	47,12
КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	47,12
Допустиме значення вдень	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	55,00
Допустиме значення вночі	$L_{A \text{ тері (екв)}}$	дБА	45,00

Допустимі рівні шуму наведено в Наказі Міністерства охорони здоров'я України № 463 від 22.02.2019 року «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» та в даному розрахунку приймаються, як для території житлової забудови, на яку впливає шум об'єктів будівництва.

Таким чином, розрахунки показали, рівень шуму та звукового тиску під час реконструкції автозаправної станції не перевищать нормативні значення для населених пунктів, з врахуванням того, що будівництво відбуватиметься лише вдень, вночі жодні технологічні процеси не відбуватимуться. Виробничий шум в період будівельно-

монтажних робіт не призведе до відчутних незручностей та антропогенного впливу. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

Оцінка очікуваного шумового забруднення при експлуатації автозаправної станції

Джерелами шуму є на підприємстві є система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів – 47 дБ(А), паливороздавальні колонки – 70 дБ(А) та система керування «ICM-3000RS» – 42 дБ(А). Сумарний еквівалентний рівень звуку $L_{A \text{ екв сум}}$ даних джерел становить 70 дБ(А), таким чином, очікувальні рівні шуму є менше гранично допустимих в 80 дБА_{екв}. згідно вимог ДСН 3.3.6.037-99 для робочих місць техперсоналу АЗС.

Для непроникнення шуму на прилеглу територію проектом передбачено відповідні конструктивні рішення для погашення шуму:

- стіни будівель виконані з застосуванням шумопоглинаючого матеріалу;
- вхідні двері та вікна забезпечені ущільнюючими прокладками;
- для зменшення рівнів шуму вентилятори монтуються на віброізоляторах, повітропроводи з'єднуються за допомогою гнучких вставок.
- резервний дизель-генератор встановлюється в глибині виділеної ділянки.

Робота резервного дизель-генератора передбачена при аварійних ситуаціях (централізоване вимкнення електропостачання). Дизель-генератор захищений шумопоглинаючим і водонепроникним кожухом з дверцями і встановлений на бетонній площадці. Викид відпрацьованих газів від дизельгенератора здійснюється через вихлопні трубопроводи і металевий глушник, що поставляється в комплекті з дизель-генератором.

Оцінка очікуваного шумового впливу від стаціонарних джерел на території станції

Технологічне обладнання, що розташовується у приміщеннях станції, обмежується зовнішніми конструкціями будівель, особливої небезпеки для населення, що розміщене в межах нормативної СЗЗ. Розрахунок виконаний згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» Київ, Мінрегіон України, 2014 р.

Рівні звукового тиску від роботи устаткування у розрахунковій точці визначаються за формулою:

$$L = L_w - 15 \lg(r) + 10 \lg \Phi - \beta_a r - 10 \lg \Omega - \Delta L_{A \text{ екв}} - \beta_{A \text{ зел}} l,$$

де L_w – рівні звукової потужності джерела шуму в октавних смугах частот, дБ;

r – відстані від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, м;

Φ – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний; (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінюванням або за відсутності даних приймають $\Phi = 1$);

β_a – величина затухання звуку в атмосфері в октавних смугах частот, дБ/м,

(відносна вологість повітря – до 80%, середня температура повітря – до +10 °С);

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

$\Delta L_{\text{Екр}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБ;

$\beta_{\text{Азел}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м,

$$\beta_{\text{Азел}} = 0,01(f)^{1/3},$$

де: f – середньгеометрична частота відповідної октавної смуги, Гц;

l – ширина смуги зелених насаджень, м;

Розрахунок рівнів звукового тиску наведений в таблиці 1.54.

Таблиця 1.54 – Визначення рівнів звукового тиску в розрахунковій точці

Показник		Значення параметру в октавних смугах з середньгеометричними частотами, Гц								
позначення	од. вимірювання	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	еквівалентний рівень шуму
L_w	дБ	80,03	73,03	68,03	65,03	65,03	63,03	59,03	53,03	70,03
Φ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ω	-	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
β_a	дБ/м	0,0001	0,0003	0,0010	0,0019	0,0035	0,0087	0,0287	0,103	0
$\Delta L_{\text{Екр}}$	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму										
КТ №1	м	50	50	50	50	50	50	50	50	50
КТ №2	м	50	50	50	50	50	50	50	50	50
КТ №3	м	50	50	50	50	50	50	50	50	50
КТ №4	м	50	50	50	50	50	50	50	50	50
$\beta_{\text{зел}}$	дБ/м	0,040	0,050	0,063	0,079	0,100	0,126	0,159	0,200	0,000
КТ №1	дБ	47	40	35	32	32	30	25	15	37
КТ №2	дБ	47	40	35	32	32	30	25	15	37
КТ №3	дБ	47	40	35	32	32	30	25	15	37
КТ №4	дБ	47	40	35	32	32	30	25	15	37
Допустимі значення вдень	дБ	75	66	59	54	50	47	45	43	55
Допустимі значення вночі	дБ	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Результати розрахунків шумового навантаження на межі нормативної СЗЗ при експлуатації стаціонарних техногенних джерел шуму, показали, що перевищень допустимих показників при експлуатації АЗС не очікується.

Оцінка очікуваного шумового впливу від автомобільної техніки, що пересуватиметься станцією під час його експлуатації

Розрахунки при виконання даних технологічних операцій виконуються згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій» та формул вище. Кількість транспорту, що може одночасно

перебувати на території станції, з врахуванням планованих парко-місць становить близько 5 одиниць. Сумарний еквівалентний рівень звуку $L_{A \text{ екв сум}}$ транспорту становить 60 дБ(А).

Результати розрахунків наведені в таблиці 1.55.

Таблиця 1.55 – Результати розрахунків звуку в розрахункових точках на території житлової забудови від окремого джерела шуму

Рівень еквівалентного рівня звуку в розрахункових точках на території житлової забудови				
1	КТ №1. Нормативна СЗЗ (північний напрям)	$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	21,12
2	КТ №2. Нормативна СЗЗ (східний напрям)	$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	21,12
3	КТ №3. Нормативна СЗЗ (південний напрям)	$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	21,12
4	КТ №4. Нормативна СЗЗ (західний напрям)	$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	21,12
Допустиме значення вдень		$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	55,00
Допустиме значення вночі		$L_{A \text{ мери (екв)}}$	дБА	45,00

Рівні шуму та звукового тиску на межі житлової забудови та прирівняних до неї об'єктів не перевищують нормативні значення для населених пунктів. Очікуваний рівень шуму від роботи техніки на межі нориативної СЗЗ нижче допустимого значення.

Відповідно до допустимих рівнів шуму наведених в Наказі Міністерства охорони здоров'я України № 463 від 22.02.2019 року «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови» та інструментальних досліджень шумового навантаження перевищень не виявлено.

1.5.6 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат

В процесі функціонування автозаправної станції не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або неприємних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму не планується. Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати даного об'єкта – відсутні.

1.5.7 Оцінка очікуваного впливу на техногенне середовище

Проведення планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-

цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

Проведення планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів.

Згідно переліку культурної спадщини розміщеному на порталі Київської міської ради: <https://minio.kyivcity.gov.ua/kyivcity/sites/48/11968.pdf> у межах автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), об'єкти культурної спадщини не обліковуються. Департаментом охорони культурної спадщини надано лист № 066-1689 від 16.04.2026, згідно з яким земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019, розташована за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж), знаходиться поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурних заповідників місцевого значення та їхніх зон охорони (Додаток Ж).

Передбачено дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій.

1.5.8 Оцінка очікуваного впливу на рослинний та тваринний світ

На земельній ділянці, на якій буде здійснюватися провадження планованої діяльності, присутня деревна рослинність.

Денна поверхня земельної ділянки частково вкрита ґрунтово-рослинним шаром. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

На території планованої діяльності відсутні популяції або окремі представники зникаючих видів фауни і флори, занесені до Червоної Книги.

Згідно з даними Оновленої регіональної схеми екологічної мережі в Київській області, затвердженої рішенням Київської обласної ради восьмого скликання 21 березня 2023 року за № 524-16-VIII, територія за адресою: вул. Таращанська, 193-А, м. Біла Церква, Київська область, не відноситься до ключових та сполучних територій екологічної мережі в Київській області.

Проведення планованої діяльності не потребує знесення зелених насаджень. В цілях раціонального використання природних ресурсів, ґрунтово-рослинний шар підлягає рекультивациі – передбачено зняття рослинного шару товщиною 0,5 м.

Всі вільні від забудови і твердого покриття ділянки озеленюються. Для озеленення території прийняті відкриті партійні рішення з використанням газону в якості основних елементів озеленення. Це створює сприятливі умови для повітрообміну, перешкоджає пилоутворенню і скупченню снігу на території.

На даній земельній ділянці умов для існування тваринного світу немає, так як територія протягом тривалого часу інтенсивно використовувалась існуючою АЗС. В цілому діяльність АЗС не чинитиме негативного впливу на рослинний та тваринний світ.

Ймовірні впливи планованої діяльності можна визначити як допустимі.

1.5.9 Оцінка очікуваного впливу на соціальне середовище

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною харчову галузь, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих. В цілому, вплив планової діяльності об'єкту на соціально-економічне середовище можна оцінити як допустимий.

Розрахунки впливу будівництва та функціонування АЗС на повітряне середовище показують, що в контрольних точках на межі нормативної СЗЗ перевищення ГДК забруднюючих речовин та допустимого рівня шуму не відбудеться.

Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, що формуються викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря на межі нормативної СЗЗ, не перевищать встановлені санітарно-гігієнічні норми як без урахування, так і з урахуванням фонового забруднення. Соціальна організація прилеглих територій, умови життєдіяльності місцевого населення в результаті проектованої діяльності не будуть погіршуватися.

1.5.10 Оцінка очікуваного впливу світлового, теплового та радіаційного забруднення

На об'єкті не запроектовано використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

На робочих місцях і в місцях можливого перебування людей відсутні штучні джерела електромагнітних полів (ЕМП) – установки ТВЧ, радіолокаційне та радіомовні станції, промислові установки високочастотного нагріву, електроенергетичні установки, відкриті розподільні пристрої (ВРП) та інші, при роботі яких виникають інтенсивні електромагнітні поля.

Можливе електромагнітне випромінювання у межах допустимих норм від

переговорного обладнання – рацій, мобільних телефонів, персональних ЕОМ. Зазначене обладнання має бути сертифіковане для використання на території України, рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні.

На території об'єкта також не заплановано використання обладнання, в якому генерується ультразвук, і обладнання, при експлуатації якого ультразвук виникає як супутній фактор, що поширюється повітряним або контактним шляхом.

Радіаційне забруднення виключено, т.я. використання засобів, приладів, матеріалів, сировини з радіаційним випромінюванням не передбачається. Джерелом радіації можуть бути лише природні фактори та процеси. Планована діяльність не передбачає накопичення особливо небезпечних відходів, для яких характерний завищений рівень радіоактивності.

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

Джерело світла – світлодіодні лампи при освітленні приміщень. Освітлення приміщень є невідмінно частиною необхідних умов праці та життєзабезпечення робітників та ІТР, світлове забруднення не прогнозується.

При роботі об'єкта запланованої діяльності не передбачено використання обладнання, в процесі роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Виділення тепла при проведенні робіт можливе у паливовикористовуючого обладнання та механізмів будівельної техніки, двигунів автомобілів. Рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні.

За умов комплексного дотримання правил експлуатації планована діяльність не спричиняє впливу на більшість факторів довкілля, а саме – клімат і мікроклімат, геологічне середовище, флору і фауну, навколишнє техногенне середовище. Таким чином можна зробити висновок, що стан факторів довкілля під час роботи автозаправної станції залишиться на існуючому рівні і характеризується як екологічно допустимий.

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

Технічна альтернатива 1

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності з газом об'ємом 9,99 м³, з приймальною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП під навісом.

Технічна альтернатива 2

Влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправки скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з наземним розміщенням ємності з газом об'ємом 9,99 м³, з приймальною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на подовженій частині існуючих острівців ПРК РМП під навісом.

Територіальна альтернатива не розглядалась, здійснення планованої діяльності передбачається на території та в межах земельної ділянки існуючої АЗС, що перебуває у фактичному користуванні із відповідним цільовим призначенням земельної ділянки.

Технічна альтернатива 2 може викликати більше ризиків екологічного, пожежного та техногенного характеру.

При наземному розміщенні ємності для зберігання СВГ слід зазначити високу ступінь залежності швидкості випаровування СВГ від температури навколишнього середовища, іншими словами, в мороз відсутня гарантія безперебійної подачі газу. З'являється необхідність використовувати випарник, що тягне за собою необхідність підключення до електричної мережі та, як наслідок, збільшення обсягу використання електроенергії.

Крім того, наземні резервуари менш захищені від дії навколишнього середовища, що впливає на зміну температури СВГ у резервуарі і, як наслідок, зростання тиску СВГ. Під час такого зростання тиску можливі додаткові викиди надлишку газу в атмосферне повітря шляхом спрацювання запірно-скидного клапану, який передбачено конструкцією резервуара для запобігання аварійних ситуацій.

Щодо зони ураження у випадку наземного зберігання СВГ, то в порівнянні з підземним розташуванням резервуару зони ураження при вибуху будуть більшими. Вибух

парів СВГ при розгерметизації наземних резервуарів являє собою значну небезпеку для обладнання і будівель АЗС. При використанні підземного резервуара зони ураження будуть значно меншими, оскільки резервуар з СВГ розташований нижче поверхні землі і ударна хвиля з надлишковим тиском по фронту погаситься масою ґрунту навколо резервуара. Розмір зони ураження вибуховою хвилею залежить від маси вибухонебезпечної суміші парів СВГ, яка знаходиться в резервуарі.

Можливі аварії: факельне горіння струменю СВГ, вибух газоповітряної суміші СВГ на відкритому просторі; пожежа виліву, фізичний вибух резервуара, «вогняна куля».

Також підземні резервуари завдяки антикорозійному захисту корпусу посиленого типу, в порівнянні з наземними спорудами, що призводить до більш тривалого терміну експлуатації підземного резервуару.

Таким чином обраний варіант планованої діяльності є оптимальним як з екологічної так і з технологічної точки зору:

- очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної санітарно-захисної зони не перевищуватимуть гранично допустимі концентрації (ГДК) з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря.

- прийняті рішення щодо поводження з виробничими стоками та відходами виробництва дозволяють мінімізувати їх кількість;

- відсутність негативних впливів на клімат і мікроклімат, рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти;

- відсутній або зневажливо малий негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проєктованого об'єкта.

- вплив на техногенне середовище допустимий та незначний за розрахунковими показниками не порушуватиме санітарно-епідеміологічних вимог щодо відсутності понаднормативного впливу на умови праці, якісні показники сировини і продукції сусідніх підприємств, що не порушує вимог санітарного законодавства.

- планована діяльність забезпечить нові робочі місця, створить сприятливу ситуацію для приходу інвестицій.

ОСНОВНІ ПРИЧИНИ ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТУ БУДІВНИЦТВА АЗК З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

1. Планована діяльність передбачає надання послуг по заправці автомобілів споживачів високоякісним паливом, створенням робочих місць, збільшенням надходжень

у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних, санітар-гігієнічних та протипожежних норм.

2. Прийняті технологічні рішення щодо обладнання АЗС та АГЗП, є найбільш ефективними з технологічної та економічної точок зору. Також, вони відповідають прийнятим екологічним, протипожежним та санітарно-гігієнічним нормам.

3. Розміщення АГЗП на обраній земельній ділянці відповідає її цільовому призначенню, вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних та протипожежних норм.

4. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є технологічні процеси на АЗС з АГЗП, зберігання на відпуск палива споживачам, маневрування транспорту по території АЗС. Максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ не перевищуватимуть ГДК (з урахуванням фонових забруднень атмосферного повітря).

5. Не передбачається утворення промислових стоків. Для очищення поверхневих стоків встановлюються очисні споруди дощових та талих стоків.

6. Негативний вплив на промислові, житлові, сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проектного об'єкта незначні (або взагалі відсутні).

7. Негативний вплив на клімат та мікроклімат, рослинний та тваринний світи, заповідні об'єкти відсутній.

8. Вплив на техногенне середовище допустимий (незначний).

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

3.1 Клімат та мікроклімат

Святошинський район розташований у західній частині Київ і характеризується кліматом, типовим для міської території з помірно континентальними рисами. Клімат району формується під впливом загальносиноптичних процесів, характерних для центральної частини України, а також локальних урбаністичних факторів.

Клімат території є помірно континентальним із чітко вираженою сезонністю. Зима відносно м'яка, із середньомісячною температурою повітря у січні близько $-3\text{ }^{\circ}\text{C}$, літо тепле та достатньо вологе, із середньою температурою липня близько $+20\dots+22\text{ }^{\circ}\text{C}$. Річна кількість атмосферних опадів становить у середньому 550-650 мм, з максимумом у літній період. Стійкий сніговий покрив формується нерегулярно та утримується протягом обмеженого часу.

Вітровий режим визначається переважанням західних і північно-західних вітрів. Середні швидкості вітру невисокі, однак у межах щільної міської забудови спостерігається їх зниження внаслідок екрануючого впливу будівель. Територія району знаходиться поза безпосереднім впливом великих водних об'єктів, зокрема річки Дніпро, що зумовлює дещо більшу континентальність кліматичних умов порівняно з прибережними районами міста.

Мікроклімат Святошинського району формується під впливом значного рівня урбанізації. Щільна житлова та транспортна забудова сприяє формуванню явища «міського теплового острова», внаслідок чого температура повітря у теплий період року може перевищувати показники приміських територій на 2-4 $^{\circ}\text{C}$. Особливо це характерно для ділянок із високою часткою асфальтованих та бетонних поверхонь.

Рівень озеленення району є обмеженим у порівнянні з іншими адміністративними районами міста, що знижує здатність території до природного терморегулювання та очищення повітря. Зелені насадження, які наявні (парки, сквери, прибудинкові території), відіграють локальну роль у зниженні температури повітря та підвищенні вологості, однак їх вплив є фрагментарним.

Вологість повітря в межах району загалом відповідає міським показникам, однак у зв'язку з відсутністю значних водних об'єктів може бути дещо нижчою, ніж у прибережних

частинах Києва. Це особливо відчутно в літній період, коли формується більш сухий і теплий мікроклімат.

Антропогенне навантаження, зокрема інтенсивний автомобільний рух і наявність промислових об'єктів, впливає на якість атмосферного повітря та може сприяти формуванню локальних зон підвищеної температури і зниженого повітрообміну. Водночас загальні кліматичні умови району залишаються стабільними та не зазнають критичних змін.

У цілому кліматичні та мікрокліматичні умови Святошинського району оцінюються як типові для великого міста з помірно континентальним кліматом, із локальними особливостями, зумовленими урбанізацією, характером забудови та рівнем озеленення.

Метеорологічні характеристики наведено за даними Центральної геофізичної обсерваторії імені Бориса Срезневського, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень (Додаток В).

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 26,6°C.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить: - 3,2 °С.
3. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5% становить 5-6 м/с.
4. Середньорічна швидкість вітру складає 2,5 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямів вітру:

Напрямок 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

6. Місячна та річна кількість опадів, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
37	39	40	42	65	74	68	56	58	46	46	47	618

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.

В цілому, кліматичні умови району території об'єкту планованої діяльності можна охарактеризувати як сприятливі. Змін мікроклімату в результаті впровадження планованої діяльності не очікується. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Кліматичні умови не погіршують розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Виходячи з вищевикладеного, заходи з попередження негативних впливів планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін навколишньому середовищі не передбачаються.

3.2 Атмосферне повітря

Моніторинг забруднення атмосферного повітря у місті Київ проводився Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського на 16-ти стаціонарних постах (ПСЗ), які розташовані у 8-ми районах столиці. Для визначення забрудненості повітря у 2024 році було відібрано і проаналізовано 76754 проби. На ПСЗ №10 (вул. Межигірська), ПСЗ №13 (Експоцентр України) та з дев'ятого лютого на ПСЗ №20 (Деміївська площа), спостереження проводились не в повному обсязі через відключення їх від електроенергії.

Загальний рівень забруднення повітря у місті Київ за індексом забруднення атмосфери (ІЗА) у 2024 році оцінювався як високий.

Загалом по Києву перевищення середньодобових гранично допустимих концентрацій (ГДКс.д.¹) спостерігалось з діоксиду азоту у 2,8 рази, діоксиду сірки та формальдегіду – у 1,4 рази, фенолу – у 1,1 рази. Це речовини 2 і 3 класів небезпеки і такі, які протягом усього року найбільше забруднювали атмосферне повітря.

Протягом року середньорічні концентрації *завислих речовин* на постах були на рівні 0,5-0,7 ГДКс.д. Загалом по місту середньорічна концентрація *завислих речовин* дорівнювала 0,5 ГДКс.д. Максимальні концентрації на постах міста були у межах 0,2-0,3 ГДКм.р..

Вміст *діоксиду сірки* за середньорічними концентраціями перевищував рівень відповідної ГДКс.д. на всіх постах, крім ПСЗ №5 (проспект Науки, 37, поблизу метеомайданчику обсерваторії). Найбільші середньорічні концентрації

діоксиду сірки спостерігались на Берестейському проспекті (ПСЗ №11) – 1,8 ГДКс.д., на Оболонському проспекті (ПСЗ №17), вулиці Олександра Довженка (ПСЗ №2) – 1,7 ГДКс.д. На інших постах середньорічні концентрації були у межах 1,4-1,6 ГДКс.д., на проспекті Науки – 0,2 ГДКс.д. Максимальні концентрації на постах міста становили 0,2-0,4 ГДКм.р.

Найбільші середньорічні концентрації *оксиду вуглецю* зафіксовані на Бессарабській площі (ПСЗ №7), Деміївській площі (ПСЗ №20) та вулиці Семена Скляренка (ПСЗ №21) – 0,5 ГДКс.д.; на інших постах середньорічні концентрації були у межах 0,2-0,4 ГДКс.д. Загалом по місту середньорічна концентрація оксиду вуглецю становила 0,4 ГДКс.д. Максимальні разові концентрації зареєстровані в районі Гідропарку (ПСЗ №15) на рівні 2,7 ГДКм.р., на вулиці Скляренка – 1,7 ГДКм.р., на Берестейському проспекті – 1,5 ГДКм.р., на вулицях Інженера Бородіна (ПСЗ №4) та Межигірській (ПСЗ №10) – 1,1 ГДКм.р., на проспекті Науки – 1,0 ГДКм.р. Всього за рік з оксиду вуглецю зафіксовано 33 випадки перевищення ГДКм.р., що становило 0,4% від загальної кількості спостережень за цією домішкою (в 2023 – 0,3%). Найбільша кількість випадків перевищення ГДКм.р. зафіксована на ПСЗ №15 та ПСЗ №21 – 2,9% і 1,6% відповідно.

Вміст *діоксиду азоту* за середньорічними та максимальними концентраціями перевищував рівень відповідних ГДК майже на всіх постах. Найбільші середньорічні концентрації діоксиду азоту спостерігались на постах, які розташовані поблизу автомагістралей з інтенсивним рухом транспорту: на вулиці Каунаській (ПСЗ №9) – 3,9 ГДКс.д., на Галицькій площі (ПСЗ №6), Бессарабській площі та вулиці Скляренка – 3,8 ГДКс.д., на бульварі Лесі Українки (ПСЗ №8) – 3,4 ГДКс.д., на вулиці Інженера Бородіна (ПСЗ №4) – 3,2 ГДКс.д., на Берестейському проспекті – 3,0 ГДКс.д. На інших постах середньорічні концентрації були у межах 2,4-2,9 ГДКс.д., на проспекті Науки – 1,1 ГДКс.д.

Максимальні разові концентрації діоксиду азоту на рівні 3,8 ГДКм.р. відмічались на Галицькій площі, 3,5 ГДКм.р. – на Бессарабській площі, 2,5 ГДКм.р. – на бульварі Лесі Українки та вулиці Інженера Бородіна., 2,4 ГДКм.р. – на вулиці Каунаській, 2,3 ГДКм.р. – на вулиці Скляренка. На інших постах максимальні концентрації діоксиду азоту були у межах 1,3-1,9 ГДКм.р.; на проспекті Науки – 0,9 ГДКм.р. За рік з діоксиду азоту зафіксовано 1171 випадок перевищення ГДКм.р., що становило 9,7% від загальної кількості спостережень за цією домішкою (у 2023 – 2,4%). Найбільша кількість перевищення ГДКм.р. зафіксована на ПСЗ №7 – 26,1%, ПСЗ №9 – 24,9%, ПСЗ №21 – 23,5%, ПСЗ №6 – 22,1%.

Вміст *фенолу*, що визначався на семи постах, за середньорічними концентраціями перевищував рівень відповідної ГДКс.д. на всіх постах у 1,1-1,2 рази. Максимальні разові концентрації були у межах 0,9 ГДКм.р.

Вміст *формальдегіду* у повітрі вимірювався на 12 постах. Середньорічні концентрації цієї домішки на 11-ти постах перевищували середньодобову ГДК у 1,2-1,7 рази, на ПСЗ №5 середньорічна концентрація становила 0,8 ГДКс.д. Найбільший середньорічний вміст формальдегіду спостерігався на Бессарабській площі, Берестейському проспекті та вулиці Скляренка – 1,7 ГДКс.д. Максимальні разові

концентрації на всіх постах були у межах 0,3-0,5 ГДКм.р.

Середньорічні концентрації *сірководню* на трьох постах, де вимірювалась ця домішка становили 0,002 мг/м³. Максимальні разові концентрації зареєстровані в районі вулиці Гетьмана Павла Полуботка (ПСЗ №3) на рівні 0,0087 мг/м³ (1,1 ГДКм.р.), на інших постах – 0,0043-0,0048 мг/м³ (0,5-0,6 ГДКм.р.).

Середньорічний та максимальний вміст інших специфічних домішок на постах міста не перевищував санітарно-гігієнічні нормативи і становив відповідно: з фтористого водню – 0,1-0,2 ГДКс.д. та 0,1-0,4 ГДКм.р., з аміаку – 0,2 ГДКс.д. та 0,1-0,2 ГДКм.р. З хлористого водню середньорічні концентрації на постах були на рівні 0,3 ГДКс.д., максимальні разові - 0,8-0,9 ГДКм.р.

Вміст *важких металів* був значно нижче рівнів відповідних середньодобових гранично допустимих концентрацій. Середньорічні концентрації свинцю, мангану, хрому, заліза, кадмію, міді, нікелю та цинку на всіх постах і по місту були на рівні ≤0,01-0,1 ГДКс.д. Максимальні з середньомісячних концентрацій зі кадмію досягали 0,2 ГДКс.д. у листопаді на ПСЗ №21. Максимальний вміст свинцю, заліза та міді становив 0,1 ГДКс.д.

У річному ході середньомісячних концентрацій відмічалось зростання вмісту окремих забруднюючих домішок у теплий період року: формальдегіду – з березня по вересень, фенолу – у червні-вересні. Вміст діоксиду азоту протягом усього року коливався у межах близько 1,9 ГДКс.д., з більш високими значеннями (2,9-4,0 ГДКс.д.) у березні-вересні; з жовтня відмічалось зниження концентрацій до 1,9-2,2 ГДКс.д.

Вміст діоксиду сірки протягом усього року коливався у межах близько 1,2 ГДКс.д.. У холодний період року – з січня по березень та з листопада по грудень середньомісячні концентрації діоксиду сірки підвищувались до рівня 1,6-1,8 ГДКс.д., що пов'язано з опалювальним сезоном у місті. Вміст завислих речовин, фтористого водню, аміаку та важких металів протягом року мав незначні коливання.

За ІЗА рівень забруднення повітря міста майже увесь рік характеризувався як високий (7,0-10,0 умовних одиниць), з найбільш високими значеннями у липні-вересні (9,6-10,0 ум. од.). Лише у січні – лютому та жовтні – грудні рівень забруднення повітря дещо знизився і характеризувався як підвищений (5,4-6,8 ум. од.).

За середньорічними концентраціями забруднюючих домішок за 2024 рік на 9-ти постах міста рівень забруднення оцінювався, як високий. Місцем з найбільшим забрудненням повітря був район вулиці Семена Скляренка. Також високим рівнем забруднення характеризувались вулиця Каунаська, Бессарабська площа, вулиця Олександра Довженка (район метро Шулявка), Галицька площа, бульвар Лесі Українки, 4, Берестейський проспект (район метро Святошин), Оболонський проспект та вулиця

Академіка Стражеска (перетин з бульваром Вацлава Гавела). Підвищений рівень забруднення зафіксовано на вулиці Гетьмана Павла Полуботка (район метро Чернігівська), в районі Гідропарку та вулиці Інженера Бородіна (район ДВРЗ).

Низьким рівнем забруднення увесь рік характеризувався район вулиці Горіхуватський Шлях та проспекту Науки, 37, поблизу метеомайданчику обсерваторії – зелена зона міста.

У порівнянні з попереднім роком рівень забруднення атмосферного повітря міста дещо підвищився (за ІЗА з 7,1 до 7,4 ум. од.), залишився на рівні високого. Високий рівень забруднення обумовлено середньорічними концентраціями таких пріоритетних домішок, як діоксид азоту, діоксид сірки, формальдегід, фенол.

Стан атмосферного повітря характеризують фонові концентрації забруднюючих речовин, що порівнюються з максимально разовими граничнодопустимими концентраціями (ГДК). Фонові концентрації визначаються за даними постів стаціонарних спостережень як рівень концентрації, що перевищується не більше ніж в 5% випадків від загальної кількості спостережень.

Обов'язковою умовою допустимості роботи об'єкта, що проектується, є дотримання нормативів екологічної безпеки атмосферного повітря. Основним критерієм оцінки якості атмосферного повітря при визначенні рівня безпосереднього забруднюючого впливу викидів є відповідність розрахункових концентрацій на межі нормативної санітарно-захисної зони гігієнічним нормативам граничнодопустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі відповідно списку ГДК, затвердженого Головним санітарним лікарем України.

Для кожного з забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу має дотримуватися умова:

$$C_m \text{ГДК} \leq 1$$

де: C_m - максимальна розрахункова приземна концентрація забруднюючої речовини в атмосферному повітрі, мг/м^3 ;

ГДК - максимальна-разова граничнодопустима концентрація, мг/м^3 .

Облік забруднення атмосфери іншими джерелами, що чинять вплив на якість атмосферного повітря в даному регіоні, проводиться шляхом використання фонові концентрації C_f (мг/м^3). При цьому має виконуватися співвідношення:

$$C_m + C_f \text{ГДК} \leq 1$$

Обсяги викидів забруднюючих речовин від об'єкта планованої діяльності з урахуванням фонових забруднень і розсіювання їх в атмосфері, повинні забезпечувати нормативи екологічної безпеки атмосферного повітря, тобто граничнодопустимі приземні

концентрації, що виключають негативний вплив на стан навколишнього середовища.

Забруднення існуючого стану атмосферного повітря характеризується фоновими концентраціями забруднюючими речовинами, які зіставляються з граничнодопустимими концентраціями (ГДК).

Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря прийнято згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-004-508/991-153 від 06.03.2026 року (Додаток Г). Показники наведені в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Но- мер по- ста	Координати		Концентрації в мг/м ³				
			Швидкість вітру в м/с				
			0-2	Більше 3 м/с			
			Напрямок(румби)				
широта	довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний	
<i>діоксид азоту</i>							
1	50°25'59,43''	30°24'51,48''	0,15509	0,15509	0,15509	0,15509	0,15509
<i>пил (завислі речовини)</i>							
1	50°25'59,43''	30°24'51,48''	0,09366	0,09366	0,09366	0,09366	0,09366
<i>оксид вуглецю</i>							
1	50°25'59,43''	30°24'51,48''	2,05185	2,05185	2,05185	2,05185	2,05185
<i>ангідрид сірчистий</i>							
1	50°25'59,43''	30°24'51,48''	0,10268	0,10268	0,10268	0,10268	0,10268

Згідно даних наведених у таблиці вище, є перевищень по забруднюючим речовинам не спостерігається.

3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище

Геологічне середовище – верхня частина літосфери і підземної гідросфери, активно взаємодіюча з компонентами ландшафту, яка і знаходиться під впливом техногенної діяльності. Містить у собі ґрунтовий покрив, зону аерації, у природних умовах - зону вільного водообміну підземних вод.

Територія Святошинського району розташована у західній частині Київ, у межах правобережної частини Придніпровської височини, та характеризується складною геологічною будовою, сформованою осадовими відкладами різного віку.

Геологічний розріз району представлений переважно відкладами четвертинного періоду, які мають повсюдне поширення і залягають із поверхні. Вони складені лесовидними суглинками, супісками та пісками, з потужністю, як правило, від 10 до 30 м. Ці ґрунти є основною основою для забудови території, однак характеризуються просадковими властивостями при зволоженні, що потребує врахування при проектуванні та будівництві.

Під четвертинними відкладами залягають неогенові відклади, представлені глинами, пісками та мергелями. Глинисті товщі виконують функцію водотривких горизонтів, що розмежовують водоносні пласти та впливають на формування гідрогеологічних умов. Більш

глибокі палеогенові та докембрійські утворення залягають на значних глибинах і безпосередньо не впливають на сучасні інженерно-геологічні умови території.

Рельєф району загалом рівнинний із незначними перепадами висот, однак місцями ускладнений балками та пониженнями, що обумовлюють локальні особливості водного режиму та розвиток ерозійних процесів.

Згідно карти геоморфологічного районування України територія планованої діяльності знаходиться в Південнополіській області пластово-аккумулятивних рівнин; Київській пластово-аккумулятивній рівнині на палеогенових та неогенових відкладах (рисунки 3.1).



Рисунки 3.1 – Геоморфологічне районування території планованої діяльності

Гідрогеологічні умови району визначаються наявністю декількох водоносних горизонтів. Перший від поверхні безнапірний горизонт приурочений до четвертинних піщано-супіщаних відкладів. Глибина залягання ґрунтових вод зазвичай становить від 3 до 10 м, однак у понижених ділянках може бути меншою. Живлення цього горизонту відбувається за рахунок атмосферних опадів, інфільтрації поверхневих вод, а також техногенних джерел (витоки з інженерних мереж). Режим ґрунтових вод нестійкий і характеризується сезонними коливаннями рівня.

Нижче залягають міжпластові, у тому числі напірні водоносні горизонти, пов'язані з піщаними товщами неогенового та палеогенового віку. Вони перекриті водотривкими шарами глини і мають більш стабільний гідродинамічний режим. Дані горизонти використовуються для централізованого водопостачання міста.

Гідрогеологічні умови району ускладнюються впливом урбанізації. Значна площа забудови, асфальтованих покриттів і інженерних мереж призводить до зміни природного водного балансу, зменшення інфільтрації атмосферних опадів та порушення природного дренажу. У результаті цього в окремих ділянках можливе формування зон підтоплення, особливо у пониженнях рельєфу.

Дренаж підземних і поверхневих вод здійснюється як природним шляхом через систему балок і понижень, так і штучно – через мережу зливової каналізації з відведенням вод у басейн річки Дніпро.

До основних інженерно-геологічних процесів, характерних для території району, належать просадкові явища у лесових ґрунтах при їх зволоженні, підтоплення територій унаслідок підвищення рівня ґрунтових вод, а також локальні ерозійні процеси. Умови залягання ґрунтів і підземних вод вимагають обов'язкового врахування при плануванні будь-якої господарської діяльності.

У цілому геологічне та гідрогеологічне середовище Святошинського району оцінюється як відносно сприятливе для будівництва та експлуатації об'єктів за умови дотримання інженерно-захисних заходів. Основними факторами, що потребують уваги, є просадковість лесових ґрунтів, сезонні коливання рівня ґрунтових вод та ризики локального підтоплення, зумовлені як природними, так і техногенними чинниками.

Планована діяльність не торкається елементів геологічного, структурно-тектонічного ландшафту і не викличе негативних явищ геотехногенного походження в геологічному середовищі.

3.4 Водні об'єкти і водні ресурси

Святошинський район розташований у західній частині Києва і належить до басейну річки Дніпро. Територія району характеризується обмеженою кількістю природних водних об'єктів, що зумовлює специфіку формування місцевих водних ресурсів та водного балансу.

Поверхневі водні об'єкти представлені переважно малими водоймами штучного або напівприродного походження. До них належать ставки, декоративні водойми, а також окремі озера, сформовані внаслідок антропогенної діяльності або трансформації природного рельєфу. Значні природні водотоки на території району відсутні, що відрізняє його від прибережних районів Києва.

Окремі водні об'єкти приурочені до балок і понижень рельєфу, де акумулюються поверхневі води. Такі водойми виконують переважно рекреаційні та локальні гідрологічні функції, однак їх водообмін є обмеженим і значною мірою залежить від атмосферних опадів і техногенного надходження вод.

Водні ресурси району формуються за рахунок атмосферних опадів, поверхневого стоку та підземних вод. Через значний рівень урбанізації спостерігається зменшення природної інфільтрації, що призводить до збільшення поверхневого стоку та навантаження на систему дощової каналізації.

Підземні води відіграють важливу роль у формуванні водних ресурсів території. Перший від поверхні водоносний горизонт залягає у четвертинних відкладах і має локальне значення. Глибші міжпластові водоносні горизонти використовуються для централізованого водопостачання міста через систему артезіанських свердловин.

Найближчий водний об'єкт до території АЗС – Каскад ставків знаходиться на відстані 1,77 км.

В геоморфологічному відношенні ділянка реконструкції АЗК знаходиться в межах моренно-зандрової рівнини Київського Полісся. Поверхня землі ділянки спланована, знаходиться на абсолютних відмітках 183,1-183,5 м.

Під час проведення реконструкції горизонти залягання ґрунтових вод не розкриваються. На підземні води об'єкт не впливає.

Об'єкт планованої діяльності не здійснює скидання стічних вод на рельєф та водойми.

3.5 Ґрунтові умови

В геоморфологічному відношенні ділянка реконструкції АЗС знаходиться в межах моренно-зандрової рівнини Київського Полісся. Поверхня землі ділянки спланована, знаходиться на абсолютних відмітках 183,1-183,5 м.

В геологічній будові на розвідану глибину до 6,0 м приймають участь насипні ґрунти, еолово-делювіальні піски і елювіально-делювіальні супіски.

Згідно ДСТУ Б.В.2.1-5-96 «Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань» та ДСТУ Б.В.2.1-2-96 «Ґрунти. Класифікація», в геологічному розрізі виділено інженерно-геологічні елементи (ІґЕ):

ІґЕ - 1 Насипний ґрунт - супісок з включенням щебеню до 30%, злежалий.

ІґЕ - 2 Пісок еолово-делювіальний, мілкий, кварцовий, середньої щільності, малого ступеню водонасичення, сірувато-білий, жовто-бурий.

ІґЕ - 3 Супісок елювіально-делювіальний, твердий, світло-сірий.

Сейсмічність майданчика будівництва в залежності від категорії ґрунтів – 5 балів.

Таблиця 3.3 – Нормативні та розрахункові значення властивостей ґрунтів

Індекс генезису та вік	ПЕ	Номенклатурне найменування ґрунту	Нормативні значення								Розрахункові значення						Коефіцієнт фільтрації	Порядковий № класифікації згідно ДСТУ Б Д.2.2-1:2012	
			Природна вологість	Число пластичності	Показник текучості	Коефіцієнт пористості	Ступінь вологості	Щільність	Модуль деформації	Кут внутрішнього тертя	Питоме зчеплення	Щільність ґрунту при $\alpha = 0.95$	Щільність ґрунту при $\alpha = 0.85$	Питоме зчеплення при $\alpha = 0.95$	Питоме зчеплення при $\alpha = 0.85$	Кут внутрішнього тертя при $\alpha = 0.95$			Кут внутрішнього тертя при $\alpha = 0.85$
			Долі одиниці					г/см ³	МПа	Градус	кПа	г/см ³		кПа		Градуси			м/добу
W	I_p	I_L	e	S_r	ρ	E	φ	c	ρ_г	ρ_п	c_г	c_п	φ_г	φ_п	K_ф				
tH	1	Насипний ґрунт – супісок з щебенем до 30%						1,80										36в	
vdP_{II-H}	2	Пісок мілкий, середньої щільності	0.02			0.607	0.087	1.73	28	32	2	1.73	1.73	1	2	29	32	3	29а
edP_{II-H}	3	Супісок твердий	0,12	0,05	<0	0,574	0,549	1,96	20	27	15	1,92	1,94	10	15	23	27	0,5	36б

3.6 Флора, фауна, біорізноманіття

Київська область розташовується на стику природних зон Полісся та Лісостепу, тому тут поєднуються характерні для цих природних зон типи рослинності. Окремою складовою є також інтразональна рослинність річкових долин, зокрема Дніпра, Десни, Тетерева, Ірпеня, Росі та інших менших дніпрових приток.

Згідно геоботанічного районування України район розміщення АЗС відноситься до Східноєвропейська (сарматська) провінція хвойно-широколистяних та широколистяних лісів, Київський правобережний округ грабово-дубових, дубово-соснових лісів, заплавних луків та евтрофних боліт. Карта геоботанічного районування наведена на рисунку 3.2. (<https://geomap.land.kiev.ua/zoning-5.html>).



Рисунок 3.2 – Геоботанічне районування України

Відносини у сфері охорони, використання та відтворення рослинного світу регулюються Конституцією України, законами України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про природно-заповідний фонд України», Лісовим кодексом України, Законом «Про рослинний світ» та іншими нормативно-правовими актами.

Рослинність Полісся сформована переважно рослинністю хвойних, широколистяних та мішаних лісів, площі яких раніше були значно більшими. Великі території, що залишилися після вирубування лісів, нині використовуються як сільськогосподарські угіддя. Особливості ґрунтового покриву, незважаючи на знищення лісів, не змінилися. Серед широколистяних порід найбільш поширеним є дуб звичайний, серед хвойних – сосна звичайна. Також зростають граб, береза, вільха, осика, липа тощо.

На півночі Київського Полісся порівняно великі площі займає береза. Лісистість збільшується у північному і західному напрямках. Найбільші поліські лісові масиви в межах області сконцентровані на півночі області в Іванівському районі, а також вздовж річок Здвиж та Тетерів.

Окрім лісової рослинності у межах Поліської природної зони звичайними є болотяні рослинні комплекси представлені верховими (сфагновими) та низинними (осоково-гіпно-вими) болотами. Широке поширення мають в межах сучасного Полісся рослинність після лісових лук на піщаних ґрунтах, за участі ксерофільних видів.

В межах лісостепу натомість можна виділити також лісову рослинність представлену бореальними сосновими та сосново-дубовими лісами (головним чином на піщаних надзаплавних терасах річок), а також рослинність неморальних листяних лісів, представлених грабово-дубовими, грабовими та липово-кленовими варіантами. Для такого типу лісів характерними є цілий ряд чагарників та неморальних трав'янистих рослин. Найбільші площі такого типу лісів збереглися на південь від Києва, вздовж Дніпра у Обухівському районі, на Трахтемирівському півострові, по р. Рось у районі Білої Церкви та Рокитного.

Окрему складову рослинності Лісостепу становить лучно-степова рослинність, яка найчастіше є похідною від первинної лісової, та представлена на схилах яружно-балочних систем правобережного Київського лесового плато, чи штучних фортифікаційних, поховальних чи інших спорудах.

Наразі рослинність Київської області сильно трансформована багатотисячолітньою діяльністю людини. Зважаючи на це домінуючим рослинним комплексом на Київщині наразі є агророслинність.

Широко представленою є також сегетальна та рудеральна рослинність, що займає закинуті поля та сильно-порушені ділянки.

У складі рослинності Київської області наявні численні рослинні асоціації занесені до Зеленої книги України, зокрема група асоціацій дубових лісів з дуба звичайного ліщинових, група асоціацій дубово-соснових лісів ліщинових, асоціації грабово-дубових лісів волосисто-осокових, формація ковили дніпровської, формація сальвінії плаваючої, формація альдрованди пухирчастої, формація водяного горіха плаваючого, формація латаття білого, формація латаття сніжно-білого, формація глечиків жовтих та ін.

Сучасний обсяг флори Київської області на сьогоднішній день точно не оцінений. Для Середнього Придніпров'я (Київської та Черкаської областей) наводиться 2009 видів судинних рослин, які відносяться до 667 родів та 129 родин.

Флора Полісся характеризується специфікою, зокрема наявністю специфічнобореального елемента. В складі рослинності Лісостепу наявні характерні для східної Європи види, присутня і досить чисельна фракція раритетної неморальної флори.

Необхідно зазначити, що долина Дніпра (низка островів та заплавних урочищ) у межах Київської області становить собою дещо специфічний регіон у якому поєднуються як бореальні так і неморальні елементи флори. Цілий ряд рослин представлених тут мають широке поширення на Україні, в Європі чи світі загалом. Специфічна, характерна тільки для цього природного комплексу флора тут відсутня, проте присутні численні рідкісні види флори, зокрема козельці українські та жовтозілля дніпровське, характерні саме для таких біотопів.

До Червоної книги України у межах Київської області включено 129 видів флори.

Флора Київської області характеризується відсутністю ендемічних чи вузькоареальних видів, натомість наявний цілий ряд видів, характерних для більш ранніх геологічних епох – реліктів. Це зокрема водяний горіх плаваючий, сальвінія, вовчі ягоди борові, багатоягідник Брауна та загострений тощо. У зв'язку з значним ступенем антропогенної трансформованості значна її частина рекомендована до включення до Червоного списку області, який на жаль досі не прийнятий.

Рідкісні та зникаючі види рослин на території планованої діяльності відсутні. Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів рослин в районі реалізації планованої діяльності наведена на рисунку 3.3 (джерело інформації <http://geomap.land.kiev.ua/forest-5.html>).

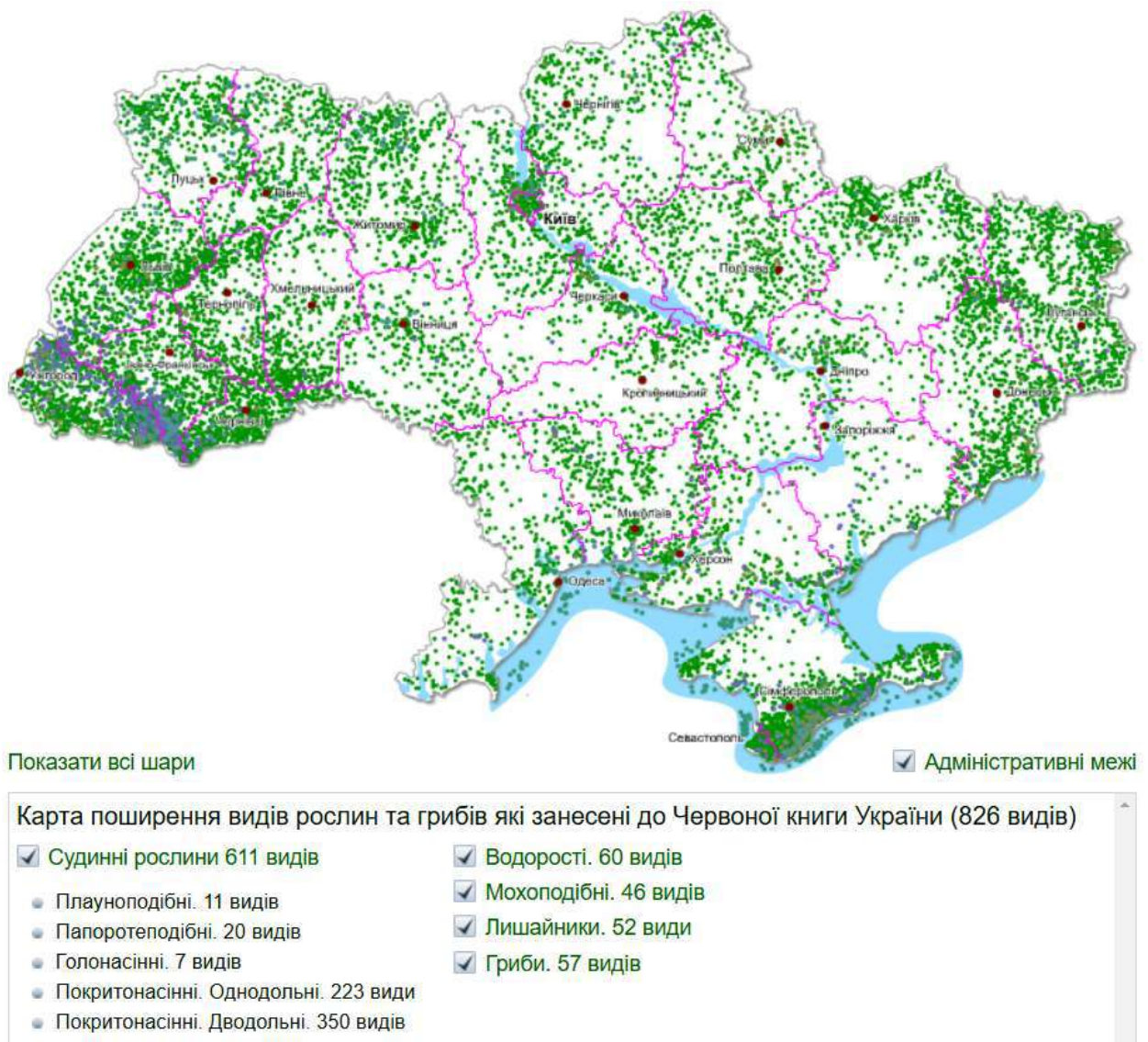


Рисунок 3.3 – Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів рослин

Червона книга Київської області визначена представниками рослинного світу (джерело інформації <https://nature.land.kiev.ua/plants-obl-10.html>).

Тваринний світ є національним багатством України, джерелом духовного та естетичного збагачення і виховання людей, об'єктом наукових досліджень, а також важливою базою для одержання промислової і лікарської сировини, харчових продуктів та інших матеріальних цінностей.

На території Київської області обліковується 88 видів безхребетних тварин внесених до третього видання Червоної книги України. Їх перелік наведено у наступній таблиці.

Список хребетних тварин Київської області включає 432 види. Перелік міног і променеперих риб області складається з близько 60 видів з фауни області після спорудження каскаду водосховищ випали прохідні види (осетер російський, севрюга), деякі реофільні (марена дніпровська). З'явився ряд інтродукованих видів (білий амур, чебачок амурський, строкатий і білий товстолобики, сонячний окунь звичайний, ротань-головешка), окремі з

яких розповсюджені дуже локально (чорний амур, гупі). Зміна біотопів через гідробудівництво, розорювання та забудову берегів, забруднення побутовими, сільськогосподарськими і промисловими стоками призводить до поступових трансформацій рибного населення річок Київської області. В основному це відбувається в напрямку збільшення кількості видів невеликих розмірів, що не мають промислової цінності.

В умовах, коли Дніпро перетворений на каскад водосховищ, особливої ваги для збереження аборигенної іхтіофауни набувають великі притоки, особливо на півночі області, що ще зберігають річковий режим, а саме Прип'ять, Десна, Тетерів. В них трапляється ряд видів, занесених до нового видання «Червоної книги України» (мінога українська, стерлядь, ялець звичайний, бистянка російська, інші). Всього в області знайдено 15 видів міног і риб, занесених до ЧКУ Один вид включено до Європейського Червоного списку, 5 – до Червоного списку МСОП, по три – до Додатків Бонської і Вашингтонської конвенцій, 23 – до Додатку 3 Бернської конвенції. Щоправда, деякі з перелічених видів (осетер російський, севрюга, марена дніпровська) вже зникли на Київщині.

Для Київській області налічується 6 видів амфібій та 8 видів рептилій. Найбільш вразливими при збереженні слід вважати види, які знаходяться під охороною конвенцій та червоних списків природоохоронних організацій та червоних книг. Так до списку видів, які охороняються Бернською конвенцією і є такими, що підлягають особливій охороні (2 додаток до Конвенції) входять 6 земноводних та 4 види плазунів.

До Червоного списку Міжнародного союзу охорони природи (МСОП, IUCN Red List of Threatened Species. Version 2010.4.), як близький до стану загрози зникнення занесено один вид плазунів - *Emys orbicularis*. До Червоної книги України (ЧКУ, 2009) належить три види рептилій - *Lacerta viridis*, *Coronella austriaca*, *Vipera nikolskii*.

У результаті досліджень останніх років було виявлено новий червонокнижний вид для Київської області - гадюку Нікольського *Vipera nikolskii*. Стосовно гадюки степової *Vipera renardi* було тільки дві знахідки на лівому березі у межах Київської обл.: на території ядра – 1993 р., с. Старе (навпроти м. Ржищів, полігон) знайшов Рабцевич Ю.Н. та на прилеглий території – 1971 р., між с. Старе та Кальне знайшов Яценя О.В. (Доценко, 2003). Є також інформація стосовно однієї знахідки на правому березі, у р-ні Ржищева. Після 1993 р. гадюки не було знайдено, тому дослідження необхідно продовжувати.

Амфібії та рептилії поширенні на території, що досліджується нерівномірно, а у залежності від типу біотопу, ступеню впливу антропогенних чинників та інших факторів. Відповідно до біотопів види герпетофауни утворюють 5 основних герпетокомплексів - водноболотний (гідрофільно-плавневий), лучний, деревно-чагарниковий, псамофільно-аренний, синантропний.

Найбільш чутливі до антропогенного пресу амфібії та плазуни Київської області: *T. cristatus*, *Pelobates fuscus*, *B. bufo*, *B. bombina*, *H. arborea*, представник *Pelophylax esculentus* complex - *P. lessonae*, *Anguis fragilis*, *Zootoca vivipara* та червонокнижні види: *Lacerta viridis*, *Coronella austriaca*, *Vipera nikolskii*.

Відповідно до наявної інформації, на території Київської області зустрічається 281 видів птахів, з них 161 на гніздуванні, інші тільки під час міграцій, або зимівлі. В цілому, кількість видів які відносяться до різних охоронних категорій відповідно складає: Червона книга України – 49, Європейський список – 20, МСОП – 13, Боннська конвенція – 133, Бернська конвенція – 269.

Згідно із зоогеографічним районуванням України, територія планованої діяльності розташована в межах Східноєвропейського округу, Району мішаного, листяного лісу та лісостепу, Ділянки Східноєвропейського мішаного лісу, Підділянки Центрального (Житомирського та Київського) Полісся. Карта зоогеографічного районування наведена на рисунку 3.4.



Рисунок 3.4 – Зоогеографічного районування України

Рідкісні та зникаючі види тварин на території планованої діяльності відсутні. Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів тварин наведена на рисунку 3.5 (джерело інформації <http://geomap.land.kiev.ua/animals-3.html>).

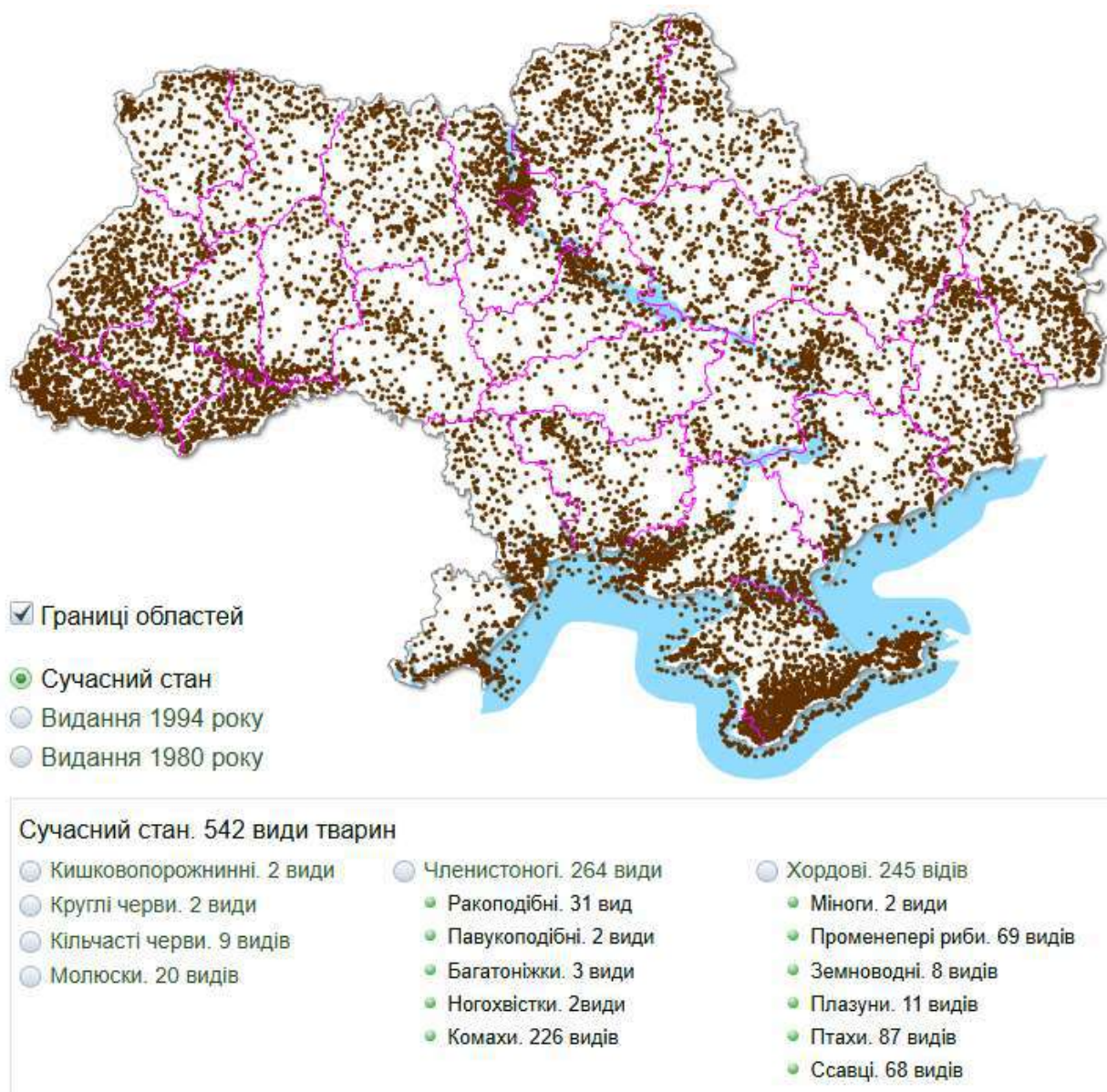


Рисунок 3.5 – Карта розповсюдження рідкісних та зникаючих видів тварин

Червона книга Київської області визначена представниками тваринного світу (джерело інформації <https://nature.land.kiev.ua/animals-obl-10.html>).

Картографічна інформація щодо шляхів міграції основних видів перелітних птахів показана на рисунку 3.6.



- причорноморсько-азовський (мартин, крячки)
- дніпровський (сірий журавель, чернеть морська та чубата)
- широкофронтальний меридіанний (сіра чапля, білий та чорний лелека, чирок)
- поліський північноширотний (білолоба гуска, лебідь-шипун, крижень)
- місця зимівлі чайок, лебедів, гусей, качок
- пункти масового кільцювання птахів
- пункти спостереження за міграціями птахів
- водно-болотні угіддя міжнародного значення

Рисунок 3.6 – Локалізація об’єкту планованої діяльності та шляхи міграції основних видів орнітофауни

На території планованої діяльності не помічені шляхи міграції птахів та тварин, популяції і ділянки зростання рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Діяльність АЗС не призведе до зміни середовища існування флори і фауни у безпосередній близькості до об’єкту і відповідно не вплине на зменшення видового складу тваринного і рослинного світу на прилеглий території, що є гарантом збереження екологічної рівноваги.

Район території об'єкту планованої діяльності характеризується повною відсутністю збережених природних ландшафтів, тому у флорі і фауні переважають види, гнучкі у виборі місця існування і пристосовані до життя на видозмінених і активно використовуваних людиною площах.

Представники місцевої флори і фауни типові для даної зони. Однак, рослинний і тваринний світ району в значній мірі піддався змінам під впливом антропогенних процесів, пов'язаних із розвитком інфраструктури району.

Екологічна мережа

Відповідно до ч. 1 ст. 3 Закону України «Про екологічну мережу України», екомережа – це єдина територіальна система, яка утворюється з метою поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, підвищення природно-ресурсного потенціалу території України, збереження ландшафту 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.

Відповідно до статті 15 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», статті 7 Закону України «Про Загальнодержавну програму формування національної екологічної мережі на 2000-2015 роки», рішенням Київської обласної ради восьмого скликання 21 березня 2023 року № 524-16-VIII затверджено Оновлену регіональну схему екологічної мережі в Київській області.

Регіональна схема екологічної мережі Київської області області включає елементи екологічних мереж різних рівнів:

- загальнодержавного;
- регаонального;
- міжрегіонального.

З елементів національної екологічної мережі України по території Київської області проходять 3 природних коридора – Поліський (I), Галицько-Слобожанський (III) та Дніпровський (VII).

На рисунку 3.7 наведено Регіональну схему формування екологічної мережі Київської області.

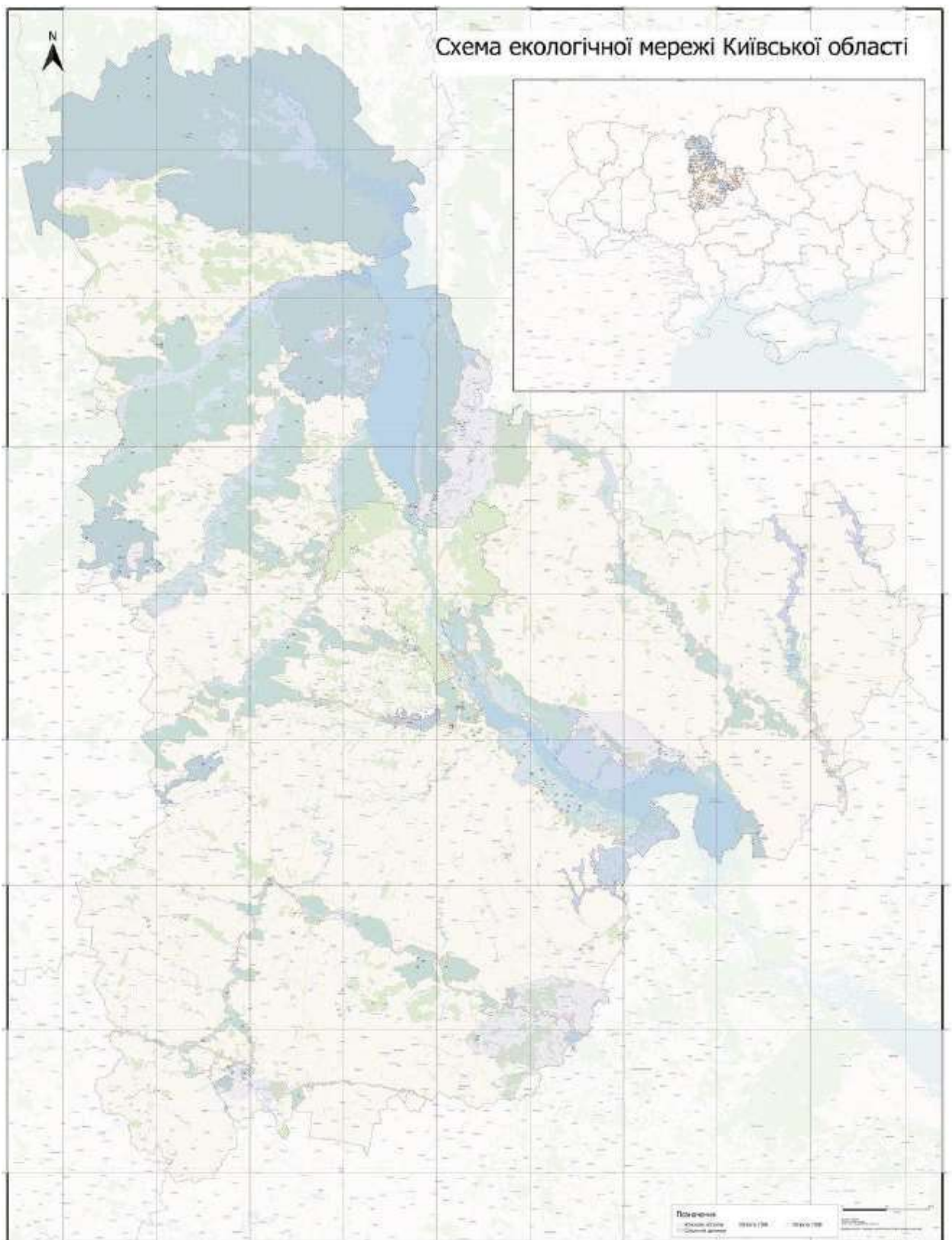


Рисунок 3.7 – Регіональна схема формування екологічної мережі Київської області

У межах земельної ділянки автозаправного комплексу за адресою: м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-Ж, елементи екологічної мережі відсутні. Територія є антропогенно

зміненою та не належить до природно-заповідного фонду або структурних елементів екомережі. Найближчі озеленені території мають локальне рекреаційне значення та не входять до складу екомережі.

Смарагдова мережа

Смарагдова мережа України – українська частина Смарагдової мережі Європи. Метою створення Смарагдової мережі Європи є збереження природної фауни, флори та оселищ. Вона була ініційована та координується Бернською конвенцією (1979). Смарагдова мережа має переважно ті самі основи формування, що й НАТУРА 2000, але діє за межами Європейського Союзу, розвиваючи загальноєвропейський підхід щодо охорони типів природних оселищ. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі. Об'єкти в межах Смарагдової мережі разом із територіями НАТУРА 2000 становлять ядро Загальноєвропейської екологічної мережі (PanEuropean Ecological Network (PEEN)), яка також підтримується Бернською конвенцією.

Держави - члени Європейського Союзу виконують вимоги Бернської конвенції шляхом розвитку мережі НАТУРА 2000, а території особливої охорони НАТУРА 2000 відповідають територіям особливого природоохоронного значення Смарагдової мережі.

Перелік об'єктів Смарагдової мережі (Emerald) та їх розташування, зокрема у межах території Київської області, розміщено на офіційному сайті Ради Європи: <https://www.coe.int/en/web/bern-convention/emerald-viewer>.

Найближчим об'єктом Смарагдової мережі відносно території планованої діяльності у північно-західному напрямку, на відстані 3,79 км є UA0000043 Holosiiivskyi National Nature Park (рисунок 3.8).

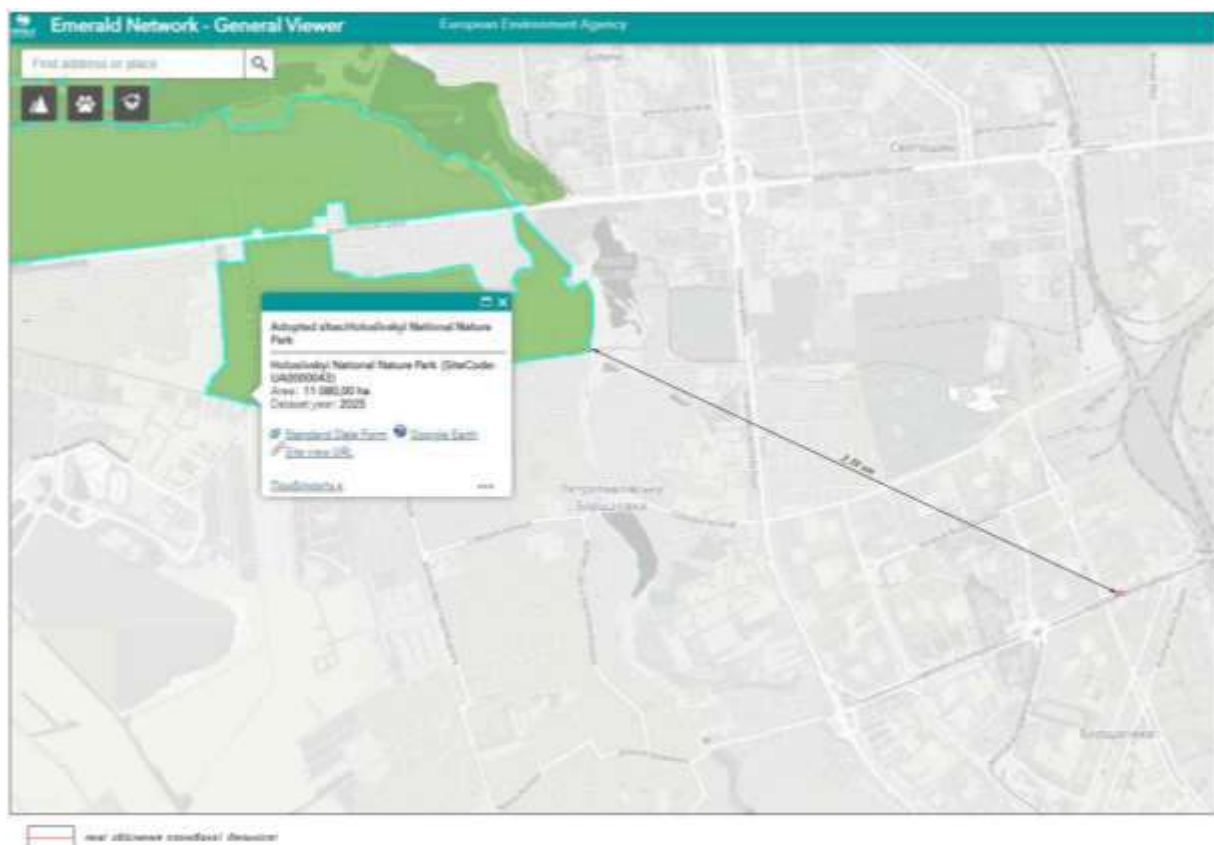


Рисунок 3.8 – Відстань від об’єкту планованої діяльності до об’єкту Смарагдової мережі UA0000043 Holosiivskyi National Nature Park

Природно-заповідний фонд

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 міста Києва складає 21774,31 га (станом на 01.01.2025), що складає 0,53 % від загальнодержавної площі територій та об’єктів природно-заповідного фонду та 26,1 % від загальної площі міста Києва.

Фактична площа територій та об’єктів природно-заповідного фонду загальнодержавного значення складає 54,9 %, а площа територій і об’єктів місцевого значення – 45,1 % від загальної площі природно-заповідного фонду міста 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 01.01.2025 фактична площа земель природно-заповідного фонду міста Києва по відношенню до його загальної території становить 26,1 %.

Святошинський район розташований у західній частині Київ і характеризується

наявністю обмеженої кількості об'єктів природно-заповідного фонду (ПЗФ), що зумовлено високим рівнем урбанізації території. Водночас у межах району збережені окремі природні комплекси, які мають екологічну, наукову та рекреаційну цінність.

Основу природно-заповідного фонду району становлять об'єкти місцевого значення, представлені переважно лісовими та парковими територіями. Найбільш значним природоохоронним об'єктом є Святошинський лісопарк — великий лісовий масив, що виконує функції збереження природних екосистем, підтримання біорізноманіття та регулювання кліматичних умов у західній частині міста. Лісопарк представлений переважно сосновими та мішаними насадженнями і має важливе значення як елемент екологічної мережі Києва.

До об'єктів, що виконують природоохоронні та рекреаційні функції, також належить Парк «Совки», який є важливою зеленою зоною району. Хоча цей об'єкт має переважно рекреаційне призначення, окремі його ділянки зберігають природні риси та сприяють підтриманню локального біорізноманіття.

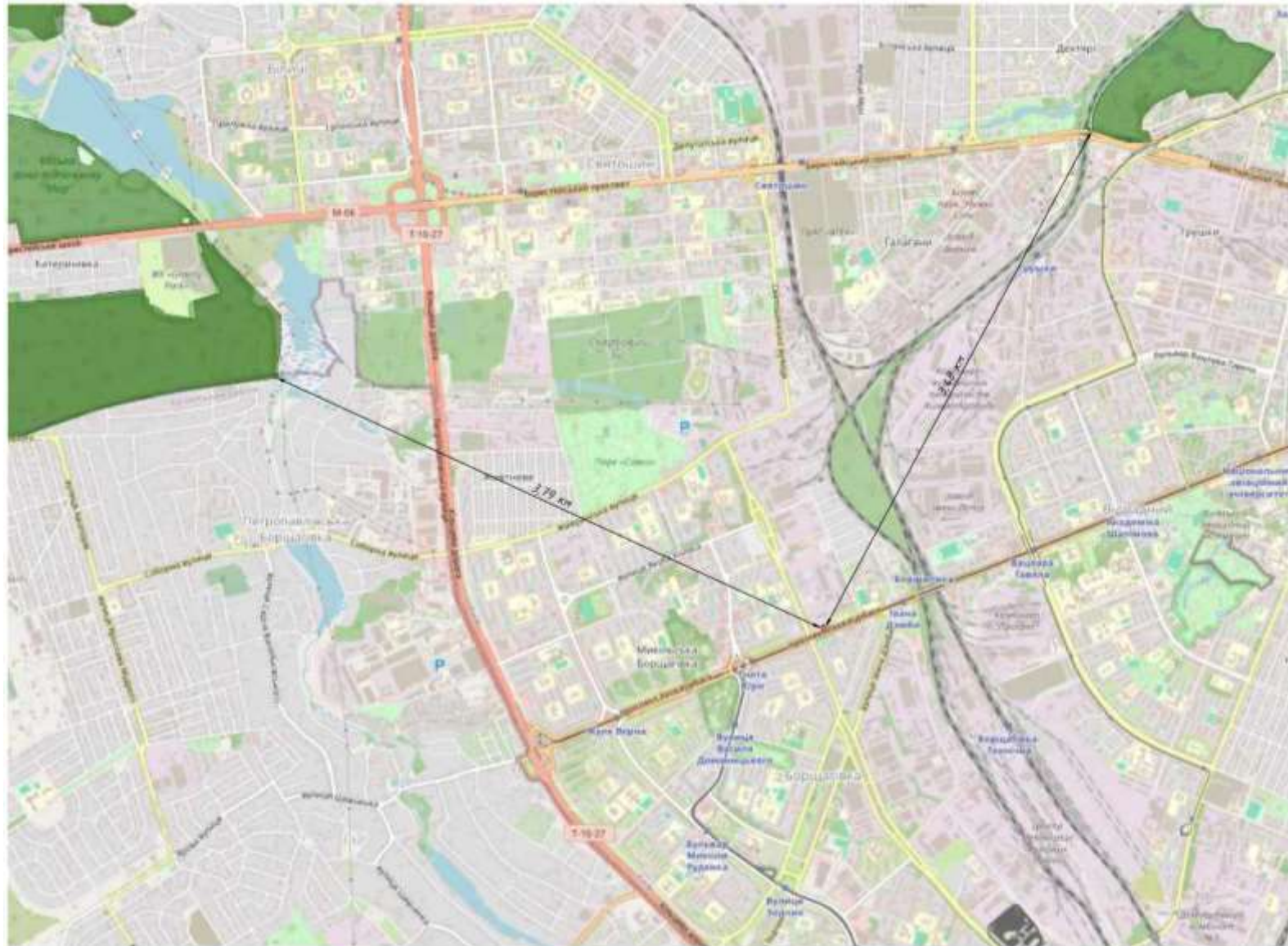
У межах району можуть бути наявні також окремі об'єкти ПЗФ у вигляді пам'яток природи або заповідних урочищ місцевого значення, які представлені фрагментами природної рослинності, старовіковими деревами або невеликими лісовими ділянками. Такі об'єкти мають локальний характер і виконують функції охорони окремих природних компонентів.

Загалом площа територій природно-заповідного фонду у Святошинському районі є незначною порівняно з іншими районами міста, що пояснюється тривалим розвитком житлової та промислової забудови. Більшість природних територій трансформована, а природні ландшафти збереглися фрагментарно.

Найближчими об'єктами відносно території планованої діяльності є:

- національний природний парк «Голосіївський» на площі 10988,14 га, створений 27 серпня 2007 року згідно з Указом Президента України № 794/2007, на відстані понад 3,79 км.
- парк-пам'ятка садово-паркового мистецтва – Парк «Нивки» на площі 16,5 га і 46,1 га, створений в 1972 році рішенням Державного комітету УРСР з охорони природи на базі наявних зелених насаджень, посаджених у 1956 році, на відстані понад 3,48 км.

Найближчі об'єкти природно-заповідного фонду до об'єкту планованої діяльності наведено на рисунку 3.9.



— меж здійснення планованої діяльності

Рисунок 3.9 – Відстань від об'єкту планованої діяльності до найближчих об'єктів ПЗФ

Згідно листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Київської міської державної адміністрації № 077-2278 від 03.04.2026 року (Додаток Д), у межах території планованої діяльності на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 відсутні території та об'єкти природно-заповідного фонду.

Водночас, з урахуванням картографічних матеріалів Програми розвитку зеленої зони м. Києва до 2010 року та концепції формування зелених насаджень в центральній частині міста, затвердженої рішенням Київської міської ради від 19 липня 2005 року № 806/3381 (із змінами та доповненнями), в межі запитуваної території потрапляє об'єкт благоустрою зеленого господарства - сквер на розі просп. 50-річчя Жовтня та вул. Героїв Космосу.

Також, відповідно до рішення Київської міської ради від 09.12.2014 № 542/542 «Про надання статусу скверу земельній ділянці площею 1,30 га на перетині вулиці Героїв Космосу та проспекту Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва», в межі земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 орієнтовно може потрапляти сквер на перетині вулиці Героїв Космосу та проспекту Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва.

За результатами аналізу картографічних матеріалів встановлено, що відстань від території планованої діяльності (автозаправного комплексу) до скверу, розташованого на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва, становить 63 м. За таких умов вплив на зазначену територію відсутній.

3.7 Техногенне середовище

На виконання Указу Президента України «Про рішення Ради національної безпеки і оборони від 26 листопада 1998 р. «Про нейтралізацію і відвертання загроз, обумовлених екологічною і техногенною обстановкою в країні», який спрямовано на консолідацію зусиль державних органів виконавчої влади, направлених на попередження аварій, катастроф, а також удосконалення системи регулювання екологічної політики та поліпшення стану природно-техногенної безпеки, проектом передбачено ряд заходів щодо недопущення аварій, катастроф.

Техногенні (або антропогенні) фактори загроз обумовлені господарською діяльністю людей:

- надмірними викидами і скидами в навколишнє середовище відходів господарської діяльності за умови її нормального функціонування і за аварійних ситуацій – вплив в межах дозволених нормативів завдяки інженерним рішенням проекту;
- необґрунтованими відчуженням територій під господарську діяльність – вплив відсутній, вилучення територій сільськогосподарського, природоохоронного

призначення виключене;

- надмірним залученням до господарського обігу природних ресурсів – земельних, водних, надр – в обґрунтованих межах;
- іншими пов'язаними з господарською діяльністю негативними процесами, актами або рішеннями: скиди стічних вод у ґрунти, ґрунтові води, відкриті водойми, скиди відходів на несанкціоновані звалища – впливи не передбачені.

Згідно переліку культурної спадщини розміщеному на порталі Київської міської ради: <https://minio.kyivcity.gov.ua/kyivcity/sites/48/11968.pdf> у межах автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), об'єкти культурної спадщини не обліковуються. Департаментом охорони культурної спадщини надано лист № 066-1689 від 16.04.2026, згідно з яким земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019, розташована за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж), знаходиться поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурних заповідників місцевого значення та їхніх зон охорони (Додаток Ж).

Провадження планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів.

Передбачено дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій. Якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено, у відповідності до вимог статті 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи.

Земляні роботи можуть бути відновлені лише згідно з письмовим дозволом відповідного органу охорони культурної спадщини після завершення археологічних досліджень відповідної території.

3.8 Відходи

Серед низки екологічних проблем, які мають місце в області, є проблема управління відходами, які є одним з найбільших забруднювачів навколишнього середовища та негативно впливають на всі його компоненти. Проблема полягає в тому, що зберігається

значний розрив між обсягами накопичених відходів і обсягами їх оброблення та видалення.

Враховуючи природні та економічні фактори, основну складову в загальній масі відходів, що утворюються в області, займають тверді побутові відходи та виробничі відходи, які в основному, видаляються на полігони, сміттєзвалища, накопичувачі тощо.

Динаміка загального обсягу відходів, що не є небезпечними та небезпечні, за даними державних статистичних спостережень накопичених у м. Києві до 2021 року, зростала.

Основна частка відходів у місті Києві - це тверді побутові відходи (ТПВ). Поводженням з такими відходами займається спеціалізовані структурні підрозділи (КП «Київкомунсервіс»). За даними Департаменту житлово-комунальної інфраструктури виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) обсяги збирання і утворення твердих побутових відходів у період 2021-2024 коливаються, але мають тенденцію до зростання.

Святошинський район розташований у західній частині Київ і характеризується значними обсягами утворення відходів, що зумовлено високою щільністю населення, інтенсивною житловою забудовою, розвиненою транспортною інфраструктурою та наявністю об'єктів господарської діяльності.

Основну частку відходів становлять тверді побутові відходи (ТПВ), які утворюються в житловому секторі, закладах торгівлі, громадського харчування та сфери послуг. Морфологічний склад ТПВ є типовим для великого міста і включає органічні відходи, папір, картон, пластик, скло, текстиль та інші компоненти. Обсяги їх утворення мають стабільно високий рівень із тенденцією до зростання.

Система поводження з відходами у районі функціонує в межах загальноміської інфраструктури та передбачає контейнерний збір, роздільне накопичення окремих фракцій (у визначених місцях), регулярне вивезення та подальше видалення або оброблення. Організацію вивезення відходів забезпечують спеціалізовані підприємства, зокрема Київкомунсервіс. Видалення відходів здійснюється переважно за межами району – на полігони або сміттєпереробні об'єкти.

У межах Святошинського району відсутні великі об'єкти утилізації чи захоронення відходів, у зв'язку з чим поводження з ними залежить від функціонування загальноміської системи.

У цілому стан поводження з відходами у районі оцінюється як задовільний, однак потребує подальшого вдосконалення, зокрема у частині розвитку роздільного збору, підвищення рівня переробки та контролю за утворенням несанкціонованих накопичень.

При здійсненні планованої діяльності необхідно забезпечити дотримання вимог природоохоронного законодавства у сфері поводження з відходами, передбачити їх

роздільне збирання, належне тимчасове зберігання, передачу спеціалізованим організаціям та мінімізацію обсягів утворення.

На території об'єкту планованої діяльності встановлено контейнери для роздільного збирання відходів.

3.9 Соціально-економічні умови

Святошинський район розташований у західній частині Києва та є одним із густонаселених районів міста з розвинутою житловою, транспортною та соціальною інфраструктурою. Район характеризується сформованим урбанізованим середовищем і виконує важливі функції у житловому, виробничому та сервісному забезпеченні столиці.

Населення району є чисельним і представлено переважно міськими жителями працездатного віку, з наявністю значної частки дітей та осіб похилого віку. Демографічна структура є типовою для великих міст і характеризується стабільною щільністю населення, що формує підвищене навантаження на соціальну та інженерну інфраструктуру.

Житловий фонд району представлений багатоповерховою забудовою різних періодів – від радянської масової забудови до сучасних житлових комплексів. Територія району значною мірою освоєна, вільні ділянки обмежені, що обумовлює ущільнення забудови та реконструкцію існуючих територій.

Економічна структура району включає підприємства різних форм власності, об'єкти малого та середнього бізнесу, заклади торгівлі, логістики та сфери послуг. Промисловість представлена окремими підприємствами, які збереглися з попередніх етапів розвитку району, однак основну роль відіграє сервісно-торговельний сектор.

Район має добре розвинуту транспортну інфраструктуру. Через його територію проходять важливі магістралі міського значення, що забезпечують зв'язок із центральною частиною Києва та приміськими територіями. Функціонує громадський транспорт, включаючи автобусні, трамвайні маршрути та лінії метрополітену, що забезпечує високий рівень транспортної доступності.

Соціальна інфраструктура включає заклади освіти (дошкільні, загальноосвітні, професійні), медичні установи, об'єкти культури та спорту. Рівень забезпеченості населення соціальними послугами загалом відповідає міським стандартам, однак у зв'язку з високою щільністю населення можливе перевантаження окремих закладів.

Ринок праці району інтегрований у загальноміський ринок праці Києва. Значна частина населення працює як у межах району, так і в інших районах міста. Рівень зайнятості є відносно стабільним, із переважанням зайнятості у сфері послуг, торгівлі, транспорту та адміністративної діяльності.

Соціально-економічні умови району супроводжуються типовими для великого міста

викликами, зокрема:

- високим рівнем транспортного навантаження;
- підвищеним антропогенним впливом на довкілля;
- потребою у модернізації інженерної та соціальної інфраструктури;
- локальними проблемами благоустрою та якості міського середовища.

У цілому Святошинський район характеризується як розвинена урбанізована територія зі стабільними соціально-економічними умовами, що забезпечують належний рівень життєдіяльності населення. При плануванні діяльності необхідно враховувати високу щільність забудови, інтенсивне використання території та навантаження на інфраструктуру, а також забезпечувати дотримання вимог щодо соціальної безпеки та комфорту проживання населення.

3.10 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планованої діяльності

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених в даному розділі Звіту, зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, водного, геологічного, соціального середовищ, ґрунту, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, скоріше за все, не відбудуватимуться.

Існуюче забруднення атмосферного повітря, в основному формується за рахунок існуючих джерел викиду забруднюючих речовин та роботи транспортних засобів, тому без провадження планованої діяльності зміни стану атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбудуватимуться.

Якісний стан водного середовища в основному формується за рахунок існуючих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти та поверхневого стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Без провадження планованої діяльності зміни хімічного складу води водних об'єктів також не відбудуватимуться.

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

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

В даному розділі надається оцінка очікуваного впливу на довкілля в процесі функціонування автозаправної станції АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ». Можливі впливи планованої діяльності на довкілля можуть проявлятися у наступних факторах впливу.

4.1 Вплив на клімат та мікроклімат

В процесі функціонування автозаправної станції не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

4.2 Вплив на атмосферне повітря

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля при умові функціонування:

- визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин;
- визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу;
- визначений розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу;

- виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів з урахуванням фонових концентрацій;

В процесі будівництва АГЗП очікуються наступні тимчасові джерела утворення забруднюючих речовин атмосферного повітря:

- місця проведення земляних, розвантажувально-завантажувальних робіт;
- шляхи виконання транспортних операцій;
- зварювальні та фарбувальні роботи.

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві автозаправної станції наведені в таблиці 1.15.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря, що виділятимуться при проведенні будівельних робіт в рамках реконструкції АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», проводився після визначення доцільності проведення такого розрахунку.

Результати розрахунків, наведені у розділі 5.3.1, показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі нормативної СЗЗ об'єкта по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

В період експлуатації АЗС забруднення атмосфери відбуватиметься при:

- втратах бензину та ДП під час наповнення та зберігання в резервуарах;
- проведенні технологічних операцій на АЗС;
- відпуску палива через ПРК споживачам.

Загальні обсяги викидів забруднюючих речовин, що утворюватимуться при функціонуванні АЗС після закінчення будівництва, наведені в таблиці 1.41.

Результати розрахунків показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі нормативної СЗЗ об'єкта не перевищують ГДК по усім інгредієнтам.

Концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ не перевищують встановлених порогових значень, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти

Проєктована діяльність не передбачає глобальних будівельних робіт, не викликає змін у ландшафті, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендемічних і екзогенних явищ природного і техногенного походження.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом не очікується, у зв'язку з тим, що проєктом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з місць

зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

4.4 Вплив на водне середовище

На території ділянки АЗС відсутні водні об'єкти.

Вода потрібна для забезпечення господарсько-питних, виробничих та протипожежних потреб.

Річне водоспоживання складає 4252,25 м³/рік (11,650 м³/добу).

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л). Влаштована система холодного і гарячого водопостачання. Для обліку витрат води влаштований водомірний вузол з лічильником.

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод – сепаратор нафтопродуктів з подальшим відведенням в міські каналізаційні мережі. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями. Очищені стоки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Добовий розхід води на господарсько-побутові потреби становить 11,650 м³.

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, виробничих, стоків дощових і талих вод з урахуванням мийки складає 5681,560 м³/рік.

Вплив на водне середовище в робочому режимі експлуатації підприємства мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій.

4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття

При експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта, за умов відсутності перевищень встановлених порогових значень не передбачається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу діяльності.

Денна поверхня земельної ділянки частково вкрита ґрунтово-рослинним шаром. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

Згідно листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Київської міської державної адміністрації № 077-2278 від 03.04.2026 року (Додаток Д), у межах території планованої діяльності на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 відсутні території та об'єкти природно-заповідного фонду.

Таким чином, вплив на біорізноманіття при експлуатації об'єкта при додержанні технології – допустимий. Дія викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при планованої діяльності не буде суттєво впливати на флору і фауну даного району через малі значення максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, що викидаються.

4.6 Вплив на здоров'я населення

Критерії екологічних оцінок впливу прийняті за діючими нормативними матеріалами, в тому числі при впливі на атмосферне повітря критерієм оцінки є затверджені нормативи гранично-допустимі концентрації.

Вплив на здоров'я населення – допустимий. Виконані розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показали, що очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ не перевищать гранично допустимих значень.

Розрахункові ризики розвитку не канцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів АЗС є прийнятним, ймовірність виникнення шкідливих ефектів у населення надзвичайно мала. Соціальний рівень ризику оцінюється як «умовно прийнятий».

При нормальній експлуатації станції, інтегральний вплив на більшість компонентів природного середовища, з урахуванням вжиття усіх передбачених проектом захисних рішень, оцінюється як незначний. Соціальні наслідки даного проекту мають виражений позитивний характер. Вплив на техногенне середовище також слід визнати як позитивний. Економне витрачання природних і сировинних ресурсів – найважливіша умова раціонального природокористування, а також запобігання забруднення навколишнього середовища та його деградації.

4.7 Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Згідно переліку культурної спадщини розміщеному на порталі Київської міської ради: <https://minio.kyivcity.gov.ua/kyivcity/sites/48/11968.pdf> у межах автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), об'єкти культурної спадщини не обліковуються. Департаментом охорони культурної спадщини надано лист № 066-1689 від 16.04.2026, згідно з яким земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019, розташована за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж), знаходиться поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурних заповідників місцевого значення та їхніх зон охорони (Додаток Ж).

4.8 Вплив альтернативного варіанту

Реалізація *територіальної альтернативи* здійснення планованої діяльності не можлива у зв'язку з тим, що планована діяльність передбачається на території та в межах земельної ділянки на якій знаходиться цілісний майновий комплекс автозаправної станції з обладнанням існуючої АЗС.

За *альтернативним способом* провадження планованої діяльності спостерігається підвищений вплив на такі критерії як забруднення атмосферного повітря, підвищена вірогідності виникнення аварійних та пожежних ситуацій.

Підвищений вплив на атмосферне повітря зумовлений під час зміни температури навколишнього середовища та зростання тиску, що призводить до додаткових викидів надлишку газу в атмосферне повітря шляхом спрацювання запірно-скидного клапану.

Узагальнення результатів опису та оцінки можливого впливу планованої діяльності на довкілля зведено у таблицю 4.1.

Таблиця 4.1 – Зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності на довкілля

Фактори	Фази життєвого циклу проекту	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	транскордонний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	ширшого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	Незначний	Помірної значимості	Значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Атмосферне повітря	0	+	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	-	+	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	-	+	-
	2	+	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-
Поверхневі води	0	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	+	-	-	-	-	-	+	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-
Підземні води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ґрунт та надра	0	+	-	-	+	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
	1	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	+	-	-
	2	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	+	+	-	-
Флора та фауна	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-
Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	0	-	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	-	-	+	-	-
	1	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	-	-	-	+	-	-
	2	-	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-
Відходи	0	+	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	1	+	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	-	+	-	+	-	-
	2	+	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-	+	-	+	-	-
	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Небезпечні техно- логії і хімічні речо- вини	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, архео- логічну та куль- турну спадщину	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров'я населення	0	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-
	1	+	-	-	-	+	+	+	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	+	-	-
	2	+	-	-	-	+	+	+	-	+	-	-	+	-	+	-	+	+	+	+	-	-

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, ОЧІКУВАНОВОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ

Оцінка впливу на навколишнє середовище показала, що при виконанні усіх передбачених заходів, у процесі реконструкції автозаправочної станції з влаштуванням АГЗП та функціонування АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» буде носити локальний та допустимий характер.

Проведення робіт, пов'язаних з підготовчими та будівельно-монтажними роботами буде мати локальних та тимчасовий вплив, який характеризується допустимими санітарно-гігієнічними показниками. Негативний вплив на навколишнє середовище при функціонуванні АЗС після закінчення реконструкції можна вважати допустимим. Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

5.1 Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення діяльності.

5.1.1 Підготовчі та будівельні роботи

Проектом передбачається реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва).

Існуюча будівля АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів реконструкції не підлягає.

Проектом передбачено улаштування:

– підземний резервуар встановлюється в котловані на монолітну залізобетонну фундаментну плиту товщиною 25 см. Для заливки фундаменту використовується бетон класу С12/15 по міцності. Під фундаментну плиту виконати підготовку з бетону С8/10 товщиною 100 мм.

– двох паливо-роздавальних колонок СВГ.

– стрижневого блискавкоприймача який складається зі сталевих труб різного діаметру, що зварюються між собою.

Для виконання земляних робіт залучається будівельна техніка, зазначена в таблиці 1.1.

5.1.2 Планована діяльність

Проектом реконструкції передбачається влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності з газом, об'ємом 9,99 м³, з приймальною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на продовженій частині існуючих острівків з ПРК РМП (рідкого моторного палива).

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 250 заправок на добу бензином та дизельним паливом.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан).

Термін експлуатації будинку АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 60 років. Термін експлуатації резервуарів 30 років.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів СВГ.

Обсяг резервуару для зберігання СВГ складає 9,99 м³. АГЗП модульного типу встановлюється на території АЗС на виготовлену суцільну залізобетонну плиту з негорючим покриттям, що не дає іскор та стійка до нафтопродуктів.

5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах ділянки існуючої автозаправної станції з обладнанням, що перебуває у користуванні АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та розташовується на земельній ділянці площею 0,2891 га в адміністративних межах м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж, що підтверджується Договором оренди земельної ділянки № НАТ 750714 від 25.03.2016 року та Витягом з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (Додаток Б).

Цільове призначення земельної ділянки – Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі. При благоустрої території необхідно 0,5 м³ родючого ґрунту. З даною метою буде використано верхній родючий шар ґрунту, що зніматиметься при підготовці до будівельних робіт. Додаткове відведення земель не передбачається.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л). Відведення

поверхневих стічних вод з території майданчика безпосередньо на рельєф та у водні об'єкти не допускається.

Річне загальне водоспоживання складає 4252,25 м³/рік.

В процесі провадження планової діяльності передбачається реалізація 9080,0 м³ пального для автотранспорта, а саме: бензин – 4635,0 м³; дизпаливо – 3045,0 м³; скраплені вуглеводневі гази (СВГ) – 1400 м³ (пропан-бутан). Річна потреба в електроенергії при експлуатації об'єкту становить 234,812 тис.кВт.год.

5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

5.3.1 Атмосферне повітря

Провадження планованої діяльності супроводжуватиметься викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Для оцінки впливу планованої діяльності на повітряне середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

В процесі реконструкції автозаправної станції (АЗС) з влаштуванням додаткового автомобільного газозаправного обладнання очікується утворення забруднюючих речовин атмосферного повітря в обсязі 0,425 т.

Забруднюючими речовинами при виконанні будівельних робіт будуть: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом, азоту діоксид, вуглецю оксид, вуглеводні насичені C₁₂ - C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, ангідрид сірчистий, сажа, заліза оксид (у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), ксилол і уайт-спірит.

В процесі функціонування АЗС в атмосферне повітря надходитимуть наступні забруднюючі речовини: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), пропан, бутан, азоту діоксид, вуглецю оксид, ангідрид сірчистий, речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом, метан, діоксид вуглецю, азоту (1) оксид [N₂O].

Загальний очікуваний обсяг викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів становить 16,049 т/рік.

Розташування джерел викидів забруднюючих речовин представлені на ситуаційній карті схемі і визначено в місцевій координатній сітці «Х-У», орієнтованої по сторонах світу: вісь – «ОУ» – напрямком «південь-північ», вісь «ОХ» – напрямком «захід-схід».

Враховуючи розміщення житлової забудови за межах нормативної СЗЗ, при розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосфері визначалися максимальні концентрації в заданих контрольних точках:

Для розрахунку розсіювання прийнятий розрахунковий прямокутник з розмірами 500 м на 500 м, крок сітки по осі ОХ – 25 м, по осі ОУ – 25 м.

Координати контрольних точок наведені в таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 – Координати контрольних точок

№ контрольної точки	Координати точок, м	
	X	Y
КТ №1 – Пн. (50 м – нормативна санітарно-захисна зона)	38	77
КТ №2 – Сх. (50 м – нормативна санітарно-захисна зона)	95	-8
КТ №3 – Пд. (50 м – нормативна санітарно-захисна зона)	40	-66
КТ №4 – Зх. (50 м – нормативна санітарно-захисна зона)	-18	-5

Результати визначення доцільності наведені в таблицях 5.2-5.3.

Таблиця 5.2 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що виділяються при будівництві

№	Код речовини/ CAS № або CAS	Найменування	ГДКм.р	M0-10	Mj	Ні	Ф	Mj / ГДК	Доці- льно/недо- цільно
1	2902/-	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,5	0,163	0,163	5, 0	0, 1	0,326	<i>доцільно</i>
2	301/10102-44-0	Азоту діоксиду	0,2	0,016	0,016			0,079	недо- цільно
3	337/630-08-0	Вуглецю оксид	5	0,024	0,024			0,005	недо- цільно
4	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,004	0,004			0,004	недо- цільно
5	330/7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,5	0,003	0,003			0,005	недо- цільно
6	328/1333-86-4	Сажа	0,15	0,004	0,004			0,023	недо- цільно
7	123/1309-37-1	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,04	0,001	0,001			0,030	недо- цільно
8	143/1313-13-9	Манган та його сполуки	0,01	0,0001 6	0,0001 6			0,016	недо- цільно
9	616/1330-20-7	Ксилол	0,2	0,019	0,019			0,094	недо- цільно
10	2752/8052-41-3	Уайт-спірит	0,6	0,019	0,019			0,031	недо- цільно
Сумма				0,252	0,252	-	-	-	-

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП виконуватиметься для наступних речовин: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Таблиця 5.3 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що виділяються при функціонуванні АЗС

№	Код речовини/ CAS № або CAS	Найменування	ГДКм. р.	M0-10	Mj	Hi	Φ	Mj / ГДК	Доцільно/ недоцільно
1	2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,000	0,357	0,357	5	0,1	0,357	<i>доцільно</i>
2	2704/803 2-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	5,000	0,691	0,691			0,138	<i>доцільно</i>
3	10304/74 -98-6	Пропан	65,000	1,556	1,556			0,024	недоцільно
4	402/106- 97-8	Бутан	200,00	1,174	1,174			0,006	недоцільно
5	301/1010 2-44-0	Азоту діоксид	0,200	0,025	0,025			0,123	<i>доцільно</i>
6	337/7446 -09-5	Вуглецю оксид	5,000	0,217	0,217			0,043	недоцільно
7	330/7446 -09-5	Ангідрид сірчистий	0,500	0,003	0,003			0,005200	недоцільно
8	2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,500	0,116	0,116			0,231	<i>доцільно</i>
9	410/74- 82-8	Метан	50,000	2,128E- -05	2,128E- -05			4,255E- 07	недоцільно
10	1071/108 -95-2	Фенол	2,500	2,775E- -06	2,775E- -06			2,775E- 06	недоцільно
Сума				4,139	4,139	-	-	-	-

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС виконуватиметься для наступних речовин: речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом, бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець), азоту діоксид та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин виконується з врахуванням та без урахування фонових концентрацій з метою визначення безпосереднього впливу викидів проєктованого об'єкта на стан атмосферного повітря проводився по всім забруднюючим речовинам.

Результати розрахунків подані в табличних матеріалах та графічно відображені в текстовому Додатку Т «Результати розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин на програмному комплексі ЕОЛ+ 5.3.8».

Аналіз отриманих результатів розрахунків максимальних значень концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря при повному навантаженні роботи показує, що максимальні приземні концентрації кожної з досліджуваних речовин не перевищують ГДК (ОБРВ) населених місць.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва з врахуванням фонового забруднення наведені в таблиці 5.4.

Таблиця 5.4 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час будівництва АГЗП з врахування фонового забруднення

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК під час будівництва			
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,661046	0,878415	0,702153	0,714937
2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,423250	0,433919	0,425268	0,425895

За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в контрольних точках, з врахуванням фонових концентрацій. Вплив на атмосферне повітря при проведенні будівельних робіт знаходиться в межах допустимого.

Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС з врахуванням фонового забруднення наведені в таблиці 5.5.

Таблиця 5.5 – Результати розрахунків розсіювання забруднюючих речовин під час функціонування АЗС з врахуванням фонових концентрацій

Забруднююча речовина		Концентрація забруднюючих речовин, долі ГДК під час функціонування АЗС			
код речовини/ CAS № або CAS	найменування	КТ №1	КТ №2	КТ №3	КТ №4
2902/-	Речовини у вигляді твердих частинок недиференційованими за складом	0,511348	0,732348	0,656497	0,900668
2754/-	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,707314	0,891446	0,877294	0,910420
2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	0,623933	0,746332	0,748569	0,749294
301/10102-44-0	Азоту діоксид	0,839326	0,838826	0,845472	0,978626

За результатами розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в контрольних точках, з врахуванням фонових концентрацій, вплив на атмосферне повітря під час

експлуатації об'єкта планованої діяльності знаходиться в межах допустимого.

5.3.2 Водне середовище

На території ділянки АЗС відсутні водні об'єкти.

Вода потрібна для забезпечення господарсько-питних та протипожежних потреб.

Річне водоспоживання складає 4252,25 м³/рік.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

Водопостачання здійснюється від існуючої водопровідної мережі міста.

Відведення поверхневих стічних вод з території майданчика безпосередньо на рельєф та у водні об'єкти не допускається.

Відведення зворотних (стічних) вод у поверхневі водні об'єкти господарсько-питного, культурно-побутового, рибогосподарського призначень та в підземні водоносні горизонти не передбачається.

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод, сепаратор нафтопродуктів. Для очищення дощових стоків забруднених нафтою та нафтопродуктами на АЗС передбачено сепаратор нафтопродуктів, очисних споруд стічних вод. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями.

Дощові води вміщують крім нафтовмістних сполук і інші механічні забруднення (пил, пісок та ін.), які на першій фазі очистки попадають у відстійник, де завдяки спеціально влаштованому дефлектору, відбувається зменшення швидкості потоку стоків, і завислі частинки випадають в осад. В наступній фазі вода, забруднена нафтопродуктами потрапляє власне у сепаратор, забезпечений коалісцентним вкладишем. Вихід стоків із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора.

Витрата води становить – 11,650 м³/добу.

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, виробничих, стоків дощових і талих вод та стоків мийки складає 5681,560 м³/рік.

Для очищення дощових стоків забруднених нафтопродуктами на АЗС передбачено сепаратор нафтопродуктів, очисних споруд стічних вод. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями. Очищені стоки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН

ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Збільшення обсягів скиду дощових і талих вод в період реконструкції не передбачається. Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Проектні рішення не матимуть негативного впливу на водні ресурси.

5.3.3 Шумове забруднення

Основними джерелами шуму на будівельному промайданчику, які можуть створити шумове забруднення в період будівельномонтажних робіт, є робота спецтехніки.

Розрахунки очікуваних рівнів звукового навантаження у контрольних точках на межі нормативної СЗЗ показали, що виробничий шум в період будівельно-монтажних робіт є допустимим. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

Джерелами шуму є на підприємстві є система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів, паливороздавальні колонки та система керування.

Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території у контрольних точках показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства при функціонуванні АЗС не очікується.

5.3.4 Операції у сфері управління з відходами

За період будівельних робіт можливе утворення видів відходів наведених в таблиці 1.37. Очікуваний обсяг відходів становить 1,866 т/рік.

В процесі функціонування комплексу після закінчення будівельних робіт можливе утворення видів відходів наведених в таблиці 1.39. Очікуваний обсяг твердих утворених відходів становить 120,831 т.

Поводження з відходами на об'єкті здійснюватиметься згідно вимог Закону України «Про управління відходами». Перевезення відходів здійснюється відповідно до діючих норм і вимог безпеки при поводженні з відходами, в залежності від їх небезпеки.

5.3.5 Земельні ресурси

Площа земельної ділянки на якій планується реконструкція, становить 0,01084 га, складування знятих порід відбуватиметься на даній території, необхідність у додатковому відведенні земель для проведення планованої діяльності відсутня.

В цілому, вплив планованої діяльності на ґрунти буде мати тимчасовий характер, тільки на період будівництва, який, в основному, полягатиме у тимчасовому вилученні ґрунтів та порід.

Для організації території планується використання ґрунту в об'ємі 0,5 м³, щебеню в

об'ємі 19,6 м³ та піску в об'ємі 30,4 м³.

Проектована діяльність не викликає змін у ландшафті, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних і екзогенних явищ природного і техногенного походження.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС не очікується, у зв'язку з тим, що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самопливне відведення дощових і талих вод з місць зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

На підставі викладеного, можливо зробити висновок про те, що вплив планованої діяльності на земельні ресурси та ґрунти буде допустимим. Вплив на надра здійснюватися не буде.

5.3.6 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття

Реконструкція автозаправочної станції з влаштуванням АГЗП не призведе до зміни кліматичних умов та мікроклімату, не здійснює вплив та техносферу, рослинний та тваринний світи, а також не є джерелом світлового, теплового та радіаційного забруднення територій.

Вплив на рослинний світ очікується незначний, ґрунтово-рослинний шар, зняття якого необхідне для виконання запланованих робіт, підлягає рекультиватії. По закінченню робіт всі вільні від забудови і твердого покриття ділянки озеленюються. Ймовірні впливи планованої діяльності можна визначити як допустимі.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня, оскільки вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим, теплове забруднення повітряного басейну не передбачається. Зміна водного режиму, що теж є чинником впливу на клімат, не планується.

5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною харчову галузь, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих.

Екологічний ризик – ймовірність настання події, що має несприятливі наслідки для навколишнього середовища і здоров'я населення, зумовленого прогнозованим негативним

впливом господарської та іншої діяльності, яка створює загрозу виникнення надзвичайних ситуацій природного або техногенного характеру.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення визначена з урахуванням концентрацій пріоритетних забруднюючих речовин. При цьому виявлено чинники розвитку канцерогенного і неканцерогенного ефектів.

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 17.01.2022 р. №89 та «Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 18.10.2023 р. №1811 з використанням Наказу МОЗ України від 10.05.2024 р. №813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць».

У відповідності до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (Наказ МОЗ від 18 жовтня 2023 року № 1811) (далі по тексту – Методичні рекомендації), повна, або базова, схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;
- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику

Головним завданням етапу «Ідентифікація небезпеки» є відбір пріоритетних, індикаторних хімічних речовин, вивчення яких дозволить з достатньою точністю охарактеризувати рівні ризику порушення стану здоров'я населення та джерела його виникнення. Пріоритетність досліджуваних речовин визначають на основі даних щодо їх біологічної активності, у т.ч. канцерогенної, фізико-хімічних властивостей, які обумовлюють особливості поширеності і поведінки їх у навколишньому природному середовищі та впливу на організм людини, залежності розвитку негативних ефектів (специфічних і неспецифічних) від шляху надходження речовини в організм. При цьому, як правило, використовують вторинні джерела інформації (аналітичні огляди, звіти, довідники, бази даних), що вже містять висновки висококваліфікованих експертів про небезпечні властивості даної речовини.

Етап оцінки ризику «Оцінка експозиції», у процесі якого встановлюється кількісний рівень надходження речовини до організму людини певним шляхом. Він передбачає визна-

чення шляху розповсюдження у навколишньому середовищі і впливу на організм забруднюючої сполуки, вивчення її концентрацій, установлення терміну дії і загальної тривалості впливу, оцінки чисельності популяції, яка знаходиться або вірогідно може знаходитись під впливом шкідливого чинника.

Кількісна характеристика експозиції передбачає визначення концентрації хімічних сполук, що впливають на людину, орієнтуючись на дані:

- моніторингових досліджень;
- моделювання поширеності та поведінки хімічних сполук у повітряному (навколишньому природному) середовищі;
- комбінації результатів моніторингових спостережень із даними, отриманими на основі моделювання.

Моніторинг якості атмосферного повітря є найбільш важливим інструментом для аналітичного визначення вмісту хімічних чинників. За сучасних умов джерелом даних можуть бути результати спеціально спрямованих спостережень і матеріали щодо стану забруднення атмосферного повітря, отримані Державною службою України з надзвичайних ситуацій та її територіальними органами.

Концентрація речовини у зоні спостережень (місце перебування людини) визначається як середньоарифметична величина концентрацій, що мали місце протягом періоду експозиції, або як максимальна концентрація за обмежений час (у залежності від постановки завдання). Для оцінки ризиків, зумовлених хронічним впливом хімічних речовин, мають застосовуватись середньорічні концентрації та їхні верхні 95% довірчої межі. При визначенні ризиків гострих (екстремальних, аварійних) ситуацій терміном до 24 год використовуються максимальні концентрації. Визначаючи ризик впливу атмосферного повітря на здоров'я людей, теоретично бажано враховувати весь спектр хімічних сполук, що можуть діяти у цьому місці. Однак, реально допускається обмеження їх числа пріоритетними (індикаторними) для даної території речовинами.

Критеріями вибору пріоритетних речовин антропогенного походження є їхні токсичні властивості, розповсюдження у навколишньому середовищі, стійкість, здатність до біокумуляції та міграції природними ланцюгами, здатність викликати негативні ефекти (незворотні, віддалені) та чисельність населення, на яке потенційно вони можуть впливати. При визначенні пріоритетних речовин доцільно враховувати також закордонні переліки (країни ЄС, США), що склалися на основі вивчення компонентів забруднення повітряного середовища та характерних викидів різних промислових галузей. Важливо орієнтуватися на переліки загальнопоширених забруднюючих речовин атмосферного повітря, показників та інгредієнтів атмосферних опадів, зазначених у постанові Кабінету Міністрів

України від 14 серпня 2019 року № 827 «Порядок здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря».

Головним завданням етапу «Характеристика небезпеки» є узагальнення та аналіз наявних даних щодо гігієнічних нормативів, безпечних рівнів впливу (референтних доз та концентрацій), критичних органів/систем та негативних ефектів, що можуть виникати за дії певної речовини або групи речовин.

Дія хімічних сполук зумовлює широкий спектр шкідливих ефектів, які залежать від шляху та тривалості надходження в організм, рівнів доз або концентрацій. У методології оцінки ризику прийнято орієнтуватися на той шкідливий ефект, який виникає за впливу найменшої з ефективних доз (критичний ефект). Органи та системи організму людини, які зазнають негативного впливу за дії найменшої із ефективних доз, називають критичними.

При цьому міжнародна методологія оцінки ризику передбачає, що:

- для неканцерогенних речовин та канцерогенів негенотоксичної дії передбачається наявність порогових рівнів, нижче від яких шкідливі ефекти не виникають;
- канцерогенні ефекти, обумовлені дією генотоксичних канцерогенних чинників, можливі за дії будь-яких доз, що викликають пошкодження генетичного матеріалу; для такого роду сполук відсутні порогові рівні.

Для характеристики ризику розвитку неканцерогенних ефектів найчастіше використовують два показники: максимальна недіюча доза і мінімальна доза, що викликає пороговий ефект. Дані показники є основою для установлення рівнів мінімального ризику – референтних доз (RfD) і концентрації (RfC). Перевищення референтної дози не обов'язково пов'язане із розвитком шкідливого ефекту, але чим вища доза впливу і чим більше вона перевищує референтну, тим більша імовірність його виникнення, однак оцінити цю ймовірність за даного методичного підходу неможливо. У зв'язку з цим кінцевими характеристиками оцінки експозиції на основі референтних доз і концентрацій є коефіцієнти (HQ) та індекси (HI) небезпеки. Якщо референтна доза не перевищена, то ніяких регулюючих втручань не потрібно. У випадку, коли вплив речовини перевищує референтну дозу, виникає небезпека, величину якої можна оцінити лише за допомогою вивчення залежності "доза-відповідь" та спектру шкідливих ефектів. Значення референтних концентрацій деяких хімічних речовин, а також критичних органів та систем, на які вони впливають у першу чергу, наведено у додатку 1 до Методичних рекомендацій.

Для оцінки ризику генотоксичних канцерогенів основним параметром є фактор канцерогенного потенціалу SF, що відображає ступінь наростання канцерогенного ризику на одну одиницю зі збільшенням дози впливу і має розмірність $(\text{мг/кг} \times \text{доба})^{-1}$. Значення фак-

тора канцерогенного потенціалу деяких хімічних речовин за повітряного шляху надходження наведено у додатку 2 до Методичних рекомендацій.

Етап «Характеристика ризику» інтегрує дані про небезпеку досліджуваних речовин, величину експозиції, параметри залежності «дозавідповідь», які було отримано на попередніх етапах дослідження. На основі цих даних дається кількісна та якісна оцінка ризику окремих речовин та визначається порівняльний ряд небезпеки для здоров'я населення групи сполук. Характеристика ризику є сполучною ланкою між оцінкою ризику для здоров'я та управлінням ризиком.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ=C/RfC,$$

де:

HQ - коефіцієнт небезпеки;

C – рівень впливу речовини, мг/м³;

RfC – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м³.

Якщо розрахований коефіцієнт небезпеки речовини менший за одиницю, то можливість розвитку у людини шкідливих ефектів за щоденного надходження речовини протягом життя несуттєва і такий вплив характеризується як допустимий. У випадку перевищення коефіцієнтом небезпеки одиниці вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ. Досліджувані речовини ранжують за величиною коефіцієнта небезпеки для визначення найбільш пріоритетних забруднювачів, що дає змогу конкретизувати напрямок профілактичних заходів. Коефіцієнт небезпеки розраховують окремо для умов короткотривалого (гострого), підгострого і тривалого впливу хімічної речовини. При цьому період осереднення експозиції і відповідних безпечних рівнів впливу має бути аналогічним.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки за формулою:

$$HI=\sum HQ_i,$$

де:

HQ_i – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Розрахунок індексів небезпеки, як правило, проводять з урахуванням критичних органів та систем, які у першу чергу зазнають негативного впливу досліджуваних речовин. Як

свідчать результати наукових досліджень, за впливу компонентів суміші на одні і ті ж органи або системи організму найбільш ймовірним типом їх комбінованого впливу є сумація (адитивність). Це правило не є універсальним, оскільки не враховує можливої різниці у механізмах специфічної дії компонентів суміші, а також локальних шкідливих реакцій у місці первинного контакту речовини з організмом (наприклад, слизових оболонках дихальних шляхів або шлунку). Разом з тим, на думку міжнародних експертів, такий підхід хоча і може перебільшувати небезпеку для здоров'я, однак має більшу перевагу порівняно з роздільною, незалежною оцінкою кожного із компонентів.

Класифікацію рівнів неканцерогенного ризику наведено у додатку 3 до Методичних рекомендацій.

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
>3	>6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1,0	1,1-3,0	Допустимий
0,1 і менше	0,1 і менше	Мінімальний(цільовий)

Така градація рівнів неканцерогенного ризику дає змогу обґрунтувати проведення відповідних заходів з його мінімізації як для окремих сполук, так і забруднення повітряного середовища у цілому. За рекомендаціями US EPA, за високого рівня ризику необхідно проведення термінових оздоровчих та інших заходів щодо його зниження. За насторожуючого рівня ризику необхідний постійний контроль, розробка і проведення планових оздоровчих заходів. За допустимого рівня ризику здійснюється постійний контроль за цими сполуками, передбачається планування і проведення додаткових заходів щодо його зниження. За мінімального (цільового) рівня ризику не потребується заходів з його зниження. Ці рівні підлягають періодичному контролю з метою підтримання якості даного об'єкта середовища проживання людини на сприятливому рівні.

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/м³;

CR- швидкість надходження повітря до організму, м³/д (20 м³/д);

EF – частота впливу, днів на рік;

ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);

BW – маса тіла людини, кг (70 кг);

AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів – 70 років);

365 – кількість днів на рік.

Величину факторів канцерогенного потенціалу сполук знаходять у базах даних IRIS, EPA, MABP. Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR = LADD \times SF,$$

де:

LADD – середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×доба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кг×доба))⁻¹

При застосуванні величини одиничного ризику розрахункова формула набуває вигляду:

$$CR = LADC \times UR,$$

де:

LADC – середня концентрація речовини в атмосферному повітрі за весь період усереднення експозиції, мг/м³

UR – одиничний ризик ,(мг/м³)⁻¹

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох хімічних сполук розглядають як адитивний і розраховують за формулою

$$CRA = \sum CR_i,$$

де: CRA- сумарний канцерогенний ризик за аерогенного шляху надходження сполук;

CR_i – канцерогенний ризик і–тої канцерогенної речовини.

Поряд з розрахунками індивідуального канцерогенного ризику проводять визначення популяційного ризику (PCR), який відображає додаткову (до фонові) кількість випадків новоутворень, які можуть виникнути протягом життя внаслідок впливу досліджуваного фактора:

$$PCR = CR \times POP,$$

де: CR – індивідуальний канцерогенний ризик;

POP – чисельність популяції, що підпадає під вплив даного фактора, чол.

При аналізі доцільно групувати досліджувані канцерогени з урахуванням виду та/або локалізації пухлин. У цьому випадку розрахунок сумарного канцерогенного ризику здійснюють окремо для кожної групи (наприклад, для раку легень, пухлин печінки тощо).

При оцінці ризиків для здоров'я, зумовлених впливом забруднювачів атмосферного повітря, доцільно орієнтуватися на класифікацію рівнів канцерогенного ризику, рекомендовану US EPA, наведену у додатку 6 до Методичних рекомендацій. В кінці кожного етапу оцінки ризику проводять аналіз невизначеностей, що можуть вплинути на достовірність результатів. Невизначеності являють собою часткову відсутність знань або фактичних даних щодо певних параметрів, процесів або моделей. Можливі невизначеності поділяються на три категорії:

- невизначеності, зумовлені відсутністю або неповною інформацією, яка необхідна для коректного визначення ризику (наприклад, неповні або неточні дані про джерела забруднення навколишнього природного середовища, якісних та кількісних характеристик емісії хімічних сполук тощо);
- невизначеності, пов'язані із деякими параметрами, які використовують для оцінки експозиції і розрахунку ризику (наприклад, установлення токсикологічних параметрів в експериментальних умовах та екстраполяція їх на населення);
- невизначеності, зумовлені пробілами в науковій теорії, яка необхідна для передбачення на основі причинних зв'язків (неповнота інформації щодо параметрів, які застосовуються при аналізі ризику: характеристика популяції, довкілля, фізико-хімічні властивості сполуки тощо).

Оскільки невизначеність властива самому процесу оцінки ризику, в певних випадках вона може бути зменшена шляхом додаткових досліджень чи вимірювань через виділення декількох параметрів, точність визначення яких чинить найбільший вплив на кінцеві оцінки ризику і величину загальної невизначеності. Невизначеності притаманні усім етапам оцінки ризику і повинні враховуватись при підведенні підсумку і визначенні елементів управління ризиком.

Результати розрахунків та оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення, відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 17.01.2022 р. №89 та «Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 18.10.2023 р. №1811, з використанням Наказу МОЗ України від 10.05.2024 р. №813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць» наведено у таблицях нижче:

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при будівництві АГЗП представлені в таблиці 5.6.

Таблиця 5.6 – Результати розрахунків ризику розвитку неканцерогенних ефектів під час реконструкції АГЗП

Код речовини/ CAS № або CAS	Найменування забруднюючої речовини	Координати контрольних точок		Рівень впливу речовини, мг/куб.м (C)	Безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м (R _Г)	Коефіцієнт небезпеки (HQ)	Критичні органи/системи	Рівень ризику
		X	Y					
-/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	38	77	0,236863	0,15	1,579	Органи дихання	Насторожуючий
		95	-8	0,345548	0,15	2,304	Органи дихання	Насторожуючий
		40	-66	0,257417	0,15	1,716	Органи дихання	Насторожуючий
		-18	-5	0,263809	0,15	1,759	Органи дихання	Насторожуючий
2754/-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	38	77	0,023250	1	0,023	Не визначено	Мінімальний
		95	-8	0,033919	1	0,034	Не визначено	Мінімальний
		40	-66	0,025268	1	0,025	Не визначено	Мінімальний
		-18	-5	0,025895	1	0,026	Не визначено	Мінімальний
Сумарний ризик (загальний)		38	77	НІ загальний		1,602		Допустимий
		95	-8	НІ загальний		2,338		Допустимий
		40	-66	НІ загальний		1,741		Допустимий
		-18	-5	НІ загальний		1,785		Допустимий
Сумарний ризик (органи дихання)		38	77	НІ органи дихання		1,579		Допустимий
		95	-8	НІ органи дихання		2,304		Допустимий
		40	-66	НІ органи дихання		1,716		Допустимий
		-18	-5	НІ органи дихання		1,759		Допустимий
Сумарний ризик (не визначено)		38	77	НІ не визначено		0,023		Мінімальний
		95	-8	НІ не визначено		0,034		Мінімальний
		40	-66	НІ не визначено		0,025		Мінімальний
		-18	-5	НІ не визначено		0,026		Мінімальний

Як видно із розрахунків, на всіх етапах технологічних процесів для всіх речовин, що надходять в атмосферне повітря, ризик виникнення шкідливих ефектів допустимий, вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ.

Розраховані коефіцієнти небезпеки для забруднюючих речовин, що утворюються при експлуатації АЗС представлені в таблиці 5.8.

Таблиця 5.8 – Результати розрахунків коефіцієнти небезпеки при експлуатації АЗС

Код речовини/ CAS № або CAS	Найменування забруднюючої речовини	Координати контрольних точок		Рівень впливу речовини, мг/куб.м (C)	Безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м (R _{fc})	Коефіцієнт небезпеки (HQ)	Критичні органи/системи	Рівень ризику
		X	Y					
301/10102-44-0	Азоту діоксид	38	77	0,012775	0,04	0,319000	Органи дихання	Допустимий
		95	-8	0,012675	0,04	0,317000	Органи дихання	Допустимий
		40	66	0,014004	0,04	0,350000	Органи дихання	Допустимий
		-18	-5	0,040635	0,04	1,016000	Органи дихання	Насторожуючий
2704/8032-32-4	Бензин (нафтовий, малосірчистий, у перерахунку на вуглець)	38	77	1,119665	5	0,224000	Не визначено	Допустимий
		95	-8	1,73166	5	0,346000	Не визначено	Допустимий
		40	66	1,742845	5	0,349000	Не визначено	Допустимий
		-18	-5	1,74647	5	0,349000	Не визначено	Допустимий
2754/-	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	38	77	0,307314	1	0,307000	Не визначено	Допустимий
		95	-8	0,491446	1	0,491000	Не визначено	Допустимий
		40	66	0,477294	1	0,477000	Не визначено	Допустимий
		-18	-5	0,51042	1	0,510000	Не визначено	Допустимий
-/2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	38	77	0,162014	0,15	1,080000	Органи дихання	Насторожуючий
		95	-8	0,272514	0,15	1,817000	Органи дихання	Насторожуючий
		40	66	0,234589	0,15	1,564000	Органи дихання	Насторожуючий
		-18	-5	0,356674	0,15	2,378000	Органи дихання	Насторожуючий
Сумарний ризик (загальний)		38	77	HI загальний		0,850000		Мінімальний
		95	-8	HI загальний		1,154000		Допустимий
		40	66	HI загальний		1,176000		Допустимий
		-18	-5	HI загальний		1,875000		Допустимий
Сумарний ризик (органи дихання)		38	77	HI органи дихання		0,319000		Мінімальний
		95	-8	HI органи дихання		0,317000		Мінімальний
		40	66	HI органи дихання		0,350000		Мінімальний
		-18	-5	HI органи дихання		1,016000		Допустимий
Сумарний ризик (не визначено)		38	77	HI не визначено		0,531000		Мінімальний
		95	-8	HI не визначено		0,837000		Мінімальний
		40	66	HI не визначено		0,826000		Мінімальний
		-18	-5	HI не визначено		0,859000		Мінімальний

Як видно із розрахунків, на всіх етапах технологічних процесів для всіх речовин, що надходять в атмосферне повітря, ризик виникнення шкідливих ефектів від мінімального до допустимого, вірогідність виникнення шкідливих ефектів зростає пропорційно збільшенню HQ.

Канцерогенний ризик планованої діяльності відсутній.

Згідно з п.5.21 ОНД-86 проводилось визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин на ЕОМ. Згідно розрахунку, під час функціонування підприємства в навколишнє середовище не виділяються речовини яким властива канцерогенна дія.

Забруднююча речовина – Бензин (нафтовий, малосірчистий, уперерахунку на вуглець) має № CAS – 8032-32-4, що зазначено у звіті з оцінки впливу на довкілля. Забруднююча речовина з вказаним номером CAS не відноситься до речовин яким властива канцерогенна дія, у відповідності до «Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 18.10.2023 р. №1811.

Таким чином, розрахунок канцерогенного ризику не проводиться.

5.5 Оцінка соціального ризику планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику (R_s) визначається за формулою:

$$R_s = CR_a \frac{N}{T} V_u N_p$$

де: CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох речовин, що забруднюють атмосферу, який визначається за додатком Ж або приймається для розрахунку як прийнятний $CR_a = 1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний, $1 \cdot 10^{-6}$;

V_u – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі, віднесеної під об'єкт господарської діяльності, до площі об'єкта з санітарно-захисною зоною, долі одиниці, $V_u = 0,28$ одиниць;

N – чисельність населення, що визначається: а) за даними мікрорайону розміщення об'єкта, 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, чол.;, $N_{\text{Святошинський р-н}} = 340\ 673$ осіб;

T – середня тривалість життя, (визначається для даного регіону або приймається 70 років), $T = 70$ років;

N_p – коефіцієнт “соціальної напруги”, що визначається: а) за формулою (В.2) для будівництва нового об'єкта; б) за формулою В.3 для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць зменшується; в) за формулою В.4 для реконструкції об'єкта якщо кількість

робочих місць збільшується; г) для реконструкції об'єкта, якщо кількість робочих місць не змінюється $N_p = 1$.

$$N_p = \frac{N_{rm}}{N}, (B.2)$$

$$N_p = 1 - \frac{N_{rm} - N_{rm}^{rek}}{N_{rm}}, (B.3)$$

$$N_p = \frac{N_{rm}^{rek} - N_{rm}}{N}, (B.4)$$

де:

N_{rm} – кількість робочих місць (при реконструкції – попередня), чол.;

N – прийняте у формулі (B.1);

N_{rm}^{rek} – кількість робочих місць після реконструкції, чол.

Класифікація рівнів соціального ризику представлена у таблиці 5.10.

Таблиця 5.10 – Класифікація рівнів соціального ризику

№	Рівень ризику	Ризик протягом життя
1	Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
2	Прийнятний для професійних контингентів і неприйнятний для населення	10^{-3} - 10^{-4}
3	Умовно прийнятний	10^{-4} - 10^{-6}
4	Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Оскільки в нашому випадку в зону впливу об'єкту (санітарно-захисна зона) не попадає житлова забудова населеного пункту, то величина $N = 0$, і, як наслідок $R_s = 0$, тобто, соціальний ризик відсутній.

Отже, експлуатація устаткування не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

5.6 Кумулятивний вплив 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 виробничої 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.

Поблизу території розташування ділянки відсутні великі підприємства-забруднювачі, що можуть суттєво негативно впливати на стан існуючого фонового забруднення атмосферного повітря та інші складові природного середовища району розташування об'єкту проекрованої діяльності.

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища – потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин під час експлуатації об'єкта з урахуванням вкладу існуючих у оцінюваному районі джерел викидів показав, що концентрації забруднюючих речовин, які будуть викидатись в атмосферне повітря нижче гранично-допустимих і не будуть негативно впливати на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Розрахунки розсіювання, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень над нормативами гранично допустимих концентрацій.

Отже можна зробити висновок, що кумулятивний вплив забруднювачів від інших наявних об'єктів та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності об'єкту відсутній. Існуючих екологічних проблем в районі розміщення об'єкту не виявлено. При плановій діяльності об'єкта проектування негативний транскордонний вплив підприємства на довкілля не передбачається. Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату.

5.7 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливість діяльності до зміни клімату

Від об'єкту присутні незначні викиди парникових газів (Діоксиду вуглецю – 3,774 т/рік та Азоту (1) оксид [N₂O] – 0,000128 т/рік), тепло- та вологовиділення в кількостях, що можуть призвести до змін клімату та мікроклімату оточуючого середовища. Зворотного зв'язку, тобто залежності діяльності від кліматичних змін, немає.

Несприятливі метеорологічні умови (НМУ) такі, як дощ, сніг, поривистий вітер після проведення переоснащення газоочистки не призведе до погіршення екологічного рівня безпеки, так як рівень очистки димових газів достатньо високий і значення приземних концентрацій забруднюючих речовин практично не зміниться.

5.7.1 Характеристика заходів щодо регулювання викидів у періоди НМУ

Заходи з охорони атмосферного повітря при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) розроблені відповідно з керівним документом РД 52.04.52-85 «Методичні вказівки. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах». Формування несприятливих метеорологічних умов, під час яких спостерігається підвищене забруднення повітря, має місце при піднятих інверсіях в поєднанні з малими швидкостями вітру.

У разі оповіщення служб Держкомгідромет про настання НМУ підприємство зобов'язане вжити заходів щодо регулювання викидів шкідливих речовин.

Регулювання викидів при НМУ проводиться за трьома режимами:

Заходи по першому режиму організаційно-технічного характеру.

Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 15-20%.

Заходи по другому режиму - зменшення викидів за рахунок часткової або повної зупинки виробничого обладнання. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити ще 20% з тим, щоб сумарне зниження від заходів по першим двом режимам досягло 30-40%.

Зменшення викидів по третьому режиму проводиться у випадках, коли після здійснення заходів по режимам 1 і 2 зберігається високий рівень забруднення. Ефективність зниження приземних концентрацій забруднюючих речовин по цьому режиму повинна становити 40-60%.

Сьогодні проблемам зміни клімату приділяють значну увагу у зв'язку з їх негативними наслідками, які в багатьох випадках є непередбачуваними. Аномальні зміни температури повітря, кількості опадів та інших метеорологічних факторів значно впливають на життя та діяльність людей. Зміни клімату на Землі відбувалися постійно, але сучасні характеризуються значними швидкостями та високою повторюваністю

несприятливих метеорологічних процесів та явищ і потребують як постійного моніторингу, так і прогнозування майбутніх змін та їх впливу на навколишнє середовище та здоров'я людей.

Змін клімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті будівництва та експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Мережа автозаправних станцій робить незначний внесок у формуванні фонового забруднення, у збільшення вмісту домішок на незначній відстані від джерел забруднення. Однак цей внесок не приведе до глобальних змін у складі атмосфери, що може привести до багатьох небажаних наслідків, в тому числі до зміни клімату. Через незначні розрахункові обсяги парникових газів, застосування озонобезпечних холодоагентів, тощо, проєктований об'єкт не чинитиме негативного впливу на клімат.

Зворотного зв'язку, тобто залежності діяльності від кліматичних змін немає.

5.8 Технологія і речовини, що використовуються

На підприємстві застосована сучасна технологічна схема з використанням надійного сучасного обладнання. Обладнання та речовини, що використовуються відносяться до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні. Вплив на довкілля контрольований та мінімальний за умови дотримання технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів.

Технології і речовини, які можуть негативно впливати на навколишнє природне середовище при будівництві та експлуатації об'єкту – не використовуються.

Технології передбачені для використання при провадженні даної планованої діяльності мають аналоги в Україні, їх безпечність перевірена часом.

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

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формальні. До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії.

Методом індукції встановлюють причинні зв'язки предметів і явищ. Індуктивним методом встановлюються риси подібності і відмінності між об'єктами, робляться перші спроби узагальнення. При дедуктивному методі, навпаки, йдуть від загального до часткового. Індуктивний і дедуктивний методи пов'язані між собою.

При оцінці впливу на довкілля використовувалися методи екстраполяції, інтерполяції та аналогії. Екстраполяція – це знаходження за рядом даних значень функції інших її значень, що містяться поза цим рядом.

Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз.

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив людини, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному звіті використовувався метод математичного моделювання, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна проектна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозованої фонові оцінки і оцінки впливу проєктованого об'єкта. Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні. Проект виконаний відповідно до чинних загально господарчих норм, правил, інструкцій та державних стандартів проєктування, охорони праці, техніки безпеки, промислової санітарії, охорони надр і навколишнього середовища.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана за нормативами діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями граничнодопустимих концентрацій (ГДК) в атмосферному повітрі житлової забудови, а також нормативами гранично допустимих викидів, встановлених Наказом Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 р. та наказом Мінприроди України від 13.10.2009 р. № 540.

Автоматизовані розрахунки забруднення атмосфери проведені за програмою «ЕОЛ».

Розрахункові модулі системи реалізують «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств ОНД-86». Дана програма призначена для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин проєктованих і діючих підприємств на забруднення приземного шару атмосфери.

Аналіз впливу на довкілля від планованої діяльності, проведений в розділі 1.5 даного Звіту, показав, що основний вплив планованої діяльності очікується на атмосферне повітря. Оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором забруднення атмосферного повітря.

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу (ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях»).

Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 17.01.2022 р. №89 та «Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених Наказом МОЗ України від 18.10.2023 р. №1811.

Приймалися до уваги припущення щодо можливих причин негативного впливу на навколишнє природне середовище та стан довкілля. Разом з тим більшість із можливих ризиків, що можуть виникнути в процесі провадження планованої діяльності не несуть істотної шкоди для навколишнього природного середовища та життя і здоров'я людей.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-004-522/991-153 від 10.03.2026 року; фонового забруднення атмосферного повітря поблизу підприємства згідно довідки Центральної геофізичної обсерваторії ім. Бориса Срезневського (ЦГО) №991-004-508/991-153 від 06.03.2026 року.

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

Детальний аналіз впливу запланованої діяльності АЗС на довкілля, впливи на соціальну і техногенне середовище показали, що матиме місце вплив на повітряне середовище та водний басейн.

Для зменшення негативного впливу на довкілля, при реалізації планованої діяльності виконуватиметься ряд заходів:

ресурсозберігаючі заходи – збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів, повторне їх використання;

захисні заходи – влаштування захисних споруд (дренажі, екрани тощо), включаючи технологічні заходи (використання екологічно-чистих матеріалів, очищення, безпечне поводження з відходами тощо), планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення тощо), усунення наднормативних впливів;

відновлювальні заходи – технічна і біологічна рекультивация, нормалізація стану окремих компонентів навколишнього середовища тощо;

охоронні заходи – моніторинг території зон впливів планованої діяльності;

компенсаційні заходи – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища, грошове відшкодування збитків.

Оцінюються обмеження будівництва об'єктів планованої діяльності за умовами навколишнього природного, соціального, техногенного середовища та обсяг інженерної підготовки території, необхідний для дотримання умов безпеки навколишнього середовища тощо. В кожному напрямку було запроєктовано ряд заходів:

Планувальні:

- взаємне розташування джерел викидів шкідливих речовин вибране таким чином, що при направленні вітру в сторону житлової забудови, викиди шкідливих речовин не накладаються.

- найближча житлова забудова від джерела викиду забруднюючих речовин №10, розташована на відстані 54 м, в західному напрямку.

Заходи по охороні атмосферного повітря для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки:

- налив в резервуари і подача нафтопродуктів в паливно-роздавальні колонки закритим способом і автоматизація процесу заправки транспорту;

- постійний контроль за справністю дихальних клапанів при температурі повітря більше 0°C один раз за місяць, а при температурі повітря менше 0 °C два рази за місяць;

- взимку дихальні клапани повинні очищатися від льоду.

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки:

- застосування підземних двостінних резервуарів, обладнаних дихальними клапанами, які спрацьовують тільки при досягненні відповідного тиску парів палива в резервуарі;

- рекуперация парів пального при зливі його з автоцистерн в резервуари зберігання;

- рекуперация парів пального при заправленні автотранспорту.

Заходи по охороні ґрунту та водних ресурсів для запобігання можливих розливів нафтопродуктів при наливі їх в резервуари і проливів при заправці автомобілів та попадання в ґрунт проектом передбачені наступні заходи:

для забезпечення стандартного рівня екологічної безпеки:

- виключення скиду в стічні води відходів нафтопродуктів;

- влаштування твердого водонепроникного покриття в місцях, де проводяться операції з нафтопродуктами;

- проведення вчасного ремонту дорожніх покривель;

- виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;

- огороження зон озеленення бортовим каменем, що запобігає змиву ґрунту на дорожнє покриття під час проливної дощу;

- негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу, зібрання його в контейнер, забезпечення технічного огляду каналізаційної мережі, а також контроль за якістю стічних вод;

- організація регулярного прибирання території.

Для забезпечення підвищеного рівня екологічної безпеки:

- використання підземних двостінних резервуарів з постійним контролем герметичності в між стінному просторі, що запобігає аварійним виливам нафтопродуктів;

- обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжним закриваючим механізмом, який при падінні пістолету на землю, при розриві наповнювального шлангу або при заповненні паливом в бакові досягне пістолета, автоматично його закриває;

- вертикальне планування площадки, забезпечення відведення дощових і талих вод з мість зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод.

Заходи що до попередження та обмеження негативних впливів на геологічне середовище:

- контроль рівня нафтопродуктів показниками наповнення, які встановлені на резервуарах;

- закрита герметична система зливу нафтопродуктів в резервуари і подача їх до заправних колонок;

- покриття трубопроводів і резервуарів ізоляцією посиленого типу;
- обладнання колонок стоп-пістолетами з запобіжними закриваючими механізмами, які при падінні пістолету на землю або при переповненні пального в бакові досягне пістолета і автоматично його закрий;

Ресурсозберігаючі заходи:

- раціональне використання земельних ресурсів;
- встановлення вузлів обліку енергоносіїв та води;
- встановлення вузла обліку спожитих нафтопродуктів.

Захисні заходи:

- функціональне зонування території.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, у відповідності до вимог статті 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», виконавець робіт зупинить їх подальше ведення і протягом однієї доби буде повідомлено про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного, тваринного світу та природно-заповідного фонду

При веденні планованої діяльності підприємство буде вживати заходів щодо захисту земель, зайнятих об'єктами рослинного світу, від висушування, ущільнення, засмічення, забруднення промисловими і побутовими відходами і стоками, хімічними речовинами та від іншого несприятливого впливу.

У разі виявлення на території планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання;

Здійснення господарської діяльності впроваджується з урахуванням вимог законодавства України «Про природно-заповідний фонд», «Про тваринний світ», «Про рослинний світ», «Про Червону Книгу України».

Вертикальне планування повинно виконуватись у відповідності з існуючим рельєфом. Організація рельєфу виконана методом проектних горизонталей, при максимальному збереженні існуючого рельєфу та мінімумі земельних робіт.

Всі транспортні перевезення та в'їзд на територію підприємства будуть здійснюватися по під'їзним дорогам з твердим покриттям. Благоустрій та озеленення території майданчика

дозволить уникнути розвитку ерозійних процесів в ґрунті. В процесі реалізації планованої діяльності передбачено ряд заходів, спрямованих на мінімальне змінення природного стану агросистеми, максимального збереження умов, необхідних для життєдіяльності мезофауни, в тому числі безхребетних даної території:

- рослинний шар ґрунту буде складуватись у спеціально відведених місцях у бурти, для подальшого використання на рекультивацію;
- знятий рослинний шар ґрунту не буде ущільнюватися та не буде порушуватись його структура, фізико-хімічні характеристики, вивітрювання та розмив.

Крім цього, для уникнення негативного впливу на земельні ресурси та ґрунтовий покрив, в ході експлуатації виробництва та в процесі будівництва необхідно дотримуватись наступних вимог:

- на початку проведення будівельних робіт обов'язковим є зняття та складування шару ґрунту;
- благоустрій майданчиків для потреб будівельників з організацією місць тимчасового зберігання будівельних та твердих побутових відходів, які утворюються в процесі будівництва з подальшим їх обробленням або переробкою в установленому порядку;
- використання спеціальних водонепроникних поверхонь, стійких до впливу забруднюючих речовин (нафтопродукти, технічні рідини, які використовуються в автотранспорті);
- проводити регулярний технічний огляд та поточний ремонт автотехніки;
- проводити обов'язкову ліквідацію наслідків забруднення рослинного покриву нафтопродуктами в результаті можливих аварійних ситуацій;
- організовувати регулярне прибирання території та своєчасно проводити ремонт твердих покриттів технологічних зон та проїздів з максимальним використанням механічних засобів;
- озеленення вільної від забудови території для захисту ґрунтів від вітрової та водної ерозії.

Дотримання природоохоронних вимог при проведенні будівельних робіт та передбачена подальша рекультивація допоможуть мінімізувати негативний вплив на ґрунтовий покрив даної території.

Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на атмосферне повітря

З метою зниження запиленості і забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами робочим проектом передбачається комплекс спеціальних захисних заходів і рекомендовано виконання ряду організаційно-технічних заходів. Основні з них наступні:

- контроль за точним дотриманням технології виконання робіт;

- експлуатація техніки у справному стані;
- виключення роботи машин і механізмів на холостому ходу;
- забезпечити належне утримання прилеглих до території АЗС автомобільних доріг, за допомогою яких здійснюється транспортування продукції;
- викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати затверджених гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел.

Усі передбачені заходи, в цілому, дозволять знизити негативний вплив на атмосферне повітря і забезпечити нормативний стан повітряного середовища.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на ґрунти та надра

Комплекс заходів необхідно здійснювати з метою найповнішого (комплексного) використання ґрунтів. Під час провадження планованої діяльності підприємство повинно:

- забезпечити ведення первинного поточного обліку кількості, типу і складу відходів та надання щодо них статистичної звітності у встановленому законодавством порядку;
- організувати спеціально відведені та відповідно обладнані місця для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів згідно з їх характеристикою небезпеки та відповідно до вимог діючих санітарно-гігієнічних норм і правил;
- здійснювати поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», документів дозвільного характеру та укладених договорів зі спеціалізованими організаціями у сфері поводження з відходами, у тому числі, з небезпечними.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на водне середовище

Реалізація проектних рішень щодо водопостачання та водовідведення дозволить експлуатувати проєктований комплекс в екологічно безпечних умовах. Для запобігання забруднення водного середовища пріоритетною задачею працівників об'єкту є виконання вимог законодавства по веденню господарської діяльності. До умов екологічної безпеки виробничої діяльності по відношенню до основних компонентів навколишнього середовища, в тому числі підземним водам, відносяться наступні:

- суворо дозувати внесення на тверді покриття протижелезних сумішей;
- своєчасно проводити профілактичні та ремонтні роботи щодо герметичності ємкісних споруд для накопичення стічних вод;
- об'єкти автотранспортного обслуговування (автомобільні стоянки, проїзди) повинні мати водонепроникне покриття;
- раціональне використання води;

- своєчасне вивезення твердих та рідких відходів;
- посилена герметизація (гідроізоляція) споруд, комунікацій комплексу.
- зони озеленення необхідно огороджувати бордюром, який виключатиме змивання ґрунту під час зливи на дорожнє покриття.

Забруднення підземних вод 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 підземних водоносних горизонтів від забруднення, покладається: при будівництві – на керівника будівництва, при експлуатації – на керівника підприємства.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу фізичних факторів

Для мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище проектними рішеннями передбачається:

1. по фактору шуму та вібрації:

- раціональне архітектурно-планувальне рішення генерального плану підприємства, його окремих відділень і приміщень, яке передбачає максимально можливе віддалення об'єктів, що потребують захисту від шуму, від особливо шумних джерел; максимально можливе віддалення тихих і мал шумних приміщень від приміщень з інтенсивними джерелами шуму всередині будівлі; раціональне розміщення технологічного обладнання і робочих місць, організація захищених від шуму зон для відпочинку;

- застосування організаційно-технічних заходів, які передбачають застосування мал шумного технологічного обладнання і мал шумних технологічних процесів, оснащення машин і механізмів засобами дистанційного управління і автоматичного контролю;

- застосування внутрішніх і зовнішніх огорожувальних конструкцій будівель (перекриттів, стін, перегородок, дверей, воріт, вікон, технологічних прорізів) з достатньою звукоізоляцією, що забезпечує необхідне зниження шуму, що проникає крізь огорожі;

- застосування звукоізолювальних кожухів на шумних агрегатах;

- застосування глушників шуму в системах вентиляції, та в інших аерогазодинамічних установках;

- віброізоляцію технологічного обладнання, застосування самостійних віброізолюваних фундаментів під устаткування із значними динамічними навантаженнями;

- закладення щілин і отворів при прокладці трубопроводів та інженерних комунікацій звукоізолюючими матеріалами.

З урахуванням передбачених заходів загальний рівень звукового тиску не перевищує

нормативних величин, відповідно до вимог ДСН 3.3.6.036-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку», і з урахуванням екрануючої здатності будівель, споруд, природного загасання шуму, його вплив на селітебні райони не буде мати місце.

2. по фактору електромагнітних випромінювань:

- токопровідні частини обладнання будуть розміщені всередині металевих корпусів та ізолювані від металоконструкцій;
- металеві корпуси комплектних установок будуть заземлені та служитимуть стаціонарними екранами електромагнітних полів;
- передбачено обладнання всіх об'єктів системою блискавкозахисту для забезпечення захисту від атмосферних розрядів блискавки.

З метою виключення негативного впливу виробничого шуму та вібрації на оточуюче середовище, на підприємстві будуть виконуватись наступні профілактичні заходи:

- контроль рівнів шуму на робочих місцях;
- своєчасний ремонт механізмів вентиляційного та технологічного обладнання;
- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту по території АЗС.

У відповідності з прийнятими проектними рішеннями, розміщення та експлуатація технологічного обладнання, яке є джерелом інфразвуку, ультразвуку та іонізуючого випромінювання на території об'єкта планованої діяльності не передбачається.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу утворення відходів на навколишнє середовище

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- правильна організація місць тимчасового зберігання відходів;
- отримання документації згідно чинного законодавства на розміщення відходів виробництва та укладання договорів зі спеціалізованими організаціями по прийманню та обробленню відходів;
- вчасне вивезення відходів з території підприємства;
- транспортування відходів до місць їх оброблення, переробки;
- проведення інструктажу персоналу по збиранню, зберіганню, транспортуванню відходів у відповідності з вимогами екології санітарної гігієни.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;

– відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Виконання на підприємстві заходів по безпечному поводженні з відходами направлені на:

– виключення можливості втрат відходів в процесі поводження з ними на території підприємства;

- відповідність операцій поводження з відходами санітарно-гігієнічним вимогам;
- запобігання виникнення аварійних ситуацій під час зберігання відходів;
- мінімізацію ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

Особливе місце в поводженні з відходами виробництва займають заходи по їх обробленню та подальшому використанні. В якості заходів по обробленню відходів, які утворюються під час будівництва та експлуатації об'єкта планованої діяльності, рекомендуються наступні:

- вивіз на переробку (або знезараження) на спеціалізовані підприємства по переробці;
- повторне використання в якості вторинних ресурсів;
- вивезення на полігон твердих побутових відходів.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення

При здійсненні планованої діяльності у відповідності до вимог законодавства України з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть проводитися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами.

Компенсаційні заходи

Відповідно до Податкового кодексу України передбачено компенсаційне відшкодування за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях під час здійснення господарської діяльності підприємства.

Крім того, відповідно до зазначеного нормативного документу здійснюється плата за користування земельними ділянками.

Екологічний податок

Відповідно до чинного природоохоронного законодавства всі суб'єкти господарчої діяльності повинні здійснювати платежі за викиди забруднюючих речовин, розміщення відходів виробництва і скид стічних вод. Нормативно-правовою основою для начислення збору за забруднення навколишнього природного середовища являється Податковий Кодекс України, розділ VIII. Екологічний податок. Передбачають наступні виплати податків згідно чинного законодавства:

- екологічний податок за забруднення повітряного середовища;

- екологічний податок за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах;
- податок за розміщення відходів сплачується у разі зберігання відходів протягом більше ніж 1 року;
- загальний екологічний податок від забруднення об'єкту.

Технічні рішення проекту забезпечують безаварійну роботу обладнання та виключають можливість аварійних ситуацій з екологічними наслідками. Розроблений в проекті комплекс природоохоронних заходів забезпечує нормативний стан навколишнього середовища та екологічну безпеку.

У випадку порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища 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 ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ

В процесі підготовки звіту з оцінки на довкілля планованої діяльності з реконструкції АЗС з влаштуванням АГЗП (автомобільного газозаправного пункту) на діючій АЗС значного негативного впливу діяльності на довкілля не виявлено.

Внаслідок проведеного аналізу джерел викидів та негативного впливу на довкілля, а також оцінки ризиків для здоров'я населення та довкілля через можливість виникнення надзвичайних ситуацій, визначено, що вплив на атмосферне повітря є прийнятним та знаходиться в межах допустимих норм. Комплексні заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища не розроблялись. Великі аварії, що мають наслідки для жителів і навколишнього природного середовища, у розглянутому об'єкті виключаються. Вимоги щодо розміщення штабу з ліквідації аварій, затвердження відповідальних осіб, дії персоналу при виникненні аварій розробляються керівником об'єкту в посадових інструкціях після введення об'єкту в експлуатацію.

Основним видом робіт, пов'язаним з небезпечними речовинами, є заправка паливомастильними матеріалами пересувних автотранспортних засобів.

Перелік основних небезпечних процесів для АЗС:

- приймання (зливання палива в резервуари через зливні муфти з автомобільної цистерни);
- зберігання палива в резервуарах;
- заправка паливом легкового та вантажного автомобільного транспорту через ПРК.

Метою проведення спрямованого аналізу є визначення небезпек, можливих аварій, аварійних ситуацій і їх наслідків з урахуванням таких факторів:

хімічні і фізичні властивості бензину та дизельного палива;

конструктивні особливості обладнання, які обумовлюють наявність небезпек для даного типу обладнання;

значення параметрів процесів приймання, зберігання, циркуляції, видачі, використання вищевказаних небезпечних речовин;

фактичний стан обладнання об'єктів обстеження, умови його експлуатації;

розташування підприємства у межах населеного пункту (з урахуванням чисельності населення, що проживає на території, наявності водоймищ і річок, коефіцієнту стратифікації, висоти забудови навколишньої території);

технічні та організаційні можливості об'єктів обстеження та підприємства в цілому щодо запобігання переходу аварійної ситуації в аварію та локалізації наслідків аварії, що сталася.

Найбільшу потенційну небезпеку представляє руйнування (порушення герметичності) автоцистерни з викидом бензину.

У випадку утворення вибухопожежонебезпечної концентрації суміші парів бензину з повітрям і присутності «ініціатора», суміш вибухає. Розміри зони ураження вибуховою хвилею залежать від маси вибухонебезпечної суміші парів бензину, яка, в свою чергу, залежить від маси 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.

Зовнішні фактори:

- пожежа біля обладнання;
- вибух біля обладнання;
- падіння різних предметів (в т.ч. літаків);
- терористичний акт;
- землетрус.

Наявність великої кількості дизельного палива (ДП) та бензину в резервуарах створює небезпеку виникнення пожежі у випадку витоку палива та наявності джерела спалаху.

При витоку палива в технологічному колодязі створюється небезпека утворення вибухонебезпечних концентрацій паливо-повітряної суміші, що при наявності джерела ініціювання вибуху може викликати вибух і створити умови для подальшого розвитку аварії.

Не виключена ймовірність аварії в резервуарах навіть при наявності справної системи захисту від статичної електрики і при нормальній експлуатації технологічно справного обладнання.

При певних умовах наливання нафтопродуктів в резервуарах (при збільшенні швидкості наливання) заряди статичної електрики накопичуються швидше, ніж відводяться через заземлення, оскільки бензин і ДП відносяться до діелектриків з дуже низькою провідністю електричного струму.

У таких випадках із збільшенням рівня наливу палива в місткості напруга статичної електрики буде збільшуватись і може досягти такого значення, при якому в момент наближення вільної поверхні палива до стінок заливного люку (при наповненні резервуарів понад 90% від його об'єму) внаслідок різниці потенціалів виникає іскровий розряд, що здатен викликати запалення або вибух суміші парів з повітрям і пожежу.

Так як тиск в момент вибуху досягає 1 470 кПа (1,5 МПа), а температура вибуху сягає та коливається в межах 1 500 – 1 800°C, може виникнути розгерметизація посудини. Це в свою чергу обумовить доступ кисню в розгерметизовану посудину, подальший розвиток пожежі та аварії.

Швидкість горіння залежить від наявності горючої речовини і окислювача (кисню повітря), певної температури та агрегатного стану речовини. Пари нафтопродуктів окислюються швидше, рідкі – повільніше. Це пов'язане з концентрацією кисню в парогазовій та рідкій фазах нафтопродуктів. В парогазовій фазі кисню значно більше, ніж біля поверхні рідкої фази та в рідкій фазі. Швидкість вигорання бензину в об'ємі складає 20 – 30 см/год, ДП – 18 – 20 см/год. Швидкість поширення полум'я на поверхні дзеркала бензину при звичайних умовах 10 – 15 м/с, у факелі розпиленого форсункою ДП – перевищує 150 – 160 м/с, швидкість поширення полум'я у вибуховій суміші парів бензину з повітрям досягає 1 500 – 1 800 м/с. При такій швидкості поширення полум'я горіння переходить у вибух з великою руйнівною силою. Тиск у момент вибуху перевищує 1,5 МПа, температура вибуху сягає 1 500 – 1 800°C. Швидкість поширення вибухової хвилі більше, ніж 1 500 м/с.

Для АЗС характерні такі види аварій:

- вибух – згорання попередньо перемішаних газо- або пароповітряних хмар з дозвуковими швидкостями у відкритому просторі або у замкненому об'ємі;
- пожежа – горіння виливів рідких продуктів – дифузійне горіння парів ЛЗР у повітрі над поверхнею рідини.

Основними вражаючими факторами вибухів є:

- ударна хвиля, у фронті якої тиск перевищує допустимий;
- розлітання осколків зруйнованого обладнання;
- падіння конструкцій будівель і споруд, комунікацій;
- утворення при вибуху і/або вихід із пошкоджених апаратів чи комунікацій шкідливих для здоров'я людини та довкілля речовин, що містяться в них і вміст цих речовин у повітрі в кількостях, які перевищують граничнодопустимі концентрації.

Визначальним параметром, який характеризує рівень небезпеки ударної хвилі, є величини надлишкового тиску та імпульсу в її фронті.

Основними вражаючими факторами пожеж є:

- теплове випромінювання полум'я;

- висока температура навколишнього середовища;
- екологічне забруднення прилеглої території (дим, токсичні продукти горіння та термічного розкладу);

- знижена концентрація кисню.

Небезпека об'єкта обумовлена наявністю на ньому небезпечних речовин – скраплених вуглеводневих газів (суміш пропану і бутану), які служать технологічним середовищем обладнання газозаправного пункту. Обидві речовини відносяться до горючих (займистих) газів 1-ї категорії небезпечних речовин.

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 газозаправному пункті мають місце такі небезпечні режими роботи:

- підвищення тиску газу понад 16 кгс/см²;
- наповнення посудин для зберігання СВГ понад 90% об'єму;
- підвищення температури понад +45°C;
- наявність газу в повітрі робочої зони понад 20% від нижньої межі вибуховості (2,1% об. у повітрі).

Потенційні види небезпеки на газозаправного пункту є:

- на насосі – порушення щільності фланцевих з'єднань і запірної арматури, а також витоки газу при руйнуванні газопроводу (розрив стику, свищ);

- порушення щільності фланцевих з'єднань, ущільнень, гумових манжетів, приєднувальних пристроїв; руйнація газопроводів, вентилів тощо;

- зливання газу в місткості зберігання – обрив гнучкого шланга, порушення герметичності, витік газу з АЦСГ, підвищення тиску у резервуарі, довготривале спрацювання запобіжного скидного клапана.

Небезпека виникнення аварії та аварійної ситуації може виникнути при демонтажі резервуарів для підготовки та проведення ремонтних та технологічних робіт, а також при проведенні ремонтних робіт у резервуарах.

Експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіків ППР, ТО, відсутність відповідної кваліфікації обслуговуючого персоналу, недотримання на території газозаправного пункту «Правил пожежної безпеки...» також може призвести до виникнення аварійної ситуації.

Перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку імовірних аварій:

- перенаповнення резервуарів, експлуатація негерметичного обладнання;

- відмова обладнання (корозія, зношування деталей, прокладок, деформація, закінчення терміну служби);
- порушення термінів ППР, ТО та їх низька якість;
- порушення режимів ведення процесу (тиск, температура, швидкість зливання, рівень наповнення);
- помилки дії персоналу (низька якість підготовки, відсутність досвіду);
- зовнішні фактори (транспортні аварії, тощо).

Залежно від характеру розгерметизації та інших умов аварії можуть розвиватися у виді вибуху парів і газів, пожежі виливу, «вогняної кулі».

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь: запалений сірник, лампа, проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню;
- іскра: виконання робіт сталевим інструментом, експлуатація несправного електрообладнання та будь-яка іскра незалежно від її походження;
- розряди статичної електрики: порушення системи захисту від статичної електрики, грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту) можуть викликати пожежі і вибухи;
- природні катаклізми.

Заходи щодо запобігання аваріям

До основних заходів що до безпечної експлуатації АЗС та запобігання аваріям можна віднести:

- професійна і протиаварійна підготовка персоналу АЗС. Безпека виробничого процесу забезпечується професійним відбором, кваліфікацією, навчанням робочого персоналу. Усі працівники при прийнятті на роботу і в процесі роботи проходять інструктаж з охорони праці і надання першої медичної допомоги потерпілим від нещасних випадків, про правила поведінки при виникненні аварій згідно з типовим положенням, затвердженим Держкомітетом по нагляду за охороною праці. До роботи на АЗС допускаються особи, яким виповнилося 18 років, що пройшли необхідну підготовку, та здали іспит на допуск до самостійної роботи. Допуск до роботи осіб, які не пройшли навчання, а також перевірку знань з охорони праці та спеціальне навчання (пожежно-технічний мінімум), забороняється.

- забезпечення експлуатаційно-технічною документацією (ЕТД) В приміщенні будівлі АЗС знаходиться необхідна технічна та облікова ЕТД.

- техобслуговування. Основні заходи, що забезпечують безпечне ведення та дотримання технологічного процесу.

Експлуатація АЗС

Експлуатація АЗС та технічне обслуговування технологічного устаткування проводиться відповідно до вимог «Правил технічної експлуатації і охорони праці на стаціонарних, контейнерних і пересувних автозаправних станціях». На майданчику АЗС присутні вибухонебезпечні зони.

Вибухонебезпечною зоною 2 слід вважати:

- 3 м по вертикалі та горизонталі від паливороздавальних колонок;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від резервуарів нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від вузла зливу палива;
- 1 м по вертикалі та 2 м по горизонталі від дихальних клапанів на резервуарах нафтопродуктів;
- 3 м по вертикалі та горизонталі від площадки для зливання бензовоза – тільки в момент знаходження бензовоза на площадці.

Виробничий процес приймання, зберігання та відпускання нафтопродуктів відбувається за безперервною схемою в герметичному обладнанні і при виключенні контакту працюючих з нафтопродуктами. Передбачено:

- застосування підземних двостінних резервуарів для зберігання палива;
- зливання палива з автоцистерни в резервуар із застосуванням швидкороз'ємних герметичних зливних муфт та сітчастих фільтрів;
- облаштування резервуарів дихальними клапанами та вогневими запобіжниками для запобігання потрапляння в них відкритого вогню або іскор;
- для створення мінімального забруднення навколишнього середовища від шкідливих речовин випаровування нафтопродуктів при зливанні в резервуари передбачена можливість підключення газовирівнювальної системи для перетоку газоповітряної суміші з резервуарів в автоцистерну (деаерація);
- резервуари і металеві трубопроводи мають захисне покриття підсиленого типу;
- забезпечення та дотримання систематичного контролю рівня наливу нафтопродуктів в резервуари;
- видаткові резервуари обладнано системою запобігання перенаповненню;
- резервуари монтуються з забезпеченням ухилу трубопроводів не менше 0,008 в бік резервуарів;
- використання паливороздавальних кранів ПРК, які забезпечують автоматичне блокування подачі палива при номінальному заповненні паливного бака транспортного засобу;
- управління колонками здійснюється з будівлі АЗС спеціалізованим електронним контрольно-касовим апаратом;
- на території АЗС не влаштовано підземних приміщень та споруд (тунелів, каналів тощо) з

наявністю вільного простору, а також прокладання трубопроводів з паливом під будівлями та зі сторони евакуаційних виходів;

- проведення своєчасної зачистки резервуарів від пірофорних відкладень;
- виключення попадання розлитих нафтопродуктів за межі АЗС;
- контроль стану повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів;

нафтопродуктів;

- дотримання протипожежного режиму АЗС;
- наявність плакатів на видимих місцях з переліком обов'язків водіїв під час заправки

автотранспорту та інструкції про заходи пожежної безпеки;

- місця заправки та зливання нафтопродуктів освітлені в нічний час;
- оснащення АЗС телефоном та гучномовним зв'язком.

Експлуатація газозаправного пункту. Обов'язковими умовами ведення технологічного процесу на газозаправному пункті, що виключають можливість виникнення вибуху, пожежі, отруень, опіків є:

- ведення технологічного процесу й обслуговування обладнання в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки і протипожежної безпеки;

- автоматизація ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, контрольньо-вимірювальних приладів, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;

- виконання правил і вимог у частині будови і безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском;

- забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витoki рідкої та парової фази;

- своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання й апаратів;

- дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;

- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;

- виключення іскроутворення і застосування відкритого вогню;

- забезпечення обслуговуючого персоналу індивідуальними засобами захисту і спецодягом відповідно до норм.

У період експлуатації обслуговуючий персонал повинний стежити за справним станом всіх елементів обладнання, при цьому особлива увага повинна бути звернена на зварні шви, фланцеві з'єднання, включаючи кріплення, антикорозійний захист та ізоляцію, дренажні пристрої, опорні конструкції, арматуру (у т.ч. запобіжні і регулюючі пристрої), прилади і засоби контролю й автоматизації.

Експлуатація обладнання газозаправного пункту повинна бути зупинена:

- при підвищенні тиску і температури вище експлуатаційних меж;
- при несправності запобіжних пристроїв;
- при виявленні в елементах вузлів тріщин, випучин, потіння в зварних швах, болтових з'єднаннях;
- при несправності чи неповній кількості кріпильних деталей фланцевих з'єднань;
- при несправності чи відсутності передбачених проектом контрольно-вимірювальних приладів і засобів автоматизації;
- при виникненні пожежі.

Проведення ремонтних робіт в апаратах, що знаходяться під тиском, забороняється. Скидання газу з апаратів допускається тільки через трубопроводи виходу газу на свічу. Забороняється стравлювати газ через щілини розведених фланцевих з'єднань.

Монтаж та експлуатація обладнання повинні виконуватись кваліфікованими фахівцями, що знають конструкцію агрегатів та володіють відповідними знаннями та досвідом по обслуговуванню, ремонту і перевірці експлуатованого обладнання, і які витримали іспит на право монтажу й обслуговування даного обладнання.

Під час експлуатації АЗС з газозаправним пунктом забороняється:

- палити і користуватися відкритим вогнем, проводити ремонтні та інші роботи, які пов'язані з використанням відкритого вогню, як у межах АЗС, так і поза межами на відстані не менше 20 м;
- зберігати в приміщенні будівлі АЗС легкозаймисті речовини (ЛЗР), а також мити руки ЛЗР і прати в ній одяг;
- використовувати тимчасову електропроводку і електроприлади з відкритими нагрівальними елементами;
- проводити заправлення автомобілів і зливання нафтопродуктів в резервуари під час грози;
- виконувати роботи із застосуванням іскроутворюючого інструменту у вибухонебезпечній зоні;
- проводити зливання нафтопродуктів без заземлення автоцистерни;
- заправлення транспортних засобів з працюючими двигунами;
- проїзд автотранспорту над підземними резервуарами;
- робота в одязі та взутті, облитих бензином;
- заправлення транспортних засобів (крім легкових автомобілів), у яких перебувають пасажери;
- заправлення автомобілів, завантажених небезпечним вантажем (вибуховими речовинами, стисненими та скрапленими горючими газами, ЛЗР і ГР, отруйними та радіоактивними

речовинами тощо);

- в'їзд на територію АЗС і заправлення тракторів, не обладнаних іскрогасниками;
- відпускання палива роздавальними колонками, котрі підключені до заповнюваних резервуарів (під час зливання нафтопродуктів);
- приєднання заземлювальних провідників до пофарбованих та забруднених частин автоцистерни;
- використання як заземлювачів трубопроводів з ЛЗР, ГР та горючими газами, а також інших трубопроводів;
- експлуатація вибухозахищеного електрообладнання зі знятими деталями оболонки, у тому числі кріпильними, передбаченими його конструкцією;
- експлуатація АЗС без переносного газоаналізатора у вибухозахищеному виконанні;
- наповнювати резервуари вище допустимого рівня (95%).

Профілактичне обслуговування і ремонт обладнання виконується ремонтними службами підприємства або силами підрядних підприємств і організацій.

При виробничих ускладненнях або відхиленнях від ТП приймаються заходи з боку оператора з відповідною доповіддю відповідальній особі на АЗС.

В аварійних ситуаціях потрібно діяти згідно з робочою інструкцією з ОП та оперативною частиною ПЛЛА.

Крім цього, передбачено місце в коморі для зберігання деструкторів нафтового забруднення типу «Еконадін».

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

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

Труднощів, виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля діяльності автозаправочної станції АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» не виявлено.

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

Повідомлення про плановану діяльність №18785, що підлягає оцінці впливу на довкілля на виконання вимог ч.3 та 6 ст.4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність було розміщено на дошках оголошень, про що наявна відповідна фотофіксація.

Протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про планову діяльність, стосовно реконструкції автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), що підлягає оцінці впливу на довкілля, Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) проводив збір зауважень і пропозицій від громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту. Згідно листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) № 077-3255 від 06.05.2026 (Додаток 3) зауваження і пропозиції від громадськості не надходили.

Громадські слухання будуть проводитися у відповідності до вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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.

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

Згідно з проведеною оцінкою впливів на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності на АЗС АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» очікується допустимий вплив на довкілля та здоров'я населення, зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, шумовим забрудненням та здійсненням операцій у сфері поводження з відходами. Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не передбачається.

Підприємства, установи і організації незалежно від їх підпорядкування і форм власності, діяльність яких призводить чи може призвести до погіршення стану довкілля, зобов'язані здійснювати екологічний контроль за виробничими процесами за станом промислових зон.

Моніторинг та контроль по виконанню природоохоронних заходів у відповідності до вимог законодавчих і нормативних документів здійснюється керівником підприємства або його заступником.

Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів планованої діяльності, основними напрямками моніторингу наступні.

Моніторинг атмосферного повітря

Проведення контролю за викидами від устаткування здійснюється відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Моніторинг стану атмосферного повітря проводиться з метою оцінки впливу викидів забруднюючих речовин від джерел планованої діяльності на стан приземного шару атмосферного повітря в районі розташування об'єкта.

Контроль якості повітря здійснюється в точках, які знаходяться на межі санітарно-захисної зони об'єкта (переважно зі сторін де розташована найближча житлова забудова).

Контроль забруднення атмосферного повітря включає в себе:

- відбір проб атмосферного повітря на вміст забруднювачів, які контролюються;
- лабораторні дослідження;
- оцінка результатів лабораторних досліджень.

Контроль викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря проводиться один раз в рік.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій, які мають відповідні чинні свідоцтва про акредитацію.

Моніторинг фізичного забруднення

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних замірів акустичного впливу на межі нормативної СЗЗ.

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.

Дослідження рівня фізичного забруднення проводяться один раз на рік.

Моніторинг у сфері управління відходами

Контроль місць утворення, тимчасового зберігання і видалення відходів під час провадження планованої діяльності здійснюється у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, запобігання утворенню, зменшення обсягів утворення відходів, зниження негативних наслідків від діяльності з управління відходами.

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 буде забезпечено роздільне збирання відходів, їх облік та передачу суб'єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Ціль планованої діяльності – влаштування автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) для заправлення скрапленим вуглеводним газом автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності з газом, об'ємом 9,99 м³, з приймальною колонкою СВГ та двома ПРК (паливо-роздавальна колонка СВГ), що встановлюються на продовженій частині існуючих острівків з ПРК РМП (рідкого моторного палива).

Плановану діяльність передбачається здійснювати в межах ділянки існуючої автозаправної станції з обладнанням, що перебуває у користуванні АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та розташовується на земельній ділянці площею 0,2891 га в адміністративних межах м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж, що підтверджується Договором оренди земельної ділянки № НАТ 750714 від 25.03.2016 року та Витягом з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (Додаток Б).

При проектуванні АГЗП застосована сучасна технологічна схема заправлення автотранспорту з використанням надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання, рекомендоване проектом, відноситься до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні.

АЗС існуюча та впорядкована. АЗС розрахована на 250 заправок на добу бензином та дизельним паливом.

АГЗП розрахований на 100 заправок на добу СВГ (скрапленим вуглеводневим газом), (пропан-бутан). Річний очікуваний об'єм видачі СВГ становитиме 1400 м³/рік.

Режим роботи АЗС - цілодобовий. Термін експлуатації будинку АЗС з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів 60 років. Термін експлуатації резервуарів 20 років.

Для заправлення скрапленим вуглеводневим газом (далі СВГ) автомобілів, що облаштовані газобалонним обладнанням, з підземним розміщенням ємності для зберігання СВГ об'ємом 9,99 м³, з двома паливо-роздавальною колонками СВГ.

АГЗП призначений для прийому зберігання та заправки балонів автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (СВГ), постачається разом з резервуаром, об'єм якого становить 9,99 м³, підземного розташування, з металевою рамою насосно-арматурного блоку (НАБ), насосною установкою, з двома паливо-роздавальними колонками СВГ, обв'язувальними трубопроводами, контрольно-вимірювальними приладами, запірними пристроями та клапанами. Резервуар являє собою зварну горизонтальну циліндричну посудину. СВГ надходить автоцистернами, перелив газу в підземний резервуар здійснюється за допомогою насоса. Заправка паливних балонів автомобілів здійснюється через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного

штуцера паливного балона автомобіля.

В межах ділянки відсутні пам'ятники історії і культури, археологічні об'єкти. Можливі потенційні впливи від планової діяльності по експлуатації ділянки на довкілля включає:

Вплив на клімат і мікроклімат

В процесі функціонування автозаправної станції не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або несприятливих даній території видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів із запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат, а також пов'язаних з ними несприятливих змін у навколишньому середовищі відсутня.

Вплив на повітряне середовище

Для оцінки впливу планованої діяльності на довкілля:

- визначено технологічні процеси утворення забруднюючих речовин;
- визначено джерела виділення шкідливих речовин в атмосферу;
- розрахунковий склад і обсяги (г/с; т/рік) забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу;
- виконано розрахунок приземних концентрацій від джерел викидів з урахуванням фонових концентрацій;

Зазначені операції виконувались для двох почергових етапів планованої діяльності:

- будівництво АГЗП;
- функціонування автозаправної станції після закінчення будівельних робіт.

Розрахунок розсіювання речовин в атмосферне повітря проводиться з урахуванням фонових концентрацій за допомогою програмного комплексу «ЕОЛ+», рекомендованого до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від усіх технологічних процесів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі нормативної СЗЗ по усіх інгредієнтах, не перевищують рівня 1 ГДК, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.

Вплив на водне середовище

На території ділянки АЗС відсутні водні об'єкти.

Вода потрібна для забезпечення господарсько-побутових та виробничих потреб. Річне водоспоживання складає 4252,25 м³/рік.

Витрата води на пожежогасіння прийнято 15 л/с. Зовнішнє пожежогасіння здійснюється від існуючих пожежних гідрантів розташованих на суміжній території на нормативних відстанях.

Будівля АЗС обладнана системою господарсько-побутової каналізації, та передбачена в міську каналізаційну мережу, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Відведення поверхневих стічних вод з території майданчика безпосередньо на рельєф та у водні об'єкти не допускається.

Відведення зворотних (стічних) вод у поверхневі водні об'єкти господарсько-питного, культурно-побутового, рибогосподарського призначень та в підземні водоносні горизонти не передбачається.

На даній АЗС використовуються локальні очисні споруди стічних вод, сепаратор нафтопродуктів. Для очищення дощових стоків забруднених нафтопродуктами на АЗС передбачено сепаратор нафтопродуктів, очисних споруд стічних вод. Очисні споруди стічних вод очищають стічні води, забруднені нафтопродуктами, що не розчиняються або їх нестабільними емульсіями. Очищені стоки відводяться в міську мережу дощової каналізації, згідно договору на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі №15280/5-07 від 08.04.2016 року між АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» та Публічним акціонерним товариством «Акціонерна компанія «Київводоканал» (Додаток Л).

Витрата води становить – 11,650 м³/добу.

Загальне річне скидання господарсько-побутових стоків, стоків дощових, талих вод з урахуванням мийки складає 5681,560 м³/рік.

Вплив на водне середовище в робочому режимі експлуатації підприємства мінімальний і може бути помітним лише у випадках порушення нормального технологічного процесу або при недбалому проведенні ремонтних операцій.

Вплив на земельні ресурси

Вплив планованої діяльності в період будівництва АГЗП на ґрунти буде мати тимчасовий характер, тільки на період будівництва, який, в основному, полягатиме у тимчасовому вилученні ґрунтів та порід. Проектом будівництва передбачається озеленення всіх вільних від забудови і твердого покриття ділянок. Для озеленення території прийняті з використанням газону в якості основних елементів озеленення.

Негативний вплив на ґрунти під час експлуатації АЗС з АГЗП не очікується, у зв'язку з тим,

що проектом передбачено охоронні заходи: тверде покриття по всій території можливого забруднення; самоплинне відведення дощових і талих вод з мість зливу та роздачі ПММ для очистки на очисні споруди стічних вод. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

Шумове забруднення

Основними джерелами шуму на будівельному промайданчику, які можуть створити шумове забруднення в період будівельно-монтажних робіт, є робота спецтехніки. Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства при будівництві не очікується.

Джерелами шуму на підприємстві є система повітряного опалення, що складається із каналних вентиляторів та кондиціонерів, паливороздавальні колонки та система керування. Розрахунки очікуваних рівнів звукового навантаження у контрольних точках на межі нормативної СЗЗ показали, що виробничий шум в період функціонування АЗС є допустимим. Необхідності у застосуванні шумозахисних заходів немає.

Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти та об'єкти природно-заповідного фонду

При експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта не відбувається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу діяльності.

Згідно листа Департаменту захисту довкілля та адаптації до зміни клімату Київсь-кої міської державної адміністрації № 077-2278 від 03.04.2026 року (Додаток Д), у межах території планованої діяльності на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 відсутні території та об'єкти природно-заповідного фонду.

Водночас, з урахуванням картографічних матеріалів Програми розвитку зеленої зони м. Києва до 2010 року та концепції формування зелених насаджень в центральній частині міста, затвердженої рішенням Київської міської ради від 19 липня 2005 року № 806/3381 (із змінами та доповненнями), в межі запитуваної території потрапляє об'єкт благоустрою зеленого господарства - сквер на розі просп. 50-річчя Жовтня та вул. Героїв Космосу.

Також, відповідно до рішення Київської міської ради від 09.12.2014 № 542/542 «Про надання статусу скверу земельній ділянці площею 1,30 га на перетині вулиці Героїв Космосу та проспекту Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва», в межі земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 орієнтовно може потрапляти сквер на перетині вулиці Героїв Космосу та проспекту Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва.

За результатами аналізу картографічних матеріалів встановлено, що відстань від території

планованої діяльності (автозаправного комплексу) до скверу, розташованого на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва, становить 63 м. За таких умов вплив на зазначену територію відсутній.

Таким чином, територія планованої діяльності не належить до об'єктів природно-заповідного фонду, а найближчі озеленені території мають статус об'єктів благоустрою місцевого значення та розташовані поза зоною безпосереднього впливу.

Реалізація та експлуатація об'єкта не призведе до негативного впливу на флору і фауну, не спричинить змін у стані біорізноманіття та не порушить функціонування природних екосистем. Вплив на зелені насадження та прилеглі озеленені території оцінюється як відсутній.

Навколишнє соціальне середовище

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, зростання зайнятості місцевого населення, підвищення матеріального добробуту працюючих. В цілому, вплив планової діяльності об'єкта на соціальне-економічне середовище можна оцінити як допустимий.

Розрахунки впливу будівництва додаткового автогазозаправного обладнання стаціонарного автомобільного газозаправного пункту та функціонування АЗС на повітряне середовище показують, що в контрольних точках на межі нормативної СЗЗ перевищення ГДК забруднюючих речовин та допустимого рівня шуму не відбудеться.

Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, що формуються викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря на межі нормативної СЗЗ, не перевищать встановлені санітарно-гігієнічні норми як без урахування, так і з урахуванням фонового забруднення. Соціальна організація прилеглих територій, умови життєдіяльності місцевого населення в результаті проектованої діяльності не будуть погіршуватися.

Навколишнє техногенне середовище

Проведення планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Промислові, сільськогосподарські, житлово-комунальні та інші виробничі об'єкти поблизу підприємства відсутні.

Проведення планованої діяльності не пов'язане з потребою у знесенні існуючих підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Планована діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність й схоронність техногенних об'єктів.

Згідно переліку культурної спадщини розміщеному на порталі Київської міської ради:

<https://minio.kyivcity.gov.ua/kyivcity/sites/48/11968.pdf> у межах автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), об'єкти культурної спадщини не обліковуються. Департаментом охорони культурної спадщини надано лист № 066-1689 від 16.04.2026, згідно з яким земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019, розташована за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж), знаходиться поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурних заповідників місцевого значення та їхніх зон охорони (Додаток Ж).

Передбачено дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ ІЗ ЗАЗНАЧЕННЯМ ПОСИЛАНЬ 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 Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25.06.1991 №1264-XII (із змінами).
- 3 Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 №2707-XII (зі змінами).
- 4 Закон України «Про управління відходами».
- 5 Закон України «Про рослинний світ» від 09.04.1999 № 591-XIV (із змінами).
- 6 Закон України «Про тваринний світ» від 13.12.2001 № 2894-III (із змінами).
- 7 Закон України «Про охорону земель» від 19.06.2003 № 962-IV (із змінами).
- 8 Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 №2456-XII (із змінами).
- 9 Закон України «Про охорону культурної спадщини»;
- 10 Закон України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення»;
- 11 Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»;
- 12 Кодекс України про надра від 27.07.1994 №132/94-ВР (із змінами);
- 13 Водний кодекс України від 06.06.1995 №213/95-ВР (із змінами);
- 14 Земельний кодекс України від 25.10.2001 №2768-III (із змінами);
- 15 Кодекс Цивільного захисту України;
- 16 Податковий кодекс України;
- 17 Постанова Кабінету Міністрів України «Положення про державну систему моніторингу довкілля» від 30.03.1998 №391 (із змінами 2017р.);
- 18 Постанова Кабінету Міністрів України «Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» від 13.12.2017 №989;
- 19 Постанова Кабінету Міністрів України «Критерії визначення планової діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критерії визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» від 13.12.2017 №1010;
- 20 Постанова Кабінету Міністрів України «Порядок передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» від 13.12.2017 №1026;

- 21 Постанова КМУ від 03.08.1998 р. №1218 Про затвердження Порядку розроблення, затвердження і перегляду лімітів на утворення та розміщення відходів;
- 22 Постанова КМУ від 30.03.1998 р. № 391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»;
- 23 Наказ Міністерства охорони здоров'я України «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» від 19.06.1996 №173 (із змінами) ;
- 24 Наказ №148 від 20.06.2008 «Про затвердження Правил охорони праці для працівників кар'єроуправління».
- 25 Наказ Міністерства охорони здоров'я України «Про порядок проведення медичних оглядів працівників певних категорій» від 21.05.2007 № 246;
- 26 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку шуму в приміщеннях і на територіях» ;
- 27 Державний класифікатор України. Класифікатор відходів ДК 005-96 від 29.02.1996 №89;
- 28 ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія ;
- 29 ДБН В.1.4-2.01-97 Радіаційний контроль будівельних матеріалів та об'єктів будівництва.;
- 30 ДБН В.1.4-1.01-97 «Регламентовані радіаційні параметри. Допустимі рівні»;
- 31 ДСП-173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів» ;
- 32 ДСН 3.3.6.037-99«Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;
- 33 ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною» ;
- 34 ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», затвержені Державним комітетом СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04 серпня 1986 р. ;
- 35 «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». Донецк: ОАО «УкрНТЭК», отдел НТИ;
- 36 «Гранично-допустимі концентрації (ГДК) і орієнтовно-безпечних рівнів впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин атмосферного повітря населених місць» Мінекобезпеки України, Київ, 1998 р;
- 37 Методичні рекомендації «Оцінка ризиків для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря», затвержені наказом МОЗ України № 89 від 17.01.2022;
- 38 Методичні рекомендації «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для


здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджені Наказом МОЗ України від 18.10.2023 р. №1811;

39 РД 52.04.52-85 «Методичні вказівки. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах»;

40 Екологічний паспорт Київської області 2024 р.;

41 Доповідь про стан навколишнього природного середовища Київської області у 2024 році.

Загальні відомості про розробника Звіту з оцінки впливу на докілля

<p><i>Виконавець №1</i></p> <p><i>Розробник Коновалова Світлана Володимирівна</i></p> <p>ФОП КОНОВАЛОВА СВІТЛАНА ВОЛОДИМИРІВНА</p>	
---	---

Додатки



ВИПИСКА
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб,
фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ"

Ідентифікаційний код юридичної особи:

31729918

Місцезнаходження юридичної особи:

Україна, 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, селище міського типу Славське, вул.Франка Івана, будинок 14А

Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань:

08.09.2022, 1004071070076001054

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:

ДАНИЛЯК ВАСИЛЬ ВАЛЕРІЙОВИЧ (ОБМЕЖЕННЯ ЗГІДНО СТАТУТУ) - керівник

УКРАЇНЕЦЬ ВОЛОДИМИР ВАСИЛЬОВИЧ (Повноваження: Вчиняти дії від імені юридичної особи, у тому числі підписувати договори тощо (ПРАВО ПІДПИСУВАТИ ЯК КЕРІВНИК ФІНАНСОВУ, ПОДАТКОВУ, СТАТИСТИЧНУ ЗВІТНІСТЬ, А ТАКОЖ ОКРЕМІ ВИДИ ДОГОВОРІВ ТА ПЕРВИННІ ДОКУМЕНТИ ЩОДО ЇХ ВИКОНАННЯ ЗГІДНО НАКАЗУ № 35 ВІД 01 ЛИПНЯ 2020 РОКУ)) - представник

Відомості, отримані в порядку інформаційної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань та інформаційними системами державних органів:

01.11.2001, ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ, 37507880

12.11.2001, 02-199, ЗАХІДНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ, 44045187, (дані про взяття на облік як платника податків)

05.11.2001, 09/00-5373, ЗАХІДНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ, 44045187, 2, (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

Види економічної діяльності:

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна (основний)
46.21 Оптова торгівля зерном, необробленим тютюном, насінням і кормами для тварин
46.33 Оптова торгівля молочними продуктами, яйцями, харчовими оліями та жирами
46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами
47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами
47.19 Інші види роздрібно́ї торгівлі в неспеціалізованих магазинах
47.30 Роздрібна торгівля пальним
73.11 Рекламні агентства
73.12 Посередництво в розміщенні реклами в засобах масової інформації
73.20 Дослідження кон'юнктури ринку та виявлення громадської думки
35.11 Виробництво електроенергії
41.20 Будівництво житлових і нежитлових будівель

Назви органів управління юридичної особи:

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ

Запис про перебування юридичної особи в процесі припинення:

Відомості відсутні

Вид установчого документа:

Статут

Інформація для здійснення зв'язку:

+38 (044) -390-57-70, +38 (032) -298-96-01, www.okko.ua, office@okko.ua

Номер, дата та час формування виписки:

240105312040, 08.09.2022 11:31:18

Управління державної реєстрації юридичного департаменту Львівської міської ради



Фенчин В.В.



СВІДОЦТВО про право власності



на нерухоме майно

Індексний номер: 6566315

21.07.2013

Відомості про об'єкт нерухомого майна

Об'єкт нерухомого майна: автозаправний комплекс
Адреса об'єкта: м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж
Загальна площа: 393,9 кв.м

Відомості про право власності

Форма власності: приватна
Розмір частки: 1
Власник(и): Товариство з обмеженою відповідальністю "СТИЛЬ БЮРО",
код ЄДРПОУ: 31928001

Орган державної реєстрації прав: Реєстраційна служба Головного управління юстиції у м. Києві

Державний реєстратор: Швачка Павло Станіславович

Підпис:



Серія CAE N 857352



ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу: 6566353

Дата, час формування: 21.07.2013 13:46:18

Витяг надав: Реєстраційна служба Головного управління юстиції у м. Києві

Підстава надання витягу: заява з реєстраційним номером: 2102237, дата і час реєстрації заяви: 21.07.2013 13:35:55, заявник: Товариство з обмеженою відповідальністю "СТИЛЬ БЮРО "

Актуальна інформація про державну реєстрацію права власності

Номер запису про право власності: 1746243

Дата, час державної реєстрації: 21.07.2013 13:35:55

Державний реєстратор: Швачка Павло Станіславович, Реєстраційна служба Головного управління юстиції у м. Києві

Підстава виникнення права власності: свідоцтво про право власності, серія та номер: 6566315, виданий 21.07.2013, видавник: Реєстраційна служба Головного управління юстиції у м. Києві

Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 4171698 від 21.07.2013 13:40:58

Форма власності: приватна

Розмір частки: 1

Власники: Товариство з обмеженою відповідальністю "СТИЛЬ БЮРО", код ЄДРПОУ: 31928001

Відомості про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 110754080000

Об'єкт нерухомого майна: автозаправний комплекс

Адреса: м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж

Опис об'єкта нерухомого майна: автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд фізкультурно-оздоровчого призначення

Загальна площа: 393,9 кв.м

Витяг сформував: Швачка П.С.

Державний реєстратор: Швачка П.С.

Підпис: _____



Серія **СЕК № 492877**



ПРО ДЕРЖАВНУ РЕЄСТРАЦІЮ ПРАВ

Комунальне підприємство Київське міське бюро технічної інвентаризації та реєстрації права власності на об'єкти нерухомого майна

Номер витягу: 36078151
Дата: 01.11.2012

Реєстраційний номер: 38054563
Тип об'єкта: об'єкт незавершеного будівництва
Кадастровий номер: 8000000000:75:271:0021
Тип земельної ділянки: земельна ділянка
Адреса об'єкта: м.Київ, проспект Лесь Курбаса (проспект 50-річчя Жовтня), будинок 2ж

Номер запису: 11329-П в книзі: 247п-209

Тип речового права: право власності

Власник	Підстава виникнення права власності	Форма власності	Частка
Товариство з обмеженою відповідальністю "Стиль Бюро"	- / 2164 / 13.05.2008 / договір оренди земельної ділянки посвідчений приватним нотаріусом Київського міського нотаріату Мисан В.І.; - / 19 / 17.01.2012 / договір про внесення змін та доповнень до договору оренди, посвідчений приватним нотаріусом Київського міського нотаріату Кравченко Н.П.; - / МКВ 11512117653 / 13.07.2012 / дозвіл на виконання будівельних робіт виданий ІДАБК у м.Києві	приватна	1/1

Дата прийняття рішення про державну реєстрацію:

01.11.2012

Реєстратор:

Коломієць О.Г.

Начальник БТІ:

Сенчук В.В.



Серія СБ № 624563



ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу: 37869255
Дата, час формування: 21.05.2015 16:00:24
Витяг надав: приватний нотаріус Якимів Надія Богданівна, Львівський міський нотаріальний округ, Львівська обл.
Підстава надання витягу: заява з реєстраційним номером: 11496390, дата і час реєстрації заяви: 21.05.2015 15:26:01, заявник: Калужинський Олег Володимирович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про державну реєстрацію права власності

Номер запису про право власності: 9747774

Дата, час державної реєстрації: 21.05.2015 15:26:01
Державний реєстратор: приватний нотаріус Якимів Надія Богданівна, Львівський міський нотаріальний округ, Львівська обл.
Підстава виникнення права власності: договір купівлі-продажу, автозаправного комплексу, серія та номер: 4013, виданий 21.05.2015, видавник: Якимів Н.Б. приватний нотаріус Львівського міського нотаріального округу
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 21478453 від 21.05.2015 15:50:21
Форма власності: приватна
Розмір частки: 1
Власники: **Публічне акціонерне товариство "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ"**, код ЄДРПОУ: 31729918, країна реєстрації: Україна, адреса: Львівська обл., м. Львів, вулиця Пластова, будинок 1

Відомості про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 110754080000

Об'єкт нерухомого майна: автозаправний комплекс
Адреса: м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж
Опис об'єкта нерухомого майна: автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд фізкультурно-оздоровчого призначення
Загальна площа: 393,9 кв.м



ЕЕС 499187

Витяг сформував:

Якимів Н.Б.

Державний
реєстратор:

Якимів Н.Б.

Підпис:



[Handwritten signature]

ДОГОВІР

купівлі-продажу автозаправного комплексу

Місто Львів, двадцять першого травня дві тисячі п'ятнадцятого року

Ми, що нижче підписалися:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31928001, що знаходиться за адресою: 01001, м.Київ, вулиця Хрещатик, буд.12-А, 2-й поверх (дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців: 27.03.2002, 25.07.2007 року, № 1 074 120 0000 026253, відповідно до Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, виданої Шубіна Т.Я., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Головного управління юстиції у місті Києві 22 травня 2014 року), від імені якого діє директор *громадянин України Козій Віталій Володимирович*, який проживає за адресою: м.Пустомити Львівської області, вул.Шевченківська, буд.36, та діє на підставі Статуту ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» у новій редакції, зареєстрованого Сіроштан Г.О., державним реєстратором Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації 07 листопада 2012 року, запис №10741050016026253, Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, виданий станом на 21 травня 2015 року, Протоколу (Рішення) №17/14 Загальних зборів учасників ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» від 30 березня 2014 року, Протоколу (Рішення) №19/05/2015 Загальних зборів учасників ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» від 19 травня 2015 року, в подальшому іменується «ПРОДАВЕЦЬ», з однієї сторони, та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31729918), що знаходиться за адресою: 79056, м. Львів, вул. Пластова, буд.1 (дата державної реєстрації, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців про включення до Єдиного державного реєстру: 30.10.2001 р., 25.03.2005 року, №1 415 120 0000 004040, відповідно до Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців серії АГ №918683, виданої Кінашук Л.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції 05 лютого 2014 року); Статут Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» у новій редакції, зареєстрований Фенчин В.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції 21 квітня 2015 року, запис №14151050049004040, Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, виданий Фенчин В.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції станом на 06 квітня 2015 року, Витяг з протоколу №09/15 засідання Наглядової ради Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» від 16 квітня 2015 року, Витяг з протоколу №10/15 засідання Наглядової ради Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» від 27 квітня 2015 року, від імені якого на підставі довіреності, посвідченої Красовською А.В, приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 жовтня 2014 року за реєстровим №6226, діє *громадянин України Калужинський Олег Володимирович*, що проживає за адресою: с.Губичі Старосамбірського району Львівської області, в подальшому іменується «ПОКУПЕЦЬ», з другої сторони, надалі разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали даній договір про наступне:

попередньо ознайомлені з вимогами цивільного законодавства щодо недійсності правочинів, перебуваючи при здоровому розумі, ясній пам'яті та діючи добровільно, розуміючи значення своїх дій та правові наслідки укладеного договору на виконання Попереднього договору купівлі-продажу автозаправного комплексу, посвідченого Красовською А.В., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 17 червня 2014 року за реєстровим №3572, Договору про внесення змін та доповнень до Попереднього договору купівлі-продажу автозаправного комплексу, посвідченого Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 травня 2015 року за реєстровим №3971, уклали цей договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. ПРОДАВЕЦЬ передав, а ПОКУПЕЦЬ прийняв у власність автозаправний комплекс, що знаходиться за адресою: м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж (два «ю»), площа 393,9 (триста дев'яносто три цілих дев'ять десятих) кв.м., а саме автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та спорудами фізкультурно-оздоровчого призначення, надалі в тексті цього Договору іменується «Об'єкт продажу».



Об'єкт продажу розташований на земельній ділянці площею 0,2891 га, кадастровий номер земельної ділянки 8000000000:75:271:0019.

1.2. Об'єкт продажу належить ПРОДАВЦЕВІ на праві власності на підставі Свідоцтва про право власності на нерухоме майно, виданого Швачка П.С., державним реєстратором прав на нерухоме майно Реєстраційної служби Головного управління юстиції у м.Києві 21 липня 2013 року, індексний номер 6566315. Право власності на Об'єкт продажу зареєстровано в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та реєстрацію права власності індексний номер 6566353, виданого Швачка П.С., державним реєстратором прав на нерухоме майно Реєстраційної служби Головного управління юстиції у м.Києві 21 липня 2013 року, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 110754080000.

1.3. Відповідно до відомостей, викладених у Довідці про балансову вартість, видавчому ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» за №21/05 від 21 травня 2015 року, балансова вартість Об'єкту продажу становить 4 143 151, 92 грн. (чотири мільйони сто сорок тисячі сто п'ятдесят одна гривня дев'яносто дві копійки).

1.4. ПОКУПЕЦЬ особисто оглянув Об'єкт продажу до підписання цього договору. Недоліків та дефектів, які перешкоджали б його використанню за призначенням, на момент огляду Об'єкту продажу ПОКУПЦЕМ не виявлено.

1.5. ПРОДАВЕЦЬ гарантує, що:

- він має право власності на Об'єкт продажу та має право на його відчуження;
- не застережених недоліків, які значно знижують цінність або можливість використання Об'єкту продажу за цільовим призначенням, зазначений в цьому договорі Об'єкт продажу не має;
- від ПОКУПЦЯ не приховано обставин, які мають істотне значення;
- на момент укладання цього Договору Об'єкт продажу нікому не проданий, не подарований, не переданий іншим способом, не відчужений, а також не є предметом застави, не перебуває в оренді або в лізингу у третіх осіб;

- Об'єкт продажу в податковій заставі не перебуває, що підтверджується Витягом, виданим Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 21 травня 2015 року. Об'єкт продажу під заборону (арештом) не перебуває та не переданий в іпотеку. Факт відсутності заборони на відчуження зазначеного Об'єкта продажу підтверджується відомостями з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, наданими Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 21 травня 2015 року;

- Об'єкт продажу як внесок до статутного капіталу юридичних осіб не переданий;
- щодо Об'єкту продажу відсутні будь-які судові спори;
- обтяжень, а також будь-яких прав у третіх осіб щодо Об'єкту продажу немає.

Якщо повідомлена інформація не відповідає дійсності, ПОКУПЕЦЬ має право вимагати зниження ціни або розірвання договору купівлі-продажу, якщо він не знав і не міг знати про права третіх осіб на Об'єкт продажу.

Якщо третя особа на підставах, що виникли до продажу Об'єкту продажу, пред'явить до ПОКУПЦЯ позов про витребування Об'єкту продажу, ПОКУПЕЦЬ повинен повідомити про це ПРОДАВЦЯ та подати клопотання про залучення його до участі у справі. ПРОДАВЕЦЬ повинен вступити у справу на сторони ПОКУПЦЯ.

2. ЦІНА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

2.1. Продаж зазначеного Об'єкту продажу вчиняється за ціною 4 180 000,00 грн. (чотири мільйони сто вісімдесят тисяч гривень 00 копійок), крім того ПДВ – 836 000,00 грн. (вісімсот тридцять шість тисяч гривень 00 копійок), що становить загальну суму Договору – 5 016 000,00 грн. (п'ять мільйонів шістнадцять тисяч гривень 00 копійок).

Вказана ціна, встановлена за згодою сторін цього Договору, є остаточною і зміні не підлягає, крім випадку, передбаченого другим абзацом п.1.5 цього Договору.

2.2. ПОКУПЕЦЬ сплатив ПРОДАВЦЮ суму, вказану в п.2.1. цього Договору, до підписання цього Договору та його нотаріального посвідчення на підставі Попереднього договору купівлі-продажу автозаправного комплексу від 17 червня 2014 року, посвідченого Красовською А.В., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу за реєстровим №3572, Договору про внесення змін та доповнень до Попереднього договору купівлі-продажу автозаправного комплексу, посвідченого Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 травня 2015 року за реєстровим №3971.

2.3. ПОКУПЕЦЬ несе всі витрати, пов'язані з нотаріальним посвідченням цього Договору. Ці витрати

3. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Цей Договір вступає в силу від дати його підписання та нотаріального посвідчення.

4. ПЕРЕДАЧА МАЙНА

4.1. ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний в день укладення цього Договору передати вказаний у п.1.1. цього Договору Об'єкт продажу за Актом приймання – передачі. Акт приймання – передачі Об'єкту продажу складається уповноваженими представниками сторін та скріплюється печатками сторін.

4.2. Обов'язок ПРОДАВЦЯ передати Об'єкт продажу ПОКУПЦЕВІ вважається виконаним у момент передачі ПОКУПЦЕВІ всієї необхідної технічної документації на Об'єкт продажу, а також підписання уповноваженими представниками сторін Акту приймання - передачі.

4.3. До моменту фактичної передачі Об'єкту продажу ПРОДАВЕЦЬ несе відповідальність за збереження його фізичного стану, обладнання та невід'ємних конструктивних елементів. У разі виконання цього обов'язку, ПРОДАВЕЦЬ зобов'язується відшкодувати завдану шкоду.

5. ВИНИКНЕННЯ ПРАВА ВЛАСНОСТІ

5.1. Право власності на придбаний Об'єкт продажу у ПОКУПЦЯ виникає з моменту державної реєстрації в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно у встановленому законом порядку.

5.2. Ризик випадкового знищення або випадкового пошкодження Об'єкту продажу переходить до ПОКУПЦЯ з моменту його передачі останньому.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний:

6.1.1. Оплатити у разі наявності заборгованість з комунальних послуг, звільнити Об'єкт продажу від інших речей, вилучити ключі від Об'єкту продажу в осіб та передати їх ПОКУПЦЮ в його власність без будь-яких виключень разом з Об'єктом продажу, що є предметом цього Договору.

6.1.2. Забезпечити явку свого уповноваженого представника для підписання Акту приймання-передачі, а також надати ПОКУПЦЮ всі необхідні документи для нормальної експлуатації Об'єкту продажу.

6.2. ПОКУПЕЦЬ зобов'язаний:

6.2.1. Прийняти Об'єкт продажу на умовах, передбачених цим Договором.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. За невиконання або неналежне виконання сторонами своїх зобов'язань, вони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством та цим Договором.

7.2. За невиконання чи неналежне виконання ПРОДАВЦЕМ обов'язків по передачі Об'єкту продажу, вказаних в п.4.1. цього Договору останній зобов'язаний сплатити ПОКУПЦЮ штраф в розмірі 10% (десяти відсотків) від загальної суми Договору протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту отримання письмової вимоги ПОКУПЦЯ, а також несе витрати, пов'язані з оплатою комунальних послуг до дня передачі Об'єкту продажу, крім випадків, коли прострочення сталося з вини ПОКУПЦЯ.

7.3. В усьому іншому, що не передбачено цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України. Сплата штрафних санкцій за цим Договором не звільняє жодну із сторін від обов'язку виконати умови цього Договору.

8. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. Усі спори, що впливають з цього Договору або пов'язані з ним, підлягають розгляду в судовому порядку, передбаченому чинним законодавством України.

9. ІНШІ УМОВИ

9.1. Сторони підтверджують, що:

- укладення договору відповідає їх інтересам;
- волевиявлення є вільним, усвідомленим і відповідає їх внутрішній волі;
- умови договору зрозумілі і відповідають реальній домовленості сторін;
- договір не приховує іншого правочину і спрямований на реальне настання наслідків, які обумовлені цим Договором.



НАН 724481

9.2. Зі змістом ст.ст.229, 230, 231, 233, 234, 235 Цивільного кодексу України сторони ознайомлені.

9.3. Сторони свідчать, що у тексті цього договору зафіксовано усі істотні умови, що стосуються купівлі-продажу Об'єкту продажу. Будь-які попередні домовленості, які мали місце до укладення цього Договору і не відображені у його тексті, не мають правового значення.

9.4. Правові наслідки приховування реальної вартості Об'єкту продажу, зміст ст.ст.182, 377, 655, 656, 659, 660 Цивільного кодексу України, ст.120 Земельного кодексу України сторонам роз'яснено.

9.5. ПРОДАВЕЦЬ та ПОКУПЕЦЬ за цим Договором мають статус платника податку на прибутки підприємств на загальних умовах.

9.6. Сторони домовились про те, що укладення та нотаріальне посвідчення цього Договору відбувається за місцезнаходженням ПОКУПЦЯ.

9.7. Цей Договір складений в трьох примірниках, один з яких залишається у справах Якимів Н.Б., приватного нотаріуса Львівського міського нотаріального округу, а інші видаються ПОКУПЦЮ та ПРОДАВЦЮ.

10. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

10.1. ПРОДАВЕЦЬ:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»

01001, м.Київ, вулиця Хрещатик, буд.12-А, 2-й поверх;

код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31928001;

р/р 26006002360238 у РВ АТ «ОТП Банк», МФО 300528

Від імені **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»**
діє **директор громадянин України Козій Віталій Володимирович**

10.2. ПОКУПЕЦЬ:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

79056, м. Львів, вул. Пластова, буд.1

код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31729918

п/р 26006001332676 у АТ «ОТП Банк», м. Київ, МФО 300528

Від імені **ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»** на підставі довіреності, посвідченої Красовською А.В., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 жовтня 2014 року за реєстровим №6226, діє **Калужинський Олег Володимирович**

Місто Львів, Україна двадцять першого травня дві тисячі п'ятнадцятого року.

Цей договір посвідчено мною, **Якимів Н.Б.**, приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність, дієздатність **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»**, **ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»** та повноваження їх представників і належність **ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»** відчужуваного майна — автозаправного комплексу перевірено.

Відповідно до статті 182 Цивільного кодексу України право власності на автозаправний комплекс підлягає державній реєстрації у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

Зареєстровано в реєстрі за № 31813
Стягнуто плати згідно ст.31 Закону України «Про нотаріат»

Приватний нотаріус

Всього прошито, пронумеровано і скріплено печаткою _____ аркуш _____

Приватний нотаріус
Якимів Надія Богданівна

АКТ

ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ

до Договору купівлі-продажу автотранспортного комплексу, укладеного між ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» та ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», посвідченого 21 травня 2015 року Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу, зареєстрованого в реєстрі за № 4013/

Дата складення: 21 травня 2015 року

Місце складення: м. Київ

Ми, що нижче підписалися:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 3192800), що знаходиться за адресою: 01001, м.Київ, вулиця Хрещатик, буд.12-А, 2-й поверх (дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців: 27.03.2002, 25.07.2007 року, № 1 074 120 0000 026253, відповідно до Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, виданої Шубіна Т.Я., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Головного управління юстиції у місті Києві 22 травня 2014 року), від імені якого діє директор *зрандадянин України Котій Віталій Володимирович*, який проживає за адресою: м.Пустомити Львівської області, вул.Шоптицьких, буд.36, та діє на підставі Статуту ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» у новій редакції, зареєстрованого Сіроштан Г.О., державним реєстратором Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації 07 листопада 2012 року, запис №10741050016026253, Протоколу (Рішення) №17/14 Загальних зборів учасників ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» від 30 березня 2014 року, Протоколу (Рішення) №19/05/2015 Загальних зборів учасників ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» від 19 травня 2015 року, в подальшому іменується «**ПРОДАВЕЦЬ**», з однієї сторони, та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31729918), що знаходиться за адресою: 79056, м. Львів, вул. Пластова, буд.1 (дата державної реєстрації, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців про включення до Єдиного державного реєстру: 30.10.2001 р., 25.03.2005 року, №1 415 120 0000 004040, відповідно до Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців серії АГ №918683, виданої Киричук Л.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції 05 лютого 2014 року); Статут Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» у новій редакції, зареєстрований Фенчин В.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції 21 квітня 2015 року, запис №14151050049004040, Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців, виданий Фенчин В.В., державним реєстратором юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців Реєстраційної служби Львівського міського управління юстиції станом на 06 квітня 2015 року, Витяг з протоколу №09/15 засідання Наглядової ради Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» від 16 квітня 2015 року, Витяг з протоколу №10/15 засідання Наглядової ради Публічного акціонерного товариства «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» від 27 квітня 2015 року, від імені якого на підставі довіреності, посвідченої Красовською А.В, приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 жовтня 2014 року за реєстровим №6226, діє *громадянин України Калужинський Олег Володимирович*, що проживає за адресою: с.Губачі Старосамбірського району Львівської області, в подальшому іменується «**ПОКУПЕЦЬ**», з другої сторони,

що є Сторонами Договору купівлі-продажу автотранспортного комплексу, укладеного між ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО» та ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», посвідченого 21 травня 2015 року Якимів Н.Б., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу, зареєстрованого в реєстрі за № 4013/

склали цей Акт про наступне:

1. **ПРОДАВЕЦЬ** передав, а **ПОКУПЕЦЬ** прийняв у власність автотранспортний комплекс, що знаходиться за адресою: м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж (два «ж»), загальною площею 393,9 (триста дев'яносто три цілих дев'ять десятків) кв.м., а саме автотранспортний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та спорудами фізкультурно-оздоровчого призначення, надалі в тексті цього Акту іменується «Об'єкт продажу».

2. Продаж зазначеного Об'єкту продажу вчиняється за ціною за ціною 4 180 000,00 грн. (чотири мільйони сто вісімдесят тисяч гривень 00 копійок), крім того ЛДВ – 836 000,00 грн. (вісімсот тридцять шість тисяч гривень 00 копійок), що становить загальну суму – 5 016 000,00 грн. (п'ять мільйонів шістнадцять тисяч гривень 00 копійок).

3. Місце передачі Об'єкту продажу – м.Київ, проспект Леся Курбаса, будинок 2ж (два «ж»)197

4. З моменту фактичної перелачі та підписання цього Акту ризики його випадкової втрати (пошкодження) переходить від Продавця до Покупця.

5. Цей Акт становить невід'ємну частину Договору.

РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»

01001, м.Київ, вулиця Хрещатик, буд.12-А, 2-й поверх;

код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31928001;

п/р 26006002360238 у РВ АТ «ОТП Банк», МФО 300528

Від імені **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СТИЛЬ БЮРО»**

діє директор громадянин України *Козій Віталій Володимирович*



ПОКУПЕЦЬ:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

79056, м. Львів, вул. Пластова, буд.1

код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31729918

п/р 26006001332676 у АТ «ОТП Банк», м. Київ, МФО 300528

Від імені **ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»** на підставі довіреності, посвідченої Красовською А.В., приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу 20 жовтня 2014 року за реєстровим №6226, діє *Калужинський Олег Володимирович*



Україна, місто Київ, двадцять п'ятого березня дві тисячі шістнадцятого року.

Київська міська рада (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 22883141, м. Київ, вул. Хрещатик, 36) – далі у тексті – „Орендодавець”, в особі Київського міського голови Кличка Віталія Володимировича (зареєстрований за адресою: м. Київ, б-р. Л. Українки, буд. 21, кв. 8), який діє на підставі ст. 42 Закону України “Про місцеве самоврядування в Україні” – з однієї сторони, та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31729918, м. Львів, вул. Пластова, 1) – далі у тексті – „Орендар”, в особі Туніка Андрія Володимировича (реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб – платників податків 3089420938, зареєстрований за адресою: м. Київ, вул. Драгоманова, буд. 40-Є, кв. 15), який діє на підставі Довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Красовською А.В. 10 грудня 2015 року за реєстровим № 8220, – з другої сторони, уклали договір оренди земельної ділянки (далі у тексті – Договір) про нижченаведене:

1. Предмет Договору

1.1. Орендодавець, на підставі рішення Київської міської ради від 01.10.2015 року за № 95/1998 передає, а Орендар приймає в оренду (строкове платне користування) земельну ділянку (далі – об'єкт оренди або Земельна ділянка), визначену цим Договором, яка перебуває у комунальній власності. Державну реєстрацію права власності в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно проведено державним реєстратором прав на нерухоме майно Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві Двораком Р.В. згідно з рішенням про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 23230132 від 29.07.2015 року, номер запису про право власності: 10591200, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690740880000, про що видано Витяг з Державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 10.12.2015 року, індексний номер витягу: 49549311.

2. Об'єкт оренди

2.1. Об'єктом оренди відповідно до цього Договору є Земельна ділянка з наступними характеристиками:

- місце розташування – на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва).

На Земельній ділянці розташований автозаправний комплекс, що належить Орендарю на праві власності на підставі договору купівлі-продажу автозаправного комплексу, посвідченого приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Якимів Н.Б. 21.05.2015 року за реєстровим № 4013. Державну реєстрацію права власності на автозаправний комплекс в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно проведено державним реєстратором прав на нерухоме майно приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Якимів Н.Б. згідно з рішенням про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 21478453 від 21.05.2015 року, номер запису про право власності: 9747774, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 110754080000, про що видано Витяг з Державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 21.05.2015 року, індексний номер витягу: 37869255.

- розмір – 0,2891 (нуль цілих дві тисячі вісімсот дев'яносто одна десятитисячна) га;

- цільове призначення – для експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу з об'єктами дорожнього сервісу;

- кадастровий номер – 8000000000:75:271:0019.



HAT 750714

2.2. Відповідно до витягу з технічної документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру від 15.01.2016 року №7777-26-7777.5-56/30-16 нормативна грошова оцінка Земельної ділянки становить 10 034 376 (десять мільйонів тридцять чотири тисячі триста сімдесят шість) грн. 88 коп.

2.3. Земельна ділянка, яка передається в оренду, не має недоліків, що можуть перешкоджати її ефективному використанню.

3. Строк дії Договору

3.1. Договір укладено на 15 (п'ятнадцять) 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 8 (восьми) відсотків від її нормативної грошової оцінки.

Обчислення розміру орендної плати за Земельну ділянку здійснюється з урахуванням цільового призначення та коефіцієнтів індексації, визначених законодавством.

4.3. У випадку, якщо цей Договір з вини Орендаря не укладений в установленому законодавством порядку протягом п'яти місяців з моменту набуття чинності рішенням Київської міської ради, зазначеного у п.п. 1.1. цього Договору, то розмір річної орендної плати (зазначений у п.п. 4.2. Договору) на період, аналогічний терміну прострочення укладання договору оренди землі, встановлюється у двократному розмірі, але не більше дванадцяти відсотків від нормативної грошової оцінки Земельної ділянки.

4.4. Після закінчення періоду, за який сплачується орендна плата у двократному розмірі, орендна плата розраховується та сплачується відповідно до п.п. 4.2. Договору.

4.5. Розмір орендної плати може змінюватись за згодою сторін шляхом прийняття відповідного рішення Київською міською радою, внесення змін до цього Договору та з урахуванням п.п. 4.6. даного Договору.

4.6. Розмір орендної плати змінюється шляхом прийняття відповідного рішення Київською міською радою, якщо орендна ставка, визначена у п.п.4.2. Договору, нижча, ніж мінімальна орендна ставка, визначена чинним законодавством України. Після прийняття відповідного рішення Київської міської ради, доведення даного рішення до Орендаря для ознайомлення та внесення змін до цього Договору Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату відповідно до нової орендної ставки.

4.7. 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.

4.8. Орендна плата вноситься Орендарем рівними частками за податковий (звітний) період, який дорівнює календарному місяцю, щомісячно протягом тридцяти календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного (податкового) місяця на рахунок 33217812700009, код 18010600 у ГУ ДКСУ у м. Києві, код банку 820019. Одержувач: УДКСУ у Святошинському р-ні м.Києва, код ЄДРПОУ 37962074. Питання сплати податку на додану вартість та інших податкових платежів, що пов'язані з виконанням Договору, вирішуються Орендарем в установленому законодавством України порядку.

4.9. 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.

4.10. Розмір орендної плати переглядається у разі зміни умов господарювання, передбачених Договором, зміни розмірів земельного податку, зміни мінімального розміру орендної плати, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством, 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 відповідного рішення Київської міської ради та внесення



змін до цього Договору Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату відповідно до нової орендної ставки.

4.11. За несвочасне внесення орендної плати справляється пеня в розмірі 120 (ста двадцяти) відсотків річних облікової ставки Національного банку України, діючої на день виникнення такого боргу або на день його (його частини) погашення, при цьому для розрахунку використовується більша із зазначених ставок. Розрахунок пені здійснюється на дату погашення суми боргу (частини боргу) за кожний календарний день прострочення платежу, включаючи день такого погашення.

4.12. У випадку викупу даної Земельної ділянки Орендарем, Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату до моменту державної реєстрації права власності на дану Земельну ділянку.

4.13. У випадку відчуження об'єкта нерухомого майна, що належало Орендарю та розташоване на Земельній ділянці, Орендар зобов'язаний сплачувати орендну плату до оформлення відповідного права на дану Земельну ділянку новим власником даного нерухомого майна.

4.14. Контроль за правильністю обчислення і справляння орендної плати, нарахування пені за несвочасну сплату орендної плати та її стягнення здійснює орган доходів і зборів 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 лише в разі прийняття Київською міською радою рішення про затвердження проекту землеустрою щодо відведення Земельної ділянки у зв'язку зі зміною цільового призначення Земельної ділянки та внесення відповідних змін до Договору. Роботи по розробці проекту землеустрою щодо відведення сплачує Орендар.

6. Умови і строки передачі Земельної ділянки в оренду

6.1. Сторони підтверджують, що Земельна ділянка, яка є об'єктом за цим Договором, передається в оренду у придатному для її використання стані та вважається переданою Орендодавцем Орендареві з моменту державної реєстрації права оренди.

6.2. Право на оренду Земельної ділянки виникає з моменту державної реєстрації цього права.

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.

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 неотриманих доходів, відповідно до чинного законодавства у разі розірвання цього Договору.

8.2. Орендодавець зобов'язаний:

- повідомити в письмовій формі Орендаря про намір продати Земельну ділянку третій особі із зазначенням її ціни та інших умов, на яких вона продається;
- не вчиняти дій, які б перешкождали 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;



НАТ 750715

- за письмовою згодою Орендодавця зводити в установленому законодавством порядку жилі, виробничі, культурно-побутові та інші будівлі і споруди;
- 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 поновлення Договору;
- переважне право на купівлю Земельної ділянки у разі її продажу.

8.4. Орендар зобов'язаний:

- приступати до використання Земельної ділянки в строк, встановлений цим Договором, після державної реєстрації права оренди даної Земельної ділянки;
- використовувати Земельну ділянку відповідно до її цільового призначення;
- своєчасно вносити орендну плату;
- у випадку зміни нормативної грошової оцінки Земельної ділянки або при зміні функціонального використання об'єкта нерухомості, що розташований на Земельній ділянці, у десятиденний термін в письмовій формі замовити в установленому порядку витяг з технічної документації (довідку) про нову нормативну грошову оцінку Земельної ділянки або її частини з урахуванням зазначених змін. Після одержання цього витягу (довідки) передати його (її) до органу доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки, копію витягу з технічної документації, засвідчену печаткою та підписом керівника Орендаря, 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, а також повідомити про наміри подальшого використання Земельної ділянки. У випадку, якщо Орендар має намір припинити право користування Земельною ділянкою (її частиною), цей Договір розривається за згодою сторін, або до цього Договору вносяться відповідні зміни при виникненні відповідного права на землю у нового власника об'єктів, які були відчужені;
- 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 органом доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки про сплату орендної плати;
- після подання до відповідного органу доходів і зборів податкової декларації з плати за землю, не пізніше 01 квітня та 01 жовтня поточного року, письмово інформувати Департамент земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) про сплату орендної плати, надавши засвідчені печаткою та підписом керівника Орендаря підтвердуючі документи, а саме: податкову декларацію з відміткою органу доходів і зборів про внесення даних до електронної бази податкової звітності та платіжні документи з відповідною відміткою банку про сплату коштів;
- питання майнових відносин вирішувати в установленому порядку;
- у разі необхідності проведення реконструкції чи нового будівництва питання оформлення дозвільної та проектно-кошторисної документації вирішувати в порядку, визначеному законодавством України;
- питання пайової участі та укладення з Департаментом економіки та інвестицій виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) договору про пайову участь вирішувати в порядку та випадках, встановлених законодавством;
- забезпечити вільний доступ для прокладання нових, ремонту та експлуатації, існуючих інженерних мереж і споруд, що знаходяться в межах Земельної ділянки;
- у п'ятиденний строк після державної реєстрації права оренди Земельної ділянки надати копію цього Договору до органу доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки.

8.5. Право на оренду Земельної ділянки державної або комунальної власності не може бути відчужено її Орендарем іншим особам, внесено до статутного капіталу, передано у заставу.



8.6. Сторони також мають інші права та 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;
- набуття права власності на об'єкти нерухомості, що розташовані на орендованій іншою особою Земельній ділянці. В даному випадку сплата орендної плати за Земельну ділянку відбувається в порядку, передбаченому п.п 4.13 цього Договору.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

11.4. Припинення Договору шляхом розірвання.

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.

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:

- Після закінчення строку, на який було укладено цей Договір, Орендар, за умови належного виконання своїх обов'язків, має переважне право перед іншими особами на поновлення Договору. У цьому разі Орендар повинен не пізніше, ніж за 3 (три) місяці до закінчення строку дії Договору повідомити письмово Орендодавця про намір продовжити його дію та сплачувати орендну плату за період від дня закінчення дії цього Договору до дня поновлення його дії у порядку та у розмірах, встановлених цим Договором.

- У разі поновлення 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, а також реорганізація юридичної особи – Орендаря не є підставою для зміни умов або розірвання Договору.

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



HAT 750716

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. Усі спори, що пов'язані із виконанням умов цього Договору, вирішуються судами України при неможливості досудового врегулювання спорів, що виникають при виконанні умов цього Договору.

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.

14. Прикінцеві положення

14.1. Договір набуває чинності з моменту його нотаріального посвідчення.

14.2. Витрати, пов'язані з нотаріальним посвідченням цього договору, сплачує Орендар.

14.3. Цей Договір складений у трьох примірниках. 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

Київський міський голова _____

Орендар _____

В. Гунік Гунік А.В.

Всього
приміток
(або проміжуровань).
прошу перевірено
скріплено печаткою

прислів

Місто Київ, Україна, двадцять дев'ятого березня дві тисячі шістнадцятого року.

Цей договір посвідчено мною, Дем'яненко Т.М., приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правоздатність та дієздатність Київської міської ради, ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» і повноваження їх представників перевірено.

Зареєстровано в реєстрі за № 375

Справлено плату за домовленістю.

Приватний нотаріус



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



ДОГОВІР
суборенди земельної ділянки

Україна, місто Київ, сімнадцятого серпня дві тисячі шістнадцятого року.

Товариство з обмеженою відповідальністю «СТИЛЬ БЮРО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31928001, м. Київ, вулиця Хрещатик, будинок 12-А, 2-й поверх) - далі у тексті - «Суборендодавець», в особі представника Тулика Андрія Володимировича (реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб - платників податків 3089420938, зареєстрований за адресою: м. Київ, вул. Драгоманова, буд. 40-Є, кв. 15), який діє на підставі довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Красовською А.В. 09 серпня 2016 року за реєстровим № 5877, - з однієї сторони, та

Товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНРАН-АВТО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 37931067, м. Київ, вулиця Хрещатик, будинок 12-А, поверх 7) - далі у тексті - «Суборендар», в особі Директора Данюка Руслана Олександровича (реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб - платників податків 2639001856, зареєстрований за адресою: м. Київ, вул. Радунська, буд. 42/10, кв. 209), який діє на підставі Статуту, - з другої сторони, уклали договір суборенди земельної ділянки (далі у тексті - Договір) про наочелазведене:

1. Предмет договору

1.1. Суборендодавець надає, а Суборендар приймає в строкове платне користування (суборенду) земельну ділянку (далі - об'єкт суборенди або Земельна ділянка), визначену іменем Договором.

1.2. Земельна ділянка, що передається в суборенду, перебуває в оренді (строковому платному користуванні) в Суборендодавця на підставі Договору оренди, посвідченого приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Мисюк В.І. 13 травня 2008 року за реєстровим № 2164, та зареєстрованого Головним управлінням земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) 15.05.2008 року за № 75-6-00403; з урахуванням договору про внесення змін та доповнень, посвідченого приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Кравченко Н.П., 17.01.2012 року за реєстровим № 19, та зареєстрованого Головним управлінням земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) 25.01.2012 року за № 75-6-00531, і договору про внесення змін до договору оренди земельної ділянки, приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М. 25 березня 2016 року за реєстровим № 374, - далі у тексті - «Договір оренди».

1.3. Земельна ділянка перебуває у комунальній власності. Державну реєстрацію права власності в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно проведено державним реєстратором прав на нерухоме майно Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві Двораком Р.В. згідно з рішенням про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 23230934 від 29.07.2015 року, номер запису про право власності: 10591518, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690761780000, про що видано Витяг з Державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 29.07.2015 року, індексний номер витягу: 41388350.

1.4. Державну реєстрацію іншого речового права (право оренди) в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно проведено державним реєстратором прав на нерухоме майно приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М. згідно з рішенням про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 28976212 від 28.03.2016 року, номер запису про інше речове право: 13905838, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690761780000, що підтверджується Інформаційною довідкою Державного



НВТ 890888

реєстру прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна від 28.03.2016 року, індексний номер довідки: 56129506.

2. Об'єкт оренди

2.1. Об'єктом суборенди відповідно до цього Договору є Земельна ділянка з наступними характеристиками:

- місце розташування - на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва;
- розмір - 0,2256 (дві сотні дві тисячі двісті вісімдесят шість десятитисячних) га;
- цільове призначення - для будівництва, експлуатації та обслуговування автотранспортного комплексу з об'єктами дорожнього сервісу;
- кадастровий номер - 8000040000.75:271.0020.

2.2. Відповідно до витягу з технічної документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру від 15.01.2016 року за № 7777-26-7777.5-52/30-16 нормативна грошова оцінка Земельної ділянки становить 7 934 481 (сім мільйонів дев'ятоот тридцять чотири тисячі чотириста вісімдесят одна) грн. 34 коп.

2.3. Земельна ділянка, яка передається в суборенду, не має недоліків, що можуть перешкодити її ефективному використанню.

3. Строк дії Договору

3.1. Договір укладено до 15.05.2023 року (до закінчення строку дії Договору оренди).

4. Суборендна плата

4.1. Визначена цим Договором суборендна плата складає компенсацію Суборендодавцю повного розміру орендної плати, що розраховується та сплачується як згідно розділу 4 Договору оренди.

4.2. На умовах цього Договору Суборендар компенсує Суборендодавцю повну вартість орендної плати, передбаченої розділом 4 Договору оренди щомісячно на підставі виставленого Суборендодавцем рахунку або сплачує щомісячно Суборендну плату Орендодавцю Земельної ділянки в порядку, передбаченому розділом 4 Договору оренди (у випадку відсутності відповідного рахунку від Суборендодавця).

5. Умови використання Земельної ділянки

5.1. Умови збереження стану об'єкта Суборенди:

- на Земельній ділянці не дозволяється діяльність, не пов'язана з цільовим призначенням Земельної ділянки. Зміна цільового призначення Земельної ділянки можлива лише в разі прийняття Київською міською радою рішення про затвердження проекту землеустрою щодо відведення Земельної ділянки у зв'язку зі зміною цільового призначення Земельної ділянки та внесення відповідних змін до Договору. Роботи по розробці проекту землеустрою щодо відведення сплачує Суборендар.

6. Умови і строки передачі Земельної ділянки в Суборенду

6.1. Сторони підтверджують, що Земельна ділянка, яка є об'єктом за цим Договором, передається в Суборенду у придатному для її використання стані та вважається переданою Суборендодавцем Суборендареві з моменту державної реєстрації права Суборенди. Передача земельної ділянки Суборендареві засвідчується актом приймання – передачі земельної ділянки.

6.2. Право на Суборенду Земельної ділянки виникає з моменту державної реєстрації цього права.



7. Умова повернення Земельної ділянки

7.1. Після припинення дії Договору Суборендар повертає Суборендодавцеві Земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в суборенду.

Суборендодавець 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.

8. Права та зобов'язки Сторін

8.1. Суборендодавець має право вимагати від Суборендаря:

- використання Земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з цим Договором;
- своєчасного внесення суборендної плати;
- дотримання розірвання цього Договору;
- відшкодування понесених збитків, в тому числі неотриманих доходів, відповідно до чинного законодавства у разі розірвання цього Договору.

8.2. Суборендодавець зобов'язаний:

- повідомити в письмовій формі Суборендаря про намір продати Земельну ділянку третій особі із зазначенням її ціни та інших умов, на яких вона продається;
- не вчиняти дій, які б перешкодили Суборендарю користуватися Земельною ділянкою;
- передати в користування Земельну ділянку у стані, що відповідає умовам цього Договору.

8.3. Суборендар 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;
- переважне право на купівлю Земельної ділянки у разі її продажу.

8.4. Суборендар зобов'язаний:

- використовувати Земельну ділянку відповідно до її цільового призначення;
- своєчасно вносити Суборендну плату;
- у випадку зміни нормативної грошової оцінки Земельної ділянки або при зміні функціонального використання об'єкта нерухомості, що розташований на Земельній ділянці, у десятиденний термін в письмовій формі замовити в установленому порядку витяг з технічної документації (довідку) про нову нормативну грошову оцінку Земельної ділянки або її частини з урахуванням зазначених змін. Після одержання цього витягу (довідки) передати його (її) до органу доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки, копію витягу з технічної документації, засвідчену печаткою та підписом керівника Суборендаря, передати до Департаменту земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації);

- письмово повідомити Суборендодавця про відчуження об'єктів (їх частин), що розташовані на Земельній ділянці і належать Суборендарю, протягом десяти днів з моменту вчинення відповідного правочину, а також повідомити про наміри подальшого використання Земельної ділянки. У випадку, якщо Суборендар має намір припинити право користування Земельною ділянкою (її частиною), цей Договір розривається за згодою сторін;

- забезпечити вільний доступ до Земельної ділянки представнику контролюючих органів;
- повернути Земельну ділянку Суборендодавцю у стані, придатному для її подальшого використання після припинення дії цього Договору;

- у строки, встановлені чинним законодавством, звітувати перед органом доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки про сплату суборендної плати;

- після подання до відповідного органу доходів і зборів податкової декларації з плати за землю, не пізніше 01 квітня та 01 жовтня поточного року, письмово інформувати Департамент земельних ресурсів виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) про сплату суборендної плати, надавши засвідчені печаткою та підписом керівника Суборендаря підтвердуючі документи, а саме: податкову декларацію з відміткою



НВТ 890889

органу доходів і зборів про внесення даних до електронної бази податкової звітності та платіжні документи з відповідною відміткою банку про сплату коштів;

- питання відшкодування відновної вартості зелених насаджень (акт обстеження зелених насаджень від 26.02.2003 року за № 27) та інші питання майнових відносин вирішувати в установленому порядку;

- виконати вимоги, викладені в листах Головного управління містобудування, архітектури та дизайну міського середовища від 05.02.2003 року за №18-259, Київської міської санепідстанції від 27.03.2003 року за № 1916, управління охорони навколишнього природного середовища від 13.08.2003 року за № 08-8-20/3509, Головного управління охорони культурної спадщини від 14.07.2003 року за № 3932;

- забезпечити вільний доступ для прокладання нових, ремонту та експлуатації існуючих інженерних мереж і споруд, що знаходяться в межах Земельної ділянки;

- питання публічної участі вирішити відповідно до законодавства;

- у разі необхідності проведення реконструкції чи нового будівництва питання оформлення дозвільної та проектно-кошторисної документації вирішувати в порядку, визначеному законодавством;

- об'єкт розмістити згідно місцями охоронних зон інженерних комунікацій;

- у п'ятиденний строк після державної реєстрації права суборенди Земельної ділянки надати копію цього Договору до органу доходів і зборів за місцезнаходженням Земельної ділянки.

8.5. Право на Суборенду Земельної ділянки державної або комунальної власності не може бути відчужено її Суборендарем 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 Суборенди чи його частини
Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта суборенди чи його частини несе Суборендар.

10. Страхування об'єкта Суборенди

Сторони домовилися про те, що Суборендар має право застрахувати об'єкт Суборенди.

11. Зміна умов Договору та припинення і повнення Договору

11.1. Всі зміни та/або доповнення до цього Договору вносяться за згодою сторін. Згодою або запереченням Суборендодавця на зміни та/або доповнення до цього Договору, є його рішення, прийняте в установленому законодавством порядку.

11.2. Витрати, пов'язані із внесенням зміни та/або доповнення до цього Договору, сплачує Суборендар.

11.3. Договір Суборенди припиняється в разі:

- припинення Договору оренди;
- закінчення строку, на який його було укладено;
- виступу 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 Суборендаря;
- ліквідації юридичної особи – Суборендаря та/або Суборендодавця;
- набуття права власності на об'єкти нерухомості, що розташовані на орендованій іншою особою Земельній ділянці.

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

11.4. Припинення Договору шляхом розірвання:

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.

11.5. Договір може бути достроково розірваний у разі невиконання або неналежного виконання Суборендарем обов'язків, визначених у п.п. 5.1. та 8.4. цього Договору.

11.6. Розірвання цього Договору здійснюється в установленому законом порядку.

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 Суборендарем 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. Усі спори, що пов'язані із виконанням умов цього Договору, вирішуються судами України при неможливості досудового врегулювання спорів, що виникають при виконанні умов цього Договору.

13. Прикінцеві положення

13.1. Договір набуває чинності з моменту його нотаріального посвідчення.

13.2. Витрати, пов'язані з нотаріальним посвідченням цього договору, сплачує Суборендар.

13.3. Цей договір складено в трьох примірниках, один із яких призначається для зберігання в справах приватного нотаріуса Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М., а інші, вкладаєні на спеціальних бланках нотаріальних документів, видаються по одному для кожної із Сторін.

Суборендодавець Дем'яненко Т.М.

Суборендар Андрій



Місто Київ, Україна, сімнадцятого серпня дві тисячі двадцять четвертого року.

Цей договір посвідчено мною, Дем'яненко Т.М., приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу.

Договір підписано сторонами у моїй присутності.

Особи громадян, які підписали договір, встановлено, їх дієздатність, а також правосдатність та дієздатність Товариства з обмеженою відповідальністю «СТИЛЬ БІУРО», Товариства з обмеженою відповідальністю «ЕНРАН-АВТО» і повноваження їх представників перевірено.



Зареєстровано в реєстрі за № 815
 Справлено плату за домовленістю.
 Приватний нотаріус

[Handwritten signature]



HBT 890890

**АКТ
ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ**

Україна, місто Київ, сімнадцятого серпня дві тисячі шістнадцятого року.

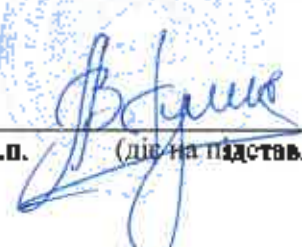
Товариство з обмеженою відповідальністю «СТИЛЬ БЮРО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 31928001, м. Київ, вулиця Хрещатик, будинок 12-А, 2-й поверх) - далі у тексті - «Суборендодавець», в особі представника Тушіка Андрія Володимировича (реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб - платників податків 3089420938, зареєстрований за адресою: м. Київ, вул. Драгоманова, буд. 40-Є, кв. 15), який діє на підставі довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Красовською А.В. 09 серпня 2016 року за реєстровим № 5877, - з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНРАН-АВТО» (код платника податків згідно з Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України 37931067, м. Київ, вулиця Хрещатик, будинок 12-А, поверх 7) - далі у тексті - «Суборендар», в особі Директора Даниюка Руслана Олександровича (реєстраційний номер облікової картки платника податків за даними Державного реєстру фізичних осіб - платників податків 2639001856, зареєстрований за адресою: м. Київ, вул. Радунська, буд. 42/10, кв. 209), який діє на підставі Статуту, - з другої сторони, відповідно до договору суборенди земельної ділянки, укладеного між Суборендодавцем і Суборендарем, посвідченого приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М. «17» серпня 2016 року за реєстровим № 815, склали цей Акт приймання-передачі земельної ділянки про так:

1. Суборендодавець передає, а Суборендар прийняв у своє користування земельну ділянку з наступними характеристиками:
 - місце розташування - на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва;
 - розмір - 0,2286 (нуль цілих дві тисячі двісті вісімдесят шість десятитисячних) га;
 - цільове призначення - для будівництва, експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу з об'єктами дорожнього сервісу;
 - кадастровий номер - 8000000000:75:271:0020.
2. Сторони підтверджують, що земельна ділянка, зазначена в п.1 цього Акта, передається в Суборенду у придатному для її використання стані.

ПІДПИСИ СТОРІН:

СУБОРЕНДОДАВЕЦЬ
Представник ТОВ «СТИЛЬ БЮРО»


Тушік А.В.
м.п. (діє на підставі довіреності)

СУБОРЕНДАР
Директор ТОВ «ЕНРАН-АВТО»


Даниюк Р.О.
м.п. 



Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Номер інформаційної довідки: 66149433
Дата, час формування: 18.08.2016 13:14:42
Інформаційну довідку сформовано: приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування інформаційної довідки: заява № 18164712

Параметри запиту

Пошук в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно про: права власності, інші речові права, іпотеки, обтяження
Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690761780000

**ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ РЕЧОВИХ ПРАВ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО**

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690761780000
Об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка
Кадастровий номер: 8000000000:75:271:0020
Площа: 0.2286 га
Цільове призначення: для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій
Адреса: м.Київ

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності: 10591518
Дата, час державної реєстрації: 23.07.2015 19:20:15
Державний реєстратор: Дворак Руслан Володимирович, Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві, м.Київ
Підстава виникнення права власності: Закон України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо розмежування земель державної та комунальної власності", серія та номер: 5245-VI, виданий 06.09.2012, видавник: Верховна Рада України
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 23230934 від 29.07.2015 10:31:27, Дворак Руслан Володимирович, Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві, м.Київ
Форма власності: комунальна



Розмір частки: 1/1
Власник: ТЕРИТОРІАЛЬНА ГРОМАДА МІСТА КИЄВА В ОСОБІ КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 15972207

Дата, час державної реєстрації: 17.08.2016 12:36:51

Державний реєстратор: приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Підстава виникнення іншого речового права: договір суборенди земельної ділянки, серія та номер: 815, виданий 17.08.2016, видавник: приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М.

Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 30998621 від 18.08.2016 12:59:04, приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки, суборенда

Зміст, характеристика іншого речового права: Строк дії: 15.05.2023, підкайм

Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендар, (Суборендар): Товариство з обмеженою відповідальністю "ВНРАН-АВТО", код ЄДРПОУ: 37931067
Орендодавець, (Суборендодавець): Товариство з обмеженою відповідальністю «СТИЛЬ БЮРО», код ЄДРПОУ: 31928001

Опис об'єкта іншого речового права: земельна ділянка площею - 0,2286 га, місце розташування - на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва.

Номер запису про інше речове право: 13905838

Дата, час державної реєстрації: 25.03.2016 15:51:29

Державний реєстратор: приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Підстава виникнення іншого речового права: договір про внесення змін до договору оренди земельної ділянки, серія та номер: 374, виданий 25.03.2016, видавник: Дем'яненко Т.М., приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу

Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 28976212 від 28.03.2016 17:16:01, приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки

Зміст, характеристика іншого речового права: Строк дії: 15.05.2023, з правом пролонгації, з правом передачі в підкайм (суборенду), додаткові відомості: Річна орендна плата за Земельну ділянку на період будівництва об'єктів встановлюється у розмірі 4 % від її нормативної грошової оцінки. Після введення об'єктів в експлуатацію річна орендна плата за Земельну ділянку встановлюється у розмірі: 8 % від її нормативної грошової оцінки, що визначається пропорційно площі автотранспортного комплексу; 3 % від її нормативної грошової оцінки, що визначається пропорційно площі інших об'єктів дорожнього сервісу. Відповідно до витягу з технічної



документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві
Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру
від 15.01.2016 року за № 7777-26-7777.5-52/30-16 нормативна
грошова оцінка Земельної ділянки становить 7 934 481 грн. 34 коп.

Відомості про суб'єкта
іншого речового права:

Орендар: Товариство з обмеженою відповідальністю «СТИЛЬ
БІОРО», код ЄДРПОУ: 31928001
Орендодавець: Київська міська рада, код ЄДРПОУ: 22883141, країна
реєстрації: Україна

Опис об'єкта іншого
речового права:

місце розташування - на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся
Курбаса у Святошинському районі м. Києва, земельна ділянка
площею - 0,2286 га.

Відомості про державну реєстрацію іпотек відсутні
Відомості про державну реєстрацію обтяжень відсутні

ВІДОМОСТІ З РЕЄСТРУ ПРАВ ВЛАСНОСТІ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО

За вказаними параметрами запити у Реєстрі прав власності на нерухоме майно відомості
відсутні

ВІДОМОСТІ З ЄДИННОГО РЕЄСТРУ ЗАБОРОН ВІДЧУЖЕННЯ ОБ'ЄКТІВ НЕРУХОМОГО МАЙНА

За вказаними параметрами запити у Єдиному державному реєстрі заборон відчуження
об'єктів нерухомого майна відомості відсутні

ВІДОМОСТІ З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ІПОТЕК

За вказаними параметрами запити у Державному реєстрі іпотек відомості відсутні

Інформаційну довідку
сформував:

Дем'яненко Тетяна Миколаївна



Інформаційна довідка з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек, Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна

Номер інформаційної довідки: 56132468
Дата, час формування: 28.03.2016 17:47:32
Інформаційну довідку сформовано: приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ
Підстава формування інформаційної довідки: Заява № 16237997

Параметри запити

Пошук в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно про: права власності, інші речові права, іпотеки, обтяження
Кадастровий номер земельної ділянки: 8000000000:75:271:0019

**ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ РЕЧОВИХ ПРАВ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО**

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 690740880000
Об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка
Кадастровий номер: 8000000000:75:271:0019
Площа: 0.2891 га
Цільове призначення: для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій
Адреса: м.Київ

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності: 10591200

Дата, час державної реєстрації: 23.07.2015 19:22:38
Державний реєстратор: Дворак Руслан Володимирович, Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві, м.Київ
Підстава виникнення права власності: Закон України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо розмежування земель державної та комунальної власності", серія та номер: 5245-VI, виданий 06.09.2012, видавник: Верховна Рада України
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 23230132 від 29.07.2015 10:18:59, Дворак Руслан Володимирович, Управління державної реєстрації Головного територіального управління юстиції у м. Києві, м.Київ
Форма власності: комунальна
Розмір частки: 1/1



Власники: ТЕРИТОРІАЛЬНА ГРОМАДА МІСТА КИЄВА В ОСОБІ
КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, код ЄДРПОУ: 22883141, країна
реєстрації: Україна

Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 13906496

Дата, час державної реєстрації: 25.03.2016 16:19:12

Державний реєстратор: приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Підстава виникнення іншого речового права: договір оренди, серія та номер: 375, виданий 25.03.2016, видавник: Дем'яненко Т.М., приватний нотаріус Київського міського нотаріального округу

Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 28976620 від 28.03.2016 17:27:36, приватний нотаріус Дем'яненко Тетяна Миколаївна, Київський міський нотаріальний округ, м.Київ

Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки

Зміст, характеристика іншого речового права: Строк дії: 25.03.2031, з правом пролонгації, з правом передачі в піднайм (суборенду), додаткові відомості: Річна орендна плата за Земельну ділянку встановлюється у розмірі 8 % від її нормативної грошової оцінки. Відповідно до витягу з технічної документації Головного управління Держгеокадастру у м. Києві Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру від 15.01.2016 року №7777-26-7777.5-56/30-16 нормативна грошова оцінка Земельної ділянки становить 10 034 376 грн. 88 коп.

Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендар: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», код ЄДРПОУ: 31729918
Орендодавець: Київська міська рада, код ЄДРПОУ: 22883141, країна реєстрації: Україна

Опис об'єкта іншого речового права: місце розташування на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), земельна ділянка площею - 0,2891 га.

Відомості про державну реєстрацію іпотеки відсутні

Відомості про державну реєстрацію обтяжень відсутні

**ВІДОМОСТІ
З РЕЄСТРУ ПРАВ ВЛАСНОСТІ НА НЕРУХОМЕ МАЙНО**

За вказаними параметрами запити у Реєстрі прав власності на нерухоме майно відомості відсутні

**ВІДОМОСТІ
З ЄДИНОГО РЕЄСТРУ ЗАБОРОН ВІДЧУЖЕННЯ ОБ'ЄКТІВ НЕРУХОМОГО МАЙНА**

За вказаними параметрами запити у Єдиному державному реєстрі заборон відчуження об'єктів нерухомого майна відомості відсутні



**ВІДОМОСТІ
З ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ ІПОТЕК**

За вказаними параметрами запити у Державному реєстрі іпотек відомості відсутні

Інформаційну довідку сформував: Дем'яненко Тетяна Миколаївна

Підпис: _____



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ПРАВОВИЙ СОЮЗ"

ЄДРПОУ 39407640 Україна, 01033, місто Київ, ВУЛИЦЯ САКСАГАНСЬКОГО, будинок 39Б
wepsojenka@gmail.com +38(096)-560-22-46



Реєстраційний номер ТІО1_0464-8443-0651-5610
інвентаризаційна справа №255-05-2023

ТЕХНІЧНИЙ ПАСПОРТ

комплекс будівель та споруд громадського призначення

Адреса об'єкта

м. Київ, проспект Леся Курбаса, б. 2ж

Замовник технічної інвентаризації або уповноважена ним особа

Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або найменування юридичної особи	ЄДРПОУ/ РНОКПП	Розмір частки власності (на димегу)
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ" - Ініціатор	31729918	

Паспорт виготовлено станом на «07» липня 2023 року
(дата проведення технічної інвентаризації)

Відповідальна особа

Технік сертифікований

(посада)

ШЕВЦОВА ОЛЬГА ВАЛЕНТИНІВНА (АЕ 0012071)

(ПІВ серія, номер «а» р.м.з.п.к.п. сертифіката)



Директор



Зубенко Олександра Євгенівна

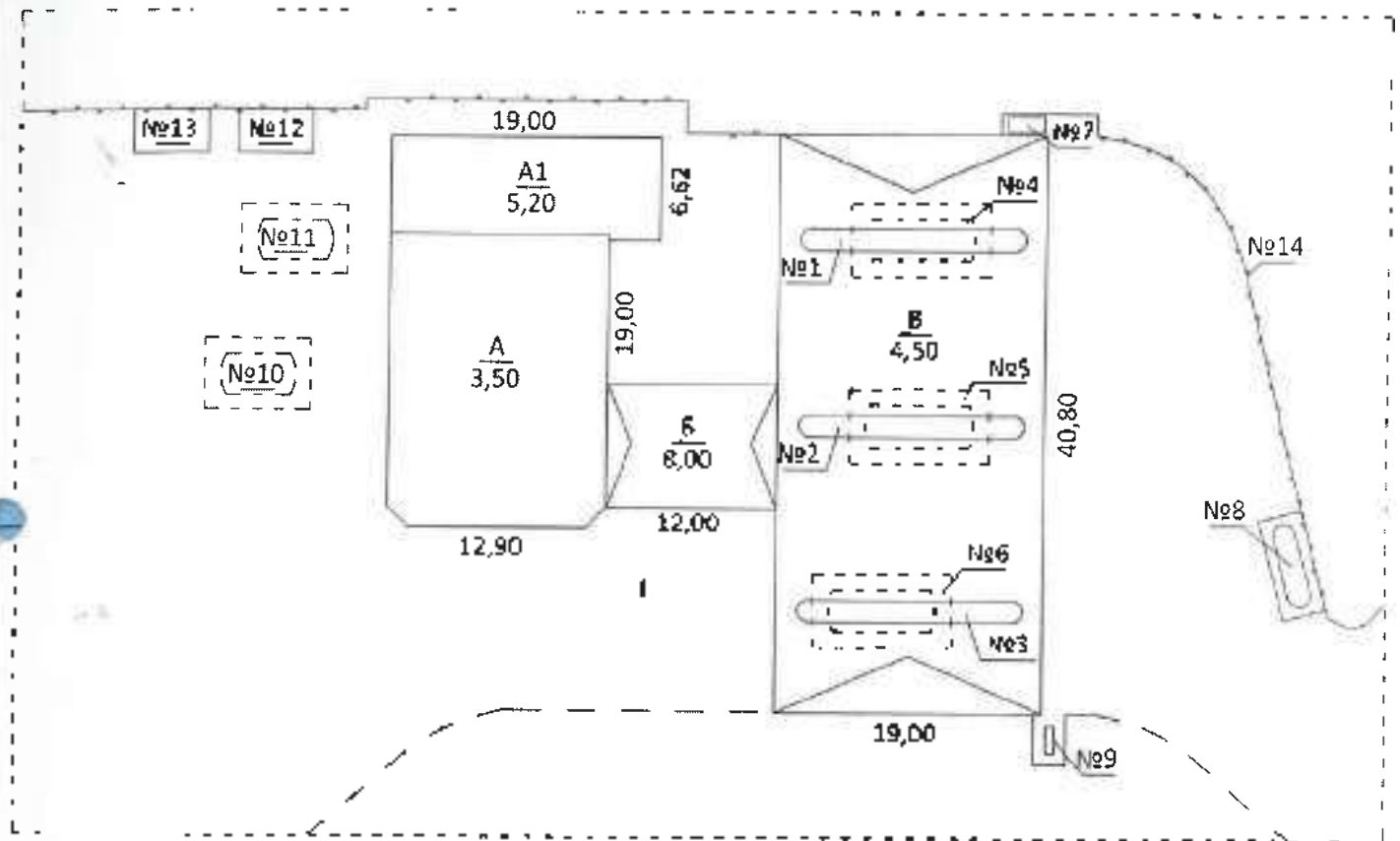
(прізвище, ім'я по батькові)

«11» серпня 2023 року

СХЕМА РОЗТАШУВАННЯ БУДІВЕЛЬ ТА СПОРУД

проект (провулок, площа) Лесь Курбаса № 2ж
 місто (селище, село) Київ
 район Святошинський
 область _____

Масштаб 1:500



просп. Лесь Курбаса

Кадастровий номер земельної ділянки: В 000 000 000:75:271:0019

Експлікація до схеми розташування будівель та споруд

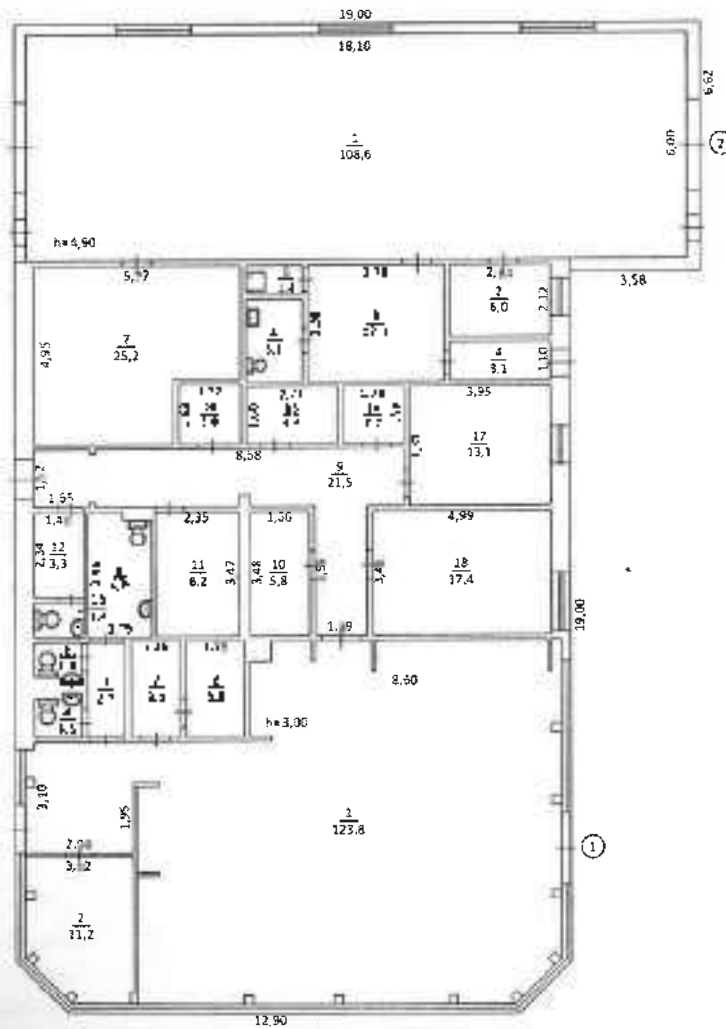
Літера або номер зазначення	Назва будівель та споруд	Площі земельної ділянки (кв.м), у тому числі				Під'їзди	Гіт, двори
		загальна площа	особливої забудови	під окремими будівлями	під час завершення, запланованих будівель та споруд		
1	2	3	4	5	6	7	8
		2851	1318	447	871		
A	Автозаправний комплекс об'єктами дорожнього сервісу та споруд садово-парково-ландшафтного призначення						
б.б	Навіс						
№1-№3	ПРМ						
№4-№6	Підземний резервуар						
№7	Поміщень номерів						
№8	Газовий модуль						
№9	Інформаційна стела						
№10-№11	Підземні резервуари						
№12	Генератор						
№13	Електрошкідник						
№14	Склад						
I	Викладення						

ПЛАН
громадського будинку
 Автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд літера "А"
 культурно-оздоровчого призначення

проспект (вулиця, площа) Леся Курбаса № 2ж
 місто (селище, село) Київ
 район Святошинський
 область _____

Масштаб 1:200

Поверх I



ЕКСПЛІКАЦІЯ

приміщень громадського будинку

"Лінійний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд фізкультурно-оздоровчого п/літера" А " (призначення)

проспект (провулок, площа) _____ Леся Курбаса № 2ж

місто (селище, село) _____ Київ

район _____ Святошинський область _____

Літера	Поверх	Номери відокремлених груп приміщень	Номери приміщень	Призначення приміщень	Загальна площа приміщення (підрахована за формулою розрахунку площ) (кв.м.)	Площа приміщень (кв.м.)				Примітки		
						житлова (основна)	допоміжна (підсобна)	літніх, неопалювальних приміщень	площа приміщень загального користування			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
А	1	1	1	Операторна і магазини	123,8	123,8						
			2	Службове приміщення	11,2		11,2					
			3	Коридор	2,7		2,7					
			4	Вбиральня	1,6		1,6					
			5	Вбиральня	1,4		1,4					
			6	Вбиральня	6,0		6,0					
			7	Морозильна камера	3,1		3,1					
			8	Морозильна камера	3,8		3,8					
			9	Коридор	21,5		21,5					
			10	Склад	5,8		5,8					
			11	Приміщення персоналу	8,2		8,2					
			12	Бойлерна	3,3		3,3					
			13	Вбиральня	1,4		1,4					
			14	Склад	2,8		2,8					
			15	Склад	3,6		3,6					
			16	Склад	2,7		2,7					
			17	Адміністративне приміщення	13,1		13,1					
			18	Склад	17,4		17,4		17,4			
				Всього по групі приміщень 1:	233,4	198,9	86,5					
А	2	1	1	Мийка	108,6	108,6						
			2	Адміністративне приміщення	6,0	6,0						
			3	Приміщення персоналу	12,1		12,1					
			4	Коридор	3,1		3,1					
			5	Вбиральня	3,2		3,2					
			6	Душова	1,4		1,4					
			7	Службове приміщення	25,2		25,2					
				Всього по групі приміщень 2:	159,6	114,6	45,0					
				Всього по літ. "А":	393,0	251,5	141,5					



**МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АЕ

№ 001207

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури
Технік з інвентаризації нерухомого майна

Відомий прізвище, ім'я **Шевцова Ольга Валентинівна**

прізвищем) професійна атестація, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної зі створенням об'єктів архітектури, професійно-спеціалізаційна, необхідний рівень кваліфікації згідно:

Категорія: **Технік з інвентаризації нерухомого майна**

Кваліфікаційний сертифікат складено згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі – Комісія) № _____

Тривалість: **відповідної** години Комісії
 від **18.01.2013** до **17** календарних працоднів
 Комісії **18.01.2013 № 17-Е**

Зареєстрований у реєстрі державних осіб № **1120** від **18.01** до **17** лютого

Роботи (послуги), пов'язані зі створенням об'єктів архітектури, спрямованість виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом: **Технічна інвентаризація об'єктів нерухомого майна.**

Дата видачі **18.01** до **17** лютого

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії



[Handwritten signature]

Барилевич Д.В.

Товариство з обмеженою відповідальністю
"ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ПРАВОВИЙ СОЮЗ"

Код ЄДРПОУ 39407640, місцезнаходження: 01033, м. Київ, вулиця Сакаганського, будинок 19 Б
+380972168284 email: werlocenka@gmail.com

«07» липня 2023 р.

№ 255-05-2023

Повідомляємо, що згідно з даними технічного обліку на дату останнього обстеження «07» липня 2023 р. площа будинку, розташованого за адресою:
м. Київ, Святошинський р-н., просп. Леся Курбаса, буд. 2ж

загальна площа – 393,0 кв.м.

Згідно з даними Договору купівлі-продажу автозаправного комплексу, серія та номер: 4013, виданий 21.05.2015 р., площа даного будинку складала

загальна площа – 393,9 кв.м.

Зміна загальної площі відбулася за рахунок демонтажу та влаштування перегородок. Згідно з Постановою КМУ від 7 червня 2017 р. № 406 "Про затвердження переліку будівельних робіт, які не потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт не підлягає прийняттю в експлуатацію", п. 1. Роботи з переобладнання та перевлаштування жилого будинку і жилого приміщення, а також нежилого будинку, будівлі, споруди, приміщення з них, виконання яких не передбачає втручання в огорожувальні та несучі конструкції та/або Інженерні системи загального користування, - щодо об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з незначними (СС1), з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками.

Керівник суб'єкта господарювання

Виконав

Перевірив



Зубенко О. Є.

(п. і. б.)

Шевцова О. В., АЕ №001207

(п. і. б., серія, номер ідентифікаційного сертифікату)

Шевцова О. В., АЕ №001207

(п. і. б., серія, номер ідентифікаційного сертифікату)



**МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АЕ

№ 001207

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури
Технік з інвентаризації нерухомого майна

Відповідальний виконавець: Шевцова Ольга Валентинівна

професіонал(ка) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаній із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і навчальну програму.

Категорія: Технік з інвентаризації нерухомого майна

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі – Комісія) від _____ № _____

(рішенням відповідної _____ сесії Комісії
від 18.01.2013 № 17 , затвердженим протоколом
Комісії 18.01.2013 № 17-Е).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб від 18.01 20 13 року
за № 1120

Робота (послуга), пов'язані із створенням об'єкта архітектури, спрямованість професійних знань виконавця кваліфікаційним сертифікатом: Технічна інвентаризація
об'єктів нерухомого майна.

Дата видачі: 18.01 20 13 рр.

Голова (або технічний керівник) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії



[Handwritten signature]

Барилевич Д.В.
(ПІДПИСАНИЙ ЗА М. ТА ІМ'ЯМ)



ВИТЯГ
з Реєстру будівельної діяльності
щодо інформації про технічні інвентаризації
Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва

Реєстраційний номер документу: Т101 0464-8443-0651-5610

Статус документа: Діючий

Загальна інформація

Документ	255-05-2023 від 07.07.2023
Найменування об'єкту інвентаризації	Громадський будинок з господарськими (допоміжними) будівлями та спорудами
Тип технічної інвентаризації	повторна
Вид технічної інвентаризації	Комплекс будівель та споруд громадського призначення
Підстава проведення технічної інвентаризації	за заявою замовника
Суб'єкт технічної інвентаризації	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ ЕКСПЕРТНО-ПРАВОВИЙ СОЮЗ"(39407640)
Ознака надійної та безпечної експлуатації об'єкта	

Адреса

Адреса	Адреса згідно експериментального порядку	Наказ
м. Київ , проспект Леся Курбаса, б. 2ж	не присвоювалась	не призначалась

Інформація про замовників

Назва	Контакти	Місце реєстрації	Нотаріальна згода	Повірені	Представники

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ" (31729918) Юридична особа	УКРАЇНА, Львівська обл., Стрийський район, Славська територіальна група, смт Славське (станом на 01.01.2021), вулиця Франка Івана . б. 14А	є замовником	Не зазначено	
--	--	--------------	-----------------	--

Земельні ділянки

Кадастровий номер	8000000000 75 271.0019
Площа	0.2891 га
Документ	витяг з Державного земельного кадастру, про земельну ділянку М-В-8001302872021 від 23.04 2021
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 прав встановлюючого документа)	-	393.9	
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	A	393	
Фактичний показник з урахуванням поточних змін - з 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	A	393	
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	-		

Відповідальні особи

Мал/п	Посада	ПІБ, Сертифікат	Контактний телефон	Найменування документа про призначення	Номер документа про призначення	Дата документа про призначення
1	Технік	ШЕВЦОВА				

сертифікований	ОЛЬГА ВАЛЕНТИНІВНА (АЕ 001207)			
----------------	--------------------------------------	--	--	--

Ідентифікатори об'єктів будівництва

Реєстраційний номер	Тип	Тип об'єкта	Статус об'єкта	Назва
01.3039442.5043197.20230802.29.0000.04	Об'єкт	Будівля	проектний	Навіс
01.3039464.5043191.20230802.78.0000.99	Об'єкт	Будівля	проектний	Навіс
01.3039442.5043193.20230802.03.0000.22	Об'єкт	Будівля	проектний	Автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд фізкультурно-оздоровчого призначення

Об'єкти технічної інвентаризації

Об'єкт	ТЕП																														
	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																											
Автозаправний комплекс Тип: Комплекс (будова) Код ДКБС: 1252.1 Резервуари для нафти, нафтопродуктів та газу Вид будівництва: Існуюча забудова Примітна до періоду будівництва, не вказано	Загальна площа будівлі, м2	393	літ "А"																												
	Житлова площа приміщень, м2	0																													
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th>За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Площа забудови, м2</td> <td>324</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Загальна площа приміщень, м2</td> <td>393</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Корисна площа, м2</td> <td>393</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Кількість поверхів, од</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Висота, м</td> <td>3.5</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Об'єм, м3</td> <td>1134</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	Площа забудови, м2	324			Загальна площа приміщень, м2	393			Корисна площа, м2	393			Кількість поверхів, од	1			Висота, м	3.5			Об'єм, м3	1134	
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																												
Площа забудови, м2	324																														
Загальна площа приміщень, м2	393																														
Корисна площа, м2	393																														
Кількість поверхів, од	1																														
Висота, м	3.5																														
Об'єм, м3	1134																														
Автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруд фізкультурно-оздоровчого призначення Тип: Будівля Вид будівництва: Існуюча забудова Пітера, А Рік початку будівництва, не вказано Рік завершення будівництва: 2010	Інженерне обладнання																														
	Показник		Значення																												
	Водопостачання		Так																												
	Каналізація та водовідведення		Так																												

Електропостачання та освітлення	Так
---------------------------------	-----

Конструктивні елементи

Фундаменти

Тип фундаменту	Глибина закладання, м	Ширина, м	Відсоток
Бетонні блоки			

Стіни

Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
Цегла				

Перекрыття

Перекрыття (покряття) тип	Товщина перекрыття, м	Відсоток
Залізобетонні плити		

Підлога

Підлога тип	Відсоток
Плитка	

Покрівля

Тип покрівлі	Відсоток
Металева	

Прибудова

Тип конструктивної частини
 Вид будівництва: м.пучок забудова
 Літера: А1
 Рік початку будівництва: не вказано
 Рік завершення будівництва: 2010

Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.
Кількість поверхів, од	1		
Площа основи (забудови), м ²	122.7		
Висота, м	5.2		
Об'єм, м ³	638		

Інженерне обладнання

Показник	Значення
Водопостачання	Так
Каналізація та водовідведення	Так
Електропостачання та освітлення	Так

Конструктивні елементи**Фундаменти**

Тип фундаменту	Глибина закладання, м	Ширина, м	Відсоток
Бетонні блоки			

Стіни

Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
Цегла				

Перекрыття

Перекрыття (покрыття) тип	Товщина перекрыття, м	Відсоток
Залізобетонні плити		

Підлога

Підлога тип	Відсоток
Плитка	

Покрівля

Тип покрівлі	Відсоток
Металева	

Навіс

Тип будівля

Вид будівництва: Існуюча залізкова літера Б

Рік початку будівництва: не вказано

Рік завершення будівництва: 2010

Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.
Площа основи (забудова), м ²	96		
Висота, м	8		
Об'єм, м ³	768		

Конструктивні елементи**Перекрыття**

Перекрыття (покрыття) тип	Товщина перекрыття, м	Відсоток
Метал		

Підлога

Підлога тип	Відсоток

Гранітна бруківка

Покрівля

Тип покрівлі	Відсоток
Полікарбонат	

Навіс

Тип: Будова

Вид будівництва: Ключа забудова

Літера: В

Рік початку будівництва: не вказано

Рік завершення будівництва: 2010

Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.
Площа основи (забудова), м ²	775.2		
Висота, м	4.5		
Об'єм, м ³	3488		

Конструктивні елементи

Стіни

Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
Металеві стовпи				

Перекрыття

Перекрыття (покрыття) тип	Товщина перекрыття, м	Відсоток
Метал		

Підлога

Підлога тип	Відсоток
Гранітна бруківка	

Покрівля

Тип покрівлі	Відсоток
Металева	

ПРК

тип: Споруда

Вид будівництва: Ключа забудова

Літера: К2

Дата початку будівництва: не

вказано

Дата завершення будівництва: не

вказано

Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.
----------	----------	----------	-------------------

Конструктивні елементи

Стіни

Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
-----------	--------------	---------------------	----------------------	----------

	Метал				
ПРК Тип: Будівля Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №2 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	
	Конструктивні елементи				
	Стіни				
	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
	Метал				
ПРК Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №3 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	
	Конструктивні елементи				
	Стіни				
	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
	Метал				
Підземний резервуар Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №4 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	
	Конструктивні елементи				
	Стіни				
	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
	Метал				
Підземний резервуар Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №5 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	
	Конструктивні елементи				
	Стіни				
	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
	Метал				
Підземний резервуар Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №6 Дата початку будівництва: не вказано	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	
	Конструктивні елементи				
	Стіни				
	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток
	Метал				

<p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>тип</th> <th>м</th> <th>оздоблення</th> <th>оздоблення</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	тип	м	оздоблення	оздоблення		Метал																			
тип	м	оздоблення	оздоблення																							
Метал																										
<p>Пожежний інвентар</p> <p>Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №7 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th colspan="2">За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="5">Стіни</td> </tr> <tr> <th>Стіни тип</th> <th>Завтовшки, м</th> <th>Зовнішнє оздоблення</th> <th>Внутрішнє оздоблення</th> <th>Відсоток</th> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.		Конструктивні елементи					Стіни					Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																							
Конструктивні елементи																										
Стіни																										
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																						
Метал																										
<p>Газовий модуль</p> <p>Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №8 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th colspan="2">За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="5">Стіни</td> </tr> <tr> <th>Стіни тип</th> <th>Завтовшки, м</th> <th>Зовнішнє оздоблення</th> <th>Внутрішнє оздоблення</th> <th>Відсоток</th> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.		Конструктивні елементи					Стіни					Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																							
Конструктивні елементи																										
Стіни																										
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																						
Метал																										
<p>Інформаційна стела</p> <p>Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №9 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th colspan="2">За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="5">Стіни</td> </tr> <tr> <th>Стіни тип</th> <th>Завтовшки, м</th> <th>Зовнішнє оздоблення</th> <th>Внутрішнє оздоблення</th> <th>Відсоток</th> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.		Конструктивні елементи					Стіни					Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																							
Конструктивні елементи																										
Стіни																										
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																						
Метал																										
<p>Підземний резервуар</p> <p>Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №10 Дата початку будівництва: не вказано Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th colspan="2">За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="5">Стіни</td> </tr> <tr> <th>Стіни тип</th> <th>Завтовшки, м</th> <th>Зовнішнє оздоблення</th> <th>Внутрішнє оздоблення</th> <th>Відсоток</th> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.		Конструктивні елементи					Стіни					Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																							
Конструктивні елементи																										
Стіни																										
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																						
Метал																										
<p>Підземний резервуар</p> <p>Тип: Споруда Вид будівництва: Існуюча забудова Літера: №11</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th colspan="2">За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="5">Стіни</td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.		Конструктивні елементи					Стіни														
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																							
Конструктивні елементи																										
Стіни																										

<p>Дата початку будівництва: не вказано</p> <p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Стіни тип</th> <th>Завтовшки, м</th> <th>Зовнішнє оздоблення</th> <th>Внутрішнє оздоблення</th> <th>Відсоток</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал																
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																			
Метал																							
<p>Генератор</p> <p>Тип: Споруда</p> <p>Вид будівництва: Існуюча забудова</p> <p>Літера: №17</p> <p>Дата початку будівництва: не вказано</p> <p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th>За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Стіни</td> </tr> <tr> <td>Стіни тип</td> <td>Завтовшки, м</td> <td>Зовнішнє оздоблення</td> <td>Внутрішнє оздоблення</td> <td>Відсоток</td> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	Конструктивні елементи				Стіни				Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																				
Конструктивні елементи																							
Стіни																							
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																			
Метал																							
<p>Електрощитова</p> <p>Тип: Споруда</p> <p>Вид будівництва: Існуюча забудова</p> <p>Літера: №17</p> <p>Дата початку будівництва: не вказано</p> <p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th>За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Стіни</td> </tr> <tr> <td>Стіни тип</td> <td>Завтовшки, м</td> <td>Зовнішнє оздоблення</td> <td>Внутрішнє оздоблення</td> <td>Відсоток</td> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	Конструктивні елементи				Стіни				Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																				
Конструктивні елементи																							
Стіни																							
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																			
Метал																							
<p>Огорожа</p> <p>Тип: Споруда</p> <p>Вид будівництва: Існуюча забудова</p> <p>Літера: №14</p> <p>Дата початку будівництва: не вказано</p> <p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th>За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Стіни</td> </tr> <tr> <td>Стіни тип</td> <td>Завтовшки, м</td> <td>Зовнішнє оздоблення</td> <td>Внутрішнє оздоблення</td> <td>Відсоток</td> </tr> <tr> <td>Метал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	Конструктивні елементи				Стіни				Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток	Метал				
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																				
Конструктивні елементи																							
Стіни																							
Стіни тип	Завтовшки, м	Зовнішнє оздоблення	Внутрішнє оздоблення	Відсоток																			
Метал																							
<p>Вимощення</p> <p>Тип: Споруда</p> <p>Вид будівництва: Існуюча забудова</p> <p>Літера: I</p> <p>Дата початку будівництва: не вказано</p> <p>Дата завершення будівництва: не вказано</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Показник</th> <th>Значення</th> <th>Примітка</th> <th>За чергами і п.к.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4">Конструктивні елементи</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Підлога</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Підлога тип</td> <td>Відсоток</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Гранітна бруківка</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.	Конструктивні елементи				Підлога				Підлога тип			Відсоток	Гранітна бруківка					
Показник	Значення	Примітка	За чергами і п.к.																				
Конструктивні елементи																							
Підлога																							
Підлога тип			Відсоток																				
Гранітна бруківка																							

Існуючі об'єкти нерухомого майна

№п/	Реєстр.	Об'єкт	Вид	Підстава	Власники
-----	---------	--------	-----	----------	----------

п	номер		права власності	
1	110754080000	<u>Назва:</u> Автозаправний комплекс <u>Заг. площа:</u> 393.9 кв.м. <u>Житлова площа, кв.м</u> <u>Адреса:</u> м. Київ, проспект Леся Курбаса, б. 2ж	Приватна	Договір купівлі-продажу автозаправного комплексу, серія та номер: 4013, виданий 21.05.2015. видавник: Якимів Н. Б., приватний нотаріус Львівського міського нотаріального округу

Примітки

Зміна загальної площі відбулася за рахунок демонтування та влаштування перегородок. Згідно з Постановою КМУ від 7 червня 2017 р. № 406 "Про затвердження переліку будівельних робіт, які не потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт не підлягає прийняттю в експлуатацію", п. 1 Роботи з переобладнання та перепланування жилого будинку і жилого приміщення, а також нежилого будинку, будівлі, споруди, приміщення в них, виконання яких не передбачає втручання в огорожувальні та несучі конструкції та/або інженерні системи загальної користування, - щодо об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з незначними (СС1), з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками.

Директор		Зубенко Олександра Євгенівна
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я по батькові)
Технік сертифікований		ШЕВЦОВА ОЛЬГА ВАЛЕНТИНІВНА
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я по батькові)
Сертифікована особа		ШЕВЦОВА ОЛЬГА ВАЛЕНТИНІВНА
(посада)	(підпис)	(прізвище, ім'я по батькові)

Документ створено
в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.
Дата створення: 11.08.2023

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ)
Головне управління містобудування та архітектури

Витяг з наказу

«23» 10. 2012

м. Київ

№ 604

Про присвоєння будівельної адреси
об'єкту будівництва у місті Києві

Відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», Положення про містобудівний кадастр, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25.05.2011 № 559, Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, Тимчасового порядку присвоєння поштових адрес об'єктам нерухомості у місті Києві, затвердженого розпорядженням Київської міської державної адміністрації від 25.06.2011 № 1094 та враховуючи звернення Товариства з обмеженою відповідальністю «Стиль Бюро», з метою впорядкування присвоєння будівельних адрес об'єктам нерухомості у місті Києві,

НАКАЗУЮ:

1. Присвоїти об'єкту будівництва (автозаправочний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та споруди фізкультурно-оздоровчого призначення) відповідно до договору оренди земельної ділянки від 13.05.2008, зареєстрованого в ГУ земельних ресурсів 15.05.2008 № 75-6-00403 та договору про внесення змін та доповнень до договору оренди земельної ділянки від 17.01.2012, зареєстрованого в ГУ земельних ресурсів 25.01.2012 № 75-6-00531; дозволу на виконання будівельних робіт від 13.07.2012 № КВ 11512117653, виданого Інспекцією державного архітектурно-будівельного контролю у місті Києві; експертний звіт щодо розгляду проєктної документації (позитивний) від 07.05.2012 № 00-0316-12/ЦБ будівельну адресу: проспект Курбаса Леся, 2-Ж у Святошинському районі міста Києва.

Завідуючий сектором
Сіверський О.В.

Виконавчий орган Київської міської ради
(Київської міської державної адміністрації)
Головне управління містобудування та архітектури
Департамент з юридичних питань
Ідентифікаційний код 28345058
м. Київ, вул. Хрещатик, 32



Форму розрахунку затверджено
 і постановою Кабінету Міністрів України від
 13 грудня 2006 р. № 1724 (додаток 2)

РОЗРАХУНОК № Ю-18978 від 22.01.2016 року

розміру орендної плати за земельну ділянку (Катастровий номер 8800000000:75:271:0019)

Місце розташування ділянки: м. Київ, р-н Святошинський, на перетині вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса

Власник: Публічному акціонерному товариству "Компери Галнафтогаз" (Код ЄДРПОУ:31729918)

Категорія земель	Площа земельної ділянки (кв.м)	Нормативна грошова оцінка земельної ділянки на 22.01.2016 (гривень)	Сума збільшено плати, встановлена Податковим кодексом України (відсоток нормативної грошової оцінки земельного ресурсу)	Добуток коефіцієнта грошової оцінки до попередньої суми	Примітки до розрахунку розміру орендної плати (відсоток некоригується грошової оцінки земельного ресурсу)	Розмір земельного податку земельної ділянки (гривень на рік)	Розмір орендної плати земельної ділянки (гривень на рік)
	2891	10034376.88	1.790	8		100343.77	802750.15

У межах м. Києва
(місто - окремого адміністративного району)

Разом: 802750.15 грн на рік

Спеціалізований
 Директор Департаменту
 земельних ресурсів

Спеціаліст

Поліщук О.Г.

М.П. (підпис)

М.П. (підпис)

М.П. (підпис)



Поліщук О.Г.
М.П. (підпис)



ДСНС України
ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
ІМЕНІ БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58
сайт: <http://cgo-sreznevskiy.kyiv.ua> код згідно з СДРПОУ 22864480 E-mail: aupecgo@meteo.gov.ua

від _____ 20__ р. № _____ На № _____ від _____ 20__ р.

Директору АТ «Концерн Галнафтогаз»
Василію ДАНИЛЯКУ

Про метеорологічні характеристики

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського (далі – ЦГО) відповідно до Вашого запиту від 26.02.2026 № 26.02/26-232 надає метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, за даними об'єднаної гідрометеорологічної станції Київ, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень.

Інформація надається для розробки Звіту з оцінки впливу на довкілля для підприємства Акціонерне товариство «Концерн Галнафтогаз». Планована діяльність здійснюється на орендованій земельній ділянці за адресою: м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж. Територія планованої діяльності розміщується на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019. Загальна площа земельної ділянки складає – 0,2891 га, цільове призначення земельної ділянки -12.08 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій.

Додаток на 1 арк. в 1 прим.

В.о. директора

Ганна ДОРОШЕНКО

Дубровіна Ірина (044)525-69-69



СЕД АСКОД цго
№ 991-004-522/991-153 від 10.03.2026
Підписувач Дорошенко Ганна Юріївна
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000006E353C00FF16E700
Дійсний з 06.08.2025 0:00:00 по 05.08.2027 23:59:59

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту

місто Київ

(назва населеного пункту, де знаходиться об'єкт / промисловий майданчик)

Найменування характеристик	Величина													
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														
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														
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року (липня), Т, °С	26,6													
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (січня), Т, °С	-3,2													
Середньорічна швидкість вітру, v, м/с	2,5													
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5 %, v, м/с	5-6													
Середньорічна роза вітрів														
Напрямок вітру, %														
Північний	14,1													
Північно-східний	9,6													
Східний	6,8													
Південно-східний	11,5													
Південний	15,6													
Південно-західний	10,2													
Західний	17,4													
Північно-західний	14,8													
Середня місячна та річна кількість опадів, мм														
Місяць												Холодний період (XI-III)	Теплий період (IV-X)	Рік
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII			
37	39	40	42	65	74	68	56	58	46	46	47	209	409	618





ДСНС України
ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
ІМЕНІ БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58

сайт: <http://cgo-sreznevskiy.kyiv.ua>

код згідно з ЄДРПОУ 22864480

E-mail: aupcgo@meteo.gov.ua

від 06.03.2026р. № 991-004-508 /991-153/

На № _____ від _____ 20__ р.

Директору АТ «Концерн
 Галнафтогаз»
 Василю ДАНИЛЯКУ

Про забруднення атмосферного
 повітря м.Київ

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського відповідно до Вашого запиту від 26.02.2026 № 26.02/26-229 надає фонові концентрації, середні та максимальні разові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі м. Києва (визначені за даними спостережень).

Організація, що запитує фон – АТ «Концерн Галнафтогаз».

Підприємство, для якого встановлюється фон – для розробки Звіту з оцінки впливу довкілля для підприємства АТ «Концерн Галнафтогаз». Планована діяльність здійснюється на орендованій земельній ділянці за адресою: м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-ж. Територія планованої діяльності розміщується на земельній ділянці з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019. Загальна площа земельної ділянки складає - 0,2891 га, цільове призначення земельної ділянки -12.08 Для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій.

Значення фонових концентрацій установлені по стаціонарному посту спостережень № 1 (вул. Академіка Стражеска, ба), який знаходиться найближче до об'єкту .

Таблиця 1

Номер поста	Координати		Концентрації в мг/м ³				
			Швидкість вітру в м/с				
			0-2	Більше 3			
			Напрямок (румби)				
широта	довгота	Будь-який	Північний	Східний	Південний	Західний	
діоксид азоту							
1	50°25'59,43"	30°24'51,48"	0,15509	0,15509	0,15509	0,15509	0,15509
завислі речовини (пил)							
1	50°25'59,43"	30°24'51,48"	0,09366	0,09366	0,09366	0,09366	0,09366
оксид вуглецю							
1	50°25'59,43"	30°24'51,48"	2,05185	2,05185	2,05185	2,05185	2,05185
діоксид сірки							
1	50°25'59,43"	30°24'51,48"	0,10268	0,10268	0,10268	0,10268	0,10268

Значення середньорічних та максимальних разових концентрацій в мг/м^3 забруднюючих речовин приведені по посту спостережень № 1 за 2025 рік.

Таблиця 2

Номер поста спостережень	Назва домішки	Середньорічна концентрація в мг/м^3	Максимальна разова концентрація в мг/м^3
1	діоксид азоту	0,09	0,23
1	пил	0,06	0,18
1	оксид вуглецю	0,9	4,4
1	діоксид сірки	0,071	0,136

В.о. директора ЦГО



Ганна ДОРОШЕНКО

Коноваленко Ірина (044) 525-69-69



КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

вул. Басейна, 1/2А, м. Київ, 01024, тел. (044) 279-01-58,
e-mail: dep_eco@koda.gov.ua; Код ЄДРПОУ 38750794

№ _____

на № _____ від _____

АТ «Концерн Галнафтогаз»

ekolog.inform@gmail.com

Про надання інформації

Департамент екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації (далі – Департамент), у межах компетенції, розглянув лист від 26.02.2026 № 26.02/26-230 АТ «Концерн Галнафтогаз» щодо надання інформації стосовно земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 та повідомляє.

Частиною другою статті 19 Конституції України встановлено, що органи державної влади та органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Відповідно до Положення про департамент екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації (далі - Департамент) затвердженого Розпорядженням Київської обласної військової адміністрації від 19 квітня 2023 року № 309, основними завданнями Департаменту, є забезпечення реалізації на території Київської області державної політики в галузі охорони навколишнього природного середовища, оцінки впливу на довкілля, спрямованої на запобігання шкоді довкіллю, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання, відтворення та охорони природних ресурсів, поводження з відходами (крім поводження з радіоактивними відходами), у сфері заповідної справи, формування, збереження та використання екологічної мережі, здійснення управління та регулювання у сфері охорони і використання територій та об'єктів природно-заповідного фонду України на території Київської області.

Враховуючи викладене, визначення належності території до природно-заповідного фонду у межах міста Київ не входить до повноважень Департаменту.

Для вирішення зазначеного питання пропонуємо звернутися до виконавчих органів Київської міської державної адміністрації.

Директор Департаменту

Вадим ЛИТВИНЕНКО

Михайлов Іван, 279 01 58

Департамент екології та
природних ресурсів
Київської обласної
державної адміністрації
№765-28.05.3-2026 від
18.03.2026





УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ

вул. Спаська, 12, м. Київ, 04070, тел. (044) 425 30 25 E-mail: doks@kyivcity.gov.ua Код ЄДРПОУ 42475311

16.04.2026 № 066-1689
на № 066/1889 від 16.03.2026

АТ «Концерн Галнафтогаз»
вул. Героїв УПА, 72, м. Львів, 79018
електронна пошта: ekolog.inform@gmail.com

Департамент охорони культурної спадщини виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) опрацював лист АТ «Концерн Галнафтогаз» від 06.03.2026 № 16.03/26-257 стосовно надання інформації щодо режимоутворюючих об'єктів культурної спадщини та обмежень у використанні земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж) і, в межах повноважень, повідомляє.

Згідно зі статтею 19 Конституції України органи державної влади та органи місцевого самоврядування, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Земельна ділянка з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж) розташована поза межами території пам'яток культурної спадщини місцевого значення, історико-культурного заповідника місцевого значення, їх зон охорони.

В межах земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:75:271:0019 за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса (просп. Леся Курбаса, 2-ж) будівель та споруд, що перебувають на обліку, як пам'ятки місцевого значення або об'єкти культурної спадщини не зафіксовано.

При цьому інформуємо, що відповідно до абзацу 3 підпункту а) пункту 1² Прикінцевих положень Закону України «Про землеустрій» інформація про наявність у межах земельної ділянки, розташованої на території об'єкта культурної спадщини, буферної зони, історико-культурного заповідника державного значення, історико-культурної заповідної території, пам'ятки культурної спадщини національного значення, її зони охорони, в історичному ареалі населеного місця та охоронюваній археологічній території, режимоутворюючих об'єктів та обмежень у використанні земельної ділянки, надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони культурної спадщини.

Директор

Марина СОЛОВІЙОВА



УКРАЇНА

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
(КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)

**ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА
АДАПТАЦІЇ ДО ЗМІНИ КЛІМАТУ**

вул. Турівська, 28, м. Київ, 04080 приймальня (044) 366 64 10, (044) 366 64 11 E-mail: ecology@kyivcity.gov.ua
Контактний центр міста (044) 15 51 Код ЄДРПОУ 41819431

ПАПЕРОВА КОПІЯ
ЕЛЕКТРОННОГО
ДОКУМЕНТУ

АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»
82660, Україна, Стрийський р-н,
Львівська обл., селище Славсько,
вулиця Франка Івана, будинок 14а

Департамент захисту довкілля та адаптації до зміни клімату виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) (далі – Департамент) повідомляє, що протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» (номер справи в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля на Єдиній екологічній платформі «ЕкоСистема» 18785) щодо реконструкції автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового обладнання за адресою: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса у Святошинському районі м. Києва (просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва), зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, на адресу Департаменту не надходили.

Директор

Павло ІВАНОВ

ПІДПИСАНО КЕП

Дар'я Савченко 366 64 15



ДОКУМЕНТ ІКС ЄІПК СЕД АСКОД (ПІДПИСАНО КВАЛІФІКОВАНИМ
ЕЛЕКТРОННИМ ПІДПИСОМ)

Сертифікат [3FAA9288358EC0030400000021BE3C0097FBE900](#)

Підписувач Іванов Павло Сергійович

Дійсний з [28.10.2025 0:00:00](#) по [27.10.2027 23:59:59](#)

Департамент захисту довкілля та
адаптації до зміни клімату виконавчого
органу Київської міської ради (Київської
міської державної адміністрації)



077-3255 від 06.05.2026

ТОВ «ГЕОЦЕНТРПРОЕКТ»

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ З ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНИХ ВИШУКУВАНЬ

*Реконструкція автозаправного комплексу
з влаштуванням додаткового автомобільного
газозаправного обладнання
по проспекту Леся Курбаса, 2-ж
у Святошинському районі м. Києва*

Київ – 2020

Інв. № ор.	
Підпис і дата	
Зам. Інв. №	

ТОВ «ГЕОЦЕНТРПРОЕКТ»

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ З ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНИХ ВИШУКУВАНЬ

*Реконструкція автозаправного комплексу
з влаштуванням додаткового автомобільного
газозаправного обладнання
по проспекту Леся Курбаса, 2-ж
у Святошинському районі м. Києва*

Том I

Інв.№

Директор

С.І. Жураховський

Київ – 2020

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

З М І С Т

А. ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

	Стор.
1. Вступ.....	3
2. Інженерно-геологічні умови та фізико-механічні властивості ґрунтів	3
3. Висновки та рекомендації.....	4
4. Перелік використаних матеріалів.....	6

Б. ДОДАТКИ

Додаток А Технічне завдання.....	7
Додаток Б Схема розташування свердловин та інженерно-геологічного розрізу М 1:500.....	9
Додаток В Інженерно-геологічний розріз по лінії 1 – 1'	10
Додаток Г Кваліфікаційний сертифікат.....	11
Додаток Д Свідоцтво підвищення кваліфікації.....	12

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

Умови залягання ґрунтів інженерно-геологічних елементів показані на розрізі по лінії 1 – 1'.

Нормативні та розрахункові значення властивостей ґрунтів, якими рекомендується користуватися при розрахунках, а також класифікація ґрунтів по складності розробки землерийними механізмами згідно ДСТУ Б Д.2.2-1:2012 приведені в таблиці 1.

Гідрогеологічні умови ділянки АЗК характеризуються відсутністю горизонтів підземної води до розвіданої глибини 6,0 м.

Згідно ДБН В.1.1-25-2009 досліджувана територія будівництва відноситься до потенційно непідтоплюваних в природному стані.

Несприятливих для будівництва геологічних процесів і явищ не виявлено.

3. Висновки та рекомендації

1. Згідно додатку Ж ДБН А.2.1-1-2014 «Інженерні вишукування для будівництва» категорія складності інженерно-геологічних умов ділянки - І (проста).

2. Геологічна будова до глибини 6,0 м представлена насипними ґрунтами, еолово-делювіальними пісками і елювіально-делювіальними супісками. По результатах вишукувань досліджувана товща ґрунтів розділена на 3 інженерно-геологічних елементи.

3. Гідрогеологічні умови ділянки АЗК характеризуються відсутністю горизонтів підземної води до розвіданої глибини 6,0 м.

Територія відноситься до потенційно непідтоплюваних в природному стані.

4. В якості природної основи для стрічкових фундаментів АЗК рекомендується прийняти ґрунти ІГЕ-2, 3.

5. При будівництві потрібно застосовувати методи робіт, що не призводять до погіршення властивостей ґрунтів неорганізованим замочуванням, розмивом поверхневими водами, промерзанням, пошкодженням механізмами та транспортом.

6. Нормативна глибина сезонного промерзання відкритих ґрунтів району сягає 1,1 м.

7. Згідно карти загального сейсмічного районування ЗСР-2004-А і карти ЗСР-2004-В (ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво в сейсмічних районах України») територія Київської області знаходиться у межах зони з нормативним значенням сейсмічності в 5 балів.

Інженер-геолог

Закомірний Г.І.

Зам. Інв. №							Арк.
Підпис і дата							Арк.
Інв. № ор.							Арк.
						01.20	2
Зм.	К-ть	Арк.	Недок	Підп.	Дата		

Таблиця 1- Нормативні та розрахункові значення показників властивостей ґрунтів

Індекс генезису та вік	ІГЕ	Номенклатурне найменування ґрунту	Нормативні значення									Розрахункові значення								Порядковий № класифікації згідно ДСТУ Б.Д.2.2-1:2012
			Природна вологість	Число пластичності	Показник текучості	Коефіцієнт пористості	Ступінь вологості	Щільність	Модуль деформації	Кут внутрішнього тертя	Питоме зчеплення	Щільність ґрунту при $\alpha=0.95$	Щільність ґрунту при $\alpha=0.85$	Питоме зчеплення при $\alpha=0.95$	Питоме зчеплення при $\alpha=0.85$	Кут внутрішнього тертя при $\alpha=0.95$	Кут внутрішнього тертя при $\alpha=0.85$	Коефіцієнт фільтрації		
			Долі одиниці					г/см ³	МПа	Гра дус	кПа	г/см ³		кПа		Градуси		м/добу		
W	I_p	I_L	e	S_r	ρ	E	φ	c	ρ_I	ρ_{II}	c_I	c_{II}	φ_I	φ_{II}	K_ф					
tH	1	Насипний ґрунт – супісок з щебенем до 30%																	36в	
vdP_{II-H}	2	Пісок мілкий, середньої щільності	0.02			0.607	0.087	1.73	28	32	2	1.73	1.73	1	2	29	32	3	29а	
edP_{II-H}	3	Супісок твердий	0,12	0,05	<0	0,574	0,549	1,96	20	27	15	1,92	1,94	10	15	23	27	0,5	366	

4. Перелік використаних матеріалів

- | | |
|---|---|
| 1. ДСТУ Б.А.1.1-1-25-94 | Ґрунти. Терміни та визначення. |
| 2. ДСТУ Б.В.2.1-2-96 | Ґрунти. Класифікація. |
| 3. ДСТУ Б.В.2.1-3-96 | Ґрунти. Лабораторні випробування.
Загальні положення. |
| 4. ДСТУ Б.В.2.1-5.96
(ГОСТ 20522-96) | Ґрунти. Методи статистичної обробки
результатів випробувань. |
| 5. ДСТУ Б Д.2.2-1:2012 | Земляні роботи. |
| 6. ДБН А.2.1-1-2014 | Інженерні вишукування для будівництва. |
| 7. ДСТУ Б.В.2.6-145:2010 | Захист будівельних конструкцій від корозії. |
| 8. ДБН В.2.1-10-2009 | Основи і фундаменти споруд. |
| 9. ДСТУ Б А.2.4-4-2009 | Основні вимоги до проектної та робочої
документації. Загальні положення. |
| 10. ДБН В.1.2-14-2009 | Загальні принципи забезпечення надійності
та конструктивної безпеки будівель, споруд,
будівельних конструкцій та основ. |
| 11. ДСТУ Б В.2.1-4-96 | Ґрунти. Методи лабораторного визначення
характеристик міцності та сформованості. |
| 12. ДСТУ Б В.3.1-19:2009 | Ґрунти. Метод лабораторного визначення
гранулометричного та мікроагрегатного стану. |
| 13. ДСТУ Б В.3.1-17:2009 | Ґрунти. Метод лабораторного визначення
фізичних властивостей. |
| 14. ДСТУ Б В.2.1-8-2001 | Ґрунти. Відбирання, упакування, транспортування |
| 15. ДСТУ Б В.3.1-16:2009 | Ґрунти. Метод лабораторного визначення
органічних речовин. |
| 16. ДБН А 2.2-3-2009 | Склад, порядок розробки, погодження та
затвердження проектної документації для будівництва. |
| 17. Національний атлас України, Київ, НАНУ, 2007 р. | |

Зам Інв.№							Арк.
Підпис і дата							4
Інв.№ ор.						01.20	
	Зм.	К-ть	Арк.	Недок	Підп.	Дата	

Шифр замовлення 22-20

МП
ЗАТВЕРДЖУЮ
ЗАМОВНИК
АТ «Концерн Галнафтогаз»
«27» січня 2020 р.



**ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ
на виконання інженерно-геологічних вишукувань**

1. Повне найменування об'єкта: **Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового автомобільного газозаправного обладнання.**
2. Місцезнаходження об'єкта (за адміністративним поділом): **проспект Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі м. Києва**
3. Замовник: **АТ «Концерн Галнафтогаз»**
4. Стадія проектування: **робоча документація**
5. Відомості про наявність матеріалів інженерно-геологічних вишукувань минулих років -

6. Особливі вимоги до результатів вишукувань **_свердловини №1; №2 на глибину 6 м від денної поверхні.**

Додатки:

1. Основні відомості про конструктивні особливості проєктованих будівель і споруд, трас, комунікацій, (за Формою № 1, що додається).
2. Топографічний план з нанесенням проєктованих будівель, споруд та трас.
3. Інші документи, надані замовником (за згодою) на прохання виконавця робіт

Головний інженер
тел.(+380688676350)



Іванейко Л.М.

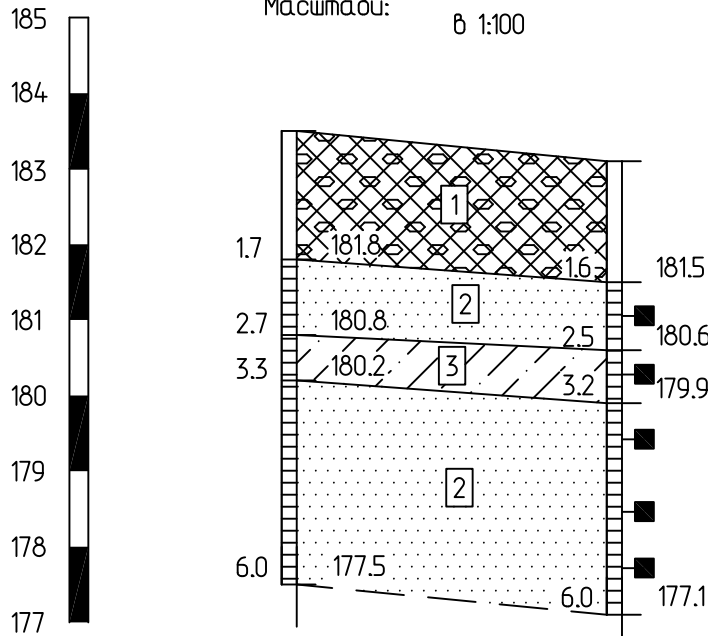
Відповідальний представник замовника Головний інженер-проєктувальник
посада

тел. ((032)-(298-96-01))


Сивуля В.П.
прізвище

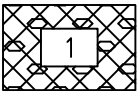
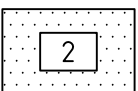
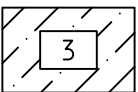
Інженерно-геологічний розріз по лінії 1-1'

Масштаби: а 1:200
б 1:100



Назва та N точки спостережень	Бур.1	Бур.2
Абс.відмітка устя	183.5	183.1
Відстань	8.6	

Умовні позначення

- tH  Насипний ґрунт - супісок з включенням щебеню до 30%, злежалий (п.36в)
- vdP_{II}-H  Пісок еолово-делювіальний, мілкий, кварцовий, середньої щільності, малого ступеню водонасичення, сірувато-білий, жовто-бурий (п.29а)
- edP_{II}-H  Супісок елювіально-делювіальний, твердий, світло-сірий (п.36б)
- місце відбору проби ґрунту з не порушеною структурою

Ступінь вологості пісків Консистенція

Маловологий  Тверда

Інв. N ориє.	Підпис і дата						Зам. інв. N			
	Зм.	Кільк.	Арк.	N док.	Підп.	Дата	м. Київ Святошинський район проспект Леся Курбаса, 2-ж			
	Розробив	Закомірний				01.20				
	Перевірів	Сторожук				01.20				
Н.контр.	Цакун					01.20	Інженерно-геологічні вишукування	Стадія	Аркуш	Аркушів
								Р	2	
							Інженерно-геологічний розріз по лінії 1-1'	ТОВ "Геоцентрпроект"		



МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія AP

№ 002552

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник

*(найменування професії)*Виданий про те, що Закомірний Геннадій Іванович*(прізвище, ім'я, по батькові)*

пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі – Комісія) від _____ № _____

(рішенням відповідної секції Комісії

від 30.08.2012 № 21, затвердженим президією

Комісії 30.08.2012 № 19-III).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 31.08 2012 року
за № 2240.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-будівельне проектування у частині виконання інженернихвишукуваньДата видачі 30.08 2012 рокуГолова (оскаржуючи) Атестаційної
архітектурно-будівельної комісії

Губень П.І.

(прізвище, ім'я, по батькові)



ВУТІП

Всеукраїнська громадська організація
«Гільдія проєктувальників у будівництві»
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Центр підвищення кваліфікації «Профпроект»

СВІДОЦТВО № 01033

Інженер-проєктувальник

Закомірний Геннадій Іванович

(кваліфікаційний сертифікат серія АР № 002552)

з 18.06.2019 по 20.06.2019

відповідно до ст. 17 Закону України «Про архітектурну діяльність»
підвищив(ла) кваліфікацію за напрямом

*інженерно-будівельне проєктування у частині виконання
інженерних вишукувань*

Виконавчий директор ВУТІП  Д.М. Коломієць
Директор ТОВ «ЦПК «Профпроект»  О.Ф. Хабенський

Дата видачі 20.06.2019

м. Київ



ДОГОВІР № 15280/5-07

на надання послуг з водопостачання та приймання стічних вод через приєднані мережі

м. Київ

08 квітня 2016р.

Публічне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому *Постачальник*, в особі директора Розрахункового департаменту Людіна Валерія Олександровича, діючого на підставі Положення про Розрахунковий департамент та довіреності № 532 від 01.04.2016р., з однієї сторони та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» назване в подальшому *Абонент*, в особі директора Кулибиди Назара Івановича, діючого на підставі Статуту з другої сторони, уклали цей договір про наступне.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Цей договір укладається у відповідності із Законом України "Про питну воду та питне водопостачання".

За цим договором Постачальник зобов'язується надавати Абоненту послуги з постачання питної води та приймання від нього стічних вод у систему каналізації 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 Абонентом умов (дозволу) на скид стічних вод у систему каналізації м. Києва (надалі - Умови), а Абонент 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 підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України, затвердженими наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 19.02.2002 за № 37, зареєстрованими в Міністерстві юстиції 26.04.2002 за № 403/6691 (в подальшому - Правила приймання), Правилами приймання стічних вод абонентів у систему каналізації міста Києва, затверджених Розпорядженням Виконавчого органу Київської міської ради від 12.10.2011 за № 1879, зареєстрованими в головному управлінні юстиції у м. Києві 17.10.2011 за № 44/903 (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 Абонентом у вигляді нормативного розрахунку (погодинного, добового, помісячного, річного обсягу постачання послуг), який узгоджується з Постачальником і є невід'ємною частиною договору. Обсяг поставки води підлягає узгодженню з Постачальником кожного наступного року з моменту укладення договору. Загальний обсяг поставлених за цим договором послуг визначається загальною кількістю наданих Абоненту протягом дії договору кубічних метрів води та прийнятих у міську каналізацію стічних вод.

1.4. Постачальник забезпечує якість питної води відповідно до ДСанПІН 2.2.4-171-10.

1.5. Абонент забезпечує наявність та своєчасне подовження Умов на скид стічних вод згідно із вимогами чинного законодавства, а також забезпечує скид стічних вод з дотриманням допустимих концентрацій забруднюючих речовин. Для житлового фонду, в якому немає підприємств-орендарів, які скидають стічні води технологічного походження, Умови на скид стічних вод не потрібні.

2. ОБЛІК ВОДИ, ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ТА ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ

2.1. ОБЛІК ПОСТАВЛЕНОЇ ВОДИ ТА КІЛЬКІСТЬ ПРИЙНЯТИХ СТОКІВ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ:

2.1.1. За показами засобу обліку, зареєстрованого у Постачальника, окрім випадків, передбачених Правилами користування. У випадку наявності у Абонента декількох об'єктів водоспоживання, облік спожитої ним води здійснюється з урахуванням показів всіх засобів обліку, зареєстрованих за Абонентом. Обсяг наданої води для поливу визначається за показами засобів обліку. В разі технічної неможливості встановлення засобу обліку, кількість поставленої для поливу води може визначатися за узгодженням з Постачальником розрахунком на підставі наданих Абонентом офіційних документів, якими визначена площа поливу.

2.1.2. Зняття показів засобу (-ів) обліку здійснюється, як правило, щомісячно представником Постачальника у присутності представника Абонента у строки згідно з графіком обслуговування Постачальника. Для Абонента із стабільним об'ємом водоспоживання (до 30 м. куб. із незначним коливанням) зняття показів з засобів обліку може здійснюватися Постачальником поквартально, при цьому останній направляє Абоненту щомісячно розрахункові документи на оплату наданих послуг, виходячи із його середньодобового споживання води. Покази засобу (-ів) обліку за відповідний період можуть бути прийняті до розрахунків Постачальником від Абонента в письмовому вигляді. В разі, якщо Абонент не забезпечить присутності свого представника для зняття показів, дані, що зняті Постачальником, є підставою для виставлення розрахункових документів на оплату наданих послуг.

2.1.3. Якщо вести облік води за показами засобу обліку неможливо з причин, що не залежать від Абонента та зафіксовані в установленому порядку (зняття засобу обліку Постачальником, пошкодження скла, корозія циферблата, припинення нормальної роботи засобу обліку через несправність, 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 виробника, подальше визначення обсягів водоспоживання здійснюється за нормами споживання.

2.1.4. Кількість стічних вод, які надходять у міську каналізаційну мережу, визначається за показами засобів обліку стічних вод, або за кількістю води, що надходить із комунального водопроводу та інших джерел водопостачання згідно з показами засобів обліку води та/або іншими способами визначення об'ємів стоків у відповідності до Правил користування.

2.1.5. Абонент веде первинний облік водоспоживання та водовідведення у *Журналі обліку споживання води* (прогумерований, прошитий та скріплений печаткою), який заповнюється Абонентом та представником Постачальника.

2.1.6. Облікові дані Абонента щодо кількості та вартості спожитих ним послуг підлягають обов'язковому звірванню у

Бачились
Сторінка 1 з 1
Меню

028246

Київводоканал

Постачальника. Абонент 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 звітання обсягів наданих послуг у відповідному обліковому періоді, а також звіряння по проведених розрахунках за надані послуги. Для проведення звіряння Абонент направляє свого представника до Постачальника із необхідними для нього обліковими та бухгалтерськими документами. Звіряння вважається проведеним з моменту отримання Постачальником підписаного повноважними особами Акту звіряння розрахунків. В разі невиконання Абонентом цього пункту договору, облікові дані Постачальника щодо кількості та вартості наданих послуг та проведених Абонентом розрахунків у відповідних періодах вважаються безумовно погодженими Абонентом.

2.1.7. Усі засоби обліку Абонента в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати повірки підтверджують свідцтвом про повірку або записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційної документації. Засоби обліку об'єднуються з нанесенням відбитка повірочного тавра в місяцях, що передбачені експлуатаційною документацією. У випадку тривалості повірки понад місяць з вини Абонента, об'єм води визначається відповідно до п. 3.3 Правил користування до дня установки повіреного засобу обліку.

2.1.8. У разі самовільних дій (знімання засобів обліку, здійснення будь-яких змін їх частин або змінення положення на водомірному вузлі, де їх встановлено, знімання пломб, накладених органами Держспоживстандарту або Постачальником, порушення цілісності п'юмб на засобах обліку, а також на їх з'єднувальних частинах) Абонент 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 Абонента 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 каналізації м. Києва відповідно до встановлених тарифів. 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 Абоненту 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 Абонентом щомісячно у безготівковій формі у в'язаний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документа до банківської установи Абонента. 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 Абонента, незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, першочергово зараховується Постачальником в погашення боргу.

2.2.3. У разі неотримання від Постачальника поточного щомісячного розрахункового документа, Абонент 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, Абонент зобов'язаний у десятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документа до банківської установи Абонента, письмово повідомити про це Постачальника та у цей же строк направити представника з обґрунтованими документами для проведення звіряння та підписання акту. В іншому випадку відмова Абонента оплатити розрахунковий документ Постачальника вважається безпідставною.

3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

3.1. ПОСТАЧАЛЬНИК ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ:

3.1.1. Забезпечувати Абоненту постачання питної води, якість якої відповідає ДСанПІН 2.2.4-171-10, до його водопровідного вводу.

3.1.2. Приймати від Абонента стічні води на умовах цього договору, визначати у строки, встановлені графіком обслуговування засобів обліку Абонента, кількість наданої Абоненту води та прийнятих від нього стоків в міську каналізаційну мережу.

3.1.3. Щомісячно, в разі необхідності в інші строки, направляти Абоненту розрахункові документи на оплату наданих йому послуг.

3.1.4. У разі аварійного припинення водопостачання та/або прийняття стоків не з вини Абонента вживати заходи щодо якнайшвидшого усунення причин, що унеможливають постачання води та/або прийняття стоків.

3.1.5. Під час знімання показів з засобу(-ів) обліку Абонента перевіряти цілісність п'юмб 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.

3.2. ПОСТАЧАЛЬНИК МАЄ ПРАВО:

3.2.1. Вимагати від Абонента дотримання ним чинних Правил користування, Правил приймання та інших нормативних документів, зазначених в п. 1.1 цього договору.

3.2.2. Надавати Абоненту пропозиції щодо усунення порушень, виявлених у Абонента, контролювати їх своєчасне виконання.

3.2.3. Вимагати від Абонента безперешкодного доступу представників Постачальника (за наявності належним чином оформленого посвідчення або письмового розпорядження щодо проведення обстеження, тощо) до приладів обліку водоспоживання та каналізаційних колодезів, доступу до внутрішньобудинкових водопровідних, каналізаційних мереж та санітарно-технічних пристроїв.

3.2.4. В будь-який час проводити обстеження водопровідних та каналізаційних систем Абонента, приладів, пристроїв та цілісності пломб на них, перевіряти дотримання Абонентом вимог, передбачених п. 1.5 цього договору, контролювати раціональне водоспоживання тощо, а також складати акти за результатами цих обстежень.

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 підтримки питного водопостачання.

3.2.6. Припинити надання послуг до повного погашення Абонентом заборгованості за складити послуги водопостачання та водовідведення, а також у зв'язку з невиконанням вимог Постачальника, у разі нераціонального використання послуг водопостачання та/або водовідведення, закінчення терміну дії цього договору, а також у випадках, передбачених чинним законодавством та умовами цього договору.

3.3. АБОНЕНТ ЗОБОВ'ЯЗУЄТЬСЯ:

- 3.3.1. Надавати повну і достовірну інформацію, яка є невідомою 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 Абонента 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. Рационально 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), вносити зміни до дислокації об'єктів та надати Постачальнику належним чином засвідчені копії документів, підтверджуючі вчинення відповідного правочину.
- 3.3.4. Своєчасно, у встановлені чинним законодавством терміни, здійснювати перевірку засобів обліку.
- 3.3.5. Сплачувати вартість наданих йому Постачальником послуг на умовах цього договору.
- 3.3.6. Забезпечувати своєчасний та безперешкодний доступ представникам Постачальника (при наявності посвідчень) для зняття показів засобів обліку водоспоживання, для взяття з каналізаційних колодязів контрольних проб на перевірку допустимих концентрацій (ДК) забруднюючих речовин у стічних водах, що приймаються до міської каналізаційної мережі, для обстеження водопровідних та каналізаційних мереж, приладів та пристроїв на них.
- 3.3.7. Визначити зі своєї сторони відповідальну особу для здійснення всіх функцій Абонента, обумовлених цим договором, та проінформувати про це Постачальника.
- 3.3.8. Затверджувати підписами повноважних осіб маршрутні листи, акти, що стосуються зняття показів засобів обліку та обстеження водопровідних мереж, приладів та пристроїв на них, приймання-передачі наданих послуг та звірвання розрахунків, тощо, які надаватимуться Абоненту Постачальником.
- 3.3.9. Забезпечувати наявність та цілісність засобу(-ів) обліку на водомірних вузлах, цілісність пломб на засобах обліку, гідрантах, запірній арматурі та інших водопровідних і каналізаційних пристроях. У разі пронажі 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.
- 3.3.10. Ознайомитись і дотримуватись вимог Правил користування та Правил приймання, при експлуатації водопровідних та каналізаційних мереж та належно виконувати умови цього договору.
- 3.3.11. Своєчасно подовжувати у встановленому порядку Умови на скидання стічних вод у каналізаційну мережу Постачальника, утримувати в належному технічному та санітарному стані мережі та обладнання.

3.4. АБОНЕНТ МАЄ ПРАВО:

- 3.4.1. Попередньої оплати послуг. При здійсненні попередньої оплати Абонент обов'язково зазначає про це у платіжному дорученні в призначенні платежу.
- 3.4.2. Отримання від Постачальника інформації щодо розрахунків, розшифровок абонента, 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 Абонент 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.

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, Абонент 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 Абонентом пені не звільняє останнього від оплати несплаченого рахунку в повному розмірі.
- 4.3. Абонент несе повну матеріальну відповідальність за втрату (пошкодження) засобу обліку, якщо такий засіб обліку знаходиться на балансі Постачальника.
- 4.4. У 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 Абонент сплачує додаткову плату, передбачену чинним законодавством.
- 4.6. За безпідставну відмову оплатити направлений рахунок або вимогу щодо оплати Абонент сплачує Постачальнику штраф у розмірі 10% від суми, яку відмовився сплатити. Сплатити штраф не звільняє Абонента від обов'язку оплатити рахунок Постачальника.
- 4.7. Постачальник не несе відповідальності за неотримання Абонентом послуг, а також за неналежну якість отриманих послуг у разі, якщо Абонент безпосередньо не приєднаний до міських мереж водопостачання та водовідведення, а користується послугами через мережі водопостачання та водовідведення іншого Абонента (Споживача), який є власником (балансоутримувачем) таких мереж.
- 4.8. У разі порушення Абонентом п. 3.3.6 цього договору, а також при неможливості зняття або заміни засобу обліку з причин несправності запірної арматури вузла обліку, Постачальник нараховує оплату за надані послуги згідно з нормативами водоспоживання та водовідведення.
- 4.9. У разі відмови Абонента здійснити заміну непрацюючого засобу (-ів) обліку або такого, який викликає у Постачальника сумнів щодо вірності його показів, Постачальник нараховує оплату за надані послуги у відповідні періоди обслуговування згідно з п. 3.3. Правил користування.
- 4.10. У разі порушення Абонентом п. п. 1.1, 1.5 цього договору, плата за скид стічних вод без чинних Умов (дозволу) нараховується у п'ятикратному розмірі тарифу за водовідведення відповідно до вимог чинного законодавства.

5. ОСОБЛИВІ УМОВИ

- 5.1. У випадку необхідності перекриття водопровідних ввідів чи зупинки власних свердловин Абонент зобов'язаний письмово повідомити про це Постачальника за два дні до перекриття ним водопровідних ввідів 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. Умови цього договору застосовуються до відносин між Постачальником та Абонентом, які виникли до його укладення.

5.4. У разі зміни організаційно-правової форми, найменування Абонента, інших його реквізитів, тощо останній письмово повідомляє Постачальника у семиденний строк. Підставою для внесення Постачальником змін у договір є підписана сторонами додаткова угода та письмове повідомлення Абонента з доданими до нього належним чином засвідченими копіями документів, підтверджуючих проведені зміни.

5.5. У разі надання несвочасно та/або недостовірної інформації щодо кількості об'єктів водоспоживання та їх місцезнаходження, не заявлені Абонентом об'єкти, при виявленні Постачальником їх належності, вносяться останнім, шляхом їх включення в дислокацію об'єктів згідно п. 3.3.1 без узгодження з Абонентом. 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 Абонента поточного рахунку у банківській установі, оплата здійснюється Абонентом за рахунками Постачальника, які Абонент 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. Не врегульовані питання вирішуються у судовому порядку.

5.8. У разі існування у Абонента грошових зобов'язань перед Постачальником, що виникли до набрання чинності цього договору, Абонент першочергово вживає заходи по виконанню таких грошових зобов'язань.

5.9. Абонент 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 підписання обома сторонами додаткової угоди.

5.12. У разі, якщо Абонент споживає лише послуги з приймання стічних вод, умови цього договору в частині водопостачання не застосовуються. У разі, якщо Абонент споживає лише послуги водопостачання, умови цього договору в частині водовідведення не застосовуються.

5.13. У разі припинення Постачальником послуг водопостачання та водовідведення відповідно до умов цього Договору, за наслідки відключення об'єкта водоспоживання від мереж водопостачання та водовідведення Абонент несе повну відповідальність.

6. ФОРС-МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ

6.1. Сторони звільнюються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим договором, якщо невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

6.2. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини, які виникли в результаті непередбачених сторонами подій надзвичайного характеру, що включають пожежі, землетруси, повені, зсуви, інші стихайні лиха, вибухи, війну або військові дії, страйк, блокаду, відключення електроенергії на водопровідно-каналізаційних об'єктах її постачальником, пошкодження мереж сторінними юридичними чи фізичними особами тощо. Доказом наявності форс-мажорних обставин є дорічка Торгово-промислової палати України або документ 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. Цей договір може бути припинений достроково Постачальником в порядку та на підставах, передбачених чинним законодавством України. У такому випадку Постачальник направляє Абоненту письмове повідомлення за 20 днів до визначеної дати припинення договору. У разі, якщо Абонент про результати розгляду повідомлення письмово не повідомить Постачальника протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення, договір вважається розірваним.

7.3. Договір укладено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

8. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРИН

ПОСТАЧАЛЬНИК

ПАТ «АК «Київводоканал»
01015, м. Київ, вул. Лейнцязька, 1-а
Розрахунковий департамент
02660, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16
п/р 26004010319288
в ПАТ «Міжнародний Інвестиційний Банк»
код банку 380582, код ЄДРПОУ 03327629
№ св-ва плат. под. 100319654
Інд.под № 033276626652

Постачальник є платником податку на загальних умовах

Директор Розрахункового департаменту

В.О. Люлін
М.П.

АБОНЕНТ

Офіційна скорочена назва ПАТ «ЖОНЦЕРН ГАЛНА ФТОГАЗ»

Юридична адреса 79056, м. Львів, вул. Пластова, 1
Фактична адреса 01159, м. Київ, вул. Пилипа Орлика, 24/1
Тел. прийм. 032-298-96-01 бухг. 067-208-88-50
п/р 26002001301939

в філії АТ «ОТП Банк» у м. Львові
код банку 385402, код ЄДРПОУ 31729918
№ св-ва плат. под. 100321922
Інд. под. № 317299113065

Абонент є платником податку на загальних умовах

Директор ЖОНЦЕРН ГАЛНА ФТОГАЗ

Підпис М.П. П.І.Б.

Н.І. Купибіла 261

130-42

Додаткова угода № _____
до договору № 15280/5-04 від 08.04.2016
на водовідведення додаткового об'єму стічних вод, які потрапляють в комунальну каналізацію м. Києва
через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів

м. Київ «01» 02 2017р.

Публічне акціонерне товариство «Акціонерна компанія «Київводоканал», назване в подальшому
Постачальник, в особі директора розрахункового департаменту
ПАТ «АК «Київводоканал» Молодик В.О.,
діючого на підставі Положення про Розрахунковий департамент та довіреності № 628 від 30.12.2016 р., з однієї
сторони, та ПАТ «Концери Галицкогаз»,
Абонент, в особі директора Бунайтди Н.У.,
діючого на підставі Статуту, з другої сторони, уклали
цю додаткову угоду (далі – Угода) до договору № _____
від _____ (далі – Договір), про наступне.

1. Згідно з цією Угодою Сторони домовилися доповнити Договір додатковими умовами щодо водовідведення додаткового об'єму стічних вод від Абонента, які потрапляють в комунальну каналізацію м. Києва через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів, а саме:

Постачальник надає Абоненту послуги з водовідведення додаткового об'єму стічних вод від об'єкта Абонента за адресою: пр. Леся Курбаса 2 м, які потрапляють до комунальної каналізаційної мережі міста через зливоприймачі та люки каналізаційних колодязів в періоди дощів та сніготанення, в порядку, передбаченому 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; згідно із змінами до цих Правил користування, затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку та житлово-комунального господарства України від 27.03.2012 № 131; Правила приймання стічних вод абонентів у систему каналізації м. Києва від 12 жовтня 2011 року № 1879; Правила приймання стічних вод підприємств у комунальні та відомчі системи каналізації населених пунктів України від 19 лютого 2002 року №37 та даними гідрометеослужби і паспорту водного господарства Абонента.

Вартість послуг розраховується Постачальником щомісячно (в інших випадках на квартал або рік) в залежності від об'ємів відведених стічних вод та на підставі тарифів на послуги з водовідведення, встановлених уповноваженими органами згідно з чинним законодавством України, і величини рівня атмосферних опадів за даними Гідрометцентру України. В разі зміни тарифів у період дії Договору Постачальник доводить Абоненту пові тарифи у розрахункових документах без внесення додаткових змін до Договору стосовно строків їх введення та розмірів.

Оплата послуг здійснюється Абонентом на підставі розрахункового документа, який Постачальник направляє Абоненту в електронному вигляді (дебетові повідомлення) або у паперовому вигляді (вимоги-доручення, рахунки тощо) шляхом перерахування коштів на поточний рахунок Постачальника щомісячно (в інших випадках один раз на квартал або рік), у п'ятиденний строк з дня направлення Постачальником розрахункового документа Абоненту або до банківської установи Абонента. В разі неотримання від Постачальника поточного розрахункового документа, Абонент самостійно отримує його у Постачальника та здійснює оплату вартості наданих йому послуг не пізніше 5-го числа місяця наступного за звітним періодом. В разі утворення боргу оплата за надані послуги, що надходить від Абонента, незалежно від зазначеного в платіжному документі призначення платежу, першочергово зараховується Постачальником в погашення боргу.

Абонент має право отримати безпосередньо в Розрахунковому департаменті ПАТ «АК «Київводоканал» розрахунок вартості додаткового об'єму стічних вод, за який він здійснює плату.

2. Невід'ємною частиною цієї Угоди і Договору є:

- а. копія плану земельної ділянки Абонента з зазначенням площі у гектарах (витяг з бази Державного кадастру).
- б. довідка про загальну площу території, яку займає Абонент, з зазначенням площі водонепроникних поверхонь, ґрунтових поверхонь, газонів;
- в. умови (дозвіл) на скид стічних вод у систему каналізації м. Києва, отримані Абонентом в Управлінні екологічного нагляду ПАТ «АК «Київводоканал»;
- г. довідка ЄДРПОУ Абонента;
- д. довідка Абонента про форму фінансування (госпрозрахунок, районний, міський, обласний або державний бюджет, тощо).
- е. дані Абонента для проведення розрахунку додаткового об'єму стічних вод (площі згідно додатку 3 Правил №190, коефіцієнти стоку поверхонь різних видів, тощо).

3. Ця Угода складена у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

4. Ця Угода набирає чинності з моменту її підписання обома Сторонами і є невід'ємною частиною Договору.

5. АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПОСТАЧАЛЬНИК
ПАТ «АК «Київводоканал»
01015 м. Київ, вул. Лейпцизька, 1а
Розрахунковий департамент
02660, м. Київ, вул. Електротехнічна, 16
р/р 2600831011901 в ПАТ «Банк Кредит Дніпро»
Код банку 305749, Код ЄДРПОУ 03327629
№ св-ва. платн. под. 100319034
Інд. под. № 03327629002

Постачальник є платником податку на загальних умовах



АБОНЕНТ
Офіційна скорочена назва ПАТ «Концери Галицкогаз»
Юридична адреса м. Київ, Набережно-
Фактична адреса Хрещатичська 15-17/18
тел. прийм. 032 248 96 01 бухг.
р/р 26008430229
в ПАТ «Райффайзенбанк Австрия» м. Київ
Код банку 380805 ЄДРПОУ 31229918
№ св-ва. платн. под. ГАЛНАФ
Інд. под. № 312299113900
Абонент є платником податку за загальними умовами



підпис

підпис

М.П.

ДОГОВІР 40951013ПВ *вiд 01.07.2019*
про постачання електричної енергії споживачу

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яке діє на підставі ліцензії з постачання електричної енергії споживачу, виданої згідно постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.06.2018 № 429, (надалі – Постачальник) в особі керівника департаменту з продажів та клієнтського сервісу Чернової Олени Вікторівни, що діє на підставі довіреності від 01.02.2019 № 19020102, з одного боку, та ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»(надалі – Споживач), в особі Директора Купибіди Назара Івановича, що діє на підставі Статуту, з другого боку, (надалі – разом Сторони, а кожна окремо Сторона), уклали цей договір про постачання електричної енергії споживачу.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про постачання електричної енергії споживачу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови постачання електричної енергії як товарної продукції споживачу (далі – Споживач) Постачальником та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання Споживача до цього Договору, згідно із заявою-приєднанням, яка є додатком 1 до цього договору.

1.2. Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі по тексту цього Договору Постачальник або Споживач іменуються Сторона, а разом – Сторони.

Терміни та визначення, що використовуються у цьому Договорі вживаються у значенні, передбаченому чинними нормативно-правовими актами у сфері енергетики.

2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купованої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

2.2. Постачання електричної енергії Споживачу здійснюється, якщо:

1) об'єкт Споживача підключений до мереж Оператора системи, у встановленому законодавством порядку;

2) Постачальник за договором з Оператором системи отримав доступ до мереж та можливість продажу електричної енергії на території діяльності Оператора системи;

3) Споживач є стороною діючого договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії Споживачу;

4) за усіма точками комерційного обліку на об'єкті (об'єктах) Споживача, за якими здійснюється (планується) постачання електричної енергії, укладено договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, крім випадків, коли роль постачальника послуг комерційного обліку виконує оператор системи розподілу, до мереж якого приєднаний цей Споживач;

5) відсутній факт припинення/призупинення постачання електричної енергії або надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у випадках, передбачених законодавством у сфері енергетики;

6) відсутня прострочена заборгованість за договорами про постачання електричної енергії або про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

7) Споживач відповідає критеріям обраної ним комерційної пропозиції.

3. Умови постачання

3.1. Датою початку постачання електричної енергії Споживачу є дата, зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору, якщо інша дата не визначена комерційною пропозицією, але в будь-якому випадку не раніше строку початку дії Договору.

3.2. Строк дії цього Договору зазначено у розділі 13 Договору.

3.3. Права, обов'язки та відповідальність Сторін зазначені у розділах 6, 7 та 9 відповідно.

3.4. Постачальник за цим Договором не має права вимагати від Споживача будь-якої іншої плати за електричну енергію, що не визначена у комерційній пропозиції, яка є додатком 2 до цього Договору.

4. Якість постачання електричної енергії

4.1. Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії Споживачу Постачальник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечить задоволення попиту на споживання електричної енергії Споживачем.

4.2. Постачальник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються Споживачу за цим Договором, що передбачає вчасне та повне інформування Споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень щодо положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Споживачем, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

5. Ціна, порядок обліку та оплати електричної енергії

5.1. Споживач розраховується з Постачальником за електричну енергію за цінами, що визначаються відповідно до механізму визначення ціни електричної енергії, згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією, яка є додатком 2 до цього Договору.

5.2. Спосіб визначення ціни (тарифу) електричної енергії зазначається в комерційній пропозиції Постачальника. Для одного об'єкта споживання (площадки вимірювання) застосовується один спосіб визначення ціни електричної енергії.

5.3. Інформація про діючу ціну електричної енергії має бути розміщена на офіційному веб-сайті Постачальника не пізніше ніж за 20 днів до початку її застосування із зазначенням порядку її формування. У разі зміни базових складових ціни електричної енергії, визначених комерційною пропозицією, що призводить до збільшення чи зменшення ціни на електричну енергію Постачальник може інформувати Споживача про такі зміни у рахунках за електричну енергію та/або на своєму офіційному сайті. У разі якщо такі зміни сталися та Постачальник не встиг про інформувати Споживача з незалежних від Постачальника причин (зміна законодавчої бази), то це не вважається порушенням чи невиконанням зобов'язань за цим Договором.

5.4. Ціна електричної енергії має зазначатися Постачальником у рахунках про оплату електричної енергії за цим Договором. У випадках застосування до Споживача погодинних (диференційованих) цін на електричну енергію суми, вказані в рахунках, можуть відображати середню ціну, обчислену на базі різних погодинних (диференційованих) цін.

5.5. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

5.6. Розрахунки Споживача за цим Договором здійснюються на поточний рахунок Постачальника.

При цьому, Споживач не обмежується у праві здійснювати оплату за цим Договором через банківську платіжну систему, он-лайн переказ, поштовий переказ, внесення готівки через касу Постачальника та в інший не заборонений законодавством спосіб.

Оплата вартості електричної енергії за цим Договором здійснюється Споживачем виключно шляхом перерахування коштів на поточний рахунок Постачальника.

Оплата вважається здійсненою після того, як на поточний рахунок Постачальника надійшла вся сума коштів, що підлягає сплаті за куповану електричну енергію відповідно до умов цього Договору. Поточний рахунок Постачальника зазначається у платіжних документах Постачальника, у тому числі у разі його зміни.

5.7. Оплата рахунка Постачальника за цим Договором має бути здійснена Споживачем у строк, визначений у рахунку, який не може бути меншим 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання його Споживачем, або протягом 5 (п'яти) робочих днів від дати, зазначеної у комерційній пропозиції, щодо оплати рахунку, оформленого Споживачем.

Всі платіжні документи, що виставляються Постачальником Споживачу, мають містити чітку інформацію про суму платежу, порядок та строки оплати, що погоджені Сторонами цього Договору, а також інформацію щодо адреси, телефонів, офіційних веб-сайтів для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій щодо якості постачання електричної енергії та надання повідомлень про загрозу електробезпеки.

5.8. Якщо Споживач не здійснив оплату за цим Договором у строки, передбачені комерційною пропозицією або не допустив представників Постачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території Споживача, Постачальник має право здійснити заходи з припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку, визначеному ПРРЕЕ.

Попередження про припинення повністю або частково постачання електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватися споживачу в інший спосіб, передбачений комерційною пропозицією або іншими додатками до цього Договору.

Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу.

У разі порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, Постачальник має право вимагати сплату пені.

Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, нарахованої протягом всього періоду прострочення зобов'язання якщо інше не встановлено в комерційній пропозиції, яка є додатком до цього Договору.

Споживач здійснює плату за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії або через Постачальника, або безпосередньо оператору системи. Спосіб оплати за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії зазначається в комерційній пропозиції, яка є додатком до цього Договору.

Споживач може змінити спосіб оплати через діючого Постачальника на оплату напряму оператору системи за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії шляхом вибору відповідної комерційної пропозиції Постачальника.

При укладенні цього Договору Постачальник інформує Споживача про можливість оплати послуги з розподілу (передачі) напряму оператору системи та надає відповідні роз'яснення.

Постачальник зобов'язаний при виставленні рахунку за електричну енергію Споживачу окремо вказувати плату за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії.

Порядок звіряння фактичного обсягу спожитої електричної енергії на певну дату чи протягом відповідного періоду визначається відповідно до комерційної пропозиції, обраної Споживачем.

5.9. У разі виникнення спірних питань між споживачем та постачальником послуг комерційного обліку (оператором системи розподілу) щодо повноти/достовірності показів розрахункових засобів обліку, Постачальник може надавати Споживачу консультації та іншу допомогу щодо врегулювання спірних питань. В будь-якому випадку інформація постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи розподілу) є пріоритетною для здійснення комерційних розрахунків за цим Договором. Наявність заперечень з боку Споживача або спорів щодо показів засобів обліку не є підставою для затримки та/або не повної оплати коштів, згідно виставлених Постачальником рахунків.

5.10. Постачальник не несе відповідальності у вигляді відшкодування збитків, сплати неустойки, оперативно-господарських санкцій та будь-яких інших санкцій при використанні даних оператора системи розподілу для здійснення комерційних розрахунків зі Споживачем.

5.11. У разі отримання субсидії та/або пільг з оплати електричної енергії, Споживач повинен здійснити оплату в рамках цього Договору на підставі встановленого порядку, згідно з яким визначається належність побутового споживача до категорії вразливих споживачів.

5.12. Інформація про наявність пільг станом на день укладення цього Договору повинна бути зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору. Інформація про можливість надання пільг за цим Договором зазначається в комерційній пропозиції. Якщо в майбутньому Споживач або члени його сім'ї отримують право на пільги з оплати електричної енергії, Споживач повинен негайно звернутися до Постачальника з письмовою заявою та необхідними документами.

5.13. Комерційна пропозиція, яка є додатком 2 до цього Договору, має містити наступну інформацію:

- 1) ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;
- 2) визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) території здійснення діяльності оператора системи, доступ до якої має Постачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;
- 3) спосіб оплати;
- 4) термін (строк) виставлення рахунку за спожиту електричну енергію та термін (строк) його оплати;
- 5) визначення способу оплати послуг з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника або напряму з оператором системи;
- 6) розмір пені за порушення строку оплати або штраф;
- 7) зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання Постачальником комерційної якості надання послуг;
- 8) наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії договору, розмір штрафу;
- 9) строк дії договору та умови пролонгації;
- 10) урахування пільг, субсидій;
- 11) можливість постачання захищеним споживачам.

6. Права та обов'язки Споживача

6.1. Споживач має право:

- 1) обирати спосіб визначення ціни за постачання електричної енергії на умовах, зазначених у комерційній пропозиції, обраній Споживачем;
- 2) отримувати електричну енергію на умовах, зазначених у цьому Договорі;

3) купувати електричну енергію із забезпеченням рівня якості комерційних послуг, відповідно до вимог діючих стандартів якості надання послуг, затверджених Регулятором.

4) безоплатно отримувати всю інформацію стосовно його прав та обов'язків, інформацію про ціну, порядок оплати спожитої електричної енергії, а також іншу інформацію, що має надаватись Постачальником відповідно до чинного законодавства та/або цього Договору;

5) безоплатно отримувати інформацію про обсяги та інші параметри власного споживання електричної енергії;

6) звертатися до Постачальника для вирішення будь-яких питань, пов'язаних з виконанням цього Договору;

7) вимагати від Постачальника надання письмової форми цього Договору;

8) вимагати від Постачальника пояснень щодо отриманих рахунків і у випадку незгоди з порядком розрахунків або розрахованою сумою вимагати проведення звіряння розрахункових даних та/або оскаржувати їх в установленому цим Договором та чинним законодавством порядку;

9) проводити звіряння фактичних розрахунків в установленому ПРРЕЕ порядку з підписанням відповідного акта;

10) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.

6.2. Споживач зобов'язується:

1) забезпечувати своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;

2) укласти в установленому порядку договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором системи для набуття права на правомірне споживання електричної енергії та фізичну доставку електричної енергії до межі балансової належності об'єкта Споживача;

3) раціонально використовувати електричну енергію, обережно поводитися з електричними пристроями та використовувати отриману електричну енергію виключно для власного споживання та не допускати несанкціонованого споживання електричної енергії;

4) протягом 5 робочих днів до початку постачання електричної енергії новим електропостачальником, але не пізніше дати, визначеної цим Договором, розрахуватися з Постачальником за спожиту електричну енергію;

5) надавати забезпечення виконання зобов'язань з оплати за постачання електричної енергії у випадку неможливості погасити заборгованість за постачання та/або перебування в процесі ліквідації чи банкрутства відповідно до Цивільного кодексу України та ПРРЕЕ;

6) безперешкодно допускати на свою територію, у свої житлові, виробничі, господарські та підсобні приміщення, де розташовані вузли обліку електричної енергії, засоби вимірювальної техніки тощо, представників Постачальника після пред'явлення ними службових посвідчень для звіряння показів щодо фактично спожитої електричної енергії;

7) відшкодувати Постачальнику збитки, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, що покладені на нього чинним законодавством та/або цим Договором;

8) вживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму та загрозі життю, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо, у разі отримання попередження про відключення (обмеження) згідно ПРРЕЕ;

9) відшкодувати збитки Постачальника, пов'язані з відхиленням Споживача від договірних величин споживання електричної енергії за розрахунковий період (день, місяць), відповідно до актів законодавства та умов Договору;

10) при укладенні договору надавати Постачальнику відомості про обсяги прогнозованого споживання електричної енергії протягом терміну дії договору з помісячним розподілом за формою, наведеною в Додатку 4 до цього Договору. 11) виконувати інші обов'язки, покладені на Споживача чинним законодавством та/або цим Договором.

7. Права і обов'язки Постачальника

7.1. Постачальник має право:

- 1) отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію;
- 2) контролювати правильність оформлення Споживачем платіжних документів;
- 3) ініціювати припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку та на умовах, визначених цим Договором та чинним законодавством;
- 4) безперешкодного доступу до розрахункових засобів вимірювальної техніки Споживача для перевірки показів щодо фактично використаних Споживачем обсягів електричної енергії;
- 5) проводити разом зі Споживачем звіряння фактично використаних обсягів електричної енергії з підписанням відповідного акта;
- 6) отримувати відшкодування збитків від Споживача, що понесені Постачальником у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства, у тому числі отримувати відшкодування збитків від Споживача за дострокове розірвання Договору у випадках, не передбачених Договором;
- 7) на всі види забезпечення виконання зобов'язань споживачем щодо оплати договірних обсягів споживання електричної енергії у формі і видах, передбачених законодавством України;
- 8) на отримання від Споживача відшкодування збитків, пов'язаних з відхиленням Споживача від договірних величин споживання електричної енергії за розрахунковий період (день, місяць), відповідно до актів законодавства та умов Договору;
- 9) повідомляти Споживача щодо змін до Договору та іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін або може бути корисною для Споживача, шляхом направлення відповідної інформації:
 - через особистий кабінет на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет,
 - засобами електронного зв'язку на електронну адресу вказану у заяві-приєднання до умов договору,
 - СМС-повідомленням на номер, зазначений у заяві-приєднання до умов договору,
 - в центрах обслуговування споживачів,
 - засобами поштового зв'язку,
 - в рахунках на оплату електричної енергії,
 - через Колл – центр,
 - іншими способами.
- 10) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.

7.2. Постачальник зобов'язується:

- 1) забезпечувати належну якість надання послуг з постачання електричної енергії відповідно до вимог чинного законодавства та умов цього Договору;
- 2) нараховувати і виставляти рахунки Споживачу за поставлену електричну енергію відповідно до вимог та у порядку, передбачених ПРРЕЕ та цим Договором та додатками до нього;
- 3) забезпечити наявність комерційних пропозицій з постачання електричної енергії для Споживачів;
- 4) надавати Споживачу інформацію про його права та обов'язки, ціни на електричну енергію, порядок оплати за спожиту електричну енергію, порядок зміни діючого Постачальника та іншу інформацію, що вимагається цим Договором та чинним законодавством, а також інформацію про ефективне споживання електричної енергії. Така інформація оприлюднюється на офіційному веб-сайті Постачальника, повідомляється Споживачу способом, що передбачений п. 7.1 Договору; безкоштовно надається Споживачу на його запит;

5) публікувати на офіційному веб-сайті (в засобах масової інформації в передбачених законодавством випадках) детальну інформацію про зміну ціни електричної енергії за 20 днів до введення її у дію, крім випадків передбачених комерційною пропозицією.

6) видавати Споживачеві безоплатно платіжні документи та форми звернень;

7) приймати оплату наданих за цим Договором послуг будь-яким способом, що передбачений цим Договором;

8) проводити оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії оператору системи, якщо Споживач не обрав спосіб оплати послуги з розподілу (передачі) напряму з оператором системи;

9) розглядати в установленому законодавством порядку звернення Споживача, зокрема з питань нарахувань за електричну енергію, і за наявності відповідних підстав задовольняти його вимоги;

10) забезпечувати належну організацію власної роботи для можливості передачі та обробки звернення Споживача з питань, що пов'язані з виконанням цього Договору;

11) забезпечувати конфіденційність даних, отриманих від Споживача;

12) протягом 3 (трьох) днів від дати, коли Постачальнику стало відомо про нездатність продовжувати постачання електричної енергії Споживачу, він зобов'язується проінформувати Споживача про його право:

- вибрати іншого електропостачальника та про наслідки невиконання цього;
- перейти до електропостачальника, на якого в установленому порядку покладені спеціальні обов'язки (постачальник «останньої надії»);

13) виконувати інші обов'язки, покладені на Постачальника чинним законодавством та/або цим Договором.

8. Порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії

8.1. Постачальник має право звернутися до оператора системи з вимогою про відключення об'єкта Споживача від електропостачання у випадку порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості.

8.2. Припинення електропостачання не звільняє Споживача від обов'язку сплатити заборгованість Постачальнику за цим Договором.

8.3. Відновлення постачання електричної енергії Споживачу може бути здійснено за умови повного розрахунку Споживача за спожиту електричну енергію за цим Договором або складення Сторонами графіка погашення заборгованості на умовах цього Договору та відшкодування витрат Постачальника на припинення та відновлення постачання електричної енергії.

8.4. Постачальник не несе відповідальність за можливі наслідки, пов'язані з обмеженням або припиненням електропостачання, яке здійснене у порядку, встановленому ПРРЕЕ та цим Договором.

8.5. Якщо за ініціативою Споживача необхідно припинити постачання електричної енергії на об'єкт Споживача для проведення ремонтних робіт, реконструкції чи технічного переоснащення тощо, Споживач має звернутися до оператора системи.

9. Відповідальність Сторін

9.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену цим Договором та чинним законодавством.

9.2. Постачальник має право вимагати від Споживача відшкодування збитків, а Споживач зобов'язаний відшкодувати збитки, понесені Постачальником, у разі:

- порушення Споживачем строків розрахунків з Постачальником - в розмірі, погодженому Сторонами в цьому Договорі;

- відмови Споживача надати представнику Постачальника доступ до свого об'єкта, що завдало Постачальнику збитків, - в розмірі фактичних збитків Постачальника;
- інших випадках, передбачених Договором або законодавством.

9.3. Постачальник не відповідає за будь-які перебої у передачі або розподілі електричної енергії, які стосуються функціонування, обслуговування та/або розвитку системи передачі та/або системи розподілу електричної енергії, що сталися з вини відповідального оператора системи або третіх осіб.

9.4. Порядок документального підтвердження порушень умов цього Договору, а також відшкодування збитків встановлюється ПРПЕЕ.

10. Порядок зміни електропостачальника

10.1. Споживач має право в будь-який момент часу змінити постачальника шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії з новим електропостачальником та повідомити Постачальника про свій намір не менше ніж як за 21 день до закінчення розрахункового періоду, вказавши дату або строки, в які буде відбуватись така зміна (початок дії нового договору про постачання електричної енергії), якщо інше не передбачено в комерційній пропозиції.

10.2. Зміна постачальника електричної енергії здійснюється згідно з порядком, встановленим ПРПЕЕ.

11. Порядок розв'язання спорів

11.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути при виконанні умов цього Договору, у разі якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, можуть бути вирішені шляхом звернення Споживача до Інформаційно-консультаційного центру по роботі із споживачами електричної енергії, що створюється Постачальником згідно з Положенням про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 березня 2009 року № 299, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 6 квітня 2009 року за № 308/16324 (із змінами) (далі – Положення про ІКЦ).

Під час вирішення спорів Сторони мають керуватися порядком врегулювання спорів, встановленим ПРПЕЕ та Положенням про ІКЦ.

11.2. У разі неможливості вирішити спірні питання та інші розбіжності шляхом переговорів, Сторони можуть передати спір на розгляд суду.

12. Форс-мажорні обставини

12.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

12.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.

12.3. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

12.4. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтверджуючі документи щодо їх настання відповідно до законодавства.

12.5. Виникнення форс-мажорних обставин не є підставою для відмови Споживача від сплати Постачальнику за електричну енергію, яка була надана до їх виникнення.

13. Строк дії Договору та інші умови

13.1. Цей Договір укладається на строк, зазначений в комерційній пропозиції, яку обрав Споживач, та набуває чинності з дати подання Споживачем заяви-приєднання, якщо інше не встановлено комерційною пропозицією.

Умови цього Договору починають виконуватись з дати початку постачання електричної енергії, зазначеної Споживачем у заяві-приєднанні та сплати рахунку (квитанції) Постачальника.

Цей Договір в частині виконання зобов'язань споживача щодо оплати діє до повного виконання Споживачем таких зобов'язань.

13.2. Постачальник має повідомити про зміну будь-яких умов Договору Споживача не пізніше, ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати Договір шляхом опублікування цих змін на власному офіційному веб-сайті в мережі Інтернет. Додатково Постачальник може використовувати інші засоби інформування, зазначені в цьому Договорі та комерційній пропозиції.

Якщо Споживач продовжує користуватися електричною енергією після спливу 20-ти денного терміну з дати публікації інформації про зміну умов Договору на офіційному сайті Постачальника, то вважається, що Споживач погодився з Договором на нових умовах.

13.3. За умови дострокового розірвання Договору за ініціативою Споживача, Споживач зобов'язаний повідомити про це Постачальника не пізніше, ніж за 21 день до дати розірвання та сплатити Постачальнику передбачені обраною Споживачем комерційною пропозицією штрафні санкції чи іншу фінансову компенсацію за дострокове припинення Договору.

13.4. Постачальник має право розірвати цей Договір достроково, повідомивши Споживача про це, у випадках якщо:

1) Споживач прострочив оплату за постачання електричної енергії згідно з Договором або комерційною пропозицією, яка є додатком до цього Договору;

2) Споживач іншим чином суттєво порушив умови цього Договору, і не вжив заходів щодо усунення такого порушення в строк, що становить 5 робочих днів. Суттєвими порушеннями умов цього Договору Сторони будуть вважати:

- не надання Споживачем на вимогу Постачальника забезпечення виконання зобов'язань по оплаті за електричну енергію у строк, вказаний у вимозі Постачальника;
- повторне (друге) протягом календарного року відхилення Споживача від договірних величин споживання електричної енергії за розрахунковий період на відсоток, встановлений комерційною пропозицією.

13.5. Дія цього Договору також припиняється у наступних випадках:

- анулювання Постачальнику ліцензії на постачання;
- банкрутства або припинення господарської діяльності Постачальником;
- в інших випадках передбачених комерційною пропозицією або діючим законодавством.

13.6. Якщо у разі розірвання цього Договору за ініціативою Постачальника або Споживача та після здійснення остаточного розрахунку між Сторонами на особовому рахунку Споживача залишились кошти, сплачені у якості попередньої оплати або забезпечення виконання зобов'язань, ці кошти за заявою споживача перераховуються на його банківський рахунок.

13.7. У разі якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб, укладається один Договір з одним із співвласників (користувачів) за умови письмової згоди всіх інших співвласників (користувачів), відповідальність за наявність та належне оформлення такої згоди покладається на особу, з якою укладається Договір.

13.8. У разі направлення Споживачу повідомлень та іншої інформації засобами поштового зв'язку, то датою отримання таких повідомлень буде вважатися п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку (кур'єрською доставкою) відповідних повідомлень Постачальника.

Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору та для цілей виконання ст. 201.10 НКУ, про зміну статусу платника ПДВ Споживач зобов'язується повідомити Постачальника протягом трьох календарних днів, що настають за днем, коли змінилися дані платника податку.

13.9. У разі користування Споживачем інтернет-сервісом «Особистий кабінет для споживачів електроенергії», та використання електронного цифрового підпису, відносини між Сторонами регулюються умовами, викладеними у Додатку 3 до цього Договору.

14. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

14.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та

(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions);
- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або
- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/ неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

14.2. У випадку порушення Стороною заповнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

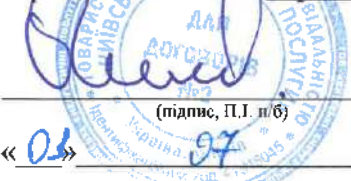
14.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

14.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншої Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору заповнень та гарантій. При цьому Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/ припинення дії Договору.

15. Реквізити Сторін

Постачальник:

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)
№ 62X8627140129126
Місцезнаходження:
04050, м. Київ, вул. Юрія Ілєнка, 31
Код ЄДРПОУ 41916045
Поточний рахунок: № 26003300584873
в Головному управлінні по м. Києву та Київській
області АТ «Ощадбанк»
МФО 322669
Телефон: (044) 277-1818
Офіційний веб-сайт: <https://kep.com.ua>


(підпис, П.І. п/б)
« 03 » 20 19 р.

Споживач:

ПАТ «Концерн Галнафтогаз»
Код ЄДРПОУ 31729918
Юридична адреса: 04070, м.Київ,
Вул. Набережно-Хрещатицька, 15-17/18
Поштова адреса: 04070, м.Київ,
Вул. Набережно-Хрещатицька, 15-17/18
Поточний рахунок № 2600815938
Львівська ОД « РАЙФФАЙЗЕН БАНК»
МФО 325570, ІПН 317299113060,
Статус платника податку на прибуток
на загальних підставах
Телефон: (032) 298-96-03
Електронна адреса:


(підпис, П.І. п/б)
« ___ » 20 ___ р.


274

**Індивідуальна комерційна пропозиція
постачальника електричної енергії ТОВ «Київські енергетичні послуги»
ІКП № 1 «Аванс»**

Публічне акціонерне товариство "Концерн Галнафтогаз"
(найменування споживача)

1. Критерії, яким має відповідати особа, що обирає дану Комерційну пропозицію:

- споживач є власником (користувачем) об'єкта, а за його відсутності, земельної ділянки;
- споживач приєднався до умов договору (уклав договір) споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором(ами) системи, зазначеним(и) в п.3 цієї Комерційної пропозиції;
- за об'єктом(ами) споживача немає заборгованості перед Постачальником за договорами, які були укладені раніше;
- перехід прав та обов'язків до нового власника (користувача) об'єкта за договорами, укладеними відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, не потребує додаткових узгоджень.

2. Ціна на електричну енергію (грн за 1 кВт*год, без ПДВ) для розрахункового періоду.

2.1. До початку дії нового ринку електричної енергії (до впровадження балансуючого ринку, ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку).

До ціни за розрахунковий місяць (C_i) включаються всі витрати Постачальника, і вона складається із таких компонентів:

$$C_i = C_o + P + C_n, \text{ де:}$$

C_o – середньозважена ціна закупівлі Постачальником електричної енергії на Оптовому ринку, яка визначається з урахуванням наявних оперативних даних щодо погодинних цін продажу, формування яких регулюється затвердженим постаповою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 Тимчасовим Порядком та Правилами оптового ринку електричної енергії України погодженими постаповою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028, Оптовим ринком на дату формування рахунку (Ціна закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку Постачальником також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством, зокрема правилами Оптового ринку електричної енергії та іншими нормативними документами).

- для площадок комерційного обліку, віднесених у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до групи «а» (ЛУЗОД, АСКОБ, АСЗД, прилади обліку є інтервальними (погодинними) тощо), середньозважена ціна закупівлі (C_o) розраховується з урахуванням графіку погодинного споживання Споживача за такими площадками;
- для площадок комерційного обліку, віднесених у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до групи «б» (інтервальний (погодинний) облік відсутній або не застосовується), середньозважена ціна закупівлі (C_o) розраховується з урахуванням оперативних даних щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» всіх споживачів Постачальника;

При цьому, за результатами минулих розрахункових періодів, враховуючи відхилення прогнозних від фактичних значень щодо ціни та обсягів споживання, Постачальник має право врахування (коригування) виниклої різниці при розрахунку ціни закупівлі (C_o).

Для розрахунку попередньої оплати, середньозважена ціна (Π_0) розраховується за формулою:

$$\Pi_0 = \Pi_{0-1} \times (\text{ОРЦ}_i / \text{ОРЦ}_{i-1})$$

Π_{0-1} - ціна закупівлі електричної енергії на Оптовому ринку для забезпечення графіку споживання електричної енергії за попередній, до дати видачі рахунку, розрахунковий період. Така ціна щомісяця оприлюднюється шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Постачальника.

ОРЦ_i – прогнозована оптова ринкова ціна, що встановлена Регулятором на розрахунковий період і публікується Постачальником на своєму сайті;

ОРЦ_{i-1} – прогнозована оптова ринкова ціна, що встановлена Регулятором на попередній розрахунковий період.

P – ціна (тариф) послуг оператора системи розподілу (ціна регульованих послуг), грн/кВт*год;

Π_n – ціна додаткових послуг, пов'язаних з постачанням електричної енергії споживачу і складає 0,065 грн/кВт*год.

Сторони узгодили, що Постачальник для остаточних розрахунків має право здійснити коригування ціни електричної енергії розрахункового періоду та змінити ціну на наступний розрахунковий період, в разі якщо за оперативними даними між середньозваженими регульованими погодинними цінами закупівлі Постачальником електричної енергії на Оптовому ринку за площадками групи «а» чи «б», відповідно, в поточному та минулому розрахункових періодах відбулось відхилення. Коригування, пов'язане зі зміною регульованих компонентів (Π_0) та/або (P), формування яких не залежить від Постачальника, не потребує завчасного повідомлення Споживача.

Коригування та зміна регульованих цін здійснюється на різницю відхилення.

Про зміну ціни послуг (Π_n) споживач повідомляється завчасно до початку її застосування.

Інформація про оперативні дані середньозваженої ціни закупівлі (Π_0) та ціна регульованих послуг публікується на сайті Постачальника.

2.2. З дати початку дії нового ринку електричної енергії.

До ціни (Π_i) включаються всі витрати Постачальника, і вона складається із таких компонентів:

$$\Pi_i = \Pi_{\text{рзн}} \times K_i + P + T + \Pi_n, \text{ де:}$$

$\Pi_{\text{рзн}}$ – середньозважена ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», яка визначається з урахуванням оперативних даних щодо погодинних цін на ринку «на добу наперед» у місяці на дату формування рахунку (*Ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» також включає всі обов'язкові податки (крім ПДВ, що обліковується окремо), збори та платежі, що передбачені законодавством, зокрема Правилами ринку, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та іншими нормативними документами*). До отримання оперативних даних вартості закупівлі на ринку «на добу наперед», для розрахунків в перших розрахункових періодах, $\Pi_{\text{рзн}}$ приймається рівним **1,716** грн/кВт*год;

- для площадок комерційного обліку, віднесених у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до групи «а» (ЛУЗОД, АСКОЕ, АСЗД, прилади обліку є інтервальними (погодинними) тощо), середньозважена ціна закупівлі ($\Pi_{\text{рзн}}$) розраховується з урахуванням графіку погодинного споживання Споживача за такими площадками;
- для площадок комерційного обліку, віднесених у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до групи «б»

(інтервальний (погодинний) облік відсутній (не застосовується), середньозважена ціна закупівлі (Ц_{рн}) розраховується з урахуванням оперативних даних щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» всіх споживачів Постачальника;

При цьому за результатами минулих розрахункових періодів, враховуючи відхилення прогнозних від фактичних значень щодо ціни та обсягів споживання, Постачальник має право врахування (коригування) виниклої різниці при розрахунку ціни закупівлі (Ц_{рн}).

K_i – коефіцієнт, який враховує прогнозні витрати (регульовані та фіксовані платежі, інші платежі тощо) Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку (ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансууючому ринку тощо).

Для першого розрахункового періоду **K_i = 1,04**

P – ціна (тариф) послуг оператора системи розподілу (ціна регульованих послуг), грн/кВт*год;

T – ціна (тариф) послуг оператора системи передачі (ціна регульованих послуг), грн/кВт*год;

Ц_п – ціна додаткових послуг, пов'язаних з постачанням електричної енергії споживачу і складає **0,065** грн/кВт*год.

Сторони узгодили, що Постачальник має право здійснити коригування ціни електричної енергії для здійснення остаточних розрахунків та змінити ціну на наступний розрахунковий період, в разі якщо за оперативними даними між середньозваженими погодинними цінами на ринку «на добу наперед» за площадками групи «а» чи «б», відповідно, в поточному та минулому розрахункових періодах відбулось відхилення. Відповідне відхилення є коливанням ціни на ринку та визначається за оперативними даними Оператора ринку, що оприлюднюються у порядку, встановленому Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, і не потребує додаткових підтверджень від інших установ. Коригування пов'язане зі зміною регульованих компонентів Ц_{рн} та/або ціни регульованих послуг (P, T та/або інших, в разі їх встановлення Регулятором), формування яких не залежить від Постачальника, не потребує завчасного повідомлення Споживача.

Коригування та зміна цін регульованих послуг здійснюється на різницю відхилення.

Про зміну ціни послуг (Ц_п) та коефіцієнту коригування (K_i) споживач повідомляється завчасно до початку їх застосування.

Інформація про оперативні дані середньозваженої ціни закупівлі (Ц_{рн}), ціни регульованих послуг та коефіцієнт (K_i) публікується на сайті Постачальника.

3. Територія, на якій пропонується дана Комерційна пропозиція, визначається територією провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) оператора системи:

- ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»;
- ПрАТ «Київобленерго»;
- ПАТ «Укрзалізниця»;
- ДП «НЕК «Укренерго».

4. Спосіб оплати.

4.1. Розрахунки за електричну енергію здійснюються виключно в грошовій формі відповідно до умов договору, шляхом перерахування коштів:

- за період до початку дії нового ринку електричної енергії – на **розрахунковий рахунок** Постачальника, вказаний у рахунку на оплату та на сайті Постачальника;
- за період з дати початку дії нового ринку електричної енергії – на поточний рахунок **із спеціальним режимом використання** Постачальника, вказаний у рахунку на оплату та на сайті Постачальника.

4.2. Прийняттям даної Комерційної пропозиції, Споживач надає згоду та доручає Постачальнику здійснення зарахування грошових копій, що надійшли в рахунок оплати електричної енергії (аванси, переоплати тощо), між відповідними рахунками (розрахунковий та поточний із спеціальним режимом використання) таким чином, щоб на дату початку дії нового ринку забезпечити їх коректне відображення.

5. Порядок оплати

5.1. Оплата обсягів споживання електричної енергії здійснюється наступними етапами:

- 100% вартості прогнозованих (заявлених) обсягів споживання електричної енергії у розрахунковому періоді оплачується не пізніше, ніж за 6 календарних днів до дати початку розрахункового періоду;
- остаточний розрахунок за фактичним обсягом споживання – не пізніше, ніж на 5 робочий день після закінчення розрахункового періоду.

Розмір попередньої оплати визначається на підставі прогнозованих (заявлених) обсягів споживання електричної енергії на розрахунковий період, а у разі відсутності прогнозованих (заявлених) обсягів – за обсягом фактичного споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду, що передує даті видачі рахунку.

5.2. Споживач надає звіти про покази засобу обліку за формою, яка є зразком до даного Договору, або формою, узгодженою з оператором системи розподілу, за розрахунковий період та у дати, визначені Договором про постачання електричної енергії, що діяв станом на 30 червня 2019 року, до отримання окремого повідомлення від Постачальника про зміну відповідної дати чи періоду. В разі, якщо фактичні покази засобів обліку неможливо зафіксувати в останній день розрахункового періоду (вихідний, святковий тощо), та у інших випадках, покази засобу обліку на останній день розрахункового періоду визначаються у відповідності до вимог Кодексу комерційного обліку, зокрема, за середньодобовим споживанням.

6. Термін (строк) надання рахунку за спожиту електричну енергію (акту прийняття-передавання) та термін (строк) оплати

6.1. Рахунки надаються у день подання Споживачем звіту. Для нових споживачів перший рахунок надається протягом 3-х днів з дати подання Споживачем заяви-приєднання Постачальнику.

У разі недержання рахунку, Споживач самостійно оформляє платіжні документи та здійснює оплату на їх підставі у строк, зазначений у п. 5.1. Комерційної пропозиції.

6.2. Акт прийняття-передавання оформлюється Постачальником у день надання звіту.

7. Спосіб оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

7.1. Послуги з передачі, розподілу електричної енергії закуповуються та оплачуються Постачальником, а їх вартість включається до ціни електричної енергії і оплачується споживачем на рахунки Постачальника.

8. Розмір пені за порушення строку оплати та інші санкції

8.1. У разі, якщо Споживач порушив терміни оплати, нараховується пеня в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день прострочення, за кожен день прострочення, враховуючи день фактичної оплати, до дати повної оплати, та 3% річних від суми боргу. Сума боргу сплачується Споживачем з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь період прострочення.

8.2. За підсумками розрахункового періоду до Споживача може бути застосований штраф у розмірі вартості величини обсягу, що перевищує 5% відхилення прогнозованого (заявленого) обсягу споживання електричної енергії від фактичного споживання.

9. Зобов'язання надавати компенсації Споживачу за недотримання Постачальником комерційної якості надання послуг

9.1. Надається Постачальником Споживачу в порядку, затвердженому Регулятором та відповідно до умов Договору.

10. Штраф за дострокове припинення дії договору

10.1. Санкції за дострокове припинення договору не нараховуються (відсутні).

11. Строк дії договору та умови пролонгації

11.1. Для споживачів, у яких є чинний з Постачальником договір про постачання електричної енергії споживачу, постачання електричної енергії на умовах даної Комерційної пропозиції здійснюється з 01 липня 2019 року.

Для інших споживачів, що приєднуються до Договору на умовах цієї Комерційної пропозиції, Договір набирає чинності з дати подання Споживачем заяви-приєднання в якій буде вказано про вибір Споживачем цієї Комерційної пропозиції, якщо Постачальником не буде відмовлено в укладенні договору у порядку, встановленому п. 3.2.11 ПРРЕЕ. В разі не оплати рахунку, передбаченого п.6.1. цієї Комерційної пропозиції, до початку відповідного розрахункового періоду, вказаного в рахунку, договір вважається не укладеним (таким, що не відбувся).

11.2. Договір на умовах даної Комерційної пропозиції укладається на строк один календарний місяць та вважається продовженим на кожен наступний календарний місяць, якщо Постачальник не відмовиться від його пролонгації в зв'язку з порушенням Споживачем умов п.5.1. цієї Комерційної пропозиції.

11.3. У разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб, укладається один Договір з одним із співвласників (користувачів). Наявність та дійсність письмової згоди всіх інших співвласників (користувачів) забезпечує особа, яка звернулася за укладенням договору (акцептувала заяву-приєднання), така особа несе повну відповідальність за наявність претензій з боку третіх осіб.

11.4. Постачальник має повідомити про зміну будь-яких умов Договору Споживача, в тому числі умов Комерційної пропозиції, не пізніше, ніж за 20 днів до дати їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати цей Договір. Якщо Споживач продовжує користуватись електричною енергією після спливу 20-денного строку з моменту повідомлення Постачальника про внесення змін у Договір, то вважається, що споживач погоджується отримувати електричну енергію на умовах Договору з відповідними змінами.

11.5. Постачальник може відмовитись від пролонгації договору на наступний розрахунковий період, в разі суттєвого порушення споживачем умов договору.

11.6. Договір в частині постачання електричної енергії припиняє свою дію у випадках, передбачених п.11.2. цієї Комерційної пропозиції, з дати, вказаної в повідомленні наданому (направленому) споживачу, не пізніше дати припинення Договору в частині постачання електричної енергії, якщо інша дата не буде узгоджена сторонами додатково, а в частині взаєморозрахунків – діє до повного їх виконання.

12. Урахування пільг, субсидій

12.1. Умови Комерційної пропозиції не передбачають урахування пільг, субсидій.

13. Можливість постачання захищеним споживачам

13.1. Умови комерційної пропозиції передбачають можливість постачання захищеним споживачам.

14. Особливі умови, дотримання яких є суттєвим

14.1. Споживач зобов'язується письмово повідомити про зміну будь-яких реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше, ніж через 10 днів після настання таких змін.

14.2. У разі незгоди зі зміною будь-яких умов Договору, про які Постачальник проінформував Споживача належним чином, Споживач зобов'язаний протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення про зміну умов повідомити про свою незгоду Постачальника та ініціювати дострокове розірвання Договору шляхом підписання та направлення Постачальнику відповідної додаткової угоди. У разі, якщо Споживач не повідомив Постачальника про свою незгоду та про дострокове розірвання Договору з цієї підстави, вважається, що Споживач погодився з новими умовами Договору. У такому випадку двостороння угода про зміну умов Договору, за необхідності, підписується із застосуванням положень частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України.

14.3. Споживач зобов'язується надавати постачальникам послуг комерційного обліку, з якими він уклав договір, доступ до своїх електроустановок для здійснення монтажу, технічного обслуговування та зняття показників з засобів обліку споживання електричної енергії.

14.4. Споживач зобов'язується дотримуватися правил технічної експлуатації, правил безпеки під час експлуатації власних електроустановок, нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та умов укладених договорів.

14.5. Споживач зобов'язується врегулювати у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу.

14.6. У разі суперечностей (невідповідності) будь-якої з умов Договору умовам, викладеним в цій Комерційній пропозиції, застосовуються умови цієї Комерційної пропозиції.

14.7. Погодившись з цією Комерційною пропозицією, Споживач надає Постачальнику згоду на отримання своїх персональних даних/інформації/копій документів від Оператора системи розподілу.

14.8. Для формування рахунку на попередню оплату, обсяг прогнозованого (заявленого) на відповідний розрахунковий період місячного споживання подається Споживачем у письмовому вигляді у день подання звіту. В разі не надання відповідної інформації, Постачальник може розрахувати обсяг самостійно, на підставі інформації Оператора системи або за фактичним обсягом споживання минулого періоду.

14.9. Заявлений обсяг може бути скоригований Споживачем шляхом подання заяви щодо коригування за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів, в разі коригування їх Споживачем у бік збільшення, у строк:

- до початку дії нового ринку електричної енергії - до 13-го числа (включно) календарного місяця на розрахунковий період, який не закінчився;
- з початком дії нового ринку електричної енергії – не пізніше ніж за 3 робочі дні до початку періоду споживання (від 1 дня до кінця місяця), за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів, в разі коригування їх Споживачем у бік збільшення.

Постачальник:



(підпис, П.І. п/б)

01.07.2019

Споживач:



(підпис, П.І. п/б)

Додаток 4
до договору про постачання електричної
енергії споживачу

Особовий рахунок № 40951013

Прогнозовані обсяги постачання електричної енергії Споживачу

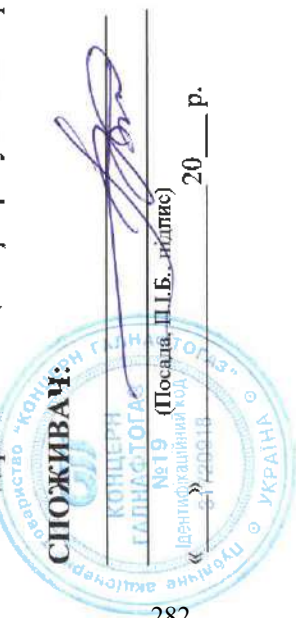
Публічне акціонерне товариство «Концерн Галнафтогаз»
(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 2019 рік, тис. кВтг *												На 2019 рік, усього				
		січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал		жовтень	листопад	грудень	IV квартал
1	АЗС вул. Зabolотного Академіка, 158д, вул. Зabolотного Академіка, 25а, бул. Чоколівський, 42, просп. Курбаса Леся, 2ж, м. Київ, шосе Наддніпрянське, 10					85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	255,0	85,0	120,0	120,0	120,0	325,0	580,0
2																		
Усього за особовим рахунком:																		

* Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача.

Обсяг місячного споживання може бути скоригований шляхом подання заяви щодо корегування у строк до 13-го числа (включно) календарного місяця на розрахунковий період, який не закінчився за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів.

СПОЖИВАЧ:



№ 19 (Посада П.Б., підпис)
«_____» _____ 20__ р.

Додаток
до заяви-приєднання до договору про
постачання електричної енергії споживачу
за особовим рахунком
№ 40951013

ПЕРЕЛІК
Об'єктів та точок комерційного обліку споживача

№ з/п	Адреса об'єкта	ЕІС-код(и) точки (точок) комерційного обліку
1	м. Київ, Голосіївський район, вул. Заболотного Академіка, 158д	62Z4695844209784
2	м. Київ, Голосіївський район, вул. Заболотного Академіка, 25а	62Z7856187657244
3	м. Київ, Солом'янський район, бул. Чоколівський, 42	62Z8343167234408
4	м. Київ, Солом'янський район, бул. Чоколівський, 42	62Z8595896834455
5	м. Київ, Святошинський район, просп Курбаса Леся, 2ж	62Z2948906740151
6	м. Київ, шосе Наддніпрянське, 10	62Z2457572260293

Споживач: _____
(П.І.Б.)



_____ (підпис)

_____ (дата)

Додаткова угода
до договору про постачання електричної енергії споживачу
№ 40951013ПВ від 01.07.2019 р.

Заміна

м. Київ

від 08.01.2020 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яке діє на підставі ліцензії з постачання електричної енергії споживачу, виданої згідно постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.06.2018 №429 (надалі – **Постачальник**), в особі начальника центру з продажів та обслуговування корпоративних клієнтів департаменту з продажів та клієнтського сервісу ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» Клименко Ніни Василівни, що діє на підставі довіреності №КЕП190909002 від 09.09.2019, з одного боку, та **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»**, що здійснює діяльність на підставі статуту (надалі – **Споживач**), в особі директора Купибіди Назара Івановича, що діє на підставі статуту з другого боку, (надалі – разом **Сторони**, а кожна окремо **Сторона**), у зв'язку зі зміною найменування Споживача дійшли згоди внести зміни до договору про постачання електричної енергії споживачу №40951013ПВ від 01.07.2019 р. (далі Договір).

1. Преамбулу тексту Договору викласти у такій редакції:

«ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яке діє на підставі ліцензії з постачання електричної енергії споживачу, виданої згідно постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.06.2018 №429 (надалі – **Постачальник**), в особі начальника центру з продажів та обслуговування корпоративних клієнтів департаменту з продажів та клієнтського сервісу ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» Клименко Ніни Василівни, що діє на підставі довіреності №КЕП190909002 від 09.09.2019 з одного боку, та **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»**, що здійснює діяльність на підставі статуту (надалі – **Споживач**), в особі директора Купибіди Назара Івановича, що діє на підставі статуту з другого боку, (надалі – разом **Сторони**, а кожна окремо **Сторона**), уклали цей договір про постачання електричної енергії споживачу.»

2. Пункт 15 «Реквізити Сторін» Договору, укладеного між **ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»** та **Публічне акціонерне товариство «Концерн Галнафтогаз»** викласти у такій редакції:

Постачальник:

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

Енергетичний ідентифікаційний код
(ЕІС код) № 62X8627140129126
Код ЄДРПОУ 41916045
Адреса: 04050, м. Київ, вул. Ю. Ілленка, буд. 31
Поточний рахунок: № 26035301584873
в Головному управлінні по м. Києву та
Київській області АТ «Ощадбанк», МФО 322669

IBAN UA553226690000026035301584873

Поточний рахунок для оплати штрафу, пені за
договорами № 26001302584873
в Головному управлінні по м. Києву та Київській
області АТ «Ощадбанк», МФО 322669

IBAN UA803226690000026001302584873
ПІН 419160426598

Статус платника податку на прибуток
на загальних підставах

Телефон: (044/067/066) 277-18-18
Веб-сайт: <https://kyiv.yasno.com.ua>

Споживач:

АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

(скорочене найменування Споживача)

Код ЄДРПОУ: 31729918

Юридична адреса: 04070, м. Київ,
вул. Набережно-Хрещатицька, буд.15-17/18
Поштова адреса: 04070, м. Київ,
вул. Набережно-Хрещатицька, буд.15-17/18
Банк: АТ «Райффайзен Банк Аваль», м.Київ
МФО: 380805
IBAN UA69380805000000026006440662

ПІН: 317299113060

Статус платника податку на прибуток:
На загальних підставах
тел. (032) 298-96-01 044-390-57-74
Електронна адреса:

3. Усі інші умови Договору не зачеплені цією угодою, залишаються без змін.

4. Цю угоду укладено у двох оригінальних примірниках, які мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною зазначеного Договору, один примірник – Постачальнику, другий – Споживачу.

Постачальник:



Клименко Н.В.

Споживач:





Договір № 00/2261про надання послуг з управління побутовими відходами
в частині перевезення та видалення твердих побутових відходів (ТПВ)

м. Київ

01 липня 2024 року

Товариство з обмеженою відповідальністю «Селтік», в особі генерального директора Піддубної Зінаїди Григорівни, яка діє на підставі Статуту (далі – Виконавець), з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ОККО - Драйв», в особі Осадіва Андрія Львовича, який діє на підставі довіреності № ОД-2024/33 від 01.02.2024 року, (далі – Споживач), з іншої сторони, разом – Сторони, відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами», Правил надання послуги з управління побутовими відходами, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 08 серпня 2023 року № 835, уклали цей Договір (далі – Договір) про наступне:

1. Предмет Договору

1.1. Виконавець надає послугу з управління побутовими відходами в частині перевезення та видалення твердих побутових відходів (надалі – "Послуга") за контейнерною системою з використанням технічно справних контейнерів згідно до адреси об'єктів і періодичності перевезення, вказаних в Додатку № 1 до Договору. Споживач зобов'язується прийняти, оплатити Послугу на умовах цього Договору. Виконавець діє на підставі рішення

(дата та номер акта про визначення виконавця)

2. Відомості про послуги

2.1. Згідно з цим Договором, Виконавець зобов'язується надавати Споживачу наступні послуги:

2.1.1. Вивезення відходів, що утворюються у Споживача, власним спецавтотранспортом на спеціально облаштоване сміттєзвалище, їх знешкодження та захоронення, на умовах цього Договору.

2.1.2. Вивіз відходів відбувається згідно з графіком вивозу вмісту контейнера (Додаток №1 до Договору) з місця їх накопичення у спеціальному контейнері, що розтапованому за адресою, вказаною в цьому ж додатку.

2.2. Сторони домовились, що предметом цього Договору не є вивезення виробничих, будівельних, негабаритних (розмір яких перевищує 50х50х50 см) та інших відходів, що не відносяться до категорії побутових. Споживач зберігає такі відходи окремо від побутових, вивозяться такі відходи за окремою домовленістю Сторін.

3. Обсяги, вартість та порядок оплати наданих послуг

3.1. Тариф на за Послугу вивезення 1 м куб. відходів становить 150, 00 грн (сто п'ятдесят грн. 00 коп) з ПДВ.

3.2. Об'єм відходів, що вивозяться за один календарний місяць, встановлюється на підставі обліку кількості вивезених контейнерів.

3.3. Не пізніше 5 числа наступного місяця за розрахунковим виконавець зобов'язується направити на адресу споживача два примірники акту наданих послугу, які споживач зі свого боку зобов'язується підписати в порядку встановленому в п. 4.2.7. Договору;

3.4. Оплата за надані послуги здійснюється Споживачем щомісячно не пізніше 20 числа наступного місяця за розрахунковим у безготівковій формі, шляхом перерахування відповідної суми коштів на розрахунковий рахунок Виконавця згідно з виставленими рахунками на підставі актів наданих послуг.

3.5. У випадку надання додаткових послуг, не передбачених цим Договором, їх вартість та порядок оплати встановлюються окремою домовленістю сторін в кожному конкретному випадку.

4. Права та обов'язки споживача

4.1. Споживач має право на:

4.1.1. одержання достовірної та своєчасної інформації про Послугу, зокрема про їх вартість, загальну суму місячної плати, структуру тарифів, норми надання послуг і графік вивезення відходів;

4.1.2. усунення виконавцем недоліків у наданні Послуг на протязі одного робочого дня з моменту звернення споживача у електронній формі на електронну адресу Виконавця вказану в реквізитах даного Договору;

4.1.3. перевірку стану дотримання критеріїв якості послуг;

4.1.4. внесення за погодженням з виконавцем у цей Договір змін, що впливають на розмір плати за послуги;



- 4.1.5. відшкодування збитків та шкоди, завданих його майну та життю або здоров'ю внаслідок ненадання послуги;
- 4.1.6. зменшення розміру плати за послугу у разі її ненадання, надання не в повному обсязі або зниження її якості;
- 4.1.7. одностороннє розірвання Договору за умови попередження виконавця за 15 календарних днів до дати такого розірвання;
- 4.2. Споживач зобов'язується:**
- 4.2.1. оплачувати в установленій Договором строк надані йому послуги з вивезення відходів;
- 4.2.2. сприяти виконавцю у наданні послуг в обсязі та порядку, передбачених цим Договором;
- 4.2.3. визначати разом з виконавцем місця розташування контейнерних майданчиків, створювати умови для вільного доступу до таких майданчиків;
- 4.2.4. забезпечити належне збирання та зберігання відходів, утримувати контейнери відповідно до вимог санітарних норм і правил, якщо вони перебувають у власності Споживача.
- 4.2.5. не допускати завантаження в контейнери великогабаритних предметів, будівельних відходів, вибухонебезпечних, легкозаймистих, їдких, отруйних та радіоактивних речовин, опалого листя, небезпечних відходів.
- 4.2.6. за відсутності, обладнати контейнерні майданчики, утримувати їх в належному санітарному стані, забезпечувати освітлення в темний час доби.
- 4.2.7. на протязі 5 днів з моменту отримання акту наданих послуг підписати його та повернути виконавцю його примірник або в цей же термін надати вмотивовані зауваження без підписання такого акту.

5. Права та обов'язки виконавця

5.1. Виконавець має право вимагати від споживача:

- 5.1.1. забезпечення утримання у належному технічному стані контейнерів;
- 5.1.2. своєчасного збирання та належного зберігання відходів, встановлення передбаченої Договором кількості контейнерів з метою запобігання їх переповненню;
- 5.1.3. відшкодування у повному обсязі збитків, заподіяних споживачем унаслідок знищення чи пошкодження контейнерів для ТПВ;
- 5.1.4. в односторонньому порядку змінювати розмір плати за послуги, застосовуючи відповідний тариф на підставі рішень при цьому вони вважаються погодженими сторонами з моменту вступу в дію таких рішень та потребують обов'язкового письмового оформлення;

5.2. Виконавець зобов'язується:

- 5.2.1. забезпечувати своєчасність надання, безперервність і відповідну якість послуги згідно із законодавством про житлово-комунальні послуги та про відходи та умовами Договору, зокрема шляхом створення системи управління якістю відповідно до національних або міжнародних стандартів;
- 5.2.2. збирати і перевозити відходи спеціально обладнаними для цього транспортними засобами;
- 5.2.3. ліквідувати звалище твердих відходів у разі його утворення на контейнерному майданчику через недотримання графіка перевезення, проводити прибирання в разі розсипання побутових відходів під час завантаження у спеціально обладнаний для цього транспортний засіб;
- 5.2.4. перевозити відходи тільки в спеціально відведені місця чи на об'єкти поводження з побутовими відходами;
- 5.2.5. надавати своєчасну та достовірну інформацію про тарифи на надання послуг, умови оплати, графік вивезення відходів;
- 5.2.6. вживати заходів до усунення порушень якості послуги у строки, встановлені законодавством;
- 5.2.7. реагувати на електронне звернення споживача і усувати на протязі одного робочого дня недоліки які описані в цьому зверненні;
- 5.2.8. відшкодувати відповідно до закону та умов цього Договору збитки, завдані споживачеві внаслідок ненадання або надання послуг не в повному обсязі;
- 5.2.9. забезпечувати утримання у належному санітарно-технічному стані контейнерів у разі перебування їх у власності суб'єкта господарювання, який здійснює збирання та перевезення побутових відходів;
- 5.3. Виконавець має право на припинення надання послуг споживачеві у разі порушення взятих ним на себе зобов'язань з заборони поміщення в контейнери небезпечних відходів, а також у випадку порушення строків оплати наданих послуг більше, ніж на один місяць.



6. Відповідальність сторін за невиконання умов Договору

6.1. Споживач несе відповідальність згідно із законом і цим Договором за:

6.1.1. несвоєчасне внесення плати за послуги – шляхом сплати пені в у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості неоплаченої або несвоєчасно оплаченої послуги за кожний день прострочення. 6.1.2. невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законом.

6.2. Виконавець несе відповідальність за:

6.2.1. ненадання або надання не в повному обсязі послуг.

6.2.2. невиконання зобов'язань, визначених цим Договором і законом.

6.2.3. за порушення графіку вивезення ТПВ виконавець сплачує споживачу штраф у розмірі фактично не наданих послуг, про що має бути складений акт представником споживача.

6.2.4. за пошкодження або знищення контейнерів, що перебувають у власності Споживача. В такому випадку Виконавець на вимогу Споживача компенсує останньому повну вартість таких контейнерів.

6.3. Виконавець зобов'язується без окремої письмової вимоги Замовника скласти належним чином та із дотриманням правила першої події (п. 187.1 ст. 187 Податкового кодексу України) податкові накладні (далі – ПН)/розрахунки коригування до ПН (далі – РК) та зареєструвати ПН/РК (окрім тих РК, що підлягають реєстрації Замовником) в Єдиному реєстрі податкових накладних (далі – ЄРПН) в строки і в порядку, які передбачені Податковим кодексом України (далі – ПКУ).

Виконавець визнає, що: а) неналежне складення та/або порушення строків реєстрації Виконавцем в ЄРПН ПН/РК з будь-яких причин, безумовно призводить до виникнення збитків у Замовника в розмірі суми податку на додану вартість (далі - ПДВ) згідно таких ПК/РК, яку Замовник не зміг включити до податкового кредиту та зменшити своє податкове зобов'язання на зазначену суму; б) порушення строків складення Виконавцем РК, які підлягають реєстрації в ЄРПН Замовником та/або ненадання їх Замовнику в електронному вигляді протягом п'яти календарних днів з дати їх складення з будь-яких причин, безумовно призводить до виникнення збитків у Замовника у вигляді нарахованих податковими органами штрафних санкцій (надалі – ШС) відповідно до ПКУ за несвоєчасну реєстрацію РК, у зв'язку з чим, Виконавець зобов'язується відшкодувати Замовнику такі збитки (далі – податкові збитки/сума податкових збитків) в повному обсязі.

У випадку вчинення Виконавцем зазначених вище порушень, Замовник має право не здійснювати оплати (зупинити виконання грошових зобов'язань) згідно умов цього Договору в межах суми можливих податкових збитків (але не менше суми ПДВ в ПН/РК та/або ШС) до моменту реєстрації Виконавцем належних складених ПН/РК та/або компенсації Замовнику податкових збитків у вигляді ШС. Таке зупинення оплати не вважається порушенням Замовником своїх грошових зобов'язань за цим Договором.

У випадку не включення Замовником до податкового кредиту відповідної суми ПДВ згідно ПН/РК станом на 90 день з дня завершення граничного строку реєстрації Виконавцем таких ПН/РК в ЄРПН та/або станом на день повідомлення Замовником Виконавця про нарахування контролюючим органом ШС Замовнику, Сторони погодили вважати, що Замовник зазнав податкових збитків, а у Виконавця настало зобов'язання їх відшкодувати протягом наступних 2-х банківських днів з дня виникнення податкових збитків. За таких умов, Замовник має право зарахувати не сплачену Виконавцю суму по Договору в погашення зобов'язань Виконавця по відшкодуванню заподіяних ним Замовнику податкових збитків. Зарахування здійснюється на підставі односторонньої заяви Замовника (в тому числі надісланої засобами поштового зв'язку та/або електронної пошти) яка для Виконавця є обов'язковою для відображення в обліку. Без додаткового погодження Виконавця, заява Замовника про зарахування є підставою для припинення вказаних у відповідній заяві зобов'язань з моменту відправлення відповідної заяви Виконавцю.

У випадку усунення Виконавцем зазначеного порушення, а саме належного складення та реєстрації Виконавцем ПН/РК, що призвело до включення Замовником до податкового кредиту суму ПДВ згідно таких ПН/РК згідно чинного законодавства та за умови компенсації Замовнику податкових збитків у вигляді ШС (при їх наявності), Замовник зобов'язується сплатити Виконавцю грошові кошти, оплату яких було зупинено у зв'язку з вказаним порушенням згідно умов цього пункту Договору, протягом 20 календарних днів з дати усунення порушення.

Окрім зазначених вище податкових збитків, Виконавець також зобов'язаний відшкодувати Замовнику суми інших збитків, втрат та витрат, що нараховані Замовнику зі сторони контролюючих органів, понесені Замовником та підтверджені рішенням суду, яке набрало законної сили. Замовник зобов'язується повідомити (в тому числі засобами електронної пошти) Виконавця про нарахування контролюючим органом та понесення інших збитків.

У випадку зупинки реєстрації ПН/РК в ЄРПН Виконавець зобов'язується в найкоротші терміни (але у будь-якому випадку не пізніше 30 календарних днів від дати зупинки реєстрації) вжити усіх заходів для розблокування та реєстрації ПН/РК в ЄРПН.



Умови, зазначені в цьому пункті продовжують діяти протягом 3-х років з дати припинення дії Договору.

6.4. Виконавець не відповідає за невиконання умов даного Договору або за допущені недоліки у випадку, якщо вони виникли з вини самого Споживача або форс-мажорних обставин, стихійних лих, сніжних замствів, ожеледиць, тощо.

7. Розв'язання спорів

7.1. Всі спори і розбіжності, що можуть виникнути між сторонами із умов цього Договору, або в зв'язку з ним (при його укладенні, виконанні, зміні, розірванні, припиненні, визнанні неукладеним, визнанні недійсним і т. ін.) підлягають вирішенню Постійно діючим третейським судом при Асоціації "Всеукраїнська інвестиційна асоціація", який знаходиться за адресою – м. Львів, вул. Героїв УПА, 71, к. 407.

7.2. Сторони прийшли до взаємної згоди про те, що третейський розгляд здійснюється Третейським судом, в складі одного третейського судді, який призначається в порядку, передбаченому Регламентом Постійно діючого третейського суду при Асоціації "Всеукраїнська інвестиційна асоціація".

7.3. Сторони визнають обов'язковість рішення обраного Третейського суду відповідно до статті 50 Закону України "Про третейські суди". Протокол засідання Третейського суду не ведеться.

7.4. Сторони зобов'язуються сумлінно виконувати обов'язки і вимоги Третейського суду з метою об'єктивного розгляду спору. Рішення Третейського суду для Сторін є остаточним і підлягає виконанню.

8. Форс-мажорні обставини

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або часткове невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо таке невиконання є наслідком форс-мажорних обставин.

8.2. Форс-мажорними обставинами є надзвичайні та невідворотні обставини, які виникли в результаті не передбачених сторонами подій, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, зокрема пожежі, землетруси, повелі, зсуви, вибухи, війна або військові дії, страйк, блокада. Доказом настання форс-мажорних обставин є документ Торгово-промислової палати України, або Регіональної торгово-промислової палати або іншого компетентного органу.

8.3. При виникненні форс-мажорних обставин термін виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на час, протягом якого будуть діяти такі обставини.

8.4. Сторона, що потрапила під дію форс-мажорних обставин і виявилась внаслідок цього нездатною виконувати зобов'язання за цим Договором, зобов'язана негайно, не пізніше 3 (трьох) календарних днів з моменту їх виникнення, в письмовій та усній формі проінформувати про це іншу Сторону з наданням документа, що підтверджує початок і закінчення дії зазначених обставин, виданого Торгово-промисловою палатою або Регіональною торгово-промисловою палатою або іншим компетентним органом за місцем настання (дії) форс-мажорних обставин.

8.5. У разі якщо форс-мажорні обставини, за умови їх підтвердження відповідно до п. 8.4. цього Договору, тривають більше 30 (тридцяти) календарних днів, кожна із Сторін матиме право розірвати Договір в односторонньому порядку з обов'язковим письмовим повідомленням протилежній Стороні.

9. Строк дії цього Договору

9.1. Договір набирає чинності з моменту його укладення та підписання сторонами і діє до 30 червня 2025 року.

10. Умови зміни, продовження, припинення дії цього Договору

10.1. Зміна умов Договору проводиться у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

10.2. Договір вважається таким, що продовжений на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення строку його дії одна із сторін не заявила про відмову від Договору або про його перегляд.

10.3. Дія Договору припиняється у випадках передбачених законодавством та цим Договором, зокрема:

10.3.1. закінчився строк, на який його укладено;

10.3.2. Виконавцем втрачено статус «Виконавця послуги» в розумінні Закону України «Про управління відходами» та Правил надання послуги з управління побутовими відходами, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 8 серпня 2023 р. № 835;

10.4. Споживач має право достроково розірвати цей Договір, про що Споживач має попередити Виконавця за тридцять календарних днів. Договір припиняється також в інших випадках, передбачених Договором та законодавством України.

10.5. Сторони погодили, що Споживач має право відступити свої права за цим Договором (права вимоги до Виконавця), третім особам без попередньої згоди на те Виконавця.



Сторони погодили, що Споживач має право провести залік (зарахування) зустрічних однорідних вимог (зобов'язань) згідно умов цього Договору та/або інших Договорів, на підставі ч. 2. ст. 601 Цивільного кодексу України. Зарахування зустрічних однорідних вимог (зобов'язань) проводиться за заявою Споживача, в односторонньому порядку в будь-який момент після виникнення відповідного зобов'язання, шляхом надсилання Виконавцю письмової заяви про здійснене зарахування, для подальшого врахування при проведенні звірки розрахунків. Зарахуванню підлягають зустрічні однорідні вимоги (зобов'язання), строк виконання яких настав на дату зарахування, строк виконання яких не встановлений (в такому випадку він визначається датою пред'явлення повідомлення (заяви) про зарахування). На підставі заяви Споживача про зарахування однорідних зустрічних вимог, Виконавець зобов'язаний внести відповідні коригування у власних облікових бухгалтерських записях. Надсилання заяви, визначеної цим пунктом, здійснюється з використанням кур'єрської служби (в такому випадку датою отримання Виконавцем зазначеної заяви Споживача вважається дата, вказана в накладній кур'єрської служби, як дата отримання (вручення) заяви Виконавцю), або засобами поштового зв'язку (в такому випадку датою отримання Виконавцем зазначеної заяви Споживача, вважається дата надходження відповідного листа з заявою на адресу відділення оператора поштового зв'язку Виконавця).

11. Прикінцеві положення

11.1. Цей Договір складено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один з примірників зберігається у споживача, другий - у виконавця.

11.2. У випадках, не передбачених цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

13. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Виконавець:

Споживач:

<p>Товариство з обмеженою відповідальністю «Селтік»</p> <p>Місцезнаходження: вул. Алма-Атинська, буд. 8, м. Київ, 02090 Код згідно з ЄДРПОУ 23245193 п/р UA 863052990000026008030138903 в КБ «ПРИВАТБАНК» м. Дніпропетровськ ППН 232451910271 Свідоцтво платника ПДВ 200035339 Тел.: 067 408 56 08 · диспетчер E-mail: seltik.ua@gmail.com</p> <p>Генеральний директор:  ПІДДУБНА З.Г.</p> 	<p>ТОВ «ОККО-Драйв» 82660, Львівська обл., Стрийський р-н, сел. Славсько, вул. Франка Івана, 14А ЄДРПОУ 20122395 ППН 201223903188 Р/р 943808050000000026000674047 у АТ «Райффайзен банк Аваль», МФО 380805</p> <p>Представник за довіреністю:  Осадів А.Л.</p> 
---	--

Id: 122034762 Стр. 5 з 9



Додаток № 1 до Договору
 № 02/2261
 про надання послуг з управління
 побутовими відходами
 в частині перевезення та видалення
 твердих побутових відходів (ТПВ) від
 01.07.2024р. № 02/2261

Дислокація та графік вивозу вмісту контейнерів

м. Київ

01.07.2024р.

У відповідності до Договору про надання послуг з управління побутовими відходами в частині перевезення та видалення твердих побутових відходів (ТПВ) від 01.07.2024р. № 02/2261 затверджується наступна дислокація та графік вивозу вмісту контейнерів та об'єм вивозу твердих побутових відходів.

№	Адреса	Кількість конт.	Кількість вивозу контейнерів по днях тижня							Разом за тиждень
			Пн.	Вт.	Ср.	Чт.	Пт.	Сб.	Нд.	
1	м. Київ, Чоколівський бульвар, 42	2		2		2		2		6
2	м. Київ, пр-т Соборності, 15-б	2		2			2			4
3	м. Київ, вул. Заболотного Академіка, 25	2		2			2			4
4	м. Київ, вул. Заболотного Академіка, 158-Д	2		2			2			4
5	м. Київ, проспект Шухевича Р., 32	1	1				1			2
6	м. Київ, вул. Святошинська, 34-Б	2			2					2
7	м. Київ, вул. проспект Броварський, 44	2	2		2		2			6
8	м. Київ, проспект Шухевича Р., 2а	2		2			2			4
9	м. Київ, вул. Богатирська, 2-Е	1	1		1		1			3
10	м. Київ, пр. Шухевича, 5	3	3		3		3			9
11	м. Київ, вул. Володимира Брожка, 21 б	2	2		2		2			6
12	м. Київ, вул. Новокостянтинівська, 1-Б	2	2				2			4
13	м. Київ, пр-т Володимира Івасюка, 1-а	2	2		2		2			6
14	м. Київ, Соломенський р-н, вул. Велика Кільцева, 10	1	1		1		1			3
15	м. Київ, пр-т 50-річчя Жовтня, 1-А (пр-т Леся Курбаса, 1-А)	2		2				2		4
16	м. Київ, вул. Лугова, 2	2	1				2			3
17	м. Київ, вул. Н. Вал, 3	2		2			2			4
18	м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-Ж	2	2	2	2	2	2			10

Id: 122034762 Стр. 6 з 9



19	м. Київ, вул. Надніпрянське шосе, 10	2		2			2		4
20	м. Київ, вул. Богатирська, 32-А	2	2		2		2		6
21	м. Київ, вул. Празька, 18-В	1		1					1
22	м. Київ, вул. Привокзальна, 1-А	1	1				1		2
23	м. Київ, Харківське Шосе, 203	1	1		1		1		3
24	м. Київ, вул. Складенка, 4	3	3				3		6
25	м. Київ, вул. Новокосянтинівська, 4-А	4	4		4		4		12
26	м. Київ, вул. Богатирська, 1/20	5	5				5		10
27	м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 48-а	1	1	1		1	1		4
28	м. Київ, проїзд Глибочицький, 1	2		2				2	4
Всього									136



Генеральний директор:

Піддубна З.Г.

М. П.



Представник за довіреністю:

Осадців А.Л.



АКТ №1
 прийому-передачі контейнерів
 до Договору № ОД/22/61 від 01.07.2024р. (дати - Договір)
 «01» липня 2024р. м. Київ

Товариство з обмеженою відповідальністю «Селтік», в особі генерального директора

Піддубної З.Г., який діє на підставі Статуту, (далі – Виконавець), з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «ОККО - Драйв», в особі Осадціва Андрія Львовича, який діє на підставі довіреності № ОД-2024/33 від 01.02.2024 року, (далі – Споживач), з іншої сторони склали цей акт на підтвердження того, що Виконавець передав у тимчасове користування, а Споживач отримав:

1. Контейнери для вивезення твердих побутових відходів, далі – Контейнери.

№	Адреса	Кількість конт.	Об'єм м ³	Пластикові (металеві)/колір/вигляд кришки	Серійний №	Балансова вартість, грн без НДС
1	м. Київ, Чоколівський бульвар, 42	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
2	м. Київ, пр-т Соборності, 15-б	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
3	м. Київ, вул. Заболотного Академіка, 25	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
4	м. Київ, вул. Заболотного Академіка, 158-Д	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
5	м.Київ, проспект Шухевича Р.,32	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
6	м.Київ, вул. Святошинська, 34-Б	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
7	м. Київ, вул.проспект Броварський, 44	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
8	м. Київ, проспект Шухевича Р., 2а	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
9	м. Київ, вул. Богатирська, 2-Е	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
10	м. Київ, пр.Шухевича, 5	3	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
11	м. Київ, вул. Володимира Брожка, 21 б	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
12	м.Київ, вул.Новокостянтинівська, 1-Б	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
13	м.Київ, пр-т Володимира Івасюка, 1-а	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
14	м.Київ, Соломенський р-н, вул.Велика Кільцева, 10	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
15	м.Київ, пр-т 50-річчя Жовтня, 1-А (пр-т Леся Курбаса, 1-А)	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
16	м. Київ, вул. Лугова, 2	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
17	м. Київ, вул. Н.Вал, 3	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
18	м. Київ, просп. Леся Курбаса, 2-Ж	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
19	м. Київ, вул. Наддніпрянське шосе, 10	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
20	м. Київ, вул. Богатирська, 32-А	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500

id: 122034762 Стр. 8 з 9



21	м. Київ, вул. Празька, 18-В	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
22	м. Київ, вул. Привокзальна, 1-А	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
23	м. Київ, Харківське Шосе, 203	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
24	м. Київ, вул. Скляренка, 4	3	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
25	м. Київ, вул. Новокостянтинівська, 4-Ж	4	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
26	м. Київ, вул. Богатирська, 1/20	5	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
27	м. Київ, вул. Юрія Іллєнка, 48-а	1	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
28	м. Київ, проїзд Глибочицький, 1	2	1,1	Пластик/сірий	б/н	7500
Всього		56				

2. Контейнери передані у кількості 56 шт. (п'ятдесят шість).
3. Контейнери передані без пошкоджень, у технічно справному стані.
4. За відсутності у Споживача контейнера(ів) у момент його повернення Виконавцеві, Споживач зобов'язується сплатити на користь Виконавця балансову вартість контейнера(ів).
5. У разі викрадення або знищення контейнера(ів) з території Споживача під час дії зобов'язань по Договору, Споживач зобов'язується сплатити на користь Виконавця балансову вартість контейнера(ів).
6. У разі пошкодження контейнера(ів) під час дії Договору Споживач зобов'язується сплатити на користь Виконавця балансову вартість контейнера(ів).
7. Цей акт складено в двох примірниках по одному для кожної із сторін.
- 8.

Виконавець:
Товариство з обмеженою
відповідальністю «Селтік»

Місцезнаходження 02092, м. Київ
вул. Алма-атинська, 8
п/р UA 863052990000026008030138903 в
КБ «ПРИВАТБАНК» м. Дніпропетровськ
ЄДРПОУ 23245193
ПІН 232451910271
тел.: 067 408 56 08- диспетчер
E-mail: seltik.ua@gmail.com

Генеральний директор:



Піддубна З.Г.

Споживач:
Товариство з обмеженою відповідальністю
«ОККО-Драйв»

82660, Львівська обл., Стрийський р-н, сел.
Славсько, вул. Франка Івана, 14А
ЄДРПОУ 20122395
ПІН 201223903188
Р/р 943808050000000026000674047 у АТ
"Райффайзен банк Аваль", МФО 380805

Представник за довіреністю:



Осадців А.Л.

ІД: 122034762. Стор. 9 з 9



ДОГОВІР № 17075
про надання послуг з управління відходами

м. Одеса

«01» грудня 2025 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРЕКОПРОМ», іменоване надалі «Виконавець», в особі директора Данкевича Віталія Івановича, який діє на підставі Статуту, з одного боку, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОККО-ДРАЙВ», іменоване надалі «Замовник», в особі представника за довіреністю Осадціва А. Л., який діє на підставі довіреності ОД-2025/12 від 01.02.2025 р., з іншого боку, далі разом іменовані «Сторони», а кожен окремо також як «Сторона», уклали цей договір (надалі – «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. На умовах, передбачених цим Договором, Виконавець надає Замовнику послуги з управління небезпечними відходами на комплекс операцій із збирання та оброблення небезпечних відходів, та такими, що не є небезпечними, які утворюються в результаті господарської діяльності Замовника (далі – «Послуги»), а Замовник зобов'язується прийняти надані Послуги та оплатити їх вартість.

1.2. Вид та код відходів відповідно до Національного переліку відходів, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів відповідно до додатків 1, 2 до Закону України «Про управління відходами», а також вартість надання Послуг зазначаються у Специфікації, яка є Додатком № 1 до Договору та його невід'ємною частиною.

1.3. Послуги надаються на підставі заявок, направлених Замовником відповідно до п. 4.1. Договору, у відповідності до погодженого Сторонами Графіку надання послуг, який є Додатком № 2 до Договору та його невід'ємною частиною.

1.4. Перевезення відходів здійснюється Виконавцем власними силами або із залученням сил і засобів третіх осіб. За письмовим погодженням Сторін, вартість послуг з навантаження і перевезення відходів може встановлюватися окремо або включатися у вартість Послуг за цим Договором.

1.5. Виконавець надає Послуги за Договором на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами (накази Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України № 119 від 02.02.2024, № 916 від 29.07.2024 та № 332 від 18.02.2025) та дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів.

Послуги із перевезення відходів надаються Виконавцем на підставі ліцензії на право здійснення внутрішніх перевезень небезпечних вантажів та небезпечних відходів автомобільним транспортом, виданої Державною службою України з безпеки на транспорті (Укртрансбезпека) згідно рішення № 557 від 23.08.2016.

2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

2.1. Виконавець має право:

- 2.1.1. Отримувати від Замовника документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.
- 2.1.2. Вимагати від Замовника оплати наданих Послуг в повному обсязі, в терміни та на умовах, визначених цим Договором.
- 2.1.3. Припинити надання Послуг у разі порушення Замовником умов Договору.
- 2.1.4. Відмовитися від надання Послуг, якщо тара та/або упаковка не відповідають вимогам, що пред'являються до збирання та перевезення конкретного виду відходів згідно норм чинного законодавства України, вимогам безпеки, умовам Договору.
- 2.1.5. Вимагати від Замовника відшкодування шкоди, заподіяної Виконавцю.
- 2.1.6. Розраховувати та вимагати окремо оплату послуг з перевезення відходів, якщо перевезення не входить у вартість Послуг.
- 2.1.7. Надавати Послуги за цим Договором своїми силами, а також із залученням сил і засобів третіх осіб. При цьому відповідальність за надання зазначених послуг перед Замовником несе Виконавець.

2.2. Виконавець зобов'язаний:

- 2.2.1. Надати Послуги в порядку та строки відповідно до умов Договору.

2.2.2. Протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання заявки виставити Замовнику рахунок на оплату Послуг, відповідно до вартості, погодженої Сторонами.

2.2.3. Мати штатну чисельність спеціалістів, необхідних для провадження діяльності з управління небезпечними відходами, які пройшли відповідне навчання.

2.2.4. Мати матеріально-технічну базу для провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами, яка відповідає правилам технічної експлуатації об'єктів оброблення відходів, технологічним регламентам, нормативно-правовим актам у сфері управління відходами.

2.3. Замовник має право:

2.3.1. Отримувати від Виконавця документи та інформацію, необхідні для виконання цього Договору.

2.3.2. Вимагати від Виконавця надання Послуг у повному обсязі, в терміни і на умовах, визначених цим Договором.

2.3.3. Здійснювати контроль за повнотою Послуг, що надаються Виконавцем, без втручання в господарську діяльність останнього.

2.4. Замовник зобов'язаний:

2.4.1. Надавати Виконавцю в електронній формі заявки на надання Послуг згідно умов Договору. У заявках Замовник зазначає вид і код відходів згідно з Національним переліком відходів, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2023 № 1102, найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів, кількість відходів, що будуть передані Виконавцю.

2.4.2. Оплатити вартість Послуг у повному обсязі відповідно до умов цього Договору.

2.4.3. Своєчасно (не пізніше, ніж за 10 (десять) календарних днів) повідомити про готовність відходів до відвантаження згідно з раніше поданою заявкою.

2.4.4. За свій рахунок організувати навантаження відходів на транспортний засіб Виконавця протягом 1 (однієї) години з моменту прибуття транспортного засобу, якщо Сторони не домовились про інше.

2.4.5. Здавати Виконавцю відходи в тарі/упаковці, яка відповідає вимогам законодавства України і виключає ризик заподіяння шкоди третім особам, навколишньому середовищу тощо.

2.4.6. У разі відсутності вмотивованих зауважень, підписати Акт наданих послуг.

2.4.7. Надавати достовірні відомості про кількість (обсяг) відходів, переданих Виконавцю за цим Договором.

2.4.8. За вимогою Виконавця надавати підписаний Акт звірки по взаєморозрахункам між Сторонами не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання такого Акту від Виконавця.

3. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ І ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

3.1. Вартість Послуг Виконавця є договірною і визначається залежно від виду відходів за тарифами за 1 кг та виду операції з відновлення та/або видалення відходів, зазначених у Додатку № 1.

3.2. Вартість Послуг може бути змінена Виконавцем в односторонньому порядку у разі зміни ціноутворюючих факторів, економічної ситуації, кон'юнктури ринку, цін на паливно-мастильні матеріали, з обов'язковим письмовим повідомленням Замовника за 10 (десять) календарних днів до моменту зміни ціни. Таке повідомлення надсилається рекомендованою кореспонденцією, кур'єром або вручається нарочно Замовнику (уповноваженому представнику Замовника) з проектом Додаткової угоди про зміну вартості Послуг.

У разі незгоди Замовника з умовами отриманого від Виконавця проекту Додаткової угоди про зміну вартості послуг, Сторони проводять консультації щодо врегулювання спірних умов, а у випадку не досягнення згоди за результатами таких консультацій – Сторонами підписується додаткова угода про дострокове припинення даного Договору за взаємною згодою Сторін.

3.3. Замовник проводить оплату за надані Виконавцем Послуги шляхом безготівкового перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця в національній валюті України – гривні протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня виставлення Виконавцем рахунку, якщо інше додатково не обумовлено Сторонами у письмовому вигляді.

3.4. Днем оплати вартості Послуг вважається день зарахування коштів на поточний рахунок Виконавця. У разі відсутності повної оплати вартості Послуг на день їх надання, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні Послуг без застосування будь-яких санкцій до Виконавця з боку Замовника.

3.5. У випадку порушення Замовником строків та/або порядку розрахунків, а також строку, передбаченого п.п. 4.9. цього Договору, Виконавець має право призупинити надання Послуг до оплати вартості Послуг та/або отримання відповідних документів.

3.6. На дату виникнення податкових зобов'язань (або підстав для їх коригування відповідно до Податкового кодексу України) Виконавець зобов'язаний в установлені законодавством терміни скласти податкову накладну, зареєструвати її в Єдиному реєстрі податкових накладних та надати Замовнику за

його вимогою. Реєстрація податкових накладних та/або розрахунків коригування до податкових накладних у Єдиному реєстрі податкових накладних повинна здійснюватися з урахуванням граничних строків, встановлених Податковим кодексом України в редакції, діючій на момент виникнення податкових зобов'язань.

3.7. З метою належного виконання вимог податкового законодавства України Сторони домовились про наступне: при формуванні податкових накладних Сторонами використовується програмне забезпечення: Виконавцем – «М.Е.Дос.», Замовником – «_____».

3.8. В разі блокування реєстрації податкової накладної/ розрахунку коригування до податкової накладної податковими органами Виконавець зобов'язується надати до відповідного податкового органу пакет документів необхідний для розблокування у відповідності з вимогами Податкового кодексу України.

4. ПОРЯДОК НАДАННЯ ПОСЛУГ

4.1. Послуги надаються Виконавцем на підставі заявок в електронній формі, направлених Замовником на офіційну електронну адресу Виконавця, зазначену у Розділі 13 Договору, а також через Систему електронного документообігу (СЕД).

4.2. Обов'язковими реквізитами заявки є: назва Замовника, адреса вивезення відходів, контактна особа (П.І.Б., номер телефону, e-mail), вид та код відходів відповідно до Національного переліку відходів, кількість відходів, бажана дата вивозу, номер договору.

4.3. Протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання заявки Виконавець узгоджує із Замовником умови її виконання.

4.4. Виконавець здійснює вивезення відходів протягом 10 (десяти) робочих днів з дня узгодження Сторонами умов виконання заявки та отримання від Замовника фотофіксації відходів, упакованих відповідно до вимог, передбачених розділом 5 Договору. Виконавець не приймає до роботи заявки без фотофіксації відповідності упакування відходів, що встановлені умовам Договору.

4.5. Передача відходів Виконавцю здійснюється Замовником згідно Графіку надання послуг (Додаток № 2 до Договору).

4.6. Відходи зважуються Замовником в присутності Виконавця на власних вагах з пред'явленням Виконавцю копії чинного Свідоцтва про повірку вагів. У випадку, якщо ваги у Замовника відсутні, відходи зважуються на території виробничого майданчика Виконавця його власними вагами з надсиланням Замовнику копії чинного Свідоцтва про повірку вагів.

4.7. Факт передачі відходів Виконавцю оформлюється Актом приймання-передачі відходів (карткою перевезення відходів), підписаним Сторонами.

4.8. Оформлення наданих Послуг за Договором здійснюється шляхом складання та підписання уповноваженими представниками Сторін Актів наданих послуг у двох примірниках, направлених відповідно до п. 4.12. Договору.

4.9. Один примірник Акту наданих послуг, підписаного Замовником, повертається Виконавцю в строк не пізніше 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання його Замовником.

4.10. У разі незгоди з Актом наданих послуг, Замовник зобов'язаний направити вмотивовану відмову від його підписання у письмовій формі відповідно до п. 4.12. Договору протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання Акту.

4.11. У разі не підписання Замовником Акту наданих послуг або ненадання вмотивованої відмови від його підписання протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня його отримання, послуги вважаються наданими Виконавцем належним чином та прийнятими Замовником.

4.12. Сторони можуть на умовах цього Договору здійснювати обмін первинними документами, зокрема, але не обмежуючись, актами наданих послуг, податковими накладними, рахунками, звітами тощо, за допомогою СЕД або поштою у письмовій формі, або вручати нарочно.

4.13. Підписані та направлені з використанням СЕД первинні документи вважаються належним чином оформленими у разі накладення на них Електронного цифрового підпису (ЕЦП) відповідальною особою та визнаються Сторонами оригіналами документів.

4.14. У випадку направлення первинної документації за Договором поштою у письмовій формі, відправлення та отримання документації відбувається за рахунок Замовника.

4.15. Акт наданих послуг оформлюється Виконавцем.

4.16. Сторони погодили, що з метою виконання вимог пункту «і» абзацу 2 статті 201.1 Податкового кодексу України під час оформлення первинних документів, пов'язаних з виконанням Договору, відображати в них інформацію про коди визначені з дотриманням вимог чинного законодавства за наступним переліком:

- для перевезення відходів: 49.41;

- для оброблення та видалення безпечних відходів: 38.21;
- для оброблення та видалення небезпечних відходів: 38.22;
- для збирання небезпечних відходів: 38.12;
- для збирання і перевезення безпечних відходів: 38.11.

5. УМОВИ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ВІДХОДІВ

5.1. Згідно Закону України «Про автомобільний транспорт» представник Замовника перед здійсненням навантаження відходів здійснює первинне оформлення товарно-транспортної накладної.

5.2. Згідно Порядку ведення державного обліку відходів та подання звітності, затвердженого Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 26.11.2024 р. № 1534, передача відходів між суб'єктами господарювання оформлюється актом приймання-передачі відходів (карткою перевезення відходів) виключно в електронній формі, шляхом використання інформаційної системи управління відходами з обов'язковим накладенням кваліфікованого електронного підпису або удоскопаленого електронного підпису, що базується на кваліфікованому сертифікаті електронного підпису, або інших засобах електронної ідентифікації.

У разі відсутності технічної можливості користування послугою передачі відходів в е-Кабінеті акти приймання-передачі відходів (картки перевезення відходів) складаються в паперовій формі.

Первинне оформлення акту приймання-передачі відходів (картки перевезення відходів) здійснюється Замовником.

5.3. При передачі відходів для їх подальшого перевезення Замовник зобов'язаний передати водію транспортного засобу підписані зі свого боку наступні документи: Товарно-транспортну накладну та Акт приймання-передачі (картку перевезення відходів). У випадку невиконання Замовником зобов'язання, встановленого цим пунктом, відходи Виконавцем не приймаються.

6. ОСНОВНІ ВИМОГИ ДО ТАРИ / УПАКОВКИ ВІДХОДІВ

6.1. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та ДСТУ 4462.3.02:2006 «Охорона природи. Поводження з відходами. Пакування, маркування і захоронення відходів. Правила перевезення відходів. Загальні технічні та організаційні вимоги.», «Державних санітарних норм та правил «Порядок управління медичними відходами, у тому числі вимоги щодо безпечності для здоров'я людини під час утворення, збирання, зберігання, перевезення, оброблення таких відходів», затверджених Наказом МОЗ України №1827 від 31.10.2024, а також інших нормативних актів щодо тари / упаковки.

6.2. Відходи повинні бути упаковані в тару / упаковку - ящики, коробки 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.

6.3. Тара/упаковка, в якій Виконавцем приймаються відходи, є безповоротною та підлягає знищенню силами Виконавця разом із відходами.

6.4. Інші особливості тари / упаковки, у разі необхідності, можуть зазначатися в додаткових угодах.

6.5. У разі невідповідності тари/упаковки та/або маркування відходів, Виконавець має право не приймати такі відходи. При цьому Виконавець не несе будь-яку відповідальності перед Замовником.

6.6. При виявленні в момент навантаження відходів пошкодження тари/упаковки, чи використання її не за призначенням, будь-якої невідповідності тари/упаковки вимогам Закону України «Про управління відходами», ДСТУ 4462.3.02:2006, «Державних санітарних норм та правил «Порядок управління медичними відходами, у тому числі вимоги щодо безпечності для здоров'я людини під час утворення, збирання, зберігання, перевезення, оброблення таких відходів», затверджених Наказом МОЗ України №1827 від 31.10.2024, а також інших нормативних актів щодо тари / упаковки, а також невідповідності маркування відходів, що, зокрема, спричинило непридатність її до використання/перевезення відповідно до діючих правил та норм зі зберігання/перевезення відходів, Виконавцем складається відповідний дефектний акт тари/упаковки.

У випадку відмови Замовника від підписання дефектного акту, вказаний акт скріплюється підписом уповноваженої особи Виконавця та скеровується Замовнику електронною поштою за адресою, визначеною у розділі 13 Договору. Виконавець також здійснює фото- та/або відео-фіксацію відходів для підтвердження пошкодження тари/упаковки або будь-якої невідповідності тари/упаковки, та/або маркування.

Замовник несе відповідальність за простоювання транспортних засобів (згідно п. 8.2. Договору) до усунення Замовником виявлених пошкоджень/невідповідностей, визначених у абзаці першому цього

пункту Договору, а у випадку їх неусунення протягом трьох годин та, як наслідок, неможливості Виконавцем виконати свої зобов'язання за Договором та прийняти відходи – Замовник несе відповідальність згідно п. 8.3. Договору.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1 Сторони не несуть відповідальність за невиконання або неналежне виконання обов'язків за даним Договором, якщо таке невиконання пов'язано з діями обставин непереборної сили, які Сторони не могли передбачити або запобігти (далі - Форс-мажорні обставини).

7.2. До обставин непереборної сили, які можуть вплинути на виконання Сторонами зобов'язань за цим Договором, належать форс-мажорні обставини або події надзвичайного характеру, які Сторони не могли передбачити або запобігти їм прийнятими, необхідними заходами. Під форс-мажорними обставинами, Сторони розуміють обставини, зазначені в Законі України «Про торгово-промислові палати в Україні» з врахуванням застережень, вказаних у пунктах 7.6, 7.7. цього Договору.

7.3. У разі настання форс-мажорних обставин (непереборної сили) термін виконання зобов'язань за цим Договором продовжується на строк дії форс-мажорних обставин або після усунення їх наслідків.

7.4. Про виникнення форс-мажорних обставин Сторони повідомляють одна одну у 10-ти денний термін. Сторони погодили, що попередження про обставини, що визначені цим пунктом, може бути здійснено поштою, електронною поштою, месенджерами, будь-яким іншим доступним засобом зв'язку (у такому випадку з подальшим письмовим підтвердженням).

7.5. Дія форс-мажорних обставин підтверджується сертифікатом Торгово-промислової палати України.

7.6. Сторони, для цілей виконання цього Договору, не визнають форс-мажорною обставиною (обставиною непереборної сили) воєнний стан в Україні, введений Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» (зі змінами).

7.7. Сторони підтверджують та визнають, що ведення активних бойових дій за місцезнаходженням Сторін, вважається форс-мажорною обставиною для цілей виконання цього Договору, якщо цю територію буде включено до Переліку територій, на яких ведуться бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією згідно Наказу Міністерства розвитку громад та територій України.

7.8. Якщо обставини, зазначені в пункті 7.2. цього Договору, тривають більше ніж два місяці, кожна із Сторін має право на розірвання даного Договору або його частини за умови виконання пункту 7.4. цього Договору. В такому випадку жодна із Сторін не має права вимагати від іншої Сторони відшкодування збитків.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання зобов'язань, передбачених Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України.

8.2. У разі порушення строків навантаження Відходів, встановлених п.п. 2.4.4. Договору, Замовник сплачує на користь Виконавця пеню в розмірі 0,1% від суми заявки за Договором за кожну годину прострочення.

8.3. У разі невиконання Замовником зобов'язання щодо пакування відходів у відповідності до умов Договору до прибуття транспортного засобу Виконавця до місця навантаження відходів, та неусунення виявлених пошкоджень/невідповідностей згідно дефектного акту, Виконавець має право відмовитись від навантаження таких відходів, а Замовник зобов'язаний сплатити на користь Виконавця штраф у розмірі 10% від суми заявки за Договором та додатково компенсувати Виконавцю документально підтвержені витрати, понесені Виконавцем у зв'язку із забезпеченням прибуття транспортного засобу до місця навантаження відходів для виконання заявки Замовника.

8.4. У випадку порушення Замовником строку оплати Послуг за Договором, Замовник сплачує на користь Виконавця пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла у період прострочення, від суми заборгованості до дня її повного погашення.

8.5. Замовник зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та проценти від простроченої суми. Відповідно до вимог частини 2 статті 625 Цивільного кодексу України Сторони в цьому Договорі встановили інший розмір процентів, а саме – у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла у період прострочення.

8.6. У випадку порушення Замовником строку повернення Акту наданих послуг, передбаченого пунктом 4.9. Договору, й ненадання при цьому вмотивованої відмови від його підписання згідно пункту 4.10. Договору, Замовник сплачує на користь Виконавця неустойку у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла у період прострочення, від вартості послуг за цим Актом наданих послуг до дня його фактичного вручення Виконавцю.

8.7. Сторони домовилися, що нарахування штрафних санкцій за прострочення виконання зобов'язань за цим Договором не припиняється після спливу шестимісячного строку від дня, коли зобов'язання мало бути виконано.

8.8. Кожна зі Сторін зобов'язується зберігати конфіденційність і гарантує нерозголошення третім особам фінансової, правової, технічної, комерційної та іншої інформації, яка отримана в ході виконання Сторонами Договору, протягом дії Договору та протягом 3-х років після закінчення терміну дії Договору.

8.9. Вимога про збереження конфіденційності не відноситься до розголошення загальнодоступної інформації.

9. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Сторони вирішують всі спори і розбіжності, які можуть виникнути при виконанні цього Договору, шляхом переговорів. Якщо в результаті переговорів між Сторонами не було досягнуто згоди, або в разі відмови однієї із Сторін від проведення переговорів, спори вирішуються у судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

10. ІНШІ УМОВИ

10.1. Цей Договір складений у двох оригінальних примірниках, які мають рівну юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

10.2. У випадках, не передбачених цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

10.3. З метою виконання умов Закону України «Про захист персональних даних» №2297-VI від 01.06.2010 Сторони добровільно надають свою безумовну згоду на обробку персональних даних один одного, які стали відомими в результаті правових відносин за Договором. Обробка включає, але не обмежуючись, збір, реєстрацію, накопичення, зберігання, адаптацію, поновлення, використання та поширення (включаючи передачу), знищення персональних даних, які обробляються Сторонами, будь-якою особою, пов'язаною зі Сторонами відносинами контролю, з метою ведення, включаючи, бухгалтерського обліку та податкової звітності, а також бази даних контрагентів. Сторони підтверджують, що вони ознайомлені з правами згідно зі ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

10.4. Умови Договору можуть бути змінені за взаємною згодою Сторін шляхом підписання додаткової угоди за Договором.

10.5. Всі додатки, зміни та доповнення до Договору є його невід'ємною частиною.

11. САНКЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

11.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що:

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, санкцій Європейського Союзу, санкцій Ради безпеки ООН, санкцій Великобританії, санкцій України (надалі – «Санкції»);

(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона підтверджує, що не має серед своїх акціонерів, засновників, учасників та/або бенефіціарних власників, фізичних та/або юридичних осіб, які є резидентами та/або громадянами російської федерації та/або Республіки Білорусь, крім тих, що постійно проживають на території інших країн на законних підставах;

(г) Сторона підтверджує, що не здійснює та зобов'язується в подальшому не здійснювати будь-яку господарську діяльність з контрагентами, які є резидентами та/або громадянами російської федерації та/або Республіки Білорусь, та/або які мають серед свої акціонерів, засновників, учасників та/або бенефіціарних власників, фізичних та/або юридичних осіб які є резидентами та/або громадянами російської федерації та/або Республіки Білорусь. Це застереження не стосується громадян російської федерації та/або Республіки Білорусь, які постійно проживають на території інших країн на законних підставах.

11.2. У разі порушення Стороною вищевказаних гарантій, інша Сторона має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, шляхом направлення Стороні, яка порушила гарантії письмового повідомлення про розірвання Договору.

11.3. Сторона, яка не дотрималась вищевказаних гарантій, зобов'язується в повному обсязі відшкодувати іншій Стороні завдані цим збитки.

12. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Цей Договір набуває чинності з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін й скріплення їх підписів печатками Сторін, та діє до «31» грудня 2025 року, а в частині невиконаних зобов'язань – до їх повного виконання.

12.2. Цей Договір може бути достроково розірваний за взаємною згодою Сторін або за ініціативою однієї із Сторін з обов'язковим письмовим повідомленням про це іншій Сторони не менше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до передбачуваної дати розірвання.

12.3. Після підписання цього Договору та додаткових угод до нього всі попередні домовленості між Сторонами втрачають силу.

12.4. Сторони домовилися, що електронні копії документів, що направляються засобами електронної пошти в ході виконання даного Договору, мають юридичну силу до моменту обміну оригіналами (такий обмін повинен бути проведений протягом 10 календарних днів з моменту відправлення / отримання копії). Це положення не застосовується до документів, зазначених у п. 4.12. цього Договору.

13. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Виконавець:

ТОВ «НВК «УКРЕКОПРОМ»
65059, м. Одеса, пр-т Адміральський, буд. 34А
Ідентифікаційний код 39624900
IBAN UA373006140000026001500676652
АТ «КРЕДІ АГРИКОЛЬ БАНК» в м. Одеса
Код банку 300614
Платник податку на прибуток
на загальних підставах, платник ПДВ
ПІН 396249015539
телефон: +38 (048) 714-86-67
e-mail: dim.kt.ueco@gmail.com
office@ueco.com.ua

Замовник:

ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»
82660, Україна, Стрийський р-н, Львівська обл.,
селище Славсько, вулиця Франка Івана, будинок
14а
Ідентифікаційний код 20122395
ПІН 201223903188

14. ПІДПИСИ ТА ПЕЧАТКИ СТОРІН

Виконавець
ТОВ «НВК «УКРЕКОПРОМ»

Директор



М.П.

В.І. Данкевич /

Замовник
ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»

Директор



М.П.

А.Л. Осадців /

ДОДАТОК № 1
до Договору про надання
послуг з управління відходами
№ 17075 від «01» грудня 2025 року

СПЕЦИФІКАЦІЯ

м. Одеса

«01» грудня 2025 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРЕКОПРОМ», іменоване надалі «Виконавець», в особі директора Данкевича Віталія Івановича, який діє на підставі Статуту, з одного боку, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОККО-ДРАЙВ», іменоване надалі «Замовник», в особі представника за довіреністю Осадціва А. Л., який діє на підставі довірності ОД-2025/12 від 01.02.2025 р., з іншого боку, далі разом іменовані «Сторони», а кожен окремо також як «Сторона», склали цей додаток до Договору про надання послуг з управління відходами № 17075 від «01» грудня 2025 року (далі – «Договір») про наступне:

Номенклатура відходів та вартість надання Послуг за Договором:

№	Вид та код відходів відповідно до Національного переліку відходів	Найменування та код операції з відновлення та/або видалення відходів	Од. вим.	Кіл-ть відходів	Ціна за од. з урахуванням ПДВ (20%), грн	Вартість з урахуванням ПДВ (20%), грн
1	13 05 03* Шлами масловловлювачів	D10 Спалювання на суші D13 Попередні операції з відходами перед операціями з видалення, визначеними у позиціях D1-D12 Додатка 1 до Закону України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами», у тому числі сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення, кондиціонування або відокремлення D15 Зберігання перед здійсненням операцій, визначених у позиціях D1-D14 Додатка 1 до Закону України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами»		1 484,00	12,00	17 808,00
2	20 03 06 Відходи від очищення стічних вод	R1 Використання переважно як палива чи в інший спосіб для виробництва енергії R12 Попередні операції з відходами для здійснення операцій, визначених у позиціях R1-R11 Додатка 2 до Закону України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами». Якщо інший код R не підходить, це може включати попередні операції до відновлення, включаючи попереднє оброблення, у тому числі демонтаж, сортування, дроблення, ущільнення, гранулювання, сушіння, подрібнення,		1 720,00	12,00	20 640,00

		кондиціонування, перепакування, відокремлення, змішування або змішування перед подачею на будь-які операції, визначені у позиціях R1- R11 Додатка 2 до Закону України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами» R13 Зберігання відходів перед здійсненням операцій, визначених у позиціях R1-R12 Додатка 2 до Закону України від 20.06.2022 № 2320-IX «Про управління відходами» (крім операції збирання)			
3	16 07 08* Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	R9 Очищення нафтопродуктів чи інші види їх повторного використання R12, R13, D10, D13	3 324,00	12,00	39 888,00
4	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	D10, R9 R12, R13	1 866,50	12,00	22 398,00
5	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	D10, R9 R12, R13	1 704,00	12,00	20 448,00

Всього без ПДВ:	100 985,00
ПДВ:	20 197,00
Всього з ПДВ:	121 182,00

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «ЛІВК-УКРЕКОПРОМ»
Директор "УКРЕКОПРОМ"
В.І. Даикевич /
м.п.

ЗАМОВНИК:
ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»
Директор
А. Л. Осадців /
м.п.

ДОДАТОК № 2
до Договору про надання
послуг з управління відходами
№ 17075 від «01» грудня 2025 року

ГРАФІК НАДАНИЯ ПОСЛУГ

№	Найменування відходів (код та назва згідно Національного переліку відходів)	Кількість вивозу відходів по тижням	
		53	
1	13 05 03* Шлами масловловлювачів	1 484,00	Об'єм відходів (вага)
2	20 03 06 Відходи від очищення стічних вод	1 720,00	
3	16 07 08* Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	3 324,00	
4	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	1 866,50	
5	15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	1 704,00	

ВИКОНАВЕЦЬ:
ТОВ «НВК «УКРЕКОПРОМ»
 Директор

/ В.І. Данкевич /

М.П.



ЗАМОВНИК:
ТОВ «ОККО-ДРАЙВ»
 Директор

/ А. Л. Осадців /

М.П.





КИЇВ МІСТОБУДУВАННЯ

ВИКОНАВЧИЙ ОРГАН КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (КИЇВСЬКА МІСЬКА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ)
ДЕПАРТАМЕНТ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ
01001, м. Київ-1, вул. Хрещатик, 32, тел.: (044) 278 19 85, тел./факс: 279 41 67, http://www.kga.gov.ua

№ _____

Додаток
до Порядку ведення реєстру
містобудівних умов та обмежень
(пункт 3 розділу I)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Департаменту містобудування
та архітектури виконавчого органу
Київської міської ради (Київської
міської державної адміністрації)

(найменування уповноваженого
органу містобудування та архітектури)

27.10.2017

№

668

Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва

Реконструкція автозаправного комплексу з влаштуванням додаткового
автомобільного газозаправного обладнання.

(назва об'єкта будівництва)

Загальні дані:

1. Реконструкція.

Місце знаходження об'єкта: просп. Леся Курбаса, 2-ж у Святошинському районі.

Місце знаходження земельної ділянки: перетин вул. Героїв Космосу та просп. Леся Курбаса (просп. Леся Курбаса, 2-ж) у Святошинському районі.

Договір купівлі-продажу автозаправного комплексу, посвідчений приватним нотаріусом Львівського міського нотаріального округу Якимів Н.Б. 21.05.2015 та зареєстрований в реєстрі за № 4013 (автозаправний комплекс з об'єктами дорожнього сервісу та спорудами фізкультурно-оздоровчого призначення на просп. Леся Курбаса, 2-ж, загальною площею 393,9 кв.м.).

Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності: індексний номер витягу 37869255 від

21.05.2015, номер запису про право власності 9747774, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 110754080000 .

(вид будівництва, адреса або місцезнаходження земельної ділянки)

2. Публічне акціонерне товариство «Концерн Галнафтогаз», код ЄДРПОУ 31729918, місцезнаходження: вул. Пластова, 1, м. Львів, 79054.

(інформація про замовника)

3. Цільове призначення земельної ділянки (8000000000:75:271:0019) площею 0,2891 га: для експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу з об'єктами дорожнього сервісу, згідно з Договором оренди земельної ділянки укладеним на 15 років, посвідченим приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Дем'яненко Т.М. 25.03.2013 та зареєстрованим в реєстрі за № 375; Інформаційною довідкою з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, Державного реєстру Іпотек. Єдиного реєстру заборон відчуження об'єктів нерухомого майна щодо об'єкта нерухомого майна: номер інформаційної довідки 56132468 дата формування 28.03.2016, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 690740880000, номер запису про право власності 10591200.

Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку: номер витягу НВ-8000529312017 від 25.04.2017 (цільове призначення: 12.08 для розміщення та експлуатації будівель і споруд додаткових транспортних послуг та допоміжних операцій; категорія земель: землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення; вид використання земельної ділянки: для експлуатації та обслуговування автозаправного комплексу з об'єктами дорожнього сервісу.

Функціональне призначення земельної ділянки – відповідно до пункту 2 рішення Київської міської ради від 23.12.2010 № 423/5235, внесені зміни до Генерального плану міста Києва та проекту планування його приміської зони на період до 2020 року, затвердженого рішенням Київської міської ради від 28.03.2002 № 370/1804, в частині зміни функціонального призначення земельної ділянки з території зелених насаджень загального користування до комунально-складської території.

(відповідність цільового та функціонального призначення земельної ділянки містобудівній документації на місцевому рівні)

Містобудівні умови та обмеження:

- 1 Без змін.

(граничнодопустима висотність будинків, будівель та споруд у метрах)



2. Визначити відповідно до нормативно-правових актів з урахуванням суміжної забудови, забезпечення нормативних відстаней від існуючих інженерних комунікацій, санітарних та протипожежних розривів, санітарно-захисних зон БП АЗК, вимог п. 7.60*, 7.61* додатку 8.3 ДБН 360-92** та з врахуванням збереження зони огляду відповідно до державних будівельних норм.

Проектування вести з урахуванням вимог ДБН 360-92** «Містобудування. Планування і забудова міських і сільських поселень», ДБН В.2.3-5-2001 «Вулиці та дороги населених пунктів», ДБН В.2.2-9-2009 «Будинки і споруди. Громадські будинки та споруди. Основні положення».

(максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки)

3. Не розраховується.

(максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови відповідної житлової одиниці (кварталу, мікрорайону))

4. Під час проектування врахувати побутові та протипожежні розриви від існуючих та запроектованих будівель і споруд відповідно до п. 3.13 та табл. 1 дод. 3.1 ДБН 360-92**, ДБН В.1.1-7-2016 «Пожежна безпека об'єктів будівництва», табл. 4 із визначенням ступеню вогнестійкості оточуючих будинків і споруд, нормативної інсоляції та освітленості приміщень об'єкту будівництва та приміщень будинків на суміжних ділянках, ДБН В.2.5-20-2001 «Інженерне обладнання будинків та споруд. Зовнішні мережі та споруди. Газопостачання» розділ 8.

Розмістити об'єкт на ділянці за межами червоних ліній оточуючих вулиць та поза межами охоронних зон інженерних комунікацій, не порушуючи межі земельної ділянки. Забезпечити нормативну відстань від червоних ліній та існуючих інженерних мереж (дод. 8.3*, табл. 7.9* ДБН 360-92**).

(мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується, до червоних ліній, ліній регулювання забудови, існуючих будинків та споруд)

5. Виконати інженерну підготовку і захист території у відповідності до розділу 9 ДБН 360-92**.

Передбачити нормативні санітарні та протипожежні розриви згідно ДБН 360-92**, ДБН В.1.1-7-2016.

Проект розробити з урахуванням вимог розділу 8 ДБН В.2.5-20-2001 «Інженерне обладнання будинків та споруд. Зовнішні мережі та споруди».



Газопостачання» та ДБН В.1.1-7-2016 «Пожежна безпека об'єктів будівництва».

Земельну ділянку використовувати в межах вимог встановлених законом до використання земель цієї категорії, з урахуванням містобудівної документації та документації із землеустрою.

Врахувати результати висновків щодо несучої спроможності конструкцій та їх експлуатаційної придатності, виконаних спеціалізованою організацією, яка має відповідну ліцензію.

Передбачити реконструкцію на підставі обмірних креслень та висновків щодо несучої здатності конструкцій та їх експлуатаційної придатності, затверджених спеціалізованою організацією, яка має відповідну ліцензію, відповідно до вимог ДБН В.3.2-2-2009 отримати технічний висновок про можливість реконструкції.

Відповідно до ДБН А.2.2-1-2003 у складі проектної документації розробити матеріали оцінки впливу об'єктів і господарської діяльності на навколишнє середовище (ОВНС).

Під'їзд до об'єкта забезпечити єдиною системою з урахуванням функціонального призначення прилеглих вулиць, інтенсивності транспортного, пішохідного та велосипедного руху, характеру забудови, вимог наявної містобудівної документації.

Питання землекористування для в'їздів-виїздів з території БП АЗК вирішити в установленому порядку.

Проектну документацію розробляти відповідно до вимог Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», Закону України «Про архітектурну діяльність», Закону України «Про мораторій на видалення зелених насаджень на окремих об'єктах благоустрою зеленого господарства м. Києва», Порядку розроблення проектної документації на будівництво об'єктів, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 16.05.2011 № 45, постанови Кабінету Міністрів України від 25.05.2011 № 559 «Про містобудівний кадастр», ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», ДБН 360-92** «Містобудування. Планування і забудова міських і сільських поселень», ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів», ДБН В.1.1-7-2016 «Пожежна безпека об'єктів будівництва», ДБН В.1.2-14-2009 «Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель, споруд, будівельних конструкцій та основ», ДБН В.2.3-



15:2007 «Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів», ДБН В.2.5-20-2001 «Інженерне обладнання будинків та споруд. Зовнішні мережі та споруди. Газопостачання», ДБН В.2.2-17:2006 «Доступність будинків і споруд для маломобільних груп населення» та інших будівельних норм, державних стандартів і правил.

(планувальні обмеження (охоронні зони пам'яток культурної спадщини, межі історичних ареалів, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання, охоронні зони об'єктів природно-заповідного фонду, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони))

6. Витримати охоронні зони згідно ДБН 360-92** дод. 8.1, 8.2, 8.3, від існуючих та запроектованих інженерних комунікацій або тих, що не підлягають перенесенню.

Об'єкт забезпечити необхідною кількістю машино-місць. Автостоянку розмістити в межах землевідводу та поза межами червоних ліній.

Розміщення інженерних мереж та збереження охоронних зон від існуючих та запроектованих інженерних комунікацій витримати згідно ДБН 360-92** «Містобудування. Планування і забудова міських і сільських поселень», Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17.01.2013 № 32, ДБН В.2.5-74:2013 «Водопостачання. Зовнішні мережі та споруди», ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди», ДБН В.2.5-39:2008 «Теплові мережі», ДБН В.2.5-20:2001 «Газопостачання» та інших.

Інформацію щодо раніше запроектованих мереж в районі вашого об'єкта отримати до початку проектування в Управлінні інженерно-транспортної інфраструктури Департаменту містобудування та архітектури виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації).

Здійснювати геодезичний контроль параметрів об'єкту згідно ДБН В.1.3-2:2010 «Геодезичні роботи у будівництві», який полягає в:

- а) геодезичній перевірці інженерних мереж проектним вимогам;
- б) виконавчому геодезичному зніманні планового та висотного фактичного положення підземних інженерних мереж, які надати до Управління інженерно-транспортної інфраструктури Департаменту містобудування та архітектури виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) для занесення в ІР ЄЦТО як інформаційного ресурсу містобудівного кадастру м. Києва, у відповідності до Положення про містобудівний кадастр, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 25.05.2011 № 559 та розпорядження Київської міської державної адміністрації від 25.01.2014



№ 102.

Врахувати вимоги ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17.01.2013 № 32 та наказу від 27.06.2008 № 190 Міністерства з питань житлово-комунального господарства України «Про затвердження Правил користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України».

Інженерні вишукування виконувати у відповідності до ДБН А.2-1-1 (із змінами та доповненнями).

(охоронні зони об'єктів транспорту, зв'язку, інженерних комунікацій, відстані від об'єкта, що проектується, до існуючих інженерних мереж)

Містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки від 07.07.2011 № 7442/0/18/009-11 та від 29.11.2011 № 13980/0/18/009-11 вважати такими, що втратили чинність.

Заступник директора

(уповноважена особа
відповідного
уповноваженого органу
містобудування та архітектури)



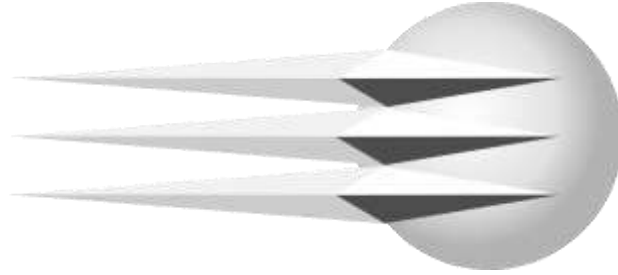
В. Антоненко
(П.І.Б.)

Додаток Т

Конструкторське бюро системного програмування



topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78



EOL+

Версія **5.3.8**
Ліцензія № від
видана

Погоджено:

Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист **3141/10/2-10** від
27.03.2007

**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ**

Будівельні роботи

тел.
Директор

Розрахунок проведено **20.04.2026**

Розрахунок розсіювання з врахуванням фонових концентрацій

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	2,5	200			

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(W ₀) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Будівельний майданчик	117	1	46	3	33	22	2			26,6	

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0,5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	03000		1	0,163									

			2902												
1	1	1	11000		1	0,004									

			2754												

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумачій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	а			0,18732									
	11000 ----- 2754	а			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	1

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,351077	0,702153	276,00	0,75	1	100,00								
95	-8	0,439208	0,878415	191,00	0,75	1	100,00								
-18	-5	0,357469	0,714937	352,00	0,75	1	100,00								
38	77	0,330523	0,661046	84,00	0,75	1	100,00								

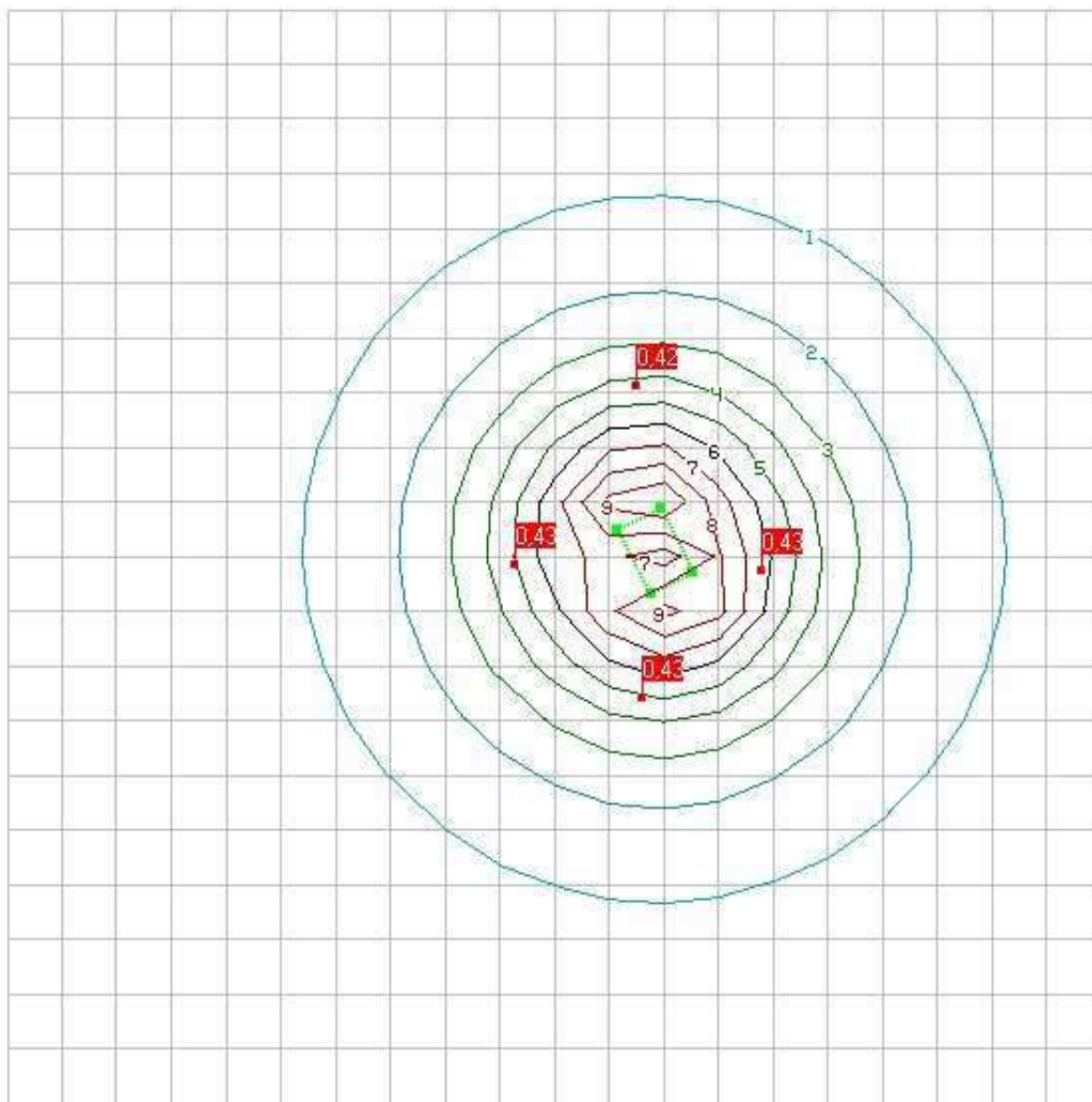
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,425268	0,425268	276,00	0,75	1	100,00								
95	-8	0,433919	0,433919	191,00	0,75	1	100,00								
-18	-5	0,425895	0,425895	352,00	0,75	1	100,00								
38	77	0,423250	0,423250	84,00	0,75	1	100,00								

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

250



9	0.447	ГДК
8	0.442	ГДК
7	0.437	ГДК
6	0.432	ГДК
5	0.427	ГДК
4	0.421	ГДК
3	0.416	ГДК
2	0.411	ГДК
1	0.406	ГДК
0	1.000	ГДК

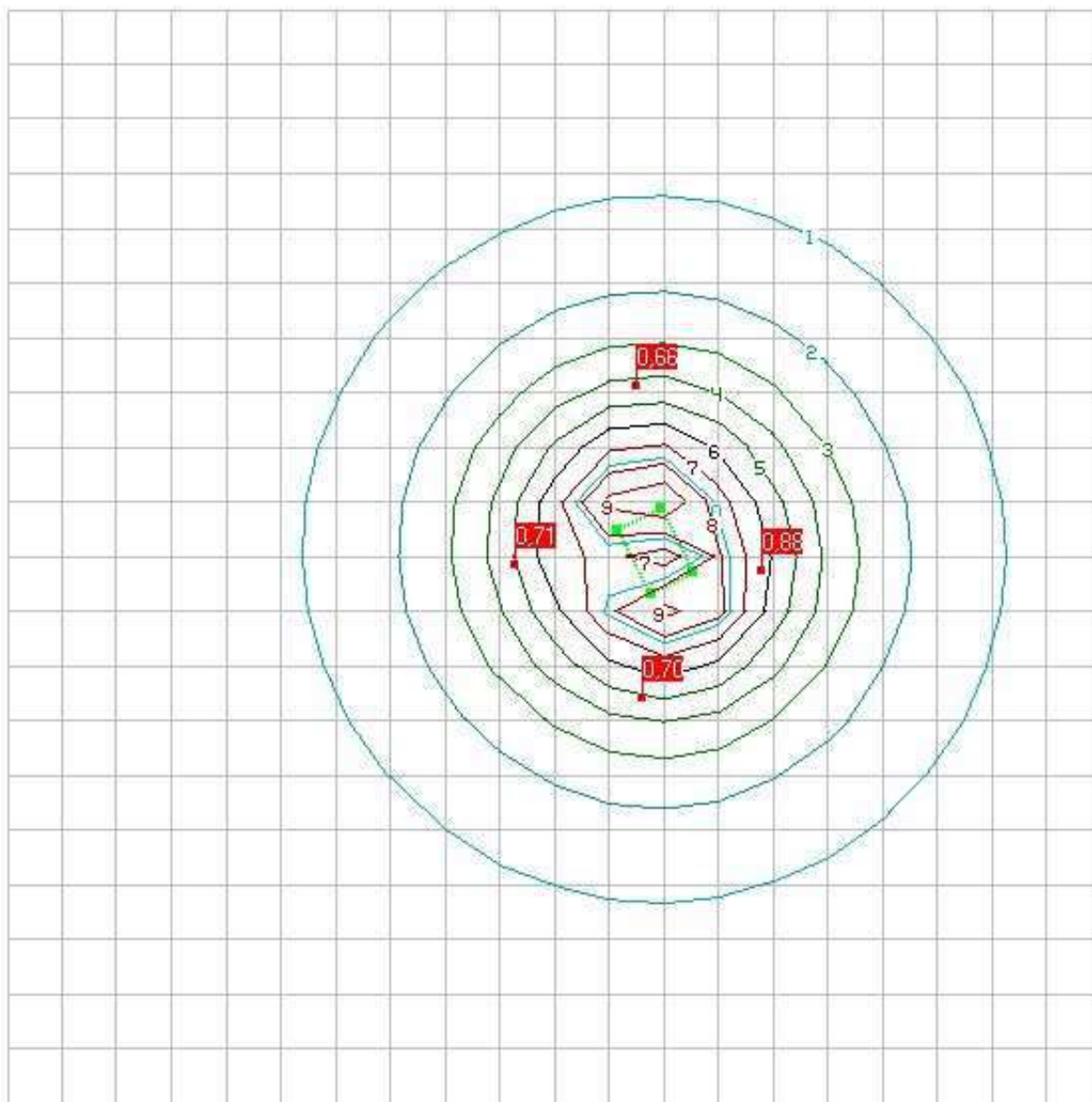
-250

-250

250

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250



9	-	1.137	ГДК
8	-	1.034	ГДК
7	-	0.932	ГДК
6	-	0.830	ГДК
5	-	0.728	ГДК
4	-	0.625	ГДК
3	-	0.523	ГДК
2	-	0.421	ГДК
1	-	0.319	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

250

Розрахунок розсіювання без врахування фонових концентрацій

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	2,5	200			

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Будівельний майданчик	117	1	46	3	33	22	2			26,6	

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	03000 ----- 2902		1	0,163									
			11000 ----- 2754		1	0,004									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумачій шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	а			0,18732									
	11000 ----- 2754	а			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумацій.

Код групи	Речовини що складають групи сумацій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5			1		1	10	0

Результати розрахунку

Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,257417	0,514833	276,00	0,75	1	100,00								
95	-8	0,345548	0,691095	191,00	0,75	1	100,00								
-18	-5	0,263809	0,527617	352,00	0,75	1	100,00								
38	77	0,236863	0,473726	84,00	0,75	1	100,00								

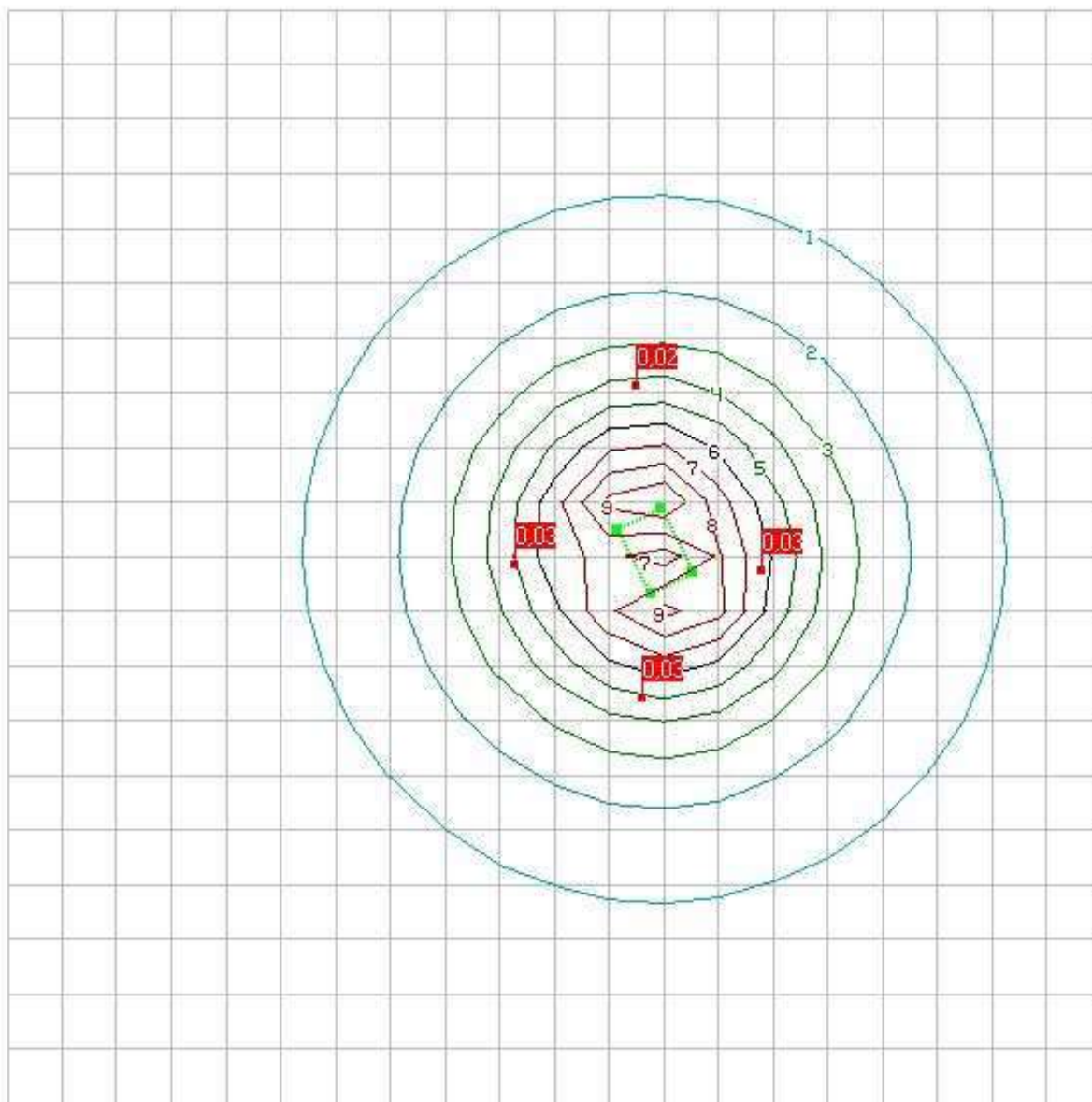
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,025268	0,025268	276,00	0,75	1	100,00								
95	-8	0,033919	0,033919	191,00	0,75	1	100,00								
-18	-5	0,025895	0,025895	352,00	0,75	1	100,00								
38	77	0,023250	0,023250	84,00	0,75	1	100,00								

Речовина 11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

250



9	-	0.047	ГДК
8	-	0.042	ГДК
7	-	0.037	ГДК
6	-	0.032	ГДК
5	-	0.027	ГДК
4	-	0.021	ГДК
3	-	0.016	ГДК
2	-	0.011	ГДК
1	-	0.006	ГДК
0	-	1.000	ГДК

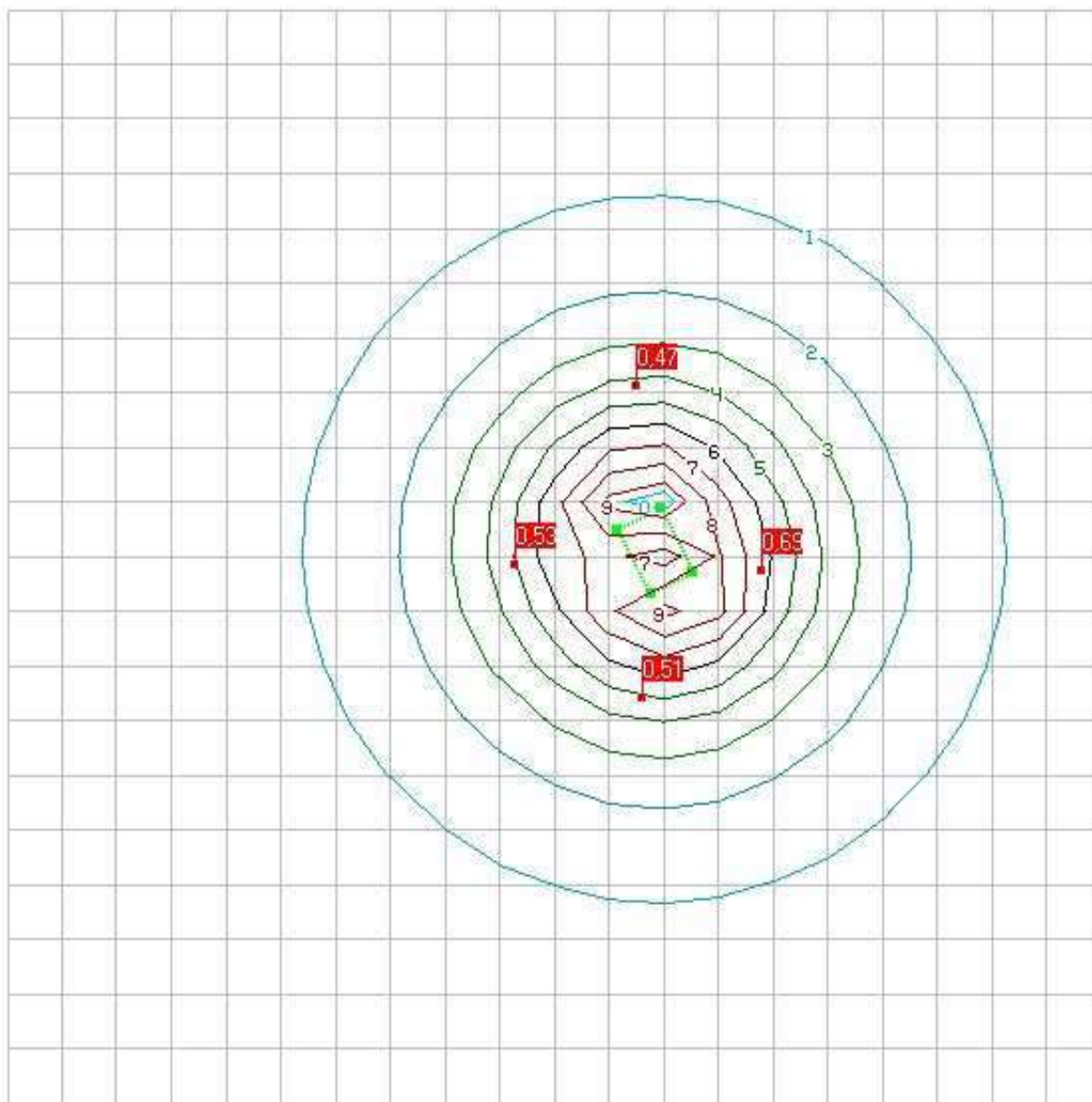
-250

-250

250

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250



9	-	0.949	ГДК
8	-	0.847	ГДК
7	-	0.745	ГДК
6	-	0.642	ГДК
5	-	0.540	ГДК
4	-	0.438	ГДК
3	-	0.336	ГДК
2	-	0.233	ГДК
1	-	0.131	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

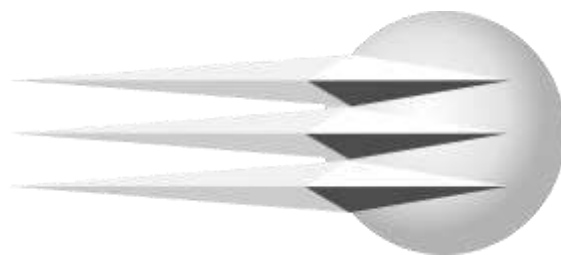
-250

250

Конструкторське бюро системного програмування



topaz.eco@gmail.com
(044) 248-32-78



EOЛ+

Версія **5.3.8**
Ліцензія № від
видана

Погоджено:

Міністерство охорони навколишнього природного середовища України, лист **3141/10/2-10** від **27.03.2007**

**РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ**

Експлуатація АЗС

тел.
Директор

Розрахунок проведено **20.04.2026**

Розрахунок розсіювання з врахуванням фонових концентрацій

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	2,5	200			

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензинів марки Pulls 95, марки А-95 Євро	444	1	34	4			5	0,05	0,294	26,6	
		2	Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензинів марки Pulls 95, марки А-95 Євро	444	1	38	-6			5	0,05	0,294	26,6	

3	Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального Євро та дизельного пального Pulls	444	1	42	-14			5	0,05	0,294	26,6	
4	ПРК №1 (лівостороння)	14	1	45,5	-13	1	1	1			26,6	
5	ПРК №1 (правостороння)	14	1	45	-12	1	1	1			26,6	
6	ПРК №2 (лівостороння)	14	1	39	-16	1	1	1			26,6	
7	ПРК №2 (правостороння)	14	1	38,5	-15,5	1	1	1			26,6	
8	ПРК №3 (лівостороння)	14	1	41,5	-4	1	1	1			26,6	
9	ПРК №3 (правостороння)	14	1	41,5	-3,5	1	1	1			26,6	
10	ПРК №4 (правостороння)	14	1	35	-7,5	1	1	1			26,6	
11	ПРК №4 (лівостороння)	14	1	35	-7	1	1	1			26,6	
12	ПРК №5 (правостороння)	14	1	37,5	5	1	1	1			26,6	
13	ПРК №5 (лівостороння)	14	1	37	6	1	1	1			26,6	
14	ПРК №6 (правостороння)	14	1	31	2	1	1	1			26,6	
15	ПРК №6	14	1	31	2,5	1	1	1			26,6	

	(лівостороння)											
16	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	14	1	45	-2,5	1	0,5	1			26,6	
17	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	14	1	45	-2	1	0,5	1			26,6	
18	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	14	1	41	7	1	0,5	1			26,6	
19	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	14	1	40,5	7	1	0,5	1			26,6	
20	Запобіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ	444	1	59	0,1			3	0,05	0,294	26,6	
21	Запобіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ	444	1	59	0,5			3	0,05	0,294	26,6	
22	Вентиляційна трубка для відведення повітря при	444	1	60	0,5			3	0,05	0,294	26,6	

	ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП												
23	Труба від дизель-генератора	444	1	-3,5	-2			3	0,5	0,294	90		
24	Блоки компресорів холодильної /морозильної і камери	14	1	6	-15	1	1	3			26,6		
25	Автотранспорт	14	1	28	-10	68	42	2			26,6		
26	Автомийка	14	1	10	1	18	6	2			26,6		

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0,5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	11000		1	0,145									
			----- 2704												
		2	11000		1	0,196									
			----- 2704												
		3	11000		1	0,064									
			----- 2754												
		4	11000		1	0,029									
			----- 2704												
5	11000		1	0,029											
	----- 2704														
		11000		1	0,02										
		----- 2754													

6	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
7	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
8	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
9	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
10	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
11	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
12	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
13	11000 ----- 2704		1	0,029									

	11000 ----- 2754		1	0,02									
14	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
15	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
16	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
17	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
18	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
19	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
20	11000 ----- 402		1	1,525E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,022E-5									

21	11000 ----- 402		1	1,525E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,022E-5									
22	11000 ----- 402		1	1,556									
	11000 ----- 10304		1	1,556									
23	03000 ----- 2902		1	1,7E-5									
	04001 ----- 301		1	0,006									
	05001 ----- 330		1	0,00066 6									
	06000 ----- 337		1	0,00028 2									
	11000 ----- 2754		1	0,00035 5									
	12000 ----- 410		1	2E-5									
24	18000 ----- 938		1	2,8E-6									
25	03000 ----- 2902		1	0,116									
	04001 ----- 301		1	0,00047 2									
	05001 ----- 330		1	3,5E-5									
	06000 ----- 337		1	0,008									

		11000 ----- 2754		1	0,002									
	26	04001 ----- 301		1	0,018									
		05001 ----- 330		1	0,002									
		06000 ----- 337		1	0,209									
		11000 ----- 2754		1	0,052									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
03004 ----- 328	Сажа	0,15	1
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	1
04002 ----- 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)		1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ----- 337	Оксид вуглецю	5	1
07000 ----- 11812	Вуглецю діоксид		1
11000 ----- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	200	1
11000 -----	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	5	1

2704			
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ----- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1
12000 ----- 410	Метан	50	1
18000 ----- 938	Фреони	2,5	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумарних шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумарних (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U<=2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	a			0,18732									
	04001 ----- 301	a			0,77545									
	11000 ----- 2704	a			0,4									
	11000 ----- 2754	a			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])
11000 ----- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумачій.

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (U _{мс})					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5					1	10	1

Результати розрахунку
Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,328249	0,656497	258,00	0,25	25	100,00								
95	-8	0,366174	0,732348	178,00	0,75	25	99,99								
-18	-5	0,450334	0,900668	4,00	0,50	25	99,99								
38	77	0,255674	0,511348	95,00	0,75	25	100,00								

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,169094	0,845472	243,00	0,76	26	68,12								
95	-8	0,167765	0,838826	185,00	0,76	26	68,92								
-18	-5	0,195725	0,978626	348,00	1,13	23	58,30								
38	77	0,167865	0,839326	112,00	0,76	26	70,40								

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	3,742845	0,748569	269,00	0,78	6	10,70								
95	-8	3,731660	0,746332	182,00	0,78	5	9,76								
-18	-5	3,746470	0,749294	359,00	0,78	14	9,67								
38	77	3,119665	0,623933	90,00	0,78	13	10,06								

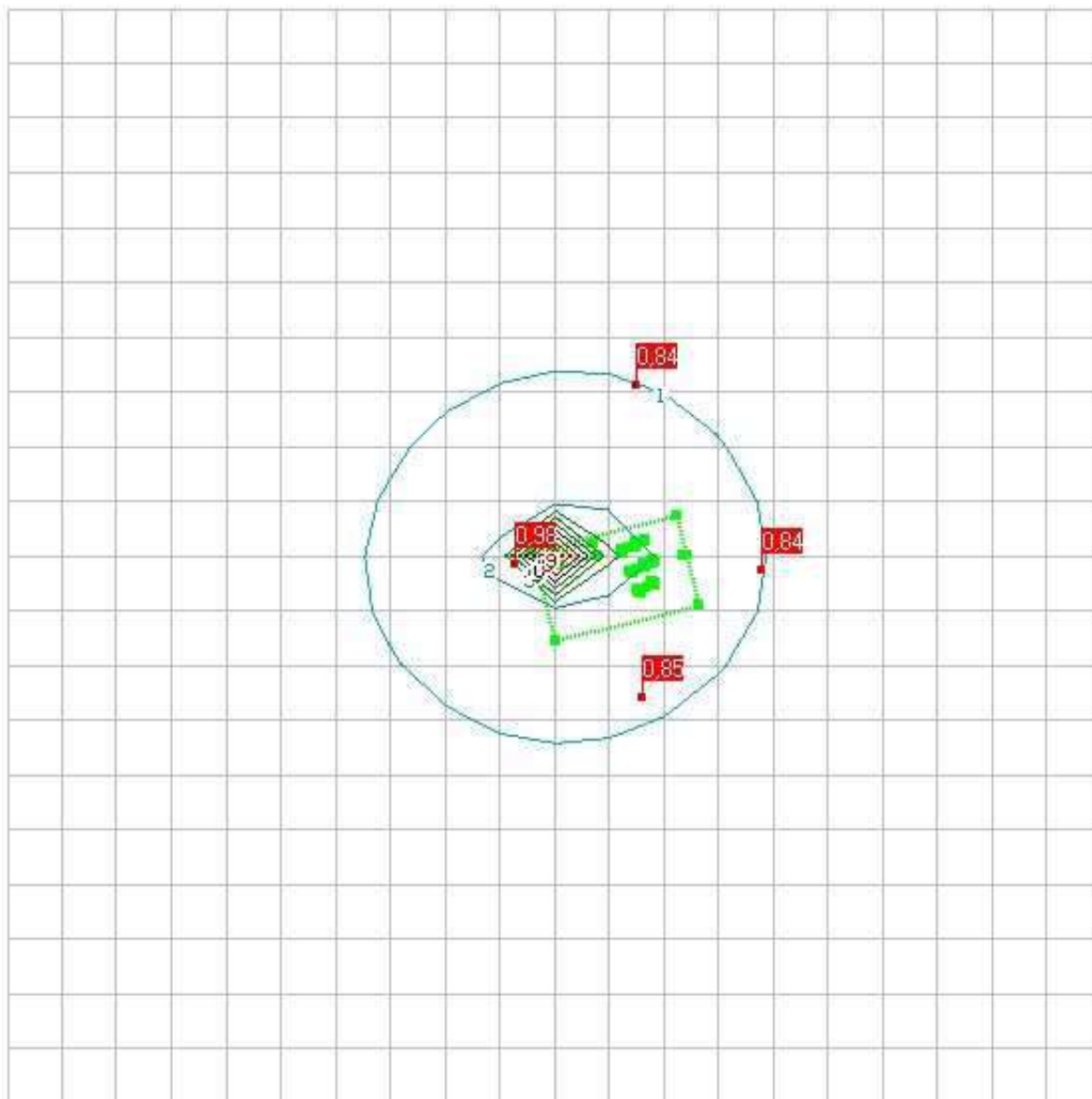
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,877294	0,877294	268,00	0,76	6	10,76								
95	-8	0,891446	0,891446	182,00	0,76	5	9,50								
-18	-5	0,910420	0,910420	358,00	0,76	14	9,42								
38	77	0,707314	0,707314	91,00	0,76	13	10,09								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

250



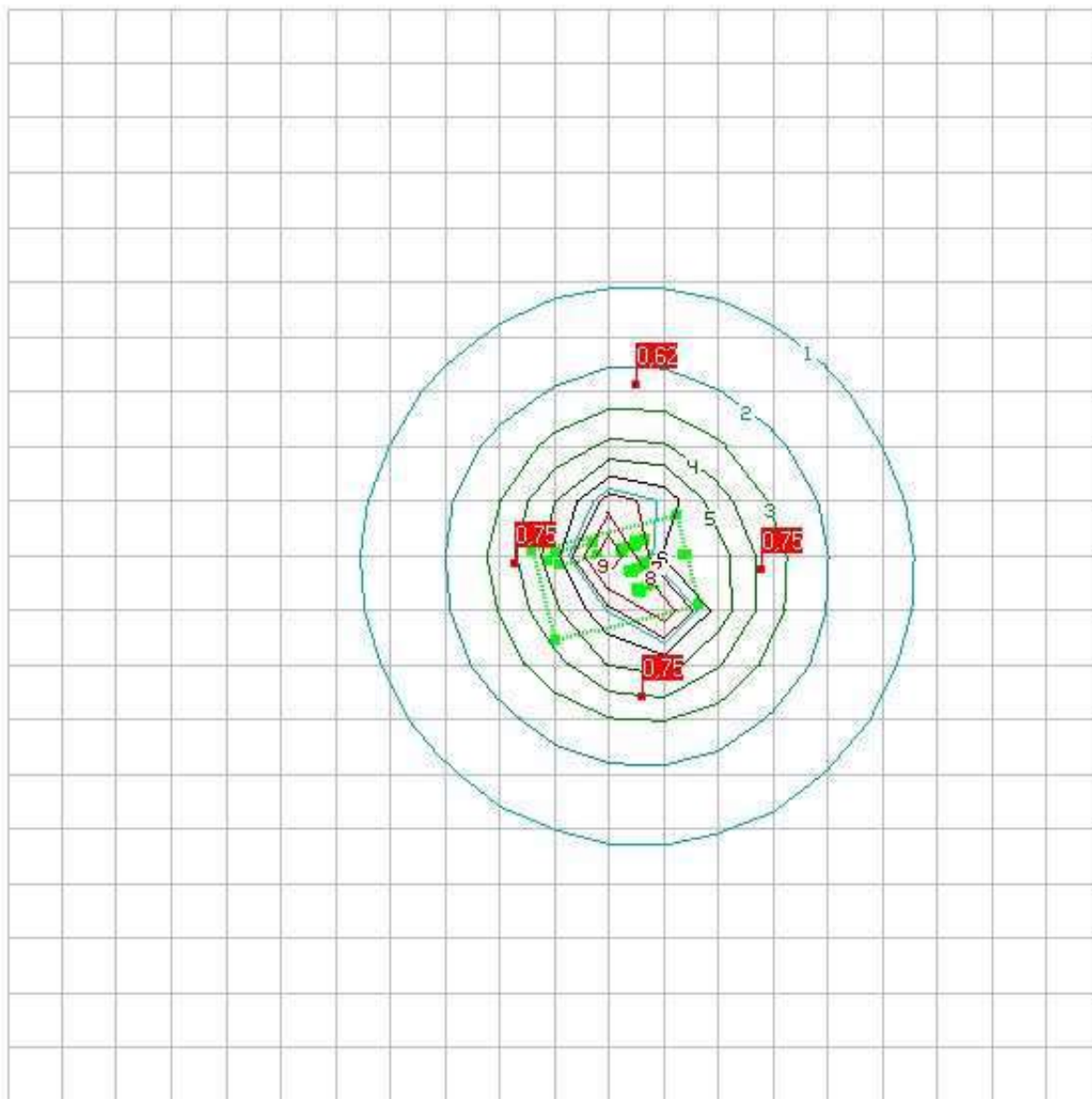
9	-	1.276	ГДК
8	-	1.222	ГДК
7	-	1.167	ГДК
6	-	1.112	ГДК
5	-	1.057	ГДК
4	-	1.002	ГДК
3	-	0.948	ГДК
2	-	0.893	ГДК
1	-	0.838	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

250

250



9	-	1.197	ГДК
8	-	1.111	ГДК
7	-	1.025	ГДК
6	-	0.938	ГДК
5	-	0.852	ГДК
4	-	0.766	ГДК
3	-	0.680	ГДК
2	-	0.593	ГДК
1	-	0.507	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

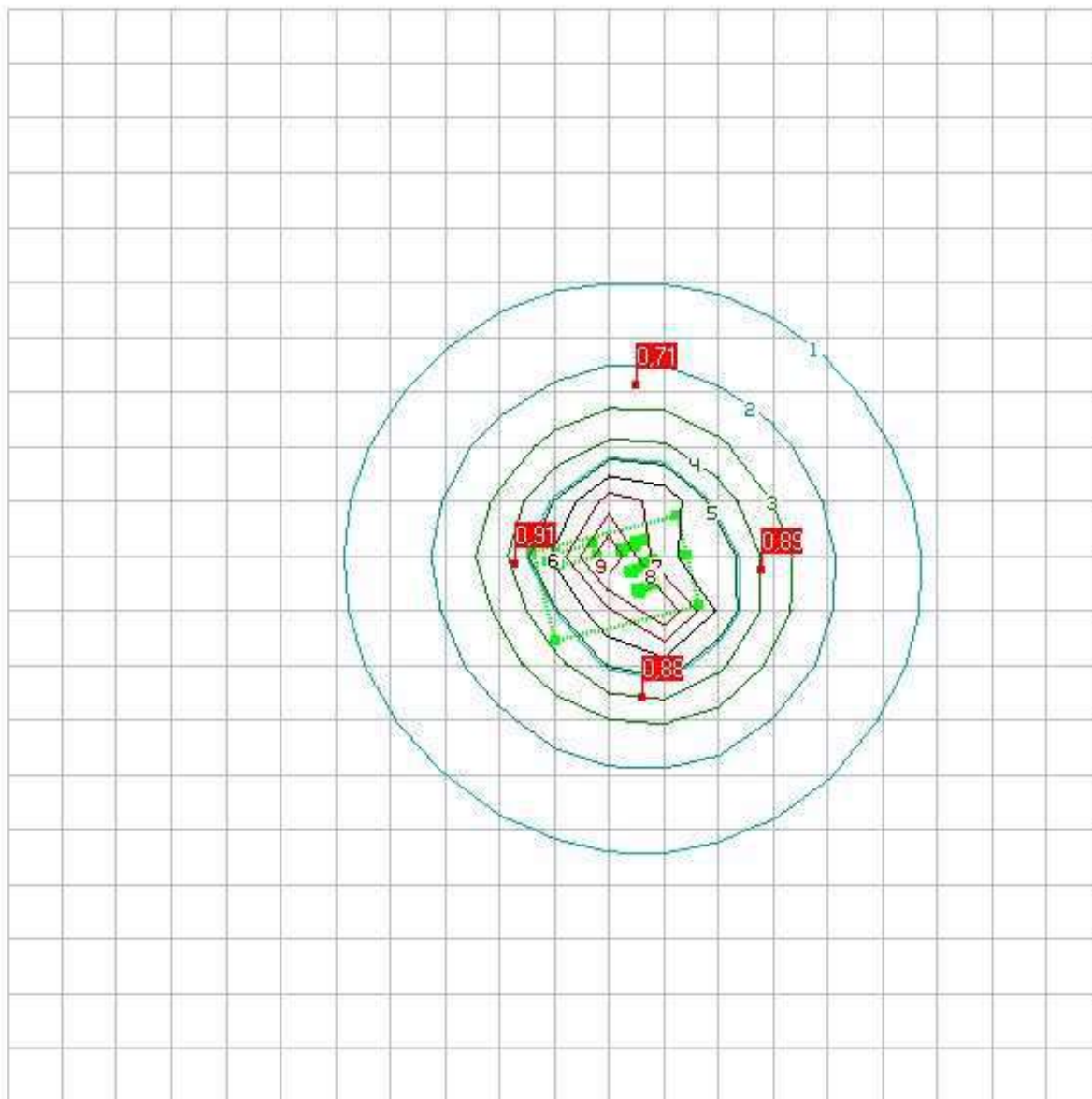
250

250

-250

-250

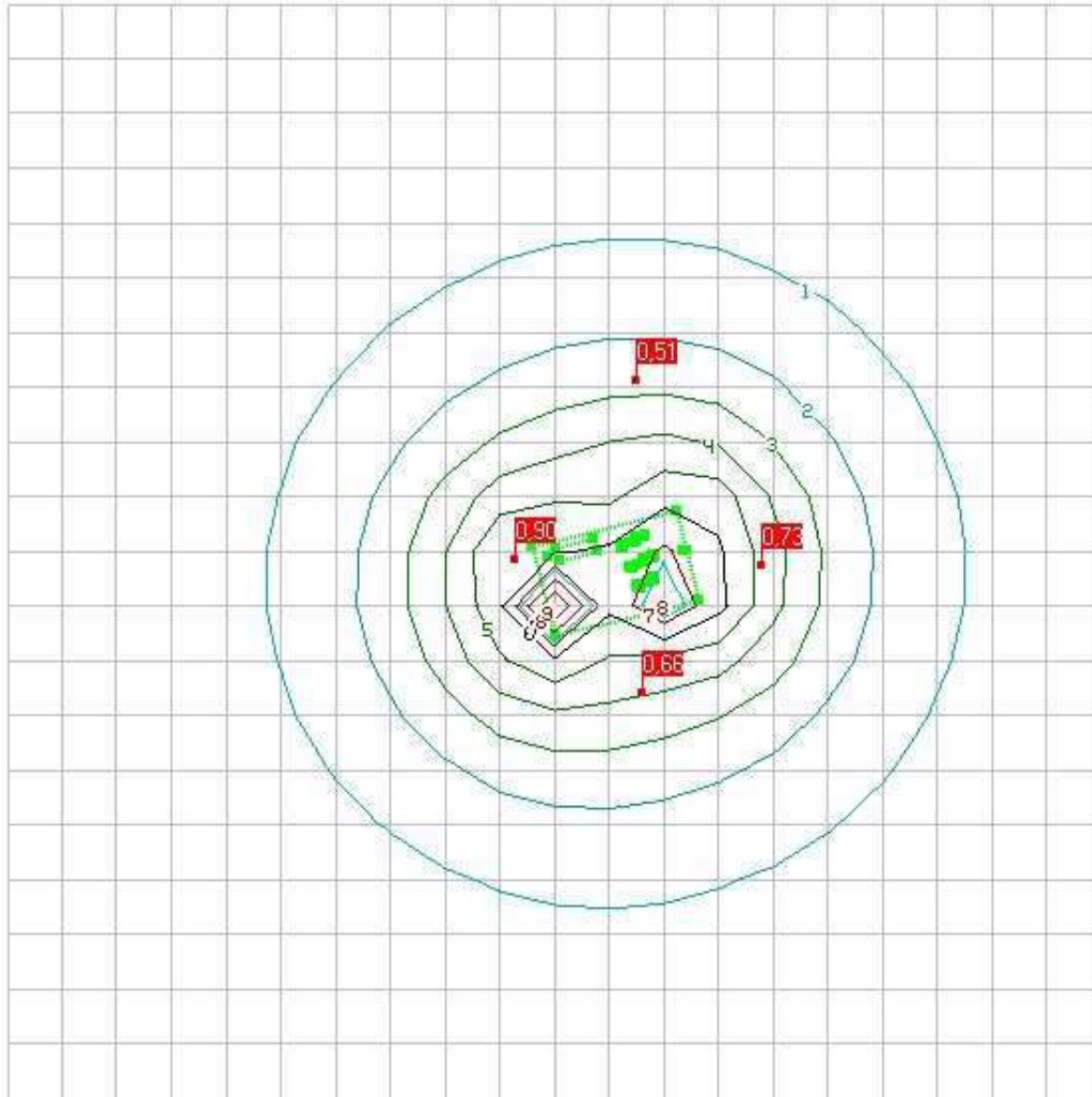
250



9	1.483	ГДК
8	1.366	ГДК
7	1.249	ГДК
6	1.131	ГДК
5	1.014	ГДК
4	0.896	ГДК
3	0.778	ГДК
2	0.661	ГДК
1	0.544	ГДК
0	1.000	ГДК

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250



9	-	1.178	ГДК
8	-	1.072	ГДК
7	-	0.966	ГДК
6	-	0.859	ГДК
5	-	0.753	ГДК
4	-	0.647	ГДК
3	-	0.541	ГДК
2	-	0.434	ГДК
1	-	0.328	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

250

Розрахунок розсіювання без врахування фонових концентрацій

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Київ	26,6	-3,2	2,5	200			

ТАБЛИЦЯ 2. Опис проммайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик			

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямок. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан №1 резервуару для зберігання бензинів марки Pulls 95, марки А-95 Євро	444	1	34	4			5	0,05	0,294	26,6	
		2	Дихальний клапан №2 резервуару для зберігання бензинів марки Pulls 95, марки А-95 Євро	444	1	38	-6			5	0,05	0,294	26,6	

3	Дихальний клапан №3 резервуару для зберігання дизельного пального Євро та дизельного пального Pulls	444	1	42	-14			5	0,05	0,294	26,6	
4	ПРК №1 (лівостороння)	14	1	45,5	-13	1	1	1			26,6	
5	ПРК №1 (правостороння)	14	1	45	-12	1	1	1			26,6	
6	ПРК №2 (лівостороння)	14	1	39	-16	1	1	1			26,6	
7	ПРК №2 (правостороння)	14	1	38,5	-15,5	1	1	1			26,6	
8	ПРК №3 (лівостороння)	14	1	41,5	-4	1	1	1			26,6	
9	ПРК №3 (правостороння)	14	1	41,5	-3,5	1	1	1			26,6	
10	ПРК №4 (правостороння)	14	1	35	-7,5	1	1	1			26,6	
11	ПРК №4 (лівостороння)	14	1	35	-7	1	1	1			26,6	
12	ПРК №5 (правостороння)	14	1	37,5	5	1	1	1			26,6	
13	ПРК №5 (лівостороння)	14	1	37	6	1	1	1			26,6	
14	ПРК №6 (правостороння)	14	1	31	2	1	1	1			26,6	
15	ПРК №6	14	1	31	2,5	1	1	1			26,6	

	(лівостороння)											
16	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	14	1	45	-2,5	1	0,5	1			26,6	
17	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №1	14	1	45	-2	1	0,5	1			26,6	
18	Пістолет №1 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	14	1	41	7	1	0,5	1			26,6	
19	Пістолет №2 паливо-роздавальної колонки скрапленого вуглеводневого газу №2	14	1	40,5	7	1	0,5	1			26,6	
20	Запобіжний клапан №1 ємності зберігання СВГ	444	1	59	0,1			3	0,05	0,294	26,6	
21	Запобіжний клапан №2 ємності зберігання СВГ	444	1	59	0,5			3	0,05	0,294	26,6	
22	Вентиляційна трубка для відведення повітря при	444	1	60	0,5			3	0,05	0,294	26,6	

	ремонті обладнання і при експлуатації АГЗП												
23	Труба від дизель-генератора	444	1	-3,5	-2			3	0,5	0,294	90		
24	Блоки компресорів холодильної /морозильної і камери	14	1	6	-15	1	1	3			26,6		
25	Автотранспорт	14	1	28	-10	68	42	2			26,6		
26	Автомийка	14	1	10	1	18	6	2			26,6		

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0,5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	11000		1	0,145									
			----- 2704												
		2	11000		1	0,196									
			----- 2704												
		3	11000		1	0,064									
			----- 2754												
		4	11000		1	0,029									
			----- 2704												
5	11000		1	0,029											
	----- 2704														
		11000		1	0,02										
		----- 2754													

6	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
7	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
8	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
9	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
10	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
11	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
12	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
13	11000 ----- 2704		1	0,029									

	11000 ----- 2754		1	0,02									
14	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
15	11000 ----- 2704		1	0,029									
	11000 ----- 2754		1	0,02									
16	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
17	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
18	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
19	11000 ----- 402		1	1,7E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,2E-5									
20	11000 ----- 402		1	1,525E-5									
	11000 ----- 10304		1	2,022E-5									

21	11000 ----- 402		1	1,525E- 5									
	11000 ----- 10304		1	2,022E- 5									
22	11000 ----- 402		1	1,556									
	11000 ----- 10304		1	1,556									
23	03000 ----- 2902		1	1,7E-5									
	04001 ----- 301		1	0,006									
	05001 ----- 330		1	0,00066 6									
	06000 ----- 337		1	0,00028 2									
	11000 ----- 2754		1	0,00035 5									
	12000 ----- 410		1	2E-5									
24	18000 ----- 938		1	2,8E-6									
25	03000 ----- 2902		1	0,116									
	04001 ----- 301		1	0,00047 2									
	05001 ----- 330		1	3,5E-5									
	06000 ----- 337		1	0,008									

		11000 ----- 2754		1	0,002									
	26	04001 ----- 301		1	0,018									
		05001 ----- 330		1	0,002									
		06000 ----- 337		1	0,209									
		11000 ----- 2754		1	0,052									

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
03004 ----- 328	Сажа	0,15	1
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	1
04002 ----- 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)		1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ----- 337	Оксид вуглецю	5	1
07000 ----- 11812	Вуглецю діоксид		1
11000 ----- 402	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	200	1
11000 -----	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)	5	1

2704			
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	1	1
11000 ----- 10304	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)	65	1
12000 ----- 410	Метан	50	1
18000 ----- 938	Фреони	2,5	1

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумаций шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумаций (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при $U \leq 2$	Концентрація (у долях ГДК) при $2 < U < U^*$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	03000 ----- 2902	a			0,18732									
	04001 ----- 301	a			0,77545									
	11000 ----- 2704	a			0,4									
	11000 ----- 2754	a			0,4									

Завдання на розрахунок.

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])
11000 ----- 2704	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
11000 ----- 2754	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумачій.

Код групи	Речовини що складають групи сумачій (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1			500	500	25	25		

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (U _{мс})					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. м. Київ	0,5					0,5	1	1,5					1	10	0

Результати розрахунку
Концентрації у заданих точках

3000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,234589	0,469177	258,00	0,25	25	100,00								
95	-8	0,272514	0,545028	178,00	0,75	25	99,99								
-18	-5	0,356674	0,713348	4,00	0,50	25	99,99								
38	77	0,162014	0,324028	95,00	0,75	25	100,00								

4001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,014004	0,070022	243,00	0,76	26	68,12								
95	-8	0,012675	0,063376	185,00	0,76	26	68,92								
-18	-5	0,040635	0,203176	348,00	1,13	23	58,30								
38	77	0,012775	0,063876	112,00	0,76	26	70,40								

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛЮС)
Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	1,742845	0,348569	269,00	0,78	6	10,70								
95	-8	1,731660	0,346332	182,00	0,78	5	9,76								
-18	-5	1,746470	0,349294	359,00	0,78	14	9,67								
38	77	1,119665	0,223933	90,00	0,78	13	10,06								

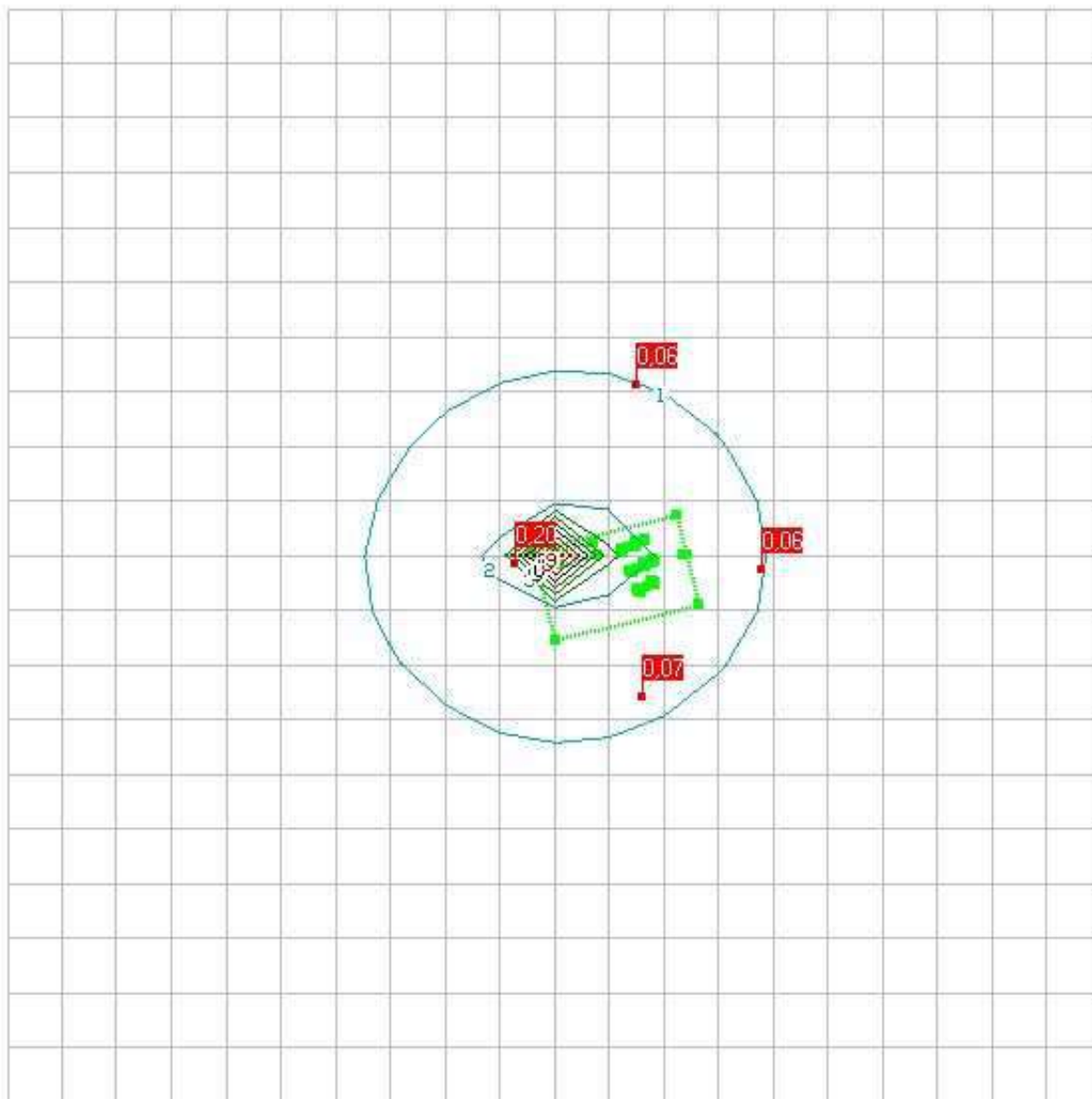
11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
40	-66	0,477294	0,477294	268,00	0,76	6	10,76								
95	-8	0,491446	0,491446	182,00	0,76	5	9,50								
-18	-5	0,510420	0,510420	358,00	0,76	14	9,42								
38	77	0,307314	0,307314	91,00	0,76	13	10,09								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

250



9	-	0.501	ГДК
8	-	0.446	ГДК
7	-	0.391	ГДК
6	-	0.337	ГДК
5	-	0.282	ГДК
4	-	0.227	ГДК
3	-	0.172	ГДК
2	-	0.117	ГДК
1	-	0.063	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

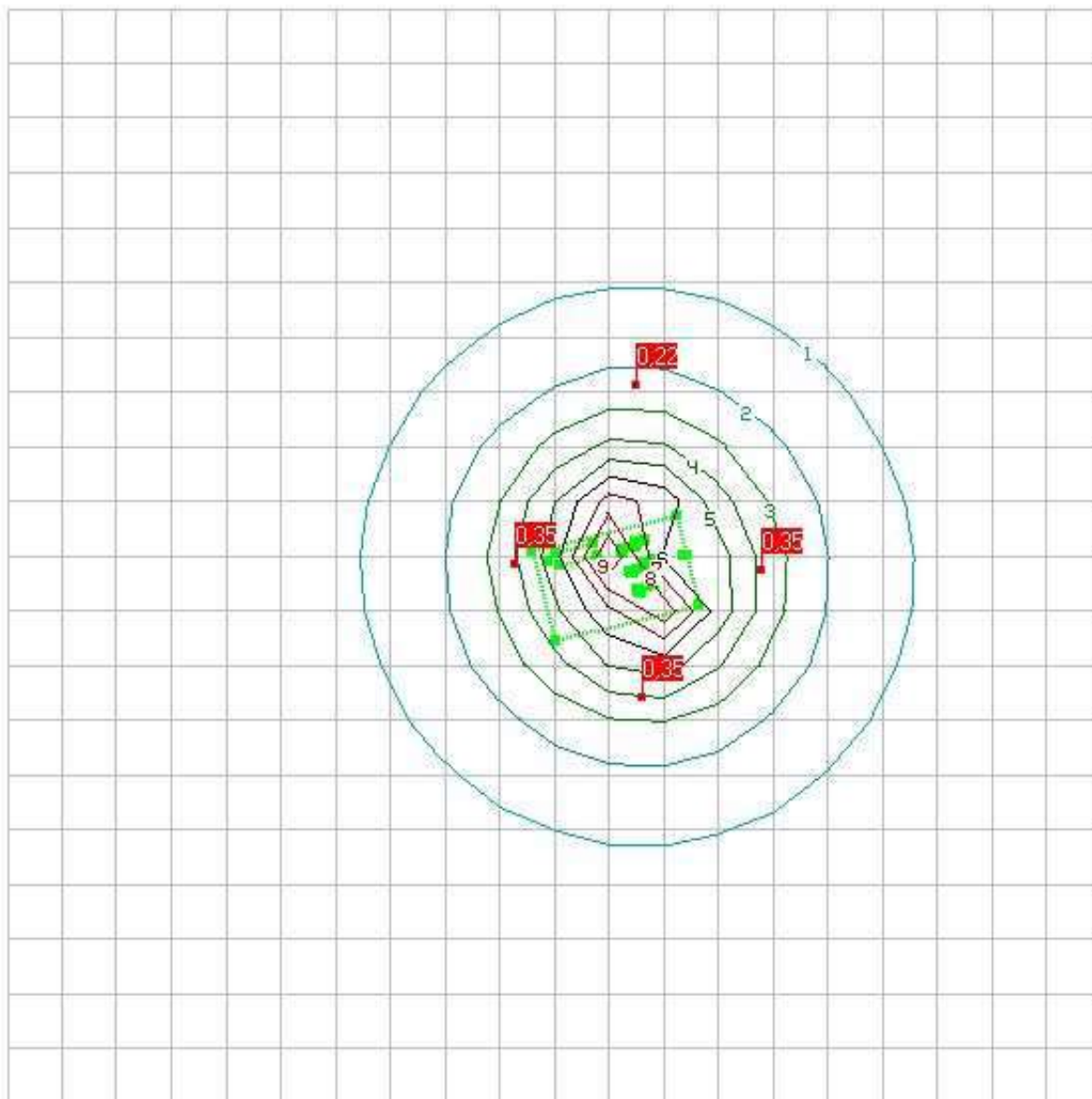
250

250

-250

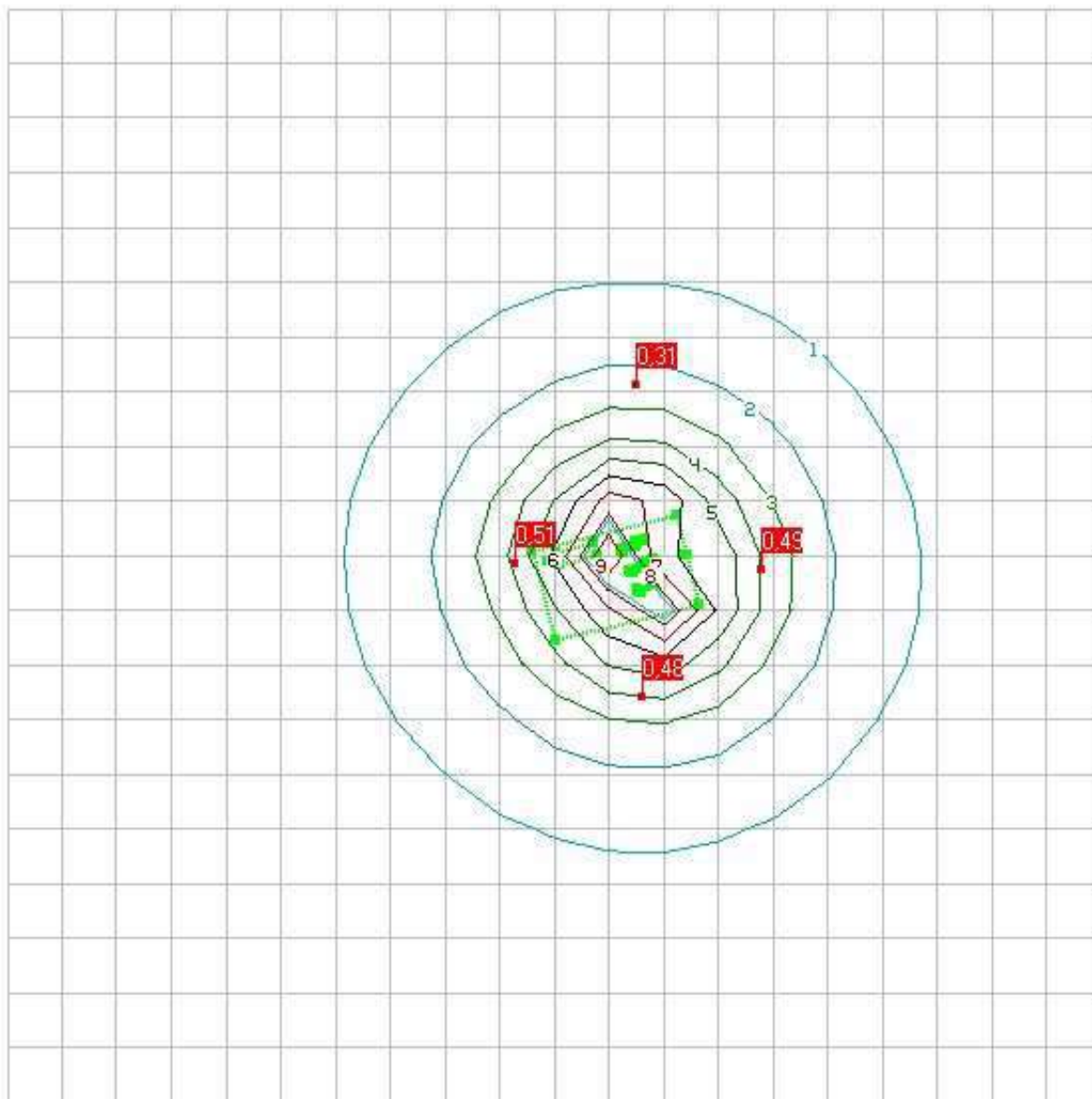
-250

250



9	-	0.797	ГДК
8	-	0.711	ГДК
7	-	0.625	ГДК
6	-	0.538	ГДК
5	-	0.452	ГДК
4	-	0.366	ГДК
3	-	0.280	ГДК
2	-	0.193	ГДК
1	-	0.107	ГДК
0	-	1.000	ГДК

250



9	1.083	ГДК
8	0.966	ГДК
7	0.849	ГДК
6	0.731	ГДК
5	0.614	ГДК
4	0.496	ГДК
3	0.378	ГДК
2	0.261	ГДК
1	0.144	ГДК
0	1.000	ГДК

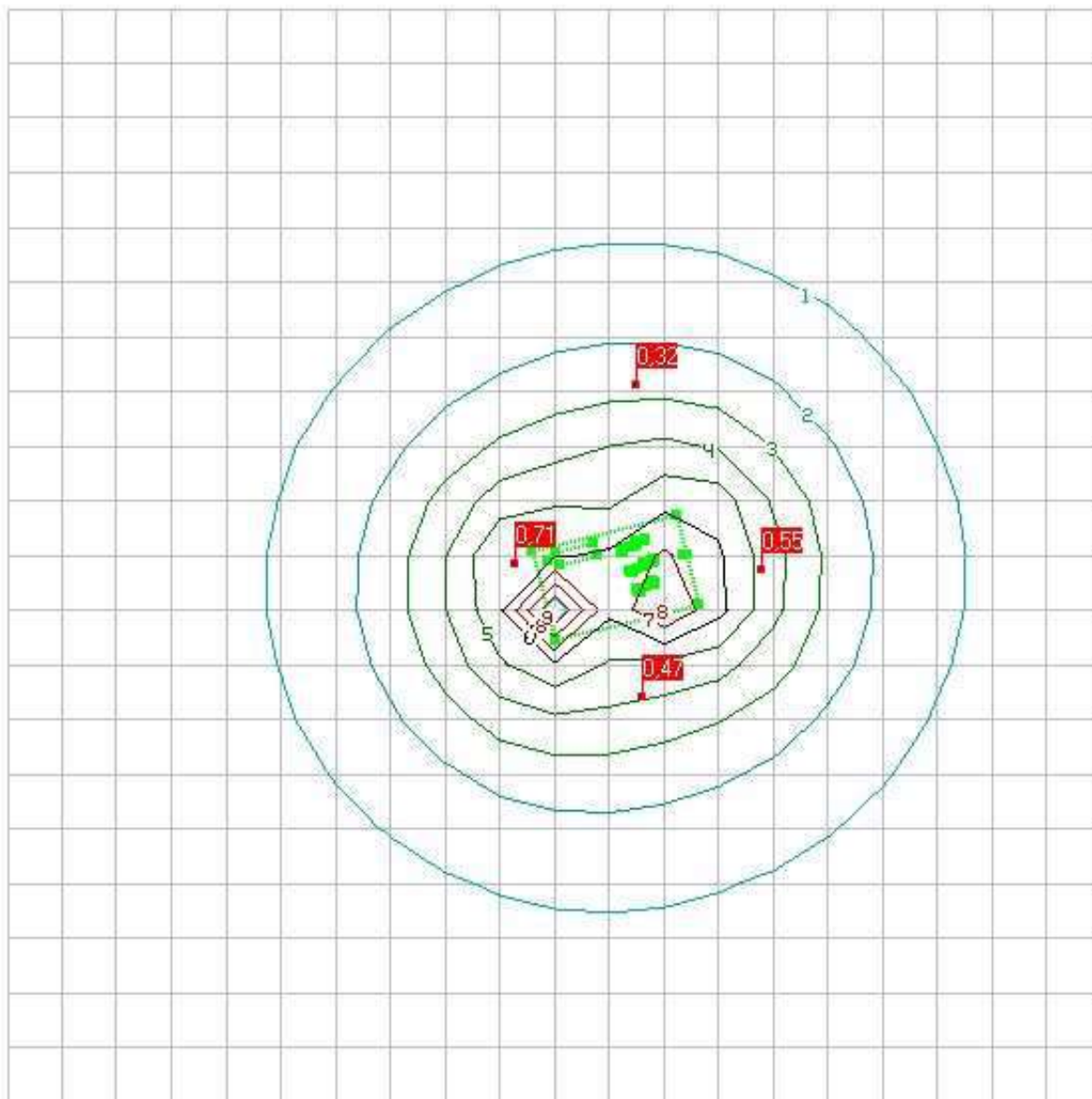
-250

-250

250

Речовина 03000 / 2902 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)

250



9	-	0.991	ГДК
8	-	0.884	ГДК
7	-	0.778	ГДК
6	-	0.672	ГДК
5	-	0.566	ГДК
4	-	0.459	ГДК
3	-	0.353	ГДК
2	-	0.247	ГДК
1	-	0.141	ГДК
0	-	1.000	ГДК

-250

-250

250