

Додаток 3
до Порядку передачі документації
для надання висновку з оцінки
впливу на довкілля та
фінансування оцінки впливу на
довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Реєстру, не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 12451

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

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту **з оцінки впливу на довкілля**

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» має на меті реалізувати плановану діяльність «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д». Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» із реконструкції АЗС передбачається на території, що складається із однієї земельної ділянки з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д. Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 0,493 га. В рамках планованої діяльності передбачається встановлення стаціонарного автомобільного газозаправного пункту (АГЗП) модульного типу на діючій автомобільній заправній станції (АЗС), призначеного для заправки балонів автотранспорту скрапленим вуглеводневим газом (СВГ) (пропан-бутаном), що використовується в якості палива для двигунів внутрішнього згорання. Запроектований АГЗП здійснюватиме до 100 заправок/добу автомобілів з газобалонними двигунами.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності

(потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" 34524327

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код фізичної особи, код ЄДРПОУ фізичної особи, якщо згідно з законодавством передбачено її внесення до державного реєстру, ідентифікаційний номер платника податків і/або ідентифікаційний номер відповідного контролюючого органу і маючі відношення до фізичної особи)

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1

місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця
(поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35 м. Київ, 03035 OVD@mer.gov.ua (044) 206-31-40, (044) 206-31-50
головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики
Департаменту екологічної оцінки - Романенко Юлія Сергіївна

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Дозвіл на виконання будівельних робіт Державна інспекція архітектури та містобудування України (ДІАМ) ЗУ "Про регулювання містобудівної діяльності"

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати
нормативний документ, що передбачає його видачу)

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

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

Громадські слухання відбудуться

1 Дата та час: 13.02.2026 10:00:

1

Л і н к : <https://mineconomyofukraine.webex.com/mineconomyofukraine-ru/j.php?MTID=m2081049c445c60a09b3f2e8c21cca569> Номер наради: 2731 123 5942 Пароль: TCkpR9h8tB3 ;

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35 м. Київ, 03035 OVD@mer.gov.ua (044) 206-31-40, (044) 206-31-50 головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки - Романенко Юлія Сергіївна

(вказати найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України вул. Митрополита В.Липківського, 35 м. Київ, 03035 OVD@mer.gov.ua (044) 206-31-40, (044) 206-31-50 головний спеціаліст відділу інтеграції екологічних оцінок у галузеві політики Департаменту екологічної оцінки - Романенко Юлія Сергіївна

(вказати найменування органу, пошту та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 280 аркушах.

:

(вказати усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

:

(вказати іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Дніпровська міська рада, адреса: 49000, Дніпропетровська область, місто Дніпро, просп. Дмитра Яворницького, 75, контактна особа - Борис ФІЛАТОВ, контактний номер телефону: +38 056 732 12 12, e-mail: office@dniprograda.gov.ua. Дата - з 28.01.2026. АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», адреса: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозжів (вуд. Кротова Бориса), 22д, контактна особа - Андрій ТАБАЧУК, контактний номер телефону: (067) 361-35-88, e-mail: office@wog.ua. Дата - з 28.01.2026. Офіс ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-н., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок, 1, контактна особа - Андрій ТАБАЧУК, контактний номер телефону: (067) 361-35-88, e-mail: office@wog.ua. Дата - з 28.01.2026.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

{Додаток 3 із змінами, внесеними згідно з Постановами КМ № 824 від 14.09.2020, № 967 від 08.09.2023}

ЗВІТ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП)
модульного типу за адресою:
Дніпропетровська обл, м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців
(вул. Кротова Бориса), 22д

12451

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

Відомості про суб'єкта господарювання

Найменування	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
Організаційно-правова форма	товариство з обмеженою відповідальністю (код за КОПФГ- 240)
Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	34524327
Юридична адреса	43023, Волинська обл., Луцький р-н., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок, 1
Поштова адреса	43023, Волинська обл., Луцький р-н., м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок, 1
Адреса провадження планованої діяльності	Дніпропетровська обл, м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д
Контактний номер телефону	+380 (33) 278-78-11
Електронна адреса	office@wog.ua

Директор
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»



Андрій ШАПОВАЛОВ

ЗМІСТ

1	Опис планованої діяльності.....	8
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності.....	8
1.2	Цілі планованої діяльності.....	12
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	13
1.3.1	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих робіт.....	13
1.3.2	Опис характеристик діяльності протягом виконання будівельних робіт.....	13
1.3.3	Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності.....	15
1.3.4	Потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	16
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), наприклад, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати.....	16
1.4.1	Загальна характеристика існуючого стану.....	16
1.4.2	Характеристика виробничих процесів, що є змістом планованої діяльності.....	19
1.4.3	Характеристика планованої діяльності на предмет річної потреби у сировині, паливі і пальному, воді та інших матеріалах.....	23
1.4.4	Характеристика планованої діяльності на предмет небезпечних речовин, що можуть використовуватися або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються.....	24
1.4.5	Характеристика планованої діяльності на предмет техніко-економічних показників та якісних характеристик, що визначені у матеріалах (документації) щодо планованої діяльності і прямо впливають на використання та видуження природних ресурсів, викиди, скиди, утворення відходів, шум, вібрацію, випромінювання, використання хімічних речовин, а також на деградацію земель, втрати природних екосистем, зелених або захисних насаджень.....	24
1.4.6	Санітарно-захисна зона.....	25
1.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	27
1.5.1	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	27
1.5.2	Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у період експлуатації АЗС.....	28
1.5.3	Вплив на атмосферне повітря у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	30
1.5.4	Вплив на атмосферне повітря у період експлуатації АЗС.....	32
1.5.5	Вплив на водні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	39
1.5.6	Вплив на водні ресурси у період експлуатації АЗС.....	41
1.5.7	Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	42
1.5.8	Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у період експлуатації АЗС.....	43
1.5.9	Вплив шумового та вібраційного забруднення у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	44
1.5.10	Вплив шумового та вібраційного забруднення у період експлуатації АЗС.....	45
1.5.11	Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	49
1.5.12	Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу в період експлуатації АЗС.....	49
1.5.13	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	50
1.5.14	Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у період експлуатації АЗС.....	50
1.5.15	Вплив на техногенне середовище у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.....	51
1.5.16	Вплив на рослинний, тваринний світ та об'єкти Смарагдової мережі у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.....	51
2	Опис виправданих альтернатив.....	53
3	Опис поточного стану довкілля.....	55
3.1	Клімат та мікроклімат.....	55
3.2	Атмосферне повітря.....	59

3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище.....	60
3.4 Водні об'єкти і водні ресурси.....	62
3.5 Ґрунтові умови.....	63
3.6 Природно-заповідний фонд.....	64
3.7 Флора, фауна, біорізноманіття.....	68
3.8 Історико-культурна спадщина.....	72
3.9 Техногенне середовище та соціально-економічні умови.....	72
3.10 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності.....	73
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.....	74
4.1 Вплив на клімат та мікроклімат.....	74
4.2 Вплив на атмосферне повітря.....	74
4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти.....	75
4.4 Вплив на водне середовище.....	75
4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття.....	75
4.6 Вплив на здоров'я населення.....	76
4.7 Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину.....	76
4.8 Вплив альтернативного варіанту.....	77
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.....	79
5.1 Виконання підготовчих, будівельних робіт та планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....	79
5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	80
5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінювання та інші фактори впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами.....	81
5.3.1 Атмосферне повітря.....	81
5.3.2 Водне середовище.....	82
5.3.3 Шумове забруднення.....	83
5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами.....	83
5.3.5 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття.....	85
5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....	85
5.5 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.....	87
5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, чутливістю діяльності до зміни клімату.....	88

5.7 Технологія і речовини, що використовуються.	89
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.	91
7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.	93
8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.	98
9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.	101
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.	102
11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.	105
12 Резюме нетехнічного характеру.	107
13 Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.	110
14 Додатки.	116
14.1 Повідомлення про плановану діяльність.	116
14.2 Лист Міндовкілля №21/21-04/2750-25 від 04.06.2025.	123
14.3 Витяг із ЄДРПОУ.	124
14.4 Витяг з Державного реєстру речових прав. Індексний номер витягу 458380970.	126
14.5 Витяг про державну реєстрацію прав. Номер витягу 36057683.	127
14.6 Договір оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.	128
14.7 Додаткова угода до договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.	132
14.8 Додаток №18-2 до Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.	133
14.9 Лист ЦГО «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69.	134
14.10 Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.	135
14.11 Лист Дніпропетровського РЦГМ від 20.05.2025 №994-10-06/994-10.	137
14.12 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при реконструкції.	138
14.13 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при експлуатації.	144
14.14 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції.	170
14.15 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення.	173
14.16 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення.	194
14.17 Розрахунок рівнів шуму на етапі реконструкції.	215
14.18 Розрахунок рівнів непостійного шуму на етапі експлуатації.	221
14.19 Розрахунок рівнів постійного шуму на етапі експлуатації.	226
14.20 Розрахунок обсягів утворення відходів при реконструкції.	234
14.21 Розрахунок обсягів утворення відходів при експлуатації.	235

14.22 Договір із ТОВ «КД БУДАВТОДОР» №63/24 від 15.01.2024 про надання послуг з вивезення та видалення твердих побутових відходів.....	238
14.23 Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.	242
14.24 Розрахунок потреби у воді при реконструкції.....	250
14.25 Нормативний розрахунок водокористування.	251
14.26 Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020.....	252
14.27 Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024.	261
14.28 Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території.....	270
14.29 Ліцензія на право роздрібної торгівлі паливом.	271
14.30 Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4340/0/261-25 від 17.11.2025.	274
14.31 Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4339/0/261-25 від 17.11.2025.	276
14.32 Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-186 від 17.11.2025.....	278
14.33 Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-187 від 17.11.2025.....	279
14.34 Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-188 від 17.11.2025.....	280

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

Абревіатура	Повна назва терміну
ОВД	Оцінка впливу на довкілля
ОПД	Об'єкт планованої діяльності
ТОВ	Товариство з обмеженою відповідальністю
СЗЗ	Санітарно-захисна зона
ГДК	Гранично-допустима концентрація
ОБРВ	Орієнтовно-безпечний рівень впливу
АЗС	Автомобільна заправна станція
АГЗП	Автомобільний газозаправний пункт
АГНКС	Авто-газонаповнювальна компресорна станція
ПРК	Паливо-роздавальна колонка
ДП	Дизельне паливо
СВГ	Скраплений вуглеводневий газ
ДП	Дизельне паливо
НМУ	Несприятливі метеорологічні умови
ПВР	План виконання робіт
ЗУ	Закон України
ІСУВ	Інформаційна система управління відходами
ПМКУ	Постанова Кабінету міністрів України
ПММ	Паливо-мастильні матеріали
ЕМП	Електро-магнітне поле
ТВЧ	Токи високої частоти
ЕОМ	Електронно обчислювальна машина
ЛЕП	Лінія електропередачі
GHG	Світовий стандарт для обліку та звітності парникових газів
AR6	Шостий звіт про оцінку
ЦГО	Центральна геофізична обсерваторія
КВПіА	Контрольно-вимірювальні прилади і автоматика

Вступ.

Планована діяльність: Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно п. 4, ч. 3 ст. 3 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»: енергетична промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроакumuлюючі електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше.

Звіт з оцінки впливу на довкілля (далі – звіт з ОВД) розроблений для ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» відповідно до вимог п. 2 ст. 6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля».

Метою розроблення звіту з ОВД є попередня комплексна оцінка можливих впливів на всі складові навколишнього природного та соціального середовища, що можуть виникати під час реалізації та припинення планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» (Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д).

Законом України «Про охорону навколишнього природного середовища» встановлено використання природних ресурсів громадянами, підприємствами, установами та організаціями здійснюється з додержанням 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 ЗУ «Про охорону навколишнього природного середовища» та іншим законодавством України.

При розробленні Звіту виконаний аналіз впливу планованої діяльності на різні компоненти навколишнього середовища та здоров'я населення, дотримання 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.

1 Опис планованої діяльності.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності.

АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», реконструкція якої передбачається в рамках планованої діяльності, знаходиться на території, що складається із однієї земельної ділянки з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозжців (вул. Кротова Бориса), 22д. Право користування даною земельною ділянкою підтверджує Витяг з Державного реєстру речових прав. Індексний номер витягу 458380970 (див. додаток № 14.4 до даного Звіту). Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 0,493 га. Цільове призначення ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

На момент проходження процедури ОВД АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» перебуває в користуванні ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», що підтверджує Договір оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023 (див. додаток №14.6 до даного Звіту) та додаткова угода до нього (див. додаток №14.7 до даного Звіту). Для даної АЗС ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» отримало Ліцензію на право роздрібною торгівлі паливом із реєстраційним номером 04620314202400018.

Розташування населеного пункту (м. Дніпро) в адміністративних межах якого розміщується об'єкт планованої діяльності на карті України та на карті області наведено на малюнках 1,2.



Малюнок 1 - Розташування населеного пункту на карті України.

Дніпропетровська область

Назва	Населення (тис.осіб)
Дніпровський	1179.3
Кам'янський	439
Криворізький	772.3
Нікопольський	262.6
Новомосковський	171.7
Павлоградський	163.3
Синельниківський	204.2



Малюнок 2 - Розташування населеного пункту на карті області.

Розташування АЗС на супутниковій карті наведено на малюнку 3:



Малюнок 3 - Розташування АЗС на супутниковій карті.

Територія до складу якої входить об'єкт планованої діяльності обмежена:

- на півночі – пустирем, за ним територія промислового підприємства;
- на сході – проїжджою частиною вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса);
- на півдні – проїжджою частиною вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса);
- на заході із проїздом.

Геодезичні координати об'єкта планованої діяльності (далі – ОПД) наведені в таблиці 1:

Таблиця 1 – Геодезичні координати ОПД.

Широта			Довгота		
градуси	хвилини	секунди	градуси	хвилини	секунди
(°)	(')	(")	(°)	(')	(")
1	2	3	4	5	6
Об'єкт/промисловий майданчик (центроїд)*					
49	24	19,52	34	59	22,77

Дніпропетровська область розташована в південно-східній частині України та межує на півночі із Полтавською та Харківською на сході із Донецькою, на півдні із Запорізькою та Херсонською, на заході – із Миколаївською та Кіровоградською областями.

Область налічує 7 районів, 86 територіальних громад, 1501 населений пункт. Площа області становить $\approx 31914,0$ кв. км, а населення складає ≈ 3176978 осіб. Адміністративний центр – м. Дніпро.

Дніпровський район розташований в центральній частині області. На півночі район межує із Полтавською областю, на сході із Самарським та Синельниківським районами на півдні із Запорізькою областю та Нікопольським районом, на південному заході із Черкаською областю, на заході – із Кам'янським та Криворізьким районами.

Район включає в себе 17 територіальних громад, до яких входить 234 населених пунктів. Площа території району $\approx 5605,6$ кв. км, чисельність населення ≈ 1170525 осіб. Адміністративний центр – м. Дніпро.

Дніпровська територіальна громада налічує 2 населені пункти, займає площу $\approx 406,0$ кв. км. Чисельність громади ≈ 983515 осіб. Адміністративний центр – м. Дніпро.

Об'єкт планованої діяльності за адміністративною ознакою входить до складу м. Дніпро, з чисельністю населення ≈ 968502 особи.

Територія планової діяльності знаходиться поза межами історичних ареалів та зон охорони пам'яток. Також вона не входить до складу прибережних захисних смуг водних об'єктів, зон санітарної охорони джерел централізованого водопостачання, земель природно-заповідного фонду і Смарагдової мережі.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 територія, на якій планується провадити плановану діяльність, відноситься до II (південно-східного) кліматичного району. Клімат в місці провадження планованої діяльності помірно-континентальний. Зима м'яка, з частими відлигами. Літо тепле, в окремі роки спекотне, західні вітри приносять опади. Середньорічна температура становить $8,7^{\circ}\text{C}$. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить $29,1^{\circ}\text{C}$, середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус $3,6^{\circ}\text{C}$.

Впродовж року переважають вітри північного ($16,8\%$) та північно-східного ($15,5\%$) напрямків. Середньорічна швидкість вітру становить $2,4$ м/с.

Рельєф майданчика рівнинний, спокійний. Перепад відміток рельєфу майданчика розміщення АЗС та сельбищних територій не перевищує 50 м на 1 км. Відповідно, коефіцієнт рельєфу місцевості становить 1 .

Серед ознак сучасних інженерно-геологічних процесів і явищ, що негативно впливають на умови реконструкції та експлуатацію проєктованих будівель і споруд, таких як: зсувів, карстів, обвалів не спостерігалось.

Генеральний план об'єкта планованої діяльності наведено на малюнку 4.

1.2 Цілі планованої діяльності.

Згідно класифікатора видів економічної діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» здійснює (може здійснювати) такі види діяльності:

- 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами (основний вид діяльності).
- 46.90 Неспеціалізована оптова торгівля.
- 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна.
- 71.11 Діяльність у сфері архітектури.
- 35.11 Виробництво електроенергії.
- 41.10 Організація будівництва будівель.

Ціль планованої діяльності – реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Реалізація даного проекту сприятиме розвитку компанії та дозволить надавати клієнтам комплексне обслуговування по заправці автомобілів (не тільки бензином та дизельним паливом, а й СВГ), що дасть змогу популяризувати більш екологічно чистий та дешевший вид моторного палива, а також забезпечить відпуск високоліквідної продукції, поліпшить сервісні умови і зручність обслуговування.

Результатом здійснення планованої діяльності буде покращення соціально-економічних умов території, які серед іншого передбачають:

- надання послуг по заправці транспортних засобів розширеним асортиментом пального;
- забезпечення споживачів якісним паливом;
- розвиток інфраструктури населеного пункту;
- підвищення доходу працюючих з числа місцевого населення;
- збільшення надходження податків до місцевого бюджету.

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

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

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

- відходів, місця їх накопичення, експлуатаційні можливості);
- запропонування альтернативи з різними екологічними наслідками;
- розглядання сценаріїв антропогенних катастроф або руйнувань і способів ліквідації їх наслідків;
- ознайомлення осіб, які приймають рішення, з можливими наслідками здійснення запланованого проекту;
- повідомлення громадськості про ефективність проекту і можливі екологічні наслідки.

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

1.3.1 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих робіт.

До складу підготовчого періоду входять наступні роботи:

- відведення земельної ділянки для реконструкції;
- розмітка осей;
- розкладання наземних інженерних мереж (електрозабезпечення) для потреб реконструкції;
- організація водонепроникних огорожених майданчиків для складування вантажів.

Необхідні будівельні матеріали, конструкції та обладнання будуть доставлятися на об'єкт реконструкції, де для їх зберігання організовуватимуться водонепроникні майданчики на вільній від забудови та зелених насаджень території.

1.3.2 Опис характеристик діяльності протягом виконання будівельних робіт.

Проектними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозжів (вул. Кротова Бориса), 22д, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленим вуглеводним газом (СВГ).

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний сталевий резервуар із подвійними стінками для прийому і накопичення СВГ - 1 шт;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкознімного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленим вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КВПіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання.

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до

опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Облаштування стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

На території АЗС передбачені пожежні щити, призначені для розміщення і зберігання вогнегасників, пожежного обладнання, інвентарю, піску та ін. Також вони служать для захисту інвентарю від впливу навколишнього середовища, захисту вогнегасників від потрапляння прямих сонячних променів і захисту від несанкціонованого доступу сторонніми особами.

До комплекту засобів пожежогасіння, які розміщуються на ньому, включаються: вогнегасники, ящик з піском, покривало з негорючого теплоізоляційного матеріалу або повсті, гаки, лопати, лом, сокири та ін.

Проектними рішеннями передбачається влаштування біля АГЗП майданчика протипожежного інвентарю, який укомплектуватиметься первинними засобами пожежогасіння згідно з чинними нормами.

Роботи із реконструкції на майданчику планованої діяльності виконуватимуться згідно проекту організації будівництва за діючими нормами ДБН А.3.1-5-2016 «Організація будівельного виробництва», ДСТУ Б А.3.1-22:2013 «Визначення тривалості і будівництва об'єкту», ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02.12) «Охорона праці і промислова безпека у будівництві».

Матеріально – технічне забезпечення об'єкта та організація транспортування, складування і зберігання матеріалів, конструкцій і обладнання здійснюватиметься згідно ДБН А.3.1-5-2016 «Організація будівельного виробництва». Джерела, з яких одержуються основні матеріали, конструкції та устаткування, визначатимуться організаціями, які займаються комплектацією, та замовником реконструкції.

Для організації підготовки реконструкції і додержання технологічної послідовності виконання робіт встановлюється два періоди реконструкції: підготовчий і основний.

До основних робіт по реконструкції об'єкта дозволяється приступати лише після відведення в натурі відповідного майданчика. Вертикальне планування майданчика реконструкції виконується по відмітках згідно креслень генерального плану. В період реконструкції передбачається виконання наступного:

- влаштування монолітної залізобетонної плити;
- встановлення на залізобетонну плиту резервуару для зберігання СВГ з насосною установкою;
- влаштування майданчика для автоцистерн;
- влаштування пішохідної зони навколо модуля;
- прокладання інженерних мереж;
- встановлення колонки для видачі СВГ споживачам.

Майданчик реконструкції відгороджується тимчасовою огорожею (поліетиленовою сигнальною стрічкою). В місці для заїзду будівельної техніки, сигнальну огорожу тимчасово знімають.

Газовий модуль поставляється комплектно і встановлюється за допомогою стрілового автомобільного крана. До монолітної залізобетонної плити кріплення металеві рами модуля виконується за допомогою розпірних анкерними болтів. Кріплення стійок навісу до

металоконструкції рами газового модуля – за допомогою зварних з'єднань.

Роботи із реконструкції проводитимуться з дотриманням будівельних норм, правил і стандартів. Монтаж електричних мереж виконуватиметься згідно ПУЕ. При проведенні зварювальних робіт робота АЗС припиняється.

Роботи по благоустрою території, що включають в себе відновлення покриття із твердого покриття, виконуються вручну без додаткових механізмів.

Для виконання вантажно-транспортних та будівельно-монтажних робіт планується використовувати автотранспорт підрядників. Монтаж обладнання здійснюватиметься за допомогою автокрану-маніпулятора, перевезення необхідних матеріалів та устаткування – бортовим вантажним автомобілем.

Роботи по встановленню ПРК для СВГ проводяться немеханізованим способом. При необхідності використовується ручний підйомник.

При виконанні вантажно-транспортних та монтажних робіт застосовуватимуться вантажопідйомна техніка і механізми, тип і кількість яких визначатиметься на основі фактичних обсягів робіт, обсягів вантажоперевезень та норм виробітку машин та механізмів. Орієнтовний перелік основних необхідних для проведення реконструкції машин, механізмів, обладнання та інструментів наведено в таблиці 2.

Таблиця 2 – Орієнтовний перелік основних необхідних для проведення реконструкції машин, механізмів, обладнання та інструментів.

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	Призначення
1	Автомобіль вантажний бортовий	од	1	Транспортування вантажів
2	Автокран-маніпулятор	од	1	Переміщення вантажів та монтажні роботи
3	Зварювальний апарат	од	1	Зварювання металів
4	Ручний електроінструмент	од	1	Механічна обробка металів
5	Фарбувальний пензель	од	1	Фарбувальні роботи

Слід зазначити, що типи, марки та кількість спецтехніки, механізмів та транспортних засобів, необхідних для проведення будівельних робіт, визначаються в проектах виконання робіт, і на етапі реалізації проекту можуть бути замінені на інші з подібними характеристиками.

Реконструкція існуючої АЗС із встановленням газозаправного обладнання передбачена в одну чергу без виділення пускових комплексів.

Кількість робітників визначається в проекті виконання робіт, виходячи з проектної трудомісткості, термінів виконання робіт і наявного персоналу. Для виконання вказаних робіт передбачається бригада працюючих з 10 чоловік.

Орієнтовний термін виконання робіт – 30 днів.

Влаштування тимчасових будівель та споруд на території АЗС не передбачається. Дороги та під'їзди залишаються існуючі. Забезпечення будівництва електроенергією і водою передбачається від існуючих джерел, які розташовані на території АЗС.

1.3.3 Опис характеристик діяльності протягом провадження планованої діяльності.

АЗС, що розглядається, є діючою і призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – продажу товарів, швидкого харчування та ін.

На АЗС після реконструкції передбачається здійснювати приймання, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного палива та скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) та надання супутніх послуг автовласникам – продажу товарів, швидкого харчування та ін.

Доставка нафтопродуктів здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкокороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні сталеві двостінні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 106,706 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних підземних резервуарів (1 трисекційний резервуар розділений на секції 9,939; 19,443 та 28,895 куб.м відповідно; 1 двосекційний резервуар розділений на секції 28,912 та 19,517 куб.м відповідно). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою,

дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через 3 двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК) ТОКНЕІМ QUANTIUM 500T-U. Проектна потужність АЗС з реалізації палива становить: бензин А-95 – 894 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг– 294 куб.м/рік; д/паливо – 1350 куб.м/рік; д/паливо Мустанг – 85 куб.м/рік. До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення. В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі, заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання та реалізації у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери. Планованою діяльністю передбачається встановлення наземного стаціонарного модуля заводського виготовлення для заправки автомобілів СВГ, укомплектованого резервуаром для накопичення і видачі СВГ; насосами для перекачування СВГ; зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірною, регулюючою і запобіжною арматурою; приладами контролю та автоматики; технологічними трубопроводами та ін. СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальну ємність об'ємом 9,901 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК СЛАВУТИЧ типу NOVA 112 LPG або аналогічною. Обладнання АГЗП буде обслуговуватись спеціально навченим персоналом, клієнти до заправки авто СВГ не допускатимуться. Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ– 695 куб.м/рік.

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

АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», реконструкція якої передбачається в рамках планованої діяльності, знаходиться на території, що складається із однієї земельної ділянки з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозців (вул. Кротова Бориса), 22д. Право користування даною земельною ділянкою підтверджує Витяг з Державного реєстру речових прав. Індексний номер витягу 458380970 (див. додаток № 14.4 до даного Звіту). Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 0,493 га. Цільове призначення обох ділянок: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

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

1.4.1 Загальна характеристика існуючого стану.

Операції із нафтопродуктами.

АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є діючою та призначена для приймання, зберігання і заправки нафтопродуктами різних марок (бензин, ДП) транспортних засобів.

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

Резервуарний парк має загальну місткість 106,706 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних сталевих, двостінних підземних резервуарів (1 трисекційний резервуар розділений на секції 9,939; 19,443 та 28,895 куб.м відповідно; 1 двосекційний резервуар розділений на секції 28,912 та 19,517 куб.м відповідно). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями.

Резервуари мають внутрішнє антикорозійне покриття, виконане заводом-виробником та обладнані трубопроводами вентиляції, рекуперації пари, трубопроводами зливу і подачі палива. Також на кришках люків встановлені направляючі трубопроводи під метршток та різери під зонди рівнеміра. Кожен резервуар оснащується дихальним клапаном з вогневим

перетиначем, що дозволяє під час експлуатації підтримувати постійний робочий тиск всередині резервуарів і виключає вихід пари нафтопродуктів в навколишнє середовище і потрапляння відкритого полум'я всередину резервуарів.

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

Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через три двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК №№1-3) TOKHEIM QUANTUM 500T-U (по чотири пістолети на кожену сторону для заправки ДП, ДП Мустанг, бензинами А-95 та А-95 Мустанг (місця заправки №№1-6)).

ПРК встановлені на окремих острівцях і працюють під тиском насосів, які встановлені на резервуарах. Кількість автомобілів, що можуть заправлятися одночасно – 6 одиниць. Максимальна продуктивність наливу палива через кожен пістолет – 40 л/хв.

Всі пістолети для наливу палива обладнані розривним клапаном. Заправні колонки обладнані фільтрами, призначеними для очищення палива від механічних домішок, відділення парової фази, та контрольно-вимірювальний пристроєм, призначеним для визначення об'єму разової дози палива, приведеного до нормальних умов при заповненні, підрахунку вартості заправки і вимірювання сумарного об'єму виданого палива. Для попередження невеликих проливів палива передбачені переносні піддони.

В разі утворення проливів нафтопродуктів поверхню забруднення засипають сухим піском і залишають на кілька хвилин для вбирання рідини. За потреби пісок перемішують із нафтопродуктом з допомогою лопати або щітки для кращого поглинання. Після цього насичений нафтопродуктами пісок збирають лопатою у герметичні ємності або спеціальні мішки. Місце розливу при необхідності обробляють повторно. Зібраний забруднений пісок класифікується як небезпечний відхід і підлягає передачі на оброблення відповідно до вимог чинного екологічного законодавства ліцензованому оператору.

Відпуск нафтопродуктів здійснюється оператором (продавцем) АЗС. Робоче місце оператора суміщене з місцем продаж супутніх товарів і обладнується згідно ПКМУ за № 1442 від 20.12.1997 «Правила роздрібної торгівлі нафтопродуктами».

Будівля сервісного обслуговування водіїв та пасажирів (операторна).

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

В операторній передбачена зона швидкого харчування відвідувачів. Робота зони швидкого харчування передбачена на закупних товарах без їх видозмінення - напівфабрикатах і готових виробах з вузьким асортиментом і невеликим об'ємом реалізації, а саме: гарячі, холодні напої, морозиво, борошняні та кондитерські безкремові випічки заводського виготовлення в герметичній упаковці, піци, канапки, запечені ковбаски. Технологія функціонування зазначеної зони швидкого харчування полягає у доготуванні напівфабрикатів високого ступеню кулінарної обробки пляхом їх підігрівання у мікрохвильових печах, грилі та реалізації їх у споживчій тарі. Використана тара передається на оброблення по договору із суб'єктом господарювання, що має відповідний дозвіл.

Обслуговування відвідувачів здійснюється персоналом через барну стійку з відпуском продуктів в посуді одноразового використання. Миття виробничого і столового посуду та інвентаря виконується в мийці, забезпеченій жиророзчинником.

Надходження продуктів здійснюється автотранспортом постачальників; для зберігання

продуктів у будівлі операторної передбачені комора, холодильна та морозильна камери. Всі технологічні операції з доготування страв, приготування гарячих напоїв здійснюються у загальній залі будівлі операторної.

В торговій залі здійснюється продаж супутніх товарів промислової та продовольчої груп в розфасованій упаковці, а саме: промислові товари – автотовари, друкована продукція, засоби особистої гігієни, і т.п.; продуктові товари - цукерки, печиво, чіпси, кава, морозиво, лікеро-горілчані товари, тютюнові вироби, напої та ін.

Зберігання товарів передбачено на стелажах в торговому залі. Зберігання і торгівля легкозаймистими товарами заборонена і не здійснюється. Магазин працює по методу обслуговування оператором продавцем.

На АЗС для клієнтів передбачений апарат для підкачування шин, який представляє собою компресор, що має відповідні налаштування та вбудований манометр.

Інженерне забезпечення.

Для персоналу і відвідувачів АЗС передбачений необхідний набір санітарно-побутових приміщень в будівлі операторної. Опалення будівлі здійснюється електричними конвекторами. Для запобігання прориву зовнішнього повітря на вході над дверима встановлена повітряно-теплова завіса з електронагрівом, яка забезпечена системою автоматики, зблокованою з відкриванням дверей.

Електропостачання будівель та споруд комплексу здійснюється від існуючих електричних мереж на підставі Договору про постачання електричної енергії споживачу.

В якості резервного джерела електропостачання на АЗС передбачений дизель-генератор TMGYD-50 номінальною потужністю 50 кВт. Дизель-генератор захищений шумозахисним і водонепроникним кожухом з дверцями та встановлений на майданчику з твердим покриттям на території АЗС та розташований на відстані близько 24 м від найближчих ПРК. Дизельгенератор є резервним джерелом живлення і забезпечує живлення електроприймачів протипожежних систем, аварійного освітлення, сигналізації та автоматизації технологічного процесу. Робота дизельгенератора передбачається виключно в ситуаціях відсутності живлення від основної електромережі.

Водопостачання об'єкта забезпечується централізовано згідно умов, що визначає Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020 (див. додаток №14.26 до даного Звіту).

Змін у системі водопостачання внаслідок реконструкції не передбачається.

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

Жировловлювач (сепаратор жиру) – система очищення стоків, яка використовується для вловлювання та затримання жирів із стічних вод. Жировловлювачі призначені для очищення води перед її надходженням в систему каналізації з метою запобігання закупорки, забрудненню та передчасному виходу із ладу каналізаційних трубопроводів. Робота жировловлювачів базується на принципі сепарації, тобто частинки, що містяться у воді і які важчі за неї, осідають, а більш легкі частинки, такі як жири та мастила, піднімаються на поверхню.

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

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

Відведення господарсько-побутових стічних вод відбувається у гідроізолюваний вигріб,

звідки вони періодично відкачуються за допомогою спецтранспорту та вивозяться на очисні споруди згідно того, як це передбачає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 (див. додаток №14.27).

Система господарсько-побутової каналізації АЗС існуюча, реконструкції не підлягає.

Територія АЗС обладнана закритою системою відведення дощових і талих вод, яка передбачає збір і очищення стічних вод даного походження на існуючих локальних очисних спорудах з нафтосепарацією потужністю 15 л/с. Сепаратор нафтропродуктів складається з наступних основних частин: відстійник (пісковловлювач); коалесцентний фільтр; система «бай-пас»; горловина; люк та ін.

Принцип роботи сепаратора нафтопродуктів полягає в механічному очищенні стічних вод. Проходячи через першу камеру (відстійник), стічні води усереднюються, відстоюються, на дно осідають грубодисперсні домішки (сміття, листя, пісок тощо). Далі стічна вода проходить через коалесцентні фільтри, де частинки нафтопродуктів укрупнюються та, за рахунок різниці густини з водою, спливають на поверхню, утворюючи плівку (процес флотації).

Нафтопродукти утворюють шар, який накопичується в сепараторі і підлягають передачі на оброблення ліцензованому оператору, а вода, очищена від нафтопродуктів до показника не більше 0,3 мг/л, може використовуватися для поливу території.

Вихід стічних вод із сепаратора відбувається через сифон, обладнаний аварійним автоматичним клапаном, який перешкоджає проникненню відсепарованих нафтопродуктів за межі сепаратора. Очищені води підлягають використанню шляхом поливу території та/або відведенню до колектору каналізаційної системи населеного пункту.

Існуючі локальні очисні споруди знаходяться у задовільному стані та в обсяги реконструкції не входять.

1.4.2 Характеристика виробничих процесів, що є змістом планованої діяльності.

Планованою діяльністю передбачено встановлення стаціонарного заправника газу заводського виготовлення з метою надання послуг по заправленню автомобілів скрапленим вуглеводневим газом.

Модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа.

Стаціонарний заправник газу складається з таких основних частин:

1. Вузол зберігання до якого входять:

- сталевий двостінний резервуар обладнаний КВПіА для прийому і накопичення СВГ наземного розташування – 1 шт.;
- насос для зливу СВГ з автоцистерн і подачі продукту в ємність і з ємності на заправну колонку – 1шт.;
- фільтр для очищення СВГ, встановлений на прийомі насоса – 1 шт.

2. ПРК для відпуску СВГ у паливні балони автотранспорту – 1 шт.

3. Зливного вузла для прийому СВГ з автоцистерн, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкісного і зворотнього клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА.

Обладнання, арматура, трубопроводи і прилади КВПіА забезпечують:

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

Для вимірювання рівня та температури палива в резервуарі СВГ, застосований рівнемір показуючий на горловині резервуару, який поставляється комплектно з системою контролю резервуарів (СКР) Veeder - Root. Окремо змонтована автоматична система контролю рівня

заповнення резервуару тах/мін, з передачею даних на пост оператора в приміщенні операторної. Для контролю міжстінного простору в резервуарі, моніторингу протікання, застосовано датчик тиску, який підключається до моноблоку системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій.

Технічна характеристика обладнання.

Наземний резервуар: об'єм геометричний – 9,901 куб.м; робоче середовище – газ скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутанова суміш); робочий тиск – 1,57 МПа; температура експлуатації – від мінус 40 до плюс 45 °С; термін служби – не менше 20 років.

Резервуар виготовлений як горизонтальний двостінний циліндричний апарат з двома еліптичними днищами, встановлений на дві опори.

Для захисту від корозії зовнішньої поверхні резервуару СВГ, покриваються посиленням покриттям двокомпонентною стверджувальною композицією на основі епоксидних смол та поліуретанів.

На резервуарі передбачені бобишки з ущільнюючими поверхнями для установки:

- запобіжних клапанів - 2 шт;
- кульового крану відведення парової фази СВГ - 1 шт;
- кульового крану відведення СВГ до насоса - 1 шт;
- кульового крану скидання СВГ від клапана редукційного - 1 шт;
- штуцера для манометра - 1 шт.

Насос: продуктивність - до 50 л/хв.; розрахунковий тиск – 1,6 МПа; двигун – у вибухозахищеному виконанні; потужність приводу – 5 кВт.

Паливо-роздавальна колонка: продуктивність – до 40 л/хв.; кількість заправних рукавів – 2; точність виміру – $\pm 1,0\%$; експлуатаційний тиск – до 1,6 МПа.

Колонка заправна призначена для видачі рідкого пропан-бутану в балон автомобіля. Рідка фаза СВГ надходить у фільтр колонки через зворотний клапан. В паливороздавальній колонці відбувається сепарація парової фази, яка вертається назад в резервуар.

Рідка фаза проходить через запірний кран, зворотний клапан, вимірювальний прилад і далі через запобіжну муфту в шланги і 2 роздавальних пістолети.

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.

Опис технологічного процесу.

Огляд автоцистерн, приймання та зливання СВГ здійснюються працівниками, які призначені наказом керівника підприємства та пройшли курс спеціального навчання і перевірку знань з питань охорони праці.

Приймання СВГ, що надійшов автомобільним транспортом від постачальників, проводиться вантажоодержувачем на підставі документів про якість (паспортів) на СВГ, оформлених у відповідності до ДСТУ 4047-2001, з обов'язковим складанням акта приймання за кількістю СВГ, що надійшов автомобільним транспортом, за формою N 3-ГС.

Перед зливанням СВГ здійснюється:

- перевірка наявності пломб на зливних штуцерах автоцистерни;
- перевірка поворотним покажчиком рівня відсотку заповнення цистерни;
- перевірка рукавів, що призначені для зливання скрапленого газу, переконання у справності технологічних трубопроводів, запірної арматури, засобів вимірювань, засобів пожежогасіння.

Після здійснення відповідних перевірок виконується наступне:

- встановлюється автоцистерна в зручне для з'єднання рукавів положення;
- вимикається двигун автоцистерни і передається ключ від замка запалювання відповідальній за злив особі;
- перевіряється фіксування автомобіля колодками-клинами;
- перевіряється заземлення гумовотканинних рукавів;
- заземлюється автоцистерна;
- під'єднується один кінець рукава до штуцера парової фази автоцистерни, а другий -

до штуцера парової фази зливної колонки;

- під'єднується один кінець рукава рідкої фази до штуцера рідкої фази автоцистерни, а другий - до штуцера рідкої фази зливної колонки;
- відкривається вентиль парової фази на автоцистерні, перевіряється обмилюванням герметичність з'єднань рукава, після чого відкривається запірний пристрій на зливній колонці;
- відкривається вентиль рідкої фази автоцистерни, перевіряється обмилюванням герметичність з'єднань рукава, потім плавно і повільно відкривається запірний пристрій рідкої фази на колонці;
- подається сигнал оператору АГЗП на вмикання обладнання;
- розпочинається зливання СВГ в резервуар;
- за вібрацією рукава переконуються в тому, що СВГ зливається;
- після закінчення зливання СВГ із автоцистерни, що встановлюється за припиненням появи рідини із вентиля контролю зливу, відкачується з цистерни парова фаза СВГ до залишкового тиску всередині цистерни не менше 0,05 МПа (0,5 кгс/кв. см);
- подається сигнал оператору АГЗП про необхідність виключення обладнання;
- закриваються запірні пристрої рідкої та парової фаз СВГ на зливній колонці та автоцистерни;
- закриваються запірні пристрої на кінці рукавів, обладнаних такими пристроями;
- відкриваються, у випадку використання гумовотканинних рукавів, запірні пристрої свічок і випускаються залишки СВГ;
- від'єднуються рукави від зливних штуцерів вентилів автоцистерни;
- заглушуються і опломбовуються на автоцистерні штуцери вентилів рідкої та парової фаз СВГ спеціальними заглушками;
- перевіряється мильною емульсією щільність закриття і герметичність вентилів автоцистерни;
- знімається заземлення.

Зберігання СВГ відбувається із забезпеченням:

- утримання обладнання під тиском у справному стані;
- проведення своєчасного ремонту обладнання під тиском і підготовкою його до технічного огляду та/або експертного обстеження;
- своєчасного усунення виявлених несправностей;
- обслуговування обладнання під тиском відповідним персоналом;
- обслуговуючого персоналу - інструкціями, а також періодичної перевірки на знання цих інструкцій персоналом;
- виконання обслуговуючим персоналом інструкцій.

Заправка СВГ паливних балонів автотранспортних засобів, двигуни яких працюють на СВГ, здійснюється працівниками - операторами АГЗП, які призначені наказом керівника підприємства та пройшли курс спеціального навчання і перевірку знань з питань охорони праці (з отриманням відповідних посвідчень) згідно з вимогами пункту 2.1 Типового положення про навчання з питань охорони праці. Періодичність перевірки знань цих працівників проводиться не рідше одного разу на рік. Ці працівники атестовані на знання Правил будови та безпечної експлуатації посудин, що працюють під тиском (ДНАОП 0.00-1.07-94), та Правил безпеки систем газопостачання України (ДНАОП 0.00-1.20-98) в обсязі роботи, яка ними виконується.

Придатність паливного балона, що встановлений на автотранспортному засобі, для наповнення СВГ перевіряється його власником.

Перед наповненням балона оператор АГЗП перевіряє наявність обов'язкового тавра і термін чергового опосвідчення.

Оператор АГЗП до наповнення балона перевіряє наявність і комплектність установленної на автотранспортному засобі газової апаратури.

Наповнення паливних балонів автотранспортних засобів здійснює оператор у присутності водія.

Паливні балони автотранспортних засобів наповнюються за рахунок тиску СВГ в наповнювальному трубопроводі, який створюється насосом.

Перед заправкою оператор:

- перевіряє установку автотранспортного засобу на ручне гальмо;
- встановлює заправну струбцину на вхідний штуцер паливного балона автотранспортного засобу і контролює правильність її фіксації;
- закриває видатковий вентиль рідкої фази.

Під час заправки оператор:

- повільно та плавно відкриває заправну струбцину;
- відкриває вентиль на балоні;
- слідкує за процесом наповнення балона за показаннями відлікового пристрою паливороздавальної колонки;
- зупиняє наповнення у разі вирівнювання тиску між балоном та резервуаром за показаннями манометрів (на балоні та колонці), що відповідає 85% заповненню його об'єму;
- від'єднує струбцину;
- вимикає паливороздавальну колонку шляхом встановлення заправної струбцини у гніздо колонки.

Під час наповнення балонів оператор:

- суворо слідкує за ступенем наповненням балона, за показником манометра, не допускає його переповнення;
- слідкує за тиском газу за манометром колонки, не допускає його перевищення 1,6 МПа (16 кгс/кв. см);
- не допускає ударів по балону;
- перевіряє справність наповнювальних рукавів і заправної струбцини;
- у разі розриву гумотканинного рукава негайно перекриває вентиль на паливороздавальній колонці та заправний вентиль рідинної фази на балоні;
- у разі виявлення витіку на момент заправлення через нещільність приєднання заправної струбцини до вентиля балона, перекриває вентиль на паливороздавальній колонці, викликає чергового слюсаря. У цих випадках не дозволяється в'їзд (виїзд) автотранспортних засобів до колонок, а також вмикання їх двигунів протягом 10 хвилин;
- у разі підвищення тиску в гідросистемі паливороздавальної колонки більше 1,6 МПа (16 кгс/кв. см) негайно зупиняє заправлення, перекриває вентиля на колонці;
- якщо під час наповнення балона автотранспортного засобу виявлено витік газу, - зупиняє заправлення, забезпечує евакуацію цього засобу за територію АГЗП, не вмикаючи двигуна, після чого викликає аварійну службу для усунення пошкоджень;
- у разі виявлення витіку СВГ на паливороздавальних колонках наповнення балонів автотранспортних засобів негайно зупиняють, перекривають вентиля на колонках, викликають чергового слюсаря та вживають заходів для усунення пошкодження. У цей час забороняється в'їзд (виїзд) автотранспортних засобів до колонок та вмикання їх двигунів.

Наповнення балонів, не призначених для використання на автотранспортних засобах, на АГЗП заборонене.

Наповнення паливних балонів автотранспортних засобів проводиться згідно з інструкцією про порядок заправки автотранспортних засобів СВГ.

Режим роботи АГЗП – 365 днів на рік, цілодобово.

Інженерне забезпечення проєктованого об'єкту.

На земельній ділянці, де планується встановлення газового обладнання, розміщується

існуюча автомобільна заправна станція, що забезпечує можливість використання для функціонування АГЗП будівель і споруд існуючої АЗС (операторської з санвузлами, пожежного щита, пожежних гідрантів та ін.).

Для забезпечення потреб АГЗП передбачається підключення до існуючих інженерних мереж, а саме: підключення електроживлення від електричного щита, що знаходиться в приміщенні існуючої операторної АЗС в межах виділених потужностей.

Інженерні мережі водопостачання, каналізації та тепlopостачання АЗС залишаються без змін (опис наведений вище).

1.4.3 Характеристика планованої діяльності на предмет річної потреби у сировині, паливі і пальному, воді та інших матеріалах.

Земельні ресурси.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачається на території АЗС, що знаходиться за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозців (вул. Кротова Бориса), 22д на території земельної ділянки з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 площею 0,493 га. Цільове призначення ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

АЗС та АГЗП належать до підприємств обслуговування та сервісу транспортних засобів. Зміна цільового призначення земельної ділянки не передбачається.

Водні ресурси.

Мережі водопостачання і водовідведення АЗС – існуючі та зміни в результаті впровадження планованої діяльності не підлягають.

Джерело водопостачання АЗС – централізований водопровід. Розрахункове водоспоживання становить 7,642 куб.м/добу або 2,791 тис. куб.м/рік, в тому числі на питні і санітарно-гігієнічні потреби: 6,642 куб.м/добу або 2,425 тис. куб.м/рік; на виробничі потреби: 1,000 куб.м/добу або 0,366 тис. куб.м/рік.

Для роботи АГЗП водопостачання і, відповідно, водовідведення не передбачається. Чисельність обслуговуючого персоналу у зв'язку з планованою діяльністю не змінюється, тому потреба в питній воді залишиться на існуючому рівні. У зв'язку з цим витрати води зміни не підлягають.

Зовнішнє пожежогасіння АГЗП забезпечується від існуючих пожежних гідрантів. Пожежогасіння також передбачається первинними засобами та за рахунок додатково передбачених протипожежних заходів. Розрахункова витрата води на пожежогасіння становить 10 л/с.

Сировинні ресурси.

АЗС та АГЗП не є виробничими об'єктами. Використання сировини та випуск продукції не передбачається. Основним видом діяльності АЗС є роздрібна торгівля світлими нафтопродуктами (бензин А-95: 894 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг: 294 куб.м/рік; дизельне паливо: 1350 куб.м/рік, дизельне паливо Мустанг: 85 куб.м/рік).

Після впровадження планованої діяльності – облаштування АГЗП передбачається реалізація скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) в кількості 695 куб.м/рік.

Паливо, що реалізується на АЗС, відповідатиме діючим нормативам та стандартам.

Паливні ресурси.

Для роботи дизельгенератора в період неможливості отримання електроенергії із мережі. Можливе споживання дизельного палива становить 2,374 т/рік.

Трудові ресурси.

Обслуговування стаціонарного газового модуля буде здійснюватися існуючим персоналом АЗС. Кількість робочих місць на об'єкті - 13. Кількість робітників у найбільш численну зміну – 7. Кількість робочих місць після реконструкції – без змін.

Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів – 365; кількість робочих змін – 3; кількість робочих годин у зміну – 8.

Біорізноманіття.

Проектними рішеннями не передбачається вплив на біорізноманіття, оскільки планована діяльність проводиться на антропогенно сформованій території. Об'єкти Смарагдової мережі не потрапляють в зону впливів об'єкта планованої діяльності.

1.4.4 Характеристика планованої діяльності на предмет небезпечних речовин, що можуть використовуватися або виготовляються, переробляються, зберігаються чи транспортуються.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачає зберігання речовин, які класифікуються як небезпечні, а саме бензин, ДП та СВГ.

Бензин по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (а) бензини та лігроїни». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Дизельне паливо по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (в) газойлі (зокрема дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Скраплений вуглеводневий газ по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 18 «Зріджені займісті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ (примітка 8)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 200 т, 2 клас – 500 т, 3 клас – 12,5 т.

1.4.5 Характеристика планованої діяльності на предмет техніко-економічних показників та якісних характеристик, що визначені у матеріалах (документації) щодо планованої діяльності і прямо впливають на використання та вилучення природних ресурсів, викиди, скиди, утворення відходів, шум, вібрацію, випромінювання, використання хімічних речовин, а також на деградацію земель, втрати природних екосистем, зелених або захисних насаджень.

Основні техніко-економічні показники об'єкта планованої діяльності після реконструкції наведені в таблиці 3.

Таблиця 3 – Основні техніко-економічні показники об'єкта планованої діяльності після реконструкції.

№ п/п	Найменування	Од. вимірювання	Показник
1	Площа земельної ділянки в межах проектування	кв.м	260
2	Площа забудови, в т.ч.:	-	14,7
2.1	▪ фундамент під обладнання АГЗП модульного типу	кв.м	13,2
2.2	▪ фундамент стовбчика заземлення автоцистерни	кв.м	0,2
2.3	▪ фундамент проєктуемого блискавкоприймача	кв.м	0,2
2.4	▪ фундамент стійок огородження	кв.м	1,1
3	Площа покриття, в т.ч.:	-	174,2
3.1	▪ покриття з ФЕМ майданчику АГЗП (тип 1)	кв.м	50,7
3.2	▪ стоянка для заправки автомобілів (тип 2)	кв.м	30,0
3.3	▪ стоянка автоцистерни для зливу палива (тип 3)	кв.м	30,0
3.4	▪ відновлення покриття	кв.м	63,5
4	Площа озеленення території	-	-
5	Коефіцієнт покриття	-	-
5.1	▪ забудова	%	5,7
5.2	▪ покриття	%	67
5.3	▪ озеленення	%	-
6	Тип та категорія АЗС (за ДБН Б.2.2-12:2019)	-	Категорія III - «велика»

№ п/п	Найменування	Од. вимірювання	Показник
7	Розклад роботи		3 зміни по 8 год.
8	Кількість обслуговуючого персоналу в найбільшу зміну	чол.	7
9	Обсяг резервуарного парку:	-	-
9.1	▪ рідкого моторного палива	куб.м	106,706
9.2	▪ СВГ (пропан-бутан)	куб.м	9,901
10	Кількість паливо-роздавальних колонок для реалізації нафтопродуктів	шт.	3
11	Кількість паливо-роздавальних колонок для реалізації СВГ	шт.	1
12	Річний обсяг нафтопродуктів:	-	-
12.1	▪ бензин А-95	куб.м/рік	894
12.2	▪ бензин А-95 Мустанг	куб.м/рік	294
12.3	▪ дизельне паливо ДП	куб.м/рік	1350
12.4	▪ дизельне паливо ДП Мустанг	куб.м/рік	85
13	Річний обсяг СВГ (пропан-бутан)	куб.м/рік	695
14	Потужність АЗС	заправок/добу	250
15	Потужність АГЗП	заправок/добу	100

1.4.6 Санітарно-захисна зона.

Згідно п.5.4 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96 № 173 (далі - ДСП №173 від 19.06.1996) промислові об'єкти, що є джерелами забруднення навколишнього середовища хімічними, фізичними та біологічними факторами, при неможливості створення безвідходних технологій, повинні відокремлюватись від житлової забудови санітарно-захисними зонами. Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших прирівняних до них об'єктів, в тому числі:

- для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами забруднення атмосферного повітря шкідливими, із неприємним запахом хімічними речовинами та біологічними факторами, безпосередньо від джерел забруднення атмосфери організованими викидами (через труби, шахти) або неорганізованими викидами (через ліхтарі будівель, димлячі і паруючі поверхні технологічних установок та інших споруд тощо), а також від місць розвантаження сировини, промпродуктів або відкритих складів;
- для підприємств з технологічними процесами, які є джерелами шуму, ультразвуку, вібрації, статичної електрики, електромагнітних та іонізуючих випромінювань та інших шкідливих факторів - від будівель, споруд та майданчиків, де встановлено обладнання (агрегати, механізми), що створює ці шкідливості;
- для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень - від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шуму;
- для санітарно-технічних споруд та установок комунального призначення, а також сільськогосподарських підприємств та об'єктів - від межі об'єкта.

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

Відповідно до вимог п. 10.8.27 ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» розмір СЗЗ від джерел забруднення АЗС усіх типів та АЗК до житлових та громадських будівель, до меж земельних ділянок закладів дошкільної освіти встановлюються за розрахунками хімічного забруднення атмосферного повітря викидами від технологічного обладнання, сервісних об'єктів і транспортних засобів, що обслуговуються АЗС, з урахуванням

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

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

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

Газове обладнання, що планується встановити, призначене для приймання, зберігання та відпуску скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутану) з максимальним тиском до 1,6 МПа за допомогою спеціальних типів турбонасосів, призначених для роботи із СВГ, а компресорне обладнання відсутнє. СВГ надходить, зберігається і відпускається на АГЗП вже у рідкому стані і на об'єкті не здійснюється ніяких перетворень їх агрегатного стану.

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 куб.м, а місткість одного резервуару – 50 куб.м. Згідно з п. 11.149 ДБН В.2.5-20:2018, потужність АГЗП при наземному розміщенні складає до 10 куб.м.

Таким чином, АГНКС та автомобільний газовий заправний модуль за технічними характеристиками та фізико-хімічними властивостями палива (метан та пропан-бутан) є кардинально різними об'єктами, тому норма щодо встановленої СЗЗ розміром 100 м для АГНКС не може бути застосована для АГЗП як за технологією заправки (компресор не використовується), видом палива (СВГ, а не метан) та потужністю (один наземний резервуар до 10 куб.м).

Поряд з цим, відповідно до вимог п. 11.150 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» відстань від наземного резервуару СВГ обсягом до 10 куб.м повинна становити до громадських та житлових будинків не менше 40 м, відстань від заправних колонок СВГ до об'єктів, розташованих поза територією АГЗП, повинна становити не менше 15 м.

Місце, на якому планується розміщення обладнання для приймання, зберігання та відпуску СВГ на території АЗС, відповідає всім викладеним умовам розташування по відношенню до існуючої житлово-громадської забудови – найближча громадська будівля, розташована в південно-західному напрямку на відстані 111 м від проєктного АГЗП (або на відстані 55 м безпосередньо від меж території АЗС, що розглядається).

Враховуючи те, що обладнання для приймання, зберігання та відпуску СВГ входить до складу цілісної інфраструктури об'єкту та усі вищевикладені умови розташування витримані, санітарно-захисна зона для об'єкту приймається на рівні 50 м.

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

Згідно результатів акустичних розрахунків очікувані рівні звуку при експлуатації

об'єкта планованої діяльності не перевищуватимуть нормативні показники, а проведені розрахунки розсіювання по забруднюючих речовинах показали, що рівень забруднення атмосферного повітря створюваний об'єктом планованої діяльності на межі санітарно-захисної зони і на території найближчої житлової забудови не перевищуватиме ГДК_{МР} (максимально-разових граничнодопустимих концентрацій) та ОБРВ (орієнтовно-безпечних рівнів впливу), що відповідає вимогам п. 5.4 ДСП № 173 від 19.06.1996 і свідчить про достатність визначеної нормативної санітарно-захисної зони.

Карта-схема джерел викидів з нанесеною санітарно-захисною зоною та найближчою територією сельбищної забудови наведена на малюнку 5 (сторінка 36).

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

1.5.1 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Відходи – будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Відходи будівництва та знесення – відходи, що утворилися внаслідок діяльності з будівництва, реконструкції, капітального ремонту або знесення будівель і споруд.

Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними (додаток 3) ЗУ «Про управління відходами».

Згідно ст. 13 [4] однією із загальних вимог до управління відходами є те, щоб відходи збиралися, перевозилися та оброблялися залежно від їх виду, складу і властивостей у спосіб, що:

- сприяє їх подальшому відновленню;
- є безпечним для здоров'я людини та не завдає шкоди навколишньому природному середовищу, у тому числі: не становить загрози забруднення води, атмосферного повітря, ґрунту, для рослин і тварин, не спричиняє негативного впливу (незручностей) через шум і запах; не спричиняє негативного впливу на землі сільськогосподарського призначення, природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні;
- відповідає встановленим стандартам або нормативам шкідливого впливу фізичних та біологічних факторів та найкращим доступним технологіям і методам управління.

Джерелами утворення відходів на даному етапі реалізації планованої діяльності будуть роботи із підготовки до реконструкції та, власне, самого процесу реконструкції. Також утворюватимуться відходи внаслідок діяльності персоналу.

Методологія розрахунку обсягів утворення відходів та етапі реконструкції та його результати наведені в додатку № 14.20 до даного Звіту.

Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі реконструкції наведені в таблиці 4.

Таблиця 4 – Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі реконструкції.

Код відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Клас небезпеки	Кількість, т/рік
15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Небезпечний	0,010
15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Небезпечний	0,002
12 01 13	Відходи процесів зварювання	Не є небезпечним	0,013
12 01 20*	Відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали, що містять небезпечні речовини	Небезпечний	0,001
17 04 05	Чавун та сталь	Не є небезпечним	0,100
20 03 01	Змішані побутові відходи	Не є небезпечним	1,340
	Всього	-	1,466

Для виключення негативного впливу утворюваних на даному етапі реалізації планованої діяльності відходів на довкілля передбачаються наступні заходи:

- оснащення промайданчика контейнерами для збору побутових і виробничих відходів які будуть встановлені на водонепроникному покритті;
- тимчасове складування відходів, що утворюються в спеціально відведених місцях і в контейнерах які будуть встановлені на водонепроникному покритті;
- забезпечення утримання в належному санітарному і технічному стані місць тимчасового зберігання відходів, а також забезпечення дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях;
- відходи по мірі їх накопичення передаватимуться для подальшого поводження спеціалізованим організаціям, які мають відповідні дозвільні документи на провадження господарської діяльності із надання послуг у сфері управління відходами.

Управління відходами буде здійснюватися відповідно до Закону України «Про управління відходами».

За умов дотримання вимог чинного природоохоронного законодавства та реалізації організаційно-технічних заходів по поводженню з відходами, їх накопиченню у спеціально відведених місцях, своєчасному вивезенню з території майданчика реконструкції, негативний вплив на довкілля при здійсненні операцій з управління відходами не очікується.

Поводження з відходами, що утворюватимуться в процесі реконструкції об'єкта планованої виконуватиме відповідна підрядна організація, яка залучатиметься до відповідних робіт.

Підрядна організація самостійно виконуватиме збирання утворюваних в процесі реконструкції відходів та забезпечуватиме їх передачу спеціалізованим підприємствам в рамках чинного законодавства України.

1.5.2 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів у період експлуатації АЗС.

Відходи - будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися.

Класифікація відходів здійснюється відповідно до Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними (додаток 3) ЗУ «Про управління відходами».

Згідно ст. 13 ЗУ «Про управління відходами» однією із загальних вимог до управління відходами є те, що відходи збиралися, перевозилися та оброблялися залежно від їх виду, складу і властивостей у спосіб, що:

- сприяє їх подальшому відновленню;
- є безпечним для здоров'я людини та не завдає шкоди навколишньому природному середовищу, у тому числі: не становить загрози забруднення води, атмосферного повітря, ґрунту, для рослин і тварин, не спричиняє негативного впливу (незручностей) через шум і запах; не спричиняє негативного впливу на землі сільськогосподарського призначення, природні території та об'єкти, що підлягають особливій охороні;
- відповідає встановленим стандартам або нормативам шкідливого впливу фізичних та біологічних факторів та найкращим доступним технологіям і методам управління.

Утворювачі відходів зобов'язані запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів; класифікувати свої відходи відповідно до Національного переліку відходів та Порядку класифікації відходів; не допускати змішування відходів, що можуть бути відновлені, з відходами, що не можуть бути відновлені; вести облік відходів, що утворилися в результаті їхньої діяльності, та подавати відповідну звітність; розробляти та виконувати плани управління відходами підприємств, установ та організацій у встановленому порядку; забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях; відшкодовувати шкоду, заподіяну здоров'ю та майну громадян України, навколишньому природному середовищу, підприємствам, установам та організаціям внаслідок

порушення встановлених правил управління відходами, відповідно до Закону.

Обсяги утворення відходів залежать від реальної інтенсивності завантаження обладнання об'єкта планованої діяльності, ступеня зносу обладнання та устаткування і може відрізнятися з роками. Остаточна номенклатура та обсяги утворення відходів будуть визначатися по факту.

Методологія розрахунку обсягів утворення відходів та етапі експлуатації та його результати наведені в додатку № 14.21 до даного Звіту.

Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі експлуатації наведені в таблиці 5.

Таблиця 5 – Відомості про види та кількість утворення відходів на етапі експлуатації.

Код відходу згідно Національного переліку відходів	Найменування виду відходу згідно Національного переліку відходів	Клас небезпеки	Кількість, т/рік
16 07 08*	Відходи, що містять оливи та нафтопродукти	Небезпечний	0,215
15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	Небезпечний	0,305
20 01 33*	Батареї та акумулятори, віднесені до кодів 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03, та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї	Небезпечний	0,005
16 01 14*	Антифризи рідини, що містять небезпечні речовини	Небезпечний	0,019
13 02 08*	Інші моторні, індустриальні та мастильні оливи	Небезпечний	0,017
15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	Небезпечний	0,004
19 08 10*	Жири та суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені за кодом 19 08 09	Небезпечний	0,017
13 05 03*	Шлами масловолювачів	Небезпечний	0,065
13 05 01*	Тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і масловодоокремлювачів	Небезпечний	1,123
20 01 35*	Відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти	Небезпечний	0,008
20 01 10	Одяг	Не є небезпечним	0,02
20 01 99	Інші відходи цієї підгрупи	Не є небезпечним	0,039
20 03 01	Змішані побутові відходи	Не є небезпечним	60,509
20 01 01	Папір і картон	Не є небезпечним	6,468
20 01 02	Скло	Не є небезпечним	0,562
20 01 39	Пластмаса	Не є небезпечним	1,406
	Всього	-	62,346*

* - при визначенні загальної маси відходів приймався той факт, що відходи паперу і картону, скла та пластмаси роздільно збираються під час утворення змішаних побутових відходів від функціонування торгової зали та посадкових місць.

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

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

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

Збираються відходи шляхом їх вилучення з місць (об'єктів) утворення. Збирання та накопичення здійснюється відповідно за видами і класами небезпеки відходів. Змішування відходів не допускається.

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

Спалювання відходів на промайданчику категорично заборонено і не відбувається.

Відходи, що не є небезпечними повинні передаватись суб'єктам господарювання, які мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 ЗУ «Про управління відходами», ПКМУ від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі,

відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Небезпечні види відходів повинні передаватись організаціям, що мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами (відповідно до п. 14' ст. 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), яка надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері управління відходами та дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів (відповідно до ст. 17 ЗУ «Про управління відходами», ПКМУ від 19.12.2023 № 1328 «Про затвердження Порядку видачі, відмови у видачі, анулювання дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів»).

Передача відходів наразі здійснюється орендарем АЗС (ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ») відповідно до наступних договорів:

- Договір із ТОВ «КД БУДАВТОДОР» №63/24 від 15.01.2024 про надання послуг з вивезення та видалення твердих побутових відходів.
- Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.

Накопичення відходів здійснюється до обсягів, що дозволяють організувати їх передачу з точки зору економічної доцільності при дотриманні діючих норм природоохоронного законодавства.

1.5.3 Вплив на атмосферне повітря у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

При виконанні робіт із реконструкції об'єкта планованої діяльності основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть:

- транспортні операції (постачання обладнання і матеріалів, експлуатація спецтехніки);
- операції по зварюванню металів;
- фарбувальні роботи.

Оскільки джерела утворення викидів забруднюючих речовин не матимуть сталих просторових координат, так як будуть переміщуватися в часі і просторі по мірі виконання робіт із реконструкції, та з огляду на те, що такі викиди відбуватимуться неорганізовано, прийнято рішення в подальшому аналізі оцінювати всю територію виконання робіт із реконструкції як одне площинне неорганізоване джерело викидів.

Методологія розрахунків обсягів викидів та етапі реконструкції та їх результати наведені в додатку № 14.12 до даного Звіту.

Згідно даних з таблиці 21 валові викиди забруднюючих речовин які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності становитимуть: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,002337 т, оксид вуглецю – 0,003600 т, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,000375 т, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) – 0,000519 т, вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець - 0,000584 т, залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,000505 т, манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану - 0,000035 т, ксилол - 0,001774 т, уайт-спірит - 0,000957 т. Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої діяльності становитиме 0,010686 т/рік.

Результати визначення згідно п. 5.21 ОНД-86. Держкомгідромет. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств, доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин що утворюються на етапі реконструкції наведені в таблиці 6.

Таблиця 6 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що утворюються на етапі реконструкції.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М (0-10)	М	Н	Ф	М/ГДК	Доцільність
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,200	0,028125	0,028125	0,14	0,10	0,141	Так
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	5,000	0,043333	0,043333	0,22	0,10	0,009	Ні

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М (0-10)	М	Н	Ф	М/ГДК	Доцільність
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,500	0,004514	0,004514	0,02	0,10	0,009	Ні
03000/1333-86-4	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,150	0,006250	0,006250	0,03	0,10	0,042	Ні
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,000	0,007031	0,007031	0,04	0,10	0,007	Ні
1309-37-1/01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,400	0,000841	0,000841	0,00	0,10	0,002	Ні
1313-13-9/01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,010	0,000058	0,000058	0,00	0,10	0,006	Ні
1330-20-7/11030	Ксиюл	0,200	0,013138	0,013138	0,07	0,10	0,066	Ні
8052-41-3/11000	Уайт-спірит	1,000	0,007666	0,007666	0,04	0,10	0,008	Ні

Як впливає із вищенаведеної таблиці, проводити розрахунок розсіювання -- доцільно для оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту.

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин проводився з використанням програми «ЕОЛ+».

Вихідні дані та сам розрахунок розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі реконструкції наведені в додатку №14.14.

Метеорологічні параметри приймалися згідно того, як це передбачає Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69, а прийняті в розрахунку розсіювання величини фонових концентрацій, аналогічні тим, які відображають Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми та Лист Дніпропетровського РЦГМ від 20.05.2025 №994-10-06/994-10.

Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій), що утворюватимуться на етапі реконструкції, наведені в таблиці 7

Таблиця 7 – Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі реконструкції.*

Код забруднюючої речовини (група сумарні)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи сумарні	Клас небезпеки	ГДК _{МР} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації в заданій точці, (частки ГДК)*
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	3	0,20	0,93

* - точка відповідає межі найближчої сільбищної забудови

Згідно підсумків розрахунку розсіювання забруднюючих речовин перевищень їх гранично-допустимих концентрацій на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності не прогнозується.

1.5.4 Вплив на атмосферне повітря у період експлуатації АЗС.

Джерелами викидів на території об'єкта планованої діяльності під час його експлуатації будуть дихальні клапани резервуарів зберігання палива, місця заправки ПРК, дизельгенератор, трубопровід свічка, зливний і запобіжні клапани ємності із СВГ, нещільності обладнання, автотранспорт.

Перелік джерел викидів наведено нижче:

1. Дихальний клапан резервуару зберігання ДП.
2. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
3. Дихальний клапан резервуару зберігання ДП.
4. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
5. Дихальний клапан резервуару зберігання бензину.
6. ПРК №1, місце заправки №1.
7. ПРК №1, місце заправки №2.
8. ПРК №2, місце заправки №3.
9. ПРК №2, місце заправки №4.
10. ПРК №3, місце заправки №5.
11. ПРК №3, місце заправки №6.
12. Труба дизельгенератора.
13. Горловина баку дизельгенератора.
14. Клапан заливний резервуару із СВГ.
15. Клапан запобіжний резервуару із СВГ.
16. Клапан запобіжний резервуару із СВГ.
17. Трубопровід свічка резервуару із СВГ.
18. Модуль АГЗП (природні втрати).
19. ПРК СВГ №1 місце заправки №7.
20. ПРК СВГ №1 місце заправки №8.
21. Автотранспорт.

Номенклатура забруднюючих речовин включає: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець); оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; вуглецю діоксид; азоту (I) оксид; метану; НМЛОС; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки; пропан; бутан; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія розрахунків обсягів викидів та етапі експлуатації та їх результати наведені в додатку №14.13 до даного Звіту.

Характеристику джерел викидів забруднюючих речовин наведено в таблиці 8:

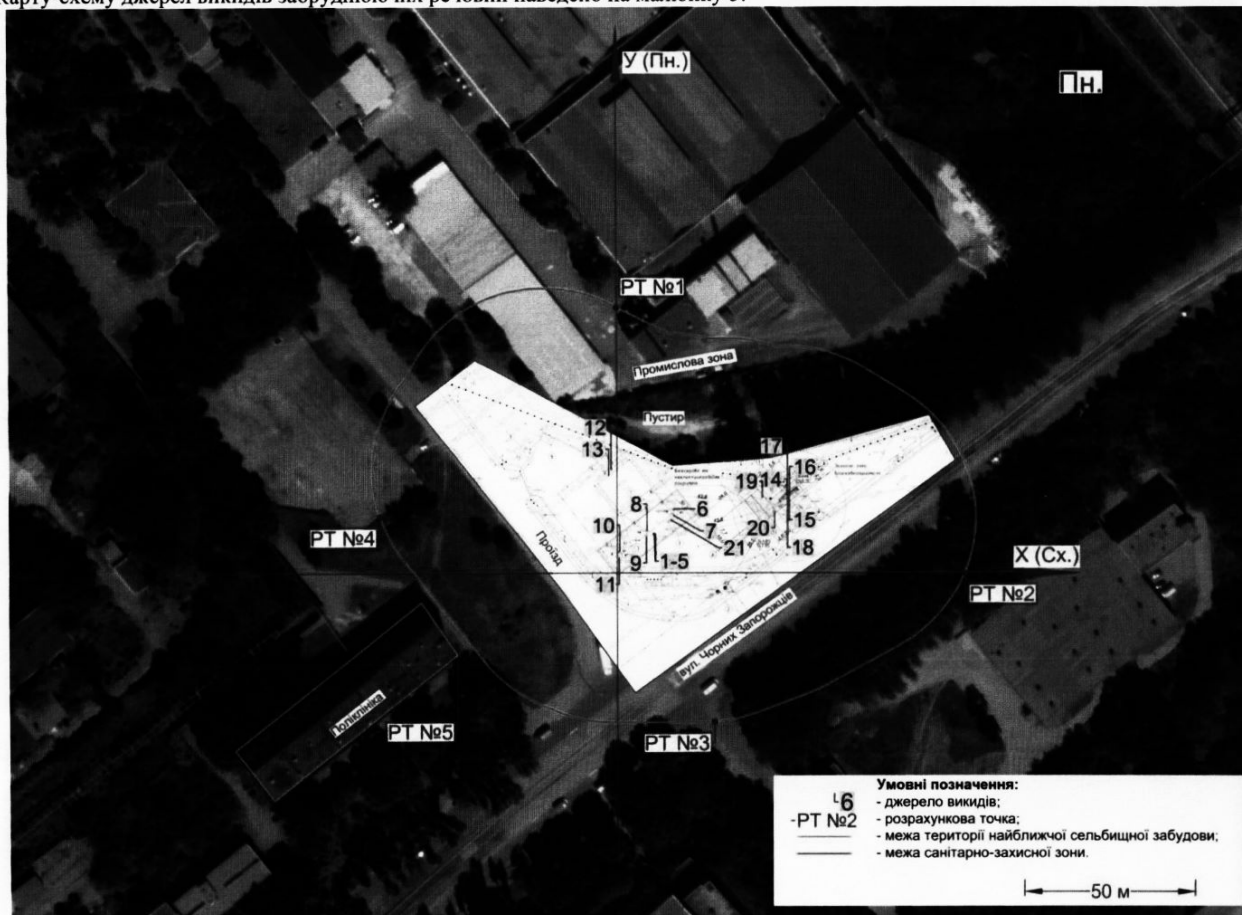
Таблиця 8 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин.

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела				Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	Характеристика пило-газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного лінійного, центру симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширяпа площинного			об'єм, м.куб/с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	5,5	0,050	13,0	13,4	-	-	-	0,007	3,567	29,1	-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000010	0,000131
2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	5,5	0,050	12,9	13,4	-	-	-	0,007	3,567	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,014964	0,317028
3	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	5,5	0,050	12,8	13,4	-	-	-	0,007	3,567	29,1	-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000155	0,001982
4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	5,5	0,050	12,7	13,4	-	-	-	0,007	3,567	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,073473	1,377247
5	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	5,5	0,050	12,6	13,4	-	-	-	0,007	3,567	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,014964	0,317028
6	ПРК №1, місце заправки №1	2	-	19,3	22,0	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,008020
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,008282
7	ПРК №1, місце заправки №2	2	-	19,1	19,8	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,008020
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,008282
8	ПРК №2, місце заправки №3	2	-	10,1	14,7	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009340
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,006967

1	2	3	4	Кординати джерела					Характеристика пило-газової суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, центра симетрії площинного лінійного, центру симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного		Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	об'єм, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				Х1	У1	Х2	У2								
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
9	ПРК №2, місце заправки №4	2	-	9,9	12,5	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009340
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,006967
10	ПРК №3, місце заправки №5	2	-	0,8	7,4	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009340
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,006967
11	ПРК №3, місце заправки №6	2	-	0,6	5,1	1	1	5	-	-	29,1	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,009340
												-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,006967
12	Труба дизельгенератора	2	0,100	-2,0	35,5	-	-	-	0,068	8,66	475	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,005967	0,007083
												630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,003393	0,004027
												124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	6,300142	7,478269
												10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000213	0,000253
												74-82-8/12000	Метан	0,000256	0,000304
												-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,004262	0,005059
												1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,000200	0,000237
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,008000	0,009496												
13	Горловина баку дизельгенератора	2	-	-2,9	33,4	1	1	39	-	-	29,1	-/11000	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,005160	0,000085
14	Клапан заливний резервуару із СВГ	2,6	0,032	57,6	26,6	-	-	-	0,294	1,5	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,010172	0,002134
												106-97-8/11000	Бутан	0,015258	0,003200

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела					Характеристика цило-газової суміші			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
				точкового або початок лінійного, пентра симетрії площинного лінійного, пентра симетрії площинного		другого кінця лінійного, довжина і ширина площинного		Кут між довжиною площинного джерела та віссю ОХ (град)	об'єм, м ³ /с	швидкість, м/с	температура, °С	Код	Найменування	г/с	т/рік
				X1	Y1	X2	Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	3,0E-07
15	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	2,6	0,026	58,3	27,1	-	-	-	0,294	1,5	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,002236	0,000029
												106-97-8/11000	Бутан	0,003353	0,000043
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	3,6E-09
16	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	2,6	0,026	58,5	27,3	-	-	-	0,294	1,5	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,002236	0,000029
												106-97-8/11000	Бутан	0,003353	0,000043
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	3,6E-09
17	Трубопровід свічка резервуару із СВГ	2,9	0,015	57,8	27,8	-	-	-	0,294	1,5	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,369300	0,004017
												106-97-8/11000	Бутан	0,553950	0,006027
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000046	0,000001
18	Модуль АГЗП (природні втрати)	2	-	57,8	26,7	7,2	1,5	38	-	-	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,003751	0,118284
												106-97-8/11000	Бутан	0,005626	0,177427
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000001	0,000015
19	ПРК СВГ №1 місце заправки №7	1	-	49,3	25,9	1	1	38	-	-	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,002425	0,053115
												106-97-8/11000	Бутан	0,003638	0,079672
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	0,000007
20	ПРК СВГ №1 місце заправки №8	1	-	53,4	20,8	1	1	38	-	-	29,1	74-98-6/11000	Пропан	0,002425	0,053115
												106-97-8/11000	Бутан	0,003638	0,079672
												-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	3,0E-07	0,000007
21	Автотранспорт	5	-	18,2	18,3	70	30	0	-	-	29,1	10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,010924	0,028274
												630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,143552	0,399097
												7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,001182	0,003068
												-/11000	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,020783	0,086152
												1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,001324	0,003446

Карту-схему джерел викидів забруднюючих речовин наведено на малюнку 5.



Малюнок 5 – Карта-схема джерел викидів.

Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюються на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності наведені в таблиці 9.

Таблиця 9 – Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюються на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	Секундні викиди, г/с	Валові викиди, т/рік
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,050876	0,132782
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,139359	2,064703
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,016891	0,035357
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,146945	0,403124
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	6,300142	7,478269
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000213	0,000253
74-82-8/12000	Метан	0,000256	0,000304
-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,004262	0,005059
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,001524	0,003683
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,009182	0,012564
74-98-6/11000	Пропан	0,392545	0,230723
106-97-8/11000	Бутан	0,588816	0,346084
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000049	0,000030
-	Всього	-	10,712935

Результати визначення згідно п. 5.21 ОНД-86. Держкомгідромет. Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств, доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин що утворюються на етапі експлуатації наведені в таблиці 10.

Таблиця 10 – Результати визначення доцільності розрахунку розсіювання забруднюючих речовин, що утворюються на етапі експлуатації.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	ГДК (ОБРВ)	М(0-10)	М	Н	Ф	МГДК	Доцільність
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,050876	0,050876	0,25	0,10	0,051	Ні
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	5	0,139359	0,139359	0,70	0,10	0,028	Ні
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,2	0,016891	0,016891	0,08	0,10	0,084	Ні
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	5	0,146945	0,146945	0,73	0,10	0,029	Ні
74-82-8/12000	Метан	50	0,000256	0,000256	0,00	0,10	0,000	Ні
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,15	0,001524	0,001524	0,01	0,10	0,010	Ні
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,5	0,009182	0,009182	0,05	0,10	0,018	Ні
74-98-6/11000	Пропан	65	0,392545	0,392545	1,96	0,10	0,006	Ні
106-97-8/11000	Бутан	200	0,588816	0,588816	2,94	0,10	0,003	Ні
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00005	0,000049	0,000049	0,00	0,10	0,980	Так

Як впливає із вищенаведеної таблиці, проводити розрахунок розсіювання – доцільно для одоранту СПМ (суміш природних меркаптанів).

Не зважаючи на це, з метою більш об'єктивної оцінки впливу планованої діяльності на стан атмосферного повітря прийнято рішення проводити розрахунок розсіювання за всіма утворюваними забруднюючими речовинами для яких встановлені медико-санітарні нормативи допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, а також утворюваною ними групою сумарної № 31 (оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту+діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки).

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері здійснений з використанням автоматизованої системи розрахунку «ЕОЛ+» версія 5.3.8, рекомендованої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища (вих. №11-6-31 від 16.02.96), що реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що утримуються у викидах підприємств», ОНД-86 і наведено в додатку № 14.15. Кліматичні, метеорологічні коефіцієнти і показники, а також показники фонового забруднення атмосфери, прийняті для машинного розрахунку наведені в додатках №14.9 та 14.11.

Розташування джерел викидів забруднюючих речовин визначено в місцевій координатній сітці «Х-У», орієнтованій по сторонах світу: вісь – «0У» – напрямком «південь-північ», вісь «0Х» – напрямком «захід-схід».

Розрахунок приземних концентрацій надає можливість оцінити забрудненість атмосферного повітря, оцінити вклад окремих джерел викидів, та тих, що дають найбільший вклад в забрудненість атмосферного повітря, визначити в перспективі необхідність розроблення заходів на таких джерелах по зменшенню потужності, чи облаштуванню обладнання необхідними спорудами для забезпечення умов належного розсіювання забруднюючих речовин.

Розрахунки забруднення атмосферного повітря і приземних концентрацій забруднюючих речовин на планований стан здійснюються, приймаючи наступні умови:

- розрахунок проведено як із врахуванням фонового забруднення (фонових концентрацій) так і без нього;
- для кожного джерела утворення викиду приймається максимально можлива потужність викиду виходячи з реальних умов його експлуатації (г/с);
- місце розташування (координати), параметри джерел викидів і потужність викиду узгоджуються з відомостями про джерело викидів;
- враховуються переважаючі напрямки і швидкість вітру, інші кліматичні характеристики та фонові концентрації забруднюючих речовин згідно офіційних довідок отриманих у встановленому порядку;
- технічна спроможність одночасного функціонування процесів та устаткування, що є джерелами утворення забруднюючих речовин.

Для розрахунку розсіювання прийнятий розрахунковий прямокутник з розмірами 500 м × 500 м, крок сітки по осі 0Х – 25 м, по осі 0У – 25 м.

Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі експлуатації наведені в таблиці 11.

Таблиця 11 – Підсумки розрахунку розсіювання забруднюючих речовин (із врахуванням їх фонових концентрацій) що утворюватимуться на етапі експлуатації.*

Код забруднюючої речовини (групи сумарції)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи сумарції	Код забруднюючої речовини (групи сумарції) згідно програмного засобу розрахунку розсіювання	ГДК _{мір} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в заданих точках (частки ГДК)				
				1	2	3	4	5
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	2754	1	0,65	0,57	0,65	0,61	0,66
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2704	5	0,48	0,45	0,49	0,47	0,49
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	301	0,2	0,99	0,92	0,94	0,95	0,95
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	337	5	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78
74-82-8/12000	Метан	410	50	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	328	0,15	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на	330	0,5	0,15	0,09	0,11	0,12	0,12

Код забруднюючої речовини (групи суміші)	Назва забруднюючої речовини або забруднюючих речовин, що входять до групи суміші	Код забруднюючої речовини (групи суміші) згідно програмного засобу розрахунку розсіювання	ГДК _{мг} (ОБРВ)	Розрахункові концентрації забруднюючих речовин в заданих точках (частки ГДК)				
				1	2	3	4	5
	діоксид сірки							
74-98-6/11000	Пропан	10304	65	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
106-97-8/11000	Бутан	402	200	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	1716	0,00005	0,91	0,96	0,92	0,76	0,80
31	Азоту діоксид+ангідрид сірчистий	31	-	0,38	0,24	0,26	0,28	0,28

* - точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, точка №5 відповідає межі найближчої території сільбиної забудови.

Згідно підсумків розрахунку розсіювання забруднюючих речовин перевишень їх гранично-допустимих концентрацій на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності не прогнозується.

1.5.5 Вплив на водні ресурси у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Найближчий до території АЗС водний об'єкт – струмок, що знаходиться на відстані близько 671 м в північно-західному напрямку від межі її території. З метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водності вздовж річок, морів і навколо озер, водосховищ та інших водойм в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги.

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

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

Якщо крутизна схилів перевищує три градуси, мінімальна ширина прибережної захисної смуги подвоюється.

У відповідності до положень ст. 88 Водного кодексу України у межах існуючих населених пунктів прибережна захисна смуга встановлюється з урахуванням містобудівної документації.

Функціонування існуючої АЗС не суперечить положенням ст. 88 Водного кодексу України.

Розміри прибережних захисних зон при впровадженні планованої діяльності (монтаж і подальша експлуатація АГЗП) не порушуються – встановлення АГЗП здійснюватиметься поза межами прибережної захисної смуги найближчого водного об'єкта.

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

З метою уникнення будь-якого ризику негативного впливу робіт із реконструкції на водні об'єкти передбачається:

- заборона на проведення робіт в прибережній захисній смузі водних об'єктів;
- використання будівельною технікою і автотранспортом виключно існуючих автомобільних доріг та проїздів;
- проведення робіт виключно на ділянці, що для цього призначеній;
- організація збирання стічних вод з території майданчика в мережі існуючої на території АЗС зливової каналізації;
- використання тільки справної будівельної техніки та автотранспорту;

- складування будівельних матеріалів та обладнання на майданчику з твердим водонепроникним покриттям;
- організація місць тимчасового розміщення відходів, що утворюватимуться на етапі реконструкції.

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

Основними джерелами забруднення ґрунту і підземних вод на майданчику реконструкції (при неналежному утриманні його території) можуть бути проливи нафтопродуктів та мастил від агрегатних вузлів техніки, склади будівельних матеріалів та фільтрат від звалищ будівельного та побутового сміття.

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

- допуск до експлуатації технічно справної техніки;
- забезпечення профілактичного ремонту машин та механізмів;
- використання існуючих доріг для під'їзду будівельного транспорту;
- розміщення на будівельному майданчику будівельної техніки, необхідної для виконання конкретних технологічних операцій.

В разі утворення проливів нафтопродуктів поверхню забруднення засипатимуть сухим піском і залишають на кілька хвилин для вбирання рідини. За потреби пісок перемішують із нафтопродуктом з допомогою лопати або щітки для кращого поглинання. Після цього насичений нафтопродуктами пісок збирають лопатою у герметичні ємності або спеціальні мішки. Місце розливу при необхідності обробляють повторно. Зібраний забруднений пісок класифікується як небезпечний відхід і підлягає передачі на оброблення відповідно до вимог чинного екологічного законодавства ліцензованому оператору.

Для виключення впливу на ґрунтовий покрив і підземні води місць складування матеріалів і обладнання передбачено:

- обов'язкове дотримання меж території, відведеної для реконструкції;
- регулярні поставки будівельних матеріалів у міру просування реконструкції, без складування великих партій на майданчику;
- розміщення матеріалів і обладнання на спеціально відведеній ділянці з твердим покриттям;
- здійснення складування матеріалів і обладнання виходячи з умови виключення порушення ґрунтового покриву навколишньої території.

Для запобігання негативного впливу на навколишнє середовище відходів, що утворюватимуться на етапі реконструкції, передбачається:

- організація місць тимчасового зберігання відходів з водонепроникним покриттям;
- збирання та тимчасове зберігання відходів з дотриманням правил поводження з відходами тих чи інших видів;
- регулярна передача відходів спеціалізованим підприємствам;
- заборона спалювання будь-яких видів матеріалів і відходів.

За умови належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх роздільного збирання і передачі спеціалізованим підприємствам, негативний вплив на ґрунти та підземні води виключений.

Таким чином, забруднення ґрунтів та підземних вод нафтопродуктами, мастилами та фільтратом від звалищ будівельних та/або побутових відходів повністю виключене при належній експлуатації об'єкту.

У разі надзвичайних ситуацій – буде забезпечена негайна ліквідація аварійних витоків паливно-мастильних матеріалів за допомогою нафтосорбентів.

З метою максимального зменшення впливу на підземні води також передбачено:

- організація відведення дощових та господарсько-побутових стоків з майданчика реконструкції у існуючі мережі;
- зберігання будівельних матеріалів на майданчиках з водонепроникним твердим покриттям та ін.

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

Розрахунок витрати води на етапі реконструкції наводиться в додатку №14.24 до даного Звіту. За результатами розрахунку визначено, що потреба у воді становитиме 7,50 куб.м/період реконструкції.

Потреби у воді на господарсько-побутові потреби забезпечуватимуться існуючою водопровідною мережею АЗС.

Для забезпечення санітарних потреб робітників та відведення господарсько-побутових стоків передбачається використання існуючих санітарних приладів в операторній АЗС.

1.5.6 Вплив на водні ресурси у період експлуатації АЗС.

Водопостачання об'єкта здійснюється централізовано, за умовами, які передбачає Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020.

Згідно нормативного розрахунку водокористування, водоспоживання об'єкта на етапі експлуатації становить: 7,642 куб.м/добу або 2,791 тис. куб.м/рік, в тому числі на питні і санітарно-гігієнічні потреби: 6,642 куб.м/добу або 2,425 тис. куб.м/рік; на виробничі потреби: 1,000 куб.м/добу або 0,366 тис. куб.м/рік.

Водовідведення становить: 7,642 куб.м/добу або 2,791 тис. куб.м/рік. Господарсько-побутові стічні води надходять в гідроізольований септик з подальшим вивезенням накопичених стічних вод асенізаційною машиною – спеціалізованим автомобілем обладнаним цистерною та вакуумним насосом. Дані послуги надаються у відповідності до умов, що визначає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024 (див. додаток №14.27 до даного Звіту).

Відведення поверхневих дощових і талих вод з території твердих покриттів існуючої АЗС в наявні локальні очисні споруди вирішено за допомогою організації ухилів покриття із влаштуванням лотків закритого типу.

Розрахунок річної кількості дощових і талих вод з території АЗС наводиться в додатку № 14.28 до даного Звіту. За його результатами встановлено, що обсяг дощових і талих вод становить 1627 куб.м/рік.

Дощові та талі води, що формуються на території АЗС і внаслідок виконання операцій зливання/наливання ПММ можуть містити нафтопродукти, збираються та відводяться для очищення на локальні очисні споруди із нафтосепарацією.

Робота очисних споруд відбувається в самопливному режимі. Стічні води надходять в відстійник, де відбувається гравітаційне затримання завислих речовин, піску, які у вигляді осаду випадають на дно споруди. Далі стічна вода самопливом через коалесцентний фільтр, в якому відбувається основне затримання нафтопродуктів і мастил, направляється в резервуар очищеної води.

Очищені стічні води з концентраціями по завислим речовинам до 10-12 мг/л, по нафтопродуктах – до 0,3 мг/л використовуються шляхом поливу території та/або відведенню до колектору каналізаційної системи населеного пункту.

Нафтопродукти та мул локальних очисних споруд видаляються вручну в міру заповнення обсягу накопичувача та вивозяться для подальшого оброблення суб'єктом господарювання, який має право виконувати дані операції.

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

- резервуари обладнані датчиками верхнього рівня рідини для запобігання переливу нафтопродуктів, які при спрацюванні надсилають сигнал до системи управління АЗС;

належній експлуатації об'єкту.

У разі надзвичайних ситуацій – буде забезпечена негайна ліквідація аварійних витоків паливно-мастильних матеріалів за допомогою нафтосорбентів.

З метою максимального зменшення впливу на підземні води також передбачено:

- організація відведення дощових та господарсько-побутових стоків з майданчика реконструкції у існуючі мережі;
- зберігання будівельних матеріалів на майданчиках з твердим покриттям та ін.

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

Розрахунок витрати води на етапі реконструкції наводиться в додатку №14.24 до даного Звіту. За результатами розрахунку визначено, що потреба у воді становитиме 7,50 куб.м/період реконструкції.

Потреби у воді на господарсько-побутові потреби забезпечуватимуться існуючою водопровідною мережею АЗС.

Для забезпечення санітарних потреб робітників та відведення господарсько-побутових стоків передбачається використання існуючих санітарних приладів в операторній АЗС.

1.5.6 Вплив на водні ресурси у період експлуатації АЗС.

На території АЗС мережі централізованого водопостачання та водовідведення відсутні. Водопостачання об'єкта здійснюється із підземного джерела водопостачання – свердловини, за умовами, які передбачає Дозвіл на спеціальне водокористування №166/ПДСХ/49д-25 від 17.07.2025 сформований на порталі електронних послуг Держводагентства України та за встановленими в ньому лімітами забору і використання води.

Навколо свердловини встановлено і витримано 1-ий пояс зони санітарної охорони (ЗСО) радіусом 30 м, що обґрунтовано в додатку №14.36 до даного Звіту з ОВД та підтверджується графічними матеріалами (малюнок 4 на сторінці 11 та малюнок Д.1 на сторінці 301).

Обґрунтування 2 і 3 поясів зон санітарної охорони свердловини наведено в додатку № 14.36, так, за його результатами розмір 2 поясу зони санітарної охорони свердловини становить 51 м, а 3 поясу – 344 м.

Об'єкти та роботи, розташування і ведення яких заборонене в зонах санітарної охорони джерел підземного водопостачання визначені ПКМУ 2024 в 1, 2, і 3 поясах свердловини відсутні та не виконуються.

Сам об'єкт планованої діяльності позиціонується за санітарною класифікацією об'єктів згідно ДСП 173-96 як АЗС, із визначеною санітарно-захисною зоною не менше 50 м, і не відноситься до складів паливно-мастильних матеріалів (легкозаймистих та паливних рідин), для яких згідно додатку №6 до ДСП 173-96 санітарно-захисна зона визначена на рівні 100 м.

Автозаправна станція з автомобільним газозаправним пунктом не є еквівалентом складу паливно-мастильних матеріалів, оскільки має інше функціональне призначення, режим експлуатації та належить до об'єктів роздрібного продажу палива для безпосереднього заправлення транспортних засобів.

У свою чергу, склади паливно-мастильних матеріалів (ПММ) визначаються як об'єкти з тривалим зберіганням і накопиченням палива та мастил, що є предметом спеціального режиму зберігання, оптового розподілу та торгівлі.

На об'єкті планованої діяльності вже реалізовано та додатково буде реалізовано ряд захисних заходів, які включають проникнення біологічних та хімічних забруднень водоносного горизонту, а саме:

- розміщення резервуарів для зберігання пального у герметичних ємностях заводського виготовлення з антикорозійним захистом або двостінною конструкцією;
- обладнання резервуарів системами контролю герметичності та раннього виявлення витоків пального;
- улаштування твердого водонепроникного покриття на території АЗС з ухілами для організованого відведення поверхневих стоків;
- відведення дощових та талих вод через систему виробничо-дощової каналізації з

машин і механізмів на майданчику.

У випадках аварійних ситуацій, для мінімізації ймовірного впливу планується організувати виконання заходів із ліквідації проливів ППМ на тверде покриття з наступним обробленням забруднених абсорбентів.

Поводження з відходами утвореними внаслідок реконструкції та іншими відходами здійснюватиме відповідна підрядна організація із дотриманням норм чинного законодавства України.

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. На підставі приведених вище зведень можливо зробити висновок про те, що в результаті реалізації ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» планованої діяльності на обраній локації шкідливий вплив на ґрунти не здійснюватиметься.

1.5.8 Вплив на геологічне середовище та земельні ресурси у період експлуатації АЗС.

Планована діяльність входить до складу території, де вже знаходиться існуюча АЗС з наявними інженерними комунікаціями та мережами, функціональне призначення земельних ділянок не змінюється; обладнання, що використовується на території об'єкта планованої діяльності і застосовувані технології відповідають існуючим сучасним технологіям, які впроваджуються на даний час в Україні.

Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого, лісогосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги та інших об'єктів на території майданчика планованої діяльності і поблизу нього - відсутні. Інтенсивність використання земель після завершення реконструкції не зміниться порівняно з існуючим станом.

Для захисту геологічного середовища впроваджено заходи щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища та його безпеки при виникненні аварійних ситуацій, а саме: облаштування майданчиків і проїздів з твердим покриттям; влаштовано майданчик для сміттєвих контейнерів та ін.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Хімічне, біологічне і радіоактивне забруднення, можливість виникнення небезпечних інженерно-геологічних процесів і явищ не передбачається.

З метою попередження забруднення ґрунтів шкідливими речовинами територія об'єкта частково огорожена та упорядкована шляхом планування, застосоване тверде покриття на проїздах і технологічних майданчиках, забезпечені відповідні ухили і спеціальні улаштування для відведення поверхневих стічних вод на локальні очисні споруди.

При виконанні зазначених заходів з охорони навколишнього середовища, об'єкт планованої діяльності не чинитиме негативного впливу на сформований стан природного середовища в районі його розміщення.

1.5.9 Вплив шумового та вібраційного забруднення у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

Шум – це нестійкі або випадкові акустичні коливання, що характеризуються випадковою зміною амплітуди і частоти. Шум як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища – це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю корисної інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність.

Повітряним шумом називається шум, який випромінюється джерелом безпосередньо у повітря і поширюється повітряним шляхом.

Шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається непостійним. Шум, рівень звуку якого змінюється у часі не більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається постійним.

Стан об'єкта (окреме приміщення, будинок, територія), до якого висуваються певні вимоги щодо рівня шумового забруднення, і характеризується фактичними сумарними рівнями шуму, створюваного всіма наявними (внутрішніми і зовнішніми) джерелами, що впливають на даний об'єкт називається шумовим (акустичним) режимом об'єкта. Шумовий режим відповідає нормативному, якщо сумарні рівні шуму від усіх джерел не перевищують допустимих значень, встановлених санітарно-гігієнічними нормативами [74].

Основними джерелами шуму на території об'єкта планованої діяльності під час підготовки до реконструкції та, власне, виконання самих робіт із реконструкції будуть транспортні засоби та спецтехніка задіяна до робіт.

Для оцінки того, як обрані для розрахунку джерела шуму впливатимуть на шумовий режим об'єктів сельбищних територій було обрано розрахункові точки на межі санітарно-захисної зони та на межі території сельбищної забудови.

Під час розрахунку рівнів шуму зроблено ряд припущень які полягають в наступному:

1. Роботи на території об'єкта планованої діяльності виконуватимуться виключно в денний період доби часові рамки якого визначені ДБН В.1.1-31:2013 (не раніше 08:00 і не пізніше 22:00).

2. Найбільш шумним періодом реконструкції визначено період виконання розвантажувальних робіт з огляду на можливу номенклатуру та кількість задіяної спецтехніки і транспортних засобів. Даний підхід дає змогу оцінити вплив реконструкції об'єкта планованої діяльності за найбільш несприятливим сценарієм.

3. Шумові характеристики джерел шуму приймаються згідно рядка 9 таблиці 8 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013.

4. Одночасність роботи тих чи інших джерел шуму приймається згідно фактичної можливості їх участі в технологічному процесі.

5. В силу того що джерела шуму можуть переміщатися в просторі і часі, не залишаючи при цьому межі території виконання робіт об'єкта планованої діяльності, відстані до розрахункових точок вимірюються від меж майданчика виконання робіт.

Розрахунок рівнів шуму виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 та наведений в додатку №14.17 до даного звіту.

Результати розрахунків рівнів шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження наведено в таблиці 12:

Таблиця 12 – Результати розрахунків рівнів шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначені рівні шуму							
Еквівалентний рівень звуку	$L_{Aeq,T}$	дБА	42	45	43	38	39
Максимальний рівень звуку	$L_{Amax,T}$	дБА	55	58	56	51	52

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначення необхідного зниження рівня звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{джер. т.з}$	дБА	42	45	43	38	39
Допустимий еквівалентний рівень звуку в денний період доби**	$L_{доп. до}$	дБА	60	60	60	60	60
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку в денний період доби	$\Delta L_{дзв. тер}^{дн}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{дзв. т.з}$	дБА	55	58	56	51	52
Допустимий максимальний рівень звуку в денний період доби**	$L_{доп. до}$	дБА	75	75	75	75	75
Необхідне зниження максимального рівня звуку в денний період доби	$\Delta L_{дзв. тер}^{дн}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої сельбищної забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 43 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

Як впливає із результатів розрахунків наведених в таблиці 12, доцільність в зниженні рівнів шуму створюваних основними джерелами шуму на етапі реконструкції в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься. Еквівалентні рівні звуку становитимуть 38+45 дБА (при допустимому значенні 60 дБА), а максимальні рівні звуку знаходитимуться в межах 51+58 дБА (при допустимому значенні 75 дБА).

Рівні вібрації створювані основними її джерелами на етапі реконструкції не перевищуватимуть допустимих значень згідно [30] в силу відсутності джерел суттєвої вібрації та дотримання величини розміру санітарно-захисної зони.

1.5.10 Вплив шумового та вібраційного забруднення у період експлуатації АЗС.

Шум – це нестійкі або випадкові акустичні коливання, що характеризуються випадковою зміною амплітуди і частоти. Шум як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища - це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю корисної інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність.

Повітряним шумом називається шум, який випромінюється джерелом безпосередньо у повітря і поширюється повітряним шляхом.

Шум, рівень звуку якого змінюється у часі більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається непостійним. Шум, рівень звуку якого змінюється у часі не більше ніж на 5 дБА при вимірюванні шумоміром на часовій характеристиці «повільно» і на частотній характеристиці «А» називається постійним.

Стан об'єкта (окреме приміщення, будинок, територія), до якого висуваються певні вимоги щодо рівня шумового забруднення, і характеризується фактичними сумарними рівнями шуму, створюваного всіма наявними (внутрішніми і зовнішніми) джерелами, що впливають на даний об'єкт називається шумовим (акустичним) режимом об'єкта. Шумовий режим відповідає нормативному, якщо сумарні рівні шуму від усіх джерел не перевищують допустимих значень, встановлених санітарно-гігієнічними нормативами [74].

Основними джерелами непостійного шуму на території об'єкта планованої діяльності під час його експлуатації буде автотранспорт, а джерелами постійного шуму будуть паливороздавальні колонки, дизельгенератор та модуль АЗГП.

Згідно п. 7.9 ДБН В.1.1-31:2013 акустичний розрахунок повинен містити такі етапи:

- виявлення джерел шуму і визначення їх шумових характеристик;
- визначення і подання джерела шуму як відповідної імітаційної розрахункової моделі (точка, лінія, площа);
- встановлення розрахункових точок в приміщенні або на території, для яких необхідно виконати акустичний розрахунок;
- визначення шляхів поширення шуму від джерела (джерел) до розрахункових точок і закономірностей його поширення по кожному із шляхів (зниження рівня шуму завдяки віддаленню від джерела, затуханню, екрануванню, ізоляції огорожувальними конструкціями, звукопоглинанню або підвищення рівня шуму за

- рахунок відбитих звукових хвиль тощо);
- визначення очікуваних рівнів шуму в розрахункових точках;
- визначення допустимих октавних рівнів звукового тиску і рівнів звуку для вибраних розрахункових точок з урахуванням призначення об'єкта, місця його розташування і характеру шуму згідно з розділом 6 ДБН В.1.1-31:2013;
- визначення необхідного зниження октавних рівнів звукового тиску в дБ (або рівнів звуку в дБА) в розрахункових точках;
- розроблення та обґрунтування заходів із забезпечення необхідного зниження рівнів шуму;
- проведення перевіркового розрахунку очікуваних рівнів шуму в розрахункових точках з урахуванням розроблених шумозахисних заходів з метою визначення їх достатності.

Для оцінки того, як обрані для розрахунку джерела шуму впливатимуть на шумовий режим прилеглих територій було обрано розрахункові точки на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності та на території найближчої сельбищної забудови.

Розрахунок рівнів шуму від транспортних потоків по території об'єкта планованої діяльності виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 та наведений в додатку №14.18 до даного звіту.

Результати розрахунків рівнів непостійного шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження наведено в таблиці 13:

Таблиця 13 – Результати розрахунків рівнів непостійного шуму в обраних характерних розрахункових точках на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності та визначення доцільності їх зниження.

Найменування показника	Позначення	Одиниця вимірювання	Значення для розрахункової точки*				
			1	2	3	4	5
Номер розрахункової точки	-	-					
Визначені рівні шуму							
Еквівалентний рівень звуку	$L_{Aeq,тер}$	дБА	47	47	47	47	46
Максимальний рівень звуку	$L_{Amax,тер}$	дБА	53	53	53	53	52
Визначення необхідного зниження рівнів звуку							
Визначений еквівалентний рівень звуку	$L_{Aeq,тер}$	дБА	47	47	47	47	46
Допустимий еквівалентний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{Aeq,доп}$	дБА	55	55	55	55	55
Необхідне зниження еквівалентного рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L^{eq}_{Aeq,тер}$	дБА	0	0	0	0	0
Визначений максимальний рівень звуку	$L_{Amax,тер}$	дБА	53	53	53	53	52
Допустимий максимальний рівень звуку на території житлової забудови в денний період доби**	$L_{Amax,доп}$	дБА	70	70	70	70	70
Необхідне зниження максимального рівня звуку на території житлової забудови в денний період доби	$\Delta L^{max}_{Amax,тер}$	дБА	0	0	0	0	0

* - розрахункові точки №№1-4 відповідають межі санітарно-захисної зони, розрахункова точка №5 відповідає місцезнаходженню території найближчої сельбищної забудови.

** - допустимі рівні шуму прийняті згідно п. 42 таблиці з додатку 1 до ДСН 463-19.

Як впливає із результатів розрахунків наведених в таблиці 13, доцільність в зниженні рівнів шуму створюваних основними джерелами непостійного шуму (транспортні потоки) на етапі експлуатації в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься. Еквівалентні рівні звуку становитимуть 46+47 дБА (при допустимому значенні 55 дБА), а максимальні рівні звуку знаходитимуться в межах 52+53 дБА (при допустимому значенні 75 дБА).

Розрахунок рівнів постійного шуму виконувався згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 та наведений в додатку № 14.19 до даного звіту.

Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках наведені в таблиці 14.

Таблиця 14 – Результати підсумовування рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в характерних розрахункових точках

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октави смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №1	ПРК №1	L _{1,1}	дБ	38,0	31,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L _{2,1}	дБ	37,0	30,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L _{3,1}	дБ	37,0	29,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L _{4,1}	дБ	35,0	29,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L _{5,1}	дБ	46,0	39,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум,1-1}	дБ	48	41	18	7	7	7	7	7	7	7
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №2	ПРК №1	L _{1,2}	дБ	35,0	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L _{2,2}	дБ	35,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L _{3,2}	дБ	34,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L _{4,2}	дБ	29,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L _{5,2}	дБ	48,0	42,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум,2-2}	дБ	49	42	23	7	7	7	7	7	7	7
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №3	ПРК №1	L _{1,3}	дБ	38,0	31,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L _{2,3}	дБ	38,0	32,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L _{3,3}	дБ	38,0	32,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L _{4,3}	дБ	31,0	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L _{5,3}	дБ	47,0	40,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум,3-3}	дБ	48	42	20	7	7	7	7	7	7	7
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _н	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску	ПРК №1	L _{1,4}	дБ	36,0	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Найменування показника	Найменування джерела шуму	Позначення	Одиниця виміру	Октавні смуги частот, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №4	ПРК №2	L _{2,4}	дБ	36,0	28,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L _{3,4}	дБ	37,0	29,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L _{4,4}	дБ	32,0	25,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L _{5,4}	дБ	43,0	31,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум,4}	дБ	45	35	10	7	7	7	7	7	7	7
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нн}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нн}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рівні звукового тиску створювані джерелами шуму в розрахунковій точці №5	ПРК №1	L _{1,5}	дБ	36,0	28,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №2	L _{2,5}	дБ	37,0	30,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПРК №3	L _{3,5}	дБ	38,0	33,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Дизельгенератор	L _{4,5}	дБ	32,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	АГЗП	L _{5,5}	дБ	44,0	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сумарні рівні звукового тиску	-	L _{сум,5}	дБ	46	38	15	7	7	7	7	7	7	7
Тип території, що відповідає місцезнаходженню розрахункової точки	-	-	-	Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, поліклінік, амбулаторій, диспансерів, будинків відпочинку, пансіонатів, будинків-інтернатів для людей похилого віку та інвалідів, дитячих дошкільних закладів, шкіл та інших навчальних закладів, бібліотек, храмів, музеїв									
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в денний період часу	-	L _{доп}	дБ	76	67	60	54	49	46	44	43	42	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в денний період часу	-	L _{нн}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Допустимі значення рівнів звукового тиску для даної території в нічний період часу	-	L _{доп}	дБ	71	60	52	45	40	36	34	33	32	
Необхідне зниження рівнів звукового тиску в нічний період часу	-	L _{нн}	дБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Як впливає із результатів розрахунків, доцільність в зниженні рівнів звукового тиску в октавних смугах частот створюваних основними джерелами постійного шуму на етапі експлуатації в обраних характерних розрахункових точках – відсутня. Перевищень допустимих рівнів шуму не спостерігатиметься.

Так, сумарні рівні звукового тиску за октавними смугами становитимуть: в октавній смузі 31,5 Гц – 45+49 дБ (при допустимому значенні в нічний період 71 дБ), в октавній смузі 63 Гц – 35+42 дБ (при допустимому значенні в нічний період 60 дБ), в октавній смузі 125 Гц – 10+23 дБ (при допустимому значенні в нічний період 52 дБ), по решті октавних смуг – 7 дБ (при допустимих значеннях в нічний період 32+45 дБ (в залежності від октавної смуги)).

Рівні вібрації створювані основними її джерелами на етапі реконструкції не перевищуватимуть допустимих значень згідно [30] в силу відсутності джерел суттєвої вібрації та дотримання величини розміру санітарно-захисної зони.

Для зниження виробничих шумів і вібрації при роботі повинно використовуватись тільки технічно справне обладнання, а також за потреби індивідуальні засоби захисту і протишумові навушники.

1.5.11 Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

В процесі реконструкції АЗС не передбачається використання обладнання, внаслідок роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки впродовж підготовчих та будівельних робіт не чинитиме суттєвого теплового навантаження на довкілля. Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки будівельні матеріали та елементи, що використовуватимуться у ході ремонтних робіт, відповідатимуть діючим санітарним та будівельним нормам.

Джерелами випромінювання при будівельних роботах є електрозварювальні апарати. Напруга цих електроустановок нижче 330 кВ, тому інтенсивність електромагнітного випромінювання не впливає на стан здоров'я людей, які знаходяться на проммайданчику в межах поля випромінювання.

На території підприємства не передбачається експлуатація джерел понаднормативного іонізуючого випромінювання. Джерелом радіації можуть бути лише природні фактори та процеси. Планована діяльність не передбачає накопичення особливо небезпечних відходів, для яких характерний завищений рівень радіоактивності. Все технологічне обладнання компанії, яке планується використати при облаштуванні будівель та споруд проходитиме експертизу на вміст токсичних компонентів та радіоактивних речовин.

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

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.

1.5.12 Оцінка світлового, електромагнітного, іонізуючого випромінювання та теплового впливу в період експлуатації АЗС.

Проведення планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища.

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 в межах допустимих норм від переговорного обладнання – мобільних телефонів, персональних ЕОМ. Обладнання, що експлуатується, 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 він виникає як супутній фактор, що поширюється повітряним або контактним шляхом.

Радіаційне забруднення виключене, оскільки 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

неодмінною частиною необхідних умов праці та життєзабезпечення робітників та ІТР, світлове забруднення не прогнозується.

При роботі об'єкта запланованої діяльності не передбачено використання обладнання, внаслідок роботи якого може виділятися променисте тепло, а також обладнання, що виділяє конвективне тепло. Виділення тепла при проведенні робіт можливе у паливовикористовуючого обладнання та двигунів автомобілів. Рівні впливу можуть бути прийняті як безпечні. Скидання нагрітих зворотних вод у водні об'єкти та підвищення температури ґрунтових вод не очікується.

Провадження 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. В зоні розміщення об'єкта планованої діяльності відсутні об'єкти архітектурної, археологічної або культурної спадщини, що підтверджується такими документами: Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-186 від 17.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.32), Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-187 від 17.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.33) та Лист Управління з питань охорони культурної спадщини ДМР №7/6-188 від 17.11.2025 (додаток до звіту з ОВД №14.34). Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкта не обліковуються.

1.5.13 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.

В процесі реконструкції АЗС не очікується виділення значних обсягів 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 непритаманних 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. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки упродовж виконання робіт із реконструкції не нестиме суттєвого теплового навантаження на довкілля.

Зміна водного режиму не планується. Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано. Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати даного об'єкта – відсутні.

1.5.14 Оцінка очікуваного впливу на клімат та мікроклімат у період експлуатації АЗС.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат, мікроклімат навколишнього середовища та об'єкти Смарагдової мережі.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880. В таблиці 15 наведені загальні обсяги викидів парникових газів від об'єкта планованої діяльності в період експлуатації.

Таблиця 15 – Загальні обсяги викидів парникових газів від об'єкта планованої діяльності в період експлуатації.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Валові викиди, т/рік	Порогові значення, т/рік
07000/124-38-9	Вуглецю діоксид	7,478269	500,0

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Валові викиди, т/рік	Порогові значення, т/рік
12000/74-82-8	Метан	0,000304	10,0
04000/10024-97-2	Азоту (I) оксид	0,000253	0,1
-	Всього	7,478826	-

Оцінку впливу планованої діяльності на клімат наведено в таблиці 16

Таблиця 16 – Оцінку впливу планованої діяльності на клімат.

Код забруднюючої речовини/CAS №	Найменування забруднюючої речовини	Потенціал глобального потепління за інтервали часу		Валовий викид забруднюючої речовини, т/рік	CO ₂ -еквівалент викиду, т/рік
		Інтервал часу, роки	Значення		
124-38-9/07000	Вуглець діоксид	100	1,00	7,478269	7,478269
74-82-8/12000	Метан	100	27,00	0,000304	0,008208
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	100	273,00	0,000253	0,069069

Враховуючи те, що об'єкт діючий, і планується реконструкція на існуючій території, можливо спрогнозувати, що планована діяльність не вноситиме надмірного негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату довкілля, температуру, вологість, інверсії, вітряні потоки.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або непритаманних 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. Зміна водного режиму не планується. Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Теплове забруднення повітряного басейну не передбачається.

1.5.15 Вплив на техногенне середовище у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.

Реалізація планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Будівництво не пов'язане з потребою у знесенні існуючих сусідніх підприємств, об'єктів промислового, соціально культурного та побутового призначення. Діяльність не призведе до знесення чи перенесення існуючих ЛЕП та інших мереж та комунікацій.

В зоні розміщення підприємства об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Зони рекреації та оздоровлення, культурного ландшафту та курортні території в зоні впливу об'єкту не обліковуються. Передбачається дотримання всіх чинних нормативних вимог та виконання заходів для попередження виникнення аварійних ситуацій. Таким чином, вплив на техногенне середовище у результаті виконання робіт із реконструкції та експлуатації об'єкта планованої діяльності не передбачається.

1.5.16 Вплив на рослинний, тваринний світ та об'єкти Смарагдової мережі у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та у період експлуатації АЗС.

Виконання робіт планується здійснювати із забезпеченням максимального збереження зелених насаджень. В межах земельної ділянки під провадження планованої діяльності об'єкти, території природно-заповідного фонду та об'єкти Смарагдової мережі – відсутні, що підтверджують такі документи: Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4340/0/261-25 від 17.11.2025 і Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4339/0/261-25 від 17.11.2025, наведені в додатку №14.30 та додатку № 14.31 відповідно. Також, в зону впливів планованої діяльності не потрапляють об'єкти ПЗФ, що підтверджує Лист Департаменту екології та природних ресурсів ДОВА №3-4340/0/261-25 від 17.11.2025 наведений в додатку №14.30.

Планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої земельної ділянки без розширення її меж та без зміни цільового призначення території. Проектні рішення не передбачають вилучення або порушення природних земель, вирубки зелених насаджень чи втручання в природні екосистеми. Територія АЗС є техногенно освоєною, має тверде покриття та тривалий час використовується для обслуговування транспортних засобів, у зв'язку з чим природна рослинність на ній відсутня або представлена незначними штучними насадженнями,

які не мають природоохоронної цінності. Реалізація проєкту не призведе до знищення або деградації рослинних угруповань та не впливає на стан флори.

Територія об'єкта не є середовищем існування, розмноження або міграції диких тварин, оскільки характеризується постійним антропогенним навантаженням, рухом транспорту та присутністю людей. У межах і поблизу земельної ділянки відсутні об'єкти природно-заповідного фонду, а також місця перебування видів тварин і рослин, занесених до Червоної книги України. Планована діяльність не змінює характер господарської діяльності об'єкта, а лише доповнює наявну інженерну інфраструктуру, у зв'язку з чим не створює додаткових факторів впливу на тваринний світ та не призводить до порушення умов існування представників фауни.

Зріджений нафтовий газ, який використовуватиметься в АГЗП, за умови дотримання проєктних рішень та вимог чинних нормативно-правових актів не накопичуватиметься в ґрунті, швидко випаровується у разі можливих витоків і не має кумулятивного токсичного впливу на живі організми. Експлуатація об'єкта здійснюватиметься з дотриманням вимог санітарного, екологічного та пожежного законодавства, у межах встановленої санітарно-захисної зони, яка не охоплює природні біотопи.

Таким чином, планована діяльність не чинитиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ, не призведе до порушення природних екосистем та не створить загроз для біологічного різноманіття.

2 Опис виправданих альтернатив.

Планованою діяльністю ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

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

Відомості щодо технічних альтернатив.

АЗС є діючою і призначена для сервісного обслуговування автомобілів – заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам – із продажу товарів, швидкого харчування.

В рамках реконструкції існуючої АЗС передбачається встановлення стаціонарного АГЗП у відповідності до діючих протипожежних, санітарних та екологічних норм.

В якості альтернативних варіантів технічного оснащення розглядалися варіанти наземного та підземного розміщення резервуару для СВГ.

Технічна альтернатива 1.

Проведення реконструкції АЗС із встановленням обладнання модульного типу, призначеного для заправки автомобілів СВГ у складі якого передбачено:

- наземний резервуар для накопичення і видачі СВГ ємністю 9,901 куб.м;
- насос з вибухозахищеним електродвигуном;
- фільтр сітчастий для очищення СВГ;
- штуцери для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- запірні, регулююча і запобіжна арматура;
- прилади контролю та автоматики;
- технологічні трубопроводи;
- паливо-роздавальна колонка та ін.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива впроваджувальної діяльності розглядає встановлення на АЗС автомобільного газозаправного обладнання із підземним розміщенням резервуару для СВГ замість наземного.

При виборі прийнятого до встановлення обладнання аналізувалися:

- надійність роботи устаткування;
- простота і зручність технічного обслуговування;
- витрати на будівельно-монтажні роботи;
- показники продуктивності роботи обладнання;
- рівень безпеки при експлуатації обладнання;
- умови праці та інші параметри.

Наземні резервуари мають низку переваг в порівнянні з підземним розміщенням:

- менша трудомісткість монтажу, обумовлена відсутністю земляних робіт, що спрощує процес, скорочує терміни монтажу, а також зменшує загальні витрати;
- наземне розміщення є більш зручним для проведення технічного обслуговування;
- при необхідності, обладнання наземного розташування легко демонтується.

Основним недоліком наземної установки резервуару для зберігання СВГ слід зазначити рівень обмеження по максимальному об'єму резервуару згідно державних будівельних норм та високу ступінь залежності швидкості випаровування СВГ від температури навколишнього середовища. Дана залежність може впливати на безперервність подачі СВГ за низьких температур навколишнього середовища.

Підземні резервуари мають наступні переваги в порівнянні з наземним розміщенням:

- корпус має антикорозійний захист посиленого типу;

- при землетрусах підземні резервуари менше страждають від зсуву ґрунту, ніж наземні
- споруди;
- при однаковій ємності резервуарів менші допустимі відстані до громадської та житлової забудови.

Однак, такі резервуари мають ряд недоліків: корозія від ґрунтових вод; додаткове навантаження від тиску ґрунту; неможливість зовнішнього огляду; витрати на будівництво резервуарів підземного типу в разі певних екологічних умов можуть бути досить високими.

Таким чином, кожен із типів обладнання має свої переваги і недоліки. Слід зазначити, що за умови дотримання будівельних норм і правил, відповідних правил безпеки в газовому господарстві і т.п., експлуатація і наземного, і підземного типу резервуарів буде безпечною та ефективною без будь-яких серйозних наслідків для безпеки і навколишнього середовища.

Проектними рішеннями в рамках планованої діяльності передбачається встановлення стаціонарного модулю заводського виготовлення для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом, укомплектованого:

- наземним резервуаром для приймання і видачі СВГ;
- насосом для перекачування СВГ;
- зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар;
- газопроводами низького тиску від резервуару до газової колонки;
- фільтром для очищення СВГ;
- запірною, регулюючою і запобіжною арматурою;
- приладами контролю та автоматики.

СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальний резервуар об'ємом 9,901 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК. Проектна пропускна здатність – 100 авто/добу.

Від Технічної альтернативи 2 (встановлення АГЗП з підземним розміщенням резервуару для СВГ) прийнято рішення відмовитись, оскільки даний варіант передбачає виконання земельних робіт по виїмці ґрунту (близько 10 куб.м.) для влаштування котловану під резервуар, та подальше його вивезення за межі території об'єкта планованої діяльності.

Враховуючи існуючі умови АЗС (наявна спланована територія з твердим покриттям) та поточним навантаженням на ґрунти і геологічне середовище, варіант Технічної альтернативи 1 є більш привабливим.

Відомості щодо територіальних альтернатив.

Територіальна альтернатива 1.

Планована діяльність реалізовуватиметься на базі існуючого об'єкта – АЗС (земельна ділянка з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 площею 0,493 га використовується на підставі договору оренди, цільове призначення земельної ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу) за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається, оскільки планована діяльність здійснюватиметься в межах існуючої АЗС, де наявні інженерні комунікації, будівлі та споруди з необхідною інфраструктурою для нормального функціонування.

3 Опис поточного стану довкілля.

3.1 Клімат та мікроклімат.

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 територія, на якій планується провадити плановану діяльність, відноситься до II (південно-східного) кліматичного району.

Дніпровська територіальна громада характеризується помірно-континентальним кліматом, що притаманно для більшості території України. Він відзначається чітко вираженими порами року, м'якими зимами та теплим, але не надто спекотним літом.

Лист ЦГО «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69 констатує, що найближчою до об'єкта планованої діяльності метеостанцією являється метеостанція Дніпро. Дані наведені в листі осереднені ЦГО за 30-річний період спостережень. Згідно них, середня максимальна температура найбільш жаркого місяця (липня) становить 29,1 °С. Середня температура найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,6 °С. Середньорічна швидкість вітру становить 2,4 м/с. Швидкість вітру, повторюваність якого перевищує 5% становить 9-10 м/с. Вітер у регіоні переважно північний та північно-східний.

За даними ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 середня за рік відносна вологість повітря для регіону становить 74%, кількість опадів за рік становить 550 мм. Більша частина опадів випадає в теплу пору року (весна та літо). Взимку сніг випадає нерегулярно, і загалом не затримується на тривалий час.

Весна приходить досить рано, і вже у квітні починається активне потепління. Осінь тепла, з поступовим зниженням температур і рясними опадами в жовтні-листопаді.

Природно-географічні фактори, рівень використання природних ресурсів та охорони довкілля у значній мірі визначають стан навколишнього середовища усього регіону, до складу якого входить об'єкт планованої діяльності та за його межами.

До основних потенційних негативних наслідків зміни клімату, що може відчувати на собі Дніпровська територіальна громада, належать більшість з таких, що є характерними для України, а саме: посуха; підтоплення та затоплення; зменшення площ та порушення видового складу зелених зон; стихійні гідрометеорологічні явища; зниження рівня ґрунтових вод; зменшення їх кількості та погіршення якості питної води; зростання кількості інфекційних захворювань та алергійних проявів.

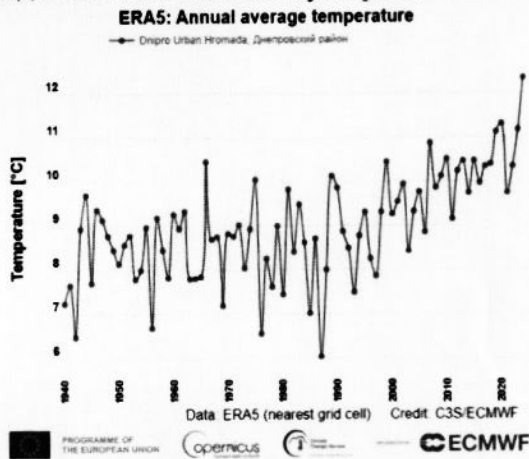
З метою оцінки тенденцій зміни кліматичних показників на території громади, було використано дані з програми ERA Explorer, доступ до яких є вільним за посиланням <https://era-explorer.climate.copernicus.eu/?lat=48.47&lng=35.04&plot=9>.

Вся кліматична статистика, створена та візуалізована цією програмою, отримана з набору даних реаналізу ERA5.

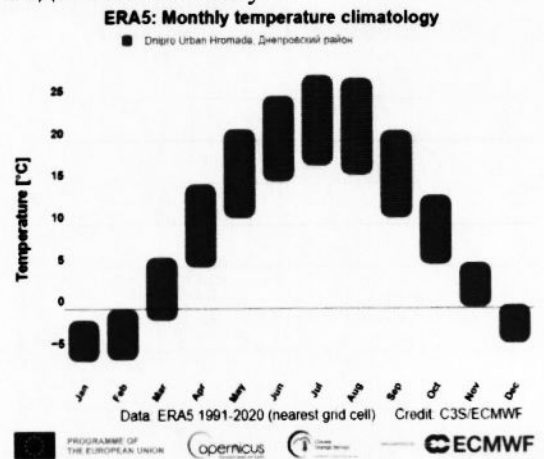
ERA5 – це глобальний повторний аналіз атмосфери, який охоплює період з 1940 року до сьогодні, розроблений і підтримується Європейським центром середньострокових прогнозів погоди (ECMWF). Він поєднує прямі спостереження з чисельною моделлю для створення глобальної оцінки різних кліматичних змінних.

Окремі показники, що характеризують клімат на території громади отримані із даного ресурсу наводяться на малюнках 6, 7, 8, 9, 10, 11.

Середньорічні температури повітря (°C) на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр. наведені на малюнку 6. Середньомісячні температури повітря (°C) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведені на малюнку 7.

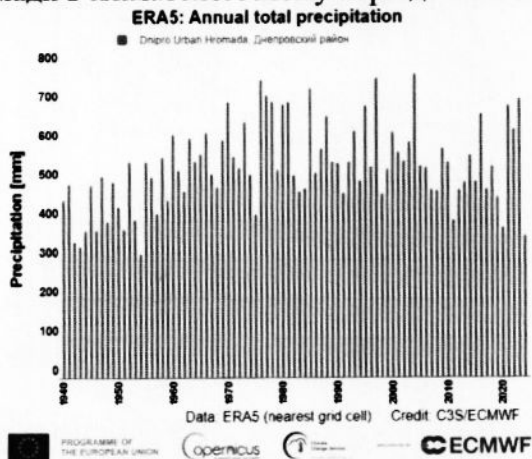


Малюнок 6 – Середньорічні температури повітря на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр.

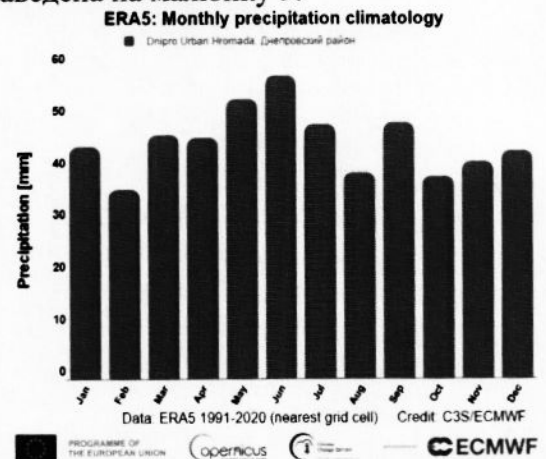


Малюнок 7 – Середньомісячні температури повітря на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Річна кількість опадів (мм/рік) на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр. наведена на малюнку 8. Середньомісячна кількість опадів (мм/місяць) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 9.

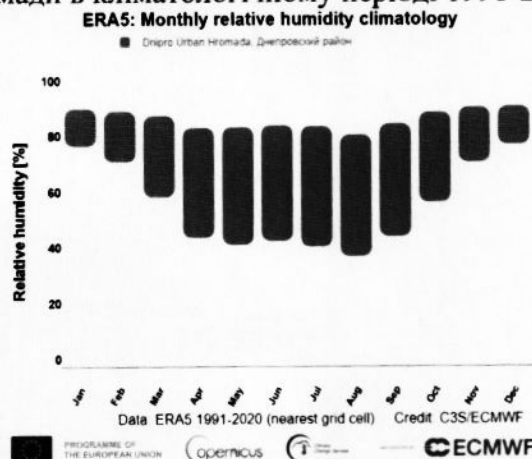


Малюнок 8 – Річна кількість опадів на території громади в кліматологічному періоді 1940-2020 рр.

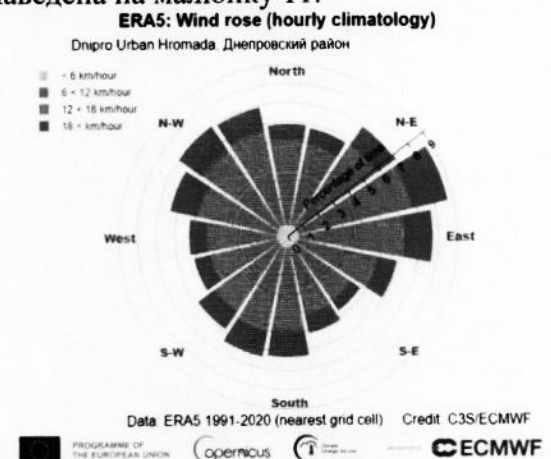


Малюнок 9 – Середньомісячна кількість опадів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Середньомісячна відносна вологість повітря (%) на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 10. Роза вітрів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр. наведена на малюнку 11.



Малюнок 10 – Середньомісячна відносна вологість повітря на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.



Малюнок 11 – Роза вітрів на території громади в кліматологічному періоді 1991-2020 рр.

Глобальна зміна клімату – одна з найгостріших екологічних проблем, які стоять перед людством. Згідно прогнозів провідних міжнародних наукових центрів з дослідження клімату, протягом наступного століття температура підвищиться на 2-5 градусів за Цельсієм. Такі темпи глобального потепління спричиняють серйозні кліматичні зміни і різні екосистеми опиняться під загрозою зникнення. Найбільш помітним наслідком зміни клімату буде не поступове потепління, а надзвичайні ситуації такі як сильні засухи, повені, шторми, урагани, надзвичайно спекотні дні, які відбуватимуться частіше.

На території громади спостерігаються загальні кліматичні тенденції характерні для України, які говорять про те, що найбільше підвищення температури відбувається саме в холодний період року.

Для прогнозування температури повітря на території громади, де розміщено об'єкт планованої діяльності було використано матеріали із веб-ресурсу <https://climate.uhmi.org.ua/> створеного Українським гідрометеорологічним інститутом ДСНС України та НАН України. На даному ресурсі серед іншого міститься інформація щодо фактичної динаміки зміни температури повітря за спостереженнями та її прогнозні значення за сценаріїв середніх (RCP4.5) і високих (RCP8.5) викидів парникових газів в розрізі територіальних громад.

Основні характеристики сценарію середніх викидів парникових газів RCP4.5:

- стабілізаційний сценарій: RCP4.5 передбачає, що викиди парникових газів досягнуть піку приблизно в 2040 році, а потім почнуть знижуватися;
- помірний рівень радіаційного впливу: до 2100 року радіаційний вплив (міра того, наскільки людська діяльність змінює енергетичний баланс Землі) стабілізується на рівні 4,5 Вт/кв.м;
- прогнозоване підвищення температури: згідно з цим сценарієм, до кінця XXI століття глобальна середня температура може підвищитися на 1,8 – 2,9 °C відносно доіндустріального рівня. Це означає, що наслідки зміни клімату будуть відчутними, але потенційно менш екстремальними, ніж у сценаріях з вищими рівнями радіаційного впливу;
- припущення щодо соціально-економічного розвитку: RCP4.5 зазвичай асоціюється зі сценаріями соціально-економічного розвитку, які передбачають певний рівень впровадження технологій та політик, спрямованих на пом'якшення зміни клімату. Це не є сценарієм «бізнес як завжди», але й не передбачає надзвичайно швидких та радикальних змін.

Іншими словами, RCP4.5 описує майбутнє, в якому людство вживає певних заходів для обмеження викидів парникових газів, що призводить до помірного рівня потепління клімату.

Основні характеристики сценарію високих викидів парникових газів RCP8.5:

- сценарій зростаючих викидів: RCP8.5 передбачає, що викиди парникових газів продовжуватимуть зростати протягом усього XXI століття і далі. Це сценарій, близький до «бізнес як завжди» без значних зусиль щодо скорочення викидів;
- найвищий рівень радіаційного впливу: До 2100 року радіаційний вплив досягає 8,5 Вт/м², що є найвищим показником серед усіх розроблених RCP сценаріїв;
- прогнозоване значне підвищення температури: За цим сценарієм, до кінця XXI століття глобальна середня температура може підвищитися на 3,2 – 5,7 °C відносно доіндустріального рівня. Це прогнозує значні та потенційно катастрофічні наслідки зміни клімату;
- припущення щодо соціально-економічного розвитку: RCP8.5 часто асоціюється зі сценаріями, які характеризуються високим споживанням енергії, значною залежністю від викопного палива, відносно повільним впровадженням чистих технологій та високим зростанням населення.

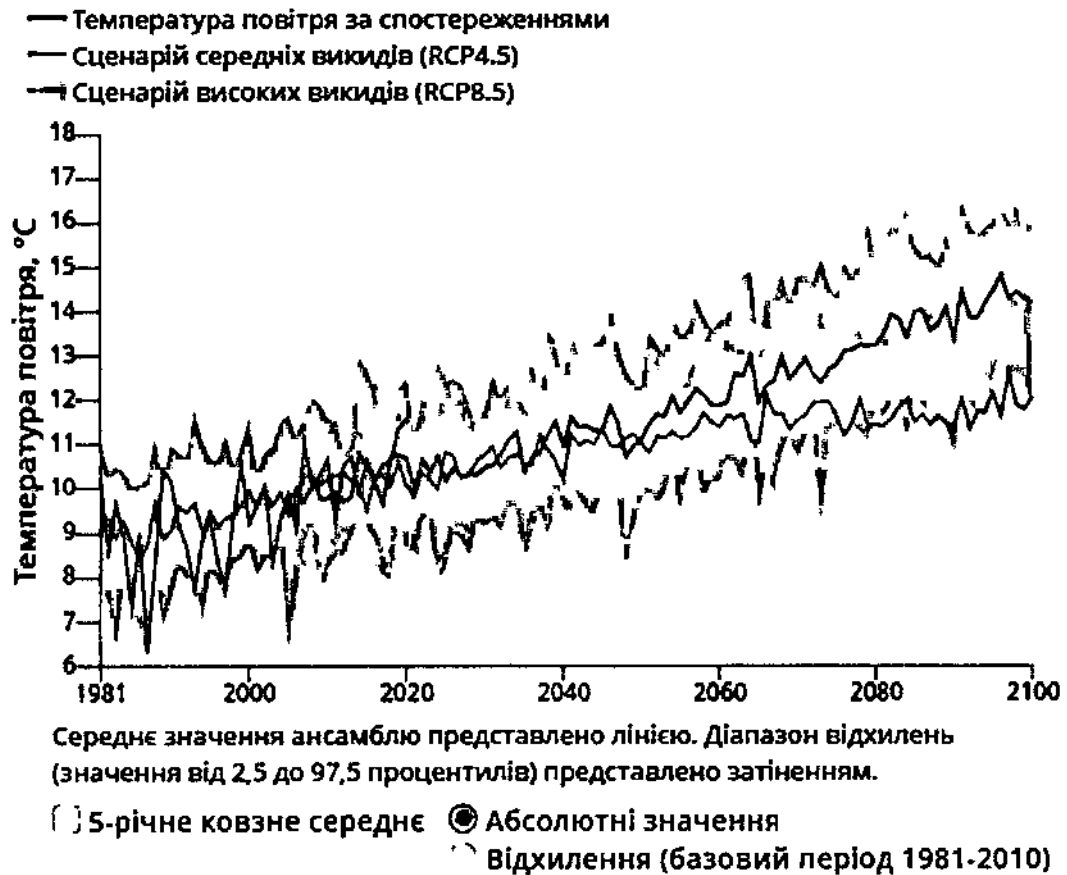
Іншими словами, RCP8.5 описує майбутнє, в якому людство не вживає суттєвих заходів для скорочення викидів парникових газів, що призводить до дуже значного потепління клімату з серйозними наслідками для планети.

Хоча деякі науковці вважають, що RCP8.5 може бути менш імовірним сценарієм у довгостроковій перспективі через розвиток технологій та зростання усвідомлення кліматичної проблеми, він все ще використовується для дослідження потенційних «найгірших випадків»

зміни клімату та для розуміння меж можливих наслідків. Він також може бути корисним для аналізу наслідків у найближчі десятиліття, оскільки поточні тенденції викидів у деяких аспектах відповідають цьому сценарію.

Фактична і прогнозна динаміка зміни середньорічних температур повітря на території громади в кліматологічному періоді 1981-2100 рр. наведена на малюнку 12.

Дніпровська територіальна громада



Малюнок 12 – Фактична і прогнозна динаміка зміни середньорічних температур повітря на території громади в кліматологічному періоді 1981-2100 рр.

3.2 Атмосферне повітря.

Стан атмосферного повітря характеризують фонові концентрації забруднюючих речовин, що порівнюються з максимально разовими граничнодопустимими концентраціями (ГДК_{м.р.}) та орієнтовно-безпечними рівнями впливу (ОБРВ).

Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря місця планованої діяльності прийнято згідно даних, що містять в собі Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми згенеровані через сервіс ЕкоСистема та Лист Дніпропетровського РЦГМ від 20.05.2025 №994-10-06/994-10. Показники фонового забруднення атмосферного повітря наведені в таблиці 17.

Таблиця 17 – Показники фонового забруднення атмосферного повітря.

Найменування забруднюючої речовини	Фонова концентрація, мг/куб.м
Азоту діоксид	0,14578
Вуглецю оксид	3,48722
Ангідрид сірчистий	0,2582
Вуглеводні насичені C ₁₂ - C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4
Метан	20,0
Сажа	0,06
Пропан	26,0
Бутан	80,0
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,00002
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	2,0
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	0,00004
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,004
Ксилол	0,08
Уайт-спірит	0,4

Згідно даних наведених у таблиці 17, перевищень фонових концентрацій не спостерігається.

Обов'язковою умовою допустимості роботи об'єкта – забруднювача атмосферного повітря, є дотримання нормативів якості атмосферного повітря. Основним критерієм оцінки якості атмосферного повітря при визначенні рівня безпосереднього впливу викидів є відповідність розрахункових концентрацій на межі санітарно-захисної зони та найближчих сельбищних територій медико-санітарним нормативам (ГДК_{мр} та ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Для кожної забруднюючої речовини, що викидається в атмосферу має дотримуватися умова:

$$\frac{C_m}{ГДК_{мр} (ОБРВ)} \leq 1$$

де:

C_m – максимальна розрахункова приземна концентрація забруднюючої речовини в атмосферному повітрі, мг/куб.м;

ГДК_{мр} (ОБРВ) – максимальна-разова граничнодопустима концентрація (орієнтовно-безпечний рівень впливу), мг/куб.м.

Валові викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел в цілому по області за останніми оприлюдненими даними Держстату (дані за 2023 рік) сформовані і наведені в таблиці 18.

Таблиця 18 – Валові викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел в цілому по області за останніми оприлюдненими даними Держстату (дані за 2023 рік)

Показник	Одиниця вимірювання	Значення
Кількість підприємств, які мали викиди забруднюючих речовин і парникових газів	одиниць	409
Кількість викидів забруднюючих речовин і парникових газів	т/рік	385134,102
Темп зростання (зниження) викидів забруднюючих речовин і парникових газів відносно попереднього року	%	117,1
Кількість викидів металів та їх сполук	т/рік	229,871

Показник	Одиниця вимірювання	Значення
Кількість викидів речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	т/рік	34161,065
Кількість викидів сполук азоту	т/рік	19459,330
Кількість викидів діоксиду та інших сполук сірки	т/рік	71826,489
Кількість викидів оксиду вуглецю	т/рік	120013,409
Кількість викидів неметанових летких органічних сполук	т/рік	1509,361
Кількість викидів метану	т/рік	137859,654
Кількість викидів стійких органічних сполук	т/рік	3,431
Кількість викидів бромів та його сполук	т/рік	–
Кількість викидів хлорів та його сполук	т/рік	15,322
Кількість викидів фторів та його сполук	т/рік	20,521
Кількість викидів цинків	т/рік	11,522
Кількість викидів фреонів	т/рік	3,738
Кількість викидів діоксиду вуглецю	т/рік	16311365,670

Обсяги викидів забруднюючих речовин від об'єкта планованої діяльності з урахуванням фонових забруднень і розсіювання їх в атмосфері, не повинні перевищувати державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

3.3 Геологічне та гідрогеологічне середовище.

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

Дніпропетровська область розміщена в межах Східноєвропейської платформи, що визначає її геологічну будову та рельєф. Територія області характеризується рівнинним рельєфом з незначними абсолютними висотами, переважно в межах 50–150 метрів над рівнем моря.

Згідно інженерно-геологічного районування території України територія розташування об'єкта планованої діяльності припадає на Дніпровсько-Донецьку западину. Регіон являє собою велику складно побудовану структуру осадових порід.

Дніпровський район знаходиться в центральній частині області, в свою чергу Дніпровська територіальна громада розташована в центральній частині району.

За даними [83], на основі проведених вишукувань ґрунти, що складають розріз ділянки, розподілені на чотири інженерно-геологічних елементи (ІГЕ), в межах яких товща являється статистично однорідною по складу та властивостям. В геологічній будові приймають участь кристалічні докембрійські, нез'язні неогенові та четвертинні відклади.

До глибини 6,00 м виділено 4 інженерно-геологічних елементи (ІГЕ).

ІГЕ-1 (tQ_{IV}) Насипний шар - суглинок сіро-бурий, напівтвердий. Зустрінутий обома свердловинами С-1 та С-2. Потужність шару - 0,20 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 35в.

ІГЕ-1.1 (tQ_{IV}) Насипний шар - суглинок бурий та жовто-бурий, із включеннями будівельного сміття більше 10%, твердий. Зустрінутий обома свердловинами С-1 та С-2. Потужність шару 1,70 – 2,00 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 35в.

ІГЕ-2 (eQ_{IV}) Ґрунтово-рослинний шар – суглинок темно-бурий, гумусований, твердий. ІГЕ розповсюджений по всій ділянці під ІГЕ-1.1, зустрінутий обома свердловинами С-1 та С-2. Потужність шару – 0,50 м. Номер ґрунту по труднощі розробки згідно із ДБН Д.2.2-1-99 сб.1 – 9а.

ІГЕ-3 (vdQ_{IV}) Суглинок жовто-бурий, лесоподібний, пілуватий, легкий, твердий, із включеннями карбонатів. ІГЕ розповсюджений по всій ділянці під ІГЕ-2, зустрінутий свердловинами С-1 та С-2. Пройдена потужність шару 3,30 – 3,60 м. Номер ґрунту по складності розробки згідно з ДСТУ Б.Д.2.2-1:2012 сб.1 – 35в.

Згідно з ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах України» територія

розташована в районі з п'ятибальною сейсмічністю по картах ОСР-2004-А та В, шестибальною по карті ОСР-2004-С.

Проектувати основи та фундаменти потрібно з урахуванням вимог пп. 9.1.1 – 9.1.7 ДБН В.2.1-10-2009 «Основи та фундаменти споруд» – для просідних ґрунтів; пп. 9.6.1 – 9.6.5 тих же ДБН – для насипних ґрунтів.

Гідрологічна сітка належить до басейна р. Дніпро. Ділянка вишукувань розташована на правому березі р. Дніпро.

Води безнапірні. Рівень ґрунтових вод свердловинами, пробуреними до глибини 6,0 м, не виявлено (лютий місяць).

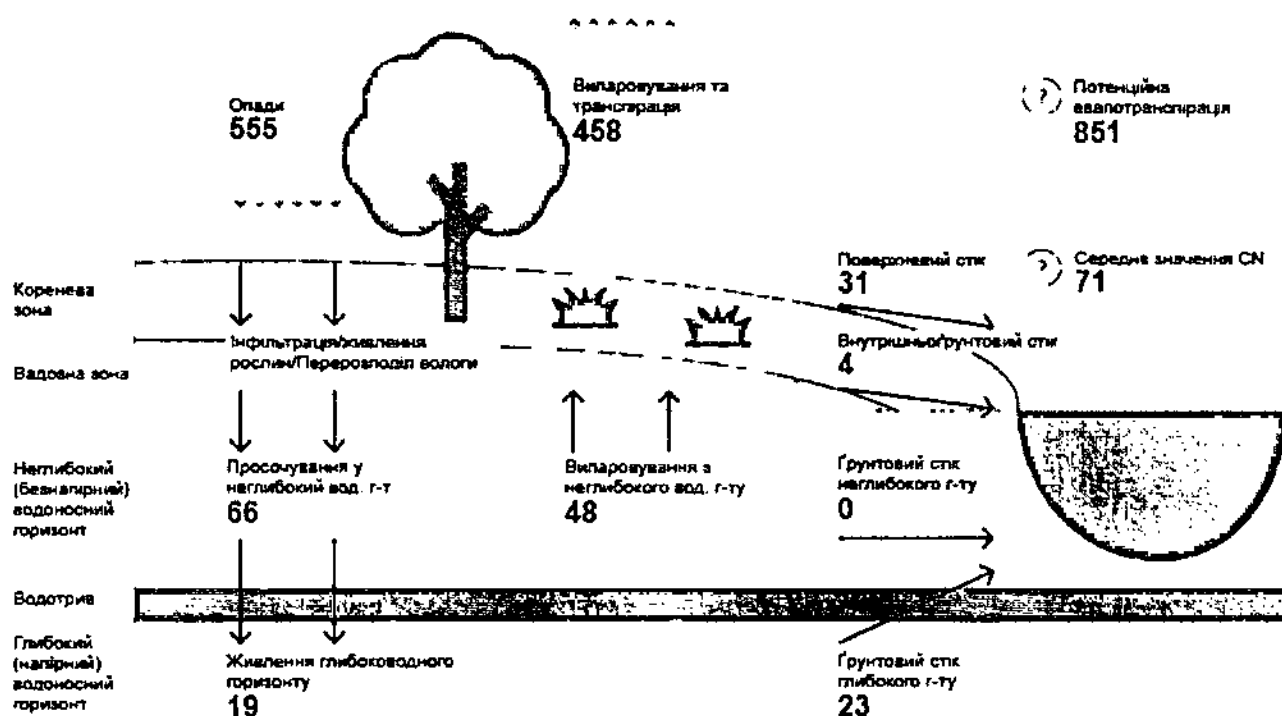
За даними агро-гідрологічної моделі річкових басейнів України розробленої Українським гідрометеорологічним інститутом ДСНС України та НАН України територія планованої діяльності входить до складу суббасейну р. Мокра Сура.

Водний баланс р. Мокра Сура за 1991-2020 рр наведений на малюнку 13.

Водний баланс, 1991-2020

р. Мокра Сура, фрагмент 3 (Суббасейн 3687)

мм рік⁻¹



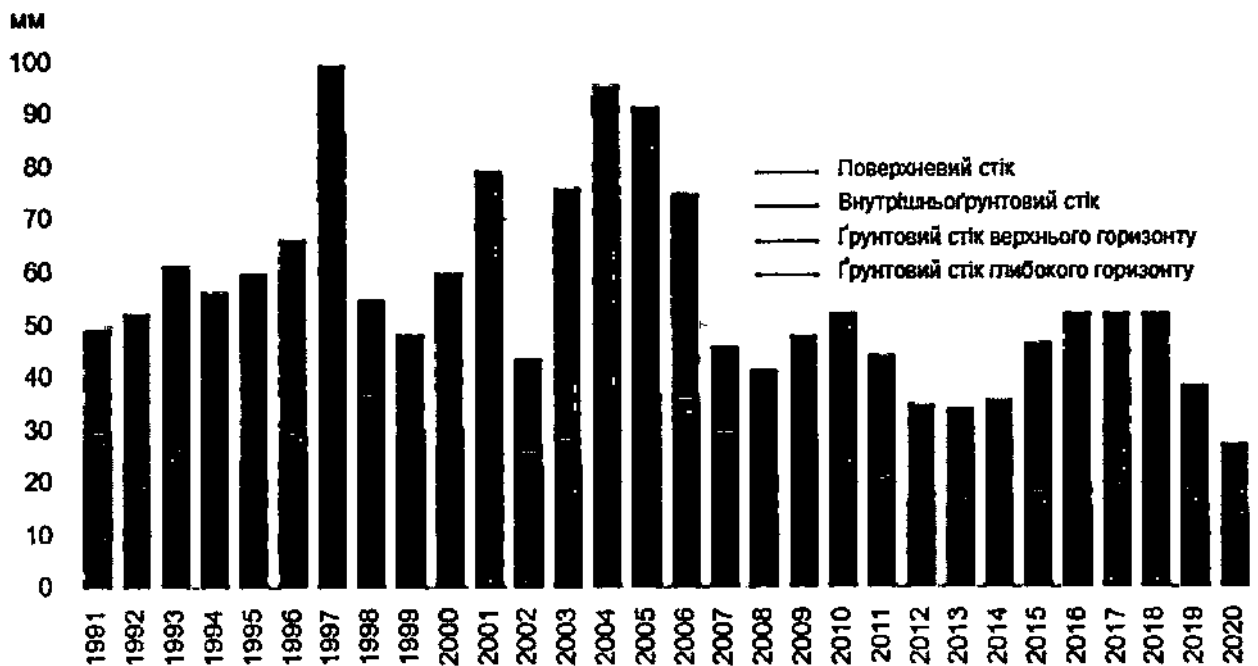
Малюнок 13 – Водний баланс р. Мокра Сура за 1991-2020 рр.*

* - за даними ресурсу <https://landwater.uhmi.org.ua/>

Згідно малюнку 13 на території суббасейну р. Мокра Сура за 1991-2020 рр середньорічні дані знаходилися на таких рівнях: опади – 555 мм, просочування у неглибокий водоносний горизонт – 66 мм, живлення глибоководного горизонту – 19 мм, випаровування з неглибокого водоносного горизонту – 48 мм, випаровування та транспірація – 458 мм, поверхневий стік 31 мм, внутрішньогрунтовий стік – 4 мм, ґрунтовий стік неглибокого горизонту – 0 мм, ґрунтовий стік глибокого горизонту 23 мм. Потенційна евапотранспірація становить 851 мм, середнє значення CN - 71 (CN - номер імперичної залежності величини поверхневого стоку від кількості опадів. CN – це емпіричний коефіцієнт, який відображає ймовірність поверхневого стоку з певної ділянки в залежності від: типу ґрунту, покриву місцевості (ліс, місто, поле тощо) та ступеня насичення вологою. Значення CN коливається в межах від 30 до 100: 30 – дуже мала ймовірність стоку (піщані ґрунти, ліс); 100 — майже вся вода стікає (асфальт, щільна глина)).

Щар річного стоку р. Мокра Сура за 1991-2020 рр наведений на малюнку 14.

Шар стоку (компоненти), 1991-2020
р. Мокра Сура, фрагмент 3 (Суббасейн 3687)



Шкала

Щорічна

Малюнок 14 – Шар річного стоку р. Мокра Сура за 1991-2020 рр.*

* - за даними ресурсу <https://landwater.uhmi.org.ua/>

3.4 Водні об'єкти і водні ресурси.

Водні ресурси відіграють важливу роль для населення та економіки. Вода використовується для питних, технічних, промислових та сільськогосподарських потреб, в рибному господарстві, в лікувальних цілях, є джерелом поповнення запасів підземних вод, інше.

До земель водного фонду в області належать землі, зайняті річками, озерами, водосховищами, ставками, болотами, прибережними захисними смугами уздовж річок та навколо водойм, землі під гідротехнічними спорудами та каналами.

Дніпропетровська область повністю розташована в межах басейну р. Дніпро, яка є головною рікою гідрографічної мережі Дніпропетровщини. Стік річки зарегульований каскадом Дніпровських водосховищ, і в межах області присутні три з них: південна частина Кам'янського та північна частина Дніпровського, а також є вихід до Каховського водосховища. Загальна довжина р. Дніпро в межах області складає 261 км. В межах Кам'янського водосховища – 66 км, в межах Дніпровського водосховища – 94 км, в межах Каховського водосховища – 101 км.

Найбільшими притоками р. Дніпро, що беруть свій початок за межами області, є: Оріль, Самара, Вовча та Інгулець. Найбільш значними притоками р. Дніпро, басейни яких повністю розташовані у межах області (на правобережжі), є Саксагань, Мокра Сура і Базавлук. Загалом гідрографічна мережа басейну р. Дніпро в межах області представлена: 291 річкою, довжиною більше 10 км, 100 водосховищами, 3292 ставками та 1129 озерами, з яких лише 219 озер площею три і більше гектарів.

У відповідності до ст. 5 Водного кодексу України всі поверхневі водні об'єкти в межах Дніпропетровської області належать до водних об'єктів загальнодержавного значення.

Водні ресурси у Дніпропетровській області в середньому по водності за рік становлять 52,8 млрд куб.м, в тому числі:

- місцевий стік (стік, що формується в межах області) – 0,825 млрд куб.м;
- запаси підземних вод – 0,381 млрд куб.м;
- транзитний стік – 51,6 млрд куб.м, який розкладається на санітарний стік (майже 15

млрд куб.м) та води, що йдуть на постійне поповнення водосховищ і водоспоживання промисловими і сільськогосподарськими підприємствами Дніпропетровської та суміжних областей (37 млрд куб.м).

Поверхневий стік малих річок становить 1,6 млрд куб.м, в тому числі місцевий стік – 0,83 млрд куб.м.

Зважаючи на те, що водні ресурси на території області розподіляються нерівномірно, покриття їх дефіциту частково вирішується за рахунок перекидання стоку р. Дніпро каналами Дніпро-Донбас, Дніпро-Кривий Ріг, Дніпро-Інгулець, а також водогонами регіонального значення [61].

Об'єми скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти області за 2023 рік наведені в таблиці 19.

Таблиця 19 – Об'єми скидання забруднюючих речовин із зворотними водами у поверхневі водні об'єкти області за 2023 рік.

Скидання забруднюючих речовин за регіоном	Обсяг забруднюючих речовин за 2023 рік, тис. т
БСК ₅	1,8193
Нафтопродукти	0,0325815
Завислі речовини	1,9153
Сухий залишок	158,8612
Сульфати	33,0267
Хлориди	135,1521
Азот амонійний	0,37740
Феноли	0,0000202
Нітрати	4,8425
СПАР	0,0199241
Залізо	0,0334954
Мідь	0,0005256
Цинк	0,002265
Нікель	0,0037158
Хром 6+	0,0000101
Алюміній	0,0086517
Свинць	0,0000015
Кадмій	0,000004
Кобальт	0,0000043
Карбамід	0,00019689
Марганець	0,0000204
Нітриги	0,2987
Фтор	0,0047018
Цяніди	0
Роланіди	0
ХСК	7,4337
Толуол	0
Фосфати	0,7078837
Хром загальний	0,0011758
Всього	344,5438462

3.5 Ґрунтові умови.

Територія області займає 3192,3 тис. га. Основний фонд ґрунтового покриття Дніпропетровської області складають чорноземи звичайні різної глибини гумусового шару та механічного складу від легкосуглинкових до легкоглинистих. Найбільшу питому вагу займають сільськогосподарські угіддя – 78,7 %, що свідчить про високий рівень сільськогосподарського освоєння земель.

Діяльність господарств агропромислового комплексу Дніпропетровської області в галузі рослинництва здійснюється із застосуванням заходів з підтримання вмісту органічної речовини (гумусу) у ґрунтах.

Основні підприємства, що порушують землі області – це гірничозбагачувальні комбінати, які проводять розробку корисних копалин відкритим способом, та шахти.

Проблема збереження ґрунтового покриву сільськогосподарських угідь та родючості ґрунтів набула загрозливих масштабів. Особливо великої шкоди родючості чорноземів в області завдає водна ерозія, причинами якої є велика розораність сільськогосподарських угідь, насиченість сівозмін просапними культурами, невиконання протиерозійних заходів на схилах.

В зв'язку з цим проводиться моніторинг земель з метою оцінки ефективності родючості ґрунту, прогнозування та оброблення інформації про сучасний стан сільськогосподарських

угідь, розроблення обґрунтованих рекомендацій щодо запобігання негативним змінам стану земель.

До основних джерел забруднення сільськогосподарських угідь відносять забруднення ґрунтів важкими металами, пестицидами, нітратами, радіоактивними елементами. Головною причиною забруднення ґрунтів є наднормативне внесення отрутохімікатів, мінеральних добрив.

Систематично проводиться лабораторний моніторинг за забрудненням ґрунтів. Проведення спостережень за забрудненням ґрунтів включає вибіркове визначення токсикантів промислового походження, а також спостереження за забрудненням ґрунтів сільськогосподарських угідь залишковими кількостями пестицидів та нітратів, важкими металами, радіонуклідами.

Кожного року лабораторія РОВР обстежує ґрунти населених пунктів на токсиканти промислового походження та землі адміністративних районів на залишкові кількості пестицидів. Оцінка стану забруднення ґрунтів проводиться шляхом порівняння концентрації вмісту забруднюючих речовин з встановленими граничнодопустимими концентраціями.

Найшкідливішим для землекористування і довкілля є забруднення ґрунтів хімічними та біологічними компонентами, зокрема, радіонуклідами, важкими металами, пестицидами тощо. Основні підприємства, що порушують землі області, це гірничозбагачувальні комбінати, які проводять розробку корисних копалин відкритим способом та шахти.

Процес формування гумусового шару та процес його деградації носять довгостроковий характер, тому виділити зміни, які відбулися за останні два – три роки, не уявляється можливим.

Питання раціонального використання земель та їх охорони належать до пріоритетних напрямів державної політики у сфері природокористування, екологічної безпеки і охорони навколишнього природного середовища та є невід'ємною умовою збалансованого економічного й соціального розвитку країни.

Надмірна розораність земель, у тому числі на схилах, призводить до порушення екологічно збалансованого співвідношення сільськогосподарських угідь, лісів та водойм, що негативно позначається на стійкості агроландшафтів і зумовлює значне техногенне навантаження на екосферу [62].

3.6 Природно-заповідний фонд.

Область характеризується природно-заповідним фондом (далі – ПЗФ), який є унікальним оселищем рідкісних видів рослин та тварин, більшість з яких охороняються на міжнародному та європейському рівнях і становлять особливу цінність за умов заповідання. Основу природно-заповідного фонду області складають об'єкти різних категорій: національні природні парки, заказники, пам'ятки природи, заповідні урочища зі збереженням природних угруповань та ландшафтів. До окремої категорії можна віднести парки-пам'ятки садово-паркового мистецтва, дендрологічні парки, зоологічні парки та ботанічні сади. Такі об'єкти природно-заповідного фонду можуть створюватись на ділянках природного лісу чи лук з подальшим формуванням і поповненням колекцій рідкісних видів рослин, тварин та угруповань регіону. У парках створюються умови для відтворення та розмноження популяцій зникаючих та вразливих видів, що охороняються на національному та регіональному рівнях.

Дніпропетровська область знаходиться в степовій зоні України і займає площу 3192,3 тис. га, з яких 111,347 тис. га становлять землі лісгосподарського призначення. Наявність потужних запасів мінеральної сировини і сприятливі ґрунтово-кліматичні умови зумовлюють високу концентрацію промислових об'єктів і розвиток аграрного сектору. У результаті більша частина земель антропогенно трансформована. В таких умовах дуже складним є питання виявлення і заповідання природних територій і об'єктів. У той же час, заповідна справа розглядається як головний засіб для комплексного вирішення важливих екологічних проблем, таких як збереження біорізноманіття, відновлення і підтримка екологічного балансу в біосфері в умовах техногенного забруднення тощо.

Станом на 01.01.2024 мережа територій та об'єктів природно-заповідного фонду області складає 182 об'єкта, загальною площею 100,7 тис. га, що становить 3,15 % від площі області. Із

них 32 об'єкта - загальнодержавного значення на площі 36,6 тис. га та 150 - місцевого значення на площі 64,08 тис. га.

Чинний порядок резервування цінних для заповідання територій та об'єктів визначений статтею 55 Закону України «Про природно-заповідний фонд України» (у редакції від 27.05.2021), відповідно до якої резервуванню підлягають території, що включають землі державної та комунальної власності, на період до п'яти років, з розробкою технічної документації із землеустрою, яка погоджується та затверджується відповідно до вимог Земельного кодексу України. Так, департаментом екології та природних ресурсів облдержадміністрації в 2023 році було погоджено технічну документацію із землеустрою щодо резервування цінних для заповідання територій та об'єктів в межах басейну річки Інгулець на території Глеюватівської сільської ради Криворізького району.

Також, за поданням облдержадміністрації вперше в області затверджено проект організації території об'єкта природно-заповідного фонду, а саме - проект організації території регіонального ландшафтного парку «Самарські плавні», охорони, відтворення та рекреаційного використання його природних комплексів і об'єктів на території Піщанської сільської ради Новомосковського району (рішення Дніпропетровської обласної ради від 08.12.2023 № 366-18/VIII).

З метою розширення площі територій природоохоронного призначення, поліпшення умов для формування та відновлення довкілля, збереження ландшафтного та біологічного різноманіття у 2017 році рішенням Дніпропетровської обласної ради від 24.03.2017 № 176-8/VII затверджено Проект схеми формування екологічної мережі Дніпропетровської області.

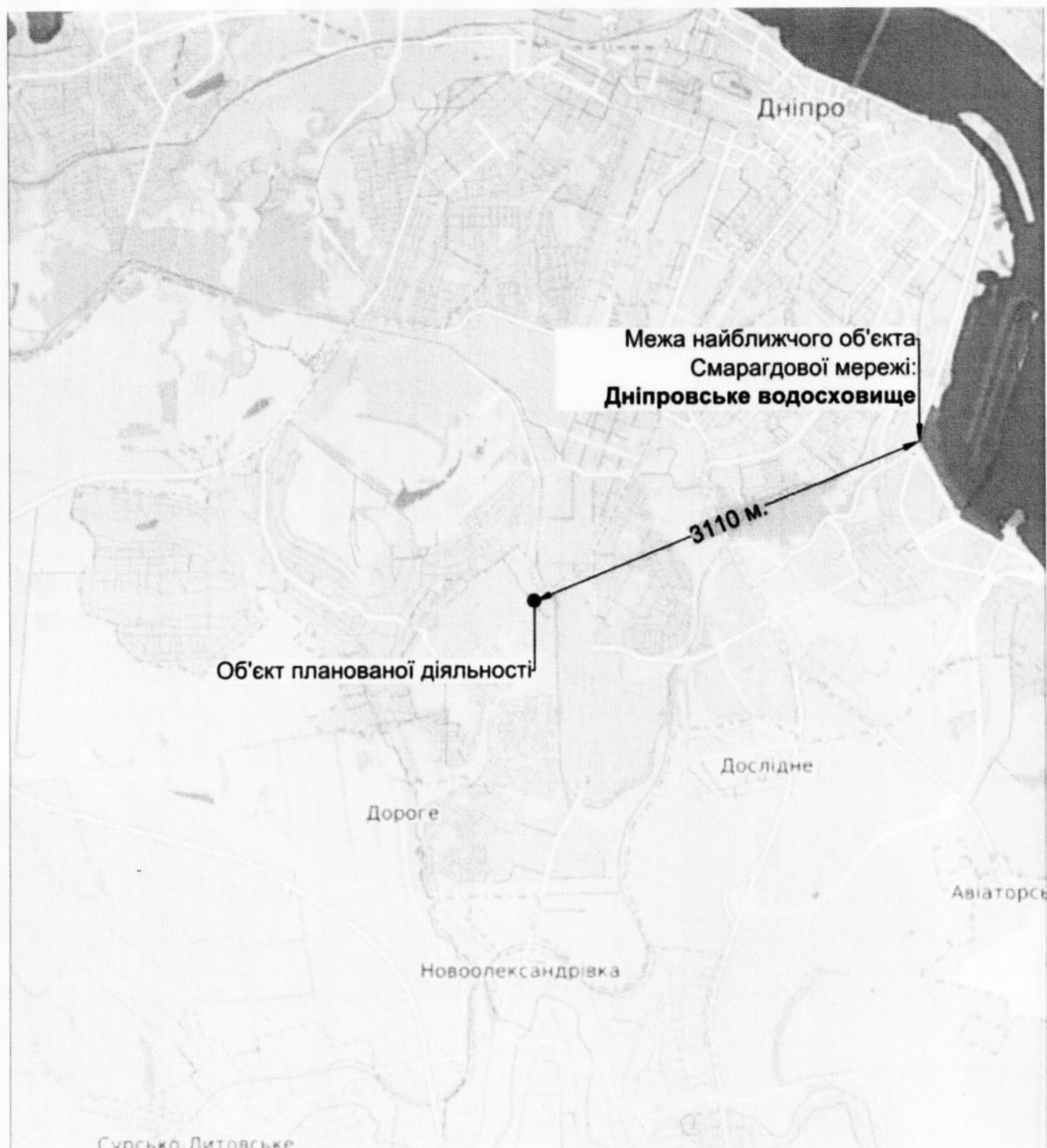
Загальна площа ключових територій екомережі Дніпропетровської області складає 798 831 га, в тому числі у відсотках до площі району або міста, а саме:

- Дніпровський район 131 813 га (23,5 %);
- Кам'янський район 126 870 га (26,4 %);
- Криворізький район 103 141 га (18,0 %);
- Нікопольський район 94 279 га (27,7 %);
- Новомосковський район 87 319 га (25,1 %);
- Павлоградський район 82 993 га (34,2 %);
- Синельниківський район* 135 570 га (20,5 %);
- місто Дніпро 16 510 га (40,8 %);
- місто Кам'янське 3 480 га (25,2 %);
- місто Кривий Ріг 16 813 га (41,6 %).

Складові структурних елементів екологічної мережі м. Дніпро наступні: загальна площа – 40,508 тис. га, в т.ч.: території та об'єкти природно-заповідного фонду – 4,722 тис. га, землі водного фонду (прибережні захисні смуги) – 7,3 тис. га, землі лісового фонду – 3,694 тис. га, землі рекреаційного призначення, які використовуються для організації масового відпочинку населення і туризму та проведення спортивних заходів – 0,330 тис. га, пасовища, сіножаті – 0,318 тис. га[61].

Згідно з аналізом відкритих даних <https://emerald.eea.europa.eu/>, територія провадження планованої діяльності не належить до територій та об'єктів Смарагдової мережі (найближчий об'єкт, що нанесений на карті Смарагдової мережі – «Дніпровське водосховище», код UA0000093 знаходиться на відстані близько 3,1 км в північно-східному напрямку).

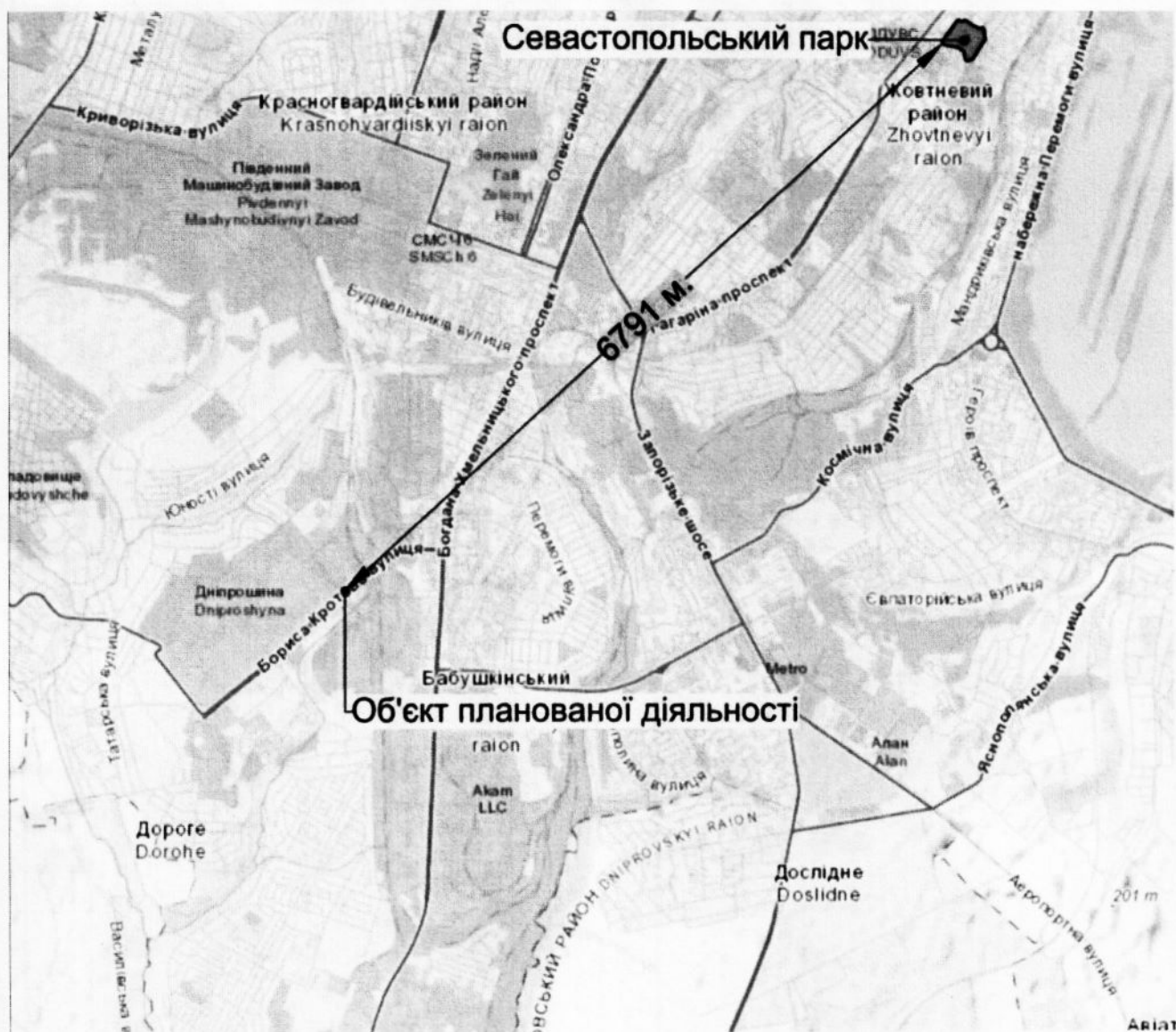
Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів Смарагдової мережі наведено на малюнку 15.



Малюнок 15 – Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів Смарагдової мережі

Також вона не входить до складу земель природно-заповідного фонду. Найближчим об'єктом ПЗФ являється: парк-пам'ятка садово-паркового мистецтва місцевого значення «Севастопольський парк» на відстані близько 6,8 км, в північно-східному напрямку.

Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів природно-заповідного фонду наведено на малюнку 16.



Малюнок 16 – Карта-схема взаємного розташування об'єкта планованої діяльності та об'єктів ПЗФ.

3.7 Флора, фауна, біорізноманіття.

Рослинний світ є невід'ємною частиною біотичного різноманіття на планеті, однією зі складових частин природних багатств держави і разом з іншими його елементами має неперевершену значимість як природне явище на планеті.

Дніпропетровська область знаходиться в центральній частині України, між Дніпром і його лівими притоками. Географічне положення області визначає її багатий і різноманітний рослинний світ. Її флора відображає перехідний характер між степом і лісостепом.

Степи займають значну частину території області, особливо на півдні та сході. Дніпропетровська область розташована в двох підзонах справжнього степу. Все лівобережжя і більша частина правобережжя знаходяться в підзоні різнотравно-типчакково-ковилового степу. Крайній південний захід правобережжя Дніпропетровської області знаходиться в межах підзони типчакково-ковилового степу.

Типові рослини підзони різнотравно-типчакково-ковилового степу включають ковила (ковила Лессінга, ковила українська, ковила пірчаста, ковила волосиста), полин, чебрець, видів злакових: типчак (вівсяниця), тонконіг вузьколистий, стоколос безостий, пирій повзучий. Бобові представлені конюшиною альпійською та гірською, вікою вузьколистною, люцерною серпоподібною та хмелеподібною. На вододілах, на схилах балок, ярів та річкових долин ростуть чагарникові та чагарничкові рослини: мигдаль степовий, дереза, карагана, шипшина, терен та ін. Ці види добре адаптовані до посушливих умов і часто зустрічаються на неораних ділянках.

У межах підзони типчакково-ковилового степу зменшується частка різнотрав'я, домінуючою рослиною в багатьох степових ділянках є ковила, яка створює густий покрив, захищаючи ґрунт від ерозії.

Антропогенний фактор змінив природний розвиток степу. Природні степові екосистеми в області збереглися здебільшого в заповідниках і на територіях, що менше зазнали впливу сільськогосподарської діяльності. Майже вся територія міжрічч (крім долинних та балкових схилів) розорана та представлена агроценозами із системою полезахисних лісосмуг. Типова різнотравно-типчакково-ковилова рослинність залишилась тільки на схилах балок, у перелісках, де ґрунти мало придатні під рілля.

Природні лісові екосистеми Дніпропетровської області знаходяться у передкризовому стані. Дніпропетровська область займає площу 3192,3 тис. га, з яких 111,347 тис. га становлять землі лісогосподарського призначення.

Ліси Дніпропетровщини не мають промислового значення, а виконують виключно захисні, рекреаційні та агролісомеліоративні функції, підлягають особливій охороні, тому рубки головного користування в них не проводяться. Основні типи лісів включають:

- дубові ліси – домінують у природних лісах області, часто зустрічаються разом з грабом, кленом, липою та іншими листяними деревами. Підлісок складається з ліщини, бузини, крушини;
- соснові ліси є переважно штучними насадженнями, створеними для заліснення піщаних ділянок та деградованих земель. Вони відіграють важливу роль в запобіганні ерозії ґрунтів і збереженні водного балансу;
- акацієві насадження – біла акація (робінія) широко використовується для заліснення та озеленення, завдяки своїй здатності швидко рости і пристосовуватись до різних умов.

Лучні угіддя області розташовані переважно в долинах річок і на заплавах територіях. Прибережні луки характеризуються високим рівнем біорізноманіття та включають види, такі як тимофіївка, конюшина, лисохвіст, куничник, зозулині черевички. Заплавні луки часто затоплюються під час паводків, що сприяє розвитку специфічної флори, адаптованої до тимчасового надлишку вологи. Тут зустрічаються осоки, очерет, рогіз, а також різні водні рослини.

Водні та прибережні рослинні угруповання складаються з прибережної – очерет, рогіз, які утворюють густі зарості вздовж берегів річок і озер, та водної рослинності – латаття, рдесник, ряска, які забезпечують укриття і харчову базу для водних організмів. В заплавах річок часто також можна зустріти вербові ліси, де переважають різні види верб, тополя чорна та осокір.

Велика частина території Дніпропетровської області використовується під ріллі. Вирощування зернових культур, соняшника, цукрових буряків та інших сільськогосподарських рослин значно змінило природний ландшафт. Висока інтенсивність промислової діяльності та урбанізації призводять до знищення природних середовищ існування рослин і заміни їх штучними ландшафтами.

Рідкісні та червонокнижні рослини є важливими індикаторами стану природних екосистем: ковила Лессінга та ковила українська є важливими елементами степових екосистем та свідчать про наявність незайманих степових ділянок; плодоріжка болотна (зозулинець болотний) – рідкісний вид орхідей, що зростає на вологих луках та болотах і свідчить про збереження природного стану водно-болотних угідь; сон-трава – є показником здорових лісостепових екосистем.

Рослинний світ Дніпропетровської області, незважаючи на значний антропогенний вплив, залишається багатим і різноманітним завдяки наявності заповідників, природоохоронних заходів та зусиль зі збереження та відтворення природних ландшафтів.

Дніпропетровська область має відносно низький рівень лісистості, при загальній площі області 3192,3 тис. га, що обумовлено переважанням степових та лісостепових ландшафтів, які історично не були вкриті густими лісами. Ліси тут розподілені нерівномірно. Більша частина лісових масивів, включаючи природні дубові і соснові ліси, зосереджена переважно в північній і західній частинах області, де рельєф та кліматичні умови сприяють розвитку деревної рослинності. У південних і східних регіонах здебільшого переважають лісозахисні смуги та штучні насадження.

Станом на 01.01.2024 загальна площа земель лісгосподарського призначення становить 111,347 тис. га.

Ліси Дніпропетровщини не мають промислового значення, а виконують виключно захисні, рекреаційні та агролісомеліоративні функції, підлягають особливій охороні, тому рубки головного користування в них не проводяться.

Природні ліси займають близько половини всіх лісових площ області. Основу природних лісів складають дубові ліси, де переважає дуб черешчатий, а також присутні інші листяні породи: граб звичайний, липа серцелиста. Природні соснові ліси розташовані переважно на піщаних ґрунтах, ці ліси складаються переважно зі сосни звичайної.

У Дніпропетровській області також сформована система штучних лісових насаджень. Штучні насадження відіграють важливу роль у підвищенні лісистості, захисті ґрунтів від ерозії, поліпшенні мікроклімату та створенні рекреаційних зон. Оскільки природна лісистість регіону є низькою, штучні насадження стають важливим елементом екологічного розвитку області. Система штучних лісових насаджень складається з лісозахисних смуг, створених для захисту сільськогосподарських угідь від вітрової ерозії, збереження вологи в ґрунті та поліпшення мікроклімату; лісомеліоративних насаджень, спрямованих на відновлення деградованих та еродованих земель; водозахисних насаджень, призначених для захисту схилів і берегів річок від водної ерозії та зсувів; рекреаційних лісопарків – створюються для відпочинку та оздоровлення населення, забезпечують зелені зони в міських та приміських районах. Але у сучасний період значна кількість з них знаходиться у незадовільному деструктивному стані, що зумовлено як природними причинами (віковий кризовий стан), так і антропогенним впливом (вирубки, пожежі та ін.).

Склад лісів Дніпропетровської області за породами досить різноманітний. Основними лісоутворюючими породами є: дуб звичайний (29,9 %), сосна звичайна (24,5 %), робінія псевдоакація (24,7 %), ясени (5,9 %), тополі (4,6 %), берези (2,1 %), клени (1,4 %), сосна кримська (1,3 %) та інші (5,6 %).

В 2023 році філіями Державного підприємства «Ліси України» на території Дніпропетровської області створено лісових культур на площі 1253 га, з них шляхом лісорозведення – 843 га. Основними лісоутворюючими породами при створенні лісових культур були: сосна звичайна (73,9 % від всього об'єму), дуб звичайний (14,4 %), сосна кримська (5,2 %), робінія псевдоакація (3,2 %) та інші (3,3 %).

Окрім того, на території області проведено відтворення лісів шляхом природного поновлення на площі 424 га, з них 98,3 га через сприяння природному поновленню (часткове

висівання насіння та садіння сіянців деревних та чагарникових порід). Природне поновлення лісу проводиться з використанням наступних деревних порід: сосна звичайна (44,1 %), робінія псевдоакація (29,3 %), тополі (7,1 %), дуб звичайний (3,7 %), сосна кримська (2,2 %), ясен звичайний (1,5 %), ільмові (1%) та інші (11,1 %).

У 2023 році площу в 172 га переведено у вкриту лісом, з них площі під лісовими культурами – 158 га (68 га лісовідновлення та 90 га лісорозведення) та площі під природним поновленням лісу – 14 га.

В 2024 році філіями ДСГП «Ліси України» на території Дніпропетровської області планується створення лісів на площі 2400 га, з них: 560 га – шляхом лісовідновлення та 1840 га – шляхом лісорозведення.

Для поновлення породного складу насаджень, підвищення їх стійкості регулярно проводяться роботи по догляду за лісом. У 2023 році рубки формування та оздоровлення лісів та інші заходи, пов'язані і не пов'язані з веденням лісового господарства проведені на площі 1339 га, заготовлено ліквідної деревини при проведенні цих рубок в розмірі 183,6 тис. куб.м. Рубки догляду за лісом проведені на площі 258 га.

У 2023 році встановлено ліміти на спеціальне використання лісових ресурсів при заготівлі другорядних лісових матеріалів – деревної зелені (новорічних ялинок) – 11000 шт, заготовлено новорічних ялинок – 1932 шт. Заготівля лісових ресурсів побічного користування не проводилася.

Станом на 01.01.2024 на території Дніпропетровської області зареєстровано 27 користувачів мисливських угідь. Загальна площа мисливських угідь, які надані в користування складає 2107612,98 га. Згідно розпорядження начальника обласної військової адміністрації № 124/0/527-23 від 04.04.2023 діє заборона здійснення полювання на всі види мисливських тварин на території Дніпропетровської області до припинення дії або скасування воєнного стану в Україні.

З 2015 року на території області впроваджено електронний облік деревини в межах Єдиної Державної Системи Електронного Обліку Деревини (ЕОД).

Система електронного обліку деревини дає можливість переглянути повністю ланцюг руху заготовленої деревини від місця її заготівлі до кінцевого споживача. Таким чином, за допомогою реєстру походження деревини по нумерації бирки, якою маркується деревина, можна встановити легальність її заготівлі, а саме: місце та час, назву бригади, що здійснювала заготівлю, повну характеристику маркованої продукції.

Основною причиною для створення такої концепції стали незаконні рубки деревини у всій Україні, які негативно впливають на стан навколишнього середовища і на всю галузь загалом.

Охорона та відтворення видів рослин та грибів, занесених до Червоної книги України є важливим аспектом збереження біорізноманіття.

На першому місці у справі збереження біорізноманіття стоїть охорона рослин, які утворюють середовище для існування інших організмів. Найважливішим серед цього є збереження рідкісних та зникаючих видів рослин, що передбачає реєстрацію видів і складання «Червоних книг» окремих країн і регіональних «Червоних списків». Існують Світовий і Європейський червоні списки рослин. Рідкісні види часто виконують унікальні ролі в своїх екосистемах, є невід'ємною частиною генетичного різноманіття, мають культурне значення для місцевих спільнот, відіграють важливу роль в науці та вивченні екосистем.

У Дніпропетровській області понад 40 років тому почалася робота з охорони рослинного світу.

Першим юридичним документом з охорони рослинності був список рідкісних та зникаючих рослин (54 види), затверджений рішенням Дніпропетровського облвиконкому від 09.10.1979 № 568.

У 1998 році був складений «Червоний список видів рослин Дніпропетровської області», затверджений Дніпропетровською обласною радою (рішення обласної ради від 12.06.1998 № 7.2/XXIII), який включав 338 судинних рослин. З них 22 види включені до Європейського Червоного списку, 56 видів – до Червоної книги України (1996), 260 видів рослин, які охороняються в Дніпропетровській області.

У 2011 році провідними науковими установами області в галузі вивчення біорізноманіття було створено видання: «Червона книга Дніпропетровської області. Рослинний світ». Це друге (після Донецької області) повномасштабне видання обласної Червоної книги рослин в Україні.

Вона є основою для охорони та відтворення видів рослин, занесених до Червоної книги України та тих, що підпадають під дію міжнародних договорів рослинності, а також видів, що охороняються на регіональному рівні (Червоний список видів рослин і тварин Дніпропетровської області (рішення обласної ради від 27.12.2011 № 219-10/VI).

У списку наведено 451 вид рідкісних та зникаючих рослин, що охороняються на території Дніпропетровської області.

Серед них – 16 видів занесені до Світового Червоного списку, 27 – до Європейського Червоного списку, 82 – до Червоної книги України.

Але ці види ретельно охороняються лише на території природного заповідника Дніпровсько-Орільський, Ботанічного саду Дніпропетровського національного університету та Криворізького ботанічного саду НАН України.

Фауна хребетних нараховує 384 види тварин. Їх сучасний вигляд сформований за рахунок лісових та гідрофільних видів. З лісовими ландшафтами пов'язані 47 % видів, із гідроценозами – 37 %, із степовими та польовими – 17 %, із населеними пунктами – 6 % видів тварин. Теріофауна включає 62 види (Булахов, Пахомов, 2006 р.).

У степових системах домінуюче положення займають мишоподібні гризуни, ховрах сірий, сліпак звичайний, заєць сірий, лисиця звичайна. У заплавах лісах – численний кріт європейський, бурозубка звичайна, вовк, ласка, куниця, кабан дикий.

На прикладі досліджень орнітофауни Присамар'я А.А. Губкін (1972) вказує на високу щільність розміщення птахів в умовах степових екосистем (до 6,4 ос./га). В.В. Стаховський наводить реєстр тієї ж території, до якого включено 240 видів птахів. У степовому Придніпров'ї А.А. Губкіним зареєстровано на гніздуванні 145 видів гніздових птахів (1972). Учений зауважує, що для степових ділянок характерні жайворонок польовий (*Alauda arvensis*), жовта трясогузка (*Motacilla flava*), перепілка (*Coturnix coturnix*).

Фауна амфібій степу налічує 10 видів (Булахов та ін., 2007), найхарактерніші серед яких – часничниця звичайна (*Pelobates fuscus*), ропуха зелена (*Bufo viridis*), жаба озерна (*Rana ridibunda*) та інші. У межах степового Придніпров'я також знайдено 11 видів рептилій (Булахов та ін., 2007).

Зарегулювання стоку більшості малих річок і Дніпра спричинило трансформацію екологічних комплексів риб і майже повну заміну реофільного комплексу лімнофільним. Іхтіофауна за сучасними даними налічує 50 видів риб і круглоротих, що належать до 13 родин 7 фауністичних комплексів (Біологічне різноманіття ..., 2008).

Як відомо, головною особливістю фауни є її динамічність, що визначається можливостями та історично сформованими особливостями її видів до зміни свого місця у просторі і надзвичайно динамічній структурі угруповань у часі. На відміну від інших груп живих організмів, тварини активно переміщуються у просторі, змінюючи своє положення відповідно до змін факторів середовища та змін ресурсів. Тому всі заходи і програми щодо охорони фауни повинні враховувати цю її особливість, яка виявляється як в сезонних циклах, так і в багаторічних (при тому доволі стрімких) змінах ареалів, у міграціях, інвазіях, хвилях чисельності тощо. Сезонні та багаторічні зміни локальних угруповань вимагають розробки динамічної системи охорони біорізноманіття загалом і раритетних видів зокрема.

Питання збереження біорізноманіття включені до Програми. Аналіз багаторічних даних свідчить про те, що заповідний режим та заходи з охорони безумовно позитивно впливають на стан мешкання та перебування усіх рідкісних видів тварин на території Дніпропетровської області.

Питання ведення рибного господарства, організацію та контроль вилучення водних живих ресурсів на водоймах Дніпропетровської області здійснює Управління державного агентства меліорації та рибного господарства у Дніпропетровській області. Обсяги вилучення водних живих ресурсів, режими СТРГ визначаються на основі біологічних обґрунтувань, які розроблює НДІ біології Дніпропетровського національного університету та Інститут рибного

господарства УААН.

На території Дніпропетровської області зустрічаються 132 види тварин, занесених до Червоної книги України, з них круглих черв'яків – 1, кільчастих черв'яків – 2, членистоногих – 66, хордових – 63.

Також зустрічаються 29 видів тварин, що занесені до додатків Конвенції про міжнародну торгівлю видами дикої фауни і флори та перебувають під загрозою зникнення (CITES); 241 види тварин, занесені до додатків Конвенції про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі (Бернської конвенції); 96 види, занесені до додатків Конвенції про збереження мігруючих видів диких тварин (Боннської конвенції, CMS); 52 видів, що охороняються відповідно до Угоди про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів (AEWA); 7 видів, що охороняються відповідно до Угоди про збереження популяції європейських кажанів (EUROBATS).

У межах природного заповідника «Дніпровсько-Орільський» охороняються види тварин, занесених до Червоної книги України, а також ті, що підпадають під дію міжнародних договорів.

Збільшення чисельності деяких охоронюваних видів тварин пов'язано як із удосконаленням заходів з охорони, так і з наданням статусу охорони новим видам у кожній наступній редакції Червоної книги України [62].

3.8 Історико-культурна спадщина.

Територія планованої діяльності знаходиться поза межами зон охорони пам'яток культурної спадщини, зон охоронюваного ландшафту, меж історичних ареалів, зон регулювання забудови, зон охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання.

Із аналізу даних Державного реєстру нерухомих пам'яток України [65] впливає, що найближчою до території планованої діяльності пам'яткою культурної спадщини національного значення, яка занесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України є: пам'ятка архітектури – Будинок першого комерційного училища (охоронний номер 040037) взята під охорону згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 26.03.2024 № 337. Дана пам'ятка архітектури знаходиться на відстані близько 7,4 км в північному напрямку.

Найближчою до території планованої діяльності пам'яткою культурної спадщини місцевого значення, яка занесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України є: пам'ятка історії – пам'ятка архітектури – Ломбард (охоронний номер 11479- Дп) взята під охорону згідно Наказу МКТ від 21.12.2010 № 1266/0/16-10. Дана пам'ятка архітектури знаходиться на відстані близько 7,06 км в північному напрямку.

Вплив об'єкту планованої діяльності на найближчі об'єкти культурної спадщини не очікується, оскільки об'єкт планованої діяльності знаходиться на значній віддаленості від їх розташування, а прийняті проектні рішення не утворюють додатково негативні умови та фактори такого впливу.

3.9 Техногенне середовище та соціально-економічні умови.

Дніпровська територіальна громада, до складу якої входить м. Дніпро вітає ініціативи соціально та екологічно відповідального бізнесу і готова сприяти розвитку підприємництва на своїй території.

На території громади в статусі «zareєстровано» перебуває 64 182 компанії та 72 664 фізичних осіб-підприємців.

Сукупні активи в громаді (за даними підприємств, які подавали фінансову звітність за 2024 рік) становили 951 959 394 тис. грн, сукупний дохід цих підприємств становив 1 089 330 760 тис. грн, а персонал - 285 795 осіб.

В 2024 році серед комерційних підприємств лідерами громади за доходами були: ТОВ «АТБ-МАРКЕТ» - 208 905 300 тис грн (47.11 Роздрібна торгівля в неспеціалізованих магазинах переважно продуктами харчування, напоями та тютюновими виробами), ТОВ «БАДМ» - 67 833 385 тис грн (46.46 Оптова торгівля фармацевтичними товарами); ТОВ «КОМФІ ТРЕЙД» - 34 958 249 тис грн (47.43 Роздрібна торгівля в спеціалізованих магазинах електронною

апаратурою побутового призначення для приймання, записування, відтворювання звуку й зображення); ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» - 34 096 406 тис грн (35.14 Торгівля електроенергією) та ТОВ «РУШ» - 26 929 261 тис грн (47.19 Інші види роздрібної торгівлі в неспеціалізованих магазинах).

В виробничому секторі лідерами громади за доходами були: ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» - 15 560 972 тис грн (24.10 Виробництво чавуну, сталі та феросплавів); ТОВ «ВЕНТА. ЛТД» - 8 533 398 тис грн (46.46 Оптова торгівля фармацевтичними товарами); ПАТ «ІНТЕРПАЙП НТЗ» - 8 312 420 тис грн (30.20 Виробництво залізничних локомотивів і рухомого складу); ТОВ «ВІК «ДЕВІРО» - 7 563 866 тис грн (30.30 Виробництво повітряних і космічних літальних апаратів, супутнього устаткування); АТ «ІНТЕРПАЙП ДНІПРОВТОРМЕТ» - 6 684 678 тис грн (38.32 Відновлення відсортованих відходів).

Інвестиційний клімат конкретного регіону залежить від двох основних факторів: загальнодержавного індексу інвестиційної привабливості та більшою мірою, від ініціативності місцевих органів самоврядування.

Об'єкти рекреаційного призначення поблизу ділянки планованої діяльності відсутні.

3.10 Прогноз зміни стану довкілля без здійснення планової діяльності.

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених вище, зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, якісного складу води поверхневих водних об'єктів, геологічного середовища, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, швидше за все, не відбуватимуться та буде характеризуватись фоновими значеннями. Існуюче забруднення атмосферного повітря формується за рахунок існуючих джерел викиду, переважно міський автотранспорт, тому без провадження планованої діяльності зміни якості атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбуватимуться, а період реконструкції короткотривалий, та істотно не вплине на загальний фон забруднення в районі реалізації планованої діяльності. Згідно проведених розрахунків в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження, перевищень концентрацій забруднюючих речовин не спостерігатиметься.

Якісний стан поверхневих вод формується за рахунок поверхневого стоку в період сніготанення або дощів. Скиди в поверхневі водні об'єкти – відсутні. Зміни стану геологічного середовища не відбудеться. Заміна природних угруповань біоценозу на синантропні, які є типовими для території дослідження, вже відбулася в минулому. Слід зазначити, що при провадженні планованої діяльності суттєвого забруднення компонентів довкілля не передбачається, що буде розглянуто в наступних розділах.

Без реалізації планованої діяльності показники якості довкілля залишаться на поточному рівні.

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.

4.1 Вплив на клімат та мікроклімат.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880 та не чинитиме суттєвого додаткового негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату, як по технічній альтернативі 1, так і по технічній альтернативі 2.

4.2 Вплив на атмосферне повітря.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» зумовлює виникнення нових джерел викидів забруднюючих речовин.

Під час ведення господарської діяльності можливе надходження в атмосферне повітря наступних забруднюючих речовин: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,132782 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 2,064703 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,035357 т/рік, оксид вуглецю – 0,403124 т/рік, вуглецю діоксид – 7,478269 т/рік, азоту (I) оксид – 0,000253 т/рік, метану – 0,000304 т/рік, НМЛОС - 0,005059 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) – 0,003683 т/рік, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,012564 т/рік, пропан – 0,230723 т/рік, бутан – 0,346084 т/рік, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) – 0,000030 т/рік.

Валовий обсяг всіх викидів забруднюючих речовин становить 10,712935 т/рік.

Охорона повітряного басейну забезпечується комплексом чинників, у тому числі за рахунок підвищення екологічної чистоти технологічних процесів (використання системи «байпас» під час зливання палива із автоцистерни), мінімізації втрат продукції (використання сучасних, двостінних, герметичних резервуарів, що запобігають витокам і випаровуванню палива, систематичний контроль герметичності всіх трубопроводів, насосів, клапанів та з'єднань, щоб уникнути витоків пари та рідкого палива) та розсіювання шкідливих викидів в атмосфері до безпечних концентрацій.

Виробнича діяльність підприємства не належить до Переліку виробництв та технологічного устаткування, які підлягають до впровадження найкращих доступних технологій та методів керування, таким чином, ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» належить до другої групи впливу.

Технічна альтернатива 2 розглядається як екологічно неприйнятна, оскільки її впровадження передбачає втручання в ґрунтове середовище та є більш складним в реалізації та подальшому обслуговуванні.

Вплив на атмосферне повітря прилеглих населених пунктів, зміни у його стані – не погіршаться по прийнятому планованому варіанті, результати розрахунків розсіювання показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від проєктованих

джерел викидів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі санітарно-захисної зони та найближчої території сельбищної забудови по усіх інгредієнтах залишаться в межах допустимих значень згідно медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць. Очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

4.3 Вплив на геологічне середовище та ґрунти.

Втручання в геологічне середовище та ґрунти не очікується. Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, лісгосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони водозабірних споруд централізованого водопостачання на території підприємства та поблизу нього відсутні. Інтенсивність використання земель після завершення переоснащення не зміниться порівняно з існуючим станом.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Виробнича діяльність об'єкта планованої діяльності по технічній альтернативі 1 не супроводжуватиметься будь-якими змінами в стані ґрунту. Технічна альтернатива 2 буде супроводжуватися втручанням в ґрунти оскільки вона передбачає підземне розміщення ємності із СВГ та, відповідно, виїмки і подальшого поводження з ґрунтом в обсязі близько 10 куб.м.

4.4 Вплив на водне середовище.

Очікувана потреба у воді в період реконструкції становить близько 10 куб.м. Водопостачання планується здійснювати від існуючих джерел водопостачання.

Водозабезпечення АЗС здійснюється централізовано, за умовами, які передбачає Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020.

Експлуатація об'єкта планованої діяльності не викличе змін в режимі водокористування АЗС.

На території АЗС облаштовані мережі:

- господарсько-побутової каналізації;
- дощової (зливової) каналізації;

Стічні води, що утворюються від миття посуду проходять через жирловловлювач.

Для очищення зливових і талих вод з території, в складі існуючої АЗС передбачені локальні очисні споруди для вилучення фракції нафтопродуктів та твердих часток, які в подальшому передаються на оброблення суб'єктам господарювання, що мають право виконувати дані операції згідно вимог чинного законодавства України.

Додаткового негативного впливу на водне середовище, підземні води і водоносний горизонт при реалізації планованої діяльності як по технічній альтернативі 1, так і по технічній альтернативі 2 не передбачається.

Виробнича діяльність об'єкта планованої діяльності не супроводжуватиметься якісними негативними змінами в стані водного басейну регіону. При впровадженні всіх проектних рішень вплив на водне середовище оцінюється як екологічно прийнятний.

4.5 Вплив на фауну, флору та біорізноманіття.

Зелені насадження території планованої діяльності мають штучне походження.

В межах майданчика також не існує оселищ, важливих для підтримання біорізноманіття природних видів (нерестовищ, місць нагулу, зимівлі чи розмноження).

На території об'єкта планованої діяльності не виявлені елементи довкілля (види, угруповання, біотопи), розташовані в зоні впливу планованої діяльності, чи на прилеглих ділянках, які можуть зазнати негативного впливу в результаті його реконструкції чи

експлуатації.

Існуючі в районі об'єкта планованої діяльності представники флори і фауни добре пристосовані до проживання в умовах антропогенного впливу.

Тваринний світ в цьому районі представлений різного виду гризунами, домашніми тваринами та різноманітністю видів птахів, які зуміли пристосуватися до середовища проживання в урбанізованих умовах.

Зони рекреації та оздоровлення, культурного ландшафту та курортні території в зоні впливу об'єкту відсутні. Існуюча територія планованої діяльності сформована як виробнича. На території планованої діяльності не помічені ділянки зростання рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Нормативно-правові засади водоохоронних обмежень та використанні земель в зоні впливу об'єкта планованої діяльності порушуватися не будуть, оскільки територія розташовуватиметься поза водоохоронною зоною водних об'єктів. Проведення робіт із реконструкції носитиме тимчасовий характер, і не матиме шкідливого впливу на біотичні ресурси регіону.

Вплив на рослинний та тваринний світ, біорізноманіття і об'єкти Смарагдової мережі відсутній, оскільки планована діяльність буде проходити в межах техногенно трансформованих територій як по основному варіанту планованої діяльності, так і по технічній альтернативі 2.

4.6 Вплив на здоров'я населення.

В санітарно-захисну зону об'єкта планованої діяльності (50 м) не потрапляють об'єкти житлової чи громадської забудови. Найближча громадська будівля (поліклініка) знаходиться на відстані 55 м від межі території АЗС.

Територія майданчика планованої діяльності знаходиться на значній відстані від природних ландшафтів, об'єктів природно-заповідного фонду та природних рослинних і тваринних комплексів, які забезпечують комфортні соціально-економічні умови для проживання населення.

Вплив на атмосферне повітря передбачається в межах законодавчо визначених нормативів.

Понаднормовий шумовий вплив технологічного устаткування на сформовану акустичну ситуацію прилеглих територій місць проживання соціуму не здійснюватиметься.

Вібраційне, світлове та іонізуюче випромінювання – відсутнє. Теплове, світлове, електромагнітне, радіаційне, вібраційне, іонізуюче випромінювання під час експлуатації - відсутнє.

Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються існуючими та новоствореними джерелами викидів оцінюються як допустимі.

Рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

При нормальній експлуатації об'єкта, 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.

4.7 Вплив на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину.

Реалізація планованої діяльності не здійснюватиме шкідливого впливу на матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, оскільки об'єкт планованої діяльності розташований на вже освоєних в техногенному аспекті землях, на значному віддаленні від об'єктів соціально-культурного та архітектурного значення. На території планованої діяльності об'єкти культурної спадщини чи їх частини, об'єкти або

предмети археологічної спадщини, знахідки археологічного або історичного характеру, об'єкти архітектурної спадщини та їх охоронні зони, відсутні. Пам'ятки архітектури, історії, культури, як об'єкти існуючої забудови, зони рекреації, культурного ландшафту знаходяться на значній відстані від майданчика планованої діяльності.

Провадження планованої діяльності не здійснюватиме техногенного та екологічного впливу на об'єкти промислового, сільськогосподарського та громадського призначення, наземні та підземні споруди. Реалізація планованої діяльності передбачається в межах існуючого промислового майданчика, що характеризується наявністю забудови, існуючими промисловими будівлями, спорудами, мережами і комунікаціями. Планована діяльність, технічна альтернатива 1 та 2 планованої діяльності – не матиме впливу на стан існуючих природних чи штучних ландшафтів регіону.

4.8 Вплив альтернативного варіанту.

Реалізація територіальної альтернативи №2 для здійснення планованої діяльності неможлива у зв'язку з тим, що реконструкцію планується здійснювати на вже існуючих спорудах і комунікаціях АЗС, розміщеної на умовах права власності земельної ділянки.

Вплив технічної альтернативи №2 провадження планованої діяльності є аналогічний до прийнятого способу ведення планованої діяльності за такими критеріями як: стан фауни, флори, біорізноманіття; кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів); геологічне середовище; матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину та соціально-економічні умови.

Однак за альтернативним способом провадження планованої діяльності №2 виникає потреба у виконанні певного обсягу земляних робіт, подальшого поводження із вилученим ґрунтом, спостерігається зростання витрат на реалізацію проєкту, складність обслуговування.

Обраний варіант планованої діяльності є більш екологічним та економічно вигідним варіантом з оптимальним підбором техніки та устаткування, оскільки характеризується вищим рівнем екологізації та відсутністю додаткових затрат.

Узагальнений опис характеристик впливу об'єкту планованої діяльності наведено в таблиці 20.

Таблиця 20 – Узагальнений опис характеристик впливу об'єкту планованої діяльності.

Фактори	Опис (характеристика) впливу													Оцінка значимості впливу								
	Фазі життєвого циклу проекту	негативний	позитивний	трансформційний	чужий	опережувальний або побічний	незаворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	широкого масштабу	кумулятивний	лінійний у штатному режимі	нелінійний у разі аварії	визначений	немірної значимості	значимий
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Клімат	0	+	-	-	-	+	+	+	-	-	+	+	+	-	+	-	-	-	-	+	-	-
Атмосферне повітря	2	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-
Геологічне середовище	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-
Поверхневі та підземні води	1	+	-	-	+	-	+	+	+	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	+	-
Відходи	0	+	-	-	+	-	+	+	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	+	-	-	-
Здоров'я населення	1	+	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	+	+	-	-
Біорізноманіття та об'єкти ІЗФ	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Охоронявані об'єкти матеріальної спадщини	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Пояснення до таблиці: у графі 2 – фази життєвого циклу проекту: 0 – підготовчі роботи і роботи із реконструкції, 1 – провадження власне планованої діяльності (операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації, включаючи роботи з демонтажу по завершенню планованої діяльності та роботи по відновленню природного стану.

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.

Оцінка впливу на довкілля показала, що при виконанні усіх передбачених заходів, у процесі реалізації планованої діяльності «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д» вона буде носити локальний та допустимий характер.

Проведення робіт, пов'язаних з підготовкою та, власне, реконструкцією буде мати локальний та тимчасовий вплив, який характеризується допустимими санітарно-гігієнічними показниками (по фактору хімічного впливу - ГДК_{МР} та ОБРВ, по факторах фізичного впливу – допустимі рівні шуму та вібрації). Негативний вплив на навколишнє середовище при функціонуванні об'єкта планованої діяльності 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 такої діяльності.

Для організації підготовки реконструкції і додержання технологічної послідовності виконання робіт встановлюється два періоди реконструкції: підготовчий і основний.

До складу підготовчого періоду входять наступні роботи:

- відведення земельної ділянки для реконструкції;
- розмітка осей;
- розкладання інженерних мереж для потреб реконструкції;
- створення майданчиків для складування вантажів.

До основних робіт по реконструкції об'єкта дозволяється приступати лише після відведення в натурі відповідного майданчика. Вертикальне планування майданчика реконструкції виконується по відмітках згідно креслень генерального плану. В період реконструкції передбачається виконання наступного:

- підготовка території;
- влаштування монолітної залізобетонної плити;
- встановлення на залізобетонну плиту резервуару для зберігання СВГ з насосною установкою;
- влаштування майданчика для автоцистерн;
- влаштування пішохідної зони навколо модуля;
- прокладання інженерних мереж;
- встановлення колонки для видачі СВГ споживачам.

Роботи по реконструкції існуючої АЗС із встановленням газозаправного обладнання передбачено виконувати в одну чергу без виділення пускових комплексів.

Кількість робітників визначається в проєкті виконання робіт, виходячи з проєктної трудомісткості, термінів виконання робіт і наявного персоналу. Для виконання вказаних робіт передбачається бригада працюючих з 10 чоловік.

Орієнтовний термін виконання робіт – 30 днів.

Влаштування тимчасових будівель та споруд на території АЗС не передбачається. Для переодягання робітників може використовуватися одне з приміщень операторської. Дороги та під'їзди залишаються існуючі. Забезпечення будівництва електроенергією і водою передбачається від існуючих джерел, які розташовані на території АЗС.

Проєктними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова

Бориса), 22д, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленим вуглеводним газом.

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний сталевий резервуар із подвійними стінками для прийому і накопичення СВГ - 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт.;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт.;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкоісного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленим вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КВПіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання.

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Встановлення стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.

Провадження планової діяльності передбачається на території діючої АЗС, яка складається із однієї земельної ділянки з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д. Право користування даною земельною ділянкою підтверджує Витяг з Державного реєстру речових прав. Індексний номер витягу 458380970 (див. додаток № 14.4 до даного Звіту). Земельна ділянка, на якій розташована АЗС, що підлягає реконструкції має площу 0,493 га. Цільове призначення ділянки: 12.11 Для розміщення та експлуатації об'єктів дорожнього сервісу.

Потреби у воді існуючої АЗС покриваються із централізованого водопроводу. Витрата води становить 2,791 тис. куб.м/рік. Добова потреба у воді становить 7,642 куб.м.

Річний обсяг реалізації палива становитиме: бензин А-95 – 894 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг – 294 куб.м/рік; дизельне паливо - 1350 куб.м; дизельне паливо - 85 куб.м; скраплений вуглеводневий газ – 695 куб.м.

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.

Проведення планованої діяльності супроводжуватиметься викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

На етапі виконання робіт із реконструкції основними факторами впливу на атмосферне повітря будуть: транспортні операції (постачання обладнання і матеріалів, експлуатація спецтехніки); операції по зварюванню металів; фарбувальні роботи.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснюватимуться на території майданчика реконструкції, їх основний вплив обмежується територією виконання робіт, і матиме локальний характер. Термін виконання робіт – до 30 днів. Всі джерела утворення викидів забруднюючих речовин умовно об'єднуються в одне неорганізоване площинне джерело викидів з непостійністю та циклічністю викидів, тому воно відноситься до нестационарних джерел викидів що матиме тимчасовий вплив.

Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності наведені в таблиці 21.

Таблиця 21 – Інформація щодо валових та секундних обсягів викидів, які утворюватимуться на етапі реконструкції об'єкта планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
		г/с	т/період реконструкції
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,028125	0,002337
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,043333	0,003600
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,004514	0,000375
03000/1333-86-4	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,006250	0,000519
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,007031	0,000584
1309-37-1/01003	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,000841	0,000505
1313-13-9/01104	Манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану	0,000058	0,000035
1330-20-7/11030	Ксилол	0,013138	0,001774
8052-41-3/11000	Уайт-спірит	0,007666	0,000957

Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої діяльності становитиме 0,010686 т/період реконструкції.

З метою оцінки впливу робіт із реконструкції на стан повітряного басейну в місцезнаходженні найближчої сельбищної забудови було проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин, в приземному шарі атмосферного повітря для яких в цьому є доцільність згідно ОНД-86. Так, за розрахунками виконаними в програмі «ЕОЛ+», що реалізує методику ОНД-86 концентрації оксидів азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту становитимуть 0,93 ГДК_{МР}, тобто не перевищуватимуть значень державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

На етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності джерелами викидів будуть дихальні клапани резервуарів зберігання палива, місця заправки ПРК, дизельгенератор, трубопровід свічка, зливний і запобіжні клапани ємності із СВГ, нещільності обладнання, автотранспорт.

Валові викиди забруднюючих речовин які утворюватимуться на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності становитимуть: вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,132782 т/рік, бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 2,064703 т/рік, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту – 0,035357 т/рік, оксид вуглецю – 0,403124 т/рік, вуглецю діоксид – 7,478269 т/рік, азоту (I) оксид – 0,000253 т/рік, метану – 0,000304 т/рік, НМЛОС - 0,005059 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок

недиференційованих за складом (сажа) – 0,003683 т/рік, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,012564 т/рік, пропан – 0,230723 т/рік, бутан – 0,346084 т/рік, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) – 0,000030 т/рік.

Загальний обсяг викидів на даному етапі реалізації планованої діяльності становитиме 10,712935 т/рік.

На існуючий стан на АЗС нараховується 14 джерел викидів забруднюючих речовин. В результаті провадження планованої діяльності додатково утвориться 7 джерел викидів.

В таблиці 22 наведений порівняльний аналіз кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на існуючий стан та після провадження планованої діяльності.

Таблиця 22 – Порівняльний аналіз кількості викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на існуючий стан та після провадження планованої діяльності.

Код забруднюючої речовини	Назва забруднюючої речовини	Валові викиди на існуючий стан, т/рік	Валові викиди на проектний стан, т/рік	Зміна валових викидів після провадження планованої діяльності, т/рік
-/11000	Вуглеводні насичені С ₁₂ -С ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,132782	0,132782	0,000000
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2,064703	2,064703	0,000000
10102-44-0/04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,035357	0,035357	0,000000
630-08-0/06000	Оксид вуглецю	0,403124	0,403124	0,000000
124-38-9/07000	Вуглецю діоксид	7,478269	7,478269	0,000000
10024-97-2/04000	Азоту (I) оксид	0,000253	0,000253	0,000000
74-82-8/12000	Метан	0,000304	0,000304	0,000000
-/11000	Неметанові леткі органічні сполуки	0,005059	0,005059	0,000000
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	0,003683	0,003683	0,000000
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	0,012564	0,012564	0,000000
74-98-6/11000	Пропан	0,000000	0,230723	+0,230723
106-97-8/11000	Бутан	0,000000	0,346084	+0,346084
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0,000000	0,000030	+0,000030

З метою оцінки впливу об'єкта планованої діяльності на етапі експлуатації на стан повітряного басейну на межі санітарно-захисної зони та в місцезнаходженні найближчої сельбищної забудови було проведено розрахунок розсіювання забруднюючих речовин, в приземному шарі атмосферного повітря для всіх утворюваних забруднюючих речовин по яких встановлені значення державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Так, за розрахунками виконаними в програмі «ЕОЛ+», що реалізує методику ОНД-86 концентрації забруднюючих речовин разом із фоновим забрудненням становили: вуглеводні насичені С₁₂-С₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,57-0,66 ГДК_{МР}; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,45-0,49 ГДК_{МР}; оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту становитимуть 0,92-0,99 ГДК_{МР}; оксид вуглецю – 0,77-0,78 ГДК_{МР}; метан – 0,4 ОБРВ; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа) – 0,42-0,43 ГДК_{МР}; діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,09-0,15 ГДК_{МР}; пропан – 0,4 ОБРВ; бутан – 0,4 ГДК_{МР}; одорант СПМ (суміш природних меркаптанів) – 0,76-0,96 ОБРВ; група сумації №31 – 0,24-0,38 ГДК_{МР}.

Перевищень значень державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць не спостерігатиметься по жодній із забруднюючих речовин утворюваних на етапі експлуатації об'єкта планованої діяльності.

Визначена у відповідності до п. 5.20 ОНД-86 розрахункова зона впливу становить 1000 м.

5.3.2 Водне середовище.

Водозабезпечення АЗС здійснюється централізовано згідно того, як це передбачає

Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020.

Загальне водоспоживання орієнтовно становитиме 2,791 тис. куб.м/рік. Зростання потреби у воді в зв'язку із планованою діяльністю не очікується, відповідно відсутня необхідність у пошуках додаткових шляхів водопостачання.

Господарсько-побутові стічні води накопичуються в гідроізолюваному септику з подальшим вивезенням за межі території згідно умов, які передбачає Договір підряду №ПК-0106 від 01.06.2024.

Збір дощових і талих вод з території здійснюється поверховими дощовими лотками і дощоприймачами, звідки потрапляють на локальні очисні споруди. Очищена від нафтопродуктів та твердих частинок стічна вода може використовуватися для поливу території та/або відводиться в дощову каналізацію населеного пункту. Поводження з продуктами очищення стічних вод з території здійснюватиметься згідно класу небезпеки відходів.

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

Планована діяльність реалізується за межами охоронної зони водних об'єктів. Також планована діяльність не передбачає використання стійких та сильно-діючих пестицидів, влаштування кладовищ, скотомогильників, звалищ, полів фільтрації, скидання неочищених стічних вод, використовуючи рельєф місцевості (балки, пониззя, кар'єри тощо), а також у потічки не планується.

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.

5.3.3 Шумове забруднення.

Результати розрахунків шумового навантаження в розрахункових точках, що наведені в розділі 1.5 доводять факт відсутності перевищень допустимих рівнів шуму як при виконанні робіт із реконструкції так і при експлуатації об'єкта планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

Беручи до уваги характеристику джерел шуму, розмір санітарно-захисної зони (50 м) та враховуючи те, що в неї не потрапляють сельбищні території можна констатувати, що прогнозовані рівні шуму створювані основними його джерелами не матимуть суттєвого впливу на акустичне середовище в обраних характерних розрахункових точках, які відповідають межі санітарно-захисної зони та місцезнаходженню території найближчої сельбищної забудови.

5.3.4 Операції у сфері поводження з відходами.

В результаті експлуатації об'єкта планованої діяльності можливе утворення таких видів відходів класифікованих згідно Національного переліку відходів:

На етапі реконструкції.

- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами;
- упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами;
- відходи процесів зварювання;
- відпрацьовані шліфувальні тіла та шліфувальні матеріали, що містять небезпечні речовини;
- чавун та сталь;
- змішані побутові відходи.

Обсяг утворення відходів на етапі реконструкції може сягати – 1,466 т/рік.

На етапі експлуатації:

- відходи, що містять оливи та нафтопродукти;
- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами;
- батареї та акумулятори, віднесені до кодів 16 06 01, 16 06 02, 16 06 03, та невідсортовані батареї і акумулятори, що містять ці батареї;
- антифризні рідини, що містять небезпечні речовини;
- інші моторні, індустриальні та мастильні оливи;
- упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами;
- жири та суміші олій від олійно-водної сепарації інші, ніж зазначені за кодом 19 08 09;
- шлами масловловлювачів;
- тверді частинки (відходи) із пісковловлювачів і масло-водовідокремлювачів;
- відходи електричного та електронного обладнання інші, ніж зазначені за кодами 20 01 21 та 20 01 23, що містять небезпечні компоненти;
- одяг;
- інші відходи цієї підгрупи (спецвзуття);
- змішані побутові відходи;
- папір і картон;
- скло;
- пластмаса.

Обсяг утворення відходів на етапі експлуатації може сягати – 62,346 т/рік.

Існуючі місця тимчасового зберігання відходів на підприємстві ідентифіковані, облаштовані та утримуються згідно санітарних норм та вимог чинного законодавства. Місця тимчасового зберігання відходів мають тверде покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води; захищені від впливу на них атмосферних опадів та вітру, а вид і стан ємностей, в яких накопичуються відходи, відповідає їх агрегатному стану та вимогам перевезення автотранспортом.

Передача відходів виробництва проводитиметься суб'єктам господарювання, що мають відповідні дозволи та ліцензії у сфері поводження з відходами згідно відповідних договорів. Проводитиметься періодичний перегляд встановлених нормативів утворення відходів, спрямований на зменшення їх обсягів, з урахуванням передового вітчизняного і зарубіжного досвіду та економічних можливостей.

Під час роботи з відходами (прибирання виробничих приміщень, роздільне збирання тощо) робітники та обслуговуючий персонал повинні бути обізнані з відповідними інструкціями з техніки безпеки, протипожежної безпеки та промислової санітарії, які розробляються підприємствами та установами і затверджуються керівництвом цих підприємств, ознайомлені із симптоматикою можливих гострих отруєнь, методами надання першої допомоги (само- і взаємодопомоги) потерпілим за програмою санітарного мінімуму.

Усі види відходів, тимчасово зберігаються на території підприємства (до 1 року) та по мірі накопичення передаються спеціалізованим підприємствам на підставі договірних відносин. Місця тимчасового зберігання відходів мають тверде покриття. Потрапляння атмосферних опадів на відходи – виключене. Кожен вид із утворюваних відходів зберігається в тарі, яка відповідає його агрегатному стану (тверді відходи – в контейнерах, ящиках, рідкі – в каністрах, бочках і т.п.).

З метою ефективного та належного поводження з відходами орендар об'єкту – ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ» уклало ряд договорів:

- Договір із ТОВ «КД БУДАВТОДОР» №63/24 від 15.01.2024 про надання послуг з вивезення та видалення твердих побутових відходів.
- Договір із ТОВ «ДСЛ-2010» №УТ-2025.000042 від 10.01.2025 про надання послуг з управління відходами, в тому числі небезпечними.

Збирання відходів АЗС здійснюється шляхом їх переміщення з місць (об'єктів)

утворення шляхом роздільного збирання за заданими ознаками на однорідні складові і далі їх розміщення в умовах спеціалізованих місць (об'єктів) тимчасового зберігання (накопичення). Комунальні змішані відходи збираються в металеві контейнери для сміття, що встановлені на ділянці з твердим покриттям у відведеному місці.

Усі відходи, що утворюються на підприємстві мають визначені шляхи поводження з ними, більше того, утворюються в незначних кількостях, в результаті чого діяльність не призводить до порушення природних компонентів та носить допустимий вплив на навколишнє середовище.

5.3.5 Світлове, теплове забруднення, вплив на біорізноманіття.

Під час здійснення планованої діяльності утворення та вплив світлового, радіаційного забруднення, а також ультразвукового та іонізуючого випромінювання – відсутній, оскільки на планованому об'єкті робота устаткування не утворює такого фактору. Негативних явищ у навколишньому середовищі, а саме - вплив на умови та комфортність проживання населення, негативних змін у природному середовищі (флори, фауни, біорізноманіття) – не передбачається. 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.

Визначення та оцінка ризиків для здоров'я людей виконані згідно Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 18 жовтня 2023 року №1811. Згідно даних методичних рекомендацій оцінюються канцерогенний та неканцерогенний ризики для здоров'я населення

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) - порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними) за формулою:

$$HQ = C/R_{fc}$$

де:

HQ - коефіцієнт небезпеки;

C - рівень впливу речовини, мг/куб.м;

R_{fc} - безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м.

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.

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 вищенаведених Методичних рекомендацій.

Підсумки розрахунку сумарного неканцерогенного ризику впливу сполук (НІ) на критичні органи та системи організму наведені в таблиці 23

Таблиця 23 – Підсумки розрахунку сумарного неканцерогенного ризику впливу сполук (НІ) на критичні органи та системи організму.

Найменування забруднюючої речовини	Рівень впливу речовини, мг/куб.м (С)	Безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/куб.м (R _с)	Коефіцієнт небезпеки (НІQ)	Критичні органи/системи
Азоту діоксид	0,050	0,04	1,3	Органи дихання
Завислі частинки (TSP)	0,004	0,075	0,1	Органи дихання
Сірки діоксид	0,060	0,05	1,2	Органи дихання
Вуглецю оксид	0,410	3	0,1	ЦНС, ССС, кров
Сумарний ризик		НІ загальний	2,7	-
		НІ органи дихання	2,6	-
		НІ _{шлс}	0,1	-
		НІ _{ссс}	0,1	-
		НІ _{кров}	0,1	-
		НІ _{інша система}	-	-

Як впливає із вищенаведеної таблиці індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (НІ) для групи сполук односпрямованої дії знаходиться на допустимому 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/куб.м;

CR – швидкість надходження повітря до організму, куб.м/добу;

EF - частота впливу, днів на рік;

ED – тривалість впливу, років;

BW – маса тіла людини, кг;

AT – період усереднення експозиції, років;

365 – кількість днів на рік.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR = LADD \times SF$$

де:

LADD - середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кг×добу);

SF - фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/кг×добу)⁻¹.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох хімічних сполук CR_A розглядають як адитивний і розраховують за формулою:

$$CR_A = \sum CR_i$$

де:

CR_A – сумарний канцерогенний ризик за аерогенного шляху надходження сполук;

CR_i – канцерогенний ризик і-ї канцерогенної речовини..

Підсумки розрахунку сумарного канцерогенного ризику наведені в таблиці 24

Таблиця 24 – Підсумки розрахунку канцерогенного ризику.

Найменування параметру	Позначення	Одиниця виміру	Значення
Найменування канцерогенної речовини	-	-	Сажа
Середня концентрація в атмосферному повітрі	C	мг/куб.м	0,004
Швидкість надходження сполуки до організму із забрудненим атмосферним повітрям	CR	куб.м/добу	20,0
Частота впливу	EF	днів/рік	365
Тривалість впливу	ED	років	70
Маса тіла людини	BW	кг	70
Період усереднення експозиції	AT	років	70
Надходження середньої добової дози сполуки	LAAD	мг/(кг×добу)	0,001143
Фактор канцерогенного потенціалу сполуки	SF	мг/(кг×добу) ⁻¹	0,0155
Величина індивідуального канцерогенного ризику	CR	-	1,8E-05
Класифікація рівня канцерогенного ризику	-	-	Низький
Величина канцерогенного ризику за комбінованої дії хімічних сполук	CR _A	-	1,8E-05
Класифікація рівня канцерогенного ризику за комбінованої дії хімічних сполук	-	-	Низький

Як випливає із таблиці 24, рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

5.5 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 накопичуються, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Акумуляція впливів відбувається в тому випадку, коли антропогенний вплив або інші фізичні або хімічні впливи на екосистему протягом часу перевершують її можливість їх асиміляції або трансформації.

Згідно рекомендацій п. 20 розділу 2 «Загальних методичних рекомендацій щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджених Наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України № 193 від 15.03.2021, рекомендується проводити оцінку кумулятивного впливу з урахуванням усіх об'єктів-джерел впливу аналогічного характеру (виду), що розташовані:

- а) на одному проммайданчику;
- б) на сусідніх проммайданчиках одного підприємства або виробничо-технологічного комплексу, якщо відстань між ними менше 500 м за найкоротшою траєкторією;
- в) у розрахунковій зоні впливу, в межах якої величина впливу (концентрації та рівні шкідливих факторів) перевищує встановлені екологічні чи гігієнічні нормативи або санітарні норми.

При оцінці впливу планованої діяльності на компоненти навколишнього середовища враховувалися усі джерела впливу, наявні на об'єкті планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП». В радіусі 500 м від об'єкта, що розглядається даним звітом, відсутні інші проммайданчики підприємства ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

Розрахункова зона впливу об'єкта планованої діяльності на атмосферне повітря, визначена у відповідності до вимог п. 5.20 ОНД-86, становить 1000 м. У межах розрахункової зони

впливу величина впливу (максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин) не перевищують встановлені екологічні та гігієнічні нормативи та санітарні норми. Приземні концентрації забруднюючих речовин у контрольних точках на межі найближчої сельбищної забудови та санітарно-захисної зони не перевищують гігієнічних нормативів повітря населених місць (ГДК) по жодному інгредієнту.

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. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів, що здійснюють викиди забруднюючих речовин. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для м. Дніпро наведено в таблиці 17.

Згідно даних наведених в таблиці 17, в місці реалізації планованої діяльності перевищень фонових концентрацій не спостерігається, стан атмосферного повітря задовільний.

Відповідно до п. 1.4 «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженого Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України № 286 від 30.07.2001 р. для кожного джерела викидів забруднюючих речовин (чи групи джерел підприємства або іншого об'єкта) величина фонові концентрації характеризує сумарну концентрацію цієї самої речовини, яка створюється всіма іншими джерелами забруднення підприємств та об'єктів населеного пункту (що мають викиди в атмосферу), за винятком тих, що розглядаються. Проведений розрахунок розсіювання забруднюючих атмосферне повітря речовин, що будуть утворюватися під час експлуатації об'єкта планованої діяльності, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферного повітря, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, показали відсутність перевищень граничнодопустимих концентрацій згідно з наказом МОЗ України № 813 від 10.05.2024 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», зареєстрованим в Мін'юсті 24.05.2024 за №763/42108.

За результатами розрахунку рівнів шуму на межі найближчої сельбищної забудови та санітарно-захисної зони, не виявлено перевищень санітарно-гігієнічних норм допустимого рівня шуму на прибудинкових територіях згідно з ДСН 463-19 «Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови», затверджених наказом МОЗ від 22.02.2019 р. № 463, додатку № 16 до ДСП №173 від 19.06.1996 р. та гігієнічних критеріїв ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму», затверджених наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 27.12.2013 р. № 630.

Відходи, що утворюються при провадженні планованої діяльності, підлягають роздільному збиранню, зберіганню та вчасному вивезенню з проммайданчика, що запобігає надмірному накопиченню та можливій негативній дії на довкілля. За умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства.

Це дозволяє стверджувати, що вплив, який буде створений об'єктом, що розглядається, не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з сельбищної забудови. Отже, функціонування об'єкта планованої діяльності не створить значного негативного кумулятивного ефекту.

Об'єкти природно-заповідного фонду, пам'ятки природи, знаходяться на достатньо великій відстані від АЗС. При плановій діяльності об'єкта проектування негативний транскордонний вплив підприємства на довкілля не передбачається.

5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, чутливістю діяльності до зміни клімату.

При експлуатації об'єкта планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які суттєво не впливатимуть на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів

діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880.

Враховуючи, що об'єкт планованої діяльності існуючий, і планується його реконструкція на існуючій території, можливо спрогнозувати, що планована діяльність не вноситиме суттєвого додаткового негативного впливу на параметри мікроклімату і клімату довкілля, температуру, вологість, інверсії, вітряні потоки.

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

Забруднення приземного шару атмосферного повітря, яке здійснюється викидами даного об'єкту, в незначній мірі залежить від метеорологічних умов, тому очікувати різкого збільшення концентрації домішок у повітрі, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню шкідливих речовин в атмосферному повітрі не варто.

Однак, з метою недопущення збільшення рівнів забруднення атмосферного повітря необхідне прогнозування таких умов та своєчасне скорочення викидів шкідливих речовин в атмосферу. Регулювання викидів здійснюється з урахуванням прогнозу несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) на підставі про можливе зростання концентрацій шкідливих домішок у повітрі, з метою їх запобігання.

Заходи з регулювання викидів при НМУ – це заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин в ті періоди часу, коли метеорологічні умови сприяють накопиченню в приземному шарі атмосфери забруднюючих речовин і різкому підвищенню рівня забруднення атмосфери. Дані заходи можна охарактеризувати як заходи, які мають тимчасовий характер, спрямовані на короткочасне зниження викидів забруднюючих речовин і не вимагають великих капітальних вкладень.

Заходи з охорони атмосферного повітря при (НМУ) розроблені відповідно РД 52.04.52-85. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах: Методичні вказівки Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища від 1 грудня 1986 року, для об'єктів, які розташовані в населених пунктах, де Державною гідрометеорологічною службою України проводиться або планується проведення прогнозування НМУ.

Залежно від очікуваного рівня забруднення атмосфери складаються попередження трьох ступенів, яким відповідають три режими роботи підприємств в періоди НМУ.

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%.

Попередження про підвищення рівня забруднення повітря в зв'язку з очікуваними несприятливими метеорологічними умовами складають в прогностичних підрозділах профільного Міністерства.

5.7 Технологія і речовини, що використовуються.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачає приймання, зберігання, видачу та використання речовин, які згідно ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 класифікуються як небезпечні.

Бензин по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (а) бензини та лігроїни». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Дизельне паливо по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 34 «Нафтопродукти та альтернативні види палива: (в) газойлі (зокрема дизельне паливо, пічне паливо та газойлеві суміші)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 25000 т, 2 клас – 2500 т, 3 клас – 250 т.

Скраплений вуглеводневий газ по переліку небезпечних речовин за індивідуальними назвами згідно таблиці 1 додатку 1 Порядку ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку затвердженого ПКМУ від 13.09.2022 № 1030 відноситься до речовин під порядковим номером 18 «Зріджені займісті гази, категорія 1 або 2 (зокрема, зріджений нафтовий газ) і природний газ (примітка 8)». Для даної індивідуальної назви небезпечної речовини порогові маси згідно таблиці 1 додатку 1 «Порядку...» встановлені на рівнях: 1 клас – 200 т, 2 клас – 50 т, 3 клас – 12,5 т.

Для забезпечення вимог охорони праці та охорони навколишнього природного середовища при експлуатації обладнання проектом реконструкції передбачається:

- встановлення технологічного обладнання з матеріалів, що забезпечують міцність і герметичність при експлуатаційних параметрах технологічного процесу;
- розміщення обладнання виконано з урахуванням нормативних вимог по розривах і проходах;
- обладнання забезпечене необхідним КВПіА і запірною арматурою;
- заземлення технологічного обладнання та ін.

Небезпечні виробничі процеси виконуються і виконуватимуться з врахуванням вимог, передбачених діючим законодавством.

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 проектного 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 проектування, охорони праці, техніки безпеки, промислової санітарії, охорони надр і навколишнього середовища.

Кількісна оцінка впливу на атмосферне повітря виконана згідно діючого законодавства в сфері охорони навколишнього природного середовища, а саме за значеннями медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

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 згідно з [49]. Оцінка рівнів неканцерогенного та канцерогенного ризиків впливу планованої діяльності на здоров'я населення виконана відповідно до [33].

З метою визначення ступеню впливу планованої діяльності на показники навколишнього середовища в матеріалах Звіту виконано прогнозний розрахунок змін складників цього середовища. Прогноз змін показників навколишнього середовища внаслідок здійснення планованої діяльності визначено розрахунково-аналітичним методом, з використанням затверджених методик відповідно до об'єктів аналогів. Для прогнозування впливу підприємства на довкілля використовувалися наведені нижче методи з використанням

довідникових даних, методик, діючих на території України, довідок (по кліматичним характеристикам та фоновим концентраціям).

Приймались 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 (див. Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69 наведений в додатку №14.9 до даного Звіту). Відомості про фонове забруднення атмосферного повітря прийнято згідно довідки згенерованої сервісом ЕкоСистема та за даними, що містить Лист Дніпропетровського РЦГМ від 20.05.2025 №994-10-06/994-10 (див. додатки №14.10 та №14.11 наведені в додатках до даного Звіту).

7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище при експлуатації об'єкта, запроєктовано ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Період реконструкції.

Підвезення матеріалів та конструкцій до місця проведення робіт передбачається по існуючим транспортним шляхам. Для виконання робіт необхідно дотримуватись відведених меж будівельного майданчика. При роботах для виключення виділення пилу, перед навантаженням будівельних відходів в автотранспорт їх необхідно зрошувати водою. Також необхідно передбачити регулярні профілактичні ремонти будівельної техніки з метою уникнення витоків з маслобаків, гідроциліндрів та ін.

Заходи щодо забезпечення нормативного стану атмосферного повітря при реконструкції включають:

- контроль за точним дотриманням технології виробництва робіт;
- розосередження в часі роботи будівельних машин і механізмів, не задіяних в єдиному безперервному технологічному процесі;
- дотримання заходів щодо попередження загазованості повітря – всі машини, що працюють на майданчику реконструкції з двигунами внутрішнього згоряння повинні бути перевірені на токсичність вихлопних газів;
- виключення роботи машин і механізмів на холостому ходу та їх відстоювання на території об'єкта реконструкції в неробочий час;
- у літній період часу усі дороги і майданчики дорожнього типу повинні зрошуватись водою.

Заходи щодо забезпечення нормативного стану поверхневих і підземних вод при реконструкції включають:

- організація водовідведення дощових та талих вод у дощоприймальні колодязі;
- влаштування майданчиків з твердим покриттям для контейнерів побутових та будівельних відходів.

Заходи щодо дотримання екологічної та санітарної безпеки при поводженні з відходами під час реконструкції включають:

- оснащення майданчика реконструкції контейнерами для роздільного збирання відходів;
- регулярні поставки будівельних матеріалів у міру просування реконструкції, без складування великих партій на майданчику;
- тимчасове складування будівельних відходів в спеціально відведених місцях і в контейнерах з подальшою їх передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами.

Заходи щодо мінімізації фізичних факторів впливу на прилеглі території та її благоустрій.

Для зниження шумового навантаження передбачені наступні заходи:

- розосередження в часі роботи будівельних машин і механізмів, не задіяних в єдиному безперервному технологічному процесі;
- двигуни транспортних засобів, що знаходяться під розвантаженням (навантаженням) необхідно вимикати;
- проїзд автотранспорту передбачається по постійних автодорогах, що зберігають благоустрій прилеглої до майданчика реконструкції.

Передбачені заходи дозволяють утримувати вплив реконструкції на навколишнє

середовище в межах допустимого рівня.

Період експлуатації.

Метою здійснення заходів є забезпечення нормативних показників стану навколишнього середовища.

Заходи по охороні водних ресурсів.

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 відносяться наступні:

- 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;
- своєчасне вивезення виробничих відходів;
- посилена герметизація (гідроізоляція) споруд, комунікацій підприємства.
- 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 реконструкції – на керівника виконання робіт із реконструкції, при експлуатації – на керівника підприємства.

Заходи по охороні ґрунтів.

З метою попередження негативного впливу на земельні ресурси передбачається оснащення території контейнерами для побутових та будівельних відходів з послідуочим вивезенням по мірі накопичення згідно з укладеними угодами. Контейнери для відходів влаштовуються на спеціальному водонепроникному покритті.

Заходи у сфері поводження з відходами.

Заходи щодо мінімізації негативного впливу відходів виробництва на навколишнє середовище включають в себе:

- роздільне збирання відходів;
- організація місць тимчасового зберігання відходів із заходами по уникненню їх потрапляння до навколишнього середовища;
- отримання документації згідно чинного законодавства на поводження з відходами виробництва та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями по прийманню і обробленню відходів;
- ведення обліку відходів, що утворюються;
- вчасне вивезення відходів.

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 заходів по безпечному поводженню 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 тимчасового зберігання відходів;
- мінімізацію ризику несприятливого впливу відходів на навколишнє середовище.

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

З метою зниження запиленості і забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами проектними рішеннями 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;
- викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів в атмосферне повітря не повинні перевищувати відповідних гранично допустимих викидів забруднюючих речовин та медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць.

Усі передбачені заходи, в цілому, дозволять знизити негативний вплив на атмосферне повітря і забезпечити нормативний стан повітряного середовища.

Заходи щодо мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище.

Для мінімізації фізичних факторів впливу на оточуюче середовище проектними рішеннями передбачається:

1. По фактору шуму та вібрації:

- 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;
- віброізоляцію технологічного обладнання, застосування самостійних віброізованих фундаментів під устаткування із значними динамічними навантаженнями та ін.

З урахуванням передбачених заходів рівні шуму не перевищуватимуть нормативних величин, відповідно до вимог Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку затверджених Постановою МОЗ від 01.12.1999 №37 та ДСН 463-19.

2. По фактору електромагнітних випромінювань:

- струмопровідні частини обладнання будуть розміщені всередині металевих корпусів та ізовані від металокопструкцій;
- 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 та технологічного обладнання;
- обмеження швидкості руху автомобільного транспорту.

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 щодо безпеки та здоров'я працівників об'єкту планованої діяльності.

До робіт на території підприємства допускаються особи, визнані придатними медичною комісією до роботи з обладнанням, які знають призначення, конструкцію і правила експлуатації основного обладнання, пройшли спеціальне навчання роботі з обладнанням, а також пройшли навчання з техніки безпеки при проведенні робіт. При здійсненні планованої діяльності 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, встановлених санітарними нормами.

Заходи щодо впливу на здоров'я населення.

Своєчасне проведення планового та попереджувального ремонту обладнання, з обов'язковим післяремонтним контролем шумових та вібраційних характеристик, а також параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі. Комплекс заходів, спрямованих на запобігання, уникнення, зменшення, усунення визначеного негативного впливу, забезпечить дотримання чинних екологічних і санітарно-гігієнічних умов провадження планової діяльності.

Компенсаційні заходи.

Згідно Конституції України і ЗУ Про охорону навколишнього природного середовища природокористувач зобов'язаний вживати необхідні заходи по охороні довкілля, здійснювати природоохоронні заходи, відшкодувати збиток, заподіяний виконаною діяльністю і екологічними правопорушеннями, а також вносити платню за користування природними ресурсами і забруднення навколишнього природного середовища.

Відповідно до чинного природоохоронного законодавства всі суб'єкти господарської діяльності повинні здійснювати платежі за викиди забруднюючих речовин, розміщення відходів виробництва і скид стічних вод. Нормативно-правовою основою для нарахування збору за забруднення навколишнього природного середовища являється Податковий кодекс України.

В силу того, що на об'єкті планованої діяльності утворювані відходи не зберігаються терміном понад 1 рік і не здійснюються скиди стічних вод, екологічний податок сплачується тільки за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Підсумки розрахунку величини екологічного податку наведені в таблиці 25.

Таблиця 25 – Підсумки розрахунку величини екологічного податку.

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Клас небезпек речовини	Норматив збору, грн/т	Розрахункова величина викиду забруднюючої речовини, т/рік	Сума збору, грн/рік
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	4	145,5	0,132782	19,32
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	4	145,5	2,064703	300,41
04001/10102-44-0	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	3	2574,43	0,035357	91,02
06000/630-08-0	Оксид вуглецю	4	96,99	0,403124	39,10
07000/-	Вуглецю діоксид	-	30	7,478269	224,35
04002/11104-93-1	Азоту (N) оксид (N ₂ O)	3	2574,43	0,000253	0,65
12000/74-82-8	Метан	-	145,5	0,000304	0,04
11000/-	Неметалові леткі органічні сполуки (НМОС)	4	145,5	0,005059	0,74
1333-86-4/03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	3	96,99	0,003683	0,36
7446-09-5/05001	Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	3	2574,43	0,012564	32,35
74-98-6/11000	Пропан	-	145,5	0,230723	33,57
106-97-8/11000	Бутан	4	145,5	0,346084	50,36
-/11000	Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	-	145,5	0,000030	0,00
Всього					792,27

Розроблений в проєкті 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.

Згідно чинного законодавства України у разі, якщо аварійна ситуація все ж таки відбулась, підприємству-власнику необхідно сплатити екологічний податок за нанесення збитків навколишньому природному середовищу. Розрахунок розмірів відшкодування збитків, нанесених від аварійних ситуацій, що відбулися, визначається згідно Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря затвердженої Наказом Міністерства енергетики

та захисту довкілля.

Охоронні заходи.

До охоронних заходів відноситься моніторинг навколишнього середовища; виявлення аварійних ситуацій; вчасне планування ремонтних та відновлювальних робіт по обладнанню. Якщо під час проведення будь-яких робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, у відповідності до вимог ст. 36 ЗУ 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 роботи.

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.

В процесі підготовки Звіту з оцінки на довкілля планованої діяльності: Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д, 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.

Значний негативний вплив на довкілля більш можливий при надзвичайних ситуаціях, можуть бути як природні явища, так і техногенні фактори. До природних явищ належать: зливи, снігопади, грози, сильні вітри, природні пожежі, обвали, зсуви, урагани.

До техногенних факторів відносяться аварійні ситуації на підприємстві, що можливі у випадку короткого замикання електроустановок, несправності технологічного обладнання, недотримання правил технічної експлуатації обладнання, при недотриманні протипожежних вимог та різних непередбачуваних причин, військові дії, терористичні акти.

Відповідно до Кодексу цивільного захисту України:

- надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;
- аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

Для планованої діяльності пропонується встановлення таких умов щодо запобігання виникненню надзвичайних ситуацій та усунення їх наслідків, а саме:

- з метою недопущення виникнення аварійних ситуацій, забезпечити організаційно-технічні заходи, що будуть спрямовані на ліквідацію аварійної ситуації та недопущення забруднення навколишнього природного середовища;
- при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварії, значні несприятливі метеорологічні умови тощо) діяти згідно розробленого Плану локалізації та ліквідації аварій, припинити роботи до приведення технологічного процесу до нормальних умов та встановлених регламентом робіт;
- при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварії, військові дії тощо) припинити роботи до приведення технологічного процесу до визначеного регламентом;
- розробити спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок

- виникнення надзвичайних ситуацій техногенного чи природного характеру як при роботах із реконструкції так і при технологічному процесі та експлуатації об'єкту планованої діяльності, вживати заходів для ліквідації причин і наслідків забруднення;
- виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації шляхом ізоляції джерел виникнення надзвичайної ситуації в обладнанні та приміщеннях, застосуванням виробничої й аварійної сигналізації, заземлення й занулення, засобів захисту від статичної електрики, а також суворою регламентацією паливовикористовуючих робіт, умов зберігання сировини схильної до самозаймання, використанням термометрії й газового аналізу, дистанційного автоматизованого керування виробничими процесами, організацією планово-попереджувального ремонту (ППР);
 - застосувати системи локалізації вибуху в устаткуванні (з використанням швидкодіючих засувок, вогнезагороджувачів, шлюзових затворів, обмежити можливості розповсюдження речовини у разі проливу та потрапляння до навколишнього середовища;
 - дотримуватися вимог щодо охорони праці;
 - дотримуватися правил пожежної безпеки.

Для захисту людей від ураження електричним струмом передбачаються наступні заходи захисту: заземлення, вирівнювання потенціалів, блискавкозахист.

Передбачається захист від прямих ударів блискавки, вторинних її проявів та заносу високого потенціалу через наземні та підземні металеві конструкції та комунікації. Захист від вторинних проявів блискавки та занесення високого потенціалу забезпечується проектною системою вирівнювання потенціалів.

У випадку виникнення аварійних ситуацій для ліквідації та мінімізації її негативних наслідків передбачається діяти згідно розроблених планів по локалізації і ліквідації аварійних ситуацій (в разі доцільності у їх розробленні згідно чинного законодавства), інформувати органи, що відповідають за дії щодо локалізації та ліквідації аварії, забезпечити їх безперешкодний доступ на територію підприємства, дії адміністрації та персоналу спрямувати на забезпечення безпеки та евакуації людей.

У кожному випадку аварійної зупинки роботи суб'єкти господарювання зобов'язані зупинити працююче технологічне устаткування.

Для забезпечення нормальних умов праці обслуговуючому персоналу необхідно забезпечити виконання при експлуатації обладнання наступних заходів:

- виконання проектного технологічного режиму роботи виробництва до встановлених параметрів;
- організація систематичного контролю за справністю обладнання, машин і механізмів.

Розподіл обов'язків, розстановка робітників і обслуговуючого персоналу по робочих місцях і ланкам роботи прийняті з урахуванням специфіки даного виробництва, а також послідовності операцій.

Організація робочих місць передбачає:

- оснащення робочих місць відповідним основним і допоміжним обладнанням;
- створення умов праці, безпечних для здоров'я обслуговуючого персоналу.

У всіх виробничих і підсобних приміщеннях необхідно вживати заходів до максимального використання природного освітлення.

Технологічні процеси повинні здійснюватися на справному обладнанні. При несправному обладнанні працювати категорично забороняється. При появі невластивого шуму, ривків наростаючих вібрацій, обладнання слід зупинити.

Підключення обладнання до електричних мереж та його заземлення має бути виконане відповідно до вимог Правил безпечної експлуатації електроустановок (НПАОП 40.1-1.21-98).

Всі зовнішні частини обладнання, які обертаються, повинні мати захисні огороження. Огороження повинні бути міцними, зручними в експлуатації і надійно закріпленими. Зняття огорожі для ремонту обладнання дозволяється тільки після повної зупинки.

Технологічне обладнання і комунікації повинні бути герметичними. У місцях,

небезпечних для життя і здоров'я працюючих, повинні бути відповідні попереджувальні надписи. Робота обладнання, норми його навантаження і параметри виробничих процесів повинні відповідати вимогам регламенту, який надається замовником і паспортним даним.

Вимоги техніки безпеки та виробничої санітарії передбачають:

- сучасне проведення інструктажу і навчання працюючих безпечним прийомом обслуговування обладнання;
- роботу на машинах і механізмах, які знаходяться в повній справності;
- безумовне дотримання вимог електробезпеки.

У виробничих приміщеннях на видному місці та поряд з робочими місцями повинні бути вивішені найбільш характерні для них плакати-інструкції з техніки безпеки і охорони праці.

Обслуговуючий персонал повинен бути забезпечений спецодягом і спецвзуттям згідно з типовими відомчими нормами залежно від груп виробничих процесів.

На підприємстві для робітників усіх професій повинні бути розроблені та затверджені інструкції з охорони праці. Періодично, згідно затвердженому графіку, повинна проводитися перевірка знань з охорони праці для всіх працівників. У потенційно небезпечних місцях, а також на зовнішніх установках на видних місцях повинні бути вивішені знаки безпеки.

Технологічне обладнання повинно утримуватися в належному санітарному стані, легко розбиратися і бути доступним для чищення, обслуговування та миття. Всі агрегати повинні бути належним чином захищені у своїх небезпечних місцях. Обладнання повинно фарбуватися в світлі кольори.

Приміщення персоналу оснащені аптечками з необхідним набором медикаментів і засобів для надання першої допомоги при механічних травмах, опіках, отруєннях і т.д. Медичне обслуговування персоналу передбачається за місцем проживання.

Обов'язки відповідального за охорону праці покладаються на інженера з охорони праці та техніки безпеки. Для надання першої медичної допомоги, побутові приміщення повинні укомплектовуватися медичною аптечкою.

9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.

В процесі підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля труднощі не виникали.

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, яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля за № 12451 та розміщено в громадських місцях наведених нижче.

Місце розміщення – АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в м. Дніпро



Фото Д.1 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

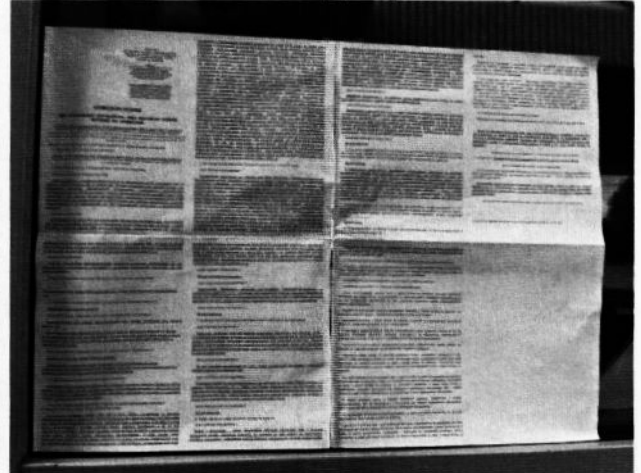


Фото Д.2 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – автобусна зупинка в м. Дніпро



Фото Д.3 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

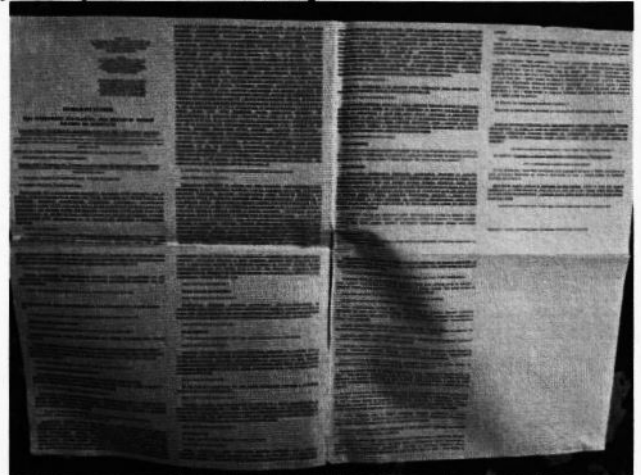


Фото Д.4 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – автобусна зупинка в м. Дніпро



Фото Д.5 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

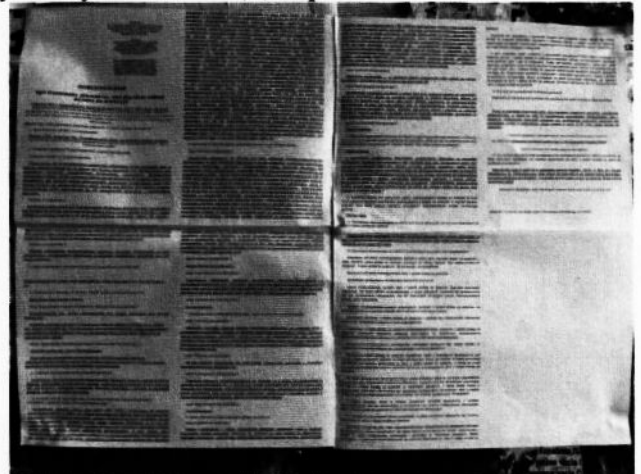


Фото Д.6 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – автобусна зупинка в м. Дніпро



Фото Д.7 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

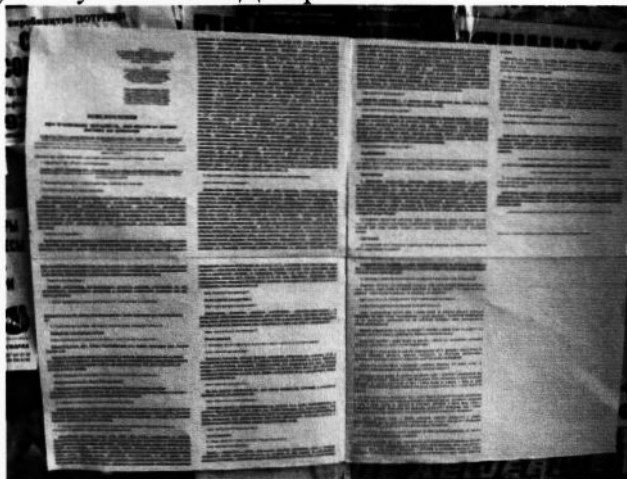


Фото Д.8 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Місце розміщення – Будівля АТ «Укрпошта» в м. Дніпро



Фото Д.9 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (віддалений ракурс).

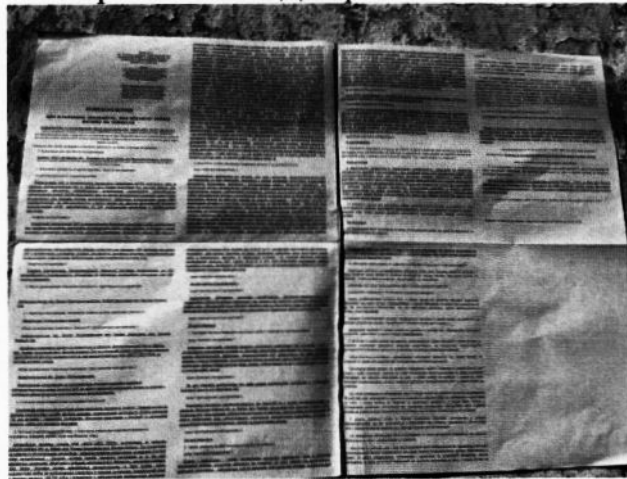


Фото Д.10 – Розміщення повідомлення про плановану діяльність (наближений ракурс).

Також, відповідно до вимог ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність яка підлягає оцінці впливу на довкілля на своєму офіційному веб-сайті оприлюднила Дніпровська міська рада: <https://dniprorada.gov.ua/uk/articles/item/73694/nove-povidomlennya-vid-tov-vest-ojl-grup-pro-planovanu-diyalnist-yaka-pidlyagae-ocinci-vplivu-na-dovkillya>

Скріншот відповідної веб-сторінки опубліковано нижче:

The screenshot shows the website interface with the following elements:

- Logo: Дніпро
- Navigation: Пошук, Людям із порушенням зору, Кабінет мешканця Дніпра
- Menu: Про місто, Міська влада, Міська рада, Бюджет, Публічна інформація, Пресцентр, Звернення громадян, Регуляторна політика
- Section: Пресцентр
- Category: Новини
- Sub-category: Анонси
- Title: Нове повідомлення від ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля
- Text: Увага громадськості! Нове повідомлення від ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля "Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозців (вул. Кротова Бориса), 22д" (реєстраційний номер справи 12451).
- Date: 19.05.2025 15:32

У відповідності до п.7 ст.5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом

12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість могла надавати зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, зауважень і пропозицій від громадськості не надходило (див Лист Міндовкілля №21/21-04/2750-25 від 04.06.2025, наведений в додатку №14.2 до даного Звіту).

11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів післяпроектного моніторингу.

Післяпроектний моніторинг здійснюється для виявлення будь-яких розбіжностей і відхилень у прогнозованих рівнях впливу та оцінки ефективності заходів із запобігання забрудненню довкілля та його зменшення.

Ціль програми моніторингу – перевірка відповідності впливу виробничих процесів на довкілля встановленим нормативам, стандартам і нормативним вимогам.

Згідно з проведеною оцінкою впливу на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності на АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» очікується допустимий вплив на довкілля та здоров'я населення, зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря та шумовим забрудненням. 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.

Екологічний моніторинг може містити в собі моніторинг атмосферного повітря, земель, водних об'єктів. Спостереження, оцінка і прогнозування стану навколишнього природного середовища при здійсненні планованої діяльності проводиться відповідними службами. Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів планованої діяльності, основні напрямками моніторингу наступні: моніторинг атмосферного повітря; моніторинг фізичного забруднення; моніторинг у сфері поводження з відходами.

Моніторинг атмосферного повітря.

Проведення контролю за викидами від устаткування здійснюється відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Виробничий контроль за дотриманням встановлених нормативів викидів підрозділяється на два види:

- контроль безпосередньо на джерелах викидів;
- контроль за змістом забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Відбір проб та лабораторні дослідження забруднюючих речовин, які контролюються, здійснюються з залученням лабораторій які мають відповідні чинні свідоцтва про атестацію на підтвердження технічної компетентності та/або інші підтверджуючі документи передбачені законодавством України.

Підприємство здійснює облік викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Моніторинг фізичного забруднення.

Моніторинг фізичного забруднення від планованої діяльності включає проведення натурних вимірювань акустичного впливу на межі визначеної санітарно-захисної зони.

Заміри акустичного впливу здійснюються з залученням спеціалізованих організацій, які мають які мають відповідні чинні свідоцтва про атестацію на підтвердження технічної компетентності та/або інші підтверджуючі документи передбачені законодавством України.

Моніторинг у сфері поводження з відходами.

Поводження з відходами та контроль місць їх утворення, і тимчасового зберігання під час провадження планованої діяльності здійснюється у відповідності до вимог ЗУ «Про управління відходами», з метою визначення та прогнозування впливу відходів на навколишнє природне середовище, своєчасного виявлення можливих негативних наслідків, та їх відвернення і подолання.

Підприємство здійснює облік відходів передбачений законодавством України.

Матеріали спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення (звіт про результати моніторингу) передається до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища. До звіту додаються копії результатів досліджень, виконаних відповідно до

Програми моніторингу.

Згідно ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» порядок, строки та вимоги до здійснення післяпроектного моніторингу визначаються уповноваженим органом у висновку з ОВД, якщо з оцінки впливу на довкілля випливає така необхідність.

Регламент виконання моніторингу наведено в таблиці 26.

Таблиця 26 – Регламент виконання моніторингу.

Об'єкт моніторингу	Найменування показника моніторингу	Місце(я) моніторингу	Періодичність моніторингу
Хімічні фактори впливів	Контроль показників вмісту забруднюючих речовин, що надходять від стаціонарних організованих джерел викидів	Джерела викидів, які підлягають виробничому контролю відповідно до дозволу на викиди забруднюючих речовин	Буде визначена по факту отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин
	Контроль якості атмосферного повітря на межі санітарно-захисної зони	1 контрольна точка на межі санітарно-захисної зони з підвітряної сторони	1 раз на рік
Фізичні фактори впливів	Вплив джерел шуму об'єкта планованої діяльності на межі санітарно-захисної зони	1 контрольна точка на межі санітарно-захисної зони	1 раз на рік

12 Резюме нетехнічного характеру.

Ціль планованої діяльності – Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Проектними рішеннями передбачається реконструкція діючої АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д, а саме встановлення обладнання для заправки автомобілів скрапленим вуглеводним газом.

Номенклатура обладнання для повноцінного функціонування об'єкта планованої діяльності включатиме:

- наземний сталевий резервуар із подвійними стінками для прийому і накопичення СВГ - 1 шт.;
- паливо-роздавальна колонка – 1 шт.;
- насос для подачі продукту з ємності на заправну колонку - 1 шт.;
- фільтр для очищення СВГ, встановленого на прийомі насосу;
- газопроводи від резервуару до газової колонки;
- зливний вузол для прийому СВГ з автоцистерни, у складі приєднувальних пристроїв для шлангів автоцистерни, швидкознімного і зворотного клапанів, трубопроводів парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірної арматури і приладів КВПіА;
- щити керування і автоматизації, сигналізації загазованості та ін.

Автомобільний газозаправний пункт (далі – АГЗП) призначений для заправки легкових, вантажних автомобілів та іншого автотранспорту оснащеного газобалонними установками з надлишковим тиском не більше 1,57 МПа скрапленим вуглеводневим газом по ДСТУ 4047-2001.

Прийнятий до встановлення модуль для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом являє собою єдиний блок обладнання заводського виготовлення, який укомплектований наземним резервуаром, насосом для перекачування СВГ, газопроводами і КВПіА, встановлюваний на єдиній рамі. Обладнання має відповідні сертифікати якості та відповідності, дозволено до використання.

Габаритні розміри модуля: 7200 (Д)×2000 (Ш)×3500 (В) мм. Маса модуля – 3500 кг. Резервуар для СВГ встановлюється на монолітну залізобетонну плиту та закріплюється за допомогою фундаментних болтів. Монтажна рама під обладнання модуля АГЗП кріпиться до опорних пластин, приварених до резервуару.

Благоустроєм передбачено облаштування навколо стаціонарного заправника тротуару з безіскрового покриття з тротуарних плит типу ФЕМ. По периметру тротуару встановлюється бортовий бетонний камінь.

Встановлення стаціонарного газового заправника передбачене на території існуючої АЗС, яка забезпечена проїздами з твердим покриттям, придатними для проїзду будівельної техніки, а також необхідними для монтажу інженерними мережами. АЗС обладнана дорожньою розміткою, встановлене інформаційно-цінове табло. Конструкція дорожнього покриття та майданчиків виконана з іскробезпечних матеріалів. Організація дорожнього руху по території АЗС, в'їзди і виїзди, прийняті існуючі погоджені згідно з чинним законодавством. Для забезпечення правильного орієнтування водіїв на в'їзді і виїзді з території АЗС встановлені дорожні знаки у відповідності до ДСТУ 4100-2014 «Знаки дорожні. Загальні технічні умови. Правила застосування». Проектований об'єкт підключається до існуючих інженерних мереж діючої АЗС.

Вплив на клімат і мікроклімат.

При експлуатації планованої діяльності утворюватимуться додаткові джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, які не впливатимуть суттєво на клімат та мікроклімат навколишнього середовища.

Планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на обраній локації не належить до видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу,

звітності та верифікації згідно Переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації затвердженого ПКМУ від 23.09.2020 № 880.

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.

Джерела викидів забруднюючих речовин під час реконструкції не чинитимуть істотного негативного впливу на атмосферне повітря сельбищних територій і житлових забудов та не впливатимуть на умови проживання населення прилеглих територій у зв'язку з їх незначним обсягом, тимчасовістю та періодичністю, локальним впливом та недовготривалістю ведення даних робіт. Аналіз отриманих результатів розрахунків максимальних значень концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря на етапі експлуатації при повному навантаженні технологічного обладнання та максимальному використанні машинного часу показує, що максимальні приземні концентрації кожної з досліджуваних речовин не перевищують ГДК_{мр} (ОБРВ) повітря населених місць.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від усіх технологічних процесів, з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої сельбищної забудови та на межі визначеної санітарно-захисної зони по усіх інгредієнтах не перевищують рівня 1 ГДК_{мр} і ОБРВ, що підтверджується розрахунками розсіювання забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря.

Вплив на водне середовище.

Поточне водопостачання – централізоване, та здійснюється згідно умов, що визначає Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020 (див. додаток №14.26 до даного Звіту). Для питних потреб робітників і відвідувачів використовується привозна бутильована вода, що відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Змін у системі водопостачання внаслідок проведеної реконструкції не передбачається.

На території майданчика облаштовано мережі:

- господарсько-побутової каналізації;
- дощової (зливової) каналізації;

Наявні локальні очисні споруди для очистки дощових і талих вод від нафтопродуктів та твердих частинок.

Додаткового негативного впливу на водне середовище, підземні води і водоносний горизонт при впровадженні в експлуатацію планованого об'єкту не передбачається.

Вплив на земельні ресурси

Планована діяльність буде реалізовуватися на земельній ділянці, де вже знаходиться існуюча АЗС, територія має існуючі інженерні комунікації та мережі, функціональне призначення земельної ділянки не змінюється. Вплив на ґрунтові води відсутній.

Землі природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, лісогосподарського призначення, землі водного фонду та водоохоронні зони, прибережні захисні смуги, захисні смуги водозабірних та інших об'єктів на території підприємства та поблизу нього відсутні. Інтенсивність використання земель після завершення переоснащення не зміниться порівняно з існуючим станом.

Погіршення показників фізико-механічних властивостей ґрунтів в процесі експлуатації об'єкта планованої діяльності не відбудеться. Антропогенний вплив від функціонування АЗС на якісний склад ґрунтів території планованої діяльності, при дотриманні вимог природоохоронного законодавства, не очікується.

Шумове забруднення

Джерелами техногенного шуму на АЗС ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є технологічне обладнання та транспортні потоки.

Розрахунки можливого звукового навантаження на прилеглі території показали, що порушень вимог дотримання санітарного законодавства як при реконструкції АЗС так і при її експлуатації не очікується. Необхідності у застосуванні додаткових шумозахисних заходів, крім описаних в даному Звіті – немає.

Рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти та об'єкти природно-заповідного фонду

При експлуатації об'єкта не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації об'єкта не відбуватиметься. 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. В межах розташування об'єкта планової діяльності підприємства, об'єкти природно-заповідного фонду та території для наступного заповідання відсутні.

Навколишнє соціальне середовище

Провадження планованої діяльності та досягнення її цільових показників дозволить покращити інвестиційний клімат економіки громади та призведе до збільшення об'ємів поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення якісним паливом транзитних і місцевих його споживачів, підвищення матеріального добробуту працюючих.

Вплив на здоров'я населення – допустимий. Розрахункові ризики розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами викидів є допустимими.

Рівні індивідуального канцерогенного ризику від присутніх у викидах об'єкта планованої діяльності канцерогенних речовин знаходяться в межах 10^{-4} - 10^{-6} , що відповідає низькому рівню (допустимий ризик), тобто рівню на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення.

Навколишнє техногенне середовище

Провадження планованої діяльності не передбачає впливу на промислові і житлово-цивільні об'єкти, наземні і підземні споруди та інші елементи техногенного середовища. Найближча сельбищна забудова (будівля поліклініки) знаходиться на відстані 55 м від межі території АЗС. Провадження 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 і комунікацій. Діяльність підприємства не порушуватиме експлуатаційну надійність техногенних об'єктів.

В зоні розміщення АЗС об'єкти архітектурної, містобудівної або культурної спадщини відсутні, також відсутні історико-архітектурні пам'ятки. Пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту в зоні впливу об'єкта відсутні.

13 Список посилань із зазначенням посилань джерел, що використовуються для описів та оцінок, що містяться у звіті з оцінки впливу на довкілля.

1. Про оцінку впливу на довкілля: Закон України від 23 травня 2017 р. №2059-VIII // Відомості Верховної Ради України. – 2017. – № 29. – Ст. 315.
2. Про охорону навколишнього природного середовища: Закон України від 25 червня 1991 р. № 1264-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1991. – № 41. – Ст. 546.
3. Про охорону атмосферного повітря: Закон України від 16 жовтня 1992 р. № 2707-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 50. – Ст. 678.
4. Про управління відходами: Закон України від 20 червня 2022 року № 2320-IX (із змінами) // Відомості Верховної Ради (ВВР), 2023, № 17, ст.75.
5. Про рослинний світ: Закон України від 9 квітня 1999 р. № 591-XIV (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 1999. – № 22. – Ст. 198.
6. Про тваринний світ: Закон України від 13 грудня 2001 р. № 2894-III (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 2002. – № 14. – Ст. 97.
7. Про охорону земель: Закон України від 19 червня 2003 р. № 962-IV (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 2003. – № 39. – Ст. 349.
8. Про природно-заповідний фонд України: Закон України від 16 червня 1992 року №2456-XII (із змінами) // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 34. – Ст. 502.
9. Про охорону культурної спадщини: Закон України від 8 червня 2000 р. №1805-III // Відомості Верховної Ради України. – 2000. – № 39. – Ст. 33.
10. Про об'єкти підвищеної небезпеки: Закон України від 18 січня 2001 р. №2245-III // Відомості Верховної Ради України. – 2001. – № 15. – Ст. 73.
11. Про систему громадського здоров'я: Закон України від 6 вересня 2022 р. № 2573-IX // Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2023, № 26, ст.93.
12. Про захист людини від впливу іонізуючого випромінювання: Закон України від 14 січня 1998 р. № 15/98-ВР // Відомості Верховної Ради України. – 1998. – № 22. – Ст. 115.
13. Про охорону праці: Закон України від 14 жовтня 1992 р. № 2694-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 49. – Ст. 668.
14. Про добровільне об'єднання територіальних громад: Закон України від 14 травня 2020 р. №157-VIII // Відомості Верховної Ради України. – 2015. – № 13. – Ст. 91.
15. Про основи містобудування: Закон України від 16 листопада 1992 р. № 2780-XII // Відомості Верховної Ради України. – 1992. – № 52. – Ст. 683.
16. Про доступ до публічної інформації: Закон України від 13 січня 2011 року № 2939-VI // Відомості Верховної Ради України. – 2011. – № 32. – Ст. 314.
17. Кодекс України про надра // Відомості Верховної Ради України. – 1994. – № 36. – Ст. 340.
18. Водний кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 1995. – № 24. – Ст. 189.
19. Земельний кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 2002. – № 3-4. – Ст. 27.
20. Кодекс Цивільного захисту України // Відомості Верховної Ради України. – 2013. – № 34-35. – Ст. 458.
21. Податковий кодекс України // Відомості Верховної Ради України. – 2011. – № 13-14. – Ст. 112.
22. Положення про державну систему моніторингу довкілля: Постанова Кабінету Міністрів України від 30 березня 1998 р. №391 (із змінами 2017 р.) // Офіційний вісник України. – 1998 – № 13. – Ст. 91.
23. Порядок проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. №989 // Офіційний


- вісник України. – 2018 – № 2. – Ст. 54.
24. 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: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року №1010 // Офіційний вісник України. – 2018 – № 3. – Ст. 115.
 25. 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: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 року №1026 // Офіційний вісник України. – 2018 – № 2. – Ст. 58.
 26. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку: Постанова Міністерства охорони здоров'я України від 1 грудня 1999 року №37 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/card/va037282-99>.
 27. Санітарні норми мікроклімату виробничих приміщень. ДСН 3.3.6.042-99.: Постанова Міністерства охорони здоров'я України від 01 грудня 1999 року № 42 // Все про бухгалтерський облік. – 2012 – № 48. – Ст. 106.
 28. Про порядок здійснення державного обліку у галузі охорони атмосферного повітря: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2001 року №1655 // Офіційний вісник України. – 2002 – № 51. – Ст. 2274.
 29. Про затвердження переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню: Постанова Кабінету міністрів України від 29 листопада 2001 року № 1598 // Офіційний вісник України. – 2001 – № 49 – Ст. 2187.
 30. Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року № 173 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0379-96>.
 31. Про затвердження Державних санітарних норм та правил «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 12 травня 2010 року №400 // Відомості Верховної Ради України. – 2010 – № 51. – Ст. 1717.
 32. Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 10 травня 2024 року №813 // Офіційний вісник України. – 2024 – № 54. – Ст. 3241.
 33. Про затвердження Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 18 жовтня 2023 року №1811 // Відомості Верховної Ради України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v1811282-23#Text>.
 34. Про затвердження правил визначення норм надання послуг з вивезення побутових відходів: Наказ Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 30 липня 2010 №259 // Офіційний вісник України. – 2010 – № 76. – Ст. 2707.
 35. Загальних вимог щодо забезпечення роботодавцями охорони праці працівників: Наказ Міністерство надзвичайних ситуацій України від 25 січня 2012 року № 67 // Офіційний вісник України. – 2012 – № 19. – Ст. 716.
 36. Норми безплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам загальних професій різних галузей промисловості: Наказ Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого нагляду від 16 квітня 2009 року № 62 // Офіційний вісник України. – 2009 – № 37. – Ст. 1267.
 37. Правила експлуатації та типові норми належності вогнегасників затверджені Наказом МВС України 15.01.2018 № 2 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0414-20#Text>.

38. Правила техногенної безпеки затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 05 листопада 2018 року № 879.
39. Правила пожежної безпеки в Україні затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 30.12.2014 № 1417 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0252-15#Text>.
40. Правила пожежної безпеки для об'єктів зберігання, транспортування та реалізації нафтопродуктів затверджені Наказом Міністерства палива та енергетики України 24.12.2008 № 658 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0252-15#Text>.
41. Інструкція про порядок приймання, зберігання, відпуску та обліку газів вуглеводневих скраплених для комунально-побутового споживання та автомобільного транспорту затверджена Наказом Міністерства палива та енергетики України 03.06.2002 №332 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0331-03#Text>.
42. Правила безпеки систем газопостачання затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 15.05.2015 № 285– [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0674-15#Text>.
43. Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском затверджені Наказом Міністерства соціальної політики України 05.03.2018 № 333 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0433-18#Text>.
44. Правила дорожнього перевезення небезпечних вантажів затверджені Наказом Міністерства внутрішніх справ України 04 серпня 2018 року № 656– [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1041-18#Text>.
45. Про затвердження Інструкція про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря: Наказ Міністерства екології та природних ресурсів від 10 травня 2002 року №177 // Офіційний вісник України. – 2002 – № 22. – Ст. 1074.
46. Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовини із стаціонарних джерел: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 27 червня 2006 року № 309 // Офіційний вісник України. – 2006 – № 31. – Ст. 2259.
47. Про затвердження порядку визначення величин фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 30 червня 2001 року № 286 // Офіційний вісник України. – 2001 – № 33. – Ст. 1575.
48. Про затвердження Положення про участь громадськості у прийнятті рішень у сфері охорони довкілля: Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 18 грудня 2003 року №168 // Офіційний вісник України. – 2004 – № 6. – Ст. 357.
49. Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови»: Наказ Міністерства охорони здоров'я України від 22 лютого 2019 року № 463 // Офіційний вісник України. – 2019 – № 29 – Ст. 1029.
50. Про затвердження Переліку типових документів, що створюються під час діяльності державних органів та органів місцевого самоврядування, інших установ, підприємств та організацій, із зазначенням строків зберігання документів: Наказ Міністерства юстиції України від 12 квітня 2012 року № 578/5 // Офіційний Вісник України. – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0571-12#Text>.
51. Про затвердження Норм часу та матеріально-технічних ресурсів, норм обслуговування для робітників при утриманні будинків, споруд і прибудинкових

- територій: Наказ Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 25.12.2013 № 603.
52. Порядок ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та ведення їх обліку: Постанова Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2022 р. № 1030 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1030-2022-%D0%BF#Text>.
 53. Про затвердження Вимог до роботодавців щодо захисту працівників від шкідливого впливу хімічних речовин: Наказ Міністерства надзвичайних ситуацій України 22.03.2012 № 627 // Офіційний вісник України. – 2012 – № 30 – Ст. 1126.
 54. Про затвердження переліку видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації: Постанова КМУ від 23 вересня 2020 р. № 880 // Офіційний вісник України. – 2020 – № 79 – Ст. 2552.
 55. Про затвердження Методики розрахунку розмірів відшкодування збитків, які заподіяні державі в результаті наднормативних викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря: Наказ Міністерства енергетики та захисту довкілля від 28.04.2020 № 277 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0414-20#Text>.
 56. Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія. ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 – [Чинний від 2011-11-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2010. – Національний стандарт України.
 57. Порядок класифікації відходів. Національний перелік відходів: Постанова Кабінету Міністрів України від 20 жовтня 2023 р. № 1102 - [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1102-2023-%D0%BF#Text>.
 58. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86: Ленинград: Госкомгидромет, 1987.
 59. РД 52.04.52-85. Регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах: Методичні вказівки Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища від 1 грудня 1986 року.
 60. Великі та середні річки України - [Електронний ресурс]. – Режим доступу: https://www.davr.gov.ua/fls18/RTR_f.pdf.
 61. Екологічний паспорт Дніпропетровської області (2023 рік) – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mepg.gov.ua/diyalnist/napryamky/ekologichnyj-monitoring/ekologichni-pasporty/>. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища в Дніпропетровській області у 2023 році – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mepg.gov.ua/diyalnist/napryamky/ekologichnyj-monitoring/regionalni-dopovidi-pro-stan-navkolyshnogo-seredovysshha-v-ukraini/>. Національна доповідь про якість питної води та стан питного водопостачання та водовідведення в Україні у 2023 році. Міністерство розвитку громад і територій. Київ – 2024.
 64. Щодо використання програмних продуктів в галузі охорони атмосферного повітря»: Лист Міністерства охорони навколишнього природного середовища України від 14.04.2006 року №93450/1914-8.
 65. Державний реєстр нерухомих пам'яток України – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: <https://mcsc.gov.ua/kulturna-spadshchyna/derzhavnyu-reiestr-nerukhomykh-pam-iatok-ukrainy/>.
 66. Збірник методик по розрахунку вмісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери. Донецьк: Український науковий центр технічної екології, 2000.
 67. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том I.
 68. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне

- повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том II.
69. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», розроблений УНЦТЕ, м Донецьк том III.
70. Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометеовидав, 1986 р.
71. Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами – К.: УкрНТЕК, 2000.
72. Ресурсні кошторисні норми експлуатації будівельних машин та механізмів: Наказ Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156 – [Електронний ресурс]. – Режим доступу: https://online.budstandart.com/ua/catalog/doc-page.html?id_doc=95589.
73. Ресурсні кошторисні норми експлуатації будівельних машин та механізмів затверджені Наказом Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156
74. Захист територій, будинків і споруд від шуму. ДБН В.1.1-31:2013. – [Чинні від 2014-06-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2014. – Державні будівельні норми України.
75. Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій. ДСТУ-Н В.1.1-33:2013. – [Чинний від 2014-01-01]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2014. – Національний стандарт України.
76. Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях. ДСТУ-Н В.1.1-35:2013. – [Чинний від 2013-07-10]. – К.: Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, 2013. – Національний стандарт України.
77. Договір №1/203 з індивідуальним споживачем у будівлі, приміщення якої є самостійними об'єктами нерухомого майна, про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 30.12.2020. Лист Центральної геофізичної обсерваторії ім. БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО (ЦГО) «Про метеорологічні характеристики» від 26.02.2025 №991-002-435/991-143/03-69.
79. Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.
80. Лист Дніпропетровського РЦГМ від 20.05.2025 №994-10-06/994-10.
81. Тимчасові норми утворення твердих побутових відходів для підприємств не виробничої сфери (додаток 3 до Рішення Дніпропетровської міської ради №25/25 від 28.11.2007.
82. Паспорт МЗАЗГ.00.00.ПР. Модуль для заправки автомобілів зрідженим газом «ШЕЛЬФ» ТУ У 29 .1-30838462 – 006 : 2009. ТОВ «ГВК «Шельф». Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро вул. Кротова, 22д. Науково-технічний звіт про інженерно-геологічні вишукування. 1/01/25-ПВ. ФОП Ковалевський Д.О. м. Дніпро 2025 р.

Підписи відповідальних виконавців звіту з ОВД

Виконавець	Кваліфікація	Підпис
Мандзюк Микола Олександрович	Диплом магістра ХМ №32665020 Хмельницького національного університету. Спеціальність: «Хімічна технологія і обладнання опоряджувального виробництва» Свідоцтво про підвищення кваліфікації №КЕА-17-206 Державного інституту управління та економіки водних ресурсів Курс: «Здійснення оцінки впливу на довкілля (ОВД) в Україні: особливості впровадження»	

14 Додатки

14.1 Повідомлення про плановану діяльність

Додаток 2
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 12451

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки
впливу на довкілля, для паперової версії
зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІСПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" 34524327

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття
реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомляти про це відповідному контролюючому органу і мають
відмітку у паспорті))

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто Луцьк, вул.Яремчука Назарія, будинок 1
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса),
контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за
адресою: Дніпропетровська обл, м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.
Планованою діяльністю передбачається встановлення стаціонарного автомобільного
газозаправного пункту (АГЗП) модульного типу на діючий автомобільній заправній станції (АЗС),
призначеного для заправки балонів автотранспорту скрапленим вуглеводневим газом (СВГ)
(пропан-бутаном), що використовується в якості палива для двигунів внутрішнього згорання.
Запроектований АГЗП здійснюватиме до 100 заправок/добу автомобілів з газобалонними
двигунами.

Технічна альтернатива 1.

Проведення реконструкції АЗС із встановленням обладнання модульного типу, призначеного
для заправки автомобілів скрапленим вуглеводневим газом (суміш пропану та бутану) у складі
наземного резервуару ємністю 9,901 куб.м для приймання, зберігання і видачі СВГ; насосу з

вибухозахищеним електродвигуном; фільтра сітчастого для очищення СВГ; штуцерів для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірної, регулюючої і запобіжної арматури; приладів контролю та автоматики; технологічних трубопроводів; паливороздавальної колонки та ін.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива впроваджувальної діяльності розглядає встановлення на АЗС автомобільного газозаправного обладнання із підземним розміщенням резервуару для СВГ замість наземного.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Дніпропетровська обл. Дніпро Шевченківський вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Дніпровська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Дніпропетровська обл. Дніпро Шевченківський вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Реалізація планованої діяльності планується за адресою: Дніпропетровська обл. м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д, на земельній ділянці з кадастровим номером 1210100000:02:183:0022 площею 0,493 га, яка використовується ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на підставі договору оренди.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Дніпропетровська обл. Дніпро Шевченківський

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

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Позитивний соціально-економічний вплив планованої діяльності, полягає у наданні послуг по заправці транспортних засобів якісним паливом, територіальній доступності об'єкта реалізації СВГ для місцевих і транзитних споживачів, збільшенні надходжень у місцевий та державний бюджети, зайнятості місцевого населення.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Автомобільна заправна станція ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», розташована за адресою: Дніпропетровська обл. м. Дніпро, вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д призначена для сервісного обслуговування автомобілів - заправки паливом різних марок, та надання супутніх послуг автовласникам - продажу супутніх товарів, швидкого харчування та ін. На АЗС здійснюється приймання, зберігання і заправка автотранспорту бензином і дизельним паливом різних марок. Доставка палива здійснюється автоцистернами, із яких паливо через швидкороз'ємні муфти по трубопроводах зливається в підземні резервуари. Резервуарний парк має загальну місткість 106,706 куб.м і складається з горизонтальних циліндричних підземних

резервуарів (1 трисекційний резервуар розділений на секції 9.939; 19.443 та 28.895 куб.м відповідно; 1 двосекційний резервуар розділений на секції 28.912 та 19.517 куб.м відповідно). Резервуари укомплектовані необхідною запірною арматурою, дихальними клапанами, оглядовими пристроями. Заправлення автомобілів рідким моторним паливом здійснюється через 3 двосторонні паливо-роздавальні колонки (ПРК) TOKHEIM QUANTIUM 500T-U. Проектна потужність АЗС з реалізації палива становить: бензин А-95 - 894 куб.м/рік; бензин А-95 Мустанг-294 куб.м/рік; д/паливо - 1350 куб.м/рік; д/паливо Мустанг - 85 куб.м/рік. До складу операторської входять: зала обслуговування із зоною споживання їжі та зоною з продажу супутніх товарів; складські і технічні приміщення; санвузли для маломобільних верств населення і відвідувачів та інші допоміжні приміщення. В приміщенні торгового залу розміщена зона споживання їжі, заснована на принципі швидкого обслуговування відвідувачів. Процес приготування їжі в закладі полягає в доготуванні напівфабрикатів шляхом їх підігрівання та реалізації у споживчій тарі. Для зберігання продуктів передбачені комора сухих продуктів, холодильні та морозильні камери. Планованою діяльністю передбачається встановлення наземного стаціонарного модуля заводського виготовлення для заправки автомобілів СВГ, укомплектованого резервуаром для накопичення і видачі СВГ; насосами для перекачування СВГ; зливними трубопроводами для подачі СВГ з автоцистерни в резервуар; запірною, регулюючою і запобіжною арматурою; приладами контролю та автоматики; технологічними трубопроводами та ін. СВГ доставлятиметься на АЗС в автоцистернах та перекачуватиметься в горизонтальну ємність об'ємом 9.901 куб.м. Наповнення балонів газобалонних автомобілів СВГ здійснюватиметься за допомогою ПРК СЛАВУТИЧ типу NOVA 112 LPG або аналогічною. Обладнання АГЗП буде обслуговуватись спеціально навченим персоналом, клієнти до заправки авто СВГ не допускатьимуться. Максимальна проектна потужність АГЗП з реалізації СВГ - 695 куб.м/рік. Інженерне забезпечення об'єкту: опалення - електричне; водопостачання - централізоване; водовідведення - централізоване; водовідведення зливових і талих вод з території - на очисні споруди стічних вод з наступним відведенням очищеної води до комунальної мережі населеного пункту; електропостачання - від існуючої мережі; для забезпечення живлення обладнання АЗС під час відключення електроенергії передбачається дизель-генератор. Транспортне забезпечення - заїзд та виїзд на ділянку передбачено з вул. Чорних Запорозжів. Проїзд автотранспорту по території передбачено з одностороннім рухом. Кількість працюючих в найбільшу зміну - 7 осіб, загальна - 13 осіб. Режим роботи на АЗС: кількість робочих днів - 365; кількість робочих змін - 3; кількість робочих годин у зміні - 8.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження наводяться в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; по атмосферному повітрю - забезпечення дотримання гранично допустимих концентрацій (ГДК та ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць та нормативів гранично-допустимих викидів на джерелах викидів; по водному середовищу - забезпечення заходів по виключенню впливів на поверхневі та підземні води; по акустичному впливу - допустимі рівні шуму; по ґрунтам та ґрунтовим водам - захист від забруднення неочищеними стічними водами та відходами; по поводженню з відходами - роздільне збирання відходів; передача відходів згідно чинного законодавства; тимчасове зберігання відходів у навколишньому середовищі екологічно безпечним способом; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів.

затверджених Наказом МОЗ України від 19.06.96 №173; дотримання допустимого акустичного (шумового) забруднення відповідно до вимог Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови затверджених Наказом МОЗ України 22.02.19 № 463. Інші обмеження: дотримання правил пожежної безпеки; обмеження містобудівного характеру, що встановлюються ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій» та ін.

щодо технічної альтернативи 2.

Як для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Територіальні обмеження, визначені містобудівною, інженерно-транспортною та промисловою інфраструктурою (збудовою), яка складалася на території планованої діяльності та поряд з нею; забезпечення меж санітарно-захисної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі; використання землі у відповідності з вимогами чинного законодавства,

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчика під установку АГЗП з дотриманням нормативних розривів до існуючих інженерних комунікацій та споруд. Інженерні мережі водопостачання, каналізації, теплопостачання АЗС залишаються без змін. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть розроблені таким чином, щоб забезпечити раціональне використання ресурсів (води, палива, електроенергії та ін.) і передбачають захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2.

Як для технічної альтернативи №1, крім певних відмінностей, пов'язаних з установкою підземної ємності для зберігання СБГ.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність реалізовуватиметься на території та в межах промайданчика за адресою: Дніпропетровська обл. м. Дніпро, вул. Чорних Запорозжців (вул. Кротова Бориса), 22д. Територія АЗС упорядкована, забезпечена під'їздами та виїздами, інженерними комунікаціями. В період експлуатації буде забезпечуватись раціональне використання природних ресурсів, а також будуть передбачені охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат і мікроклімат - вплив, обумовлений викидами парникових газів в процесах спалювання палива; планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату; повітряне середовище - забруднення повітря викидами забруднюючих речовин, концентраційні

показники яких не перевищуватимуть ГЛК і ОБРВ на межі санітарно-захисної зони та нормативи ГДВ на джерелах викидів: водне середовище – утворення господарсько-побутових та зливових і талих стічних вод; за умови дотримання проектних рішень вплив на водне середовище буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; ґрунт – за умови дотримання проектних рішень вплив буде знаходитись в межах вимог діючого законодавства; геологічне середовище – вплив відсутній; рослинний та тваринний світ – промийданчик розташований у межах антропогенно-трансформованих територій, тому вплив на рослинний та тваринний світ буде мінімальний; навколишнє соціальне середовище – надходження коштів у місцевий та державний бюджет; навколишнє техногенне середовище – не впливає; утворення відходів – виробничі та побутові відходи, що утворюватимуться, передбачається тимчасово зберігати у спеціально призначених місцях з наступною їх передачею згідно чинного законодавства.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно альтернативі 1, за винятком певних відмінностей щодо впливу на ґрунти, пов'язаних з установкою підземної ємності для зберігання СВГ.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення. Викиди від об'єкту, що проектується, а також рівні шуму, вібрації, ультразвуку та електромагнітних випромінювань на межі санітарно-захисної зони не перевищуватимуть гігієнічні нормативи. Об'єкти природно-заповідного фонду, пам'ятки архітектури, історії і культури на території відсутні. В проекті прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

4 Енергетичну промисловість Енергетичну промисловість; зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; промислове брикетування кам'яного і бурого вугілля; гідроелектростанції на річках незалежно від потужності; гідроаккумуляторні електростанції (ГАЕС); вітрові парки, вітрові електростанції, що мають дві і більше турбіни або висота яких становить 50 метрів і більше;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до Звіту з ОВД виконується у відповідності до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на

довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Позвіл на виконання будівельних робіт. Інші документи дозвільного характеру, передбачені законодавством, за умови що вони не передбачають встановлення (затвердження) змін у діяльності, затвердженій (схвалений) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження (згідно пункту 9 статті 9 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля»).

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України (ДІАМ)

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35, OVD@mer.gov.ua, (044) 206-31-50, (044) 206-31-40, Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}



Паперова копія
електронного
документа

**МІНІСТЕРСТВО ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ
(МІНДОВКІЛЛЯ)**

Департамент екологічної оцінки
вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, 206-31-40,
E-mail: info@mepg.gov.ua

На № _____

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ
ГРУП»**

43023, Волинська обл., Луцький р-н, місто
Луцьк, вул. Яремчука Назарія, будинок 1

Департамент екологічної оцінки Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України повідомляє, що:

відповідно до повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 12451 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо реконструкції АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Чорних Запорозжців (вул. Кротова Бориса), 22 д, розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;

з дня офіційного оприлюднення зазначеного повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України не надходили.

Заступник директора Департаменту –
начальник відділу оцінки впливу на довкілля



Олена ГРИЦАК

Інна Теличко 206 31 40



UB
Міністерство
№21/21-04/2750-25 від 04.06.2025
КЕПЕ ГРИЦАК О. А. 04.06.2025 13:09
5E384D526F82F38F040B00008406D10060886203
Сертифікат дійсний з 06.09.2024 15:23 до 06.09.2025 23:59



ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань на 5 травня 2025 р. о 12:45



Статус: зареєстровано

Повна назва: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Код: 34524327

Реєстраційний номер: 11981230000002860

Місцезнаходження реєстраційної справи: Виконавчий комітет Луцької міської ради

Дата реєстрації: 07.08.2006

Адреса: Україна, 43023, Волинська область, Луцький район, місто Луцьк, вулиця Яремчука Назарія, будинок 1

Керівництво

Керівник: Шаповалов Андрій Кузьмич

Засновник: ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З ОБМЕЖЕНОЮ

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ВЕСТ ОЙЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В. (Нідерланди, Де Боелелаан, 7, 1083НJ, м.Амстердам) - 2 949 300 грн (90%),

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДУКАТ" (Україна, 43023, Волинська область, місто Луцьк, вулиця Ершова, будинок 1) - 327 700 грн (10%)

Кінцевий бенефіціарний власник: ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З

ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ВЕСТ ОЙЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В.

(Україна, 03151, місто Київ, вулиця Волинська, будинок 10, квартира 207), ПРИВАТНА КОМПАНІЯ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

ВЕСТ ОЙЛ ГРУП ХОЛДІНГ Б.В. (Україна, 01021, місто Київ, вулиця Інститутська, будинок 18)

Статутний капітал: 3 277 000 грн

Відомості про органи управління:

Загальні збори

Види діяльності

Основний:

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

Додаткові:

46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля

68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна

71.11 Діяльність у сфері архітектури

35.11 Виробництво електроенергії

41.10 Організація будівництва будівель

Контактна інформація

Телефон: +380 (33) 278-78-11,+380 (33) 278-78-44

Дані про взяття на облік

Орган статистики

Назва: ДЕРЖАВНА СЛУЖБА СТАТИСТИКИ УКРАЇНИ

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 37507880

Реєстр платників податків

Назва: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ ОБЛАСТІ,
ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК)

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 44106679

Реєстр платників єдиного внеску

Назва: ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС У ВОЛИНСЬКІЙ ОБЛАСТІ,
ЛУЦЬКА ДПІ (М.ЛУЦЬК)

Дата: 08.08.2006

Ідентифікаційний код: 44106679

14.4 Витяг з Державного реєстру речових прав. Індексний номер витягу 458380970.

ВИТЯГ

з Державного реєстру речових прав

Індексний номер витягу: 458380970
Дата, час формування: 25.12.2025 15:44:51
Витяг сформовано: Приватний нотаріус Кулініч А.С., Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.
Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 70779896, дата і час реєстрації заяви: 25.12.2025 15:32:05

Актуальна інформація про об'єкт речових прав

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 3229200912101
Тип об'єкта: земельна ділянка
Катастровий номер: 1210100000:02:183:0022
Опис об'єкта: Площа (га): 0.493


Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

Номер запису про інше речове право: 62946467
Дата, час державної реєстрації: 25.12.2025 15:32:05
Державний реєстратор: приватний нотаріус Кулініч Андрій Сергійович, Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.
Документи, подані для державної реєстрації: договір оренди землі, серія та номер: 456, виданий 29.10.2010, видавник: Приватний нотаріус Дніпропетровського міського нотаріального округу Кулініч А.С.; договір щодо внесення змін до договору, серія та номер: 632, виданий 25.12.2025, видавник: Приватний нотаріус Дніпровського міського нотаріального округу Кулініч А.С.
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 82621224 від 25.12.2025 15:40:34, приватний нотаріус Кулініч Андрій Сергійович, Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.

Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки
Зміст, характеристика іншого речового права: Дата укладання договору (після 2013р.) / Дата державної реєстрації (до 2013р.): 15.11.2010, Строк: 30р., Дата закінчення дії: 15.11.2040, з правом пролонгації
Розмір плати за користування (грн.): 2 678 441,70
Вартість речового права (грн.): 24349469,99
Відомості про суб'єкта іншого речового права: Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", код ЄДРПОУ: 34524327, країна реєстрації: Україна
Орган місцевого самоврядування: Орендодавець: ДНІПРОВСЬКА МІСЬКА РАДА, код ЄДРПОУ: 26510514, країна реєстрації: Україна

Витяг сформовано: Кулініч А.С.

Підпис:


МП



14.5 Витяг про державну реєстрацію прав. Номер витягу 36057683.

ВИТЯГ

ПРО ДЕРЖАВНУ РЕЄСТРАЦІЮ ПРАВ

Комунальне підприємство "Дніпропетровське міське бюро технічної інвентаризації"
Дніпропетровської обласної ради

Номер витягу: 36057683
Дата: 31.10.2012
Реєстраційний номер: 28974629
Тип об'єкта: автозаправний комплекс
Адреса об'єкта: Дніпропетровська обл., м. Дніпропетровськ, вулиця Кротова Бориса, будинок 22д
Тип речового права: право власності

Власники	Підстава виникнення права власності	Форма власності	Частка
"ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" товариство з обмеженою відповідальністю	свідоцтво про право власності / САЕ № 314800 / 21.03.2012 / видане виконавчим комітетом Дніпропетровської міської ради	приватна	

Дата прийняття рішення про державну реєстрацію: 31.10.2012

Реєстратор:  Соболь Д.А.

Начальник БТІ:  Кривошеева Т.Р.

Уповноважена особа
в.о. заступника начальника
відділу правової реєстрації
 Патрайчук П.В.

Серія 

14.6 Договір оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1/16/10/2023

м. Луцьк

16 жовтня 2023 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в подальшому "Орендар", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Договір оренди (в подальшому по тексті - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в тимчасове платне користування майно, перелік якого визначено в Додатку/-ах, що є невід'ємною частиною даного Договору, в подальшому по тексті Майно/Об'єкт оренди.

1.2. Майно розташоване за адресами, погодженими Сторонами додатково в Додатку/-ах до даного Договору.

1.3. Стан Майна на момент передачі в оренду: придатний для використання у відповідності до мети оренди, визначеної п. 2.1. даного Договору.

1.4. Майно Орендодавець передає Орендарю виключно для використання за призначенням.

1.5. Вартість Об'єкта оренди визначається Сторонами додатково в Додатку/-ах, що є невід'ємною частиною даного Договору.

1.6. Об'єкт/и оренди розташований/і на земельній ділянці, право користування на яку оформлено у відповідності до чинного законодавства України.

Одночасно з правом користування Об'єктом оренди Орендарю надається право користування земельними ділянками, на яких розташовані Об'єкт/и оренди та необхідній для забезпечення належної експлуатації Майна і досягнення мети оренди (ст. 796 Цивільного кодексу України.).

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Майно, що орендується, надається Орендарю для зберігання та реалізації нафтопродуктів, роздрібного продажу продовольчих та непродовольчих товарів, надання супутніх послуг, надання послуг громадського харчування.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ МАЙНА

3.1. Приймання-передача Майна здійснюється двосторонньою комісією, яка складається з уповноважених представників Сторін.

3.2. Орендар користується Майном протягом терміну дії оренди, визначеним п. 4.1. даного Договору.

4. ТЕРМІН ОРЕНДИ

4.1. Термін Оренди Майна встановлюється Сторонами по 15 жовтня 2024 р.

4.2. Термін оренди може бути скорочений лише за згодою Сторін, про що укладається відповідна Додаткова угода до даного Договору.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА

5.1. Розмір орендної плати узгоджується Сторонами додатково та визначається згідно виставлених Орендодавцем рахунків. Погодженням Сторонами розміру орендної плати вважається виставлення рахунку Орендодавцем і прийняття до оплати вищевказаного рахунку Орендарем. Розмір орендної плати включає витрати Орендодавця на оплату комунальних послуг (електропостачання, тепlopостачання, водопостачання, водовідведення тощо).

5.2. Орендна плата за користування Майном встановлюється в національній валюті України та оплачується Орендарем щомісячно у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця, в термін до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

5.3. Орендар має право вносити орендну плату наперед за будь-який термін у розмірі, що визначається на момент оплати.

5.4. Протягом строку дії цього Договору Орендар має право самостійно укласти угоди з підприємствами (установами, організаціями) на надання комунальних та експлуатаційних послуг (теплопостачання, водовідведення, вивіз побутових відходів (твердих та рідких), телекомунікаційні послуги, тощо). З моменту укладення відповідних угод, оплата комунальних та експлуатаційних послуг здійснюється Орендарем самостійно на підставі угод, укладених з відповідними підприємствами (установами, організаціями) та не підлягає додатковому відшкодуванню Орендодавцю.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРИН

6.1. Обов'язки Орендаря:

6.1.1. Використовувати орендоване Майно у відповідності з його цільовим призначенням та умовами даного договору.

6.1.2. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати усі платежі, передбачені даним Договором.

6.1.3. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця змін у конструкції, розташуванні частин Майна.

6.1.4. Дотримуватись належного режиму експлуатації та зберігання Майна у відповідності до технічної документації. В тому числі: дотримуватись правил пожежної безпеки згідно встановлених норм та утримувати Майно у належному санітарному стані.

6.1.5. Утримувати Майно в технічно справному стані. Не допускати умисного псування та/або пошкодження орендованого Майна.

6.1.6. Відповідати за стан пожежної безпеки і охорону праці, а у випадку, якщо стався аварійний випадок (пожежа або зтоплення) з вини Орендаря, Орендар зобов'язаний за власні кошти відремонтувати Майно або відшкодувати протягом 5 (п'яти) банківських днів вартість ремонту Орендодавцю на підставі виставленого ним рахунку.

6.1.7. Проводити за власний рахунок поточний ремонт Майна, що орендується.

6.1.8. Орендар зобов'язаний за власний рахунок і від власного імені отримати дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, дозволи на спеціальне водокористування.

6.1.9. Виключити доступ до Майна некомпетентних осіб.

6.1.10. Безперешкодно допускати до Майна, що орендується, представників Орендодавця з метою перевірки його використання у відповідності до умов даного Договору.

6.1.11. У разі закінчення строку дії даного Договору або його дострокового розірвання, Орендар зобов'язується повернути Орендодавцю орендоване Майно в належному стані з врахуванням його фізичного зносу. Поліпшення, встановлене Орендарем за його рахунок без дозволу Орендодавця, яке стало складовою частиною Майна і не може бути відділене без його пошкодження, переходять у власність Орендодавця безкоштовно.

6.2. Обов'язки Орендодавця:

6.2.1. Передати в оренду Майно в порядку і на умовах, визначених даним Договором.

6.2.2. Забезпечити безперешкодне використання Орендарем Майна на умовах, визначених даним Договором.

6.2.3. Ознайомити Орендаря з правилами технічної експлуатації Майна, письмово попередити Орендаря про властивості та/або недоліки Майна, які можуть бути небезпечними для життя, здоров'я третіх осіб чи призвести до пошкодження самого Майна.

6.2.4. надати Орендарю усі необхідні документи на Майно, які підтверджують відповідність Майна, переданого в оренду, вимогам правил технічної експлуатації, вимогам охорони праці, умовам пожежної безпеки, що встановлені чинними нормативними актами України, природоохоронному законодавству України.

6.2.5. Проводити за власний рахунок капітальний ремонт Майна, що орендується.

6.2.6. Відшкодувати Орендарю вартість проведених останнім поліпшень Майна, якщо про відшкодування здійснених Орендарем поліпшень Майна було досягнуто попередньої згоди між Сторонами даного Договору.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1. Упорядковувати територію, прилеглу до Майна на власний розсуд.

6.3.2. За письмовою згодою Орендодавця здавати Майно в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому законодавством України.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи захисту Майна, що унеможливають доступ до Майна сторонніх осіб.

6.4. Права Орендодавця:

6.4.1. Здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Майна.

6.4.2. Припинити оренду у разі порушень Орендарем правил протипожежної безпеки.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

7.1. Після закінчення терміну Оренди або дострокового розірвання даного Договору, Орендар зобов'язаний протягом 5 (п'яти) банківських днів повернути Майно Орендодавцю, згідно Акту приймання - передачі.

7.2. Майно повинно бути передано Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з врахуванням його фізичного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежне виконання умов даного Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

8.2. У випадку втрати, знищення, пошкодження Майна Орендар зобов'язаний відшкодувати вартість пошкодженого, знищеного, втраченого Майна, виходячи з вартості переданого в оренду Майна, визначеної п.1.6. даного Договору.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Всі суперечливі питання по цьому Договору сторони вирішують шляхом переговорів, а у випадку недосягнення домовленості - спір передається на розгляд Господарського суду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії Сторін, а саме: пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, війна, військові дії, блокаді, ембарго, інші міжнародні санкції, валютні обмеження, дії інших держав, зміни національного законодавства, обмеження веденні органами державно-виконавчої влади, які роблять неможливим (економічно недоцільним) виконання Сторонами своїх обов'язків, Сторони звільняються від відповідальності за не виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин.

У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більш ніж 30 днів, кожна із Сторін має право на розірвання Договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила про це іншу Сторону не пізніше ніж за 7 (сім) календарних днів до розірвання.

10.2. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими компетентними державними органами.

11. ОСОБЛИВІ УМОВИ

11.1. Сторони прийшли до згоди, що текст, будь-який матеріал і відомості, які стосуються даного Договору є конфіденційними і не можуть передаватися іншим особам без згоди другої Сторони.

11.2. Амортизаційні відрахування на Майно нараховуються та використовуються Орендодавцем згідно чинним законодавством України.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний договір вступає в силу з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін та діє до закінчення терміну оренди, передбаченого п. 4.1. даного Договору, але в будь-якому випадку не раніше, ніж до моменту повного розрахунку Орендаря з орендної плати.

12.2. Припинення дії Договору не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором, які виникли до припинення дії Договору, або після припинення, але у зв'язку з Договором.

12.3. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним в Україні законодавством, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.4. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, даному Договорі або чинним в Україні законодавством.

12.5. Якщо інше прямо не передбачено даним Договором або чинним в Україні законодавством, даний Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.6. Цей Договір вважається розірваним з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до даного Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.

13. ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

13.1. Даний Договір складено у двох примірниках українською мовою, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13.2. Сторони мають право на внесення змін та доповнень до даного Договору згідно чинного законодавства України.

13.3. Зобов'язання по проведенню розрахунків за умовами даного Договору, за згодою Сторін, можуть бути зупинені шляхом заліку зустрічної однорідної вимоги, строк якої настав чи строк якої не вказаний або визначений моментом вимоги, в порядку визначеному чинним законодавством України.

13.4. Всі зміни та доповнення до Договору або його дострокове розірвання будуть дійсні при умові, що вони виконані у письмовій формі і підписані уповноваженими представниками.

13.5. Сторони підтверджують, що є платниками податку на прибуток на загальних підставах.

13.6. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

13.7. У випадках непередбачених даним Договором Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ІПН 345243203181

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA15380281000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

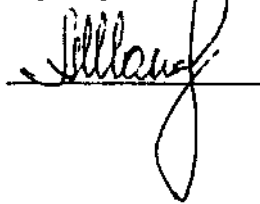
Код ЄДРПОУ 44800308

ІВАН UA 333802810000026000000001242

в АТ «Банк інвестицій та заощаджень»

МФО 380281

Директор



А.К. Шаповалов



Михайлов

14.7 Додаткова угода до договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.

ДОДАТКОВА УГОДА до Договору оренди № 1/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року

м. Луцьк

«15» жовтня 2024 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому "Орендодавець", в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в подальшому "Орендар", в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, надалі за текстом спільно – Сторони, уклали цю Додаткову угоду до Договору оренди № 1/16/10/2023 від «16» жовтня 2023 року (далі – Договір) про нижченаведене:

1. Сторони дійшли згоди поновити (продовжити) дію Договору на строк 12 (дванадцять) календарних місяців, тобто до «15» жовтня 2025 року включно, на тих же комерційних умовах, які були узгоджені між Сторонами в Договорі.

2. Ця Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору, набуває чинності з моменту її підписання Сторонами і скріплення печатками Сторін.

3. У разі наявності розбіжностей між текстом Договору і цієї Додаткової угоди, Сторони будуть керуватися умовами цієї Додаткової угоди.

4. Ця Додаткова угода складена у двох тотожних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

5. ПІДПИСИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія
(колишня вул. р-на Єршова), буд. 1
ЄДРПОУ № 44800308



А.К. Шаповалов

ОРЕНДАР:
ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»
43023, Волинська обл., Луцький р-н,
м. Луцьк, вул. Яремчука Назарія, буд. 1
ЄДРПОУ № 44800308



С.М. Михайлов

14.8 Додаток №18-2 до Договору оренди №1/16/10/2023 від 16.10.2023.

Додаток № 18/2
до Договору оренди № 1/16/10/2023 від 16 жовтня 2023 року (надалі – Договір оренди)

м. Луцьк

«28» лютого 2024 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому «Орендодавець», в особі директора Шаповалова А.К., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ», в подальшому «Орендар», в особі директора Михайлова С.М., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Додаток № 18/2 до Договору оренди про наступне:

1. Сторони погодили, що Орендодавець передає в оренду Орендарю по Дніпропетровській області Об'єкти оренди в наступному складі та за наступними адресами:

1.2. Адреса Об'єкта оренди: Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Бориса Кротова, 22д

Інвентарний номер	Назва Майна	Кількість, шт.
-------------------	-------------	----------------

Інформація, що містить комерційну таємницю

2. Даний Додаток № 18/2 є невід'ємною частиною Договору оренди.
3. У всьому іншому, що не передбачено даним Додатком № 18/2, Сторони керуються умовами Договору оренди.

4. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл.,

Луцький р-н, м. Луцьк, вул. Єршова, 1.

ІПН 345243203181

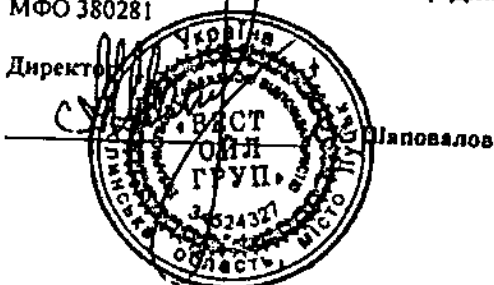
Код ЄДРПОУ 34524327

р/р UA15380281000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор



ОРЕНДАР:

ТОВ «ПЕТРОЛ КОНТРАКТ»

Юридична адреса: 43023, Волинська обл., Луцький р-

н, м. Луцьк, вул. Єршова, будинок 1

Код ЄДРПОУ 44800308

IBAN UA 33380281000002600000001242

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»

МФО 380281

Директор

С.М. Михайлов



ДСНС України

**ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО)**

Проспект Науки, 39, корпус 2, м. Київ-28, 03028, тел.: (044) 525-94-58, 525-69-69
<http://www.cgo-sreznevskiy.gov.ua> код ЄДРПОУ 22864480 e-mail: aircgo@meteo.gov.ua

26. 02.2025 № 991-002- 435/991-143/03-69 На № _____ від _____
Фізичній особі-підприємцю
Миколі МАНДЗІОКУ

Про метеорологічні характеристики

Центральна геофізична обсерваторія імені Бориса Срезневського (далі – ЦГО) відповідно до Вашого замовлення надає кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) по метеостанції Дніпро, які осереднені в ЦГО за 30-річний період спостережень.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 29.1 °С.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 3,6 °С.
3. Середньорічна швидкість вітру становить 2.4 м/с.
4. Швидкість вітру, повторюваність якої перевищує 5%, становить 9-10 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямків вітру.

Наприм вітру (%)							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
16,8	15,5	14,0	10,5	9,7	10,3	13,8	9,4

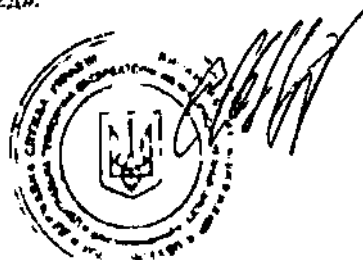
Коефіцієнт, що враховує вплив рельєфу місцевості на розсіювання домішок, визначається в кожному конкретному випадку самостійно. Якщо в радіусі 50 висот найвищої труби підприємства перепад відміток місцевості не перевищує 50 м на 1 км, то коефіцієнт рельєфу місцевості приймається рівним 1 (одиниці). В 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, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн.ш. до 52° пн.ш. - 180, а південніше 50° пн.ш. - 200.

Інформація надана для підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля для ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в рамках проекту «Реконструкція АЗС із встановленням додаткового обладнання (АГЗП) модульного типу за адресою: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Чорних Запорозців (вул. Кротова Бориса), 22д».

Заступник директора

Ірина ДУБРОВИЦА 5256969



Сергій ГРИШКО

14.10 Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин у формі витягу з офіційних реєстрів ЕкоСистеми.

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

Підприємство, для якого надається довідка

Повне найменування організації

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Фактична адреса суб'єкта господарювання

Область

Дніпропетровська обл.

Населений пункт

м. Дніпро

Стан підприємства

Стан підприємства, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво

реконструюється

Результати розрахунків величин фонових концентрацій забруднюючих речовин:

Найменування речовин	Концентрація (мг/м ³)
	Напрямки вітру (у будь-якому напрямку)
Вуглеводні насичені C12 - C19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0.4000000
Метан	20.0000000
Сажа	0.0600000
Пропан	26.0000000
Бутан	80.0000000
Одорант СПМ (суміш природних меркаптанів)	0.0000200
Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	2.0000000
Заліза сульфат (у перерахунку на залізо)*	0.0280000
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0.0040000
Ксилол	0.0800000
Уайт-спірит	0.4000000



ДСНС України

ДНІПРОПЕТРОВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Дніпропетровський РЦГМ)

вул. Гоголя, 19, м. Дніпро, 49044, тел./факс (0562) 39-85-25; (056) 744-02-34

E-mail: pgddnepr@msteo.gov.ua

Код ЄДРПОУ 19430915

20.05.2025р. № 994-10-06/994-10

Фізичній особі-підприємцю
Миколі МАНДЗІЮКУ

На Ваш запит надаємо значення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі м. Дніпро: вул. Чорних Запорожців (вул. Кротова Бориса), 22д.

Для даного району міста розрахунок фонових концентрацій виконан за даними поста спостереження за забрудненням атмосферного повітря – ПСЗ № 19, розташованого за адресою: вул. Краснопільська, 11. Умовні координати цього ПСЗ за картою-схемою міста Х.У (км) +12;-13.

Найменування забруднюючої речовини	Середньорічна концентрація, мг/м ³ 2024 р.	Максимально разова концентрація, мг/м ³ 2024 р.	Фонова концентрація, мг/м ³				
			Швидкість вітру, м/сек				
			0-2	3-13			
			Напрямок вітру (в румбах)				
			Будь-який	Пн	Сх	Пд	Зх
Двооксид сірки	0,011	0,071	0,01848	0,01973	0,2582	0,01591	0,01590
Вуглецю оксид	2,0	9,0	3,48722	3,48722	3,48722	3,48722	3,48722
Азоту двооксид	0,08	0,40	0,14578	0,14578	0,14578	0,14578	0,14578

Значення фонових концентрацій узгоджені з Головним управлінням Держпродспоживслужби в Дніпропетровській області до 09.02.2026р.



Навчальний КЛСЗПС
Дніпропетровського РЦГМ

Валентина ХЛОПОВА

14.12 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при реконструкції.

Оскільки джерела утворення викидів забруднюючих речовин не матимуть сталих просторових координат, так як будуть переміщуватися в часі і просторі по мірі виконання робіт із реконструкції, та з огляду на те, що такі викиди відбуватимуться неорганізовано, прийнято рішення в подальшому аналізі оцінювати всю територію виконання робіт із реконструкції як одне площинне неорганізоване джерело викидів.

Вихідні дані та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин наведені нижче.

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №1 – Зварювання металів.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо); манган та його сполуки в перерахунку на діоксид мангану.

Валовий викид забруднюючої речовини (V_i , т/рік) розраховується за формулою:

$$V_i = O_v \cdot PV_{зр} \cdot 10^{-6}$$

де:

O_v – обсяг використаного витратного матеріалу, кг/рік;

$PV_{зр}$ – питомий викид забруднюючої речовини, г/кг зварювального матеріалу (приймається згідно таблиці V-1 Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1).

Потужність викидів забруднюючої речовини (M_i , г/с) розраховується за формулою:

$$M_i = \frac{V_i \cdot 10^6}{\tau_{ро} \cdot 3600}$$

де:

V_i – валовий викид забруднюючої речовини, т/рік;

$\tau_{ро}$ – час роботи обладнання, год/рік.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від зварювання металів наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.1 – Результати розрахунків обсягів викидів від зварювання металів.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення
Вид обладнання/інвентарю	-	-	Зварювальний апарат
Операція, що виконується із використання обладнання/інвентарю	-	-	Електродугове зварювання
Середовище в якому відбувається операція	-	-	Атмосферне повітря
Вид витратного матеріалу	-	-	АНО-3
Обсяг використання витратного матеріалу	O_v	кг/період реконструкції	100,000
Питомий викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	г/кг витратного матеріалу	5,05
	Манганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	г/кг витратного матеріалу	0,35
Час роботи обладнання	$\tau_{ро}$	год/період реконструкції	166,7
Секундний викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	г/с	0,000841
	Манганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	г/с	0,000058
Валовий викид забруднюючої речовини	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)*	т/період реконструкції	0,000505
	Манганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	т/період реконструкції	0,000035

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №2 – Фарбування і сушіння поверхонь.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, кислоти, уайт-спірит.

Маса аерозолі ЛФМ, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню (Π_{ϕ}^a , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_{\phi}^a = m_{\phi} \cdot \delta_a \cdot 10^{-2}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

δ_a – частка ЛФМ, що втрачається у вигляді аерозолі, %.

Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню (Π_{ϕ}^p , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_{\phi}^p = m_{\phi} \cdot f_p \cdot \delta'_p \cdot 10^{-4}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

f_p – летюча частка (розчинника) в ЛФМ, %;

δ'_p – частка розчинника в ЛФМ, що втрачається при нанесенні покриття, %.

Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при сушінні поверхонь із нанесеним ЛФМ (Π_c^p , кг) розраховується за формулою:

$$\Pi_c^p = m_{\phi} \cdot f_p \cdot \delta''_p \cdot 10^{-4}$$

де:

m_{ϕ} – маса ЛФМ, що використовується для покриття, кг;

f_p – летюча частка (розчинника) в ЛФМ, %;

δ''_p – частка розчинника в ЛФМ, що втрачається при сушінні покриття, %.

Валовий викид аерозолі ЛФМ (V^a , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^a = \Pi_{\phi}^a \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид розчинника ЛФМ (V^p , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^p = \Pi_{\phi}^p \cdot 10^{-3} + \Pi_c^p \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (V^c , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^c = V^a \cdot 10^{-3}$$

Валовий викид і – ої складової, що входить до суміші розчинника (V^i , т/період реконструкції) розраховується за формулою:

$$V^i = V^p \cdot \psi^i$$

де:

ψ^i – частка і – ої складової, що входить до суміші розчинника.

Секундний викид аерозолю ЛФМ (C^a , г/с) розраховується за формулою:

$$C^a = (V^a \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

Секундний викид розчинника ЛФМ (V^i , г/с) розраховується за формулою:

$$V^i = (V^p \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

Секундний викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (C^c , г/с) розраховується за формулою:

$$C^c = (V^a \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

де:

T – тривалість нанесення ЛФМ, год/період реконструкції.

Секундний викид і – ої забруднюючої речовини, що входить до суміші розчинника (C^i , г/с) розраховується за формулою:

$$C^i = (V^i \cdot 10^6) / (T \cdot 3600)$$

де:

T – тривалість нанесення ЛФМ, год/період реконструкції.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від фарбування і сушіння поверхонь наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.2 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від фарбування і сушіння поверхонь.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
			Фарбувальний пензель	Фарбувальний пензель
Вид обладнання/інвентарю	-	-	Фарбувальний пензель	Фарбувальний пензель
Операція, що виконується із використання обладнання/інвентарю	-	-	Фарбування металевих поверхонь	Фарбування металевих поверхонь
Вид ЛФМ	-	-	ГФ-021	ПФ-115
Витрата ЛФМ	m_{ϕ}	кг/період реконструкції	3	3
Частка ЛФМ, що втрачається у вигляді аерозолю	δ_a	%	0	0
Тип розчинника, що міститься в ЛФМ	-	-	Ксилол	Уайт-спірит
Летюча частка (розчинника) в ЛФМ	f_c	%	46	45
Частка розчинника в ЛФМ, що виділяється при нанесенні покриття	δ_p	%	25	25
Частка розчинника в ЛФМ, що виділяється при сушінні покриття	δ_p^*	%	75	75
Маса аерозолю, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню	Π_a	кг	0,000	0,000
Маса розчинника, що виділяється при нанесенні ЛФМ на поверхню	Π_p	кг	0,345	0,338
Маса розчинника ЛФМ, що виділяється при сушінні поверхонь із нанесенням ЛФМ	Π_c	кг	1,035	1,013
Тривалість нанесення ЛФМ	T_n	год/період реконструкції	10	10
Тривалість сушіння нанесеного ЛФМ	T_c	год/період реконструкції	30	30
Обсяги викидів складових ЛФМ під час їх нанесення на поверхні				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (аерозоль ЛФМ)	-	г/с	0,000000	0,000000
	-	г/період реконструкції	0,000000	0,000000
	-	г/с	0,009583	0,009389
Суміш розчинників	-	г/період реконструкції	0,000345	0,000338
Обсяги викидів складових ЛФМ під час сушіння пофарбованих поверхонь				
Суміш розчинників	-	г/с	0,009583	0,009380

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
	-	т/період реконструкції	0,001035	0,001013
Компонентний склад суміші розчинників, що входять до складу ЛФМ				
Ксилол	Ч ^р	частка	0,60	0,70
Уайт-спірит	Ч ^у	частка	0,40	0,30
Викиди забруднюючих речовин				
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (аерозоль ЛФМ)	С ^г	г/с	0,000000	0,000000
	В ^г	т/період реконструкції	0,000000	0,000000
Ксилол	С ^г	г/с	0,011500	0,013138
	В ^г	т/період реконструкції	0,000828	0,000946
Уайт-спірит	С ^у	г/с	0,007666	0,005631
	В ^у	т/період реконструкції	0,000552	0,000405

Джерело утворення викидів забруднюючих речовин №3 – Транспортні засоби та спецтехніка.

Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин від даного джерела їх утворення здійснювався у відповідності до того, як це передбачає Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, ТОВ «УкрНТЕК», 2000 р.

Дані щодо витрати палива на тому чи іншому виді техніки приймаються згідно Ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин та механізмів затверджених Наказом Міністерства розвитку громад та територій України 15.06.2021 № 156.

Очікувана номенклатура викидів забруднюючих речовин: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК 26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець; речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки.

Валовий викид забруднюючих речовин (т/рік) розраховується за формулою:

$$M_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times G_i^T \times K_T \times 10^{-3}$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

G_i^T – витрата i – ого палива рухомим складом;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Секундний викид забруднюючих речовин (С, г/с) розраховується за формулою:

$$C_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times Q_i^T \times K_T \times 10^3$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;

Q_i^T – одночасна витрата i – ого палива транспортними засобами, т/с;

K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від транспортних засобів і спецтехніки наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.3 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від транспортних засобів і спецтехніки.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Значення	
Найменування машини (механізму) згідно ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин та механізмів	-	-	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 10 т	Автомобіль вантажопідйомністю 10 т з бортовим краном-маніпулятором гідравлічним максимальною вантажопідйомністю 4,1 т
Шифр машини (механізму) згідно ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин та механізмів	-	-	201-0014	201-0083
Кількість одиниць, що можуть одночасно працювати	Коор		1	1
Кількість одиниць, що можуть працювати за цикл виконання робіт	Кивр		1	1
Вид використовуваного палива	-	-	Дизельне паливо	Дизельне паливо
Норма витрати палива	Нвл	кг/1 машино-год. експлуатації	3,26	2,84
Час роботи машини (механізму)	Чр	машино-год. експлуатації/період реконструкції	16,0	8,0
Витрата палива на машині (механізмі)	Впе	т/с	9,1E-07	7,9E-07
	Впр	т/період реконструкції	0,052	0,023
Коефіцієнт, що враховує технічний стан транспортного засобу	$K_{T(NOx)}$	-	0,95	0,95
	$K_{T(CO)}$	-	1,8	1,8
	$K_{T(SO2)}$	-	1	1
	$K_{T(CM)}$	-	1,5	1,5
Значення усереднених викидів забруднюючих речовин	E_{NOx}	кг/т палива	32,8	32,8
	E_{CO}	кг/т палива	32	32
	E_{SO2}	кг/т палива	5	5
	E_{CM}	кг/т палива	3,85	3,85
	E_{CM}	кг/т палива	5,56	5,56
Валові викиди оксидів азоту	$M_{(NOx)}$	т/період реконструкції	0,001620	0,000717
Валові викиди оксиду вуглецю	$M_{(CO)}$	т/період реконструкції	0,002496	0,001104
Валові викиди діоксиду сірки	$M_{(SO2)}$	т/період реконструкції	0,000260	0,000115
Валові викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (сажа)	$M_{(C)}$	т/період реконструкції	0,000360	0,000159
Валові викиди вуглеводнів насичених	$M_{(CM)}$	т/період реконструкції	0,000405	0,000179
Секундні викиди оксидів азоту	$C_{(NOx)}$	г/с	0,028125	0,024896
Секундні викиди оксиду вуглецю	$C_{(CO)}$	г/с	0,043333	0,038333
Секундні викиди діоксиду сірки	$C_{(SO2)}$	г/с	0,004514	0,003993
Секундні викиди речовин у вигляді суспендованих твердих частинок (сажа)	$C_{(C)}$	г/с	0,006250	0,005521
Секундні викиди вуглеводнів насичених	$C_{(CM)}$	г/с	0,007031	0,006215

14.13 Розрахунок обсягів викидів забруднюючих речовин при експлуатації.

Джерела викидів №1,2,3,4,5 – Дихальні клапани резервуарів із нафтопродуктами.

Викиди забруднюючих речовин надходять в атмосферне повітря через дихальні клапани резервуарів із нафтопродуктами і утворюються під час їх зберігання в стаціонарних резервуарах та зливання із автоцистерн, якими вони доставляються на об'єкт.

Очікувані викиди: бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зберігання нафтопродуктів в резервуарах слугував Збірник методик по розрахунку викидів в атмосферу забруднюючих речовин різними виробництвами, Ленінград, Гідрометео видав, 1986 р.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря P_p (кг/год), із резервуарів за рахунок випаровування розраховуються за формулою:

$$P_p = 2,52 \cdot V_{жр} \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5r}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

де:

V_{жр}—об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року (куб.м/рік);

M_n - молекулярна маса пари рідини приймається по таблиці 5.2 (розділ 5) методики залежно від температури початку кипіння рідини;

η —коефіцієнт ефективності пристрою уловлювання газу резервуару, в даному випадку рівний 0;

K_{5x}, K_{5r} — поправочні коефіцієнти, які залежать від тиску насиченої пари P_{s(38)} і температури газового простору t_r^p відповідно в холодну і теплу пору року;

K₆—поправочний коефіцієнт, якій залежить від тиску насиченої пари (P_{s(38)}) і річної оборотності резервуарів;

Річна обортовість резервуарів n розраховується за формулою:

$$n = V_{ж}^p / V$$

де

V_ж^p — об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року (куб.м/рік);

V —об'єм резервуару (куб. м).

K₇—поправочний коефіцієнт, якій залежить від технічної оснащеності і режиму експлуатації;

P_{s(38)} — тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C (гПа) визначається згідно додатку 4 Методики в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини (t_{екв}, °C), t_{екв} розраховується за формулою:

$$t_{екв} = t_{нк} + (t_{кк} - t_{нк}) / 8,8$$

де:

K_{5x}, K_{5T} – поправочні коефіцієнти, які залежать від тиску насиченої пари $P_{s(38)}$ і температури газового простору t_1^p відповідно в холодну і теплу пору року;

K_8 – поправочний коефіцієнт, що враховує спосіб наповнення резервуару.

$P_{s(38)}$ – тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C (гПа) визначається згідно додатку 4 Методики в залежності від значення еквівалентної температури початку кипіння рідини ($t_{екв}, ^\circ\text{C}$), $t_{екв}$ розраховується за формулою:

$$t_{екв} = t_{нк} + (t_{кк} - t_{нк})/8,8$$

де:

$t_{нк}, t_{кк}$ – температура відповідно початку і кінця кипіння багатокомпонентної рідини ($^\circ\text{C}$).

Молекулярна маса пари нафтопродуктів визначається по таблиці 5.2 і залежить від температури початку кипіння $t_{нк}$.

Для резервуарів, температура за шість найбільш холодних місяців розраховується за формулою:

$$t_{гх}^p = K_{1x} + K_{2x} \cdot t_{ax} + K_{3x} \cdot t_{жх}^p, ^\circ\text{C}$$

а за шість найбільш теплих місяців розраховується за формулою:

$$t_{гт}^p = K_4 \cdot (K_{1T} + K_{2T} \cdot t_{ат} + K_{3T} \cdot t_{жт}^p, ^\circ\text{C}$$

де:

t_{ax} і $t_{ат}$ – середні арифметичні значення температури атмосферного повітря відповідно за шість найбільш холодних і шість найбільш теплих місяців року ($^\circ\text{C}$);

K_{1T}, K_{2T}, K_{3T}

K_{1x}, K_{2x}, K_{3x} – коефіцієнти за шість найбільш теплих і шість найбільш холодних місяців, що приймаються по таблиці П.1.1 методики;

$t_{жт}^p, t_{жх}^p$ – середні температури рідини в резервуарах за шість теплих і шість холодних місяців року ($^\circ\text{C}$).

K_4 – коефіцієнт, що враховує колір резервуару та кліматичну зону його встановлення.

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів та їх підсумки наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.4 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку										
			1		2		3		4		5		
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-											
Технологічний процес	-	-	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	Зберігання рідини	Наливання рідини	
Тип рідини	-	-	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	Багато-компонентна	
Найменування рідини	-	-	Дизпаливо	Дизпаливо	Бензин	Бензин	Дизпаливо	Дизпаливо	Бензин	Бензин	Бензин	Бензин	
Хімічна формула рідини	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Щільність рідини	ρ	кг/куб.м	860	860	775	775	860	860	775	775	775	775	
Температура початку кипіння	$t_{нк}$	$^\circ\text{C}$	170	170	30	30	170	170	30	30	30	30	

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку									
			1		2		3		4		5	
Номер джерела викидів забруднюючих речовин	-	-										
Температура кінця кипіння	$t_{\text{к}}$	°C	360	360	215	215	360	360	215	215	215	215
Об'єм рідини, що наливається в резервуар протягом року	$V_{\text{р}}$	куб.м/рік	85,0	85,0	147,0	147,0	1350,0	1350,0	894,0	894,0	147,0	147,0
Регіон, за яким оцінюється температурний режим	-	-	Дніпропетровська область, м. Дніпро									
Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найбільш холодних місяців року	$t_{\text{х}}$	°C	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Середнє арифметичне значення температури атмосферного повітря за шість найбільш теплих місяців року	$t_{\text{т}}$	°C	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Середня температура рідини в резервуарі за шість холодних місяців року	$t'_{\text{х}}$	°C	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Середня температура рідини в резервуарі за шість теплих місяців року	$t'_{\text{т}}$	°C	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Об'єм резервуару	$V_{\text{р}}$	куб.м	9,939	9,939	19,443	19,443	28,895	28,895	28,912	28,912	19,517	19,517
Тип резервуару	-	-	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність	Підземна ємність
Забарвлення резервуару	-	-	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне	Чорне
Обігрів резервуару	-	-	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву	Без обігріву
Режим експлуатації резервуару	-	-	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник	Мірник
Обладнаність резервуару	-	-	Резервуар відкритих люків немає, обладнаний непримрзаючими дихальними клапанами, що забезпечують надлишковий тиск в резервуарі 19,6 гПа									
Коефіцієнт ефективності пристрою вловлювання газу резервуару (доля одиниці)	η	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Річний час виконання технологічного процесу	-	год/рік	8760	2,1	8760	3,7	8760	33,8	8760	22,4	8760	3,7
Кліматична зона	-	-	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня	Середня
Еквівалентна температура початку кипіння рідини	$t_{\text{екв}}$	°C	191,6	191,6	51,0	51,0	191,6	191,6	51,0	51,0	51,0	51,0
Молекулярна маса пари рідини	$M_{\text{р}}$	кг/моль	140	140	63	63	140	140	63	63	63	63
Тиск насиченої пари рідини при температурі 38°C	$P_{\text{с(38)}}$	гПа	1,8	1,8	652	652	1,8	1,8	652	652	652	652
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	$K_{1\text{т}}$	-	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	$K_{1\text{х}}$	-	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	$K_{2\text{т}}$	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	$K_{2\text{х}}$	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Коефіцієнт за шість найбільш теплих місяців	$K_{3\text{т}}$	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Коефіцієнт за шість найбільш холодних місяців	$K_{3\text{х}}$	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Коефіцієнт	K_4	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Поправочний коефіцієнт для	K_5	-	0,165	0,165	0,377	0,377	0,165	0,165	0,377	0,377	0,377	0,377

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку										
			1		2		3		4		5		
Номер джерела викидів забруднюючих речовин теплої пори року	-	-											
Поправочний коефіцієнт для холодної пори року	$K_{\text{х}}$	-	0,056	0,056	0,216	0,216	0,056	0,056	0,216	0,216	0,216	0,216	
Поправочний коефіцієнт, який залежить від тиску насиченої пари і річної оборотності резервуарів	$K_{\text{д}}$	-	1,26	-	4,01	-	1,19	-	2,86	-	4,01	-	
Поправочний коефіцієнт, який залежить від технічної оснащеності і режиму експлуатації	$K_{\text{т}}$	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Коефіцієнт, що враховує спосіб наливання рідини	$K_{\text{н}}$	-	-	1,75	-	1,96	-	1,75	-	1,96	-	1,96	
Температура газового простору в резервуарі за шість найбільш холодних місяців року	$t_{\text{гх}}$	°C	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
Температура газового простору в резервуарі за шість найбільш теплих місяців року	$t_{\text{гт}}$	°C	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	
Річна оборотність резервуару	n	-	9	-	8	-	47	-	31	-	8	-	
Обсяги викидів пари бензину	Пр	кг/год	-	-	0,036183	0,017685	-	-	0,156945	0,107557	0,036183	0,017685	
	В	т/рік	-	-	0,316963	0,000065	-	-	1,374838	0,002409	0,316963	0,000065	
	С	г/с	-	-	0,010051	0,004913	-	-	0,043596	0,029877	0,010051	0,004913	
Обсяги викидів пари дизельного палива	Пр	кг/год	0,000015	0,000021	-	-	0,000225	0,000332	-	-	-	-	
	В	т/рік	0,000131	4,0E-08	-	-	0,001971	0,000011	-	-	-	-	
	С	г/с	0,000004	0,000006	-	-	0,000063	0,000092	-	-	-	-	

Таблиця Д.5 – Підсумки розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин від операцій зберігання та зливання нафтопродуктів.

Номер джерела викидів		1		2		3		4		5	
Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду		Потужність викиду	
		г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік	г/с	т/рік
8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	-	-	0,014964	0,317028	-	-	0,073473	1,377247	0,014964	0,317028
-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,000010	0,000131	-	-	0,000155	0,001982	-	-	-	-

Джерела викидів №6,7,8,9,10,11 – Місця заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час заправки автотранспорту нафтопродуктами слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) та вуглеводні насичені C₁₂-C₁₉ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря M (кг/год), під час заправки автотранспорту розраховуються за формулою:

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

де:

Q – продуктивність паливо роздавальних колонок (продуктивність наливання палива), куб.м/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, (для бензину $K=0,000058$, для дизпалива $K=0,000036$);

g – густина палива, кг/куб.м.

Час наливання нафтопродукту $Ч$ (год/рік) розраховується за формулою:

$$Ч = V/П, \text{ год/рік}$$

де:

V – об'єм нафтопродукту, що наливається, куб.м/рік;

$П$ – продуктивність наливання нафтопродукту, куб.м/год.

Секундний викид забруднюючих речовин C (г/с) розраховується за формулою:

$$C = \frac{M \times 1000}{3600}$$

Валовий викид забруднюючих речовин B (т/рік) розраховується за формулою:

$$B = \frac{M \times Ч}{1000}$$

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.6 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час заправки автотранспорту нафтопродуктами.

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, V , куб.м/рік	Продуктивність паливу, Q , куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, T , год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, K	Густина палива, g , кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										C , г/с	M , кг/год	B , т/рік
6	ПРК №1, місце заправки №1	Бензин	178,4	0,48	371,7	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,008020
		Дизпаливо	267,5	0,48	557,3	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний	0,004128	0,014861	0,008282

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, В, куб.м/рік	Продуктивність паливу, Q, куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, Т, год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, К	Густина палива, g, кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										С, г/с	М, кг/год	В, т/рік
7	ПРК №1, місце заправки №2	Бензин	178,4	0,48	371,7	0,000058	775	8032-32-4/11000	вуглець	0,005993	0,021576	0,008020
		Дизпаливо	267,5	0,48	557,3	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,008282
8	ПРК №2, місце заправки №3	Бензин	207,8	0,48	432,9	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009340
		Дизпаливо	225	0,48	468,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,006967
9	ПРК №2, місце заправки №4	Бензин	207,8	0,48	432,9	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009340
		Дизпаливо	225	0,48	468,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,006967
10	ПРК №3, місце заправки №5	Бензин	207,8	0,48	432,9	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець)	0,005993	0,021576	0,009340
		Дизпаливо	225	0,48	468,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,006967
11	ПРК №3, місце	Бензин	207,8	0,48	432,9	0,000058	775	8032-32-4/11000	Бензин (нафтовий, малосірчистий - у	0,005993	0,021576	0,009340

Номер джерела викидів	Найменування джерела викидів	Вид палива	Обсяг палива, що заливається протягом року, В, куб.м/рік	Продуктивність наливу, Q, куб.м/год*	Тривалість процесів наливання палива, Т, год/рік	Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива, К	Густина палива, ρ, кг/куб.м	Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду забруднюючих речовин		
										С, г/с	М, кг/год	В, т/рік
	заправки №6								перерахунку на вуглець)			
		Дизпаливо	225	0,48	468,8	0,000036	860	-/11000	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-2651 I та II.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,004128	0,014861	0,006967

* - при визначенні годинної продуктивності наливу палива приймався до уваги типовий цикл, який включає: час витрачений на маневрування транспортних засобів по території об'єкта перед заливанням палива; час витрачений для підготовки до наливання палива і розрахунково-касових операцій, тривалість безпосереднього наливання палива; продуктивність паливо-роздавальної колонки; маневрування транспортних засобів по території об'єкта після заливання палива та ін.

Джерело викидів №12- Труба дизель-генератора.

На дане джерело викидів надходять забруднюючі речовини, що утворюються внаслідок згорання дизельного палива в двигуні внутрішнього згорання дизельгенератора.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту; оксид вуглецю; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС); речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа); діоксид сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки, метан, вуглецю діоксид, азоту (I) оксид (N_2O).

Визначення об'єму сухих димових газів.

Під час спалювання палива можливе його неповне згорання, в першу чергу механічний недопал, внаслідок чого до викидів твердих частинок та шлаку потрапляють горючі речовини, головним чином вуглець.

Масовий вміст вуглецю $C^{взг}$, який згорає, % на робочу масу, виражається через масовий вміст вуглецю в паливі C^f за формулою:

$$C^{взг} = \varepsilon_c \cdot C^f$$

де:

ε_c – ступінь окислення вуглецю палива;

C^f – масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %.

Питомий об'єм кисню v_{O_2} , nm^3/kg необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення визначається за формулою:

$$v_{O_2} = 0,01 \cdot (1,866 \cdot C^{взг} + 5,56 \cdot H^f + 0,7 \cdot S^f - 0,7 \cdot O^f)$$

де:

$C^{взг}$ – масовий вміст вуглецю палива, що згорів, на робочу масу, %;

H^f – масовий вміст водню в паливі на робочу масу, %;

S^f – масовий вміст сірки на робочу масу, %;

O^f – масовий вміст кисню в паливі на робочу масу, %.

Питомий об'єм азоту $v_{N_{2пов}}$, nm^3/kg , в повітрі, яке необхідне для спалювання палива, визначається за формулою:

$$v_{N_{2пов}} = 3,762 \cdot v_{O_2}$$

де:

v_{O_2} – питомий об'єм кисню необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення, nm^3/kg .

Під час спалювання 1 кг робочої маси палива з урахуванням механічного недопалювання питомий об'єм сухих димових газів $v_{дг}^0$, nm^3/kg (за відсутності в них кисню) визначається за формулою:

$$v_{дг}^0 = 0,01 \cdot (1,866 \cdot C^{взг} + 0,7 \cdot S^f + 0,7 \cdot H^f) + v_{N_{2пов}}$$

де:

$C^{взг}$ – масовий вміст вуглецю палива, що згорів, на робочу масу, %;

S^r – масовий вміст сірки на робочу масу, %;

N^r – масовий вміст азоту в паливі на робочу масу, %;

$V_{N_{2пов}}$ – питомий об'єм азоту в повітрі, яке необхідне для спалювання палива.

Одержане значення $v_{дг}^0$, $нм^3/кг$, за відсутності кисню в димових газах (коефіцієнт надлишку повітря $\alpha = 1$) приводиться до стандартного вмісту кисню за формулою:

$$v_{дг} = v_{дг}^0 \cdot \frac{21}{21 - O_{2ст}}$$

де:

$v_{дг}^0$ – питомий об'єм сухих димових газів, приведений до стандартного вмісту кисню в димових газах, $нм^3/кг$;

$O_{2ст}$ – стандартний об'ємний вміст кисню в сухих димових газах, %

Валовий викид j -ої забруднюючої речовини E_j , т, яка викидається в атмосферу з димовими газами енергетичної установки за проміжок часу P , визначається за формулою:

$$E_{ji} = k_{ji} \cdot V_i \cdot (Q_i^r)_i$$

де:

E_{ji} -валовий викид j -ої забруднюючої речовини під час спалювання i -го палива за проміжок часу P , т;

k_{ji} -показник емісії j -ої забруднюючої речовини для i -го палива, $г/ГДж$;

V_i -витрата i -го палива за проміжок часу P , т;

$(Q_i^r)_i$ -нижча робоча теплота згорання i -го палива, $МДж/кг$.

Секундний викид j -ої забруднюючої речовини C_j , $г/с$, визначається виходячи із валового викиду та часу роботи одиниці обладнання.

Викиди оксидів азоту.

Показник емісії k_{NOx} визначають за формулою:

$$k_{NOx} = (k_{NOx})_0 \cdot f_n \cdot (1 - n_I) \cdot (1 - n_{II} \cdot \beta)$$

де:

$(k_{NOx})_0$ – показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду, $г/ГДж$;

f_n – ступінь зменшення викиду NO_x під час роботи на низькому навантаженні;

n_I -ефективність первинних (режимно-технологічних) заходів скорочення викиду;

n_{II} – ефективність вторинних (азотоочисні установки) заходів скорочення викиду;

β – коефіцієнт роботи азотоочисної установки.

Значення узагальненого показника емісії оксидів азоту під час спалювання органічного палива за різними технологіями без урахування заходів щодо скорочення викиду $(k_{NOx})_0$ визначаються згідно з таблицею Д.8 (додаток Д).

Ступінь зменшення викидів оксидів азоту під час роботи на низькому навантаженні (f_n) визначається за формулою:

$$f_n = (Q_\phi / Q_n)^2$$

де:

Q_ϕ – фактична теплова потужність установки для спалювання, МВт;

Q_n – номінальна теплова потужність установки для спалювання, МВт;

z – емпіричний коефіцієнт, який залежить від виду установки для спалювання, її потужності, типу палива, тощо. Даний коефіцієнт визначається відповідно до таблиці Д.9 (додатку Д).

Викиди оксиду вуглецю.

Показник емісії оксиду вуглецю k_{CO} для даного виду палива визначається за формулою:

$$k_{CO} = (k_{CO})_0 \left(1 - \frac{q_4}{100}\right)$$

де:

$(k_{CO})_0$ – узагальнений показник емісії оксиду вуглецю при відсутності механічного недопалу, г/ГДж. Значення узагальненого показника емісії оксиду вуглецю при відсутності механічного недопалу палива в залежності від виду палива, потужності установки та технології спалювання визначаються з таблиці Д.19.

q_4 – втрати тепла палива через механічний недопал, %. Значення q_4 наведені в таблицях Д.3 і Д.4.

Викиди діоксиду вуглецю.

Показник емісії діоксиду вуглецю (k_{CO_2}) визначають за формулою:

$$k_{CO_2} = 3,67 \cdot k_c \cdot \epsilon_c$$

де:

k_c – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж;

ϵ_c – ступінь окислення вуглецю палива.

Ступінь окислення вуглецю палива (ϵ_c) в установці спалювання визначається за формулою:

$$\epsilon_c = 1 - \frac{A^r}{C^r} \cdot \left(a_{вин} \cdot \frac{\Gamma_{вин}}{100 - \Gamma_{вин}} + (1 - a_{вин}) \cdot \frac{\Gamma_{шл}}{100 - \Gamma_{шл}} \right)$$

де:

A^r – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

C^r – масовий вміст вуглецю в паливі на робочу масу, %;

$a_{вин}$ – частка золи, яка видаляється у вигляді легкої золи;

$\Gamma_{вин}$ – масовий вміст горючих речовин у виносі твердих частинок, %;

$\Gamma_{шл}$ – масовий вміст горючих речовин у шлаку, %.

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом.

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок ($k_{ТВ}$) визначають за формулою:

$$k_{ТВ} = \frac{10^6}{Q_i^r} \cdot a_{вин} \cdot \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}} \cdot (1 - n_{зу}) + k_{ТВs}$$

де:

Q_i^r – нижча робоча теплота згорання палива, МДж/кг;

A^r – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

$a_{вин}$ – частка золи, яка видаляється у вигляді леткої золи;

$\Gamma_{вин}$ – масовий вміст горючих речовин у виносі твердих частинок, %;

$n_{зу}$ – ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок;

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

Викиди азоту (I) оксид.

Відповідно до таблиці Д.21-а (додаток Д) показник емісії азоту (I) оксид k_{N_2O} для даного виду палива становить 2,5 г/ГДж.

Викиди метану.

Відповідно до таблиці Д.22-а (додаток Д) показник емісії метану k_{CH_4} для даного виду палива становить 3,0 г/ГДж.

Викиди неметанових летких органічних сполук (НМЛОС).

Відповідно до таблиці Д.23 (додаток Д) показник емісії НМЛОС $k_{НМЛОС}$ для даного виду палива становить 50 г/ГДж.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин під час спалювання органічного палива.

Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи дизельгенератора наведено в таблиці нижче:

Таблиця Д.7 – Результати розрахунків обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час роботи дизельгенератора.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Тип енергетичної установки	-	-	Дизельний генератор
Марка енергетичної установки	-	-	TMGYD-50
Фактична теплова потужність енергетичної установки	Q_n	МВт	0,040
Номинальна теплова потужність енергетичної установки	Q_n	МВт	0,040
Тип палива	-	-	Дизельне паливо
Густина палива	ρ_n	кг/л	0,860
Максимальна об'ємна витрата палива в енергетичній установці	$Q_{год}$	л/год	7,9
Максимальна масова витрата палива в енергетичній установці	$Q_{год}$	кг/год	6,8
Об'єм використаного палива	V_v	м ³ /рік	2,760
Час роботи енергетичної установки	T	год/рік	600
Масова витрата палива	B	т/рік	2,374
Масова витрата палива	C	т/с	0,000002
Орієнтовний масовий елементарний склад палива			
Вуглець	C^r	%	86,70
Водень	H^r	%	12,60
Сірка	S^r	%	0,20

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Кисень	O'	%	0,30
Азот	N'	%	0,10
Зола	A'	%	0,01
Волога	W'	%	0,09
Нижча теплота згорання палива	Q ₁	МДж/кг	42,62
Ступінь окислення вуглецю палива	ε	-	0,990
Масовий вміст вуглецю, який згорає	Свзг	%	85,833
Питомий об'єм кисню, необхідного для проходження стехіометричних реакцій окислення	Vo2	нм3/кг	2,302
Питомий об'єм азоту, в повітрі, яке необхідне для спалювання палива	VN2пов	нм3/кг	8,660
Питомий об'єм сухих димових газів	Voдг	нм3/кг	10,262
Питома маса сухих димових газів	m0дг	кг/кг	13,974
Густина сухих димових газів	ρ0дг	кг/нм3	1,362
Питомий об'єм сухих димових газів, приведений до стандартного вмісту кисню в димових газах	Vдг	нм3/кг	35,917
Об'ємна витрата продуктів спалювання в енергетичній установці	V	нм3/с	0,068
Показники емісії забруднюючих речовин:			
Показник емісії оксидів азоту	k(NOx)	г/ГДж	70,000
Показник емісії оксидів азоту без урахування заходів скорочення викиду	k(NOx) ₀	г/ГДж	70,000
Ступінь зменшення викиду NOx під час роботи на низькому навантаженні	f _n	-	1
Емпіричний коефіцієнт	z	-	1,25
Ефективність первинних заходів скорочення викиду	η ₁	-	0,00
Ефективність вторинних заходів скорочення викиду (азотоочисні установки)	η _п	-	0,00
Коефіцієнт роботи азотоочисної установки	β	-	0,00
Показник емісії оксиду вуглецю	k(CO)	г/ГДж	39,800
Узагальнений показник емісії CO при відсутності механічного недопалу	k(CO) ₀	г/ГДж	40,000
Втрата тепла через механічний недопал	q4	%	0,5
Показник емісії вуглецю діоксид	kCO ₂	г/ГДж	73910,631
Показник емісії вуглецю палива	k _c	г/ГДж	20342,562
Показник емісії азоту (I) оксид (N ₂ O)	kN ₂ O	г/ГДж	2,500
Показник емісії метану	kCH ₄	г/ГДж	3,000
Показник емісії НМЛОС	k _{нмлос}	г/ГДж	50,000
Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	k _{тв}	г/ГДж	2,346
Частка золи, яка виходить з енергетичної установки у вигляді легкої золи	a _{ем}	-	1
Ефективність очищення димових газів від речовин у вигляді суспендованих твердих частинок	η _{тв}	%	0
Масовий вміст горючих речовин у викидах суспендованих твердих частинок	Г _{ем}	г/ГДж	0,00
Показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту	k _{твс}	г/ГДж	0
a _{ем} /(100-Г _{ем})	-	-	0,01
Показник емісії оксидів сірки	kSO ₂	г/ГДж	93,853
Ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання	η ₁	-	0
Ефективність очистки димових газів від оксидів сірки	η _п	-	0
Коефіцієнт роботи сіркоочисної установки	β	-	0
Валові обсяги викидів забруднюючих речовин:			
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	E _{NOx}	т/рік	0,007083
Оксид вуглецю	E _{CO}	т/рік	0,004027
Вуглецю діоксид	E _{CO₂}	т/рік	7,478269
Азоту (I) оксид (N ₂ O)	E _{N₂O}	т/рік	0,000253
Метан	E _{CH₄}	т/рік	0,000304
НМЛОС	E _{нмлос}	т/рік	0,005059
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	E _{тв}	т/рік	0,000237
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	E _{SO₂}	т/рік	0,009496
Секундні обсяги викидів забруднюючих речовин:			

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту	E_{NOx}	г/с	0,005967
Оксид вуглецю	E_{CO}	г/с	0,003393
Вуглецю діоксид	E_{CO2}	г/с	6,300142
Азоту (I) оксид (N_2O)	E_{N2O}	г/с	0,000213
Метан	E_{CH4}	г/с	0,000256
Неметанові леткі органічні сполуки	E_{NMVOC}	г/с	0,004262
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)	E_{TSP}	г/с	0,000200
Діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки	E_{SO2}	г/с	0,008000

Джерело викидів №13- Горловина баку дизельгенератора.

На дане джерело викидів надходять забруднюючі речовини, що утворюються під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РПК-26511 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець. Обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря M (кг/год), розраховуються за формулою:

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

де:

Q – продуктивність продуктивність наливання палива, куб.м/год;

K – коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива (для дизпалива $K=0,000036$);

g – густина палива, кг/куб.м.

Час наливання нафтопродукту $Ч$ (год/рік) розраховується за формулою:

$$Ч = V/P$$

де:

V – об'єм нафтопродукту, що наливається, куб.м/рік;

P – продуктивність наливання нафтопродукту, куб.м/год.

Секундний викид забруднюючих речовин C (г/с) розраховується за формулою:

$$C = \frac{M \times 1000}{3600}$$

Валовий викид забруднюючих речовин B (т/рік) розраховується за формулою:

$$B = \frac{M \times Ч}{1000}$$

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.8 – Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин під час наливання дизельного палива в бак дизельгенератора.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Вихідні дані або результат розрахунку
Тип палива	-	-	Дизельне паливо
Обсяг палива, що заливається протягом року	B	куб.м/рік	2,760
Продуктивність наливу	Q	куб.м/год	0,600
Тривалість процесів заливання палива	T	год/рік	4,6
Коефіцієнт, що залежить від концентрації пари палива	K	-	0,000036
Густина палива	g	кг/куб.м	860
Потужність викиду забруднюючих речовин	M	кг/год	0,018576
Потужність викиду забруднюючих речовин	C	г/с	0,005160
Потужність викиду забруднюючих речовин	B	т/рік	0,000085

Джерело викидів №14 – Заливний клапан резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час зливання СВГ із автоцистерни.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час зливання СВГ із автоцистерни наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.9 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час зливання СВГ із автоцистерни.

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час зливу із автоцистерни	$B_{г}$	кг	$B_{г} = B_{г}^p + B_{г}^n + B_{г}^{м}$	0,057980
Втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з автоцистерни	$B_{г}^p$	кг	$B_{г}^p = N \times \rho_p \times V_p^p$	0
Втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з автоцистерни	$B_{г}^n$	кг	$B_{г}^n = \rho_n \times V_p^n$	0,057980
Втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або автоцистерни під час зливу СВГ	$B_{г}^{м}$	кг	-	0
Кількість зливно-наливних ліній під час зливу з автоцистерни	N	шт	-	1
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{p(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{p(\text{бутану})})$	559,68
Об'єм зливно-наливного рукава	$V_{гр}$	куб.м	$V_{гр} = 0,785 \times 10^{-6} \times d_{гр}^2 \times l_{гр}$	0,004019
Внутрішній діаметр зливно-наливного рукава	$d_{гр}$	мм	-	32

Показник	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Довжина зливно-наливного рукава	$l_{гр}$	м	-	5
Густина парової фази СВГ	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п}=100/(P_{пропану}/\rho_{п(пропану)}+P_{бутану}/\rho_{п(бутану)})$	36,93
Об'єм рукава парової фази	$V_{рп}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр рукава парової фази	$d_{рп}$	мм	-	20
Довжина рукава парової фази СВГ	$l_{рп}$	м	-	5
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{р(пропану)}$	кг/куб.м	-	517,82
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{р(бутану)}$	кг/куб.м	-	591,56
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{п(пропану)}$	кг/куб.м	-	31,20
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	42,09
Вміст пропану в СВГ	$P_{пропану}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{бутану}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{одоранту\ СПМ}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Об'єм СВГ, який зливається з автоцистерни протягом року	$O_{СВГ}$	куб.м/рік	-	695
Робочий об'єм стаціонарного резервуару	$O_{СР}$	куб.м	-	9,901
Частка рідкої фази в стаціонарному резервуарі, за рівня якої відбувається його заправлення	$\chi_{рфз}$	частка	-	0,1
Середня продуктивність зливу СВГ із автоцистерни до стаціонарного резервуару	Π_z	куб.м/хв	-	0,2
Середня тривалість операції зливу	T	хв	-	38
Кількість операцій зливу	K	разів/рік	-	92
Валовий викид СВГ	$V_{СВГ}$	т/рік	$V_{СВГ}=(V_{п}\times K)/1000$	0,005334
Секундний викид СВГ	$C_{СВГ}$	г/с	$C_{СВГ}=(V_{п}\times K)/(T\times 60)$	0,025430
Секундний викид пропану	$C_{пропану}$	г/с	$C_{пропану}=(C_{СВГ}\times P_{пропану})/100$	0,010172
Секундний викид бутану	$C_{бутану}$	г/с	$C_{бутану}=(C_{СВГ}\times P_{бутану})/100$	0,015258
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{одоранту\ СПМ}$	г/с	$C_{одоранту\ СПМ}=(C_{СВГ}/1000\times P_{одоранту\ СПМ})\times 10^{-3}$	0,000001
Валовий викид пропану	$V_{пропану}$	т/рік	$V_{пропану}=(V_{СВГ}\times P_{пропану})/100$	0,002134
Валовий викид бутану	$V_{бутану}$	т/рік	$V_{бутану}=(V_{СВГ}\times P_{бутану})/100$	0,003200
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{одоранту\ СПМ}$	т/рік	$V_{одоранту\ СПМ}=(V_{СВГ}\times 1000\times P_{одоранту\ СПМ})\times 10^{-9}$	3,0E-07

Джерело викидів №15-Запобіжний клапан №1 резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час перевірки запобіжних клапанів.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №1 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.10 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №1.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів	$V_{\text{вип}}$	кг/год	$V_{\text{вип}}=3,16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1+0,1)} \times \rho_n$	24,144130
Коефіцієнт втрати газу (паспортні дані клапана)	α	-	-	0,8
Площа найменшого перерізу проточної частини сідала клапана	F	кв.см	-	1,77
Коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1	B	-	-	0,681
Максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном	P_1	МПа	-	1,6
Густина парової фази СВГ	ρ_n	кг/куб.м	-	36,93
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Кількість операцій по перевірці запобіжного клапана	K	одиниць/рік	-	12,0
Тривалість перевірки клапана	T	год/рік	-	0,003
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{вип}} \times T)/1000$	0,000072
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{вип}} \times 1000)/3600/(20 \times 60)$	0,005589
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002236
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003353
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000029
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000043
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,6E-09

Джерело викидів №16 - Запобіжний клапан №2 резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин під час перевірки запобіжних клапанів.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №2 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.11 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що утворюються під час перевірки запобіжного клапана №2.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів	$V_{\text{зп}}$	кг/год	$V_{\text{зп}}=3,16 \times \alpha \times F \times B \times \sqrt{(P_1+0,1)} \times \rho_n$	24,144130
Коефіцієнт втрати газу (паспортні дані клапана)	α	-	-	0,8
Площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана	F	кв.см	-	1,77
Коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1	B	-	-	0,681
Максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном	P_1	МПа	-	1,6
Густина парової фази СВГ	ρ_n	кг/куб.м	-	36,93
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Кількість операцій по перевірці запобіжного клапана	K	одиниць/рік	-	12,0
Тривалість перевірки клапана	T	год/рік	-	0,003
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зп}} \times T)/1000$	0,000072
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}}=(V_{\text{зп}} \times 1000)/3600/(20 \times 60)$	0,005589
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,002236
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}}=(C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,003353
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}}=(C_{\text{СВГ}}/1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}})/100$	0,000029
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}}=(V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}})/100$	0,000043
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}}=(V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,6E-09

Джерело викидів №17-Трубопровід свічка резервуару із СВГ.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.12 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять на трубопровід свічку.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Звільнення резервуару у зв'язку з ремонтом або опосвідченням
Втрати газу під час виконання технологічного	V_p	кг	$V_p=\rho_n \times V$	0,574258

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
процесу				
Густина парової фази СВГ	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п}=100/(\rho_{п(пропану)}/\rho_{п(пропану)}+P_{бутану}/\rho_{п(бутану)})$	1,16
Тиск парової фази в резервуарі	P	МПа	-	0,05
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{п(пропану)}$	кг/куб.м	-	0,98
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	1,32
Об'єм резервуару, що приймає участь в технологічному процесі	V	куб.м	-	9,901
Частка газу, яка залишається в резервуарі, перед звільненням	$\chi_{прод}$	%	-	5
Вміст пропану в СВГ	$P_{пропану}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{бутану}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{одоранту\ СПМ}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,33
Валовий викид СВГ	$V_{СВГ}$	т/рік	$V_{СВГ}=V_{р}/1000$	0,000574
Секундний викид СВГ	$C_{СВГ}$	г/с	$C_{СВГ}=(V_{СВГ}\times 10^6)/(20\times 60)$	0,478333
Секундний викид пропану	$C_{пропану}$	г/с	$C_{пропану}=(C_{СВГ}\times P_{пропану})/100$	0,191333
Секундний викид бутану	$C_{бутану}$	г/с	$C_{бутану}=(C_{СВГ}\times P_{бутану})/100$	0,287000
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{одоранту\ СПМ}$	г/с	$C_{одоранту\ СПМ}=(C_{СВГ}/1000\times P_{одоранту\ СПМ})\times 10^{-3}$	0,000024
Валовий викид пропану	$V_{пропану}$	т/рік	$V_{пропану}=(V_{СВГ}\times P_{пропану})/100$	0,000230
Валовий викид бутану	$V_{бутану}$	т/рік	$V_{бутану}=(V_{СВГ}\times P_{бутану})/100$	0,000344
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{одоранту\ СПМ}$	т/рік	$V_{одоранту\ СПМ}=(V_{СВГ}\times 1000\times P_{одоранту\ СПМ})\times 10^{-9}$	2,9E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Ремонт трубопроводів або запірної арматури
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	$V_{за}$	кг	$V_{за}=V_{за}^a+V_{за}^{м+}+V_{за}^{прод}$	1,646325
Втрати рідкої фази СВГ під час виконання технологічного процесу	$V_{зр}$	кг	$V_{зр}^a=\rho_{р}\times V_{тр}$	0,878698
Густина рідкої фази СВГ	$\rho_{р}$	кг/куб.м	$\rho_{р}=100/(\rho_{п(пропану)}/\rho_{п(пропану)}+P_{бутану}/\rho_{п(бутану)})$	559,68
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{п(пропану)}$	кг/куб.м	-	517,82
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	591,56
Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно звільнити перед ремонтом	$V_{тр}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр трубопроводу рідкої фази	$d_{тр}$	мм	-	20
Довжина трубопроводу рідкої фази СВГ	$l_{тр}$	м	-	5
Втрати парової фази СВГ під час виконання технологічного процесу	$V_{за}^a$	кг	$V_{за}^a=\rho_{п}\times V_{тр}$	0,148422
Густина парової фази СВГ	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п}=100/(\rho_{п(пропану)}/\rho_{п(пропану)}+P_{бутану}/\rho_{п(бутану)})$	36,93
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-	$\rho_{п(пропану)}$	кг/куб.м	-	31,2

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
A-3				
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	42,09
Об'єм трубопроводу парової фази	$V_{тп}$	куб.м	-	0,004019
Внутрішній діаметр трубопроводу парової фази	$d_{тп}$	мм	-	32
Довжина трубопроводу парової фази СВГ	$l_{тп}$	м	-	5
Втрати СВГ у паровій фазі, під час продувки після ремонту трубопроводу чи запірної арматури	$V_{з\text{ прол}}$	кг	$V_{з\text{ прол}} = 3 \times (V_{тп} + V_{тп}) \times \rho_{п}$	0,619205
Коефіцієнт, що враховує потрібні втрати СВГ на продувку перед пуском трубопроводу	-	-	-	3
Об'єм трубопроводу парової фази СВГ, який необхідно продати після ремонту	$V_{тп}$	куб.м	-	0,004019
Внутрішній діаметр трубопроводу парової фази	$d_{тп}$	мм	-	32
Довжина трубопроводу парової фази СВГ	$l_{тп}$	м	-	5
Об'єм трубопроводу рідкої фази СВГ, який необхідно продати після ремонту	$V_{тп}$	куб.м	-	0,001570
Внутрішній діаметр трубопроводу рідкої фази	$d_{тп}$	мм	-	20
Довжина трубопроводу рідкої фази СВГ	$l_{тп}$	м	-	5
Густина парової фази СВГ, яким ведеться продувка трубопроводу перед запуском після ремонту	$\rho_{п}$	кг/куб.м	$\rho_{п} = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{п(\text{пропану})} + P_{\text{бутану}} / \rho_{п(\text{бутану})})$	36,93
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{п(\text{пропану})}$	кг/куб.м	-	31,20
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{п(бутану)}$	кг/куб.м	-	42,09
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,08
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = B_{\text{свг}} / 1000$	0,001646
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 10^6) / (20 \times 60)$	0,855933
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,342373
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,513560
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000043
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,000658
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,000988
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	8,2E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Ремонт насосу
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	$V_{\text{г}}$	кг	$V_{\text{г}} = \rho_{\text{г}} \times V_{\text{г}} + 3\rho_{\text{п}} \times V_{\text{п}}$	1,107900

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{\text{р(пропану)}} + P_{\text{бутану}} / \rho_{\text{р(бутану)}})$	559,68
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{\text{р(пропану)}}$	кг/куб.м	-	517,82
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{\text{р(бутану)}}$	кг/куб.м	-	591,56
Густина парової фази СВГ	ρ_n	кг/куб.м	$\rho_n = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{\text{н(пропану)}} + P_{\text{бутану}} / \rho_{\text{н(бутану)}})$	36,93
Густина парової фази пропану згідно таблиці VIII-A-3	$\rho_{\text{н(пропану)}}$	кг/куб.м	-	31,20
Густина парової фази бутану згідно таблиці VIII-A-4	$\rho_{\text{н(бутану)}}$	кг/куб.м	-	42,09
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Об'єм порожнини насосу і трубопроводу до запірної арматури	V_n	куб.м	-	0,01
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	0,08
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = V_g / 1000$	0,001108
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 10^6) / (20 \times 60)$	0,923250
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,369300
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,553950
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000046
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,000443
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,000665
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	5,5E-08
Найменування технологічного процесу під час виконання якого відбуваються викиди забруднюючих речовин	-	-	-	Очищення фільтрів
Втрати газу під час виконання технологічного процесу	V_{ϕ}	кг	$V_{\phi} = V_{\phi} \times \rho_p$	0,559680
Об'єм порожнини фільтра і трубопроводу до запірної арматури	V_{ϕ}	куб.м	-	0,001
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{\text{р(пропану)}} + P_{\text{бутану}} / \rho_{\text{р(бутану)}})$	559,68
Густина рідкої фази пропану згідно таблиці VIII-A-1	$\rho_{\text{р(пропану)}}$	кг/куб.м	-	517,82
Густина рідкої фази бутану згідно таблиці VIII-A-2	$\rho_{\text{р(бутану)}}$	кг/куб.м	-	591,56
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість технологічного процесу	T	год/рік	-	3
Кількість циклів виконання технологічного процесу	K	циклів/рік	-	12
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = V_{\phi} \times K / 1000$	0,006716

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{ж}} \times 1000) / (20 \times 60)$	0,466400
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{пропану}}) / 100$	0,186560
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{бутану}}) / 100$	0,279840
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times R_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	0,000023
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{пропану}}) / 100$	0,002686
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{бутану}}) / 100$	0,004030
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} \times 1000 \times R_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	3,4E-07

Джерело викидів №18 - Модуль АГЗП (природні втрати).

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля АГЗП (природні втрати).

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля СВГ (природні втрати) наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.13 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із модуля АГЗП (природні втрати).

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час зберігання	$V_{\text{ж}}$	кг/добу	$V_{\text{ж}} = 0,001 \times N_{\text{ж}} \times V_{\text{ж}} \times \rho_{\text{р}}$	0,810166
Норма природних втрат під час зберігання СВГ згідно таблиці VIII-2	$N_{\text{ж}}$	кг/т за добу	-	0,172
Об'єм рідкої фази СВГ в резервуарі	$V_{\text{ж}}$	куб.м	$V_{\text{ж}} = V_{\text{газ}} \times q$	8,416
Робочий об'єм стаціонарного резервуару	$Q_{\text{СР}}$	куб.м	-	9,901
Частка заповненості резервуару	q	-	-	0,85
Густина рідкої фази СВГ	$\rho_{\text{р}}$	кг/куб.м	$\rho_{\text{р}} = 100 / (R_{\text{пропану}} / \rho_{\text{пропану}} + R_{\text{бутану}} / \rho_{\text{бутану}})$	559,68
Вміст пропану в СВГ	$R_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$R_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$R_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Тривалість зберігання	T	днів/рік	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = (V_{\text{ж}} \times T) / 1000$	0,295711
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{ж}} / 1000) / (24 \times 3600)$	0,009377
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{пропану}}) / 100$	0,003751
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{бутану}}) / 100$	0,005626
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times R_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	5,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{пропану}}) / 100$	0,118284
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times R_{\text{бутану}}) / 100$	0,177427

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	0,000015

Джерело викидів №19 - ПРК СВГ №1 місце заправки №7.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №7 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.14 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №7.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час наповнення балонів газобалонних автомобілів	$V_{\text{гб}}$	кг	$V_{\text{гб}} = 13 \times 10^{-6} \times P_{\text{р}}$	0,007276
Густина рідкої фази СВГ	$\rho_{\text{р}}$	кг/куб.м	$\rho_{\text{р}} = 100 / (P_{\text{пропану}} / \rho_{\text{р(пропану)}} + P_{\text{бутану}} / \rho_{\text{р(бутану)}})$	559,68
Вміст пропану в СВГ	$P_{\text{пропану}}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{\text{бутану}}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{\text{одоранту СПМ}}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Кількість операцій заправлення на заправне місце	K	од/добу	-	50
Кількість робочих діб	$K_{\text{рл}}$	діб	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{\text{СВГ}}$	т/рік	$V_{\text{СВГ}} = (V_{\text{гб}} \times K) / 1000$	0,132787
Секундний викид СВГ	$C_{\text{СВГ}}$	г/с	$C_{\text{СВГ}} = (V_{\text{гб}} \times K) / (T \times 60)$	0,006063
Секундний викид пропану	$C_{\text{пропану}}$	г/с	$C_{\text{пропану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,002425
Секундний викид бутану	$C_{\text{бутану}}$	г/с	$C_{\text{бутану}} = (C_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,003638
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{\text{одоранту СПМ}}$	г/с	$C_{\text{одоранту СПМ}} = (C_{\text{СВГ}} / 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{\text{пропану}}$	т/рік	$V_{\text{пропану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{пропану}}) / 100$	0,053115
Валовий викид бутану	$V_{\text{бутану}}$	т/рік	$V_{\text{бутану}} = (V_{\text{СВГ}} \times P_{\text{бутану}}) / 100$	0,079672
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{\text{одоранту СПМ}}$	т/рік	$V_{\text{одоранту СПМ}} = (V_{\text{СВГ}} \times 1000 \times P_{\text{одоранту СПМ}}) \times 10^{-9}$	7,0E-06

Джерело викидів №20 - ПРК СВГ №1 місце заправки №8.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, т. 1, Донецьк, 2004 р.

Очікувані викиди: пропан, бутан, одорант СПМ (суміш природних меркаптанів).

Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №8 наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.15 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять із ПРК СВГ №1 місце заправки №8.

Найменування показника	Позначення	Одиниця виміру	Формула розрахунку	Вихідні дані або результат розрахунку
Втрати газу під час наповнення балонів газобалонних автомобілів	$V_{гб}$	кг	$V_{гб} = 13 \times 10^{-6} \times \rho_p$	0,007276
Густина рідкої фази СВГ	ρ_p	кг/куб.м	$\rho_p = 100 / (P_{пропану} / \rho_{г(пропану)} + P_{бутану} / \rho_{г(бутану)})$	559,68
Вміст пропану в СВГ	$P_{пропану}$	%	-	40
Вміст бутану в СВГ	$P_{бутану}$	%	-	60
Вміст одоранту СПМ в СВГ	$P_{одоранту СПМ}$	мг/кг СВГ	-	50,0
Період осереднення згідно ОНД-86	T	хв	-	20
Кількість операцій заправки на заправне місце	K	од/добу	-	50
Кількість робочих діб	$K_{ра}$	дів	-	365
Валовий викид СВГ	$V_{СВГ}$	т/рік	$V_{СВГ} = (V_{гб} \times K) / 1000$	0,132787
Секундний викид СВГ	$C_{СВГ}$	г/с	$C_{СВГ} = (V_{гб} \times K) / (T \times 60)$	0,006063
Секундний викид пропану	$C_{пропану}$	г/с	$C_{пропану} = (C_{СВГ} \times P_{пропану}) / 100$	0,002425
Секундний викид бутану	$C_{бутану}$	г/с	$C_{бутану} = (C_{СВГ} \times P_{бутану}) / 100$	0,003638
Секундний викид одоранту СПМ	$C_{одоранту СПМ}$	г/с	$C_{одоранту СПМ} = (C_{СВГ} / 1000 \times P_{одоранту СПМ}) \times 10^{-3}$	3,0E-07
Валовий викид пропану	$V_{пропану}$	т/рік	$V_{пропану} = (V_{СВГ} \times P_{пропану}) / 100$	0,053115
Валовий викид бутану	$V_{бутану}$	т/рік	$V_{бутану} = (V_{СВГ} \times P_{бутану}) / 100$	0,079672
Валовий викид одоранту СПМ	$V_{одоранту СПМ}$	т/рік	$V_{одоранту СПМ} = (V_{СВГ} \times 1000 \times P_{одоранту СПМ}) \times 10^{-9}$	7,0E-06

Джерело викидів №21 - Автотранспорт.

Методологія розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту.

Методичним забезпеченням при розрахунку обсягів викидів забруднюючих речовин по даному джерелу викидів слугує Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, ТОВ «УкрНТЕК», 2000 р.

Очікувані викиди: оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки, вуглеводні насичені $C_{12}-C_{19}$ (розчинник РІК 26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом (сажа).

Валовий викид забруднюючих речовин (т/рік) розраховується за формулою:

$$M_j = \sum_{i=1}^m g_{jcl} \times G_i^r \times K_T \times 10^{-3}$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;
 G_i^T – витрата i – ого палива рухомим складом, т/рік;
 K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Секундний викид забруднюючих речовин (C , г/с) розраховується за формулою:

$$C_j = \sum_{i=1}^m g_{jci} \times Q_i^T \times K_T \times 10^3$$

де:

g_{jci} – середній питомий викид j – ої забруднюючої речовини з одиниці витраченого i – ого палива, кг/т;
 Q_i^T – одночасна витрата i – ого палива транспортними засобами, т/с;
 K_T – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану транспортних засобів на величину питомих викидів.

Розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту наведені в таблиці нижче:

Таблиця Д.16 – Методологія та розрахунки обсягів викидів забруднюючих речовин, що надходять від автотранспорту.

Найменування параметру	Позначення/ найменування забруднюючої речовини	Одиниця виміру	Значення					
			Легковий Бензин	Вантажний Бензин	Легковий СВГ	Вантажний СВГ	Легковий Дизпаливо	Вантажний Дизпаливо
Тип транспортного засобу	-	-	Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний	Легковий	Вантажний
Вид палива	-	-	Бензин	Бензин	СВГ	СВГ	Дизпаливо	Дизпаливо
Кількість транспортних засобів, що маневрує протягом доби	K_{tz}	од/добу	65	65	50	50	60	60
Прийнята норма витрати палива	N_{np}	л/100 км	10	18	11	20	8	14
Швидкість руху по території	$Ш_{рт}$	км/год	5	5	5	5	5	5
Кількість транспортних засобів, що одночасно маневрує	K_{tzm}	од	1	1	1	1	1	1
Кількість днів маневрування транспортних засобів по території	$K_{др}$	дів/рік	365	365	365	365	365	365
Густина палива	$\Gamma_{п}$	кг/л	0,74	0,74	0,56	0,56	0,86	0,86
Шлях, що проходить транспортний засіб (при в'їзді та при виїзді)	$Ш_{тз}$	км	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Час в'їзду-виїзду однієї одиниці транспортного засобу	$Ч_{втз}$	год	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Одночасна витрата палива транспортними засобом	Q_i^T	т/с	1,0E-07	1,9E-07	8,6E-08	1,6E-07	9,6E-08	1,7E-07
Витрата палива транспортними засобами	G_i^T	т/рік	0,210678	0,37922	0,134904	0,24528	0,180806	0,316411
Коефіцієнт, що враховує технічний стан транспортних засобів	$K_{тех}$	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,95	0,95
	$K_{св}$	-	1,5	1,7	1,5	1,7	1,5	1,5
	$K_{св2}$	-	1	1	1	1	1	1
	$K_{св3}$	-	1,5	1,8	1,5	1,8	1,4	1,4
	$K_{св4}$	-	0	0	0	0	1,8	1,8
Значення усереднених викидів	$E_{жк}$	кг/т палива	16,37	16,37	16,37	16,37	29,6	29,6

Найменування параметру	Позначення/ найменування забруднюючої речовини	Одиниця виміру	Значення					
забруднюючих речовин транспортними засобами	E_{CO_2}	кг/т палива	233	233	233	233	41,5	41,5
	E_{CH_4}	кг/т палива	0,6	0,6	0,6	0,6	5	5
	E_{NMVOC}	кг/т палива	33,5	56,9	33,5	56,9	6,93	6,93
	E_P	кг/т палива	0	0	0	0	3,85	3,85
Секундний вклад забруднюючої речовини	$C_{PM_{10}}$	г/с	0,001515	0,002726	0,001261	0,002292	0,002688	0,004702
	$C_{PM_{2.5}}$	г/с	0,035929	0,073279	0,029917	0,061633	0,005951	0,010408
	C_{SO_2}	г/с	0,000062	0,000111	0,000051	0,000093	0,000478	0,000836
	C_{CO}	г/с	0,005166	0,018948	0,004301	0,015937	0,000928	0,001622
	C_T	г/с	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000663	0,001159
	$M_{PM_{10}}$	т/рік	0,003104	0,005587	0,001988	0,003614	0,005084	0,008897
Валовий вклад забруднюючої речовини	$M_{PM_{10}}$	т/рік	0,073632	0,150209	0,047149	0,097155	0,011255	0,019697
	M_{SO_2}	т/рік	0,000126	0,000228	0,000081	0,000147	0,000904	0,001582
	M_{CO}	т/рік	0,010587	0,038840	0,006779	0,025122	0,001754	0,003070
	M_T	т/рік	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,001253	0,002193

14.14 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі реконструкції наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.17 – 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	Потребуємі рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Дніпро	29,1	-3,6	10	180	0		1

Таблиця Д.18 – 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	Майданчик реконструкції	0	0	0

Таблиця Д.19 – 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 напрямком гнорлом		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 небезпек
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Майданчик реконструкції	38	1	53,2	26,5	17,6	10	5		0	25	

Таблиця Д.20 – 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	04001 ----- 301		1	0,028125										

Таблиця Д.21 – Опис шкідливих речовин.

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту (NO + NO ₂))	0,2	1

Таблиця Д.22 – Опис груп сумарній шкідливих речовин.

Код групи	Речовини що складають групи сумарній (коди)										Коефіцієнт потеш.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Таблиця Д.23 – Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Координати спостереження		Конц. (у долах ГДК) при U∞2	Концентрація (у долах ГДК) при 2$\leq U \leq 10$ по напрямкам								
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПаС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ	
1	04001 ----- 301	а			0,7289									

Завдання на розрахунок.

Таблиця Д.24 – Перелік проммайдаччиків.

Код пр. майдаччика	Найменування проммайдаччика
1	Майданчик реконструкції

Таблиця Д.25 – Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])

Таблиця Д.26 – Перелік груп сумарній.

Код групи	Речовини що складають групи сумарній (коди)										Коефіцієнт потєни.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		

Таблиця Д.27 – Параметри розрахункових майдаччиків.

N п/п	Коорд. центра сит.		Довжина, м	Ширинна, м	Крок ситки		Кут повороту розр. майд. відл. відл. вісі ОХ загальної ситк. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1	0	0	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.28 – Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долах (U _{ср})					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр. вітру	К-ість пайб. вклад.	Число макс. кошен.	Ознака обчис. фону	
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5						
1. м. Дніпро														5	5	1

Результати розрахунку.
Концентрації у заданих точках.

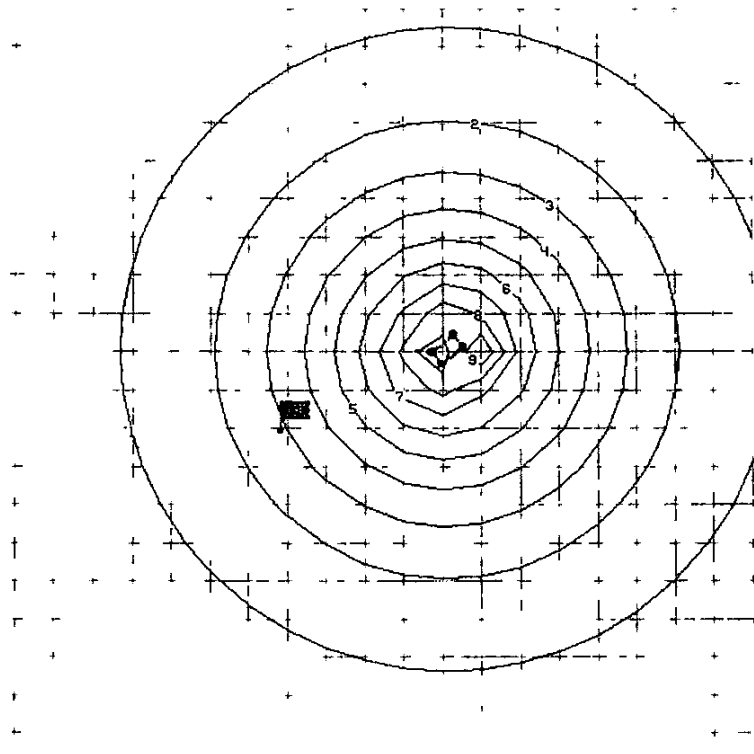
04001/301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Коорд. X, м	Коорд. Y, м	Конц. в точці мт/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
-54	-28	0,185882	0,929411	333,00	0,75	1	100,00								

Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

250

9	-	1.310	Г/К
8	-	1.249	Г/К
7	-	1.187	Г/К
6	-	1.125	Г/К
5	-	1.063	Г/К
4	-	1.002	Г/К
3	-	0.940	Г/К
2	-	0.878	Г/К
1	-	0.816	Г/К



-250

-250

250

14.15 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації із врахуванням фонового забруднення наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.29 – 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	Потребуємі рівень конп. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Дніпро	29,1	-3,6	10	180	0		1

Таблиця Д.30 – Опис промайданчиків (географічна прив'язка).

Код міста	Код промайданчика	Найменування промайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат., м	Y почат., м	Кут повороту, град.
1	1	Промайданчик	0	0	0

Таблиця Д.31 -- 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 джерела		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з напрямк. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(We) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпек
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	13	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,9	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		3	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	12,8	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,7	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		5	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,6	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		6	ПРК №1, місце заправки №1	5	1	19,3	22	1	1	2		0	29,1	
		7	ПРК №1, місце заправки №2	5	1	19,1	19,8	1	1	2		0	29,1	
		8	ПРК №2, місце заправки №3	5	1	10,1	14,7	1	1	2		0	29,1	
		9	ПРК №2, місце заправки №4	5	1	9,9	12,5	1	1	2		0	29,1	
		10	ПРК №3, місце заправки №5	5	1	0,8	7,4	1	1	2		0	29,1	
		11	ПРК №3, місце заправки №6	5	1	0,6	5,1	1	1	2		0	29,1	
		12	Труба дизельгенератора	444	1	-2	35,5			2	0,1	0,068	475	
		13	Горловина баку дизельгенератора	39	1	-2,9	33,4	1	1	2		0	29,1	

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(We) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпек
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
		14	Клапан заливний резервуару із СВГ	444	1	57,6	26,6			2,6	0,032	0,294	29,1	
		15	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	58,3	27,1			2,6	0,026	0,294	29,1	
		16	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	58,5	27,3			2,6	0,026	0,294	29,1	
		17	Трубопрвід свічка резервуару із СВГ	444	1	57,8	27,8			2,9	0,015	0,294	29,1	
		18	Модуль АГЗП (природні втрапи)	38	1	57,8	26,7	7,2	1,5	2		0	29,1	
		19	ПРК СВГ №1 місце заправки №7	38	1	49,3	25,9	1	1	2		0	29,1	
		20	ПРК СВГ №1 місце заправки №8	38	1	53,4	20,8	1	1	2		0	29,1	
		21	Автотранспорт	0	1	18,2	18,3	70	30	5		0	29,1	

Таблиця Д.32 – Характеристика складу викиду джерела.

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. узоряд. осідання речовини	Максимальний викид (т/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
1	1	1	11000		1	1E-5								
			2754											
		2	11000		1	0,014964								
			2704											
		3	11000		1	0,000155								
			2754											
		4	11000		1	0,073473								
			2704											
		5	11000		1	0,014964								
			2704											
		6	11000		1	0,005993								
			2704											
		7	11000		1	0,004128								
			2754											
		7	11000		1	0,005993								
			2704											
		7	11000		1	0,004128								
			2754											

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру												
						речовини	0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек		
		8	11000		1	0,005993												
			2704															
			2754															
		9	11000		1	0,005993												
			2704															
			2754															
		10	11000		1	0,005993												
			2704															
			2754															
		11	11000		1	0,005993												
			2704															
			2754															
		12	03004		1	0,0002												
			328															
			04001															
			301		1	0,005967												
			05001															
			330															
			06000		1	0,003393												
			337															
			12000															
		13	410		1	0,000256												
			11000															
			2754															
		14	05000		1	1E-6												
			1716															
			11000															
			402		1	0,015258												
			11000															
			10304															
		15	05000		1	3E-7												

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (т/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
			1716												
			11000												
			402		1	0,003353									
			11000		1	0,002236									
			10304												
		16	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003353									
			402												
			11000		1	0,002236									
			10304												
		17	05000		1	4,6E-5									
			1716												
			11000		1	0,55395									
			402												
			11000		1	0,3693									
			10304												
		18	05000		1	1E-6									
			1716												
			11000		1	0,005626									
			402												
			11000		1	0,003751									
			10304												
		19	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003638									
			402												
			11000		1	0,002425									
			10304												
		20	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003638									
			402												
			11000		1	0,002425									
			10304												

Код міста	Код пром. майл.	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
		21	03004 ----- 328		1	0,001822									
			04001 ----- 301		1	0,015184									
			05001 ----- 330		1	0,001631									
			06000 ----- 337		1	0,217117									
			11000 ----- 2754		1	0,046902									

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

Таблиця Д.34 – Перелік речовин.

Код р-ин	Найменування речовини
03004	Сажа
328	
04001	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])
301	
05000	Діоксид та інші сполуки сірки
1716	
05001	Сірки діоксид
330	
06000	Оксид вуглецю
337	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
402	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
2704	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
2754	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
10304	
12000	Метал
410	

Таблиця Д.35 – Перелік груп сумарій.

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потен.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	04001	05001									1
	301	330									

Таблиця Д.36 – Освіт розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. пункту 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	03004 ----- 328	а	625	397	0,4								
	04001 ----- 301	а	625	397	0,7289	0,7289		0,7289		0,7289		0,7289	
	05000 ----- 1716	а	625	397	0,4								
	05001 ----- 330	а	625	397	0,037	0,0395		0,5164		0,0318		0,0318	
	06000 ----- 337	а	625	397	0,6974	0,6974		0,6974		0,6974		0,6974	
	11000 ----- 402	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 2704	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 2754	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 10304	а	625	397	0,4								
	11004 ----- 1301	а	625	397	0,4								
	12000 ----- 410	а	625	397	0,4								

Таблиця Д.37 – Параметри розрахункових майданчиків.

N	Коорд. центра см.		Довжина, м	Шириня, 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	18	18	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.38 – Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям.	Фікс. напр. вітру	К-ість. найб. вистяг.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону	
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5						
1, м. Дніпро												вітру	вітру	5	5	1

РЕЗУЛЬТАТИ РОЗРАХУНКУ

Концентрації у заданих точках.

03000/328 Сажа

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,063639	0,424260	257,00	0,50	21	85,77	12	14,23	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,063782	0,425214	322,00	0,50	21	87,06	12	12,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,063491	0,423275	192,00	0,76	21	88,05	12	11,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,063716	0,424774	358,00	0,76	21	84,30	12	15,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,063643	0,424288	81,00	0,50	21	83,73	12	16,27	0	0,00	0	0,00	0	0,00

04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на доквід азоту [NO + NO₂])

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,188313	0,941565	253,00	0,54	21	59,17	12	40,83	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,189452	0,947258	318,00	0,54	21	60,38	12	39,62	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,184971	0,924853	193,00	0,54	21	64,18	12	35,82	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,189078	0,945392	355,00	0,54	21	57,72	12	42,28	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,198009	0,990046	91,00	1,63	12	80,61	21	19,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00

05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,000046	0,924203	287,00	8,08	17	78,91	18	11,02	20	3,38	14	2,79	19	2,31
-54	-28	0,000040	0,798119	334,00	8,08	17	77,02	18	12,12	19	3,65	20	3,62	14	2,47
118	0	0,000048	0,963201	204,00	8,08	17	78,69	18	10,86	14	3,70	19	2,72	20	1,84
-81	19	0,000038	0,756993	357,00	8,08	17	76,21	18	12,51	19	3,94	20	3,58	14	2,65
0	91	0,000045	0,908557	48,00	8,08	17	80,00	18	11,03	14	2,64	19	2,41	20	2,39

05001 / 330 Сірки діоксид

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,053888	0,107776	248,00	2,30	12	97,70	21	2,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,059234	0,118469	309,00	2,30	12	98,68	21	1,32	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,042891	0,085783	196,00	2,30	12	94,63	21	5,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,060179	0,120358	348,00	2,30	12	98,30	21	1,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,076908	0,153815	92,00	2,30	12	98,77	21	1,23	0	0,00	0	0,00	0	0,00

06000 / 337 Оксид вуглецю

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	3,868694	0,773739	259,00	0,50	21	97,83	12	2,17	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	3,896807	0,779361	325,00	0,55	21	98,20	12	1,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	3,857014	0,771403	191,00	0,55	21	97,90	12	2,10	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	3,869324	0,773865	0,00	0,55	21	97,66	12	2,34	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	3,863591	0,772718	78,00	0,50	21	97,63	12	2,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	80,355705	0,401779	287,00	10,69	17	86,38	18	3,90	14	3,67	20	2,88	19	1,85
-54	-28	80,214071	0,401070	334,00	10,69	17	81,93	18	5,43	14	4,33	19	3,48	20	3,46
118	0	80,434392	0,402172	205,00	10,69	17	86,55	18	4,45	14	4,19	19	1,86	20	1,31
-81	19	80,195117	0,400976	357,00	7,13	17	80,04	18	6,72	19	4,59	20	4,16	14	3,34
0	91	80,336764	0,401684	48,00	10,69	17	87,68	18	3,79	14	3,56	19	1,89	20	1,77

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	2,453930	0,490786	251,00	0,75	4	34,71	9	9,92	8	9,49	10	8,26	11	8,20
-54	-28	2,429920	0,485984	328,00	0,75	4	33,21	11	11,42	10	11,05	9	8,77	8	8,47
118	0	2,270252	0,454050	187,00	0,75	4	40,25	7	8,25	2	8,21	5	8,19	6	8,01
-81	19	2,334285	0,456857	4,00	0,75	4	36,73	10	9,44	11	9,11	9	8,26	8	8,22
0	91	2,399920	0,479984	81,00	0,75	4	35,66	6	9,40	8	9,13	7	9,13	9	8,71

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,651211	0,651211	250,00	0,75	21	26,78	9	12,37	8	11,80	10	10,71	11	10,68
-54	-28	0,659176	0,659176	325,00	0,75	21	32,59	11	12,69	10	12,53	9	9,88	8	9,70
118	0	0,572089	0,572089	190,00	0,75	21	46,10	7	9,23	6	9,10	8	7,85	9	7,75
-81	19	0,613785	0,613785	1,00	0,75	21	38,25	13	10,66	10	9,49	11	8,97	8	8,84
0	91	0,646299	0,646299	83,00	0,75	21	28,08	13	16,23	8	10,25	6	9,86	9	9,80

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	26,237139	0,403648	287,00	10,69	17	86,38	18	3,90	14	3,67	20	2,88	19	1,85
-54	-28	26,142712	0,402196	334,00	10,69	17	81,93	18	5,43	14	4,33	19	3,48	20	3,46
118	0	26,289602	0,404455	205,00	10,69	17	86,55	18	4,45	14	4,19	19	1,86	20	1,31
-81	19	26,130079	0,402001	357,00	7,13	17	80,04	18	6,72	19	4,59	20	4,16	14	3,34
0	91	26,224511	0,403454	48,00	10,69	17	87,68	18	3,79	14	3,56	19	1,89	20	1,77

12000 / 410 Метан

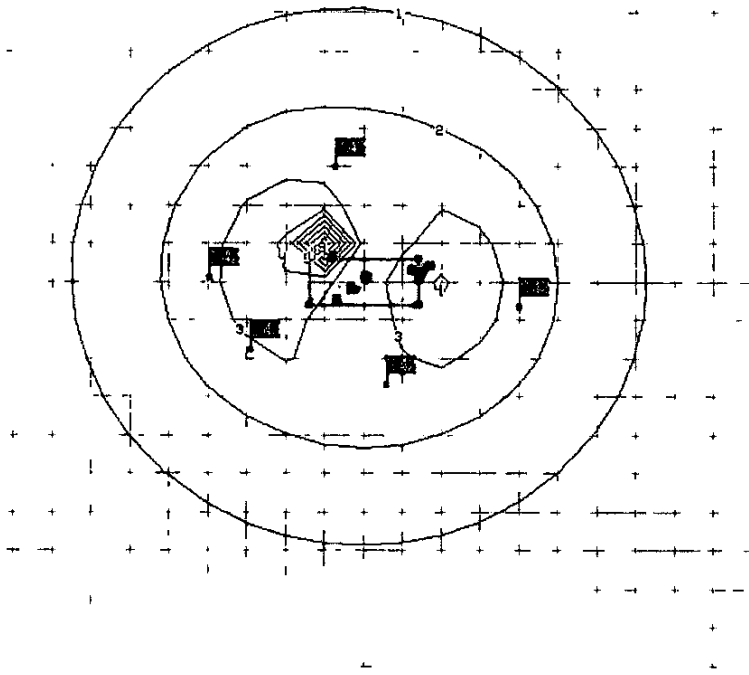
Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	20,001108	0,400022	248,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	20,001285	0,400026	309,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	20,000743	0,400015	196,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	20,001309	0,400026	348,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	20,001831	0,400037	92,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Група сумачі 31

Коорд. X, м	Коорд. Y, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,00E+000	0,264418	251,00	0,64	12	29,80	21	25,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,00E+000	0,276180	316,00	0,64	12	29,58	21	26,12	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,00E+000	0,238798	194,00	0,64	21	30,58	12	24,29	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,00E+000	0,281284	354,00	0,64	12	30,06	21	25,72	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,00E+000	0,376781	92,00	1,92	12	52,51	21	6,79	0	0,00	0	0,00	0	0,00

268

9	0.471	ГДК
8	0.464	ГДК
7	0.458	ГДК
6	0.449	ГДК
5	0.441	ГДК
4	0.434	ГДК
3	0.428	ГДК
2	0.419	ГДК
1	0.411	ГДК



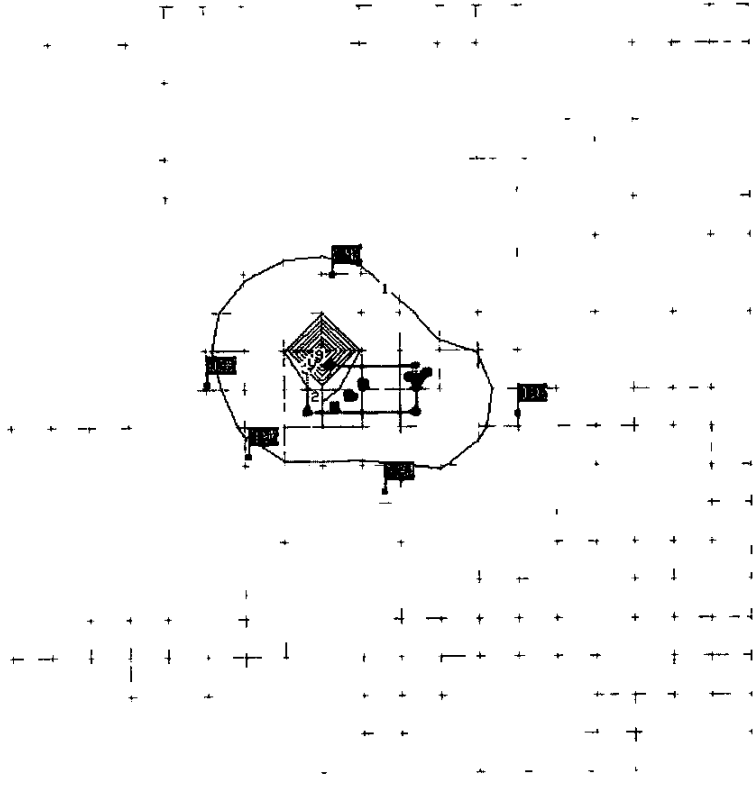
-232

-232

268

268

9	-	2.545	ГДК
8	-	2.346	ГДК
7	-	2.148	ГДК
6	-	1.950	ГДК
5	-	1.752	ГДК
4	-	1.553	ГДК
3	-	1.355	ГДК
2	-	1.157	ГДК
1	-	0.959	ГДК



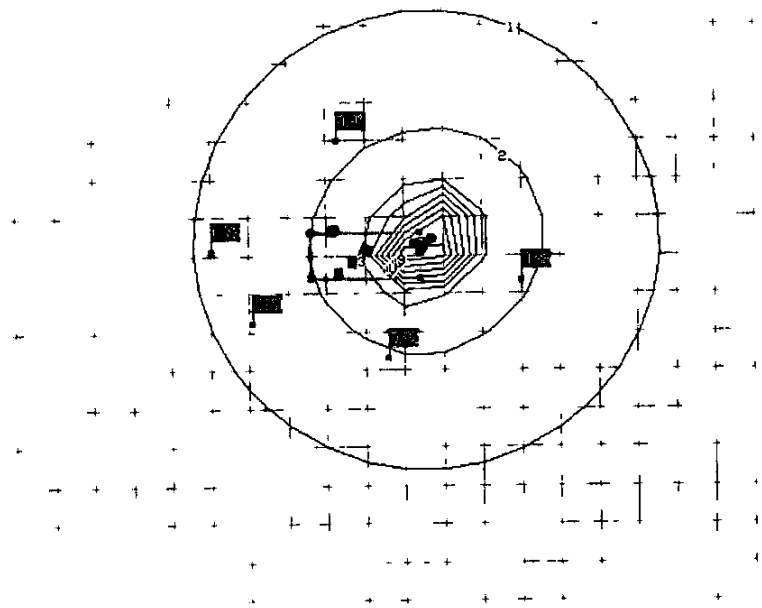
-232

-232

268

268

1	1	2.456	ГБК
1	1	2.240	ГБК
1	1	2.024	ГБК
1	1	1.809	ГБК
1	1	1.593	ГБК
1	1	1.377	ГБК
1	1	1.161	ГБК
1	1	0.945	ГБК
1	1	0.730	ГБК



-232

-232

268

268

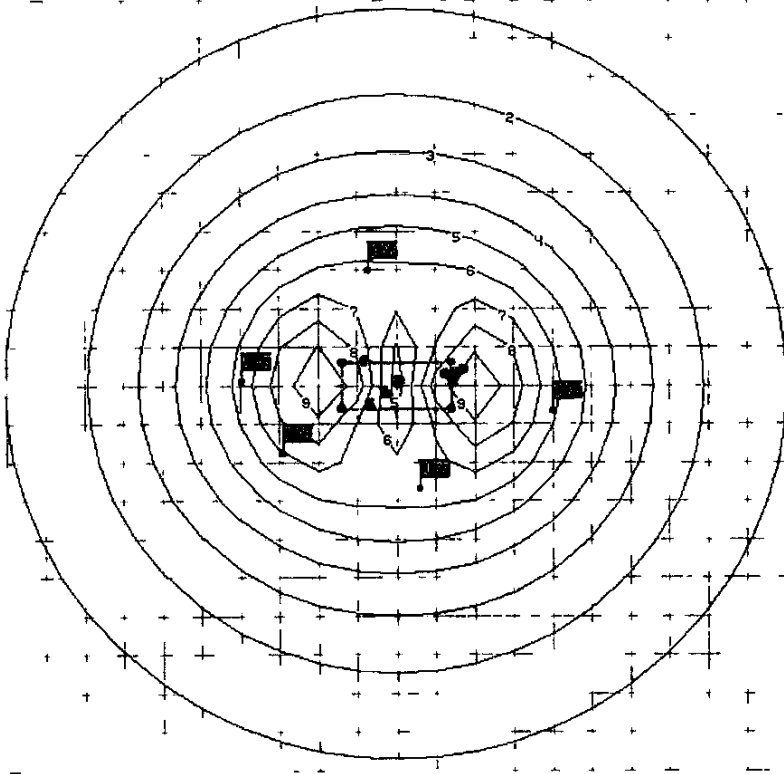
8	-	1.249	ГДК
9	-	1.115	ГДК
7	-	0.992	ГДК
6	-	0.848	ГДК
5	-	0.714	ГДК
4	-	0.581	ГДК
3	-	0.447	ГДК
2	-	0.314	ГДК
1	-	0.180	ГДК

-232

-232

268

268



9	0.800	ГДК
8	0.790	ГДК
7	0.780	ГДК
6	0.770	ГДК
5	0.759	ГДК
4	0.748	ГДК
3	0.738	ГДК
2	0.729	ГДК
1	0.718	ГДК

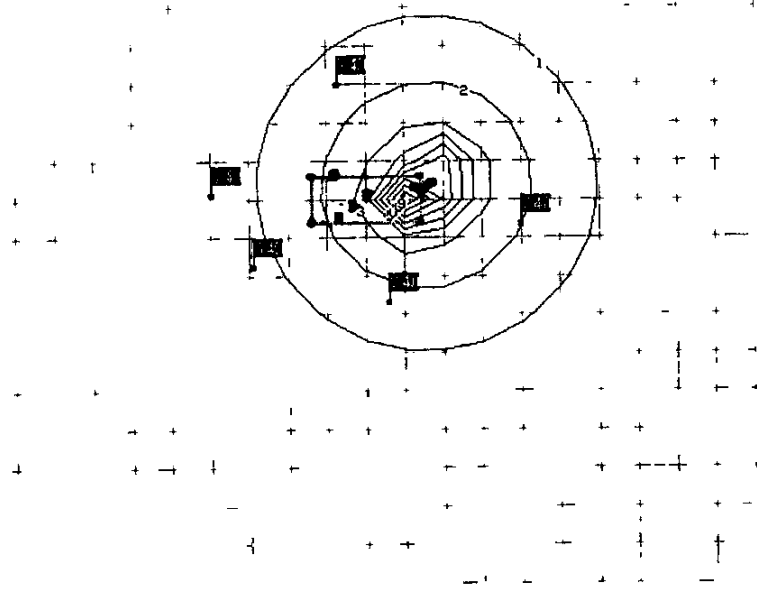
-232

-232

268

268

0.408 ГДК
0.407 ГДК
0.407 ГДК
0.406 ГДК
0.405 ГДК
0.404 ГДК
0.403 ГДК
0.402 ГДК
0.401 ГДК



-232

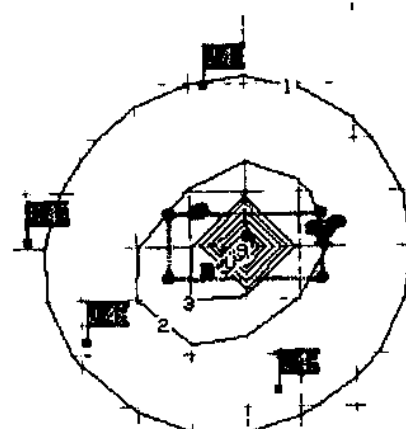
-232

268

Речовина 11000 / 2704 Немаганові легкі органічні сполуки (НМОС)

268

9	-	1.023	ГДК
8	-	0.855	ГДК
7	-	0.886	ГДК
6	-	0.818	ГДК
5	-	0.750	ГДК
4	-	0.681	ГДК
3	-	0.613	ГДК
2	-	0.545	ГДК
1	-	0.476	ГДК



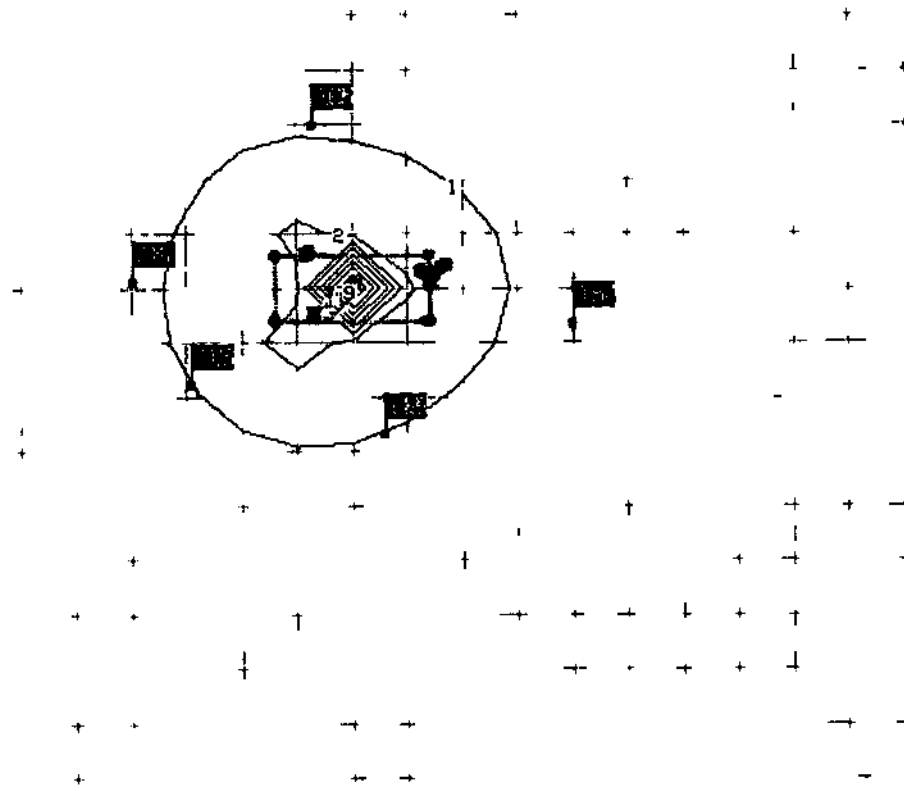
-232

-232

268

268

0	2.567	ГДК
1	2.328	ГДК
2	2.091	ГДК
3	1.853	ГДК
4	1.615	ГДК
5	1.377	ГДК
6	1.138	ГДК
7	0.900	ГДК
8	0.662	ГДК



-232

-232

268

268

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

+

Речовина 12000 / 410 Метан

268

9	-	0.400	ГДК
1	-	0.400	ГДК
2	-	0.400	ГДК
3	-	0.400	ГДК
4	-	0.400	ГДК
5	-	0.400	ГДК
6	-	0.400	ГДК
7	-	0.400	ГДК
8	-	0.400	ГДК
9	-	0.400	ГДК
10	-	0.400	ГДК
11	-	0.400	ГДК
12	-	0.400	ГДК
13	-	0.400	ГДК
14	-	0.400	ГДК
15	-	0.400	ГДК
16	-	0.400	ГДК
17	-	0.400	ГДК
18	-	0.400	ГДК
19	-	0.400	ГДК
20	-	0.400	ГДК
21	-	0.400	ГДК
22	-	0.400	ГДК
23	-	0.400	ГДК
24	-	0.400	ГДК
25	-	0.400	ГДК
26	-	0.400	ГДК
27	-	0.400	ГДК
28	-	0.400	ГДК
29	-	0.400	ГДК
30	-	0.400	ГДК
31	-	0.400	ГДК
32	-	0.400	ГДК
33	-	0.400	ГДК
34	-	0.400	ГДК
35	-	0.400	ГДК
36	-	0.400	ГДК
37	-	0.400	ГДК
38	-	0.400	ГДК
39	-	0.400	ГДК
40	-	0.400	ГДК
41	-	0.400	ГДК
42	-	0.400	ГДК
43	-	0.400	ГДК
44	-	0.400	ГДК
45	-	0.400	ГДК
46	-	0.400	ГДК
47	-	0.400	ГДК
48	-	0.400	ГДК
49	-	0.400	ГДК
50	-	0.400	ГДК
51	-	0.400	ГДК
52	-	0.400	ГДК
53	-	0.400	ГДК
54	-	0.400	ГДК
55	-	0.400	ГДК
56	-	0.400	ГДК
57	-	0.400	ГДК
58	-	0.400	ГДК
59	-	0.400	ГДК
60	-	0.400	ГДК
61	-	0.400	ГДК
62	-	0.400	ГДК
63	-	0.400	ГДК
64	-	0.400	ГДК
65	-	0.400	ГДК
66	-	0.400	ГДК
67	-	0.400	ГДК
68	-	0.400	ГДК
69	-	0.400	ГДК
70	-	0.400	ГДК
71	-	0.400	ГДК
72	-	0.400	ГДК
73	-	0.400	ГДК
74	-	0.400	ГДК
75	-	0.400	ГДК
76	-	0.400	ГДК
77	-	0.400	ГДК
78	-	0.400	ГДК
79	-	0.400	ГДК
80	-	0.400	ГДК
81	-	0.400	ГДК
82	-	0.400	ГДК
83	-	0.400	ГДК
84	-	0.400	ГДК
85	-	0.400	ГДК
86	-	0.400	ГДК
87	-	0.400	ГДК
88	-	0.400	ГДК
89	-	0.400	ГДК
90	-	0.400	ГДК
91	-	0.400	ГДК
92	-	0.400	ГДК
93	-	0.400	ГДК
94	-	0.400	ГДК
95	-	0.400	ГДК
96	-	0.400	ГДК
97	-	0.400	ГДК
98	-	0.400	ГДК
99	-	0.400	ГДК
100	-	0.400	ГДК

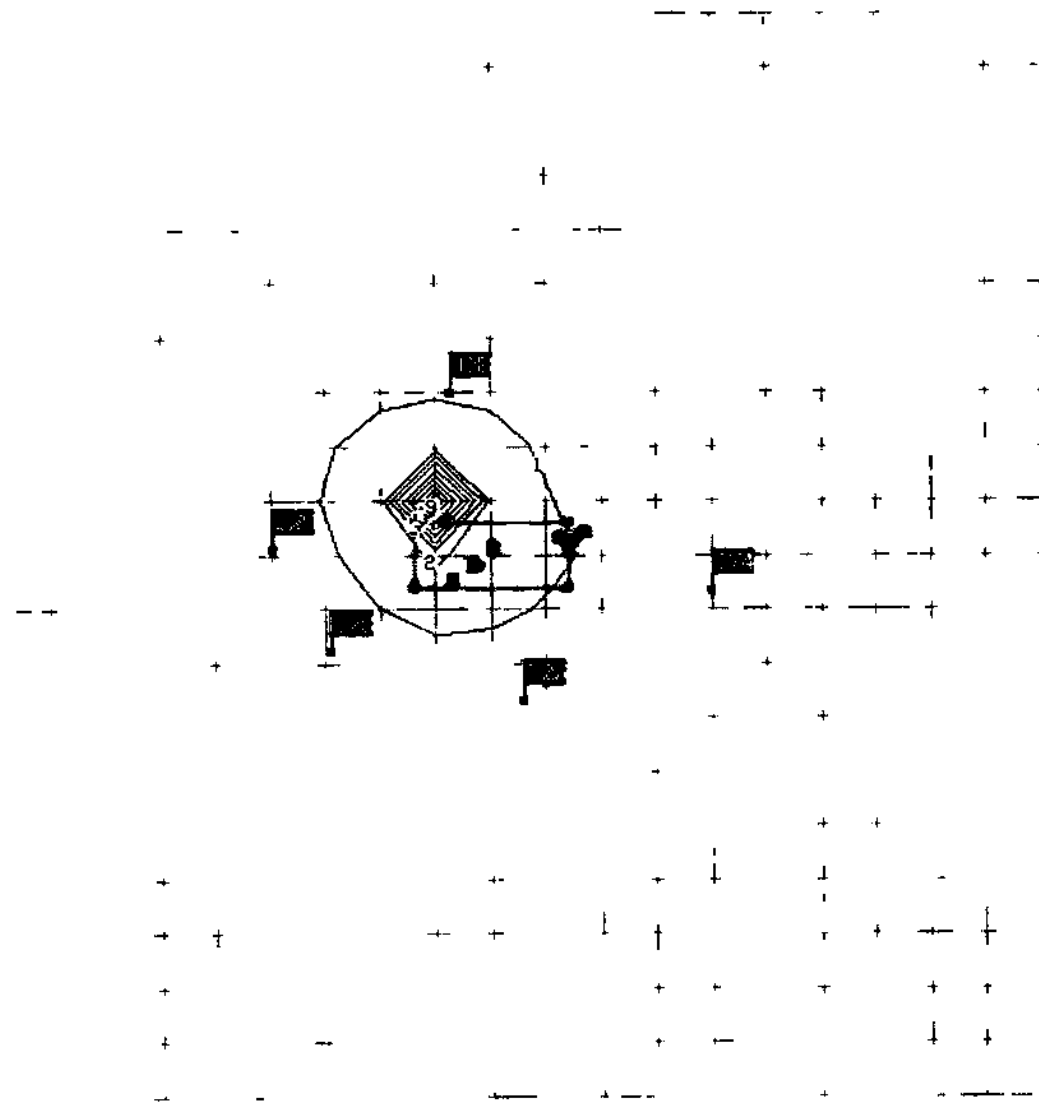
-232

-232

268

Група сумиці 31

268



0	1	3.138	ГДК
1	1	2.794	ГДК
2	1	2.450	ГДК
3	1	2.108	ГДК
4	1	1.761	ГДК
5	1	1.417	ГДК
6	1	1.073	ГДК
7	1	0.729	ГДК
8	1	0.385	ГДК

-232

-232

268

14.16 Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення.

Вихідні дані та розрахунок розсіювання забруднюючих речовин на етапі експлуатації без врахування фонового забруднення наведені в таблицях нижче:

Таблиця Д.39 – 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 коєф. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	м. Дніпро	29,1	-3,6	10	180	0		1

Таблиця Д.40 – Опис проммайданчиків (географічна прив'язка).

Код міста	Код проммайданчика	Найменування проммайданчика	Прив'язка до основної системи координат		
			X почат., м	Y почат., м	Кут повороту, град.
1	1	Проммайданчик	0	0	0

Таблиця Д.41 – 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. гнрлом		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	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	13	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		2	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,9	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		3	Дихальний клапан резервуару зберігання ДП	444	1	12,8	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		4	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,7	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		5	Дихальний клапан резервуару зберігання бензину	444	1	12,6	13,4			5,5	0,05	0,007	29,1	
		6	ПРК №1, місце заправки №1	5	1	19,3	22	1	1	2		0	29,1	
		7	ПРК №1, місце заправки №2	5	1	19,1	19,8	1	1	2		0	29,1	
		8	ПРК №2, місце заправки №3	5	1	10,1	14,7	1	1	2		0	29,1	
		9	ПРК №2, місце заправки №4	5	1	9,9	12,5	1	1	2		0	29,1	
		10	ПРК №3, місце заправки №5	5	1	0,8	7,4	1	1	2		0	29,1	
		11	ПРК №3, місце заправки №6	5	1	0,6	5,1	1	1	2		0	29,1	
		12	Труба дизельгенератора	444	1	-2	35,5			2	0,1	0,068	475	
		13	Горловина баку дизельгенератора	39	1	-2,9	33,4	1	1	2		0	29,1	

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 безпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
		14	Клапан заливний резервуару із СВГ	444	1	57,6	26,6			2,6	0,032	0,294	29,1	
		15	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	58,3	27,1			2,6	0,026	0,294	29,1	
		16	Клапан запобіжний резервуару із СВГ	444	1	58,5	27,3			2,6	0,026	0,294	29,1	
		17	Трубопровід свічка резервуару із СВГ	444	1	57,8	27,8			2,9	0,015	0,294	29,1	
		18	Модуль АГЗП (природні втрати)	38	1	57,8	26,7	7,2	1,5	2		0	29,1	
		19	ПРК СВГ №1 місце заправки №7	38	1	49,3	25,9	1	1	2		0	29,1	
		20	ПРК СВГ №1 місце заправки №8	38	1	53,4	20,8	1	1	2		0	29,1	
		21	Автотранспорт	0	1	18,2	18,3	70	30	5		0	29,1	

Таблиця Д.42 – 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	1E-5									
			2754												
		2	11000		1	0,014964									
			2704												
		3	11000		1	0,000155									
			2754												
		4	11000		1	0,073473									
			2704												
		5	11000		1	0,014964									
			2704												
		6	11000		1	0,005993									
			2704												
		7	11000		1	0,005993									
			2704												
			11000		1	0,004128									
			2754												
			11000		1	0,005993									
			2704												
			11000		1	0,004128									
			2754												

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Середній 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
		8	11000 ----- 2704		1	0,005993									
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		9	11000 ----- 2704		1	0,005993									
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		10	11000 ----- 2704		1	0,005993									
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		11	11000 ----- 2704		1	0,005993									
			11000 ----- 2754		1	0,004128									
		12	03004 ----- 328		1	0,0002									
			04001 ----- 301		1	0,005967									
			05001 ----- 330		1	0,008									
			06000 ----- 337		1	0,003393									
			12000 ----- 410		1	0,000256									
		13	11000 ----- 2754		1	0,00516									
		14	05000 ----- 1716		1	1E-6									
			11000 ----- 402		1	0,015258									
			11000 ----- 10304		1	0,010172									
		15	05000 -----		1	3E-7									

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Лариний викид т/рік	Коеф. упорядкування 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
			1716												
			11000		1	0,003353									
			402												
			11000		1	0,002236									
			10304												
		16	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003353									
			402												
			11000		1	0,002236									
			10304												
		17	05000		1	4,6E-5									
			1716												
			11000		1	0,55395									
			402												
			11000		1	0,3693									
			10304												
		18	05000		1	1E-6									
			1716												
			11000		1	0,005626									
			402												
			11000		1	0,003751									
			10304												
		19	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003638									
			402												
			11000		1	0,002425									
			10304												
		20	05000		1	3E-7									
			1716												
			11000		1	0,003638									
			402												
			11000		1	0,002425									
			10304												

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
		21	03004 ----- 328		1	0,001822									
			04001 ----- 301		1	0,015184									
			05001 ----- 330		1	0,001631									
			06000 ----- 337		1	0,217117									
			11000 ----- 2754		1	0,046902									

Таблиця Д.43 – Перелік проммайдаччків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайдаччків
1	Проммайдаччик

Таблиця Д.44 – Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
03004	Сажа
328	
04001	Оксиди азоту (у перерахунок на діоксид азоту [NO + NO ₂])
301	
05000	Діоксид та інші сполуки сірки
1716	
05001	Сірки діоксид
330	
06000	Оксид вуглецю
337	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
402	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
2704	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
2754	
11000	Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)
10304	
12000	Метан
410	

Таблиця Д.45 – Перелік груп сумарій.

Код групи	Речовини що складають групи сумарій (коди)										Коефіцієнт потен.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
31	04001	05001									1
	301	330									

Таблиця Д.46 – Розподіл 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	ПлС	Пл	ПлЗ	З	ПлЗ
1	03004 ----- 328	а	625	397	0,4								
	04001 ----- 301	а	625	397	0,7289	0,7289		0,7289		0,7289		0,7289	
	05000 ----- 1716	а	625	397	0,4								
	05001 ----- 330	а	625	397	0,037	0,0395		0,5164		0,0318		0,0318	
	06000 ----- 337	а	625	397	0,6974	0,6974		0,6974		0,6974		0,6974	
	11000 ----- 402	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 2704	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 2754	а	625	397	0,4								
	11000 ----- 10304	а	625	397	0,4								
	11004 ----- 1301	а	625	397	0,4								
	12000 ----- 410	а	625	397	0,4								

Таблиця Д.47 – Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сям.		Довжина, м	Ширинна, 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	18	18	500	500	25	25	0	0

Таблиця Д.48 – Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Uмс)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концеп.	Ознака обчис. фону	
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5						
1. м. Дніпро														5	5	0

РЕЗУЛЬТАТИ РОЗРАХУНКУ.

Концентрації у заданих точках.

03000/328 Сажа

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,003639	0,024260	257,00	0,50	21	85,77	12	14,23	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,003782	0,025214	322,00	0,50	21	87,06	12	12,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,003491	0,023275	192,00	0,76	21	88,05	12	11,95	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,003716	0,024774	358,00	0,76	21	84,30	12	15,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,003643	0,024288	81,00	0,50	21	83,73	12	16,27	0	0,00	0	0,00	0	0,00

04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO₂])

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,042533	0,212665	253,00	0,54	21	59,17	12	40,83	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,043672	0,218358	318,00	0,54	21	60,38	12	39,62	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,039191	0,195953	193,00	0,54	21	64,18	12	35,82	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,043298	0,216492	355,00	0,54	21	57,72	12	42,28	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,052229	0,261146	91,00	1,63	12	80,61	21	19,39	0	0,00	0	0,00	0	0,00

05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,000026	0,524203	287,00	8,08	17	78,91	18	11,02	20	3,38	14	2,79	19	2,31
-54	-28	0,000020	0,398119	334,00	8,08	17	77,02	18	12,12	19	3,65	20	3,62	14	2,47
118	0	0,000028	0,563201	204,00	8,08	17	78,69	18	10,86	14	3,70	19	2,72	20	1,84
-81	19	0,000018	0,356993	357,00	8,08	17	76,21	18	12,51	19	3,94	20	3,58	14	2,65
0	91	0,000025	0,508557	48,00	8,08	17	80,00	18	11,03	14	2,64	19	2,41	20	2,39

05001 / 330 Сірки діоксид

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,035388	0,070776	248,00	2,30	12	97,70	21	2,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,040734	0,081469	309,00	2,30	12	98,68	21	1,32	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,024391	0,048783	196,00	2,30	12	94,63	21	5,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,041679	0,083358	348,00	2,30	12	98,30	21	1,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,058408	0,116815	92,00	2,30	12	98,77	21	1,23	0	0,00	0	0,00	0	0,00

06000 / 337 Оксид вуглецю

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,381694	0,076339	259,00	0,50	21	97,83	12	2,17	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,409807	0,081961	325,00	0,55	21	98,20	12	1,80	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,370014	0,074003	191,00	0,55	21	97,90	12	2,10	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,382324	0,076465	0,00	0,55	21	97,66	12	2,34	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,376591	0,075318	78,00	0,50	21	97,63	12	2,37	0	0,00	0	0,00	0	0,00

11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,355705	0,001779	287,00	10,69	17	86,38	18	3,90	14	3,67	20	2,88	19	1,85
-54	-28	0,214071	0,001070	334,00	10,69	17	81,93	18	5,43	14	4,33	19	3,48	20	3,46
118	0	0,434392	0,002172	205,00	10,69	17	86,55	18	4,45	14	4,19	19	1,86	20	1,31
-81	19	0,195117	0,000976	357,00	7,13	17	80,04	18	6,72	19	4,59	20	4,16	14	3,34
0	91	0,336764	0,001684	48,00	10,69	17	87,68	18	3,79	14	3,56	19	1,89	20	1,77

11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,453930	0,090786	251,00	0,75	4	34,71	9	9,92	8	9,49	10	8,26	11	8,20
-54	-28	0,429920	0,085984	328,00	0,75	4	33,21	11	11,42	10	11,05	9	8,77	8	8,47
118	0	0,270252	0,054050	187,00	0,75	4	40,25	7	8,25	2	8,21	5	8,19	6	8,01
-81	19	0,334285	0,066857	4,00	0,75	4	36,73	10	9,44	11	9,11	9	8,26	8	8,22
0	91	0,399920	0,079984	81,00	0,75	4	35,66	6	9,40	8	9,13	7	9,13	9	8,71

11000 / 2754 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,251211	0,251211	250,00	0,75	21	26,78	9	12,37	8	11,80	10	10,71	11	10,68
-54	-28	0,259176	0,259176	325,00	0,75	21	32,59	11	12,69	10	12,53	9	9,88	8	9,70
118	0	0,172089	0,172089	190,00	0,75	21	46,10	7	9,23	6	9,10	8	7,85	9	7,75
-81	19	0,213785	0,213785	1,00	0,75	21	38,25	13	10,66	10	9,49	11	8,97	8	8,84
0	91	0,246299	0,246299	83,00	0,75	21	28,08	13	16,23	8	10,25	6	9,86	9	9,80

11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС)

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,237139	0,003648	287,00	10,69	17	86,38	18	3,90	14	3,67	20	2,88	19	1,85
-54	-28	0,142712	0,002196	334,00	10,69	17	81,93	18	5,43	14	4,33	19	3,48	20	3,46
118	0	0,289602	0,004455	205,00	10,69	17	86,55	18	4,45	14	4,19	19	1,86	20	1,31
-81	19	0,130079	0,002001	357,00	7,13	17	80,04	18	6,72	19	4,59	20	4,16	14	3,34
0	91	0,224511	0,003454	48,00	10,69	17	87,68	18	3,79	14	3,56	19	1,89	20	1,77

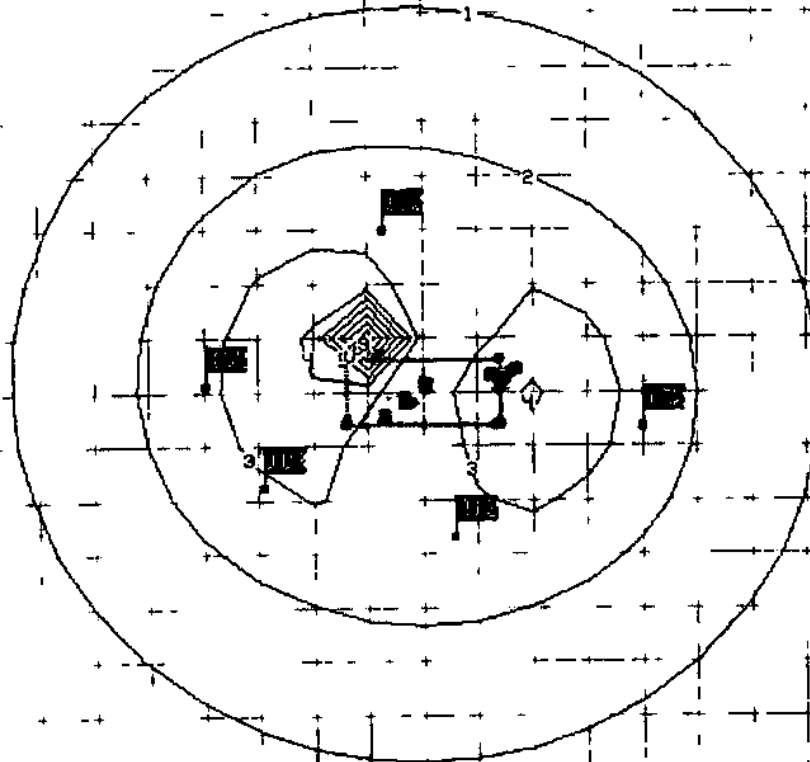
12000 / 410 Метан

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,001108	0,000022	248,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,001285	0,000026	309,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,000743	0,000015	196,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,001309	0,000026	348,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,001831	0,000037	92,00	2,41	12	100,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

Група сумачі 31

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м ³	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %	Код джерела	Внесок, %
33	-51	0,00E+000	0,264418	251,00	0,64	12	29,80	21	25,94	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-54	-28	0,00E+000	0,276180	316,00	0,64	12	29,58	21	26,12	0	0,00	0	0,00	0	0,00
118	0	0,00E+000	0,238798	194,00	0,64	21	30,58	12	24,29	0	0,00	0	0,00	0	0,00
-81	19	0,00E+000	0,281284	354,00	0,64	12	30,06	21	25,72	0	0,00	0	0,00	0	0,00
0	91	0,00E+000	0,376781	92,00	1,92	12	52,51	21	6,79	0	0,00	0	0,00	0	0,00

268



9	-	0.071	ГДК
8	-	0.064	ГДК
7	-	0.056	ГДК
6	-	0.048	ГДК
5	-	0.041	ГДК
4	-	0.034	ГДК
3	-	0.026	ГДК
2	-	0.019	ГДК
1	-	0.011	ГДК

-232

-232

268

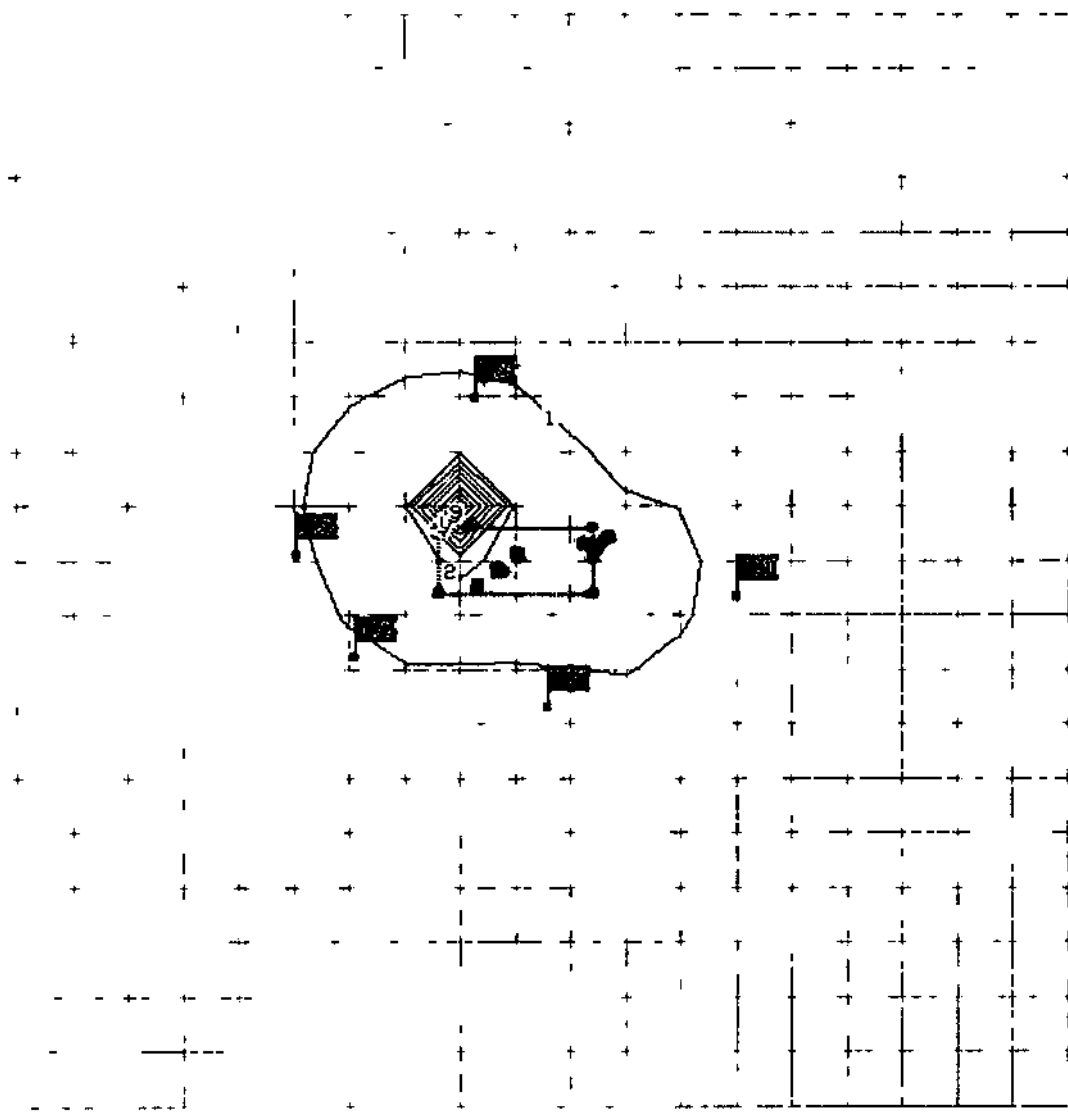
Речовина 04001 / 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2])

268

-232

-232

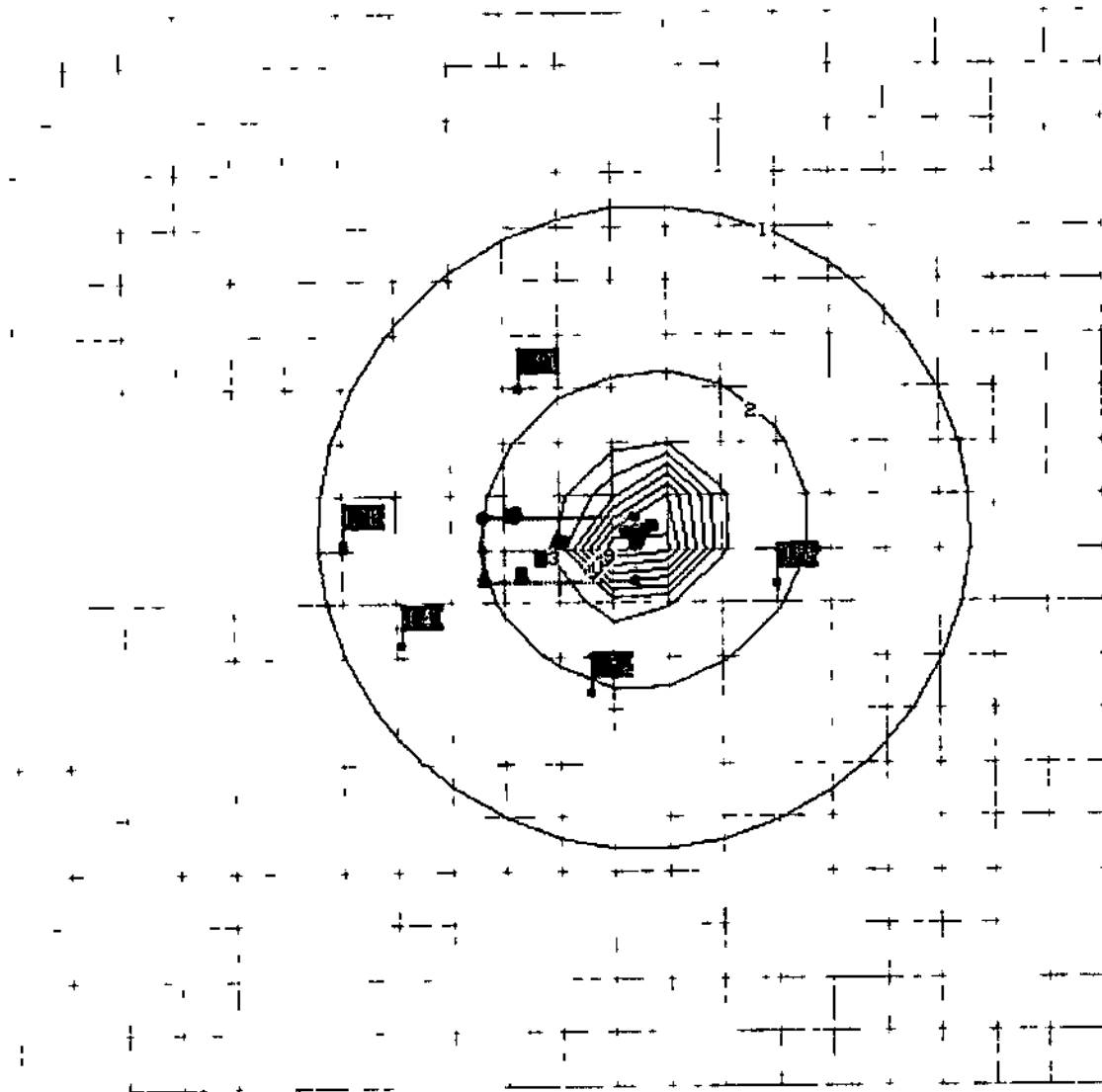
268



9	1.818	ГДК
1	1.818	ГДК
1	1.419	ГДК
1	1.221	ГДК
1	1.023	ГДК
1	0.824	ГДК
1	0.626	ГДК
1	0.428	ГДК
1	0.230	ГДК

Речовина 05000 / 1716 Діоксид та інші сполуки сірки

268



9	2.056	ГДК
1	1.840	ГДК
1	1.824	ГДК
1	1.409	ГДК
1	1.193	ГДК
1	0.977	ГДК
1	0.761	ГДК
1	0.545	ГДК
1	0.330	ГДК

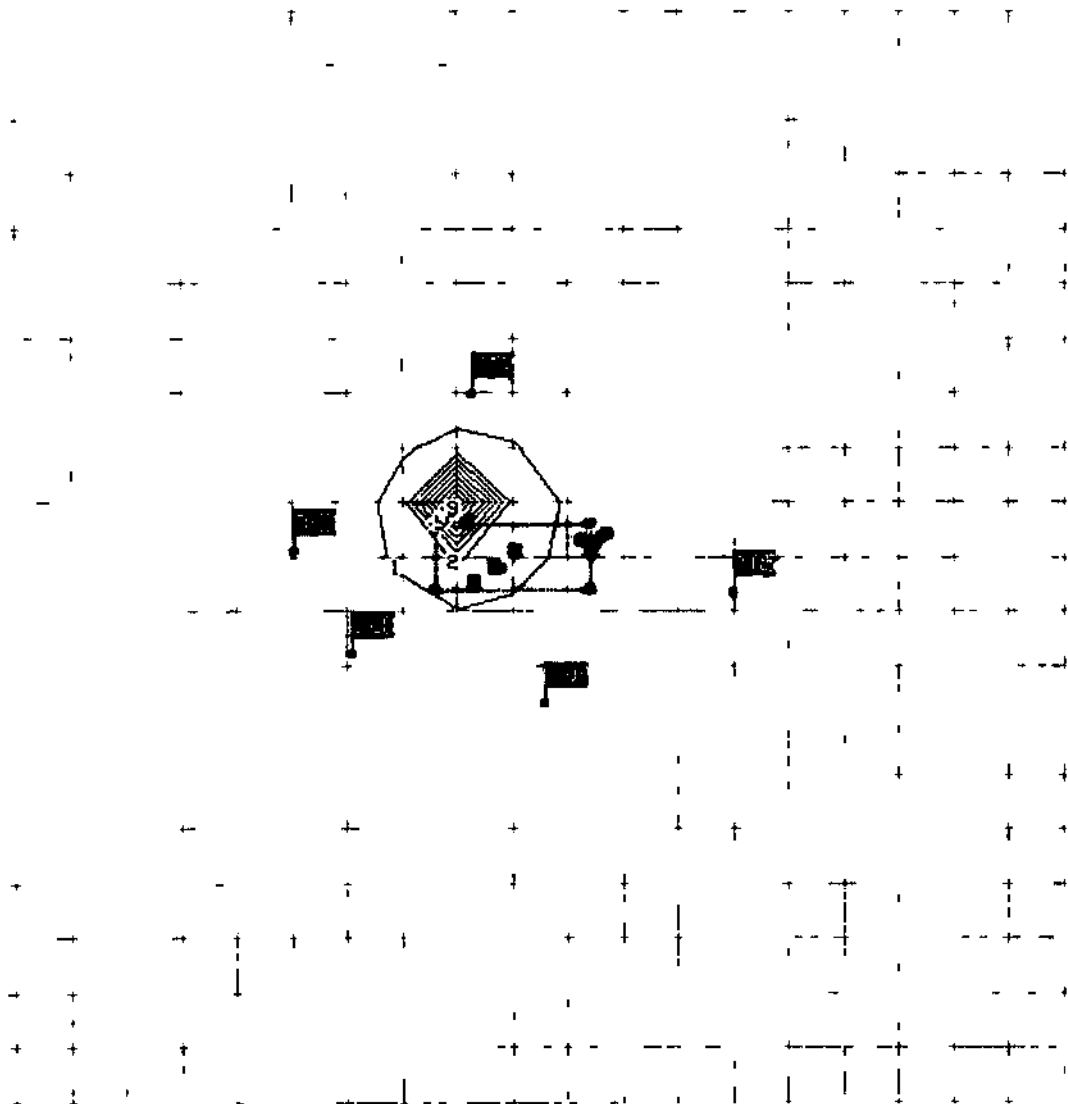
-232

-232

268

Речовина 05001 / 330 Сірки діоксид

268



9	-	1.212	ГДК
8	-	1.078	ГДК
7	-	0.945	ГДК
6	-	0.811	ГДК
5	-	0.677	ГДК
4	-	0.544	ГДК
3	-	0.410	ГДК
2	-	0.277	ГДК
1	-	0.143	ГДК

-232

-232

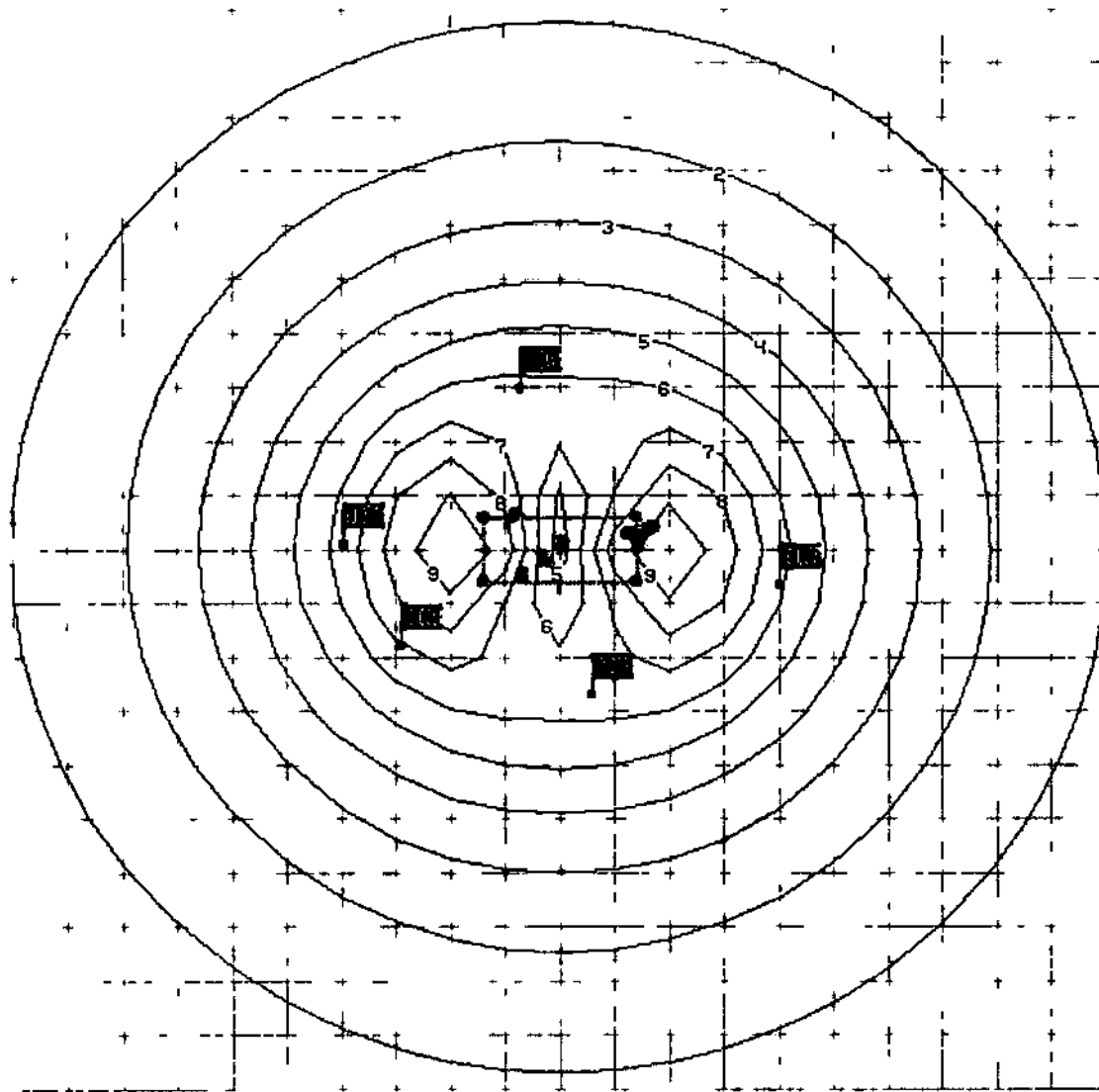
268

Речовина 06000 / 337 Оксид вуглецю

288

-232

-232



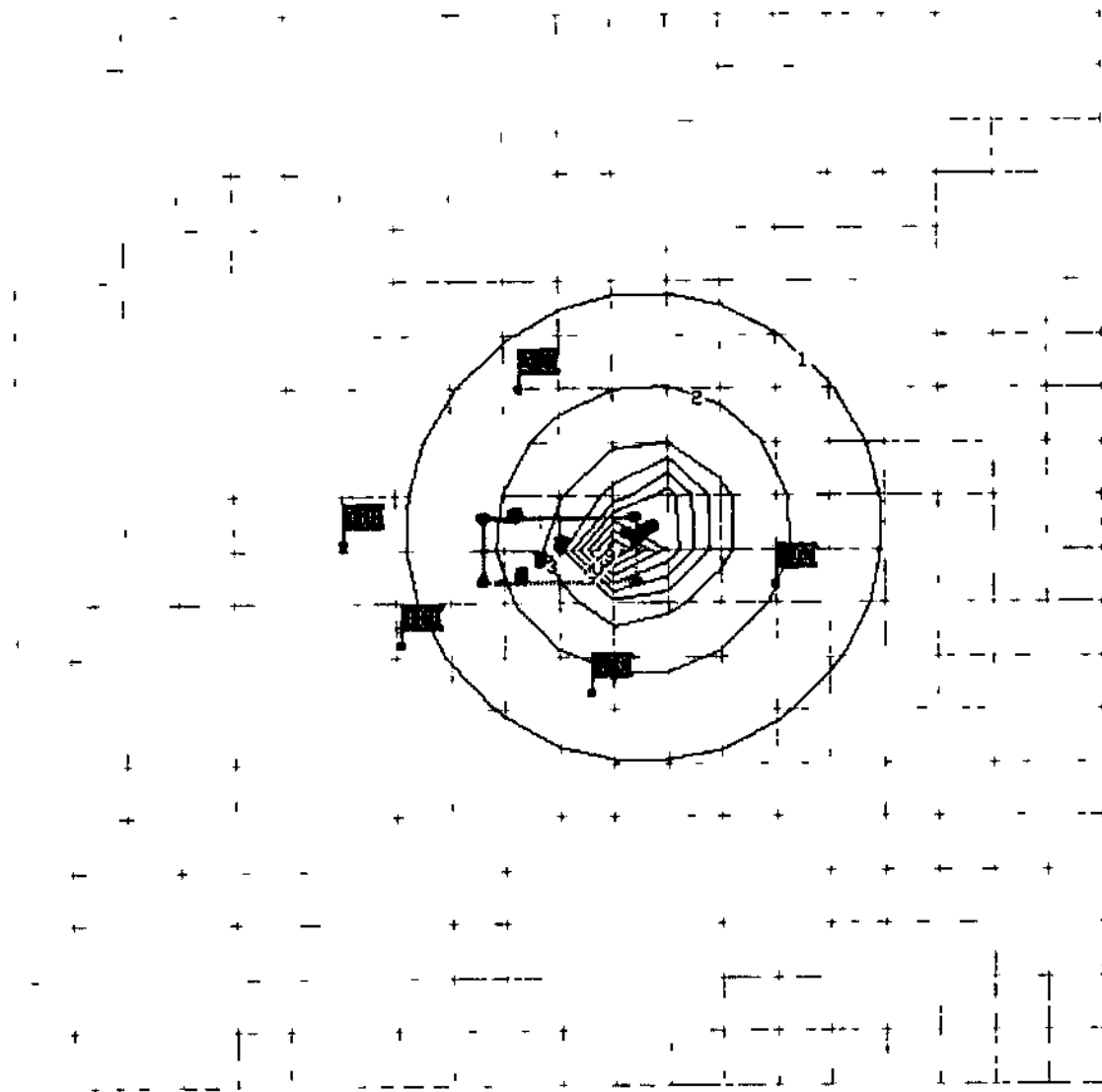
0.103 ГДК
0.093 ГДК
0.082 ГДК
0.072 ГДК
0.062 ГДК
0.052 ГДК
0.042 ГДК
0.031 ГДК
0.021 ГДК

0.103 ГДК
0.093 ГДК
0.082 ГДК
0.072 ГДК
0.062 ГДК
0.052 ГДК
0.042 ГДК
0.031 ГДК
0.021 ГДК

268

Рачовина 11000 / 402 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОЛС)

268



ГДК

- 0.008 ГДК
- 0.007 ГДК
- 0.007 ГДК
- 0.006 ГДК
- 0.005 ГДК
- 0.004 ГДК
- 0.003 ГДК
- 0.002 ГДК
- 0.001 ГДК

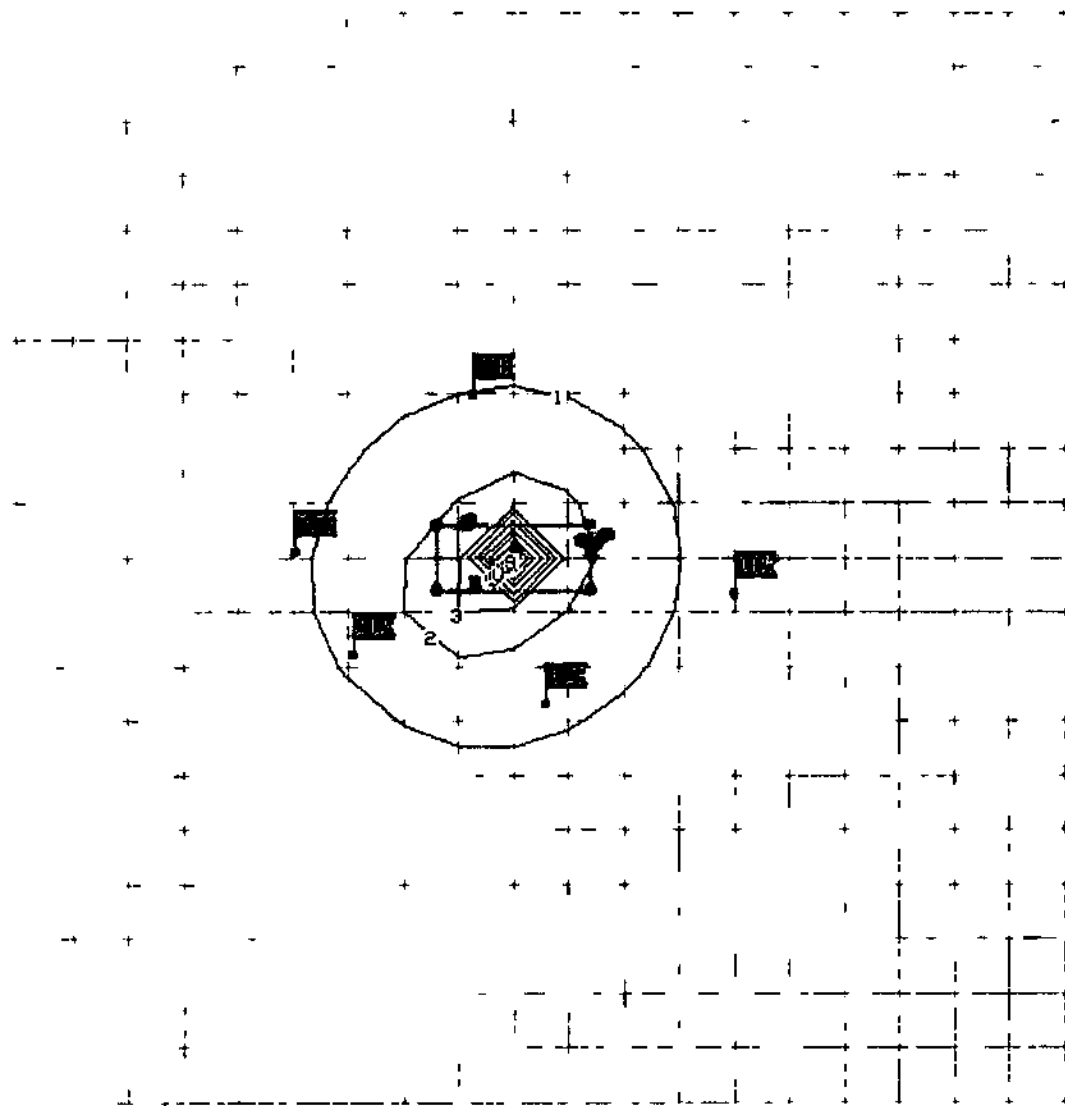
-232

-232

268

Речовина 11000 / 2704 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОС)

268



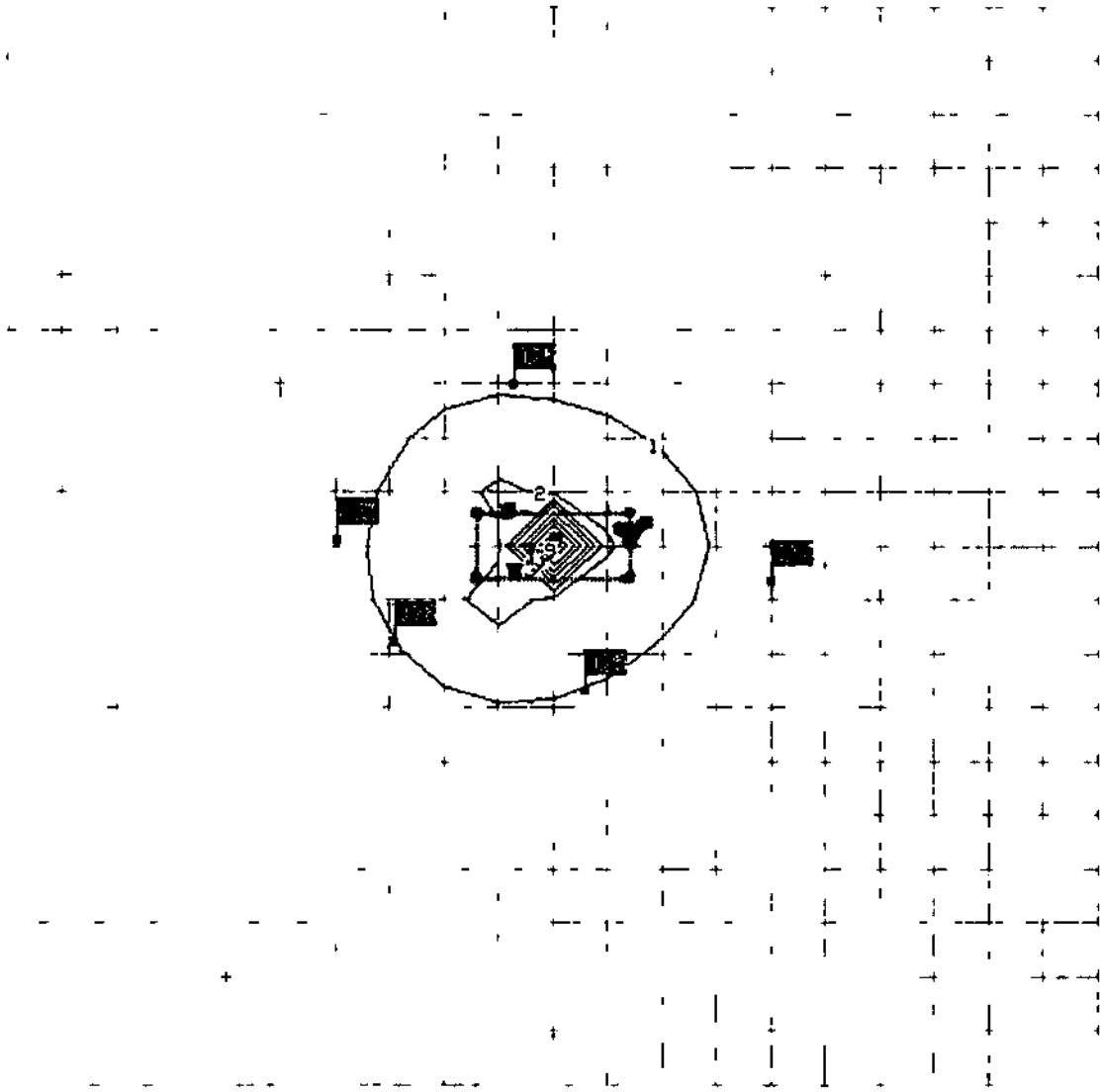
1	0.623	ГДК
1	0.555	ГДК
1	0.486	ГДК
1	0.418	ГДК
1	0.350	ГДК
1	0.281	ГДК
1	0.213	ГДК
1	0.145	ГДК
1	0.076	ГДК

-232

-232

268

268



2.167	ГДК
1.829	ГДК
1.691	ГДК
1.453	ГДК
1.215	ГДК
0.977	ГДК
0.738	ГДК
0.500	ГДК
0.262	ГДК

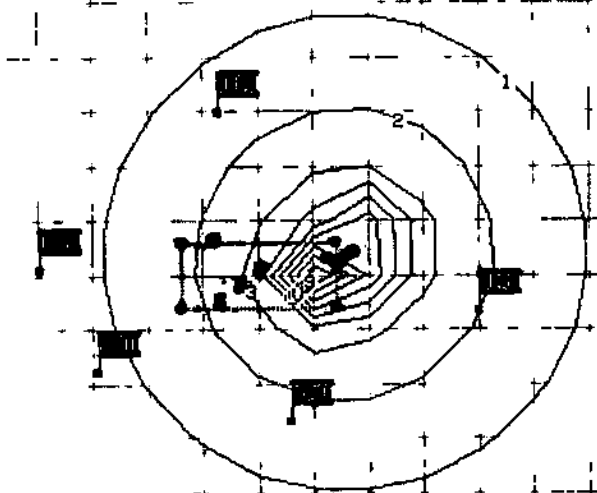
-232

-232

268

Речовина 11000 / 10304 Неметанові легкі органічні сполуки (НМОС)

288



0.017	ГДК
0.015	ГДК
0.014	ГДК
0.012	ГДК
0.010	ГДК
0.008	ГДК
0.006	ГДК
0.004	ГДК
0.003	ГДК

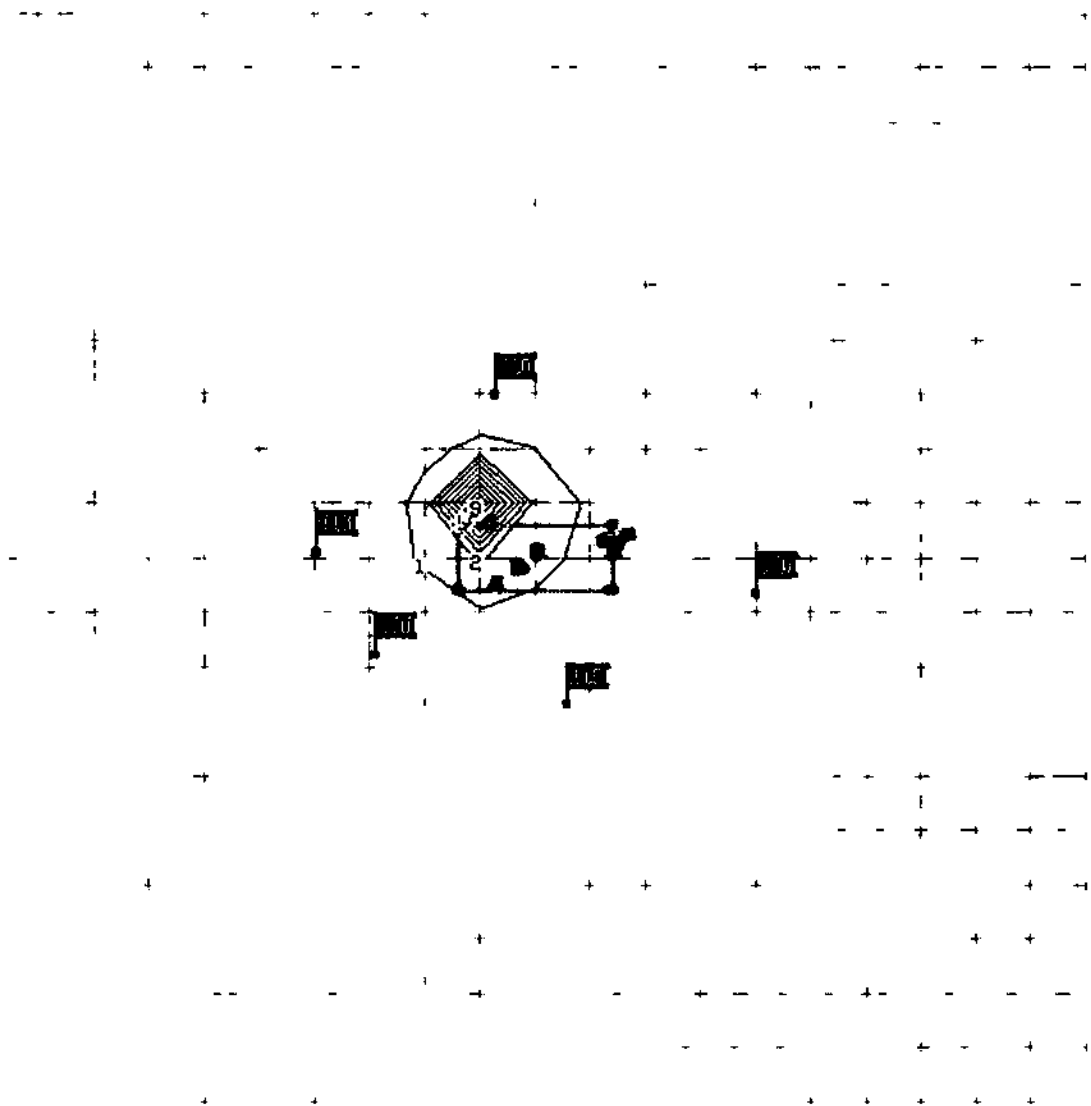
-232

-232

268

Речовина 12000 / 410 Метан

268



1-2034506-3000

0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК
0.000 ГДК

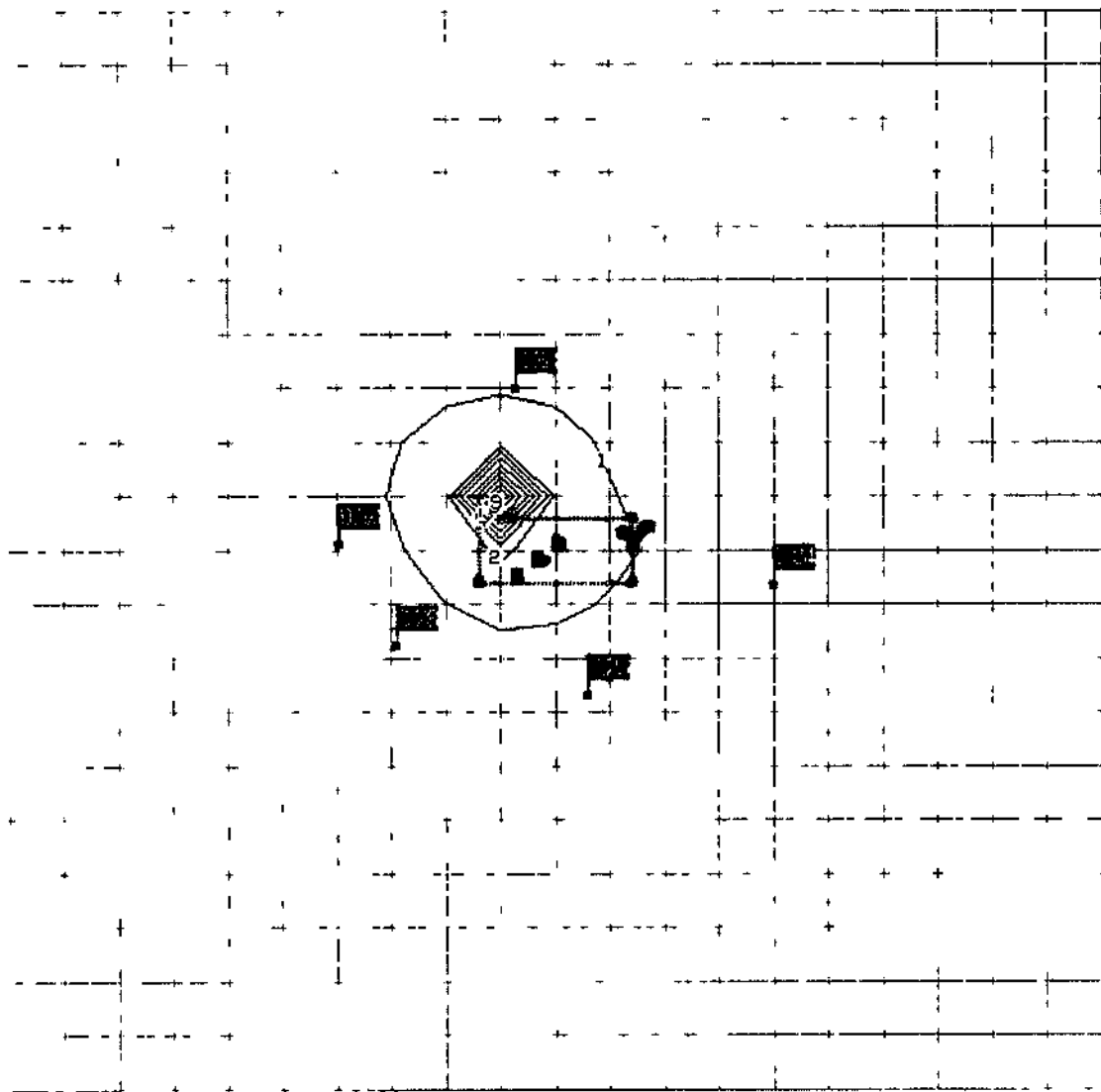
-232

-232

268

Група сумачі 31

268



9	-	3.138	ГДК
8	-	2.794	ГДК
7	-	2.450	ГДК
6	-	2.106	ГДК
5	-	1.761	ГДК
4	-	1.417	ГДК
3	-	1.073	ГДК
2	-	0.729	ГДК
1	-	0.385	ГДК

-232

-232

268