ЗВІТ

з оцінки впливу на довкілля

«Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Коригування)»

20199254560

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

2019 рік

Зміст

Зміст 2
1 Опис планованої діяльності 5
1.1 Опис місця провадження планованої діяльності 6
1.2 Цілі планованої діяльності 5
1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності 7
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності 9
1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, грунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності. 20
2 Опис виправдальних альтернатив 31
3 Опис поточного стану довкілля 33
4 Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів 37
5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності 42
5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності 42
5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів.....44
5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення 48
5.4 Ризики для здоров’я людей, об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій 57
5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності....64
5.6 Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів та чутливості діяльності до зміни клімату 65
5.7 Технології і речовини що використовуються 65
6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливів на довкілля 66
7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі компенсаційних заходів 69

8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого надзвичайними ситуаціями, заходи запобігання впливу надзвичайних ситуацій 76
9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків) виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.....92
10 Зауваження і пропозиції громадськості до планової діяльності.....93
11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планової діяльності.....94
12 Резюме нетехнічного характеру інформації.....97
13 Список посилань 99

ДОДАТКИ

1 Договори оренди земельної ділянки;
2 Ситуаційна карта-схема;
3 Розрахунок викидів забруднюючих речовин;
4 Результати розрахунків обсягів відходів;
5 Результати розрахунків рівнів звукового тиску;
6 Метеорологічна характеристика району і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин. Лист Чернігівського обласного центру з гідрометеорології;
7 Схема транспортування скрапленого вуглеводневого газу;
8 Генеральний план з нанесеними місцями тимчасового розміщення відходів;
9 Генеральний план з нанесеними джерелами викидів;
10 Результати розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин в атмосферу;
11 Копії публікацій в засобах масової інформації повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.
11.1 Фотофіксація повідомлення про планову діяльність яка підлягає оцінці впливу на довкілля.
11.2 Акт від Замглайської селищної ради що до розміщення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля.
12 Лист Департамента екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА щодо зауважень та пропозицій від громадськості;
13 Технічна характеристика обладнання;
14 Величини фонових концентрацій забруднювальних речовин. Лист Департамента агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА;
15 Містобудівні умови та обмеження;
16 Лист Департамента агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА щодо ПЗФ;
17 Звіт про інженерно-геологічні вишукування;
18 Висновок Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської облдержадміністрації

19 Копії публікацій в засобах масової інформації оголошення про початок громадського обговорення.

19.1 Фотофіксація оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля на дошці оголошень.

19.2 Акт від Замглайської селищної ради що до розміщення «Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з оцінки впливу на довкілля» та забезпечення доступу громадськості до «Звіту з оцінки впливу на довкілля».

20 Копія платіжного доручення, щодо плати за проведення громадського обговорення.

1. Опис планованої діяльності

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Проект «Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Коригування)» передбачає розміщення газонаповнювальної станції, (далі - ГНС) призначеної для прийому скрапленого вуглеводневого газу (далі СВГ), що надходить залізничним і автомобільним транспортом, зберігання його в резервуарах-сховищах і відвантаження споживачам в автоцистерни-пропановози.

Будівництво ГНС планується на орендованій земельній ділянці що розташована на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту), кадастровий номер земельної ділянки 7424455700:02:001:0050. Цільове призначення земельної ділянки — для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури. Категорія земель – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Загальна площа ділянки будівництва становить 4,0922 га, яка орендована ТОВ «Будагроенергосервіс» у Чернігівської обласної державної адміністрації згідно договору оренди землі від 28 вересня 2018 року, зареєстрована у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно за № 1658809074244 від 01.10.2018 року.

Договори оренди землі наведені в додатку 1.

Межами майданчика є:

- з півночі – землі Державного територіально-галузевого об'єднання «Південно-західна залізниця»;

- зі сходу та півдня – землі ДП «Чернігівський облавтодор» ВАТ «Державна акціонерна компанія «Автомобільні дороги України»;

- з заходу – землі Замглайської селищної ради загального користування (проїзд) та землі запасу Замглайської селищної ради.

Ситуаційна карта-схема розміщення майданчика наведена в додатку 2.

Згідно Додатку 4 ДСП № 173-96 підрозділ «Санітарно-технічні споруди та установки комунального призначення» для об'єктів «Автогазонаповнювальні компресорні станції» встановлений розмір санітарно-захисної зони = 100 м. Окремий поділ щодо потужності ГНС в ДСП № 173-96 не приведений.

Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 900 м від проектованої ГНС.

1.2 Цілі планованої діяльності

Стрімке зростання автотранспортних засобів, що використовують скраплений вуглеводневий газ в якості палива, призводить до збільшення кількості ГНС, які в свою чергу забезпечують створення робочих місць, здійснюють відпуск високоліквідної продукції, збільшують надходження у місцевий і державний бюджет, поліпшують оперативну доставку палива в район та область в цілому.

Скраплений вуглеводневий газ є більш екологічно чистим, при згоранні дає значно менше шкідливих викидів ніж бензин та дизпаливо. Отже, влаштування газонаповнювальної станції для скрапленого вуглеводневого газу та відповідне розширення мережі АГЗП призведе до стимулювання переводу автотранспортних засобів на даний вид палива, і відповідно до поліпшення екологічної ситуації в цілому.

Двигуни, в яких використовується скраплений вуглеводневий газ працюють без відмов довше, а значить це призводить до поліпшення економічної ситуації.

Проектуєма база зберігання СВГ– це підземна база зберігання газу (резервуарний парк) – 20 резервуарів сталевих циліндричних ємністю 100 м³ кожен.

Загальна ємність бази – 2 000 м^3.

Будівництво газонаповнювальної станції передбачається в дві черги

1-ша ЧЕРГА БУДІВНИЦТВА – 2 пускові комплекси

1-й пусковий комплекс:

- майданчик для розвороту та стоянки автомашин;
- пости перевантаження автоцистерн СВГ під навісом на 4 пости ;
- проміжні технологічні резервуари парової фази СВГ (V=2х54 м³)
- операторна;
- огорожа площадки розвороту та стоянки автотранспорту;
- автоваги;
- реконструкція існуючого АБК;
- реконструкція існуючої протипожежної водойми;
-трансформаторна підстанція (існуюча);
-локальні очисні споруди для атмосферних опадів;
-локальні очисні споруди господарсько-побутової каналізації;

2-й пусковий комплекс:

- під'їзна залізнична колія до зливної естакади;
- залізнична естакада СВГ на 5 постів;
- вагонні ваги;

- насосно-компресорне відділення
- пости наповнення автоцистерн СВГ під навісом – на 4 пости;
- протипожежна насосна станція;
- резервуари протипожежного запасу води (2 шт)
- протипожежний кільцевий водопровід;
- пожежні вишки з лафетними стволами.
- дизель-генератор 300 кВА;
- складське приміщення.

2-га ЧЕРГА БУДІВНИЦТВА – 4 пускові комплекси

1-й пусковий комплекс:

- підземна база зберігання СВГ (10 х 100 м^3 =1000 м^3);
- пожежне депо;

2-й пусковий комплекс:

- підземна база зберігання СВГ (10 х 100 м^3 =1000 м^3);

3-й пусковий комплекс:

- сепаратори очищення газу.

4-й пусковий комплекс:

- комплекс очищення газу.

Максимальна річна потужність ГНС при введенні в дію першої черги будівництва – 10 000 тон на рік, при введені в дію II черги будівництва – 70 000 тон на рік.

1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Підготовчі роботи виконуються для розгортання фронту робіт відповідно до Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011р. N 466 (в редакції постанови КМУ від 21 жовтня 2015 р. N 879).

Підготовчими роботами є:

- роботи з підготовки земельної ділянки;
- влаштування огорожі будівельного майданчика;
- знесення будівель і споруд;
- порушення елементів благоустрою в межах відведеної земельної ділянки;
- вишукувальні роботи;
- роботи із спорудження тимчасових виробничих та побутових споруд, необхідних для організації і обслуговування будівництва;
- влаштування під'їзних шляхів;

- складування будівельних матеріалів;

- підведення тимчасових інженерних мереж;

- винесення інженерних мереж.

Підготовчі роботи ведуться протягом майже всього часу будівництва об'єкту через його велику протяжність по території - що є ефективним, доцільним, безпечним та економічним фактором вибору схеми виконання.

На земельній ділянці на даний час знаходяться нежитлові будівлі і споруди, які підлягають демонтажу, оскільки знаходяться або в аварійному стані або не можуть бути використані для проектуємого об'єкту. Розбирання існуючого бетонного покриття – 6200 $м^2$. Демонтаж, розбирання існуючих будівель і споруд 7890 $м^3$.

Роботи зі знесення існуючих будівель та споруд виконуються за допомогою будівельної техніки, після чого виконується прибирання будівельного сміття та уламків. Уламки цегляної кладки і залізобетонну підчищаються фронтальним навантажувачем і завантажуються в автомобілі-самоскиди. Складування відходів та будівельного сміття здійснюється на спеціальному майданчику. При неможливості навантаження великих уламків застосовується їх розбиття. Частини металевих конструкцій складуються пакетним методом.

Для транспортування будівельних матеріалів, конструкцій обладнання до та на місце планованої діяльності використовують існуючі шляхи та влаштовують тимчасові дороги з використанням залізобетонних плит, які для тимчасових доріг мають маркування 2П... . Плити для тимчасових доріг виготовляють без монтажних скоб. У цих плитах ніші для монтажних скоб допускають не встановлювати. Для багаторазового використання плит при улаштуванні тимчасових доріг можуть використовуватися плити 1П... призначені для постійних доріг.

На існуючій земельній ділянці передбачається розмістити технологічне обладнання, будівлі та споруди, призначені для прийому, зберігання та відвантаження скрапленого вуглеводневого газу (СВГ).

Передбачається влаштування наступних будівель і споруд:

- односторонньої зливної залізничної естакади;

- підземної бази зберігання СВГ;

- насосно-компресорного відділення;

- постів наливу скрапленого вуглеводневого газу в автоцистерни і зливу газу з автоцистерн;

- адміністративно-побутового корпусу (реконструкція);

- пожежне депо;

- протипожежна насосна станція та кільцевий водопровід високого тиску з встановленням на ньому лафетних стволів та пожежних гідрантів;

- надземні резервуари протипожежного запасу води;

- автомобільних вагів;

- вагонних вагів;

- майданчика для розвороту та стоянки автомобілів;

- трансформаторна підстанція (існуюча);

- дизель-генераторної;

- під'їзна залізнична колія (в межах ділянки);

- локальні очисні споруди (далі - ЛОС) для атмосферних опадів та господарсько-побутової каналізації;

- забірні колодязі протипожежного водопостачання;

- резервуари для конденсату СВГ;

- резервуар для збору залишків очищення фільтрів сепараторів;

- надземний технологічний трубопровід СВГ;

- складське приміщення.

Розміщення технологічних будівель та споруд виконується таким чином, щоб витримати нормативні відстані між ними та будівлями і спорудами поза територією ГНС.

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності

База зберігання газу призначена для прийому і зберіганню запасу СВГ з метою одержання можливості регулювання рівномірної роботи ГНС по прийому та відпуску газу.

Проектуєма база зберігання СВГ– це підземна база зберігання газу (резервуарний парк) – 20 резервуарів сталевих циліндричних ємністю 100 м³. Загальна ємність бази – 2 000 м^3.

Максимальна річна потужність ГНС – 70 000 тон на рік.

Розташування об'єкту передбачається на орендованій земельній ділянці загальною площею 4,0922 га, яка розташована на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту).

Будівництво бази зберігання СВГ передбачається в другій черзі будівництва, а саме:

1-й пусковий комплекс: 10 резервуарів ємністю 100 м³. Загальна ємність 1000 м³;

2-й пусковий комплекс: 10 резервуарів ємністю 100 м³. Загальна ємність бази 2 000 м^3.

Кожен резервуар підземної бази зберігання встановлюється підземно на бетонних фундаментах. Резервуари передбачається встановлювати з ухилом 2-3 ‰ в сторону зливного патрубка.

Для захисту від електрохімічної корозії передбачається встановлення станції катодного захисту.

Для запобігання підвищення тиску більше робочого кожен резервуар обладнується запобіжними клапанами.

Газопроводи від кожного резервуару відповідно підключаються до колекторів рідкої та парової фаз.

На ділянках газопроводів рідкої фази, обмежених відключаючими пристроями, для захисту трубопроводів від перевищення тиску при нагріванні сонячними променями передбачаються запобіжно-скидні клапани.

Трубопроводи бази зберігання встановлюються на рухомі опори по ОСТ 36-146-88.

На кожному резервуарі бази зберігання встановлюються манометри, технологічні датчики контролю тиску, рівня рідкої фази, температури газу. Інформація про технологічні параметри зберігання газу в базі направляється на пульт керування диспетчера.

Ступінь наповнення резервуарів – не більше 90%, рідкої фази газу. При наближенні рівня газу до критичного рівня в диспетчерську подається світловий та звуковий попереджувальні сигнали. При досягнення критичного рівня додатково до сигналів, автоматично вимикаються компресори та насоси насосно-компресорного відділення, вмикаються на закривання кульові крани з електроприводами.

Технологічне устаткування ГНС розміщується в насосно-компресорному відділенні, залізничній естакаді, постах автоналиву, на технологічних трубопроводах та базі зберігання.

Технологічне обладнання та трубопроводи ГНС передбачають одночасне приймання, зберігання, та відвантаження двох різних продуктів незалежно один від одного.

Для переміщення рідкої і парової фаз СВГ по трубопроводах ГНС передбачаються три насоси і три компресори.

Схема транспортування СВГ наведена у додатку 7.

Залізнична зливна естакада

Будівництво залізничної естакади (5 зливних постів) передбачається в першу чергу в 2-й пусковий комплекс.

Кожен пост обладнується трубопроводами рідкої та парової фаз газу, на яких змонтовуються швидкісні клапани, запірна арматура, запобіжна арматура, показуючі манометри. До цих труб приєднуються гумовотканеві рукави на кінцях яких встановлюються запірні пристрої та струбцини для приєднання до запірних вентилів залізничних цистерн.

На трубопроводах постів монтуються запірні пристрої та продувальні свічові лінії. Проектом передбачається з'єднання свічових ліній в загальні продувочні колектори та вивід останніх на загальну свічу. Висоста розміщення продувної свічі – на висоті 3,0 м від настилу обслуговуючої площадки есткади.

Продувка трубопроводів передбачається на випадок необхідності заміни трубопровододної арматури або гумовотканевих рукавів.

Струбцини приєднуються до відповідних патрубків вентилів на залізничній цистерні. Трубопроводи постів зливу приєднуються до газопроводів-колекторів естакади.

Трубопроводи рідкої фази газу кожного посту обладнуються контрольним вікном для візуального контролю зливу газу, та можливості упевнитись обслуговуючому персоналу про закінчення процесу зливу.

Технологічним регламентом передбачається не тільки злив рідкої фази газу, а і відкачування парів СВГ із котла цистерни.

Для цього застосовуються два компресорні агрегати для стиску парів скрапленого газу типу BLACKMER LB 942 (Q=200 м³/год Pp=16 кг/см² N=37 кВт) та один компресорний агрегат типу BLACKMER LB 601 (Q=100 м³/год Pp=16 кг/см² N=30 кВт). Відкачування парів СВГ займає більше часу ніж сам процес зливу СВГ. Для прискорення цього процесу технологічною схемою передбачено включення забірних ліній рідкої фази СВГ в парову. При цьому забір парів із цистерн виконується по трьох лініях замість однієї.

Для можливості повного спорожнення трубопроводів рідкої фази від продукту передбачаються кульові крани із зворотніми клапанами. Для спорожнення трубопроводів використовується парова фаза СВГ. Для цього може бути використаний резервуар бази зберігання із тиском, вищим ніж у трубопроводі, або ж один з компресорних агрегатів.

Згідно з вимогами ДБН В.2.5-20:2018 колектори від залізничної естакади обладнуються кульовими кранами з електроприводами.

Насосно-компресорне відділення

Насосно-компресорне відділення передбачається обладнати двома виходами.

На трубопроводах, по яких рух робочого середовища відбувається в насосно-компресорне відділення встановлюються кульові крани з електроприводом, на трубопроводах, по яких рух робочого середовища відбувається із насосно-компресорного відділення встановлюються кульові крани з ручним приводом. Арматура встановлюється не ближче 5,0 м від насосно-компресорного відділення.

В насосно-компресорному відділення встановлюються насоси та компресори для перекачування рідкої та парової фази газу відповідно. Для цього використовуються:

- два компресори для стиску парів скрапленого газу типу BLACKMER LB 942 (Q=200 м³/год Рр=16 кг/см² N=37 кВт).

- один компресор для стиску парів скрапленого газу типу BLACKMER LB 601 Q=100 м³/год Рр=16 кг/см² N=30 кВт);

- один насос для подачі скрапленого газу в автоцистерни типу BLACKMER LGLD4-VB (Q=50 м³/год, Рр=16 кг/см², N=15 кВт).

- два насоси для подачі скрапленого газу в автоцистерни типу BLACKMER LGLD3-VB (Q=30 м³/год Рр=16 кг/см²; N=11 кВт).

Технічна характеристика обладнання наведена в додатку 13.

Компресори та насоси встановлюються з дотриманням мінімальних відстаней між технологічним обладнанням та між агрегатами і огородженням.

Все обладнання насосно-компресорного відділення повинне бути заземлене.

Пости для наповнення автоцистерн СВГ під навісом

Проектом передбачається влаштування постів автоналиву для одночасного наповнення 4 автоцистерн.

Пости наливу газу в автоцистерни обладнані системою труб рідкої та парової фаз з запірними пристроями, манометрами, продувними лініями.

Для запобігання виходу газу в атмосферу при порушенні герметичності зливних пристроїв в посту наповнення на трубопроводах передбачені швидкісні клапани. При перевищенні швидкості руху газу (наприклад у випадку розриву гумотканевого рукава) клапан спрацьовує і перекриває трубопровід, що дозволяє оператору наблизитись до посту та закрити запірну арматуру. Також для цілей перекриття трубопроводів до наливних постів передбачені кульові крани з електроприводами.

На ділянках газопроводів рідкої фази, обмежених запірними пристроями, для захисту трубопроводів від перевищення тиску при нагріванні сонячними променями передбачені запобіжно-скидні клапани.

Для наливу газу в автоцистерни використовуються насоси, що встановлені в насосно-компресорному відділенні.

Для можливості проведення ремонтних робіт, заміни запірної арматури трубопроводи повинні бути спорожнені від залишків газу. Для цього передбачається продувка трубопроводів рідкої фази паровою, а потім спорожнення залишків парової фази через скидну свічку, яка виведена на 1,0 м вище навісу над постами наливу.

Для контролю роботи технологічної схеми на кожному трубопроводі передбачаються показуючі манометри.

Для підключення автоцистерн проектом передбачається використання металорукавів із одинарним оплетенням.

Для заземлення автоцистерни для перевезення скрапленого вуглеводневого газу за межами вибухонебезпечної зони влаштовуються пристрої для заземлення, з'єднані з контуром заземлення. Всі роботи по наливу/зливу СВГ повинні проводитись тільки після приєднання автоцистерни до заземлення. Відповідно після проведення робіт по наповненню автоцистерни від'єднання заземлення повинну відбуватись в останню чергу.

Пости перевантаження автоцистерн СВГ під навісом

Для можливості більш оперативної роботи по перевантаження СВГ, який надходить автомобільним транспортом проектом передбачено додаткові пости для перевантаження автоцистерн СВГ під навісом (поз.29 за ГП).

Для цього передбачено два пости зливу та два пости наливу СВГ.

Пости наливу обладнуються лічильниками рідкої та парової фази.

Для переміщення продукту передбачається встановлення одного насосу типу BLACKMER LGLD3-VB (Q=30 м³/год Pp=16 кг/см²; N=11 кВт) та одного компресорного агрегату типу BLACKMER LB 601 (Q=100 м³/год Pp=16 кг/см² N=30 кВт).

Після перевантаження продукту в автоцистерні, яка привезла газ залишається певна кількість парової фази. Проектом передбачено два проміжні технологічні резервуари парової фази СВГ. Це викликано тим, що диференційного тиску компресорного агрегату не вистачить для можливості прямого перекачування парів із одного газовоза в інший, оскільки відкачування газовозу потрібно провести до тиску 0,05 МПа, а в газовозі, який приймає пари тиск після наповнення (в залежності від температурних режимів) може досягти 1,0-1,2 МПа). Це перевищує технічні можливості компресорного агрегату. Тому

проектом передбачено встановлення проміжних ємностей для парової фази СВГ. При цьому парова фаза спочатку перекачується до цих ємностей, а вже потім перекачується в газовоз, який приймає продукт. Зберігання СВГ в проміжних ємностях не передбачається. Для контролю відсутності рідкої фази на резервуарах встановлюються рівнеміри. В разі часткової конденсації парів в резервуарі – рідка фаза відкачується в цистерну газовоза.

Пости перевантаження автоцистерн СВГ обладнані системою труб рідкої та парової фаз з запірними пристроями, манометрами, продувними лініями.

Для запобігання виходу газу в атмосферу при порушенні герметичності зливних пристроїв в посту наповнення на трубопроводах передбачені швидкісні клапани.

На ділянках газопроводів рідкої фази, обмежених запірними пристроями, для захисту трубопроводів від перевищення тиску при нагріванні сонячними променями передбачені запобіжно-скидні клапани.

Для можливості проведення ремонтних робіт, заміни запірної арматури трубопроводи повинні бути спорожнені від залишків газу. Для цього передбачається продувка трубопроводів рідкої фази паровою, а потім спорожнення залишків парової фази через скидну свічку, яка виведена на 1,0 м вище навісу над постами наливу.

Для підключення автоцистерн проектом передбачається використання металорукавів із одинарним оплетенням.

Для заземлення автоцистерни для перевезення скрапленого вуглеводневого газу за межами вибухонебезпечної зони влаштовуються пристрої для заземлення, з'єднані з контуром заземлення.

Міжцехові газопроводи

Технологічні об’єкти зв’язані між собою технологічними трубопроводами. Труби для цієї мети передбачаються тільки сталеві безшовні, які працюють під тиском 1,6 МПа по ГОСТ 8731 (група В і Г) «Технічні умови» та ГОСТ 8732 «Сортамент із сталі 10, 20 по ГОСТ 1050-88». На технологічних трубопроводах, що входять в насосно-компресорне відділення, передбачені вимикаючі пристрої з електроприводами на відстані 5м від насосно-компресорного відділення, а на газопроводах, що виходять, – вимикаючі пристрої з ручним управлінням.

Також передбачені запірні пристрої з електроприводами перед зливною залізничною естакадою та перед постами наливу в автоцистерни.

На ділянках газопроводів рідкої фази, обмежених вимикаючими пристроями, для захисту трубопроводів від перевищення тиску при нагріванні сонячними променями передбачені запобіжно-скидні клапани.

Для очищення газу технологічною схемою передбачено встановлення фільтрів-сепараторів. Конструкція фільтрувальних касет влаштована таким чином, що дозволяє відділяти механічні домішки та воду від скрапленого газу.

Для додаткового очищення пропан-бутану від механічних домішок та сірки, що надходить з залізничної естакади на базу зберігання, технологічною схемою передбачено встановлення комплексу для очищення газу, що складається з чотирьох фільтрів об'ємом 5 $м^3$ кожний. Конструкція фільтрувальних елементів влаштована таким чином, що дозволяє відділяти механічні домішки та сірку від скрапленого газу. Дані відходи накопичуються у фільтруючих елементах фільтрів комплексу для очищення газу. Заміна фільтруючих елементів при даній проектній потужності ГНС відбувається періодично 1 раз на рік.

Використання фільтрів-сепараторів та додатково комплексу для очищення газу, дозволяє гарантувати кінцевому споживачу палива відповідність скрапленого газу вимогам нормативних документів щодо якості.

Постачання скрапленого вуглеводневого газу на ГНС передбачається від вітчизняних нафтопереробних заводів та імпортного походження і залежить від конкретних економічних умов та маркетингової політики власника газонаповнювальної станції.

Нафтопереробні заводи (НПЗ) України та їх потужність по первинній переробці нафти (млн. тонн в рік)

НПЗ	**Потужність**
Кременчуцький НПЗ ("Укртатнафта")	18,6
Одеський НПЗ ("ЛУКОЙЛ - Одеський НПЗ")	2,8
Дрогобицький НПЗ ("Галичина")	3,2
Надвирнянский НПЗ ("Нафтохимик Прикарпаття")	2,6

Склад та обґрунтування обладнання, яке застосовується (в тому числі придбаного по імпорту) наведено в таблиці 1.1

Таблиця 1.1

ЕКСПЛІКАЦІЯ ОСНОВНОГО ОБЛАДНАННЯ					
Позн. на схемі	Найменування	Кіль-кість	Технічна характеристика	Позначення ОСТ, ГОСТ, ТУ	Примітка
1/1 ... 10/1	Ємність для пропан-бутану	10	V=100 м³ Рр=18 кг/см²		2-га черга будівництва 1-й пусковий комплекс
11/1 ... 20/1	Ємність для пропан-бутану	10	V=100 м³ Рр=18 кг/см²		2-га черга будівництва 2-й пусковий комплекс

К-1... К-2	Компресор для стиску парів скрапленого газу	2	Q=200 м³/год Рр=16 кг/см² N=37 кВт	BLACKMER LB 942	1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
К-3	Компресор для стиску парів скрапленого газу	1	Q=100 м³/год Рр=16 кг/см² N=30 кВт	BLACKMER LB 601	2-га черга будівництва 2-й пусковий комплекс
Н-1	Насос для подачі скрапленого газу в автоцистерни	1	Q=50 м³/год Рр=5,5 бар N=15 кВт	BLACKMER LGLD4-VB	1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
Н-3...Н-4	Насос для подачі скрапленого газу в автоцистерни	2	Q=30 м³/год Рр=5,5 бар N=12 кВт	BLACKMER LGLD3-VB	1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
1/3	Резервуар для збору конденсату СВГ (продукт №1)	1	V=4.85 м³, Рр=1.6 МПа		1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
2/3	Резервуар для збору конденсату СВГ (продукт №2)	1	V=4.85 м³, Рр=1.6 МПа		1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
3/3	Резервуар для збору залишків очищення фільтрів-сепараторів	1	V=5,0 м³		1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
Фс-1	Фільтр-сепаратор (продукт №1)	1	Ду=125 мм Рр=18 кг/см²	ФСГ-273-125-RL-1.6	2-га черга будівництва 3-й пусковий комплекс
Фс-2	Фільтр-сепаратор (продукт №2)	1	Ду=125 мм Рр=18 кг/см²	ФСГ-273-125-RL-1.6	2-га черга будівництва 3-й пусковий комплекс
Фс-3	Фільтр-сепаратор (продукт №1)	1	Ду=150 мм Рр=18 кг/см²	ФСГ-273-150-RL-1.6	2-га черга будівництва 3-й пусковий комплекс
Фс-4	Фільтр-сепаратор (продукт №2)	1	Ду=150 мм Рр=18 кг/см²	ФСГ-273-150-RL-1.6	2-га черга будівництва 3-й пусковий комплекс
Ei-1... Ei-4	Емність для інертного газу V=40 л, Рр=15 МПа	4			1-ша черга будівництва 2-й пусковий комплекс
1/2 ... 2/2	Проміжний технологічний резервуар парової фази СВГ	2	V=54 м³ Рр=18 кг/см²		1-ша черга будівництва 1-й пусковий комплекс
К-1/2	Компресор для стиску парів скрапленого газу	1	Q=100 м³/год Рр=16 кг/см² N=30 кВт	BLACKMER LB 601	1-ша черга будівництва 1-й пусковий комплекс
Н-1/2	Насос для подачі скрапленого газу в автоцистерни	1	Q=30 м³/год Рр=5,5 бар N=12 кВт	BLACKMER LGLD3-VB	1-ша черга будівництва 1-й пусковий комплекс

Дані про сировинні, земельні, водні енергетичні ресурси, що споживаються:

- земельні: будівництво ведеться на орендованій земельній ділянці загальною площею 4,0922 га, залучення додаткових земельний ресурсів не потребує;

- сировинні: СВГ з річним обігом продукції 70 000 т/рік;

- енергетичні: електроенергія – 411 000 кВт/рік;

- водні: 0,558 тис. м³/рік;

Інженерне забезпечення об'єкту

Водопостачання

Госппобутове водопостачання адміністративно-побутового корпусу та пожежного депо здійснюється за рахунок привозної води.

Господарська система водопроводу запроектована від проектованих вертикальних резервуарів, типу ВО 1000 RVД у кількістю - 3 шт, загальним об'ємом 3м³ і які розмішені в адміністративно-побутовому корпусі в приміщенні теплогенераторної. За доглядом рівня води у резервуарі використовується поплавковий електричний вимикач.

Забір води з резервуарів здійснюється насосною станцією типу Wilo-Jet HWJ 201 EM Q=2,7м³/год, тиск Н=42м, Р=0,8кВт із мембраним баком на 25л, а для їх поповнення використовується насос типу ХЄЛЗ БЦ 1,6гор Q=5,76м³/год із тиском Н=20м, Р=0,86кВт. Питна вода бутильована привозна.

Система гарячого водопостачання проектується з подачею води від двухконтурного котла. Розвідні мережі запроектовані з поліпропіленових труб Ф20-25мм системи Екопластик.

Система циркуляції гарячої води здійснюється насосом типу Wilo-Star-Z 15 ТТ Q=0,3м³/год, тиск Н=2м, Р=0,022кВт. Мережі циркуляційного трубопровода запроектовані з поліпропіленових труб Ф 20мм.

Витрати води та водовідведення АПК

Кількість води	**м3/добу**	**м3/год**	**л/с**	**Тис м3/рік**
загальной	1,88	1,25	1,64	0,389
гарячої	0,94	0,55	0,91	0,196
холодної	0,94	0,84	1,31	0,193
стоків	1,88	1,25	3,24	0,389

Витрати води та водовідведення пожежного депо

Кількість води	м3/добу	м3/год	л/с	Тис м^3/рік
загальной	0,86	0,39	0,42	0,169
гарячої	0,43	0,18	0,23	0,087
холодної	0,43	0,24	0,33	0,082
стоків	0,86	0,39	2,02	0,169

Господарсько-побутова каналізація

Відведення госппобутових стоків відбувається до запроектованої системи каналізації.

Для очищення побутових стоків, які поступають від адміністративно-побутового корпусу та пожежного депо запроектовані очисні споруди механічної і біологічної очистки господарсько-побутових стічних вод.

Для адміністративно-побутового корпусу запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-3» продуктивністю 3м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод 1,88 м³/добу; 0,389 тис. м³/рік.

Для очищення побутових стоків, які надходять від пожежного депо, запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-1» продуктивністю 1 м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод 0,86 м³/добу, 0,169 тис.м³/рік.

Показники якості очистки стічних вод:

до очищення:		**після очищення:**	
БПКполн	300мг/л;	БПКполн	15 мг/л;
Завислі речовини	325 мг/л;	Завислі речовини	15-20 мг/л;
Азот амонійний	20 мг/л;	Азот амонійний	1,9 мг/л;

Очищена вода відводиться до вигребу з подальшим викачуванням спеціалізованою організацією по окремому договору.

Дощова каналізація

Із території ГНС та автостоянки ГНС запроектовано різні системи дощової каналізації.

Найбільш забруднена перша частина поверхневого стоку з території ГНС з витратою QLIM – 24,36 л/с відводиться на очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–25, потужністю 25 л/с (або їх аналоги).

Найбільш забруднена перша частина поверхневого стоку із автостоянки ГНС з витратою QLIM – 2,48 л/с відводиться на очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–3, потужністю 3 л/с (або їх аналоги).

Розрахунковий обсяг зливових вод (згідно розд. ВК) складає 1984,9 м^3/рік (Rainpark ПБМО–700–25) та 1415,0 м^3/рік (ПБМО–700–3). Концентрація забруднених дощових стоків прийнята згідно ДСТУ 3013 і складає:

	Вхідна концентрація		Вихідна концентрація	
	завислі речовини	нафтопродукти	завислі речовини	нафтопродукти
Rainpark ПБМО–700–25	493	28	до 15	<0,3
Rainpark ПБМО–700–7	407	17	до 15	<0,3

Сепаратор нафтопродуктів Rainpark ПБМО -700 (далі «Сепаратор НП») є спорудою механічної очистки дощових вод, призначений для видалення нерозчинених домішок.

Сепаратор виконаний у формі горизонтального циліндра діаметром із армованого склопластику. Всередині ємкість розділена склопластиковими перегородками на три відділення: піскоуловлювач; відстійник із коалесцентними фільтрами; відділення з пінополіуретановими фільтрами. У горизонтальних спорудах байпас винесений за межі споруди і виконується через розподільчий і збірний колодязі. Також сепаратор НП обладнується горловинами технічного обслуговування. При потребі сепаратор додатково обладнується системою сигналізації.

У піскоуловлювачі, за рахунок сил гравітації, осідають частинки грубодисперсних домішок з гідравлічною крупністю 18,7 мм/с і більше, що становить 25-35% забруднень від загальної кількості завислих речовин.

Далі стічні води надходять у відстійник з коалесцентними блоками, що являють собою гофровані похилі пластини, скріплені між собою, які мають гідрофобні властивості (відштовхування частинок води). У даному відділенні затримуються тонкодисперсні домішки з гідравлічною крупністю не менше 0,12-0,15мм/с. Частинки нафти укрупнюються , спливають на поверхню, утворюючи плівку. У відстійнику затримуються до 95% нафтопродуктів і до 70% домішок завислих речовин.

Процес повного освітлення стічних вод завершується фільтруванням. В якості фільтруючого матеріалу використовується відкритопористий ретикульований поліуретан (ППУ фільтри). ППУ фільтри являють собою перфоровані труби, обмотані зовні шаром фільтруючого матеріалу. Стічна вода з певною швидкістю проходить через фільтри. Профільтрована рідина збирається у нижній частині даного блоку, звідки, по випускному трубопроводу виводиться за межі споруди.

Якісна характеристика дощових вод після очищення:

- завислі речовини до 15 мг/л;
- нафтопродукти до 0,3 мг/л;

Очищена вода відводиться до водойми для протипожежного запасу води. Вивіз нафтопродуктів на утилізацію проводиться замовником по окремому договору з організацією, яка має ліценцію на виконання подібних робіт.

Відкачування осаду виконується з допомогою асенізаційної машини по мірі накопичення забруднень.

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

В процесі будівництва відбувається негативний вплив на всі компоненти навколишнього природного середовища, який виражається в порушенні грунтового покриву, у викидах забруднюючих речовин в атмосферу від будівельної техніки та будівельних робіт, в забрудненні водного середовища, а також в утворенні відходів виробництва і споживання.

Вплив на атмосферне повітря.

На період будівництва:

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснюються від:

- зварювальних робіт;
- фарбувальних робіт;
- роботи будівельної техніки та автотранспорту.

Розрахунок викидів від будівельних робіт приведений в додатку 3.

Викиди забруднюючих речовин на період будівництва приведені в таблиці 1.2

Таблиця 1.2

№ п/п	Код ЗР	Забруднююча речовина	Викид	
			г/с	т/рік
1	123	Заліза оксид	0,0066	0,0086
2	143	Манган та його сполуки	0,0003	0,0004
3	342	Фториди газоподібні	0,0005	0,0006
4	343	Фториди добре розчинні	0,0027	0,0035
5	344	Фториди погано розчинні	0,0014	0,0018
6	342	Фтористий водень	0,0006	0,0008
7	2908	Пил неорганнічний, SiO2 20-70%	0,0009	0,0011
8	616	Ксилол	0,0858	0,412
9	2752	Уайт-спірит	0,0858	0,412
10	11510	Аерозоль фарби	0,0703	0,202
11	301	Оксиди азоту (в перерахунку на NO2)	0,0107	0,001
12	337	Оксид вуглецю	0,0173	0,002
13	-	НМЛОС	0,0029	0,0003
14	330	Діоксид сірки	0,0015	0,0001
15	328	Сажа	0,0025	0,0002
16	410	Метан	0,0001	0,00001
17	703	Бенз(а)пірен	0,000011	0,00000099

На період експлуатації:

В період експлуатації ГНС забруднення атмосфери відбувається за рахунок викидів забруднюючих речовин при виконанні наступних технологічних операцій:

- прийом СВГ, що надходить залізничним і автомобільним транспортом;
- злив СВГ в резервуари-сховища;
- втрати при зберіганні СВГ в резервуарах-сховищах;
- подача СВГ на завантаження в автоцистерни-пропановози;
- викиди при роботі дизель-генератору;
- викиди від руху по території тепловозу та автотранспорту (пропановозів).

Всього в викидах в атмосферу від об’єкта присутні 11 забруднюючих речовин, неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС) та парникові гази (діоксид вуглецю, оксид діазоту).

Характеристика викидів забруднюючих речовин приведена в таблиці 1.3

Таблиця 1.3

№ п/п	Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини	ГДК м.р., (ОБРД) мг/м3	ГДК с.д., мг/м3	Клас небезпеки	Викид г/с	Викид, т/рік
1	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	4	0,0565	0,0018
2	10304	Пропан	65	-	-*	3,9547	30,6614
3	402	Бутан	200	-	4	3,9547	30,6614
4	1715	Метилмеркаптан	0,0001	-	4	0,000016	0,00012
5	301	Діоксид азоту	0,2	-	3	2,3953	0,043
6	330	Діоксид сірки	0,5	0,05	3	0,2794	0,007
7	410	Метан	50	-	-*	0,0049	0,00014
8	703	Бенз(а)пірен	-	0,1 мкг на 100 м3	1	0,00082	0,000015
9	337	Оксид вуглецю	5,0	-	4	1,4357	0,0311
10	328	Суспендовані тверді частки (сажа)	0,15	-	3	0,1493	0,0038
11	1301	Акролеїн	0,03	-	2	0,0198	0,0006
		Всього				**12,2511**	**61,4104**

*Примітка. Клас небезпеки відсутній для речовин, на які встановлені рівні ОБРД.

Загальний викид забруднюючих речовин складає **61,4104** т/рік. За результатами розрахунку розсіювання перевищення ГДК від викидів об'єкту відсутні. Викиди НМЛОС складають 0,003 т/рік, викид парникових газів: діоксид вуглецю 1,579 т/рік оксид діазоту 0,00032 т/рік. Розрахунок викидів приведений в додатку 3..

Утворення відходів

На період підготовчих робіт:

На земельній ділянці під будівництво на даний час знаходяться нежитлові будівлі і споруди, які підлягають демонтажу, оскільки знаходяться або в аварійному стані або не можуть бути використані для проектуємого об'єкту. Обсяги демонтованих конструкцій прийняті згідно Проекту організації будівництва (ПОБ). Згідно даних ПОБ обсяги демонтажу складають: розбирання існуючого бетонного покриття – 6200 м^2, демонтаж, розбирання існуючих будівель і споруд 7890 м^3.

Загальна кількість відходів від демонтажу складає 4247,0 т. Детальна характеристика відходів наведена в таблиці 1.4.

Таблиця 1.4

№ з/п	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Технологічний процес	Кількість т/період	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7
Четвертий клас небезпеки						
1	Залишки асфальту та суміші асфальтобетонної без вмісту дьогтю	4510.2.9.04	Демонтаж твердого дорожнього покриття	2742,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
2	Брухт чорних металів дрібний інший	7710.3.1.08	Демонтаж металоконструкцій	2,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
3	Бій цегли, матеріалів стінових кам'яних	4510.1.3.02	Демонтаж кам'яної кладки будівлі	724,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
4	Деревина та вироби з деревини зіпсовані або використані	7710.3.1.10	Демонтаж дерев'яних конструкцій покриття	28,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
5	Вироби стінові бетонні, стовпи, черепиця бетонна зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	4510.1.3.01	Демонтаж панелей перекриття, фундаменту	744,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
6	Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	4510.2.9.09	Інше будівельне сміття	7,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
Всього відходів				4247,0		

На період будівництва:

Утворення відходів відбувається від зварювальних та фарбувальних робіт, загальнобудівельних робіт, робіт по утепленню будівлі АПК.

Перелік та обсяги відходів приведені в таблиці 1.5

Таблиця 1.5

№ з/п	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Технологічний процес	Кількість т/період	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7
Четвертий клас небезпеки						
1	Тара металева використана – жерстяна тара з-під фарб (горючих)	7710.3.1.07	Фарбувальні роботи	0,08	Тверді. Жерсть, залишки фарби	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
2	Огарки електродів	2820.2.1.20	Зварювальні роботи	0,064	Тверді. Оксиди заліза, оксиди мангану	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
3	Тара пластикова дрібна використана – пластикова тара з під фарб (негорючих) та будівельних сумішей	7710.3.1.04	Фарбувальні роботи, оздоблювальні роботи	0,09	Тверді. Пластик, залишки фарб	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
4	Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (поліетилен зіпсований неконденційний)	7730.3.1.02	Утеплення стін	0,18	Тверді.	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
Всього відходів				**0,414**		

Розрахунок обсягів відходів при будівництві приведений в додатку 4.

В процесі експлуатації об’єкту, що проектується, утворюються відходи III, IV класу небезпеки в загальній кількості 19,139 т/рік, а саме: залишки від очищення фільтр-сепараторів, осад від очисних споруд зливових та побутових вод, тверді побутові відходи. Всі виробничі відходи передаються на знешкодження ліцензованим організаціям по договорам.

Розрахунок обсягів відходів при експлуатації приведено в додатку 4.

Характеристика відходів приведена в таблиці 1.6

Таблиця 1.6

№ з/п	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Технологічний процес	Кіль-кість т/рік	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7
Третій клас небезпеки						
1	Залишки від очищення фільтрів-сепараторів	7750.3.1	Очищення СВГ, що надходить на ГНС	11,2	Рідкий. Вода, залишки вуглеводнів, механічні домішки	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
2	Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових	9030.2.9.04	Очищення зливових вод	1,582	Твердий. Шламоподібний	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
3	Матеріали фільтрувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.05	Очищення газу	4,0	Твердий. Механічні домішки у вигляді сірки	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
Четвертий клас небезпеки						
1	Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	7720.3.1.01	Життєдіяльність персоналу	2,184	Тверді. Картон, папір, скло, органіка, поліетилен, харчові відходи	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
2	Шлам від очищення вод стічних комунальних (міських)	9030.2.9.05	Очищення госп. побутових вод	0,173	Твердий. Шламоподібний	Вивозиться за договором спеціалізованою організацією
Всього відходів				**19,139**		

Вплив на грунти

На період будівництва:

В процесі будівельних робіт відбувається переміщення земляних мас. Картограма земляних мас представлена в таблиці 1.7

Таблиця 1.7

Найменування робіт і об'ємів грунту	Кількість												Примітка
	1 черга будівництва				II черга будівництва								
	I пусковий комплекс		II пусковий комплекс		I пусковий комплекс		II пусковий комплекс		III пусковий комплекс		IV пусковий комплекс		
	Насип (+)	Виїмка (-)	Насип (+)	Виїмка (-)	Насип (+)	Виїмка (-)	Насип (+)	Виїмка (-)	Насип (+)	Виїмка (-)	Насип (+)	Виїмка (-)	
1. Планування території	6697,76	2169,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.Влаштування котлованів та зворотня засипка в т. ч. при улаштуванні підземних частин будівель та споруд :	268,60	587,60	1076,07	2538,05	6743,40	1072,51	6117,10	391,10	-	-	7,50	52,50	
а)залізнична естакада СВГ (на 5 постів)	-	-	-	42,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
б)підземна база зберігання СВГ (20хЮ0=2000 м^3), в тому числі:													
-підземна база зберігання СВГ (10х100 =1000 м^3) II черга будів. 1 пусковий комплекс):	-	-	-	-	-	818,81	-	-	-	-	-	-	
• місцевий грунт зворотньої засипки пазух фундаментів;	-	-	-	-	2005,00	-	-	-	-	-	-	-	
• піщаний грунт дез органічних домішок (обвалування навколо резервуарів):	-	-	-	-	1830,00	-	-	-	-	-	-	-	
• місцевий грунт обвалування ;	-	-	-	-	2275,00	-	-	-	-	-	-	-	
-підземна база зберігання СВГ (10х100=2000м^3) II черга будів.; II пусковий комплекс):	-	-	-	-	-	-	-	380,00	-	-	-	-	
• місцевий грунт зворотньої засипки пазух фундаментів;	-	-	-	-	-	-	2005,00	-	-	-	-	-	
• піщаний грунт без органічних домішок (обвалування навколо резервуарів);	-	-	-	-	-	-	1830,00	-	-	-	-	-	
• місцевий грунт обвалування ;	-	-	-	-	-	-	2275,00	-	-	-	-	-	
в)насосно-компресорне відділення;	-	-	259,80	557.44	-	-	-	-	-	-	-	-	
г) пости для наповнення автоцистерн СВГ під навісом;	-	-	45,50	148,10	-	-	-	-	-	-	-	-	
д)адміністративно-побутовий корпус;	80,10	96,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
е) пожежне депо;	-	-	-	-	600,00	185,00	-	-	-	-	-	-	
є) протипожежна насосна станція ;		-	317,53	406,86	-	-	-	-	-	-	-	-	
и)резервуари протипожежного запасу води №2х465=930 м^3);		-	90,00	396,11	-	-	-	-	-	-	-	-	
і) пожежні вишки з лафетним стволом ;		-	52,00	86,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
ї) автовази ;		110,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
й) дизель-генератор:		-	-	46.20	-	-	-	-	-	-	-	-	
к) підземні технологічні резервуари ємністю 5м^3 ;		-	38,34	90,54	-	-	-	-	-	-	-	-	
л) блисковкоприйма ЧІ;		11,10	11,80	18,50	2,40	3,70	7,10	11,10	-	-	-	-	
м)надземний технологічний трубопровід СВГ;		-	120,80	524,80	-	-	-	-	-	-	-	-	
н) очисні споруди для атмосферних опадів, які забруднені нафтопродуктами;		20,00	67,00	80,00	13,00	20,00	-	-	-	-	-	-	
п) очисні споруди господарсько-побутових стоків;		45,00	-	-	18,00	45,00	-	-	-	-	-	-	
р)інформаційний стенд;		-	0,90	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	
с) складські приміщення;		-	72,40	180,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
т)пости перевантаження автоцистерн СВГ під навісом;		132,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
у)проміжні технологічні резервуари парової фази СВГ V= 2х54м^3;		94,70	_		_		_				_		
ф) операторна;		78,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
х)комплекс для очищення газу;		-	-	-	-	-	-	-	-	-	150	52,50	
3. Витиснутий грунт в т. ч. при улаштуванні:		469,40	1027,50	4407,54	664,50	1066,40	46,00	162,90	-	-	-	-	
а) корита під одяг доріг та майданчиків з дорожнім покриттям;		389,60	-	2940,40	-	296,60	-	-	-	-	-	-	
б) корита під одяг тротуарів та пішохідних доріжок, вимощень та пандусів, в тому числі:		66 70		350 64		10? 70	-	85 50					
в)корита під верхнє будівництво з.д. колій;			-		-		-		-	-	-	-	проект 12/1 -КЗ ТОВ "Сінком"
д) підземних інженерних мереж:		13,10	1027.50	1116.50	664.50	667,10	46,00	47.90	-	-	-	-	
е) водовідвідних споруд;		-	-	-	-	-	-	29,50	-	-	-	-	
4. Грунт для влаштування земляного полотна залізничної колії		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	проект 12/1 -КЗ ТОВ "Сінком"
5. Грунт для влаштування земляного полотна автошляхів		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

6. Грунт для влаштування високих підлог будівель та обвалування споруд, з них: - залізнична естакада СВГ		-	*234,00*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7. Поправка на ущільнення (залишкове розпушення K_1 = 9%)		-	*210,40*	-	*666,70*	-	*554,70*	-	-	-	*0,70*	-	
8. Поправка на втрати грунту при траспортуванні (K_2 = 2%)		-	*46,80*	-	*148,20*	-	*123,30*	-	-	-	*0,20*	-	
Всього придатного грунту:		*3226,87*	*2594,77*	*6945,59*	*8222,80*	*2138,91*	*6841,10*	*554,00*	-	-	*8,40*	*52,50*	
9.Грунт непрдатний для улаштування насипу основ будівель. спопид. шо підлягає видаленню з	-	-	*90,00*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*основа під резервуари протипожежного запасу води (V=2x465=930 м³);*
10.Надлишок (нестача) придатного грунту:	-	*4513,09***	*4260,82****	-	-	*6083,89***	-	*6287,10***	-	-	44,40****	-	
*11. Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення, всього: в т.ч. а)грунт що використовується для озеленення території; б) надмір грунту!рекультивація земе/**ь)** в)нестача грунту: • що використовується для озеленення території; • що використовується для озеленення підземної бази зберігання СВГ (20x100=2000 м³), в тому числі: - підземна база зберігання СВГ (10x100=1000м³) II черга будівництва; 1 пусковий комплекс - підземна база зберігання СВГ (10x100=1000м³) // черга будівництва; // пусковий комплекс*		*23,00*	*96,00*	*96,00*	*713,00 227,00*	*940,00*	*259,00 231,00*	*490,00*	-	-	~	-	
10. Разом грунту, що переробляється		*7762,96*	*7441,59*	*7441,59*	*9162,80*	*9162,80*	*7331,10*	*7331,10*	-	-	*52,50*	*52,50*	
11. Транспортування надлишкового грунту в тимчасовий відвал		-	*4260,82****	-	-	-	-	-	-	-	44,40****	-	
12. Транспортування недостатнього грунту (з карьеру) : а/місцевий грунт; б)піщаний грунт без органічних домішок (обвалування навколо резервуарів; основа під резервуари протипожежного запасу води V=2x465=930 м³ в)грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення		-	*4260,82**** *90,00**** *96,00*	-	*4253,90**** *1830,00***** *940,00*	-	*4457,10**** *1830,00***** *490,00*						*По об'єкту: транспортування недостатнього грунту (э карьеру) ; а)місцевий грунт: - Е13179,69**м³; б)піщаний грунт ; -Е3750,00м³ в)грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення: - Е1549.00М³*
** З урахуванням попереднього зрізування родючого грунту ** У кар'єрі *** У відвалі*													

За даними приведеної картограми розподіл грунтів наступний:

1-ша черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 3226,87 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 7739,96 м³. Нестача придатного грунту у кількості 4513,09 м³ транспортується з кар'єру.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 23,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 23,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

1-ша черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 6945,59 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 2594,77 м³. Надлишок

придатного грунту у кількості 4260,82 м³ транспортується до відвалу.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 96,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 96,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 2138,91 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8222,80 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6083,89 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 940,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 940,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 554,00 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 6841,10 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6287,10 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 490,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 490,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, третій пусковий комплекс.

При будівництві третього пускового комплексу земляні роботи не виконуються.

2-га черга будівництва, четвертий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 52,50 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8,40 м³. Надлишок придатного грунту у кількості 44,40 м³ вивозиться до відвалу.

Роботи по влаштуванню газонів на ділянках озеленення при введенні в дію четвертого пускового комплексу не передбачається.

<u>При експлуатації:</u>

При експлуатації об'єкта негативний вплив на ґрунт не очікується. За рахунок запланованих охоронних заходів: всі покриття на території передбачені бетонні, покриття тротуарних доріжок з плитки. Розробка родючого шару ґрунту при експлуатації не передбачається. По всій території ГНС, яка не зайнята будівлями, спорудами, проїздами чи тротуарами влаштовується

озеленення шляхом посіву багаторічних газонних трав.

Водне середовище:

На період будівництва:

Для санітарно-побутових і службових потреб використовують тимчасові пересувні приміщення, які є в будівельній організації.

Водопостачання – привозна вода, каналізування – встановлення біотуалетів у відповідності до розробленого Проекту організації будівництва.

Скид забруднених стоків до водних об'єктів відсутній.

На період експлуатації:

Водопостачання – здійснюється за рахунок привозної води. Каналізування – побутових стічних вод до станції очистки господарсько-побутових стоків з подальшим вивезенням залишків від очищення (осаду) спеціалізованою організацією, яка має ліцензію на виконання даного виду робіт, поверхневих – до станції очистки дощових вод.

Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод від планованої діяльності не передбачається.

Шумове навантаження:

На період будівництва:

Джерелами шуму при будівництві є автотранспорт що використовується для будівельно-монтажних робіт, а саме:

- стрілковий кран на автомобільному ходу типу КТА-25 – 1 од.;
- екскаватор типу Hyundai R-170W-7 – 1 од.;
- фронтальний навантажувач типу Hyundai HL740-9S – 1 од;
- автотранспорт для транспортування вантажів – 2 од.

Результати розрахунків (наведені в Додатку 5) показують, що перевищення нормативів шуму на межі санітарно-захисної зони відсутні. Вимоги ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 (табл. 1) дотримуються. Рівні шуму не перевищують нормативів для виробничої зони згідно ДСН 3.3.6.037-99 та вимог для житлової забудови згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013.

На період експлуатації:

Джерелами шуму при експлуатації проектованої ГНС є насоси та компресори для перекачування СВГ. В насосно-компресорному відділенні встановлено 3 насоси та 3 компресори, які можуть працюювати одночасно.

Результати розрахунків (наведені в Додатку 5) показують, що перевищення нормативів шуму на межі санітарно-захисної зони відсутні. Вимоги ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 (табл. 1) дотримуються. Рівні шуму не перевищують нормативів для виробничої зони згідно ДСН 3.3.6.037-99 та вимог для житлової забудови згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013.

Вплив від джерел шуму проектованого об’єкту визначається як прийнятний.

Вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, а також випромінення при будівництві та експлуатації об’єкта відсутнє.

2. Опис виправдальних альтернатив

2.1 Територіальні альтернативи

Територіальна альтернатива 1.

Будівництво ГНС планується на орендованій земельній ділянці за адресою: територія Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту), кадастровий номер земельної ділянки 7424455700:02:001:0050. Цільове призначення земельних ділянок — для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури. Категорія земель – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення

Площа ділянки будівництва становить 4,0922 га, яка орендована ТОВ «Будагроенергосервіс» у Чернігівської обласної державної адміністрації згідно договору оренди землі від 28 вересня 2018 року, зареєстрована у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно за № 1658809074244 від 01.10.2018 року. (договір оренди додається, Додаток 1).

Межами майданчика є:

з півночі – землі Державного територіально-галузевого об'єднання «Південно-західна залізниця»;

зі сходу та півдня – землі ДП «Чернігівський облавтодор» ВАТ «Державна акціонерна компанія «Автомобільні дороги України»;

з заходу – землі Замглайської селищної ради загального користування (проїзд) та землями запасу.

Містобудівні умови та обмеження для проектування об'єкта будівництва наведені в додатку 15.

Згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» об'єкт проектування відноситься до IV класу, для яких розмір санітарно-захисної зони складає 100 м. Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 900 м від найближчого джерела викидів. Нормативна СЗЗ витримується. Вимоги ДСП-173-96 щодо розміщення об'єкту витримані.

Розміщення об'єкту забезпечує доступ до всієї необхідної інженерно-транспортної інфраструктури.

Основний варіант розміщення повністю задовольняє всім вимогам до запланованої діяльності, відсутні принципові обмеження щодо неможливості її здійснення.

Будівництво та експлуатація ГНС передбачається на земельній ділянці колишнього об'єкту промисловості, яка до цього довгий час не використовувалась. Земельна ділянка має близькість розташування залізничної

колії та технічну можливість подальшого колійного розвитку на територію підприємства. Розвинута автодорожня інфраструктура. Місце розміщення планованої діяльності знаходиться поза межами населеного пункту в промисловій зоні (з підвітряної сторони для вітрів переважного напрямку по відношенню до смт Замглай). Планована діяльність дозволить залучити в перспективне господарське використання територію колишнього об'єкту промисловості.

Розміщення об'єкта планованої діяльності на інших територіях є малоперспективним з господарсько-економічної та інфраструктурної позиції, потребує додаткового залучення земельних ресурсів, додаткових витрат на створення інженерних мереж, комунікацій, автомобільних та залізничних сполучень. При цьому зростає кумулятивний вплив на довкілля, використання природних та енергетичних ресурсів.

Територіальна альтернатива 1 обрана в якості основного варіанту розміщення планованої діяльності.

2.2 Технологічні альтернативи

Технологічною альтернативою 2 може бути розміщення на ГНС надземної бази зберігання СВГ з аналогічною територіальній альтернативі 1 інфраструктурою (залізничною естакадою, насосно-компресорним відділенням, постами автоналиву, адміністративно-побутовим корпусом). Однак дана альтернатива не можлива так як в даному випадку не будуть витримані нормативні відстані від надземної бази зберігання до сусідніх будівель і споруд згідно ДБН В.2.5-20:2018. Також при надземному розташуванні ємностей для зберігання скрапленого вуглеводневого газу на них (згідно вимог ДБН В.2.5-20:2018) повинно бути 4 запобіжні клапани (на ємностях з підземним розташуванням резервуарів – 2 запобіжні клапани), що в свою чергу збільшує кількість викидів в атмосферне повітря. Відповідно ДБН В.2.5-20:2018 при надземному розташуванні ємностей для зберігання скрапленого вуглеводневого газу в період високих температур навколишнього середовища ємності потрібно охолоджувати водою, а це передбачає встановлення додаткового обладнання, додаткового запасу води, а також при охолодженні резервуарів створює додатковий вплив на ґрунти та поверхневі води. Отже дана технологічна альтернатива не ефективна як з економічної, технологічної так і з екологічної точок зору.

3. Опис поточного стану довкілля

Нове будівництво газонаповнювальної станції відбувається на орендованій земельній ділянці ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС», яка до набуття права оренди довгий час не використовувалася. Дана територія вминулому належала промисловому підприємству, яке останні роки не вело ніякої діяльності. Більша частина земельної ділянки знаходиться під дорожніми покриттями, будівлями та спорудами, які підлягають демонтажу. Рослинність представлена сорними однолітніми та багатолітніми рослинами, наявна рослинність особливої цінності не має. За зверненням ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС» до Замгайської селищної ради влітку 2018року було проведено засідання комісії та оглянуто зелені насадження земельної ділянки з кадастровим номером 7424455700:02:001:0050. За результатами огляду було встановлено, що існуючі на земельній ділянці зелені насадження являють собою окремі, невпорядковані, самонавіянні кущові та чагарникові рослини, на окремих ділянках зустрічаються поодинокі само посівні дерева осики, сосни та берези. Комісією було визначено, що:

- наявна рослинність є самопосівною, малоцінною, представлена переважно кущовими чагарниковими рослинами;
- рослинність в більшості знаходиться в незадовільному стані, рослини слаборозвинені, частково пожовклі;
- проведення розрахунків відновної вартості недоцільне;
- видалення необхідної частини існуючих насаджень під час будівництва допустиме, не вплине на загальний стан території об'єкту;
- проектування та благоустрій території об'єкту після будівництва ТОВ «Будагроенергосервіс» виконати з урахуванням діючих нормативних вимог щодо організації та благоустрою територій промислових об'єктів, передбачити необхідне озеленення.

На території будівництва відсутні місця постійного проживання та перебування диких тварин і видів, що підлягають особливій охороні.

Зони санітарної охорони, водоохоронні зони, прибережно-захисні смуги на території об’єкту проектування відсутні.

Об’єкти природно-заповідного фонду та об’єкти екомережі відсутні та не межують з земельною ділянкою об’єкта проектування. (Додаток 16)

Кліматична характеристика

Клімат місцевості, на якій планують розміщення проектованого об’єкту формується під впливом температури повітря, опадів, сонячної радіації, повітряних мас, циркуляції атмосфери, підстилаючої поверхні, рельєфу. Вся територія знаходиться в помірному поясі, в області помірно континентального клімату.

Рівнинний характер поверхні території України сприяє вільному просуванню на територію Чернігівської області атлантичних, арктичних і континентальних повітряних мас.

Клімат району – помірно-континентальний з теплим літом і м'якою зимою.

Відповідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія» район об'єкта проектування відноситься до I архітектурно-будівельного кліматичного районування території України.

Кліматична характеристика району розміщення об'єкту характеризується наступними даними:

Температура зовнішнього повітря:

- абсолютна мінімальна – від мінус 37°С до мінус 40°С;
- абсолютна максимальна – від плюс 37°С до плюс 40°С;
- середня за липень – від плюс 18°С до плюс 20°С;
- середня за січень – від мінус 5°С до мінус 8°С.

Клімат – помірно-континентальний із середньорічною температурою - плюс 6,9°С.

Тривалість періоду із середньодобовою температурою повітря:

≤ 8°С –187 діб;

≤ 100С – 204 доби.

Швидкість вітру:

середня річна – 4,8 м/сек;

максимальна взимку – від 3,1 до 4,0 м/сек;

мінімальна в літку – 0 м/сек.

Переважаючий напрям вітрів:

взимку – західний, північно-західний;

влітку – південний

Кількість опадів – 595 мм/рік.

Глибина промерзання ґрунту – глинисті грунти – 1.2 м, піщані грунти – 1,35м.

Сніговий покрив утримується 95 днів.

Середня кількість опадів, (мм) та наявність снігового покриву (дні) визначається згідно таблиці 3.1:

Таблиця 3.1 - Середня кількість опадів, (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
37/26	36/25	36/17	43	54	67	71	63	53	43	48/6	44/21	595

Середня місячна відносна вологість повітря, (%) визначаються відповідно до таблиці 3.2:

Таблиця 3.2 - Середня місячна відносна вологість повітря, (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
85	83	80	71	67	71	72	73	77	82	88	88	78

Таблиця 3.3 - Середня місячна і річна температура повітря, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
-5,9	-4,9	0,1	8,0	14,4	17,6	19,2	18,1	12,9	6,9	1,0	-3,5	7,0

Переважний напрям вітру, його повторюваність (%) по місяцям/середня швидкість вітру, (м/с) визначаються відповідно до таблиці 3.4:

Таблиця 3.4 - Переважний напрям вітру, його повторюваність (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Пд3,3 20/4,2	Сх, 16/4, 3	Пд, 18/4,1	Пд, 15/4,0	Пн, 17/3,5	Пн, 18/3,3	З, 21/3,2	Пн 23/3,1	З, 23/3,4	З, 21/3,7	Пд, 20/4,2	Пд, 19/4,4

Середньорічні кліматичні параметри району проектування та метеорологічні характеристики і коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в районі будівництва представлені в таблицях 3.1, 3.2, 3.3, згідно даних Чернігівського обласного центру з гідрометеорології, лист №05/771 від 21.06.2018 р. (додаток 6).

Таблиця 3.5 - Середня кількість опадів, (мм):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
46	37	35	38	64	68	85	44	46	47	39	62	611

Таблиця 3.6 - Середня вологість повітря, (%):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
85	82	74	64	66	67	70	68	74	80	86	88	75

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в районі будівництва, приведені в таблиці 3.7.

Таблиця 3.7 - Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості у місті	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця, Т°С	+27,1
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють по опалювальному графіку), Т °С	–8,0
Середньорічна роза вітрів, (січень/липень) %	
Пн	14
ПнС	8
С	12
ПдС	11
Пд	14
ПдЗ	9
З	18
ПнЗ	14
Швидкість вітру (u) (по середнім багаторічним даним), повторюваність перевищення якої складає 5%, м/с	6-7

Від об’єкту відсутні тепло- та вологовиділення в кількостях, що можуть призвести до змін клімату та мікроклімату оточуючого середовища.

Повітряне середовище в районі проектування об’єкту характеризується існуючим фоновим забрудненням, яке прийняте згідно з даними Департамента агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації (лист №10-20/1656 від 23.06.2018), додаток 14. Величини фонових концентрацій приведені в таблиці 3.8

Таблиця 3.8 - Величини фонових концентрацій

№ п/п	Код ЗР	Найменування забруднюючої речовини	Фонова концентрація, мг/м3
1	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4
2	10304	Пропан	26,0
3	402	Бутан	50,0
4	1715	Метилмеркаптан	0,00
5	301	Оксид азоту	0,02
6	330	Діоксид сірки	0,02
7	410	Метан	20,0
8	703	Бенз(а)пірен	0,00
9	337	Оксид вуглецю	0,4
10	328	Суспендовані тверді частки (сажа)	0,2
11	1301	Акролеїн	0,012

4. Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності та її альтернативних варіантів

Вплив ГНС можливий на повітряне середовище, водне середовище та грунти. Можливий викид в атмосферне повітря шкідливих речовин в кількості 61,4104 т/рік. Викид НМЛОС - 0,003 т/рік, викид парникових газів: діоксид вуглецю - 1,579 т/рік оксид діазоту - 0,00032 т/рік.

Згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» ДСП 173-96 об'єкт проектування відноситься до IV класу санітарно-технічних споруд та установок комунального призначення, нормативний розмір санітарно-захисної зони складає 100 м.

Найближча житлова забудова знаходиться на відстані 900 м від проектованого об'єкта. Нормативна СЗЗ витримується.

Коротка характеристика впливів:

Геологічне середовище:

Планована діяльність не призводить до розвитку небезпечних геологічних процесів і явищ.

В геоструктурному відношенні ділянка вишукувань розташована в межах центрального грабену північної частини Дніпровсько-Донецької западини.

Згідно ДБН В.1.1-2014 карт ОСР - 2004 – В ділянка вишукувань розташована в зоні 5-ти бальної сейсмічної інтенсивності при 5% імовірності. За сейсмічними властивостями ґрунтів ділянка вишукувань відносяться до III категорії.

У відповідності до ДБН А.2.1-1-2014 (дод. Ж) досліджувана ділянка робіт відноситься до:

- по геоморфологічним умовам до I категорії складності;
- по геологічним факторам до II категорії складності;
- по гідрогеологічним факторам до II категорії складності;
- по геологічним процесам до III категорії складності;
- по специфічним ґрунтам до III категорії складності.

В цілому ділянка відноситься до III категорії складності інженерно-геологічних умов.

В геологічній будові ділянки, до глибини 12,0 м приймають участь сучасні та верхньочетвертинні відклади.

Сучасні відклади представленні: техногенним (tIV) насипним ґрунтом, шар I потужністю 0,8-1,9м; елювіальним грунтово-рослинним шаром (eIV), шар II потужністю 0,2-0,5м .

Верхньочетвертинні алювіальні відклади (aIII) представлені пісками мілкими шар III, пилуватими шар V та супіском шар IV- загальною пройденою потужністю 1,9-10,1 м.

Всі будівельні роботи ведуться з дотриманням діючих правил і норм.

Вплив на геологічне середовище визначається як прийнятний.

Мікроклімат:

Об'єкт не викликає змін мікрокліматичних умов, тому що не впливає на жодну з його складових.

Водне середовище:

На підземні води об'єкт не впливає. При виконанні будівельно-монтажних робіт, вплив носить тимчасовий характер і при належному виконанні робіт може бути зведений до мінімуму. При експлуатації об'єкту вплив на водне середовище відсутній. Скид забруднених стічних вод у відкриті водойми відсутній.

Рослинний і тваринний світ:

Рослинність під плямою забудови представлена сорними однолітніми та багатолітніми рослинами, наявна рослинність особливої цінності не має. На території будівництва відсутні місця постійного проживання та перебування диких тварин і видів, що підлягають особливій охороні.

Території, плановані до заповідання, в межах впливу об'єкту відсутні.

Проектом передбачається відновлення озеленення в місцях виконання будівельно-монтажних робіт.

Вплив на рослинний і тваринний світ незначний і визначається як прийнятний.

Вплив на повітряне середовище:

Джерелами впливу на повітряне середовище при впровадженні планованої діяльності є технологічні процеси станції перевантаження скрапленого вуглеводневого газу:

- прийом СВГ, що надходить залізничним і автомобільним транспортом;
- злив СВГ в резервуари-сховища;
- втрати при зберіганні СВГ в резервуарах-сховищах;
- подача СВГ на завантаження в автоцистерни-пропановози;
- викиди при роботі дизель-генератору;
-викиди від руху по території тепловозу та автотранспорту (пропановозів).

Вплив на грунти:

1-ша черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 3226,87 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 7739,96 м³. Нестача придатного грунту у кількості 4513,09 м³ транспортується з кар'єру.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 23,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 23,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

1-ша черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 6945,59 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 2594,77 м³. Надлишок придатного грунту у кількості 4260,82 м³ транспортується до відвалу.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 96,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 96,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 2138,91 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8222,80 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6083,89 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 940,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 940,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 554,00 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 6841,10 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6287,10 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 490,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 490,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, третій пусковий комплекс.

При будівництві третього пускового комплексу земляні роботи не виконуються.

2-га черга будівництва, четвертий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 52,50 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8,40 м³. Надлишок придатного грунту у кількості 44,40 м³ вивозиться до відвалу.

Роботи по влаштуванню газонів на ділянках озеленення при введенні в дію четвертого пускового комплексу не передбачається.

Детальна картограма земляних мас приведена в таблиці 1.7.

Коефіцієнт озеленення території 41,49 %.

Негативного впливу на ґрунти не очікується.

Вплив на ґрунти визначається як прийнятний.

Вплив на об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини:

Відповідно до даних Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської облдержадміністрації в зоні будівництва ГНС на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області розташований археологічний об’єкт культурної спадщини поселення «Замглай-Завод», охоронний № 8159-Чр, яке взяте на облік наказом Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА від 25.05.2018 № 227.

У відповідності до вимог ч.1 ст. 37 закону україни «Про охорону культурної спадщини», будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об’єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного археологічного дослідження цих об’єктів.

Відповідно до цього, Замовником було складено договір з Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охорона археологічна служба України» та проведено дослідження земельної ділянки, що передбачається під забудову, на предмет виявлення археологічних знахідок.

За результатами археологічної розвідки (шурфування) з метою визначення стану збереженості культурного шару поселення «Замглай-Завод» (висновок ДП НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України від 07.08.2019 № 318-в/24-19) було виявлено, що майже на всій території земельної ділянки культурний шар повністю знищений в процесі господарської діяльності минулих років, також було визначено дві ділянки на яких культурний шар частково зберігся.

З огляду на викладене вище, Замовником було отримано погодження проекту будівництва від Департаменту культури і туризму, національностей та

релігій Чернігівської облдержадміністрації, про що свідчить висновок (додаток 18).

Інші об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в місці проектування об’єкту відсутні.

Навколишнє соціальне середовище (населення):

Планова діяльність ГНС буде мати позитивний вплив на місцеву економіку через безперервну роботу підприємства протягом року, зайнятість місцевого населення, податкових надходжень, залучення інвестицій в економіку Ріпкинського району та Чернігівської області.

Навколишнє техногенне середовище:

Негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об’єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам’ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проектованого об’єкта відсутній.

Позитивним впливом на техногенне середовище є розвиток інфраструктури смт. Замглай Ріпкинського району Чернігівської області, зростання енергетичного сектору міста, забезпечення паливом АЗК та автотранспорту.

5. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності

5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Нове будівництво газонаповнювальної станції відбувається на території колишнього промислового об'єкту. На земельній ділянці на даний час знаходяться нежитлові будівлі і споруди, які підлягають демонтажу, оскільки знаходяться або в аварійному стані або не можуть бути використані для проектуємого об'єкту. Згідно даних ПОБ обсяги демонтажу складають: розбирання існуючого бетонного покриття – 6200 м^2, демонтаж, розбирання існуючих будівель і споруд 7890 м^3.

Загальна кількість відходів від демонтажу складає 4247,0 т. Детальна характеристика відходів наведена в таблиці 5.1.

Таблиця 5.1

№ з/п	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Технологічний процес	Кількість т/період	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7
Четвертий клас небезпеки						
1	Залишки асфальту та суміші асфальтобетонної без вмісту дьогтю	4510.2.9.04	Демонтаж твердого дорожнього покриття	2742,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
2	Брухт чорних металів дрібний інший	7710.3.1.08	Демонтаж металоконструкцій	2,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
3	Бій цегли, матеріалів стінових кам'яних	4510.1.3.02	Демонтаж кам'яної кладки будівлі	724,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
4	Деревина та вироби з деревини зіпсовані або використані	7710.3.1.10	Демонтаж дерев'яних конструкцій покриття	28,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
5	Вироби стінові бетонні, стовпи, черепиця бетонна зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	4510.1.3.01	Демонтаж панелей перекриття, фундаменту	744,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
6	Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	4510.2.9.09	Інше будівельне сміття	7,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
Всього відходів				4247,0		

При будівельних роботах викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря здійснюються від:

- зварювальних робіт;
- фарбувальних робіт;
- роботи будівельної техніки та автотранспорту.

Розрахунок викидів від будівельних робіт приведений в додатку 3.

Викиди забруднюючих речовин від будівництва приведені в таблиці 5.2

Таблиця 5.2

№ п/п	Код ЗР	Забруднююча речовина	Викид	
			г/с	т/рік
1	123	Заліза оксид	0,0066	0,0086
2	143	Манган та його сполуки	0,0003	0,0004
3	342	Фториди газоподібні	0,0005	0,0006
4	343	Фториди добре розчинні	0,0027	0,0035
5	344	Фториди погано розчинні	0,0014	0,0018
6	342	Фтористий водень	0,0006	0,0008
7	2908	Пил неорганнічний, SiO2 20-70%	0,0009	0,0011
8	616	Ксилол	0,0858	0,412
9	2752	Уайт-спірит	0,0858	0,412
10	11510	Аерозоль фарби	0,0703	0,202
11	301	Оксиди азоту (в перерахунку на NO2)	0,0107	0,001
12	337	Оксид вуглецю	0,0173	0,002
13	-	НМЛОС	0,0029	0,0003
14	330	Діоксид сірки	0,0015	0,0001
15	328	Сажа	0,0025	0,0002
16	410	Метан	0,0001	0,00001
17	703	Бенз(а)пірен	0,000011	0,0000001

Утворення відходів в процесі будівництва об’єкту відбувається від зварювальних та фарбувальних робіт, робіт по утепленню будівель, демонтажу існуючих будівель та споруд, існуючого залізобетонного покриття.

Перелік та обсяги відходів приведені в таблиці 5.3

Таблиця 5.3

№ з/п	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Техноло-гічний процес	Кіль-кість т/ період	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7
Четвертий клас небезпеки						
1	Тара металева використана – жерстяна тара з-під фарб (горючих)	7710.3.1.07	Фарбувальні роботи	0,08	Тверді. Жерсть, залишки фарби	Вивозиться за договором спеціалізо-ваною організацією
2	Огарки електродів	2820.2.1.20	Зварювальні роботи	0,064	Тверді. Оксиди заліза, оксиди мангану	Вивозиться за договором спеціалізо-ваною організацією
3	Тара пластикова дрібна використана – пластикова тара з під фарб (негорючих) та будівельних сумішей	7710.3.1.04	Фарбувальні роботи, оздоблюваль ні роботи	0,09	Тверді. Пластик, залишки фарб	Вивозиться за договором спеціалізо-ваною організацією
4	Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (поліетилен зіпсований неконденційний)	7730.3.1.02	Утеплення стін	0,18	Тверді.	Вивозиться за договором спеціалізо-ваною організацією
Всього відходів				**0,414**		

Розрахунок обсягів відходів при будівництві приведений в додатку 4.

5.2 Використання в процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів

В процесі провадження планованої діяльності використовується орендована земельних ділянках загальною площею 4,0922 га.

Інженерно-геологічні вишукування по об’єкту «Будівництво газонаповнювальної станції в смт. Замглай, Ріпкинського району, Чернігівської області» були виконані відділом геології ПП «Інженерно-технічна фірма АІФ» в травні-червні 2018 р. Звіт «Про інженерно-геологічні вишукування» наведений в додатку 17.

У відповідності до ДБН А.2.1-1-2014 (дод. Ж) досліджувана ділянка робіт відноситься до:

- по геоморфологічним умовам до I категорії складності;
- по геологічним факторам до II категорії складності;
- по гідрогеологічним факторам до II категорії складності;
- по геологічним процесам до III категорії складності;
- по специфічним ґрунтам до III категорії складності.

В цілому ділянка відноситься до III категорії складності інженерно-геологічних умов.

В геологічній будові ділянки, до глибини 12,0 м приймають участь сучасні та верхньочетвертинні відклади.

Сучасні відклади представленні: техногенним (tIV) насипним ґрунтом, шар I потужністю 0,8-1,9м; елювіальним грунтово-рослинним шаром (eIV), шар II потужністю 0,2-0,5м .

Верхньочетвертинні алювіальні відклади (aIII) представлені пісками мілкими шар III, пилуватими шар V та супіском шар IV- загальною пройденою потужністю 1,9-10,1 м.

Отже, відповідно до інженерно-геологічних вишукувань грунти на території об’єкта будівництва до переліку особливо цінних не належать.

При будівництві здійснюються земляні роботи відбувається виїмка ґрунту.

1-ша черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 3226,87 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 7739,96 м³. Нестача придатного грунту у кількості 4513,09 м³ транспортується з кар’єру.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 23,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 23,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

1-ша черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 6945,59 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 2594,77 м³. Надлишок придатного грунту у кількості 4260,82 м³ транспортується до відвалу.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 96,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 96,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, перший пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 2138,91 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8222,80 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6083,89 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 940,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 940,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, другий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 554,00 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 6841,10 м³. Нестача придатного грунту у кількості 6287,10 м³ завозиться з кар'єру за договором.

Грунт для влаштування газонів на ділянках озеленення. Для влаштування газонів на ділянках озеленення необхідно 490,00 м³ грунту. Нестача грунту, що використовується для озеленення території, у кількості 490,00 м³ завозиться і в повному обсязі використовується лише для озеленення території.

2-га черга будівництва, третій пусковий комплекс.

При будівництві третього пускового комплексу земляні роботи не виконуються.

2-га черга будівництва, четвертий пусковий комплекс.

Придатний грунт в кількості 52,50 м³ на ділянці ГНС виймається при земляних роботах. Потреба в придатному грунті складає 8,40 м³. Надлишок придатного грунту у кількості 44,40 м³ вивозиться до відвалу.

Роботи по влаштуванню газонів на ділянках озеленення при введенні в дію четвертого пускового комплексу не передбачається.

Коефіцієнт озеленення території 41,49 %.

Негативного впливу на ґрунти не очікується.

Вплив на ґрунти визначається як прийнятний.

Рекультивація порушених земель проектом не передбачена.

Коефіцієнт озеленення території на ділянці реконструкції – 41,49%.

Відомості щодо озеленення території приведені в таблиці 5.4.

Таблиця 5.4

№ п/п	Найменування породи або виду насадження	Кільк. шт.	Вік (років)
1	І Площа озеленення території ділянки, м^2	21186,47	
	- влаштування газонів в зоні майданчика для розвороту та стоянки автомобілів, м^2 - насіння трав, кг	153,40 1,84	
2	Влаштування газонів на території ГНС, м^2	10162,00	
	Разом насіння трав на території ГНС, кг	127,7	
	ІІ Посадка дерев та кущів		
3.	Сакура «Shidare sakura»	3	5
4.	Барбарис Тунберга	2	5
5	Троянда рожева «Promice»	9	2
6	Троянда біла «Chopin»	9	2
7	Троянда червона «Dame de coeur»	9	2
8	Тримілина «Emerald gold» (h=1,0 м)	170	2

Використання води:

Госппобутове водопостачання адміністративно-побутового корпусу та пожежного депо здійснюється за рахунок привозної води.

Господарська система водопроводу запроектована від проектованих вертикальних резервуарів, типу ВО 1000 RVД в кількості - 3 шт, загальним об'ємом 3м^3 і які розмішені в адміністративно-побутовому корпусі в приміщенні теплогенераторної. За доглядом рівня води у резервуарі використовується поплавковий електричний вимикач.

Забір води з резервуарів здійснюється насосною станцією типу Wilo-Jet HWJ 201 EM Q=2,7м³/год, тиск Н=42м, Р=0,8кВт із мембраним баком на 25л, а для їх поповнення використовується насос ХЄЛЗ БЦ 1,6гор Q=5,76м³/год із тиском Н=20м, Р=0,86кВт. Питна вода бутильована привозна.

Система гарячого водопостачання проектується з подачею води від двухконтурного котла. Розвідні мережі запроектовані з поліпропіленових труб Ф20-25мм системи Екопластик.

Система циркуляції гарячої води здійснюється насосом типу Wilo-Star-Z 15

ТТ Q=0,3м³/год, тиск Н=2м, Р=0,022кВт. Мережі циркуляційного трубопровода запроектовані з поліпропіленових труб Ф 20мм.

Вода у кількості 1,88 м³/добу, 0,389 тис. м³/рік використовується на забезпечення санітарно-побутових потреб працівників в адміністративно-побутовому корпусі.

Вода у кількості 0,86 м³/добу, 0,169 тис. м³/рік використовується на забезпечення пожежного депо.

Відведення госппобутових стоків відбувається до стації очистки з подальшим відведенням очищеної води до накопичувального колодця.

5.3 Викиди та скиди забруднюючих речовин, шумове, вібраційне світлове, теплове та радіаційне забруднення, випромінення.

В процесі роботи запроектованого обладнання в атмосферне повітря виділяються 11 забруднюючих речовин. Їх характеристика приведена в таблиці 5.5.

Таблиця 5.5

№	Код	Найменування ЗР	ГДК м.р., (ОБРД) мг/м3	ГДК с.д., мг/м3	Клас небезпеки
1	2754	Вуглеводні насичені С12-С19 у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	-	4
2	10304	Пропан	65	-	-*
3	402	Бутан	200	-	4
4	1715	Метилмеркаптан	0,0001	-	4
5	301	Оксид азоту	0,2	-	3
6	330	Діоксид сірки	0,5	0,05	3
7	410	Метан	50	-	-
8	703	Бенз(а)пірен	-	0,1 мкг на 100 м3	1
9	337	Оксид вуглецю	5,0	-	4
10	328	Суспендовані тверді частки (сажа)	0,15	-	3
11	1301	Акролеїн	0,03	-	2

*Примітка. Клас небезпеки відсутній для речовин, на які встановлені ОБРД.

Загальний викид забруднюючих речовин складає 61,4104 т/рік. Викид неметанових летких органічних сполук (НМЛОС) складає 0,003 т/рік, викид парникових газів: діоксид вуглецю 1,579 т/рік оксид діазоту 0,00032 т/рік.

Від запроектованого об'єкту викиди здійснюються через 10 організованих та 12 неорганізованих джерел викидів.

Детальна характеристика всіх джерел викидів наведені в таблиці 5.6.

На генеральному плані з нанесеними джерелами викидів і місцем їх розташування (додаток 9) приведені всі джерела викидів. На ситуаційній карті-схемі (додаток 2) приведена схема розміщення об'єкту з прилеглими територіями.

Розрахунки викидів забруднюючих речовин від всіх джерел наведені в додатку 3.

При оцінці впливу об'єкту, що проектується, на стан навколишнього середовища виконувався розрахунок розсіювання для забруднюючих речовин, які підлягають нормуванню, у встановленому законодавством порядку. Для розрахунку використаний спеціалізований програмний комплекс ЕОЛ 2000, погоджений Мінприроди України. Результати розрахунку розсіювання приведені в додатку 10.

Результати розрахунку розсіювання показують, що проектований об'єкт практично не впливає на стан атмосферного повітря, величини концентрацій знаходяться на рівні фонового забруднення. Перевищення нормативів ГДК відсутнє по жодному з шкідливих компонентів на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови. Таким чином рівень впливу об'єкту на стан атмосферного повітря визначається як допустимий.

Для аналізу впливу визначені контрольні точки (КТ): на межі санітарно-захисної зони (КТ-1 – КТ-4) та на межі найближчої житлової забудови – 900 м. (КТ-5). Розташування точок приведено на ситуаційній карті-схемі (Додаток 2). Приземні концентрації в контрольних точках (в частках ГДК) приведені в таблиці 5.7.

Таблиця 5.6 – ПАРАМЕТРИ ВИКИДІВ ШКІДЛИВИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРУ

Виробництво	Цех	Джерела виділення шкідливих речовин (агрегати, установки, обладнання))		Найменування джерела викиду шкідливих речовин (труба, аерацій-ний ліхтар та ін.)	Число джерел викидів	Номер джерела на карті – схемі	Висота джерела викиду H, м	Діаметр устя труби D, м	Параметри газоповітряної суміші на виході з джерела викиду			Координати на карті-схемі, м				Найменування шкідливої речовини	Виділення шкідливих речовин	
												Точкового джерела, центру групи джерел або одного кінця аераційн. ліхтаря		Другого кінця аера-ційного ліхтаря				
		Найменування	К-сть штук						Швид-кість, $W_г$, м/с	Об'єм $V_г$, $м^3/с$	Темпера-тура T, ^0C	X	Y	X	Y		г/сек	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Газонапов-нювальна станція (ГНС)	База зберігання СВГ	Запобіжний клапан резервуарів СВГ	40	Клапан	1	1	3	0,032	0,16	0,00013	20	35,0	26,5			Пропан	0,000065	0,000015
																Бутан	0,000065	0,000015
																Метилмеркаптан	$2,6 \cdot 10^{-10}$	$5,8 \cdot 10^{-11}$
		Вентиль для скиду залишку газу резервуарів СВГ	20	Вентиль	1	2	3	0,025	10,03	0,005	20	35,0	26,5			Пропан	0,7076	0,108
																Бутан	0,7076	0,108
																Метилмеркаптан	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$4,3x10^{-7}$
		Ущільнення резервуарів	20	Неорг. викид	1	6001	2	0,5	1,5	0,29	20	35,0	26,5			Пропан	0,953	30,065
																Бутан	0,953	30,065
																Метилмеркаптан	$3,8 \cdot 10^{-6}$	0,00012
		Запобіжний клапан резервуару скиду залишків з фільтра-сепаратора	2	Клапан	1	3	3	0,043	0,285	0,0004	20	-3,0	58,0			Пропан	0,000065	$7,5 \cdot 10^{-7}$
																Бутан	0,000065	$7,5 \cdot 10^{-7}$
																Метилмеркаптан	$2,6x10^{-10}$	$3,0 \cdot 10^{-12}$
		Вентиль скиду газу резервуару скиду залишків з фільтра-сепаратора	1	Вентиль	1	4	3	0,025	1,435	0,00068	20	-3,0	58,0			Пропан	0,7076	0,00026
																Бутан	0,7076	0,00026
																Метилмеркаптан	$2,8x10^{-6}$	$1,0 \cdot 10^{-9}$

		Ущільнення резервуару скиду залишків з фільтра-сепаратора	1	Неорг. викид	1	6002	2	0,5	1,5	0,29	20	-3,0	58,0			Пропан	0,0023	0,073
																Бутан	0,0023	0,073
																Метилмеркаптан	$9,2 \cdot 10^{-9}$	$2,92 \times 10^{-7}$
		Запобіжний клапан резервуару для уловлення конденсату	4	Клапан	1	5	3	0,043	0,285	0,0004	20	50,0	62,5			Пропан	0,000065	$1,5 \cdot 10^{-6}$
																Бутан	0,000065	$1,5 \cdot 10^{-6}$
																Метилмеркаптан	$2,6 \cdot 10^{-10}$	$5,8 \cdot 10^{-12}$
		Вентиль для скиду залишку газу з резервуару для уловлення конденсату	2	Вентиль	1	6	3	0,025	1,435	0,00068	20	50,0	62,5			Пропан	0,7076	0,00053
																Бутан	0,7076	0,00053
																Метилмеркаптан	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$2,1 \cdot 10^{-9}$
		Ущільнення резервуару для уловлення конденсату	2	Неорг. викид	1	6003	2	0,5	1,5	0,29	20	50,0	62,5			Пропан	0,0046	0,1455
																Бутан	0,0046	0,1455
																Метилмеркаптан	$1,84 \cdot 10^{-8}$	$5,8 \times 10^{-7}$
	Зливна залізнична естакада	Струбцина залізничних цистерн	3	Неорг. викид	1	6004	2	0,5	1,5	0,29	20	-102,5	79,5			Пропан	0,0019	0,013
																Бутан	0,0019	0,013
																Метилмеркаптан	$7,4 \cdot 10^{-9}$	$5,2 \cdot 10^{-8}$
		Тепловоз ТГМ-4	1	Неорг. викид	1	6005	5	0,5	1,5	0,29	20	-55,5	90,0			Оксид вуглецю	1,2125	0,011
																НМЛОС	0,1253	0,001
																Метан	0,0048	0,00004
																Діоксид азоту	1,7918	0,016
																Діоксид вуглецю	84,550	0,740
																Сажа	0,1234	0,001
																Діоксид сірки	0,1132	0,001
																Оксид діазоту	0,033	0,00029
																Бенз(а)пірен	0,00081	$7,1 \cdot 10^{-6}$
	Колонки наливу СВГ	Струбцина приєднання	3	Неорг. викид	1	6006	2	0,5	1,5	0,29	20	74,0	87,0			Пропан	0,0074	0,149
																Бутан	0,0074	0,149

		автоцистерн														Метилмеркаптан	$3,0x10^{-8}$	$6,0x10^{-7}$
	Пост перевантаження автоцистерн СВГ	Запобіжний клапан резервуарів СВГ	4	Клапан	1	7	3	0,032	0,16	0,00013	20	-241,0	82,0			Пропан	0,000065	0,0000015
																Бутан	0,000065	0,0000015
																Метилмеркаптан	$2,6 \cdot 10^{-10}$	$5,8 \cdot 10^{-12}$
		Вентиль для скиду залишку газу резервуарів СВГ	2	Вентиль	1	8	3	0,025	10,03	0,005	20	-241,0	82,0			Пропан	0,7076	0,006
																Бутан	0,7076	0,006
																Метилмеркаптан	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$2,4x10^{-8}$
		Ущільнення резервуарів	2	Неорг. викид	1	6007	2	0,5	1,5	0,29	20	-241,0	82,0			Пропан	0,002	0,061
																Бутан	0,002	0,061
																Метилмеркаптан	$8,0 \cdot 10^{-9}$	$2,4 \cdot 10^{-7}$
		Місце зливу СВГ в ємність	2	Неорг. викид	1	6008	2	0,5	1,5	0,29	30	-228,0	91,0			Пропан	0,0248	0,0345
																Бутан	0,0248	0,0345
																Метилмеркаптан	9,9E-08	$1,4 \cdot 10^{-7}$
		Місце наливу СВГ в автоцистерну	2	Неорг. викид	1	6009	2	0,5	1,5	0,29	20	-228,0	86,0			Пропан	0,0074	0,0039
																Бутан	0,0074	0,0039
																Метилмеркаптан	$3,0x10^{-8}$	$1,5x10^{-8}$
		Свіча від насосів	1	Свіча	1	9	3	0,015	3,78	0,00067	20	-219,0	91,0			Бутан	0,0528	0,00019
																Метилмеркаптан	$2,1 \cdot 10^{-7}$	$7,6x10^{-10}$
																Пропан	0,0528	0,00019
		Авто-транспорт (пропановози)	1	Неорг. викид	1	6010	3	0,5	1,5	0,29	20	74,5	44,0			Оксид вуглецю	0,0173	0,0131
																НМЛОС	0,0029	0,002
																Діоксид сірки	0,0015	0,001
																Сажа	0,0024	0,002
																Метан	0,0001	0,0001
																Бенз(а)пірен	0,000011	$8,0 \cdot 10^{-6}$
																Діоксид азоту	0,0105	0,008
																Оксид діазоту	0,00004	0,000032
																Діоксид вуглецю	1,1077	0,839

	Насосно-компресорне відділення	Свіча від насосів	1	Свіча	1	10	3	0,015	3,78	0,00067	20	25,5	66,7			Бутан	0,0528	0,00055
																Метилмеркаптан	$2,1 \cdot 10^{-7}$	$2,2x10^{-9}$
																Пропан	0,0528	0,00055
	Відділення сепарації	Фільтр-сепаратор ФСГ	4	Неорг. викид	1	6011	2	0,5	1,5	0,29	20	57,0	61,0			Бутан	0,015	0,00097
																Метилмеркаптан	$6,0 \cdot 10^{-8}$	$3,9 \cdot 10^{-9}$
																Пропан	0,015	0,00097
	Дизельгенераторна	Дизель-генератор FG WILSON P300	1	Неорг. викид	1	6012	2	0,5	1,5	0,29	65	-54,5	6,5			Діоксиди азоту	0,5930	0,019
																Оксид вуглецю	0,2059	0,007
																Ангідрид сірчистий	0,1647	0,005
																Вуглеводні граничні	0,0565	0,0018
																Акролеїн	0,0198	0,0006
																Сажа	0,0235	0,0008
Параметри викидів шкідливих речовин в атмосферу при будівництві																		
	Будівельний майданчик	Зварювальні роботи	1	Неорг. викид	1	6001"	2	0,5	1,5	0,29	20					Заліза оксид	0,0066	0,0086
																Манган та його сполуки	0,0003	0,0004
																Фториди добре розчинні	0,0027	0,0035
																Фториди газоподібні	0,0005	0,0006
																Фториди погано розчинні	0,0014	0,0018
																Фтористий водень	0,0006	0,0008
																Пил неорганнічний, SiO2 20-70%	0,0009	0,0011
		Фарбувальні роботи	1	Неорг. викид	1	6002"	2	0,5	1,5	0,29	20					Ксилол	0,0858	0,412
																Уайт-спірит	0,0858	0,412
																Аерозоль фарби	0,0703	0,202
		Роботи будівельного транспорту	13	Неорг. викид	1	6003"	2	0,5	1,5	0,29	20					Оксиди азоту (в перерахунку на NO2)	0,0107	0,001
																Оксид вуглецю	0,0173	0,002
																НМЛОС	0,0029	0,0003

																Діоксид сірки	0,0015	0,0001
																Сажа	0,0025	0,0002
																Метан	0,0001	0,00001
																Оксид діазоту	0,00004	0,000027
																Бенз(а)пірен	$1,1x10^{-5}$	$1x10^{-6}$

Викид від джерел 1, 2, 6001 одночасно не відбувається

Викид від джерел 3, 4, 6002 одночасно не відбувається

Викид від джерел 5, 6, 6003 одночасно не відбувається

Викид від джерел 7, 8, 6007 одночасно не відбувається

Викид від джерел 6008, 6009 одночасно не відбувається

При розрахунку розсіювання від цих джерел враховувалися джерела з максимальним секундним викидом (г/с)

*Примітка: діаметр, витрата ПГПС та швидкість потоку для неорганізованих джерел приведені умовні, використовуються при розрахунку розсіювання;.

Таблиця 5.7

Найменування інгредієнта	Максимальні концентрації на межі СЗЗ з урахуванням фону, частки ГДК				На межі найближчої житлової забудови з урахуванням фону, частки ГДК	Фонова концентрація	
	КТ-1	КТ-2	КТ-3	КТ-4	КТ-5	часток ГДК	мг/м3
Вуглеводні насичені С12-С19	0,47	0,61	0,45	0,50	0,41	0,4	0,4
Пропан	0,46	0,45	0,45	0,44	0,41	0,4	26,0
Бутан	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,4	50,0
Метилмеркаптан	0,15	0,12	0,12	0,11	0,01	0,0	0,0
Оксид азоту	0,36	0,62	0,22	0,36	0,12	0,10	0,02
Діоксид сірки	0,18	0,45	0,14	0,51	0,06	0,04	0,02
Оксид вуглецю	0,22	0,42	0,18	0,55	0,10	0,08	0,4
Суспендовані тверді частки (сажа)	0,49	0,52	0,44	0,56	0,41	0,4	0,2
Метан	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,4	20,0
Бенз(а)пірен	0,62	0,34	0,19	0,79	0,04	0,0	0,0
Акролеїн	0,48	0,65	0,46	0,52	0,41	0,4	0,012
гр.сумм. №31 (NOx+SO2)	0,40	0,93	0,19	0,73	0,04	-	-

Згідно результатів розрахунку розсіювання, значення приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони (100 м.) та найближчої житлової забудови (900 м.) не перевищують ГДК, тому величини викидів від проектованого об’єкта пропонується прийняти нормативними.

Джерелами шуму на проектованому об’єкті є 4 насоси та 4 компресори для перекачування СВГ.

Рівень звуку, створюваний технологічним обладнанням об’єкту відповідає санітарним нормам (ДБН В В.1.1-31:2013, ГОСТ 12.1.003-83. Шум. Общие требования безопасности, ДСП 173-96 дод.6, ДСН 3.3.6.037-99) для постійних робочих місць у виробничих приміщеннях і на території підприємства.

З метою оцінки шумового впливу проектованого об’єкту на навколишнє середовище, був виконаний розрахунок рівнів звукового тиску в октавних смугах частот L, дБ на межі санітарно-захисної зони. (додаток 5).

Аналіз результатів акустичних розрахунків показав, що акустичний вплив проектованого об’єкту на межі санітарно-захисної зони значно нижчий за допустимий.

Таким чином, проектований об'єкт не надасть негативного акустичного впливу на оточуюче природне середовище та на здоров'я людей, що працюють на підприємстві та проживають в найближчій житловій забудові.

Водопостачання об'єкту здійснюється за рахунок привозної води.

Вода у кількості 1,88 м³/добу, 0,389 тис. м³/рік використовується на забезпечення санітарно-побутових потреб працівників в адміністративно-побутовому корпусі.

Для очищення побутових стоків, які поступають від адміністративно-побутового корпусу запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-3» (або їх аналог) продуктивністю 3м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод складає 1,88 м³/добу.

Вода у кількості 0,86 м³/добу, 0,169 тис. м³/рік використовується на забезпечення пожежного депо.

Для очищення побутових стоків, які надходять від пожежного депо, запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-1» (або їх аналог) продуктивністю 1 м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод 0,86 м³/добу.

Показники якості очистки стічних вод:

до очищення:		**після очищення:**	
БПКполн	300мг/л;	БПКполн	15 мг/л;
Завислі речовини	325 мг/л;	Завислі речовини	15-20 мг/л;
Азот амонійний	20 мг/л;	Азот амонійний	1,9 мг/л;

Очищена вода відводиться до вигребу з подальшим викачуванням спеціалізованою організацією по окремому договору.

Дощова каналізація

Із території ГНС та автостоянки ГНС запроектовано різні системи дощової каналізації.

Найбільш забруднена перша частина поверхневого стоку з території ГНС з витратою QLIM – 24,36 л/с відводиться на очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–25, потужністю 25 л/с.

Найбільш забруднена перша частина поверхневого стоку із автостоянки ГНС з витратою QLIM – 2,48 л/с відводиться на очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–3, потужністю 3 л/с.

Розрахунковий обсяг зливових вод (згідно розд. ВК) складає 1984,9 м^3/рік (Rainpark ПБМО–700–25) та 1415,0 м^3/рік (ПБМО–700–3). Концентрація забруднених дощових стоків прийнята згідно ДСТУ 3013 і складає:

	Вхідна концентрація		Вихідна концентрація	
	завислі речовини	нафтопродукти	завислі речовини	нафтопродукти
Rainpark ПБМО–700–25	493	28	до 15	<0,3
Rainpark ПБМО–700–7	407	17	до 15	<0,3

Очищена вода відводиться до водойми для протипожежного запасу води. Вивіз нафтопродуктів на утилізацію проводиться замовником по окремому договору з організацією, яка має ліценцію на виконання подібних робіт.

Відкачування осаду виконується з допомогою асенізаційної машини по мірі накопичення забруднень.

В процесі експлуатації об’єкту утворюються наступні відходи: залишки від очищення фільтр-сепараторів (код 7750.3.1) – 11,2 т/рік, осад від очищення зливових вод (код 9030.2.9.04) – 1,582 т/рік, передаються на знешкодження ліцензованим організаціям по договорам. Тверді побутові відходи від персоналу (код 7720.3.1.01) – 2,184 т/рік передаються за договором спеціалізованій організації, шлам від очищення вод стічних комунальних (код 9030.2.9.05) – 0,173 т/рік, по мірі накопичення відкачується за допомогою асенізаційної машини та вивозиться у спеціально відведені місця. До передачі відходів спеціалізованим підприємствам, планується тимчасове їх розміщення на території ГНС. Місця тимчасового розміщення відходів наведені на генплані в додатку 8.

Електромагнітні та іонізуючі випромінювання, вібрація, світлове, теплове та радіаційне забруднення на даному об’єкті відсутні.

5.4 Ризики для здоров’я людей, об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Оскільки, проектований об’єкт входить в перелік видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку (відповідно до

постанови Кабінету Міністрів України №808 від 28.08.2013 р.), для нього виконується оцінка ризику впливу планової діяльності на навколишнє середовище, що включає ідентифікацію потенційно небезпечного об'єкта

Оцінка ризику планової діяльності на здоров'я населення

Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику розвитку не канцерогенних і канцерогенних ефектів.

Ризик розвитку не канцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунків індексу небезпеки (HI):

$$HI=\sum HQi,$$

де HQi – коефіцієнти небезпеки для окремих речовин, які визначаються як:

$$HQi=Ci/RfCi\ ,$$

де Ci – розрахункова середньорічна концентрація і-ої речовини, мг/м3;

RfCi – референтна (безпечна) концентрація і-ої речовини, мг/м3.

HQ=1 – гранична величина прийнятого ризику

Референтна (безпечна) концентрація забруднюючих речовин приймається за Наказом МОЗ від 13.04.2007 № 184 (п.4.3.1).

Розрахунок ризику неканцерогенних ефектів (Hi) приведений в таблиці 5.8

Таблиця 5.8

Забруднююча речовина	Доза, мг/м3	RfD, мг/м3	Коефіцієнт небезпеки HQ	Критичні органи/системи
Азоту двоокис	0,00583	0,04	0,1458	Органи дихання
Вуглецю окис	0,6644	3,0	0,2215	Органи дихання ЦНС
Акролеїн	0,000004	0,00002	0,2	Органи дихання
Метилмеркаптан	0,000054	0,001	0,054	Органи дихання, ЦНС
Сірки діоксид	0,017	0,08	0,2125	Органи дихання
Всього			0,8338	

Можливість розвитку шкідливих ефектів за всіма забруднюючими речовинами вкрай малий.

Максимальна визначена величина індексу небезпеки складає HI= 0,8338

Величина індексу небезпеки не перевищує граничного значення (HI < 1), тому рівень ризику визначається як прийнятний.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів (ICRi) від речовин, яким властива канцерогенна дія, розраховується як:

$$ICRi = Ci \times URi,$$

де URi – одиничний канцерогенний ризик і-ої речовини, м3/мг.

В викидах від об'єкту присутня 1 речовина з визначеним фактором канцерогенного потенціалу - бенз(а)пірен.

С бенз(а)пірен = 3,85 х 10^{-7} мг/$м^3$

URi = SFi (мг/кг × доба)$^{-1}$ ×1/70 кг × 20 ($м^3$/доба)

SF бенз(а)пірен = 3,1 (мг/кг × доба)$^{-1}$

UR бенз(а)пірен = 3,1 х 1/70 х 20 = 0,886 $м^3$/мг.

ICR бенз(а)пірен = 3,8 х 10^{-7} х 0,886 = 3,41 х 10^{-7}

Величина ризику знаходиться в межах менше ніж 10^{-6}. Відповідно до ДБН 2.2-1-2003 Додаток Ж рівень ризику прийнятний.

Канцерогенний ризик за комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу (CRa), визначається:

$$CRa = \sum ICRi$$

де ICRi –канцерогенний ризик і-ої речовини.

Комбінована дія декількох канцерогенних речовин відсутня, ризик комбінованої дії не визначався.

Засоби гасіння вогню відповідають вимогам правил пожежної безпеки ДБН В.1.1-7-2002 і НАПБ А.01.001-95.

Великі аварії, що мають наслідки для жителів і навколишнього природного середовища, у розглянутому об'єкті виключаються. На об'єкті можливо виникнення аварій рівня «А» в межах території. Розвиток аварійних ситуацій рівня «Б» та «В» на об'єкті неможливий. Вимоги щодо розміщення штабу з ліквідації аварій, затвердження відповідальних осіб, дії персоналу при виникненні аварій розробляються керівником об'єкту в посадових інструкціях після введення об'єкту в експлуатацію.

Для попередження аварій необхідно строго дотримувати технологічний режим а також протипожежні норми і правила.

Оцінка соціального ризику планової діяльності

Оцінка соціального ризику планової діяльності здійснюється відповідно ДБН А2.2-1-2003 (Додаток И).

Соціальний ризик планової діяльності визначається як ризик групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності.

Оціночне значення соціального ризику визначається по формулі:

$$R_S = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$$

де Rs – соціальний ризик, чол/рік;

CRa– канцерогенний ризик - 3,41 х 10^{-7} ;

Vu – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря;

N – чисельність населення;

T– середня тривалість життя, чол/рік;

Np – коефіцієнт.

$$R_S = 3{,}41 \cdot 10^{-7} \cdot 0{,}529 \cdot \frac{1768}{70}(1 - (22/29) = 1{,}1 \cdot 10^{-6}$$

Одержана величина соціального ризику відповідає умовно прийнятному рівню ризику, тому і планова діяльність об'єкта господарської діяльності являється прийнятною.

Ідентифікація об'єкта господарської діяльності

Газонаповнювальна станція
ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»
за адресою: Замглайське шосе, 2, смт Замглай, Ріпкинський район, Чернігівська область

(повна назва об'єкта господарської діяльності)

1.Загальна характеристика газонаповнювальної станції.

Газонаповнювальна станція (ГНС) ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС» за адресою: Замглайське шосе, 2, смт Замглай, Ріпкинський район, Чернігівська область, призначена для прийому скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутан), що надходить залізничним і автомобільним транспортом, зберігання його в резервуарах-сховищах і відвантаження споживачам в автоцистерни-пропановози та залізничні цистерни.

Газонаповнювальна станція має наступний перелік будівель та споруд:

- залізнична естакада СВГ (на п'ять постів);
- база зберігання СВГ;
- насосно-компресорне відділення;
- пости для наповнення автоцистерн СВГ під навісом;
- пости перевантаження автоцистерн СВГ;

- адміністративно-побутовий корпус;
- автомобільні ваги;
- вагонні ваги;
- площадка для розвороту та стоянки автомашин;
- резервуари протипожежного запасу води;
- протипожежна насосна станція та кільцевий водопровід високого тиску.

Небезпечною речовиною є суміш скраплених вуглеводневих газів пропану та бутану, - горючі скраплені гази під тиском, що перевищує 0,1 МПа. Вказані речовини відносяться до горючих (займистих) газів, до речовин першої категорії та до першої і другої групи небезпечних речовин у відповідності з НПАОП 0.00-3.08-02.

Режим роботи ГНС – двохзмінний, загальна кількість обслуговуючого персоналу осіб: - 29, у найбільшій зміні 15 осіб.

Додаткові дані

1	Місцезнаходження об'єкта	15005, Чернігівська обл., Ріпкинський район, селище міського типу Замглай, Замглайське шосе, будинок 2
2	Місцезнаходження юридичної особи / місце проживання фізичної особи, відповідальної за ПНО	15005, Чернігівська обл., Ріпкинський район, селище міського типу Замглай, Замглайське шосе, будинок 2
3	Підпорядкованість (за наявності)	
4	Код діяльності (КВЕД)	68.20
5	Ідентифікаційний код (ЕДРПОУ)	05388701
6	Форма власності	Приватна

Загальні дані

1	Вартість основних виробничих фондів, млн. грн.	
2	Площа підприємства, тис кв.м	4,52
3	Санітарно-захисна зона, м	100
4	Загальна кількість працівників, осіб	29
5	Рік уведення в експлуатацію	2019

Відомості про внесення до державних (галузевих) реєстрів (кадастрів)

№ з/п	Найменування державного (галузевого) реєстру (кадастру)	Реєстраційний номер
1	Державний реєстр об'єктів підвищеної небезпеки	
2	Державний реєстр потенційно небезпечних об'єктів	

2. Вибір кодів НС, виникнення яких можливе на об'єкті господарської діяльності, згідно з Національним класифікатором надзвичайних ситуацій ДК 019-2010.

Код НС	Назва НС
10170	НС унаслідок аварій на трубопроводах
10211	НС унаслідок пожежі, вибуху у споруді, на комунікації або технологічному устаткуванні промислового об'єкта

10220	НС унаслідок пожежі, вибуху на об'єкті розвідування, видобування, перероблювання, транспортування чи зберігання легкозаймистих, горючих, а також вибухових речовин
30610	НС, пов'язана з нещасним випадком під час виконання трудових обов'язків
30680	НС, пов'язана з нещасним випадком, іншим

3. Аналіз показників ознак НС, вибраних на попередньому етапі, і визначення їх порогових значень з використанням Класифікаційних ознак надзвичайних ситуацій, затверджених наказом МНС України від 12 грудня 2012 року N 1400, та зареєстрованих в Мін'юсті України 03.01.2013 за N 40/22572.

Номер ознаки	Опис ознаки	Порогові значення
1.1	Загибель або травмування людей (персоналу) внаслідок пожеж і вибухів (окрім випадків пожеж і вибухів у житлових будівлях та спорудах), руйнування підземних споруд (у тому числі обрушення покрівель гірничих виробок у шахтах)	Загинуло від 2 осіб, постраждало (травмовано) від 5 осіб
1.2	Загибель або травмування людей (персоналу) внаслідок аварій, катастроф, аварійних подій (крім випадків дорожньо-транспортних пригод – ДТП), інших небезпечних подій (у тому числі нещасних випадків)	Загинуло від 3 осіб, постраждало (травмовано) від 10 осіб
1.12	Вибух (пожежа) під час руху транспортного засобу з вибухонебезпечними (легкозаймистими), небезпечними хімічними речовинами або нафтопродуктами (з пошкодженням ємностей (цистерна, контейнер, упаковка тощо) небезпечного вантажу)	факт 1
1.24	Руйнування підприємства (об’єктів підприємства) промислового (агропромислового) виробництва внаслідок виходу з ладу газового обладнання з причини аварії на газопроводі	1
1.25	Пожежа (вибух), для ліквідації якої, крім сил та засобів пожежно-рятувальних підрозділів або інших аварійно-рятувальних служб, додатково залучено сили та засоби інших формувань цивільного захисту, а прямі збитки (оцінено в установленому законодавством порядку), спричинені пожежею (вибухом), перевищили 0,5 тис. мінімальних розмірів заробітної плати	-
1.67	Руйнування окремої будівлі або споруди IV-V (III) категорій складності цивільного призначення (у тому числі житлового)	Від 25% (від 50%) будівлі або споруди

4. Виявлення за результатами аналізу джерел небезпеки, які за певних умов (аварії, порушення режиму експлуатації, виникнення природних небезпечних явищ тощо) можуть стати причиною виникнення НС з перевищенням порогових значень показників ознак НС.

№ з/п	Назва джерела небезпеки	Аналог джерела небезпеки за додатком 2 до пункту 13 Методики ідентифікації потенційно небезпечних об'єктів
1	Резервуари з скрапленим	Балони, контейнери, цистерни та інші ємності із

	газом	стисненими, скрапленими, отруйними та вибухонебезпечними газами.
2	Газопровід	Лінійні частини газопроводів систем газопостачання виробничих процесів природним і скрапленим газом, споруди на них та газокористувальне обладнання.
3	Газове обладнання ГНС	Технологічне обладнання, пов'язане з використанням, виготовленням, переробкою, зберіганням або транспортуванням небезпечних речовин.

5. Визначення видів небезпеки для кожного з виявлених джерел небезпеки.

№ з/п	Назва джерела небезпеки	Аналог джерела небезпеки за додатком 3 до пункту 13 Методики ідентифікації потенційно небезпечних об'єктів
1	Резервуари з скрапленим газом	Екологічна, пожежна, вибухопожежна.
2	Газопровід	Екологічна, пожежна, вибухопожежна.
3	Газове обладнання ГНС	Екологічна, пожежна, вибухопожежна.

6. Визначення переліку небезпечних речовин, що використовуються на об'єкті господарської діяльності, їх кількості та класу небезпеки.

Назва	Кількість, т	Клас небезпеки
Скраплений вуглеводневий газ (пропан-бутан)	1189,94	4

7. Оцінка на підставі отриманих даних зони поширення НС, які можуть ініціювати кожен з виявлених джерел небезпеки, оцінка можливих наслідків НС для кожного з джерел небезпеки (кількість загиблих, постраждалих, тих, яким порушено умови життєдіяльності, матеріальні збитки) та встановлення максимально можливих рівнів НС для кожного із джерел небезпеки відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 24 березня 2004 року N 368 (368-2004-п).

Назва джерела небезпеки	Територіальне поширення	Кількість загиблих осіб	Кількість постраждалих осіб	Порушено умови життєдіяльності, кількість осіб	Збитки тис. мінім розмірів зарплати	Рівень НС
Резервуар з скрапленим газом	НС вийшла за межі території	до 2	до 5	-	1,2	Місцевий
Газопровід	НС не вийшла за межі території	-	до 3	-	0,01	Об’єктовий
Газове обладнання ГНС	НС не вийшла за межі території	-	до 3	-	0,1	Об’єктовий

8. Визначення державних (галузевих) реєстрів (кадастрів), в яких зареєстровано або необхідно зареєструвати об'єкт господарської діяльності.

Назва державного (галузевого) реєстру (кадастру)	Реєстраційний номер (за наявності)
Державний реєстр об'єктів підвищеної небезпеки	
Державний реєстр потенційно небезпечних об'єктів	

9. Визначення відповідності об'єкта діючим нормативно-правовим актам.

Об'єкт підпадає (не підпадає) під дію нормативно правового акта	Назва нормативно-правового акта
Не підпадає	Перелік особливо небезпечних суб'єктів підприємницької діяльності - боржників, припинення діяльності яких потребує здійснення спеціальних заходів із запобігання заподіянню можливої шкоди життю та здоров'ю громадян, майну, спорудам, навколишньому природному середовищу, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 15 травня 2013 року N 339 "
Підпадає	Постанова Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2016 року N 763 ("Про затвердження переліку суб'єктів господарювання, галузей та окремих територій, які підлягають постійному та обов'язковому аварійно-рятувальному обслуговуванню на договірній основі")
Підпадає Додаток 2 до Порядку Обладнання та лінійні частини газопроводів систем газопостачання природним і скрапленим газом, споруди на них та газокористувальне обладнання.	Постанова Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2011 року N 1107 " Про затвердження Порядку видачі дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки "
Підпадає за результатами проведеної ідентифікації щодо об'єктів підвищеної небезпеки	Постанова Кабінету Міністрів України від 11 липня 2002 року N 956 (956-2002-п) "Про ідентифікацію та декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки"

Максимальний рівень можливої НС визначено як місцевий. На підставі того, що зазначений об'єкт підпадає під дію постанов Кабінету Міністрів України від 26 жовтня 2016 року N 763, від 26 жовтня 2011 року N 1107, від 11 липня 2002 року N 956 (956-2002-п), Газонаповнювальна станція за адресою: Замглайське шосе, 2, смт Замглай, Ріпкинський район, Чернігівська область - визнано **потенційно небезпечним об'єктом**.

За результатами проведення ідентифікації об'єкта заповнюються розділи Повідомлення про результати ідентифікації щодо визначення потенційної небезпеки.

5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності.

Кумулятивний вплив забруднювачів від інших наявних об'єктів та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності

об’єкту відсутній. Існуючих екологічних проблем в районі будівництва не виявлено.

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

Від об’єкту відсутні викиди парникових газів, тепло- та вологовиділення в кількостях, що можуть призвести до змін клімату та мікроклімату оточуючого середовища.

5.7 Технології і речовини що використовуються

З кожним роком по мірі збільшення транспортного парку зростає й потреба у паливі. У зв’язку з цим, збільшується й кількість газонаповнювальних станцій, які згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 28 серпня 2013 року № 808 занесені до переліку видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку.

Скраплений вуглеводневий газ є більш екологічно чистим паливом в порівнянні з рідким моторним паливом (бензином та дизельним пальним).

До складу СВГ входить пропан, бутан, метилмеркаптан, які є забруднюючими речовинами.

При роботі ГНС певний шкідливий вплив на атмосферне повітря відбувається від технологічного обладнання, зокрема втрати СВГ через запобіжно-скидні клапани, в процесі ремонту обладнання, при зливі/наливі продукту.

Джерело викидів	**Середовище, на яке впливає**	**Середовище, на яке впливає**	**Речовина, що викидається**
База зберігання СВГ	Запобіжний клапан резервуарів СВГ	Повітряне	Пропан Бутан Метилмеркаптан
	Вентиль для скиду залишку газу резервуарів СВГ	Повітряне	Пропан Бутан Метилмеркаптан
Зливна залізнична естакада на 5 постів	Струбцина залізничних цистерн	Повітряне	Пропан Бутан Метилмеркаптан
Пости наливу СВГ	Струбцина приєднання автоцистерн	Повітряне	Пропан Бутан Метилмеркаптан
Насосно-компресорне відділення	Свіча від насосів та компресорів	Повітряне	Пропан Бутан Метилмеркаптан

6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливів на довкілля

Прогнозування впливу на навколишнє середовище виконувалося за затвердженими та погодженими у встановленому порядку законодавчими, нормативними та методичними документами.

При цьому використовувалися методи математичного моделювання стану довкілля, засновані на комплексних теоретико-емпіричних дослідженнях, методи натурних вимірювань та досліджень, експертні методи з використанням фондових та ретроспективних даних про стан довкілля в цілому та окремих його компонентів.

При оцінці впливу об'єкту, що проектується, на стан навколишнього середовища виконувався розрахунок розсіювання для забруднюючих речовин, які підлягають нормуванню, у встановленому законодавством порядку. Оцінка впливу викидів в атмосферне повітря від об'єкту проведена згідно ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ содержащихся в выбросах предприятий». Для розрахунку використаний спеціалізований програмний комплекс ЕОЛ 2000, погоджений Мінприроди України.

Розрахунок утворення відходів був проведений згідно технологічного процесу, даних робочого проетку, даних проекту організації будівництва.

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

Оцінка ризиків планової діяльності здійснювалась відповідно до ДБН А2.2-1-2003 (зміна №1) та Методичних рекомендацій "Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря" затверджених Наказом МОЗ України від 13.04.2007 № 184.

Розробка плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАС) розроблений відповідно до діючих нормативно-технічних документів України. У ньому також застосовані розробки Українського НДІ ПБ і передовий досвід закордонних країн, трансформований до реальних умов виробництва.

При оцінці небезпеки ГНС і розробці ПЛАС використовувалися такі нормативно-технічні документи:

1. ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.
2. ГОСТ 12.1.018-93 ССБТ. Пожаровзрывобезопасность статического электричества.
3. ГОСТ 12.1.044-89 ССБТ. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения.

4. Кодекс цивільного захисту України.
5. ДСТУ 3273-95. Безопасность промышленных предприятий. Общие положения и требования.
6. Правила пожежної безпеки в Україні.
7. НПАОП 40.1-1. Правила будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних установок.
8. ДСТУ Б В.1.1-36:2016 Визначення категорій приміщень, будинків та зовнішніх установок за вибухопожежною та пожежною небезпекою.
9. НПАОП 0.00-1.41-88. Загальні правила вибухобезпеки для вибухопожежонебезпечних хімічних, нафтохімічних і нафтопереробних виробництв.
10. Справочник «Пожаровзрывобезопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова и А.Я. Корольченко. - М.: Изд. «Химия» 1990.
11. РД 52.04.253-90. Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте.
12. Временное методическое руководство по оценке риска деятельности нефтебаз и автозаправочных станций. (утв. Госкомэкологии РФ 21.12.99.).
13. Исаева Л.К.Экология пожаров, техногенных и природных катастроф: Учебное пособие. -М.: Академия ГПС МВД России, 2000. - 301 с.
14. ГОСТ Р 12.3.047-98 ССБТ. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
15. ПБ 09-540-03. «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств.».
16. Кафаров В.В., Мешалкин В.П. и др. Обеспечение и методы оптимизации надежности химических и нефтеперерабатывающих производств. - М.: Химия, 1987.
17. Когарко СМ., Адушкин В.В., Лямин А.Г. Исследование сферической детонации газовых смесей. - ФГВ, 1965,№2.
18. Физика взрыва. Монография / Под редакцией К.П. Станюковича, Изд. 2-е, перераб. - М.; Наука, Главная редакция физико-математической литературы, 1975.
19. Динамический расчет сооружений на специальные воздействия / М.Ф. Барштейн, Н.М. Бородачев, Л.Х. Блюмина и др. Под ред. Б.Г. Коренева, И.М. Рабиновича. -М: Стройиздат, 1981.
20. Борисов А.А., Гельфанд Б.Е., Цыганов С.А. О моделировании волн давления, образующихся при детонации и горении газовых смесей. - Физика горения и взрыва, № 2, 1985.

21. Взрывные явления. Оценка и последствия: В 2-х кн. Пер. с англ. / Бейкер У. и др. Под ред. Я.Б. Зельдовича, Б.Е. Гельфанда. - М.: Мир, 1986.
22. Азсланов С.К., Голинский О.С. Интегральная теория взрывных волн. АН Украины, Препринт. - Киев, 1993.
23. Защита объектов народного хозяйства от оружия массового поражения: Справочник/ Г.П. Демьяненко и др. - К.: Высшая школа. Главное изд-во, 1989.
24. Оценка индивидуального и социального риска аварий с пожарами и взрывами для наружных технологических установок. / Ю.Н. Шебеко, А.П. Шевчук, В.А. Колосов, И.М. Смолин, Д.Р. Брилев (ВНИИПО). - Пожаровзрывобезопасность, 1995, №1.
25. Д.Драйздел. Введение в динамику пожаров. С англ. Под ред. Ю.А. Кошмарова. -М.: Стройиздат, 1990.
26. Справочник «Пожаровзрывобезопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова и А.Я. Корольченко. М. Изд. «Химия» 1990.
27. ГА. Корсаков «Расчет зон чрезвычайных ситуаций». Учебное пособие. С-Петербург. -1997.
28. Вредные вещества в промышленности. Том 1. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей по общей ред. Н.В. Лазарева, З.Н. Левиной. Изд. «Химия», 1976.
29. УДК 614.8. Предупреждение крупных аварий: Практическое руководство: Вклад МБТ в Международную программу по безопасности в химической промышленности, разработанную при участии ЮНЕП, МБТ и ВОЗ/Под ред. проф. доктора техн. наук Петросянца З.В.; Пер. с англ. - Женева: Международное бюро труда, 1992.
30. М.В. Бесчастнов, В.М. Соколов. Предупреждение крупных аварий в химических производствах.
31. Методическое пособие по расчетам в аналитической части Плана локализации и ликвидации аварийных ситуаций и аварий и Декларации безопасности объектов повышенной опасности. Государственный комитет Украины по надзору за охраной труда. Запорожский экспертно-технический центр Госнадзорохрантруда.
32. ГОСТ 27578-87 Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия.
33. ГОСТ 28656-90 Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров.

7. Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі компенсаційних заходів.

7.1 Улаштування систем безпеки, автоматизації та запобігання негативному впливу на довкілля

Для безпечного та безаварійного функціонування газонаповнювальної станції проектом передбачається влаштування систем безпеки.

Проектом ГНС передбачена автоматика, установка на обладнані і трубопроводах необхідної запірної запобіжної арматури і контрольно-вимірювальних приладів, які забезпечують нормальну безпечну роботу станції.

В основу пропонованої системи автоматизації покладені сучасні тенденції в будівництві й експлуатації об'єктів ГНС. Основними з них є централізація керування й безперервний моніторинг технологічних процесів на базі сучасних комп'ютерних технологій і програмних засобів, які дозволяють забезпечити оперативну й безпечну експлуатацію об’єкта. Крім того, система повинна забезпечити автоматизований облік газу, що перебуває в резервуарах газонаповнювальної станції, облік відпущеного в автоцистерни й прийнятого із залізничних цистерн газу.

Основними цілями створення автоматизованої системи керування є:

- організація централізованого контролю й керування технологічними процесами ГНС;
- забезпечення надійної роботи технологічного устаткування й запобігання аварійних ситуацій;
- підвищення ефективності ведення технологічного процесу за рахунок оперативного надання інформації й діагностування стану устаткування;
- зниження витрат на збір й обробку даних і підвищення інформування користувачів системи;
- збільшення періодичності технічного обслуговування й скорочення строків проведення ремонтних робіт устаткування за рахунок впровадження сучасних технічних і програмних засобів.

З урахуванням специфіки технологічних операцій ГНС пропонується 3-рівнева структура побудови АСУТП:

- верхній рівень - автоматизоване робоче місце оператора АСУТП;
- середній рівень - модулі введення/виведення для прийому вимірювальної інформації з датчиків, перетворення її й передачі на верхній рівень для подальшої обробки. Після обробки верхнім рівнем захисних і технологічних алгоритмів модулі уведення/виводу безпосередньо управляють виконавчими механізмами;

- нижній рівень - первинні вимірювальні засоби збору інформації змонтовані на технологічному устаткуванні.

Взаємодія між рівнями буде здійснюватися з використанням контрольних і спеціальних кабелів.

До складу АСУТП входять наступні підсистеми:

- підсистема оперативного контролю параметрів скраплених вуглеводних газів;

-підсистема керування технологічними процесами (АСУТП об'єкта);

-автономна система контролю рівня загазованості.

Для забезпечення функціонування АСУТП передбачається оснащення технологічного устаткування засобами нижнього рівня - первинними засобами збору інформації й автоматизації.

АСУТП повинна функціонувати в інформаційно - керуючому режимі в реальному масштабі часу й виконувати наступні функції:

- автоматизоване виконання технологічних операцій прийому, зберігання й відпуску газу;

- комерційний облік газу;

- автоматичний контроль, керування й захист контрольованого технологічного устаткування;

- дистанційне керування;

- відображення статичної й динамічної інформації (мнемосхеми, таблиці, графіки);

- діагностування технічних і програмних засобів;

- формування оперативних і звітно-облікових документів;

- формування приймально-здавальних актів;

- ведення оперативного й довгострокового архівів.

Система автоматизації забезпечує виконання наступних основних функцій по спорудах:

Залізнична естакада на п’ять вагоно-цистерн для зливу скрапленого газу:

- місцеве й дистанційне (з операторної) керування електроприводними арматурами;

- автоматичне припинення операції зливу при одержанні сигналів про виникнення позаштатних ситуацій і пожежі;

- контроль рівня загазованості на залізничній естакаді з передачею інформації в операторну й у приміщення чергового персоналу. При досягненні порога загазованості 10% нижньої концентраційної межі поширення полум’я (НКПР) передається сигнал на спрацьовування звукової сирени по місцю, в операторній та у приміщенні чергового персоналу. При досягненні порога 20%

НКПР відбувається відключення технологічного процесу (закриття всіх електроприводних засувок і зупинка всіх насосів і компресорів).

Насосно-компресорне відділення:

- місцеве й дистанційне (з операторної) керування насосними агрегатами й компресорними установками;

- аварійний захист агрегатів по технологічних параметрах;

- автоматичне відключення працюючих насосних агрегатів і компресорних установок кнопкою «Зупинка технологічного процесу» біля насосно-компресорного відділення або кнопкою «Зупинка технологічного процесу» у приміщенні чергового персоналу;

- при діях певних аварійних захистів (пожежа, аварійна загазованість) повинна здійснюватися заборона пуску насосних агрегатів і компресорних установок.

База зберігання скрапленого газу:

- вимір поточних, верхніх граничних, верхніх і нижнього аварійних рівнів і температури пропонується робити системою оперативного контролю параметрів скраплених вуглеводневих газів;

- зупинку технологічного процесу при виході з ладу вимірювального датчика системи в одному з резервуарів. Після закриття ручних засувок цього резервуара й деблокування їх на моніторі оператора, можливе повторне включення технологічного процесу без аварійного резервуара;

- вимір тиску парової фази вуглеводневих газів датчиком МТ100Р з виводом показань на монітор в операторній;

- контроль рівня загазованості на базі зберігання газу з передачею інформації в операторну й у приміщення чергового персоналу. При досягненні порога загазованості 10% НКПР передається сигнал на спрацьовування звукової сирени в операторній й у приміщенні чергового персоналу. При досягненні порога 20% НКПР відбувається відключення технологічного процесу;

- автоматичне запобігання переливу в резервуари.

Пости перевантаження та наповнення автоцистерн СВГ під навісом:

- автоматичне відключення працюючих насосних агрегатів, компресорних установок і закриття всіх відкритих електроприводних засувок кнопкою «Зупинка технологічного процесу», установлених біля колонок наливу газу в автоцистерни;

- місцеве й дистанційне (з операторної) керування електроприводної арматурами;

- автоматичне припинення операції наливу при одержанні сигналів про виникнення позаштатних ситуацій і пожежі;

- сигналізація операторові про готовність газовоза до прийняття газу (підключення заземлення, підключення наливних пристроїв, відкриття ручних кранів по команді оператора);

- зупинка процесу накачування газу в автоцистерни при заповненні їхнього обсягу на 85%;

- контроль рівня загазованості на колонках наливу газу в автоцистерни з передачею інформації в операторну й у приміщення чергового персоналу. При досягненні порога загазованості 10% НКПР передається сигнал на спрацьовування звукової сирени по місцю, в операторній й у приміщенні чергового персоналу. При досягненні порога 20% НКПР повинне відбувається відключення технологічного процесу.

Диспетчерська:

- дистанційне керування насосами, компресорами, вентиляційною системою й електроприводними засувками із сигналізацією їхнього стану;

- ведення технологічних схем операцій шляхом оцінки відкриття/закриття ручних засувок і фарбування трубопроводів по шляхах протікання рідкої й газоподібної фаз вуглеводних газів;

- завдання оператором конкретної маси газу на завантаження автоцистерни з автоматичним відключенням операції завантаження;

- зупинка технологічного процесу при спрацьовуванні пожежної сигналізації.

Операторна:

- дистанційне керування насосом, компресором, вентиляційною системою й електроприводними засувками із сигналізацією їхнього стану;

- ведення технологічних схем операцій шляхом оцінки відкриття/закриття ручних засувок і фарбування трубопроводів по шляхах протікання рідкої й газоподібної фаз вуглеводних газів;

- завдання оператором конкретної маси газу на завантаження автоцистерни з автоматичним відключенням операції завантаження;

- зупинка технологічного процесу при спрацьовуванні пожежної сигналізації.

Приміщення чергового персоналу:

- дистанційне керування насосами, компресорами й вентиляційною системою;

- автоматичне відключення працюючих насосних агрегатів і компресорних установок кнопкою «Зупинка технологічного процесу» ;

- забезпечення функціонування сигналізаторів-аналізаторів горючих газів дозор- пропан-бутан протягом 24 годин після відключення основного живлення.

Прийнята концепція побудови структури комплексу технічних засобів передбачає застосування відкритих міжнародних стандартів для всіх рівнів інформаційної взаємодії компонентів системи автоматизації, чим забезпечується розширення й модернізація системи.

Структура АСУТП забезпечує високий ступінь надійності завдяки модульному принципу побудови з універсальною й гнучкою структурою та необхідним запасом.

Протиаварійний та протипожежний захист

ГНС обладнується засобами пожежного радіомоніторингу відповідно до вимог пункту 1.1.7 ДБН В.2,5-13-98. Оператор має засоби зв'язку з пожежно-рятувальним підрозділом частиною, Управлінням ДСНС України та райдержадміністрації у разі виникнення надзвичайної ситуації. Для можливості організованих дій при виникненні пожежі на ГНС по евакуації людей і транспорту, організації пожежогасіння для оповіщення використовується підсилююча радіоустановка з акустичними системами.

Проектом автоматичної пожежної сигналізації передбачається захист приміщень АПК та насосно-компресорного відділення. Окремо виділено промені пожежної сигналізації для підключення ручних пожежних сповіщувачів на зливній естакаді, майданчику резервуарів СВГта біля колонки наливу СВГ.

У всіх випадках спрацьовування пожежної сигналізації виконуються відключення всього технологічного обладнання ГНС. При цьому, в роботі залишається лише припливна установка П-3, яка забезпечує надлишковий тиск в приміщеннях електрощитової та щитової КВП.

Приймальний прилад пожежної сигналізації установлюється в приміщенні охорони АПК з цілодобовим чергуванням персоналу.

Підприємство у відповідності з "Правилами безпеки газопостачання" обладнане первинними засобами пожежогасіння.

Пожежне водопостачання передбачається від протипожежних резервуарів та насосної станції, що на території ГНС.

Відбір води передбачається протипожежною насосною станцією та кільцевим водопроводом високого тиску з встановленим на ньому пожежних гідрантів.

На всіх вогненебезпечних об’єктах встановлюються вогнегасники в кількості, що визначена в додатку „Н" ДБН В.2.5-20:2018 «Первинні засоби пожежогасіння».

Персонал забезпечений спецодягом та взуттям, засобами індивідуального захисту.

Внаслідок відсутності незворотного збитку від планованої діяльності окремі заходи щодо відшкодування таких збитків не розроблялись.

7.2 Екологічний податок за забруднення довкілля

Одним з компенсаційних природоохоронних заходів за забруднення довкілля є екологічний податок.

Відповідно до чинного природоохоронного законодавства всі суб'єкти господарювання повинні сплачувати екологічний податок за викиди забруднюючих речовин, розміщення відходів виробництва і скид стічних вод.

Нормативно-правовою основою для начислення збору за забруднення навколишнього природного середовища являється Податковий Кодекс України, розділ VIII. Екологічний податок.

Розрахунок екологічного податку за забруднення повітряного середовища

Розрахунок суми екологічного податку за викиди стаціонарними джерелами проводиться відповідно до статті 243 Податкового Кодексу України.

Вихідні дані до розрахунку і його результати приведені в таблиці 7.1

Таблиця 7.1

Найменування	ГДК м.р., мг/м^3	ГДК с.д., мг/м^3	ОБРВ, мг/м^3	Клас небезпеки	Викиди шкідливих речовин, т/рік	Ставка податку	Сума
						грн/т	грн
Пропан			65		30,6614	92,37	2832,19
Бутан	200			4	30,6614	138,57	4248,75
Метилмеркаптан	0,0001			4	0,00012	138,57	0,02
Азоту двоокис	0,2			3	0,043	2451,84	105,43
Ангідрид сірчистий	0,5	0,05		3	0,007	2451,84	17,16
Метан			50,0		0,00014	92,37	0,01
Бенз(а)пірен	-	0,1 мкг на 100 м3		1	0,000015	3121217,74	46,82
Вуглецю окис	5,0	3,0		4	0,0311	92,37	2,87
Суспендовані тверді частки (сажа)	0,5	0,15		3	0,0038	92,37	0,35
Акролеїн	0,03	0,03		2	0,0006	4016,11	2,41
Вуглеводні насичені С12-С19 у перерахунку на сумарний	1,0			4	0,0018	138,57	0,25

органічний вуглець							
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)			0,01		0,003	92,37	0,28
Всього							**7256,54**

Сума екологічного податку за викиди стаціонарними джерелами складе **7256,54** грн/рік.

Розрахунок екологічного податку за розміщення відходів

Розрахунок екологічного податку за розміщення відходів виконаний відповідно до статті 246 Податкового кодексу України.

Розрахунок суми оподаткування за розміщення відходів, що утворюються в період експлуатації проектованого об'єкту представлений в таблиці 7.2

Таблиця 7.2

Найменування відходу	Кількість т/рік	Клас небезпеки	Норматив збору грн./т	Сума грн.
Залишки від очищення фільтрів-сепараторів	11,2	III	12,84	143,81
Шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових	1,582	III	12,84	20,31
Матеріали фільтрувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	4,0	III	12,84	51,36
Шлам від очищення вод стічних комунальних (міських)	0,173	IV	5,0	0,87
Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	2,184	IV	5,0	10,92
ВСЬОГО:				227,27

Сума платежу за розміщення відходів складе **227,27** грн/рік.

Примітка. Податок за розміщення відходів сплачується у разі зберігання відходів протягом більше ніж 1 кварталу.

Загальний екологічний податок від забруднення об’єкту складає:

П = 7256,54 + 227,27 = 7483,81 грн/рік

8. Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля зумовленого надзвичайними ситуаціями, заходи запобігання впливу надзвичайних ситуацій

Опис очікуваного значного негативного впливу наведений нижче, в табличній формі. Опис розподілений за технологічними частинами об'єкту, які здійснюють вплив при надзвичайних ситуаціях.

8.1 Резервуарний парк

Назва стадії розвитку аварії /аварійної ситуації/	Аналіз умов виникнення аварії /аварійної ситуації/ та її наслідків	Способи та засоби по попередженню і локалізації аварії /аварійної ситуації/
Вихід параметрів за критичні значення. Дія зовнішніх факторів та природних сил	Перевищення рівня тиску СВГ. Зберігання СВГв резервуарах ГНС здійснюється при тиску не більшому 1,6 МПа та при температурі не вищій 45^0С. В літній період під дією сонячного проміння резервуари і трубопроводи можуть нагріватись вище 45^0С і збільшитись тиск газу в них вище критично допустимих величин, що може призвести до розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельному горінню струменя в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для попередження аварій на даному рівні необхідний постійний контроль рівня тиску в резервуарах та регулярна перевірка запобіжно скидних клапанів на резервуарах і трубопроводах. Зрошування водою поверхонь при нагріві вище $+45^0$С.
Зношення резервуару, втома матеріалу, корозія	Використання матеріалів з прихованими дефектами, виробів, якість яких не підтверджена сертифікатом якості. Перевищення термінів експлуатації устаткування без проведення техдіагностики. Зношення обладнання може призвести до порушення герметичності резервуару і викиду СВГназовні. В результаті таких аварій можлива розгерметезація або руйнування резервуару і факельне горіння в подальших аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для збереження СВГпередбачено підземні горизонтальні резервуари. Для попередження виникнення аварій та недопущення переходу на інші стадії здійснюється: Контроль герметичності - герметичність резервуарів контролюється оператором на підставі даних контрольно-вимірювального обладнання (тиск, температура рівень СВГ) . Проведення своєчасного технічного посвідчення посудин, що працюють під тиском, а також технічну експертизу на придатність їх подальшої експлуатації після 20 річного використання. Проведення постійного візуального контролю. Дотримання умов експлуатації устаткування згідно «Правил технічної експлуатації ГНС». Проведення ревізій і перевірок устаткування, запірної арматури, запобіжних пристроїв.
Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу	Помилки в результаті допуску до роботи персоналу без відповідного інструктажу, навчання, перевірки знань, кваліфікації, хворобливого та наркотичного стану. Недостатній візуальний контроль за станом обладнання. Обслуговуючий персонал ГНС не в достатній мірі підготовлений та забезпечений експлуатаційно-технічною документацією. Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу можуть призвести до: - порушення герметичності резервуарів при їх обслуговуванні,	Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. До роботи з експлуатації ГНС, налагодження та ремонту обладнання допускаються особи не молодше 18 років, які пройшли медичний огляд, виробниче навчання безпечним методам праці та склали іспит, мають посвідчення оператора ГНС, пройшли вступний інструктаж, стажування на робочому місці, перевірку знань з питань ОП і ПБ і наказом по підприємству допущені до самостійної роботи. Проходження персоналом ГНС періодичної

	- перевищення тиску вище допустимо максимального; - появи іскри у вибухонебезпечній зоні. Може призвести до розвитку розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельне горіння в подальших аж до виникнення аварій рівня «Б».	перевірки знань з питань ОП та ТБ. Не допущення до роботи персоналу в нетверезому, хворобливому або наркотичному стані. Наявність на робочих місцях виробничих інструкцій.
Дія зовнішніх факторів та природних сил	Вихід з ладу блискавковідводів, засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Терористичні акти, диверсії. Дія зовнішніх факторів може призвести до: - порушення герметичності резервуару; - вибуху газоповітряної вибухонебезпечної суміші в резервуарі.	Наявність блискавковідводів для вибухонебезпечних зон. Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Регулярна перевірка стану блискавковідводів і заземлюючих пристроїв. Наявність та перевірка стану ЗСК
Дія небезпечних факторів аварій суміжних блоків	Пожежа на суміжних блоках. Вибух ППС на суміжних блоках.	При проектуванні враховані нормативні відстані між технологічним обладнанням, будинками та спорудами. Підземне розміщення резервуарів мінімізує дію небезпечних факторів аварій суміжних блоків
Вибух газоповітряної суміші в резервуарі	Помилки ремонтного, або обслуговуючого персоналу. Дія зовнішніх факторів та природних сил. Спалах (вибух) вибухонебезпечної зони можливий при наявності випадкового джерела запалювання і концентрації пароповітряної суміші в границях нижньої і верхньої меж вибухонебезпечної концентрації. Вибух супроводжується короткочасним звуком з низькою частотою і високим рівнем звукового тиску. Вибух газоповітряної суміші, яка присутня в резервуарі постійно, буде найбільш потужним при максимальній масі вибухонебезпечних парів, тобто при мінімальній кількості СВГв резервуарі. Враховуючи, що резервуари розташовані під грунтом, ударна хвиля гаситься масою грунту, тому вектор вибуху буде направлений доверху. При спалаху можливе травмування персоналу, пошкодження розміщеного в приямку обладнання та виникнення вторинних осередків пожежі. Після вибуху можливе руйнування резервуара та пожежа СВГв зруйнованому резервуарі. Можливий перехід аварії на рівень «Б».	Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. Виключення можливості утворення джерел запалювання. Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, заносу високих потенціалів - всі металоконструкції заземлені, вибухонебезпечні зони обладнані блискавковідводами. Електрообладнання, що розміщується в межах вибухонебезпечної зони, вибрано у вибухозахищеному виконанні. Вибухозахищене обладнання відповідає класу вибухонебезпечності зони, а також категорії та групі вибухонебезпечності суміші: обладнання за ПУЕ В-1г. *Для локалізації аварії:* Аварійна зупинка роботи ГНС. Негайне оповіщення персоналу ГНС, ПРП ДСНС і керівництва підприємства про аварію, виклик підрозділів ПРП ДСНС і швидкої допомоги. Припинення всіх робіт, не пов'язаних з ліквідацією аварії. При виникненні вторинних осередків пожежі приступити до її гасіння первинними засобами пожежогасіння. **При переході аварії на стадію «Б» діяти згідно оперативної частини затвердженого «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій».**
Розгерметизація або руйнування апарата	Розгерметизація або руйнування резервуару при перевищенні критичних параметрів, зносу, утомі матеріалу, несправності запобіжних пристроїв, помилках персоналу, відмовлення приладів КВПіА, проявів природи (блискавки, землетрусу)	Для збереження СВГпередбачено підземні горизонтальні резервуари. Герметичність контролюється оператором на підставі даних КВПіА (тиск, температура, рівень СВГ). При порушенні герметичності резервуару терміново відкачується СВГз резервуару і приймаються заходи до його ремонту.
Факельне горіння: струменю	Факельне горіння, струменю при умові наявності джерела запалювання і наявності витоку із отворів пошкоджених трубопроводів чи резервуарів	Виключення джерела запалювання. Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, вторинних проявів блискавки і заносу високих потенціалів. Наявність громовідводів

		для вибухонебезпечних зон. Передбачення всіх заходів в частині грозозахисту, що вимагаються ДСТУ Б В.2.5- 38:2008 Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Обслуговуючий персонал систематично перевіряє стан громовідводів і заземлюючих пристроїв;і фіксує в журналі реєстрації результатів; огляду пристроїв захисту від блискавки, перевірочних випробувань заземлюючих пристроїв, вимірювань опору ізоляції кабельних ліній, освітлювальних мереж, а також проведених ремонтів. Злив і налив СВГпід час грози, а також при вогневих роботах у виробничій зоні ГНС забороняється. При візуальному виявленню пошкодження громовідводів або виникненню розрядів статичної електрики при контакті з устаткуванням припинити роботу устаткування до з'ясування ситуації та усунення неполадок. Локалізація пожежі і факельного горіння струменю засобами пожежогасіння. Ефективні дії персоналу спецпідрозділів по гасінню пожежі і порятунку людей. Використання індивідуальних засобів захисту: спецодягу, і спецвзуття; протигазів, респіратора, захисних окулярів (відповідно до діючих норм). Протигази зберігаються в особливій шафі і перевіряються один раз у рік за графіком, затвердженому керівником. Усі працівники в процесі роботи проходять інструктаж (навчання) з питань охорони праці, наданню першої медичної допомоги потерпілим від нещасливих випадків.
Надлишковий рівень теплового імпульсу, утворення "вогненої кулі"	Вибух ППС у відкритому просторі при одночасній наявності вибухонебезпечної концентрації горючих парів з повітрям (у межах нижньої і верхньої концентраційної межи поширення полум'я) і джерела запалення, або горіння хмари у відкритому просторі, теплове випромінювання .	Ведення виробничих процесів, технічний стан технологічного і електрообладнання, газопроводів і інших споруд на ГНС забезпечує безаварійну і безпечну роботу об'єкта і працюючого персоналу. Виробничі процеси ведуться відповідно до затверджених інструкцій. На ГНС забезпечено цілодобове чергування обслуговуючого персоналу. Загазованість території ГНС контролюється операторами-заправниками щозмінно. Технологічне обладнання, газопроводи, арматура, електрообладнання, засоби вимірювань, протиаварійний захист щозмінно перевіряються обслуговуючим персоналом з метою виявлення несправностей і своєчасного їх усунення. Наслідки огляду відображаються в експлуатаційних журналах, згідно з формами, наведеними в Правилах технічної експлуатації. Виявлені при експлуатації витоки газу негайно усуваються. Усунення витоків газу на працюючому обладнанні забороняється. Запірна арматура, зворотні та швидкісні клапани забезпечують швидке і герметичне відключення. Обслуговування і ремонт арматури проводиться в строки, вказані в технічному паспорті або в інструкції з експлуатації. Поточний ремонт проводиться не рідше 1

		разу на рік. Запірна арматура на газопроводах і обладнання перевіряються на положення "відкрито-закрито" і на герметичність закриття не рідше 2 разів на місяць. Різьбові і фланцеві і з'єднання технологічного, обладнання, трубопроводів і арматури перевіряються на герметичність за допомогою приладів або мильної емульсії за графіком щомісяця. Виявлені нещільності негайно усуваються. Забороняється експлуатація технологічного обладнання, резервуарів і газопроводів при несправних і невідрегульованих запобіжно-скидних клапанах (ЗСК).
Пошкодження і руйнування споруд і обладнання ГНС, травмування персоналу ГНС, опіки. Перехід аварії за межі ГНС - пошкодження і руйнування навколишніх будівель і споруд, травмування сторонніх людей, опіки. Аварія на рівні «В»	Руйнування сусідніх суміжних блоків і вплив вражаючих чинників аварії (вибухова хвиля, тепловий імпульс) за межами ГНС в результаті вибуху або пожежі.	Резервуари для зберігання СВГобладнані згідно вимог „Правил безпеки систем газопостачання України", „Правил будови та безпеки експлуатації посудин, що працюють під тиском" рівнемірами, контрольно-вимірювальними манометрами, перекриваючими пристроями, запобіжно-скидними клапанами (ЗСК). На ГНС організоване цілодобове чергування. Виключення джерел запалювання, локалізація, пожеж в аварійному блоці, раціональне розміщення устаткування, оснащення пристроями захисту персоналу від вражаючих факторів (вибухова хвиля, висока температура і т.п,). У випадку переходу аварії на сусідні блоки та за межі підприємства необхідно діяти згідно оперативної частини затвердженого „Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій": - викликати додаткові підрозділи пожежних частин для гасіння пожежі і охолодження устаткування сусідніх блоків; - організувати оповіщення людей і персоналу про небезпеку, оповістити посадових осіб згідно схеми оповіщення; - виставити пости для контролю шляхів підходу до небезпечної зони, припинити всі роботи, не зв'язані з ліквідацією аварії, і видалити сторонні особи за межі потенційно небезпечної зони; - ужити заходів по ліквідації наслідків аварії і рятуванню людей. Конкретні заходи щодо; ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії. Доповісти відповідальному керівникові робіт з ліквідації аварійних ситуацій про заходи, прийняті по ліквідації аварії. Конкретні заходи щодо ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії.

8.2 Залізнична естакада СВГ

Назва стадії розвитку аварії /аварійної ситуації/	Аналіз умов виникнення аварії /аварійної ситуації/ та її наслідків	Способи та засоби по попередженню і локалізації аварії /аварійної ситуації/
Вихід параметрів за критичні значення Дія зовнішніх факторів та природних сил	Перевищення рівня тиску СВГ. Транспортування СВГв залізничних цистернах здійснюється при тиску не більному 1,6 МПа та при температурі не вищій 45^0С. В літній період під дією сонячного проміння резервуари можуть нагріватись вище 45^0С і збільшитись тиск газу в них вище критично допустимих величин, що може призвести до розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для попередження аварій на даному рівні необхідний постійний контроль рівня тиску в резервуарах та регулярна перевірка запобіжно скидних клапанів на резервуарах і трубопроводах. Фарбування в світлий колір поверхні цистерн. Зрошування водою поверхонь при нагріві вище $+45^0$С.
Зношення резервуару, втома матеріалу, корозія	Використання матеріалів з прихованими дефектами, виробів, якість яких не підтверджена сертифікатом якості. Перевищення термінів експлуатації устаткування без проведення техдіагностики. Зношення обладнання може призвести до порушення герметичності цистерни і викиду СВГназовні. В результаті таких аварій можлива розгерметезація або руйнування резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для транспортування СВГпередбачено залізничні цистерни. Цистерна обладнана запобіжним пружинним клапаном, зливний вузол обмежується запірною арматурою. Проведення випробування цистерн згідно встановлених норм на заводах, регулярний техогляд і своєчасна діагностика залізничних цистерни згідно з технологічним регламентом; навчання і перевірка знань персоналу. Локалізація: обмеження об'єму викидів технологічного середовища, недопущення появи ініціатора. Цистерна обладнана датчиком і обмежувачем рівня, манометром, запобіжними клапанами, захистом від впливу прямих сонячних променів. Регулярний техогляд і своєчасна діагностика обладнання в терміни, що визначаються технічними паспортами та технологічними регламентами. Дотримання правил експлуатації та правил пожежної безпеки. Локалізація: всі можливі заходи по приведенню параметрів до норми (наприклад, штучне охолодження цистерни).
Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу	Помилки в результаті допуску до роботи персоналу без відповідного інструктажу, навчання, перевірки знань, кваліфікації, хворобливого та наркотичного стану. Недостатній візуальний контроль за станом обладнання. Обслуговуючий персонал ГНС не в достатній мірі підготовлений та забезпечений експлуатаційно - технічною документацією. Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу можуть призвести до: - порушення герметичності залізничних цистерн при їх обслуговуванні, - перевищення тиску вище допустимо максимального; - появи іскри у вибухонебезпечній зоні. Може призвести до розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. До роботи з експлуатації ГНС, налагодження та ремонту обладнання допускаються особи не молодше 18 років, які пройшли медичний огляд, виробниче навчання безпечним методам праці та склали іспит, мають посвідчення оператора ГНС, пройшли вступний інструктаж, стажування на робочому місці, перевірку знань з питань ОП і ПБ і наказом по підприємству допущені до самостійної роботи. Проходження персоналом ГНС періодичної перевірки знань з питань ОП та ТБ. Не допущення до роботи персоналу в нетверезому, хворобливому або наркотичному стані. Наявність на робочих місцях виробничих інструкцій.
Дія зовнішніх	Вихід з ладу блискавковідводів, засобів захисту	Наявність блискавковідводів для

факторів та природних сил	від вторинних проявів блискавки. Терористичні акти, диверсії. Дія зовнішніх факторів може призвести до: - порушення герметичності залізничної цистерни; - вибуху газоповітряної вибухонебезпечної суміші в цистерні.	вибухонебезпечних зон. Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Регулярна перевірка стану блискавковідводів і заземлюючих пристроїв. Наявність та перевірка стану ЗСК. Недопущення сторонніх на територію підприємства.
Дія небезпечних факторів аварій суміжних блоків	Пожежа на суміжних блоках. Вибух ППС на суміжних блоках.	При проектуванні враховані нормативні відстані між технологічним обладнанням, будинками та спорудами
Вибух газоповітряної суміші в залізничній цистерні	- Помилки ремонтного, або обслуговуючого персоналу. - Дія зовнішніх факторів та природних сил. - Спалах (вибух) вибухонебезпечної зони можливий при наявності випадкового джерела запалювання і концентрації пароповітряної суміші в границях нижньої і верхньої меж вибухонебезпечної концентрації. Вибух супроводжується короткочасним звуком з низькою частотою і високим рівнем звукового тиску. - Вибух газоповітряної суміші, яка присутня в резервуарі постійно, буде найбільш потужним при максимальній масі вибухонебезпечних парів, тобто при мінімальній кількості СВГв резервуарі. <u>Враховуючи, що резервуари розташовані під ґрунтом, ударна хвиля гаситься масою ґрунту, тому вектор вибуху буде направлений доверху.</u> При спалаху можливе травмування персоналу, пошкодження розміщеного в приямку обладнання та виникнення вторинних осередків пожежі. Після вибуху можливе руйнування резервуара та пожежа СВГв зруйнованому резервуарі. Можливий перехід аварії на рівень «Б».	- Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. - Виключення можливості утворення джерел запалювання. - Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, заносу високих потенціалів - всі металоконструкції заземлені, вибухонебезпечні зони обладнані блискавковідводами. - Електрообладнання, що розміщується в межах вибухонебезпечної зони, вибрано у вибухозахищеному виконанні. Вибухозахищене обладнання відповідає класу вибухонебезпечності зони, а також категорії та групі вибухонебезпечності суміші: обладнання за ПУЕ В-1г. *Для локалізації аварії:* - Аварійна зупинка роботи ГНС. - Негайне оповіщення персоналу ГНС, ПРП ДСНС і керівництва підприємства про аварію, виклик підрозділів ПРП ДСНС і швидкої допомоги. - Припинення всіх робіт, не пов'язаних з ліквідацією аварії. - При виникненні вторинних осередків пожежі приступити до її гасіння первинними засобами пожежогасіння. ***При переході аварії на стадію «Б» діяти згідно оперативної частини затвердженого «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій».***
Розгерметизація або руйнування апарата	Розгерметизація або руйнування резервуару при перевищенні критичних параметрів, зносу, утомі матеріалу, несправності запобіжних пристроїв, помилках персоналу, відмовлення приладів КВПіА, проявів природи (блискавки, землетрусу)	Цистерна обладнана запобіжним пружинним клапаном, зливний вузол обмежується запірною арматурою. Проведення випробування цистерн згідно встановлених норм на заводах, регулярний техогляд і своєчасна діагностика автоцистерни згідно з технологічним регламентом; навчання і перевірка знань персоналу. Локалізація: обмеження об'єму викидів технологічного середовища, недопущення появи ініціатора. Цистерна обладнана датчиком і обмежувачем рівня, манометром, запобіжними клапанами, захистом від впливу прямих сонячних променів. Регулярний техогляд і своєчасна діагностика обладнання в терміни, що визначаються технічними паспортами та технологічними регламентами. Дотримання правил експлуатації та правил пожежної

		безпеки. При розгерметизації залізничної цистерни необхідно діяти згідно оперативної частини затвердженого „Плану локалізації і ліквідації' аварійних ситуацій і аварій": організувати оповіщення людей і персоналу про небезпеку, оповістити посадових осіб згідно схеми оповіщення; виставити пости для контролю шляхів підходу до небезпечної зони, припинити всі роботи, не зв'язані з ліквідацією аварії, і видалити сторонні особи за межі потенційно небезпечної зони, припинити злив з залізничної цистерни, привести до стану готовності засоби пожежогасіння, організувати перекачування СВГз аварійної цистерни в пусту ємність. Після звільнення аварійної цистерни і ліквідації виливу вжити заходів до усунення розгерметизації цистерни.
Факельне горіння: струменю	Факельне горіння, струменю при умові наявності джерела запалювання і наявності витоку із отворів пошкоджених трубопроводів чи резервуарів	Виключення джерела запалювання. Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, вторинних проявів блискавки і заносу високих потенціалів. Наявність громовідводів для вибухонебезпечних зон. Передбачення всіх заходів в частині грозозахисту, що вимагаються ДСТУ Б В.2.5- 38:2008 Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Обслуговуючий персонал систематично перевіряє стан громовідводів і заземлюючих пристроїв;і фіксує в журналі реєстрації результатів; огляду пристроїв захисту від блискавки, перевірочних випробувань заземлюючих пристроїв, вимірювань опору ізоляції кабельних ліній, освітлювальних мереж, а також проведених ремонтів. Злив і налив СВГпід час грози, а також при вогневих роботах у виробничій зоні ГНС забороняється. При візуальному виявленню пошкодження громовідводів або виникненню розрядів статичної електрики при контакті з устаткуванням припинити роботу устаткування до з'ясування ситуації та усунення неполадок. Локалізація пожежі і факельного горіння струменю засобами пожежогасіння. Ефективні дії персоналу спецпідрозділів по гасінню пожежі і порятунку людей. Використання індивідуальних засобів захисту: спецодягу, і спецвзуття; протигазів, респіратора, захисних окулярів (відповідно до діючих норм). Протигази зберігаються в особливій шафі і перевіряються один раз у рік за графіком, затвердженому керівником. Усі працівники в процесі роботи проходять інструктаж (навчання) з питань охорони праці, наданню першої медичної допомоги потерпілим від нещасливих випадків.
Надлишковий рівень теплового імпульсу,	Вибух ППС у відкритому просторі при одночасній наявності вибухонебезпечної	Ведення виробничих процесів, технічний стан технологічного і електрообладнання,

утворення "вогненої кулі"	концентрації горючих парів з повітрям (у межах нижньої і верхньої концентраційної межи поширення полум'я) і джерела запалення, або горіння хмари у відкритому просторі, теплове випромінювання .	газопроводів і інших споруд на ГНС забезпечує безаварійну і безпечну роботу об'єкта і працюючого персоналу. Виробничі процеси ведуться відповідно до затверджених інструкцій. На ГНС забезпечено цілодобове чергування обслуговуючого персоналу. Загазованість території ГНС контролюється операторами- заправниками щозмінно. Технологічне обладнання, газопроводи, арматура, електрообладнання, засоби вимірювань, протиаварійний захист щозмінно перевіряються обслуговуючим персоналом з метою виявлення несправностей і своєчасного їх усунення. Наслідки огляду відображаються в експлуатаційних журналах, згідно з формами, наведеними в Правилах технічної експлуатації. Виявлені при експлуатації витоки газу негайно усуваються. Усунення витоків газу на працюючому обладнанні забороняється. Запірна арматура, зворотні та швидкісні клапани забезпечують швидке і герметичне відключення. Обслуговування і ремонт арматури проводиться в строки, вказані в технічному паспорті або в інструкції з експлуатації. Поточний ремонт проводиться не рідше 1 разу на рік. Запірна арматура на газопроводах і обладнання перевіряються на положення "відкрито-закрито" і на герметичність закриття не рідше 2 разів на місяць. Різьбові і фланцеві і з'єднання технологічного, обладнання, трубопроводів і арматури перевіряються на герметичність за допомогою приладів або мильної емульсії за графіком щомісяця. Виявлені нещільності негайно усуваються. Забороняється експлуатація технологічного обладнання, резервуарів і газопроводів при несправних і невідрегульованих запобіжно-скидних клапанах (ЗСК).
Пошкодження і руйнування споруд і обладнання ГНС, травмування персоналу ГНС, опіки. Перехід аварії за межі ГНС - пошкодження і руйнування навколишніх будівель і споруд, травмування сторонніх людей, опіки. Аварія на рівні «В»	Руйнування сусідніх суміжних блоків і вплив вражаючих чинників аварії (вибухова хвиля, тепловий імпульс) за межами ГНС в результаті вибуху або пожежі.	Резервуари для транспортування СВГобладнані згідно вимог „Правил безпеки систем газопостачання України", „Правил будови та безпеки експлуатації посудин, що працюють під тиском" рівнемірами, контрольно- вимірювальними манометрами, перекриваючими пристроями, запобіжно-скидними клапанами (ЗСК). На ГНС організоване цілодобове чергування. Виключення джерел запалювання, локалізація, пожеж в аварійному блоці, раціональне розміщення устаткування, оснащення пристроями захисту персоналу від вражаючих факторів (вибухова хвиля, висока температура і т.п,). У випадку переходу аварії на сусідні блоки та за межі підприємства необхідно діяти згідно оперативної частини затвердженого „Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій": - викликати додаткові підрозділи пожежних частин для гасіння пожежі і охолодження устаткування сусідніх блоків; - організувати оповіщення людей і

		персоналу про небезпеку, оповістити посадових осіб згідно схеми оповіщення; - виставити пости для контролю шляхів підходу до небезпечної зони, припинити всі роботи, не зв'язані з ліквідацією аварії, і видалити сторонні особи за межі потенційно небезпечної зони; - ужити заходів по ліквідації наслідків аварії і рятуванню людей. Конкретні заходи щодо; ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії. Доповісти відповідальному керівникові робіт з ліквідації аварійних ситуацій про заходи, прийняті по ліквідації аварії. Конкретні заходи щодо ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії.

8.3 Пости для наповнення автоцистерн СВГ під навісом та пости перевантаження СВГ під навісом

Назва стадії розвитку аварії /аварійної ситуації/	**Аналіз умов виникнення аварії /аварійної ситуації/ та її наслідків**	**Способи та засоби по попередженню і локалізації аварії /аварійної ситуації/**
Вихід параметрів та критичні значення Дія зовнішніх факторів та природних сил	Перевищення рівня тиску СВГ. Транспортування СВГв авто цистернах здійснюється при тиску не більному 1,6 МПа та при температурі не вищій 45°С. В літній період під дією сонячного проміння резервуари можуть нагріватись вище 450С і збільшитись тиск газу в них вище критично допустимих величин, що може призвести до розвитку аварій з розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для попередження аварій на даному рівні необхідний постійний контроль рівня тиску в резервуарах та регулярна перевірка запобіжно скидних клапанів на резервуарах і трубопроводах. Фарбування в світлий колір поверхні цистерн. Зрошування водою поверхонь при нагріві вище +45°С.
Зношення резервуару, втома матеріалу, корозія	Використання матеріалів з прихованими дефектами, виробів, якість яких не підтверджена сертифікатом якості. Перевищення термінів експлуатації устаткування без проведення техдіагностики. Зношення обладнання може призвести до порушення герметичності цистерни і викиду СВГназовні. В результаті таких аварій можлива розгерметезація або руйнування резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для транспортування СВГпередбачено автоцистерни. Цистерна обладнана запобіжним пружинним клапаном, зливний вузол обмежується запірною арматурою. Проведення випробування цистерн згідно встановлених норм на заводах, регулярний техогляд і своєчасна діагностика апвтоцистерни згідно з технологічним регламентом; навчання і перевірка знань персоналу. Локалізація: обмеження об'єму викидів технологічного середовища, недопущення появи ініціатора. Цистерна обладнана датчиком і обмежувачем рівня, манометром, запобіжними клапанами, захистом від впливу прямих сонячних променів. Регулярний техогляд і своєчасна діагностика обладнання в терміни, що визначаються технічними паспортами та технологічними регламентами. Дотримання правил експлуатації та правил пожежної

		безпеки. Локалізація: всі можливі заходи по приведенню параметрів до норми (наприклад штучне охолодження цистерни)
Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу	Помилки в результаті допуску до роботи персоналу без відповідного інструктажу, навчання, перевірки знань, кваліфікації, хворобливого та наркотичного стану. Недостатній візуальний контроль за станом обладнання. Обслуговуючий персонал ГНС не в достатній мірі підготовлений та забезпечений експлуатаційно - технічною документацією. Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу можуть призвести до: - порушення герметичності залізничних цистерн при їх обслуговуванні, - перевищення тиску вище допустимо максимального; - появи іскри у вибухонебезпечній зоні. Може призвести до розвитку аварій з розгерметезації або руйнуванню резервуару і факельному горінню а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. До роботи з експлуатації ГНС, налагодження та ремонту обладнання допускаються особи не молодше 18 років, які пройшли медичний огляд, виробниче навчання безпечним методам праці та склали іспит, мають посвідчення оператора ГНС, пройшли вступний інструктаж, стажування на робочому місці, перевірку знань з питань ОП і ПБ і наказом по підприємству допущені до самостійної роботи. Проходження персоналом ГНС періодичної перевірки знань з питань ОП та ТБ. Не допущення до роботи персоналу в нетверезому, хворобливому або наркотичному стані. Наявність на робочих місцях виробничих інструкцій.
Дія зовнішніх факторів та природних сил	Вихід з ладу блискавковідводів, засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Терористичні акти, диверсії. Дія зовнішніх факторів може призвести до: - порушення герметичності залізничної цистерни; - вибуху газоповітряної вибухонебезпечної суміші в цистерні.	Наявність блискавковідводів для вибухонебезпечних зон. Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Регулярна перевірка стану блискавковідводів і заземлюючих пристроїв. Наявність та перевірка стану ЗСК. Недопущення сторонніх на територію підприємства.
Дія небезпечних факторів аварій суміжних блоків	- Пожежа на суміжних блоках. - Вибух ППС на суміжних блоках.	- При проектуванні враховані нормативні відстані між технологічним обладнанням, будинками та спорудами
Вибух газоповітряної суміші в автоцистерні цистерні	- Помилки ремонтного, або обслуговуючого персоналу. - Дія зовнішніх факторів та природних сил. - Спалах (вибух) вибухонебезпечної зони можливий при наявності випадкового джерела запалювання і концентрації пароповітряної суміші в границях нижньої і верхньої меж вибухонебезпечної концентрації. - Вибух супроводжується короткочасним звуком з низькою частотою і високим рівнем звукового тиску. - Вибух газоповітряної суміші, яка присутня в резервуарі постійно, буде найбільш потужним при максимальній масі вибухонебезпечних парів, тобто при мінімальній кількості СВГв резервуарі. При спалаху можливе травмування персоналу, пошкодження розміщеного в приямку обладнання та виникнення вторинних осередків пожежі. Після вибуху можливе руйнування резервуара та пожежа СВГв зруйнованому резервуарі. Можливий перехід аварії на рівень «Б».	- Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. - Виключення можливості утворення джерел запалювання. - Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, заносу високих потенціалів - всі металоконструкції заземлені, вибухонебезпечні зони обладнані блискавковідводами. - Електрообладнання, що розміщується в межах вибухонебезпечної зони, вибрано у вибухозахищеному виконанні. Вибухозахищене обладнання відповідає класу вибухонебезпечності зони, а також категорії та групі вибухонебезпечності суміші: обладнання за ПУЕ В-1г. *Для локалізації аварії:* - Аварійна зупинка роботи ГНС. - Негайне оповіщення персоналу ГНС, ПРП ДСНС і керівництва підприємства про аварію, виклик підрозділів ПРП ДСНС і швидкої допомоги. - Припинення всіх робіт, не пов’язаних з ліквідацією аварії.

		- При виникненні вторинних осередків пожежі приступити до її гасіння первинними засобами пожежогасіння. ***При переході аварії на стадію «Б» діяти згідно оперативної частини затвердженого «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій».***
Розгерметизація або руйнування апарата	Розгерметизація або руйнування резервуару при перевищенні критичних параметрів, зносу, утомі матеріалу, несправності запобіжних пристроїв, помилках персоналу, відмовлення приладів КВПіА, проявів природи (блискавки, землетрусу)	Для транспортування СВГза межі підприємства передбачено використання спеціального транспорту АЦЗГ. Герметичність контролюється водієм або оператором на підставі даних КВПіА (тиск, температура, рівень СВГ). При порушенні герметичності резервуару терміново припиняється відпуск СВГпри можливості відкачується СВГз резервуару або транспортується на безпечну відстань
Факельне горіння: струменю	Факельне горіння, струменю при умові наявності джерела запалювання і наявності витоку із отворів пошкоджених трубопроводів чи авто цистерн	Виключення джерела запалювання. Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, вторинних проявів блискавки і заносу високих потенціалів. Наявність громовідводів для вибухонебезпечних зон. Передбачення всіх заходів в частині грозозахисту, що вимагаються ДСТУ Б В.2.5-38:2008 Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Обслуговуючий персонал систематично перевіряє стан громовідводів і заземлюючих пристроїв;і фіксує в журналі реєстрації результатів; огляду пристроїв захисту від блискавки, перевірочних випробувань заземлюючих пристроїв, вимірювань опору ізоляції кабельних ліній, освітлювальних мереж, а також проведених ремонтів. Злив і налив СВГпід час грози, а також при вогневих роботах у виробничій зоні ГНС забороняється. При візуальному виявленню пошкодження громовідводів або виникненню розрядів статичної електрики при контакті з устаткуванням припинити роботу устаткування до з'ясування ситуації та усунення неполадок. Локалізація пожежі і факельного горіння струменю засобами пожежогасіння. Ефективні дії персоналу спецпідрозділів по гасінню пожежі і порятунку людей. Використання індивідуальних засобів захисту: спецодягу, і спецвзуття; протигазів, респіратора, захисних окулярів (відповідно до діючих норм). Протигази зберігаються в особливій шафі і перевіряються один раз у рік за графіком, затвердженому керівником. Усі працівники в процесі роботи проходять інструктаж (навчання) з питань охорони праці, наданню першої медичної допомоги потерпілим від нещасливих випадків.
Вогняна куля . Горіння хмари	Вибух ППС у відкритому просторі при одночасній наявності вибухонебезпечної концентрації горючих парів з повітрям (у межах нижньої і верхньої концентраційної межи поширення полум'я) і джерела запалення, або горіння хмари у відкритому просторі, теплове	Ведення виробничих процесів, технічний стан технологічного і електрообладнання, газопроводів і інших споруд на ГНС забезпечує безаварійну і безпечну роботу об'єкта і працюючого персоналу. Виробничі процеси ведуться відповідно до затверджених

	випромінювання .	інструкцій. На ГНС забезпечено цілодобове чергування обслуговуючого персоналу. Загазованість території ГНС контролюється операторами-заправниками щозмінно. Технологічне обладнання, газопроводи, арматура, електрообладнання, засоби вимірювань, протиаварійний захист щозмінно перевіряються обслуговуючим персоналом з метою виявлення несправностей і своєчасного їх усунення. Наслідки огляду відображаються в експлуатаційних журналах, згідно з формами, наведеними в Правилах технічної експлуатації. Виявлені при експлуатації витоки газу негайно усуваються. Усунення витоків газу на працюючому обладнанні забороняється. Запірна арматура, зворотні та швидкісні клапани забезпечують швидке і герметичне відключення. Обслуговування і ремонт арматури проводиться в строки, вказані в технічному паспорті або в інструкції з експлуатації. Поточний ремонт проводиться не рідше 1 разу на рік. Запірна арматура на газопроводах і обладнання перевіряються на положення "відкрито-закрито" і на герметичність закриття не рідше 2 разів на місяць. Різьбові і фланцеві і з'єднання технологічного, обладнання, трубопроводів і арматури перевіряються на герметичність за допомогою приладів або мильної емульсії за графіком щомісяця. Виявлені нещільності негайно усуваються. Забороняється експлуатація технологічного обладнання, резервуарів і газопроводів при несправних і невідрегульованих запобіжно-скидних клапанах (ЗСК).
Пошкодження і руйнування споруд і обладнання ГНС, травмування персоналу ГНС, опіки. Перехід аварії за межі ГНС - пошкодження і руйнування навколишніх будівель і споруд, травмування сторонніх людей, опіки. Аварія на рівні «В»	Руйнування сусідніх суміжних блоків і вплив вражаючих чинників аварії (вибухова хвиля, тепловий імпульс) за межами ГНС в результаті вибуху або пожежі.	Резервуари для зберігання СВГобладнані згідно вимог „Правил безпеки систем газопостачання України", „Правил будови та безпеки експлуатації посудин, що працюють під тиском" рівнемірами, контрольно-вимірювальними манометрами, перекриваючими пристроями, запобіжно-скидними клапанами (ЗСК). На ГНС організоване цілодобове чергування. Виключення джерел запалювання, локалізація, пожеж в аварійному блоці, раціональне розміщення устаткування, оснащення пристроями захисту персоналу від вражаючих факторів (вибухова хвиля, висока температура і т.п,). У випадку переходу аварії на сусідні блоки та за межі підприємства необхідно діяти згідно оперативної частини затвердженого „Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій": - викликати додаткові підрозділи пожежних частин для гасіння пожежі і охолодження устаткування сусідніх блоків; - організувати оповіщення людей і персоналу про небезпеку, оповістити посадових осіб згідно схеми оповіщення; - виставити пости для контролю шляхів підходу до небезпечної зони, припинити всі

		роботи, не зв'язані з ліквідацією аварії, і видалити сторонні особи за межі потенційно небезпечної зони; - ужити заходів по ліквідації наслідків аварії і рятуванню людей. Конкретні заходи щодо; ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії. Доповісти відповідальному керівникові робіт з ліквідації аварійних ситуацій про заходи, прийняті по ліквідації аварії. Конкретні заходи щодо ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації' аварії.

8.4 Насосно-компресорне відділення з системою технологічних трубопроводів

Назва стадії розвитку аварії /аварійної ситуації/	Аналіз умов виникнення аварії /аварійної ситуації/ та її наслідків	Способи та засоби по попередженню і локалізації аварії /аварійної ситуації/
Вихід параметрів за критичні значення Дія зовнішніх факторів та природних сил	Перевищення рівня тиску СВГ. Транспортування СВГв трубопроводах здійснюється при тиску не більшому 1,6 МПа та при температурі не вищій 45^0С. В літній період під дією сонячного проміння трубопроводи та технологічне обладнання можуть нагріватись вище 45 ^{0}С і збільшитись тиск газу в них вище критично допустимих величин, що може призвести до розгерметизації та руйнуванню апарату і факельне горіння струму а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для попередження аварій на даному рівні необхідний постійний контроль рівня тиску в трубопроводах та технологічному обладнанні та регулярна перевірка запобіжно скидних клапанів на трубопроводах. Фарбування в світлий колір поверхонь. Зрошування водою поверхонь при нагріві вище +45^0С.
Зношення технологічного обладнання та трубопроводів, втома матеріалу, корозія	Використання матеріалів з прихованими дефектами, виробів, якість яких не підтверджена сертифікатом якості. Перевищення термінів експлуатації устаткування без проведення техдіагностики. Зношення обладнання може призвести до порушення герметичності і викиду СВГназовні. В результаті таких аварій можлива розгерметизація та руйнування апарату і факельне горіння струму а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	Для транспортування СВГпередбачено система трубопроводів. Трубопроводи обладнані запобіжним пружинними клапанами, зливний вузол обмежується запірною арматурою. Проведення випробування устаткування згідно встановлених норм на заводах, регулярний техогляд і своєчасна діагностика згідно з технологічним регламентом; навчання і перевірка знань персоналу. Локалізація: обмеження об'єму викидів технологічного середовища, недопущення появи ініціатора. Система обладнана датчикоми і обмежувачеми рівня, манометром, запобіжними клапанами, захистом від впливу прямих сонячних променів. Регулярний техогляд і своєчасна діагностика обладнання в терміни, що визначаються технічними паспортами та технологічними регламентами. Дотримання правил експлуатації та правил пожежної безпеки. Локалізація: всі можливі заходи по приведенню параметрів до норми (наприклад, штучне охолодження).
Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу	Помилки в результаті допуску до роботи персоналу без відповідного інструктажу, навчання, перевірки знань, кваліфікації, хворобливого та наркотичного стану.	Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. До роботи з експлуатації ГНС, налагодження та ремонту обладнання допускаються особи

	Недостатній візуальний контроль за станом обладнання. Обслуговуючий персонал ГНС не в достатній мірі підготовлений та забезпечений експлуатаційно - технічною документацією. Помилки ремонтного або обслуговуючого персоналу можуть призвести до: - порушення герметичності устаткування при їх обслуговуванні, - перевищення тиску вище допустимо максимального; - появи іскри у вибухонебезпечній зоні. Може призвести до розгерметизації та руйнуванню апарату і факельне горіння струму а в подальшому аж до виникнення аварій рівня «Б».	не молодше 18 років, які пройшли медичний огляд, виробниче навчання безпечним методам праці та склали іспит, мають посвідчення оператора ГНС, пройшли вступний інструктаж, стажування на робочому місці, перевірку знань з питань ОП і ПБ і наказом по підприємству допущені до самостійної роботи. Проходження персоналом ГНС періодичної перевірки знань з питань ОП та ТБ. Не допущення до роботи персоналу в нетверезому, хворобливому або наркотичному стані. Наявність на робочих місцях виробничих інструкцій.
Дія зовнішніх факторів та природних сил	Вихід з ладу блискавковідводів, засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Терористичні акти, диверсії. Дія зовнішніх факторів може призвести до: - порушення герметичності устаткування; - вибуху газоповітряної вибухонебезпечної суміші в приміщенні.	Наявність блискавковідводів для вибухонебезпечних зон. Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Регулярна перевірка стану блискавковідводів і заземлюючих пристроїв. Наявність та перевірка стану ЗСК. Недопущення сторонніх на територію підприємства.
Дія небезпечних факторів аварій суміжних блоків	- Пожежа на суміжних блоках. - Вибух ППС на суміжних блоках.	При проектуванні враховані нормативні відстані між технологічним обладнанням, будинками та спорудами
Вибух газоповітряної суміші в приміщенні	- Помилки ремонтного, або обслуговуючого персоналу. - Дія зовнішніх факторів та природних сил. - Спалах (вибух) вибухонебезпечної зони можливий при наявності випадкового джерела запалювання і концентрації пароповітряної суміші в границях нижньої і верхньої меж вибухонебезпечної концентрації. - Вибух супроводжується короткочасним звуком з низькою частотою і високим рівнем звукового тиску. - Вибух газоповітряної суміші, яка присутня в приміщенні, буде найбільш потужним при максимальній масі вибухонебезпечних парів, При спалаху можливе травмування персоналу, пошкодження розміщеного в приямку обладнання та виникнення вторинних осередків пожежі. Після вибуху можливе руйнування обладнання та пожежа СВГ. Можливий перехід аварії на рівень «Б».	- Застосування у виробництві праці кваліфікованого і досвідченого персоналу. - Виключення можливості утворення джерел запалювання. - Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, заносу високих потенціалів - всі металоконструкції заземлені, вибухонебезпечні зони обладнані блискавковідводами. - Електрообладнання, що розміщується в межах вибухонебезпечної зони, вибрано у вибухозахищеному виконанні. Вибухозахищене обладнання відповідає класу вибухонебезпечності зони, а також категорії та групі вибухонебезпечності суміші: обладнання за ПУЕ В-1г. *Для локалізації аварії:* - Аварійна зупинка роботи ГНС. - Негайне оповіщення персоналу ГНС, ПРП ДСНС і керівництва підприємства про аварію, виклик підрозділів ПРП ДСНС і швидкої допомоги. Припинення всіх робіт, не пов'язаних з ліквідацією аварії. - При виникненні вторинних осередків пожежі приступити до її гасіння первинними засобами пожежогасіння. ***При переході аварії на стадію «Б» діяти згідно оперативної частини затвердженого «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій».***
Розгерметизація або руйнування апарата	Розгерметизація або руйнування обладнання при перевищенні критичних параметрів, зносу, утомі матеріалу, несправності запобіжних пристроїв,	Для транспортування СВГпередбачено система трубопроводів. Герметичність контролюється оператором на підставі даних

	помилках персоналу, відмовлення приладів КВПіА, проявів природи (блискавки, землетрусу)	КВПіА (тиск, температура, рівень СВГ). При порушенні герметичності обладнання терміново перекривається аварійний участок приймаються заходи до його ремонту.
Факельне горіння: струменю	Факельне горіння, струменю при умові наявності джерела запалювання і наявності витоку із отворів пошкоджених трубопроводів чи устаткування	Виключення джерела запалювання. Виключення можливих розрядів статичної електрики, прямих ударів блискавки, вторинних проявів блискавки і заносу високих потенціалів. Наявність громовідводів для вибухонебезпечних зон. Передбачення всіх заходів в частині грозозахисту, що вимагаються ДСТУ Б В.2.5- 38:2008 Систематичний контроль за справністю засобів захисту від вторинних проявів блискавки. Обслуговуючий персонал систематично перевіряє стан громовідводів і заземлюючих пристроїв;і фіксує в журналі реєстрації результатів; огляду пристроїв захисту від блискавки, перевірочних випробувань заземлюючих пристроїв, вимірювань опору ізоляції кабельних ліній, освітлювальних мереж, а також проведених ремонтів. Злив і налив СВГпід час грози, а також при вогневих роботах у виробничій зоні ГНС забороняється. При візуальному виявленню пошкодження громовідводів або виникненню розрядів статичної електрики при контакті з устаткуванням припинити роботу устаткування до з'ясування ситуації та усунення неполадок. Локалізація пожежі і факельного горіння струменю засобами пожежогасіння. Ефективні дії персоналу спецпідрозділів по гасінню пожежі і порятунку людей. Використання індивідуальних засобів захисту: спецодягу, і спецвзуття; протигазів, респіратора, захисних окулярів (відповідно до діючих норм). Протигази зберігаються в особливій шафі і перевіряються один раз у рік за графіком, затвердженому керівником. Усі працівники в процесі роботи проходять інструктаж (навчання) з питань охорони праці, наданню першої медичної допомоги потерпілим від нещасливих випадків.
Вогняна куля Горіння хмари	Вибух ППС у відкритому просторі при одночасній наявності вибухонебезпечної концентрації горючих парів з повітрям (у межах нижньої і верхньої концентраційної межи поширення полум'я) і джерела запалення, або горіння хмари у відкритому просторі, теплове випромінювання .	Ведення виробничих процесів, технічний стан технологічного і електрообладнання, газопроводів і інших споруд на ГНС забезпечує безаварійну і безпечну роботу об'єкта і працюючого персоналу. Виробничі процеси ведуться відповідно до затверджених інструкцій. На ГНС забезпечено цілодобове чергування обслуговуючого персоналу. Загазованість території ГНС контролюється операторами-заправниками щозмінно. Технологічне обладнання, газопроводи, арматура, електрообладнання, засоби вимірювань, протиаварійний захист щозмінно перевіряються обслуговуючим персоналом з метою виявлення несправностей і своєчасного їх усунення. Наслідки огляду відображаються в експлуатаційних журналах, згідно з формами, наведеними в Правилах технічної експлуатації. Виявлені при

		експлуатації витоки газу негайно усуваються. Усунення витоків газу на працюючому обладнанні забороняється. Запірна арматура, зворотні та швидкісні клапани забезпечують швидке і герметичне відключення. Обслуговування і ремонт арматури проводиться в строки, вказані в технічному паспорті або в інструкції з експлуатації. Поточний ремонт проводиться не рідше 1 разу на рік. Запірна арматура на газопроводах і обладнання перевіряються на положення "відкрито-закрито" і на герметичність закриття не рідше 2 разів на місяць. Різьбові і фланцеві і з'єднання технологічного, обладнання, трубопроводів і арматури перевіряються на герметичність за допомогою приладів або мильної емульсії за графіком щомісяця. Виявлені нещільності негайно усуваються. Забороняється експлуатація технологічного обладнання, резервуарів і газопроводів при несправних і невідрегульованих запобіжно-скидних клапанах (ЗСК).
Пошкодження і руйнування споруд і обладнання ГНС, травмування персоналу ГНС, опіки. Перехід аварії за межі ГНС - пошкодження і руйнування навколишніх будівель і споруд, травмування сторонніх людей, опіки. Аварія на рівні «В»	Руйнування сусідніх суміжних блоків і вплив вражаючих чинників аварії (вибухова хвиля, тепловий імпульс) за межами ГНС в результаті вибуху або пожежі.	Резервуари для зберігання СВГобладнані згідно вимог „Правил безпеки систем газопостачання України", „Правил будови та безпеки експлуатації посудин, що працюють під тиском" рівнемірами, контрольно-вимірювальними манометрами, перекриваючими пристроями, запобіжно-скидними клапанами (ЗСК). На ГНС організоване цілодобове чергування. Виключення джерел запалювання, локалізація, пожеж в аварійному блоці, раціональне розміщення устаткування, оснащення пристроями захисту персоналу від вражаючих факторів (вибухова хвиля, висока температура і т.п,). У випадку переходу аварії на сусідні блоки та за межі підприємства необхідно діяти згідно оперативної частини затвердженого „Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій": - викликати додаткові підрозділи пожежних частин для гасіння пожежі і охолодження устаткування сусідніх блоків; - організувати оповіщення людей і персоналу про небезпеку, оповістити посадових осіб згідно схеми оповіщення; - виставити пости для контролю шляхів підходу до небезпечної зони, припинити всі роботи, не зв'язані з ліквідацією аварії, і видалити сторонні особи за межі потенційно небезпечної зони; - ужити заходів по ліквідації наслідків аварії і рятуванню людей. Конкретні заходи щодо; ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації аварії. Доповісти відповідальному керівникові робіт з ліквідації аварійних ситуацій про заходи, прийняті по ліквідації аварії. Конкретні заходи щодо ліквідації наслідків аварії визначає відповідальний керівник по локалізації і ліквідації' аварії.

9. Визначення усіх труднощів (технічних недоліків) виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля

Непереборних труднощів та технічних недоліків в процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля не виникало. Замовник ОВД та виконавці Звіту з ОВД мають достатню кваліфікацію та професійний досвід для високоякісного та всебічного виконання робіт з оцінки впливу на довкілля.

10. Зауваження і пропозиції громадськості до планової діяльності

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 20199254560), опубліковано в Ріпкинській районній газеті «Життя Полісся» від 20 вересня 2019 р. №38 з доповненнями в номері 39 від 27 вересня 2019 року та в Чернігівській обласній газеті «Деснянка» від 19 вересня 2019 р. № 38 з доповненнями в номері 39 від 26 вересня 2019 року, (Додаток 11), розміщено на дошці оголошення в центрі селища Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області та інформаційній дошці в адміністративній будівлі селищної ради смт. Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області, фотофіксація розміщення повідомлень наведена в додатку 11.1.

Відповідно п.7 ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість може надати зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, до Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації зауважень і пропозицій від громадськості що до планованої діяльності, яка підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля не надходило. (лист Департамента екології та природних ресурсів Чернігівської ОДА від 28.10.2019 № 06-07/3009), додаток 12.

11. Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планової діяльності

Контроль щодо впливу на довкілля здійснюється за напрямками впливу.

Для контролю впливу на атмосферне повітря передбачається:

- проведення періодичних лабороторних вимірювань величин викидів на організованих джерелах викидів. Речовини, що підлягають контролю та періодичність контролю визначається відповідно до умов до контролю, які встановлюються в Дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, але не рідше 1 разу на рік;
- проведення періодичних лабораторних вимірювань концентрацій забруднюючих речовин на межі сантіарно-захисної зони - не рідше 1 разу на рік;
- внутрішній облік обсягів викидів забруднюючих речовин з обов'язковою статистичною звітністю за формою 2ТП (повітря) до відповідних державних органів (щорічно).

Для контролю впливу на водне середовище:

- проведнння періодичних лабораторних вимірювань вмісту забруднюючих речовин в стічних водах після очисних споруд з метою контролю дотримання постпортного і проектного режиму есплуатації очисних сопруд госп-побутових та зливових стічних вод - не рідше 1 разу на рік.

Для контролю утворення відходів та подальшого впливу відходів на довкілля:

- вести постійний внутрішній облік утворення відходів за формою 1-ВТ;
- подавати обо'язкові статистичні звітності;
- не допускати тимчасвого складування відходів в непристосованих та не паспортизованих місцях;
- передавати відходи для подальшого поводження тільки ліцензованим організаціям.
-

На ГНС впроваджені наступні заходи щодо контролю впливу на довкілля:

- постійний контроль рівня загазованості на залізничній естакаді з передачею інформації в операторну й у приміщення чергового персоналу;
- постійний контроль рівня тиску в резервуарах та регулярна перевірка запобіжно скидних клапанів на резервуарах і трубопроводах;
- постійний вимір поточних, верхніх граничних, верхніх і нижнього аварійних рівнів і температури;
- постійний контроль герметичності резервуарів СВГ (герметичність резервуарів контролюється оператором на підставі даних контрольно-вимірювального обладнання (тиск, температура рівень СВГ));

- проведення своєчасного технічного посвідчення посудин, що працюють під тиском, а також технічну експертизу на придатність їх подальшої експлуатації після 20 річного використання;

- проведення постійного візуального контролю;

- дотримання умов експлуатації устаткування згідно «Правил технічної експлуатації ГНС». Проведення ревізій і перевірок устаткування, запірної арматури, запобіжних пристроїв.

Для моніторингу та контролю впливу на довкілля та виявлення загроз виникнення надзвичайних ситуацій на ГНС передбачена автоматизована система раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення (СРВНСО)

СРВНСО виконує такі функції:

- безперервно отримує дані від джерел первинної інформації;

- контролює в реальному вимірі часу відповідність поточних (граничних) значень параметрів проектним режимам технологічного процесу об'єкта;

- інформує працівників, відповідальних за функціонування технологічного обладнання, щодо виявлених фактів досягнення докритичних та критичних значень параметрів, які контролюються;

- інформує посадових осіб, які відповідають за стан техногенної безпеки об'єкта, про факти досягнення критичних значень параметрами, які контролюються.

СРВНСО отримує від оператора СРВНСО підтвердження прийняття сигналів про досягнення параметрів які контролюються, докритичних та критичних значень, а також сигналів про спрацьовування ручних оповіщувачів. За відсутності такого підтвердження СРВНСО автоматично виконує інформування інших, визначених наказом по підприємству, відповідальних посадових осіб.

У разі отримання інформації про наявність ознак загрози виникнення НС оператор СРВНСО оперативно, в обмежений посадовою інструкцією час, який контролюється СРВНСО, визначає наявність або відсутність загрози.

При визначенні оператором СРВНСО наявності реальної загрози виникнення НС або факту виникнення НС СРВНСО здійснює інформаційну підтримку дій з недопущення виникнення НС або локалізації та ліквідації НС у разі її виникнення.

Інформаційна підтримка дій здійснюється шляхом автоматизованого визначення та візуалізації певного сценарію розвитку НС. Сукупність усіх можливих сценаріїв розвитку НС зберігається у базі даних АРМ оператора СРВНСО у вигляді електронних карток аварії, які містять інформацію з оперативної частини планів локалізації і ліквідації аварії.

Сценарії розвитку НС визначається з урахуванням інформації, що надійшла до СРВНСО від джерел первинної інформації, та додаткової інформації, яка вводиться оператором СРВНСО.

СРВНСО автоматично формує та за командою оператора СРВНСО передає до ПЦС тривожне сповіщення щодо виявлення загрози або виникнення

НС разом із ідентифікатором електронної картки аварії, отриманням від ПЦС сигналу підтвердження його прийняття.

За відсутності відповідного реагування оператора СРВНСО на інформацію про наявність ознак загрози виникнення НС СРВНСО автоматично формує та передає до ПЦС відповідне тривожне сповіщення з ідентифікатором картки аварії за найгіршим сценарієм розвитку НС.

У разі відсутності підтвердження з боку ПЦС факту отримання тривожного сповіщення СРВНСО здійснює автоматичне телефонне з'єднання з оперативно-диспетчерською службою відповідного аварійно-рятувального підрозділу на який, відповідно до плану локалізації і ліквідації аварії, покладено оперативне реагування на НС з подальшою передачею тривожного мовного повідомлення, що містить ідентифікатор електронної картки аварії.

СРВНСО має організаційно-технічні інтеграції з територіальною (ТАСЦО) та загальнодержавною (ЗАСЦО) автоматизованими системами централізованого оповіщення про загрозу або виникнення НС.

Для оповіщення, про загрозу або виникнення НС, населення яке може знаходиться в зоні ураження за межами об'єкта використовується ТАСЦО.

Система оповіщення територіальних органів ДСНС та ДАРС

Для оперативного оповіщення територіальних органів ДСНС про надзвичайну ситуацію використовується:

- контролер первинної обробки інформації;
- GSM контролери автодозвону для передачі голосового сповіщення оператору на пульт ДСНС;
- система передавання тривожних сповіщень на пульт спостереження по протоколу SOS Access V3;
- персональний комп'ютер зі спеціальним програмним забезпеченням.

Для передачі інформації про аварію на пульт централізованого техногенного спостереження в системі раннього виявлення передбачено можливість підключення модуля передачі інформації, який має технічну можливість щодо передачі сповіщення відповідно до ДСТУ П CLC/TS 50136-4 із застосуванням протоколу (формату) SOS Access V3 із зазначенням у відповідних полях типу сповіщення, ідентифікатора об'єкта спостереження та ідентифікатора електронної картки аварії.

Необхідний об'єм інформації, спосіб передачі сигналу регламентується територіальними органами ДСНС згідно з виданим технічним завданням на передачу сигналу.

Система оповіщення територіальних органів МВС, МОЗ та органів влади.

Для оперативного оповіщення чергових частин територіальних органів МВС, МОЗ та чергових органів місцевого самоврядування (чергові виконавчих комітетів місцевих Рад) про аварію на об'єкті використовується телефонна мережа загального користування та контролери GSM-автодозвону. Оповіщення здійснюється згідно з ПЛАС, відповідно до схеми оповіщення.

12. Резюме нетехнічного характеру інформації

Газонаповнювальна станція (ГНС) призначена для прийому скрапленого вуглеводневого газу (СВГ), що надходить залізничним і автомобільним транспортом, зберігання його в резервуарах-сховищах і відвантаження споживачам в автоцистерни-пропановози.

Максимальна річна продуктивність ГНС – 70 000 тон на рік.

Режим роботи об'єкту двозмінний.

При експлуатації проектованого об'єкту, забруднення атмосфери відбувається за рахунок викидів забруднюючих речовин від технологічного обладнання. Основними джерелами викидів забруднюючих речовин, є викиди газу при проведенні наливних операцій, зберігання газу в запроектованих резервуарах, проведення регламентних робіт.

Викиди забруднюючих речовин: пропану 30,6614 т/рік, бутану 30,6614 т/рік, метилмеркаптану 0,00012 т/рік. Викиди від допоміжних об'єктів (автотранспорту, дизель-генератору, тепловозу): оксид вуглецю 0,0311 т/рік, метан 0,00014 т/рік, ангідрид сірчистий 0,007 т/рік, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (сажа) 0,0038 т/рік, бенз(а)пірен 0,000015 т/рік, речовини НМЛОС 0,003 т/рік, вуглеводні граничні 0,0018 т/рік, акролеїн 0,0006 т/рік, азоту діоксид 0,043 т/рік, та парникові гази - азоту (1) оксид (N2O) 0,00032 т/рік, діоксид вуглецю – 1,579 т/рік.

Перевищення нормативів на межі санітарної зони відсутнє.

Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі показують, що прогнозований максимальний рівень забруднення приземного шару атмосфери проектованим об'єктом з урахуванням фону не перевищує ГДК по всіх речовинах. Вклад об'єкту в загальне забруднення атмосфери відповідає санітарним нормам.

Фізичний вплив на навколишнє середовище відповідає санітарним нормам.

Нормативні розміри СЗЗ витримані.

Для адміністративно-побутового корпусу запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-3» (або їх аналоги) продуктивністю 3м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод 1,88 м^3/добу; 0,389 тис. м^3/рік.

Для очищення побутових стоків, які надходять від пожежного депо, запроектовані очисні споруди біологічної очистки вод типу «СБО-1» (або їх аналоги) продуктивністю 1 м^3/добу. Розрахунковий добовий притік стічних вод 0,86 м^3/добу, 0,169 тис.м^3/рік.

Очищена вода відводиться до вигребу з подальшим викачуванням спеціалізованою організацією по окремому договору.

Для очищення поверхневих стоків проектом запроектовані:

- для очищення поверхневих стоків із автостоянки проектом передбачені очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–3(або їх аналоги) потужністю 3 л/с. Розрахунковий обсяг зливових вод складає 1415,0 м^3/рік.

- для очищення поверхневих стоків з території ГНС проектом передбачені очисні споруди типу Rainpark ПБМО–700–25 (або їх аналоги) потужністю 25 л/с. Розрахунковий обсяг зливових вод складає 1984,9 м^3/рік.

Очищена вода відводиться до водойми для протипожежного запасу води. Вивіз нафтопродуктів на утилізацію проводиться замовником по окремому договору з організацією, яка має ліценцію на виконання подібних робіт.

Скид забруднених стічних вод у відкриті водойми відсутній.

Рівень шуму не перевищує гранично допустимі значення санітарно-гігієнічних нормативів.

Вібрація, електромагнітні та іонізуючі випромінювання на даному об’єкті відсутні.

В процесі експлуатації об’єкту утворюються наступні відходи: залишки від очищення фільтр-сепараторів (код 7750.3.1) – 11,2 т/рік, шлам від очищення вод стічних неспецифічних промислових (код 9030.2.9.04) – 1,582 т/рік, матеріали фільтрувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (код 7730.3.1.05) – 4,0 т/рік, передаються на знешкодження ліцензованим організаціям по договорам. Тверді побутові відходи від персоналу (код 7720.3.1.01) – 2,184 т/рік передаються за договором спеціалізованій організації, шлам від очищення вод стічних комунальних (міських) (код 9030.2.9.05) – 0,173 т/рік, по мірі накопичення відкачується за допомогою асенізаційної машини та вивозиться у спеціально відведені місця.

Вплив на навколишнє соціальне та техногенне середовище визначається як прийнятний. Величина екологічного ризику від діяльності об’єкту допустима (HQ<1), ризик розвитку шкідливих ефектів вкрай малий. Величина соціального ризику являється прийнятною.

Обсяг екологічного податку за забруднення навколишнього середовища становить 7483,81 грн/рік.

Виконання технічних і природоохоронних рішень забезпечить надійну роботу проектованого об'єкту.

За результатами проведеної оцінки впливів на навколишнє середовище загальний вплив об’єкту визначається як прийнятний.

13. Список посилань

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»;
2. Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
3. Закон України «Про відходи»;
4. Закон України «Про охорону атмосферного повітря»;
5. Закон України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення»;
6. Водний кодекс України;
7. Земельний кодекс України;
8. Постанова Кабінету Міністрів України від 13.12.2017 №1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля»;
9. Постанова Кабінету Міністрів України від 13.03.2017 №989 «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля»;
10. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Л., Гидрометеоиздат, 1987;
11. Державні санітарні правила планування та забудові населених пунктів. Міністерство охороніздоров'я України № 173, К., 19.06.1996;
12. ДСТУ-НБ В.1.1-27:2010 «Будівельна кліматологія»;
13. Список "Предельно допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест". ОАО "УкрНТЕК". Донецк, 1998.;
14. Державний класифікатор ДК 005-96 «Класифікатор відходів»;
15. РД 52.04.52-85 „Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях". ГГО им. Воейкова, ЗапСибНИИ, Новосибирск, ЗапСиб РВЦ, 1986 г.;
16. Державні санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку й інфразвуку ДСН 3.3.6.037-99;
17. Державні санітарні норми виробничої загальної локальної вібрації ДСН 3.3.6.039-99;
18. ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством»;
19. ДБН В.2.5-75:2013 «Каналізація. Зовнішні мережі та споруди. Основні положення проектування»;
20. ДСанПін № 4630-88 «Охорона поверхневих вод від забруднення».

Виконавці Звіту з Оцінки впливу на довкілля

ТОВ «НВП «Екосистема»
Директор
Сертифікований інженер-проектувальник
(сертифікат АР №013872 від 26.12.2017 р. «Інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища»)

Сидоренко С.В.
(підпис)

ТОВ «ПКП «Укрінжпроект»
Директор

Гераценко Ю.П.
(підпис)

Товариство з обмеженою
відповідальністю «Будагроенергосервіс»
Директор

Даниленко В.В.
(підпис)

ДОДАТКИ

до Звіту з оцінки впливу на довкілля

Додаток 1

ДОГОВІР ОРЕНДИ ЗЕМЛІ

м. Чернігів «18» вересня 2018 року

Орендодавець: Чернігівська обласна державна адміністрація в особі в.о. голови Чернігівської обласної державної адміністрації Свириденко Юлії Анатоліївни, що діє на підставі Закону України «Про місцеві державні адміністрації» з одного боку, та

Орендар: товариство з обмеженою відповідальністю «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС» в особі директора Кошич Олександра Олексійовича, яка діє на підставі статуту з другого боку, уклали цей договір про нижченаведене:

Предмет договору

1. Орендодавець надає, а Орендар приймає у строкове платне користування земельну ділянку за кадастровим номером 7424455700:02:001:0050 для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води), яка знаходиться на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) на підставі розпорядження голови Чернігівської обласної державної адміністрації від 17 вересня 2018 року №523 «Про затвердження проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки».

Об'єкт оренди

2. В оренду передається земельна ділянка площею 4,0922 га. (кадастровий номер 7424455700:02:001:0050), із земель промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

3. На земельній ділянці розміщені об'єкти нерухомого майна, які належать орендарю на праві приватної власності (реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 1477552074244).

4. Земельна ділянка передається в оренду разом з: об'єкти інженерної інфраструктури відсутні.

5. Нормативна грошова оцінка земельної ділянки на дату укладення договору становить 1972744,99 грн. (один мільйон дев'ятсот сімдесят дві тисяч сімсот сорок чотири гривні дев'яносто дев'ять копійок).

6. Земельна ділянка, яка передається в оренду, має такі недоліки, що можуть перешкоджати її ефективному використанню: недоліків не має.

7. Інші особливості об'єкта оренди, які можуть вплинути на орендні відносини: не має.

Строк дії договору

8. Договір укладено на 49 років.

Після закінчення строку дії договору орендар має переважне право поновити його на новий строк. У цьому разі орендар повинен не пізніше ніж за 30 днів до закінчення строку дії договору повідомити письмово орендодавця про намір продовжити його дію.

Орендна плата

9. Орендна плата вноситься орендарем у формі та розмірі: в грошовій форм безготівково у розмірі 8 (вісім) відсотків від нормативної грошової оцінки орендованої земельної ділянки на рік.

10. Обчислення розміру орендної плати за земельну ділянку здійснюється з урахуванням індексації.

11. Орендна плата вноситься щомісячно в розмірі 1/12 частини розміру річної орендної плати протягом 30 календарних днів, що настають за останнім днем податкового (звітного) місяця.

12. Передача продукції в рахунок орендної плати не допускається.

13. Розмір орендної плати переглядається щорічно у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених договором;

- зміни граничних розмірів орендної плати, визначених Податковим кодексом України, підвищення цін і тарифів, зміни коефіцієнтів індексації, визначених законодавством;

- погіршення стану орендованої земельної ділянки не з вини орендаря, що підтверджено документами;

- зміни нормативної грошової оцінки земельної ділянки державної та комунальної власності;

- в інших випадках, передбачених законом.

14. У разі невнесення орендної плати у строки, визначені цим договором, у 10-денний строк сплачується штраф у розмірі 100 відсотків річної орендної плати, встановленої цим договором та справляється пеня у розмірі 50% несплаченої суми за кожний день прострочення.»

Умови використання земельної ділянки

15. Земельна ділянка передається в оренду для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води).

16. Цільове призначення земельної ділянки: для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання очищення та розподілення води).

17. Умови збереження стану об'єкта оренди:

- забороняється самовільна забудова земельної ділянки;

- використання земельної ділянки з дотриманням вимог земельного законодавства України та виключно за цільовим призначенням.

Умови повернення земельної ділянки

18. Після припинення дії договору орендар повертає орендодавцеві земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її в оренду.

Орендодавець у разі погіршення корисних властивостей орендованої земельної ділянки, пов'язаних із зміною її стану, має право на відшкодування збитків у розмірі, визначеному сторонами. Якщо сторонами не досягнуто згоди про розмір відшкодування збитків, спір розв'язується у судовому порядку.

19. Здійснені орендарем без згоди орендодавця витрати на поліпшени

орендованої земельної ділянки, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

20. Поліпшення стану земельної ділянки, проведені орендарем за письмовою згодою з орендодавцем землі, підлягають відшкодуванню. Умови, обсяги і строки відшкодування орендарю витрат за проведені ним поліпшення стану земельної ділянки визначаються окремою угодою сторін.

21. Орендар має право на відшкодування збитків, заподіяних унаслідок невиконання орендодавцем зобов'язань, передбачених цим договором.

Збитками вважаються:

фактичні втрати, яких орендар зазнав у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням умов договору орендодавцем, а також витрати, які орендар здійснив або повинен здійснити для відновлення свого порушеного права;

доходи, які орендар міг би реально отримати в разі належного виконання орендодавцем умов договору.

22. Розмір фактичних витрат орендаря визначається на підставі документально підтверджених даних.

Обмеження (обтяження) щодо використання земельної ділянки

23. На орендовану земельну ділянку не встановлено обмеження та інші права третіх осіб.

24. Передача в оренду земельної ділянки не є підставою для припинення або зміни обмежень (обтяжень) та інших прав третіх осіб на цю ділянку.

Інші права та обов'язки сторін

25. Права орендодавця:

Орендодавець має право вимагати від Орендаря:

- використання земельної ділянки за цільовим призначенням згідно з договором оренди землі;
- додержання екологічної безпеки землекористування;
- додержання державних стандартів, норм і правил, у тому числі місцевих правил забудови населених пунктів;
- своєчасного внесення орендної плати;
- вільного доступу до земельної ділянки.

26. Обов'язки орендодавця:

Орендодавець зобов'язується:

- передати Орендарю в користування земельну ділянку у стані, що відповідає умовам договору;
- не вчиняти дій, які б перешкоджали Орендареві користуватися орендованою земельною ділянкою;

27. Права орендаря:

- самостійно господарювати на землі з дотриманням умов договору оренди землі;

28. Обов'язки орендаря:

Орендар земельної ділянки зобов'язується:

- приступити до використання земельної ділянки в строки, встановлені договором оренди, зареєстрованим в установленому законом порядку;
- виконувати встановлені щодо об'єкта оренди обмеження в обсязі

передбаченому законом або договором оренди землі;

- у встановлені договором строки сплачувати орендну плату;

- дотримуватися режиму використання землі згідно з цільовим призначенням виду угідь;

- у п'ятиденний строк після державної реєстрації права користування земельною ділянкою надати копію договору відповідному державному органу який контролює порядок, розмір та строки сплати орендної плати за земельн ділянки державної та комунальної власності;

- право оренди земельної ділянки, що встановлюється згідно цього договору не може бути передано Орендарем у заставу або внесено до статутного капіталу.

Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини

29. Ризик випадкового знищення або пошкодження об'єкта оренди чи його частини несе орендар.

Страхування об'єкта оренди

30. Згідно з цим договором об'єкт оренди може бути застрахованим на весь період дії цього договору.

31. Страхування об'єкта оренди здійснює орендар.

32. Сторони домовилися про те, що у разі невиконання свого обов'язку стороною, яка повинна згідно з цим договором застрахувати об'єкт оренди, інша сторона може застрахувати такий об'єкт і вимагати відшкодування витрат на страхування.

Зміна умов договору і припинення його дії

33. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін.

У разі недосягнення згоди щодо зміни умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

34. Дія договору припиняється у разі:

- закінчення строку, на який його було укладено;

- поєднання в одній особі власника земельної ділянки та орендаря;

- викупу земельної ділянки для суспільних потреб або примусового відчуження земельної ділянки з мотивів суспільної необхідності в порядку встановленому законом;

- ліквідації юридичної особи-орендаря

Договір припиняється також в інших випадках, передбачених законом.

35. Дія договору припиняється шляхом його розірвання за:

- взаємною згодою сторін;

- на вимогу однієї із сторін за рішенням суду у наслідок невиконання другою стороною обов'язків, передбачених договором, та в наслідок випадкового знищення, пошкодження орендованої земельної ділянки, які істотно перешкоджають її використанню, а також з інших підстав, визначених законом.

У разі розірвання договору оренди землі з ініціативи Орендаря Орендодавець має право на отримання орендної плати за рік, якщо протягом зазначеного періоду не надійшло пропозицій від інших осіб на укладання договору оренди цієї з

земельної ділянки на тих самих умовах, за винятком випадків, коли розірвання договору було обумовлено невиконанням або неналежним виконанням орендодавцем договірних зобов'язань.

36. Розірвання договору оренди землі в одностороньому порядку допускається.

Умовами розірвання договору в одностороньому порядку є:

- невиконання Орендарем своїх обов'язків згідно договору.

Договір вважається розірваним з моменту державної реєстрації припинення права користування земельною ділянкою.

37. Перехід права власності на орендовану земельну ділянку до другої особи, а також реорганізація юридичної особи-орендаря не є підставою для зміни умов або розірвання договору.

Відповідальність сторін за невиконання або неналежне виконання договору

38. За невиконання або неналежне виконання договору сторони несуть відповідальність відповідно до закону та цього договору.

39. Сторона, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності, якщо вона доведе, що це порушення сталося не з її вини.

Прикінцеві положення

40. Цей договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами та державної реєстрації. Якщо сторони домовилися про нотаріальне посвідчення договору, такий договір є укладеним з моменту його нотаріального посвідчення.

Цей договір укладено у трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться в орендодавця, другий - в орендаря, третій в органі який провів державну реєстрацію права користування.

За згодою сторін у договорі оренди землі можуть зазначатися інші умови.

Реквізити сторін

Орендодавець	Орендар
Чернігівська обласна державна адміністрація Місцезнаходження: 14000, м. Чернігів, вул. Шевченка, 7 Код ЄДРПОУ: 00022674	**Товариство з обмеженою відповідальністю «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»** Місцезнаходження: 15005, Чернігівська область, Ріпкинський район, смт. Замглай, Замглайське шосе, буд. 2 Код ЄДРПОУ: 05388701

Підписи сторін

Орендодавець **Ю.А. Свириденко**

Орендар **О.О. Копич**

Додаток 2
Ситуаційна карта-схема

Умовні позначення:

– *Місце розташування ділянки будівництва*

– *Межа санітарно-захисної зони (100 м.)*

КТ-5 – *Контрольна точки від джерел викидів до найближчої забудови*

КТ-1 - КТ-4 – *Контрольні точки від діючих джерел викидів на межі СЗЗ*

						182505-ГТ			
						Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Коригування)			
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підп.	Дата				
ГІП		Лисенко			10.19	Нове будівництво газонаповнювальної станції	Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевір.		Геращенко			10.19		П		
Розроб.		Ткаченко			10.19				
						Ситуаційна карта схема М 1:10000	ТОВ "ПКП"Укрінжпроект"		
Н. контр.		Соколов			10.19				

Додаток 3

РОЗРАХУНОК ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

3.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин від ГНС

ГНС розрахована на прийняття, зберігання та перевантаження скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутанова суміш) з співвідношенням пропану (П) – 50%, бутану (Б) – 50%, метилмеркаптану – 0,002%. Розрахунок викидів виконаний з граничним співвідношенням складових.

При розрахунках враховано осереднення короткотривалих викидів (менше 30 хвилин) згідно ОНД-86 (п.1.6) на 30-хвилинний інтервал за формулою.

$$\mathbf{M_{сек.\ осеред.} = M_{сек.\ факт} \cdot T_{факт.} / T_{осер.}}$$

$M_{сек.\ осеред}$ – осереднена г/с
$M_{сек.\ факт}$ - фактична г/с
$T_{факт.}$ - фактичний час викиду, с
$T_{осер.}$ - осереднений час викиду, с

1	Загальний геометричний об'єм бази зберігання скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутанова суміш), $м^3$	20х100$м^3$= 2000 $м^3$
2	Резервуар для зливу залишків СВГ з фільтра-сепаратора	1х4,85 $м^3$= 4,85 $м^3$
3	Резервуари уловлення рідкої фази (конденсату)	2х4,85$м^3$=9,7 $м^3$
4	Склад СВГ:	
	пропан, %	50
	бутан, %	50
	меркаптан, %	0,002

1. База зберігання СВГ.

1.1 Кількість викидів газу при перевірці запобіжних клапанів.

Джерело викиду газу - порожнина між запобіжним та запираючим клапаном. Об'єм простору - 8038,4$мм^3$.

Кількість перевірок – 1 раз у два місяці (6 раз на рік).

Викид відбувається на протязі $\tau = 1$ с.

Кількість клапанів:

- на базі зберігання: резервуари СВГ – 2 клапана х 20 резервуарів = 40 шт.,

- резервуар для зливу залишків СВГ з фільтра-сепаратора: 2 клапана х 1 резервуар = 2 шт.

- резервуари уловлення рідкої фази (конденсату): 2 клапана х 2 резервуара = 4 шт.

Одночасно проводиться перевірка не більше 1 клапану

Кількість викидів газу визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де $\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м^3; (при робочому тиску газу в струбцині до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30{,}2$ кг/м^3)

V - об'єм порожнини.

$G = 30{,}2 \times 8038{,}4 \times 10^{-6} = 0{,}2428$ г/сек.

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 0,00013 г/с.

В тому числі для СВГ :

- пропан (50%)
  $G_c = 0{,}00013 \cdot 0{,}5 = 0{,}000065$ г/с
- бутан (50%)
  $G_c = 0{,}00013 \cdot 0{,}5 = 0{,}000065$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 0{,}00013 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}6 \cdot 10^{-10}$ г/с

Річна кількість викидів газу від бази зберігання – резервуари СВГ:

$G_{р\ СВГ} = 0{,}2428 \cdot 1 \cdot 20 \cdot 6 \cdot 10^{-6} = 0{,}000029$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0{,}000029 \bullet 0{,}5 = 0{,}000015$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0{,}000029 \bullet 0{,}5 = 0{,}000015$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0{,}000029 \bullet 2 \bullet 0{,}000001 = 5{,}8 \cdot 10^{-11}$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуару для зливу залишків:

$G_{р\ СВГ} = 0{,}2428 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 6 \cdot 10^{-6} = 1{,}5 \cdot 10^{-6}$ т/ рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 1{,}5 \cdot 10^{-6} \cdot 0{,}5 = 7{,}5 \cdot 10^{-7}$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 1{,}5 \cdot 10^{-6} \cdot 0{,}5 = 7{,}5 \cdot 10^{-7}$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 1{,}5 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 3 \cdot 10^{-12}$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуарів уловлення рідкої фази (конденсату):

$G_{р\ СВГ} = 0,2428 \cdot 1 \cdot 2 \cdot 6 \cdot 10^{-6} = 2,9 \cdot 10^{-6}$ т/ рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 2,9 \cdot 10^{-6} \cdot 0,5 = 1,5 \cdot 10^{-6}$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 2,9 \cdot 10^{-6} \cdot 0,5 = 1,5 \cdot 10^{-6}$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 2,9 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 0,000001 = 5,8 \cdot 10^{-12}$ т/рік

1.2 Кількість викидів газу при скиданні залишків газу з резервуарів:

Джерело викиду газу - вентиль для скидання залишку газу з резервуару.

Кількість викидів газу при скиданні залишків газу з резервуарів визначається по формулі:

$$G_{п.ф.} = \frac{0,316 \cdot \omega \cdot B_3 \cdot \mu}{\sqrt{1 + \Sigma_в}} \sqrt{2 \cdot (P_1 - P_2) \cdot \rho_{п.ф.}} \cdot 1000$$

ω - площа прохідного перетину вентиля, м^2;

$\omega = 0,785 \cdot 0,025^2 = 0,00049$ м^2

B_3 - коефіцієнт, що враховує фізико-хімічні властивості газів;

μ - коефіцієнт витрати, рівний 0,5 - 0,6;

$\Sigma_в$ - сумарний коефіцієнт гідравлічного опору контрольного вентиля, приймається рівним 7;

P_1 - середній надлишковий тиск газу в наповнюваній ємкості.

$$G = \frac{0,316 \cdot 0,00049 \cdot 0,576 \cdot 0,6}{\sqrt{1+7}} \sqrt{2 \cdot (150000 - 101325) \cdot 3,24} \cdot 1000 = 10,614 \text{ г/сек.}$$

Час відкриття вентиля-240 сек.

Одночасно проходить опосвідчення 1 резервуар

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 1,4152 г/с.

В тому числі:

для резервуарів СВГ:

- пропан (50%)

  $G_c = 1,4152 \cdot 0,5 = 0,7076$ г/с

- бутан (50%)

  $G_c = 1,4152 \cdot 0,5 = 0,7076$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 1,4152 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,8 \cdot 10^{-6}$ г/с

Річна кількість викидів газу.
Внутрішній огляд резервуарів проводиться 1 раз на 10 років.
Кількість резервуарів:
- на базі зберігання: резервуари СВГ - 20 шт.
- резервуар для зливу залишків СВГ з фільтра-сепаратора - 1 шт.
- резервуари уловлення рідкої фази (конденсату) – 2 шт.

Кількість викидів визначається за формулою:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де $\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м^3 . При остаточному тиску скиду газу 0,05 МПа $\rho_{п.ф.} = 1,08$ кг/м^3
V - об'єм ємності.

Таким чином, річна кількість викидів газу:
- від бази зберігання – резервуари СВГ:

$G_{р\ СВГ} = 1,08 \cdot 100 \cdot 20 / 10 = 216,0$ кг/рік = 0,216 т/рік

В тому числі
- пропан (50%)

$G_р = 0,216 \bullet 0,5 = 0,108$ т/рік
- бутан (50%)

$G_р = 0,216 \bullet 0,5 = 0,108$ т/рік
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,216 \bullet 2 \bullet 0,000001 = 4,3 \cdot 10^{-7}$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуару для зливу залишків (V= 4,85 м^3)

$G_{р\ СВГ} = 1,08 \cdot 4,85 \cdot 1 / 10 = 0,524$ кг/рік = 0,00052 т/рік

В тому числі
- пропан (50%)

$G_р = 0,00052 \cdot 0,5 = 0,00026$ т/рік
- бутан (50%)

$G_р = 0,00052 \cdot 0,5 = 0,00026$ т/рік
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,00052 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 1,0 \cdot 10^{-9}$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуарів уловлення рідкої фази (конденсату), (2х4,85м³=9,7 м³):

$G_{р\ СВГ} = 1,08 \cdot 4,85 \cdot 2 / 10 = 1,048$ кг/рік = 0,00105 т/рік

В тому числі
- пропан (50%)

$G_р = 0,00105 \cdot 0,5 = 0,00053$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,00105 \cdot 0,5 = 0,00053$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,00105 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,1 \cdot 10^{-9}$ т/рік

1.3 Кількість викидів газу при зберіганні в резервуарі

Джерело викиду – природні втрати через ущільнення ємностей при експлуатації.

1	Загальний геометричний об'єм бази зберігання скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутанова суміш), $м^3$	20х100м³= 2000 м³
2	Резервуари уловлення рідкої фази (конденсату)	2х4,85м³=9,7 м³
3	Резервуар для зливу залишків СВГ з фільтра-сепаратора	1х4,85м³=4,85м³
4	Склад СВГ:	
	пропан, %	50
	бутан, %	50
	меркаптан, %	0,002

На базі зберігання СВГ зберігається цілорічно в 20 ємностях по 100 $м^3$

Кількість газу, що викидається при зберіганні (кг), розраховується за формулою

$$B = 0.001 \cdot H \cdot V_{р.ф.} \cdot \rho_{р.ф.}$$

де Н - норма природних втрат, кг/т за добу зберігання, визначається за табл. VIII-2. $H = 17 \cdot 10^{-2}$ кг/т за добу

$V_{р.ф.}$ – об'єм рідкої фази в ємності, $м^3$

$V_{р.ф.} = V_{ємн} \cdot K_{max}$

$V_{ємн}$ - об'єм ємності. $V_{ємн} = 100$ $м^3$ (резервуари на базі зберігання), $V_{ємн} = 4,85$ $м^3$ (резервуар для зливу залишків), $V_{ємн} = 4,85$ $м^3$ (резервуар для уловлення рідкої фази (конденсату)).

K_{max} - коефіцієнт максимального заповнення ємності. $K_{max} = 0,85$

$V_{р.ф.} = 100 \cdot 0,85 = 85,0$ $м^3$ (резервуар на базі зберігання);

$V_{р.ф.} = 4,85 \cdot 0,85 = 4,12$ $м^3$ (резервуар для зливу залишків);

$V_{р.ф.} = 4,85 \cdot 0,85 = 4,12$ $м^3$ (резервуар для уловлення рідкої фази (конденсату));

$\rho_{р.ф.}$ – густина рідкої фази. $\rho_{р.ф.} = 570$ кг/$м^3$

Втрати з 1 ємності за добу зберігання складають

$B = 0,001 \cdot 17 \cdot 10^{-2} \cdot 85,0 \cdot 570 = 8,237$ кг/добу (резервуар $V = 100$ $м^3$ на базі зберігання).

$B = 0,001 \cdot 17 \cdot 10^{-2} \cdot 4,12 \cdot 570 = 0,399$ кг/добу (резервуар $V = 4,85$ $м^3$ для зливу залишків)

$B = 0,001 \cdot 17 \cdot 10^{-2} \cdot 4,12 \cdot 570 = 0,399$ кг/добу (резервуар $V = 4,85$ $м^3$ для уловлення рідкої фази (конденсату)).

Секундний викид СВГ від 20 ємностей V = 100 м^3 на базі зберігання з урахуванням середньодобового осереднення

$G_{с\ СВГ} = 8,237 \cdot 20 \cdot 1000 / (24 \cdot 3600) = 1,907$ г/с

В тому числі для СВГ:

- пропан (50%)
  $G_с = 1,907 \cdot 0,5 = 0,953$ г/с
- бутан (50%)
  $G_с = 1,907 \cdot 0,5 = 0,953$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_с = 1,907 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 3,8 \cdot 10^{-6}$ г/с

Секундний викид від резервуару для зливу залишків

$G_{с\ СВГ} = 0,399 \cdot 1 \cdot 1000 / (24 \cdot 3600) = 0,0046$ г/с

В тому числі для СВГ:

- пропан (50%)
  $G_с = 0,0046 \cdot 0,5 = 0,0023$ г/с
- бутан (50%)
  $G_с = 0,0046 \cdot 0,5 = 0,0023$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_с = 0,0046 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 9,2 \cdot 10^{-9}$ г/с

Секундний викид від резервуару для уловлення конденсату

$G_{с\ СВГ} = 0,399 \cdot 2 \cdot 1000 / (24 \cdot 3600) = 0,0092$ г/с

В тому числі для СВГ:

- пропан (50%)
  $G_с = 0,0092 \cdot 0,5 = 0,0046$ г/с
- бутан (50%)
  $G_с = 0,0092 \cdot 0,5 = 0,0046$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_с = 0,0092 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 1,84 \cdot 10^{-8}$ г/с

Річний викид

Річний викид СВГ від 20 ємностей за 365 днів

$G_{рік\ СВГ} = 8,237 \cdot 20 \cdot 365 / 1000 = 60,130$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)
  $G_с = 60,130 \cdot 0,5 = 30,065$ т/рік
- бутан (50%)
  $G_с = 60,130 \cdot 0,5 = 30,065$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 60,130 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 0,00012$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуару для зливу залишків

$G_{р\ СВГ} = 0,399 \cdot 1 \cdot 365 / 1000 = 0,146$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,146 \bullet 0,5 = 0,073$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,146 \bullet 0,5 = 0,073$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,146 \bullet 2 \bullet 0,000001 = 2,92 \cdot 10^{-7}$ т/рік

Річна кількість викидів газу від резервуарів для уловлення рідкої фази (конденсату):

$G_{р\ СВГ} = 0,399 \cdot 2 \cdot 365 / 1000 = 0,291$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,291 \bullet 0,5 = 0,1455$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,291 \bullet 0,5 = 0,1455$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,291 \bullet 2 \bullet 0,000001 = 5,8 \cdot 10^{-7}$ т/рік

2. Зливна залізнична естакада на 5 постів.

Джерело викиду газу - струбцини залізничних цистерн.

Злив СВГ – 5 постів.

Розрахунок кількості викидів газу що виділяються при знятті струбцини з залізничних цистерн визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де V - об'єм порожнин струбцин, заповнених газом, $м^3$;

Розмір струбцини: L = 150 мм, d=43 мм

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, $кг/м^3$ (при робочому тиску газу в струбцині до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30,2$ $кг/м^3$)

$V = 3,14 \cdot 0,043^2 \cdot 0,15 / 4 = 0,00022$ $м^3$;

$G = 0,00022 \cdot 30,2 \cdot 1000 = 6,6440$ г/с

Викид відбувається на протязі $\tau = 1$ с.

З урахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 0,0037 г/с.

В тому числі для СВГ:

- пропан (50%)

$G_c = 0,0037 \cdot 0,5 = 0,0019$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0,0037 \cdot 0,5 = 0,0019$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,0037 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 7,4 \cdot 10^{-9}$ г/с

Річна кількість викидів газу при максимальній кількості цистерн, що зливаються за рік: СВГ - 1296 шт, кількість струбцин на одну цистерну-3.

Цистерни СВГ

$G_{р\ СВГ} = 6,6440 \cdot 1296 \cdot 3 \cdot 10^{-6} = 0,026$ т/ рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,026 \bullet 0,5 = 0,013$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,026 \bullet 0,5 = 0,013$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,026 \bullet 2 \bullet 0,000001 = 5,2 \cdot 10^{-8}$ т/рік

3. Колонки наливу СВГ

Джерело викиду газу - струбцини приєднання автоцистерн.

Розрахунок кількості викидів газу що виділяються при наповненні пропановозів визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де V - об'єм порожнин струбцини, заповнених газом, $м^3$;

Розмір струбцини: L = 150 мм, d=43 мм

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/$м^3$ (при робочому тиску газу в струбцині до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30,2$ кг/$м^3$)

$V = 3,14 \cdot 0,043^2 \cdot 0,15 / 4 = 0,00022$ $м^3$;

Одночасно наповнюються 4 пропановози

$G = 0,00022 \cdot 30,2 \cdot 4 \cdot 1000 = 26,576$ г/с

Викид відбувається на протязі $\tau = 1$ с.

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 0,0148 г/с.

В тому числі:

- пропан (50%)

$G_c = 0,0148 \cdot 0,5 = 0,0074$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0,0148 \cdot 0,5 = 0,0074$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,0148 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 3,0 \cdot 10^{-8}$ г/с

Річна кількість викидів газу, якщо кількість пропановозів, що наповнюються складає: СВГ – 3743 шт/рік. Кількість струбцин на один пропановоз – 3 шт.

$G_{р\ СВГ} = 26,576 \cdot 3 \cdot 3743 \cdot 10^{-6} = 0,298$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,298 \cdot 0,5 = 0,149$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,298 \cdot 0,5 = 0,149$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,298 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 6,0 \cdot 10^{-7}$ т/рік

4 Насосно-компресорне відділення

Викид забруднюючих речовин здійснюється під час планового ремонту обладнання (насосів та компресорів). Викид через «свічку» скиду тиску газу перед ремонтом, для всього відділення викиди здійснюються через одну «свічку».

Одночасно ремонтується 1 одиниця обладнання (насос або компресор)

У відділенні встановлено 3 насоси та 3 компресори для СВГ.

Джерело викиду газа - “свічка” скиду тиску газу перед ремонтом.

Кількість викидів при випуску газу з “свічки” від насоса. визначається по формулі:

$$G = V \cdot \rho_{р.ф.}$$

де V - об'єм порожнин насоса і трубопроводів до запірної арматури, заповнених стиснутим газом, м^3; V = 0,01 м^3

$\rho_{р.ф.}$ - густина рідкої фази, кг/м^3; $\rho_{р.ф.} = 570$ кг/м^3

Час випуску газу із “свічки”, за даними інструментальних вимірів приймається рівним 30 с.

$G = 0,01 \cdot 570 / 30 = 0,19$ кг/с або 190,0 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає $G_c = 0,1056$ г/с

Для насосу перекачування СВГ:

- пропан (50%)

  $G_c = 0,1056 \cdot 0,5 = 0,0528$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0,1056 \cdot 0,5 = 0,0528$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,1056 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,1 \cdot 10^{-7}$ г/с

Річні викиди

Річна кількість викидів газу від насосів СВГ при:

-кількості насосів - 3 шт;

-кількості зупинок за рік – 2.

$G_{р\ СВГ} = 190,0 \cdot 3 \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0,0011$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,0011 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,2 \cdot 10^{-9}$ т/рік

Кількість викидів при випуску газу з “свічки” від компресора визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де V - об'єм порожнин компресора і трубопроводів до запірної арматури, заповнених газом, $м^3$; Для компресора СВГ $V = 0,002$ $м^3$.

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, $кг/м^3$; (при робочому тиску газу в компресорі до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30,2$ $кг/м^3$)

Час випуску газу із “свічки”, за даними інструментальних вимірів приймається рівним 30 с.

Викид від компресора СВГ

$G_{с\ СВГ} = 0,002 \cdot 30,2 / 30 = 0,0020$ кг/с або 2,00 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає 0,0011 г/с.

В тому числі

- пропан (50%)

$G_c = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,0011 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,2 \cdot 10^{-9}$ г/с

Річна кількість викидів

Викид від компресорів СВГ при:

- кількості компресорів - 3 шт;
- кількості зупинок за рік – 2.

$G_{г\ СВГ} = 2{,}00 \cdot 3 \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0{,}000012$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_p = 0{,}000012 \cdot 0{,}5 = 0{,}000006$ т/рік

- бутан (50%)

$G_p = 0{,}000012 \cdot 0{,}5 = 0{,}000006$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_p = 0{,}000012 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}4 \cdot 10^{-11}$ т/рік

Загальний викид через свічу насосно-компресорного відділення

Секундний викид визначається максимальним з двох операцій, річний викид сумарний з двох операцій.

Секундний викид

- пропан (50%)

$G_c = 0{,}1056 \cdot 0{,}5 = 0{,}0528$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0{,}1056 \cdot 0{,}5 = 0{,}0528$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0{,}1056 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}1 \cdot 10^{-7}$ г/с

Річний викид:

- пропан (50%)

$G_p = 0{,}0011 \cdot 0{,}5 = 0{,}00055$ т/рік

- бутан (50%)

$G_p = 0{,}0011 \cdot 0{,}5 = 0{,}00055$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_p = 0{,}0011 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}2 \cdot 10^{-9}$ т/рік

5. Відділення сепарації СВГ (відкрита площадка)

Для очищення пропан-бутану, що надходить з залізничної естакади на базу зберігання та що завантажується з бази в пропановози, встановлені два фільтр-сепаратори ФСГ-273-125-RL-1.6 (Ду125) та два ФСГ-273-150-RL-1.6 (Ду150) Очищення газу, що завантажується з бази в пропановози.

Викид забруднюючих речовин від сепараторів відбувається при плановому обслуговуванні - 3 рази на рік. Тривалість викиду 4 секунди.

Кількість викидів при випуску газу з сепараторів визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де V - об'єм порожнин сепаратора і трубопроводів до запірної арматури, заповнених газом, $м^3$; Для ФСГ 150 V = 0,2 $м^3$. для ФСГ-125 V = 0,1 $м^3$

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, $кг/м^3$; (при остаточному тиску газу в сепараторі перед обслуговуванням 0,05 МПа $\rho_{п.ф.} = 1,08$ $кг/м^3$)

Час випуску газу із сепаратора – 4 с.

Викид від сепараторів ФСГ 150

$G_{с\ СВГ} = 0,2 \cdot 1,08 / 4 = 0,054$ кг/с або 54,0 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає 0,030 г/с.

В тому числі

- пропан (50%)
  $G_с = 0,030 \cdot 0,5 = 0,015$ г/с
- бутан (50%)
  $G_с = 0,030 \cdot 0,5 = 0,015$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_с = 0,030 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 6,0 \cdot 10^{-8}$ г/с

Викид від сепараторів ФСГ-125

$G_{с\ СВГ} = 0,1 \cdot 1,08 / 4 = 0,027$ кг/с або 27,0 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає 0,015 г/с.

В тому числі

- пропан (50%)
  $G_с = 0,015 \cdot 0,5 = 0,0075$ г/с
- бутан (50%)
  $G_с = 0,015 \cdot 0,5 = 0,0075$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_с = 0,015 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 3,0 \cdot 10^{-8}$ г/с

Річний викид від сепараторів ФСГ-150

$G_{р\ СВГ} = 0,2 \cdot 1,08 \cdot 2 \cdot 3 \cdot 10^{-3} = 0,0013$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)
  $G_с = 0,0013 \cdot 0,5 = 0,00065$ т/рік
- бутан (50%)
  $G_с = 0,0013 \cdot 0,5 = 0,00065$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 0{,}0013 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}6 \cdot 10^{-9}$ т/рік

Річний викид від сепараторів ФСГ-125

$G_{р\ СВГ} = 0{,}1 \cdot 1{,}08 \cdot 2 \cdot 3 \cdot 10^{-3} = 6{,}48 \cdot 10^{-4}$ т/рік

В тому числі
- пропан (50%)
  $G_c = 6{,}48 \cdot 10^{-4} \cdot 0{,}5 = 0{,}00032$ т/рік
- бутан (50%)
  $G_c = 6{,}48 \cdot 10^{-4} \cdot 0{,}5 = 0{,}00032$ т/рік
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 6{,}48 \cdot 10^{-4} \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 12{,}96 \cdot 10^{-10}$ т/рік

Загальний викид через свічу насосно-компресорного відділення

Секундний викид визначається максимальним з двох операцій, річний викид сумарний з двох операцій.

Секундний викид
- пропан (50%)
  $G_c = 0{,}030 \cdot 0{,}5 = 0{,}015$ г/с
- бутан (50%)
  $G_c = 0{,}030 \cdot 0{,}5 = 0{,}015$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 0{,}030 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 6{,}0 \cdot 10^{-8}$ г/с

Річний викид

В тому числі
- пропан (50%)
  $G_c = 0{,}00065 + 0{,}00032 = 0{,}00097$ т/рік
- бутан (50%)
  $G_c = 0{,}00065 + 0{,}00032 = 0{,}00097$ т/рік
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 2{,}6 \cdot 10^{-9} + 12{,}96 \cdot 10^{-10} = 3{,}9 \cdot 10^{-9}$ т/рік

6. Пости перевантаження автоцистерн СВГ

6.1 Кількість викидів газу при перевірці запобіжних клапанів.

Джерело викиду газу - порожнина між запобіжним та запираючим клапаном. Об'єм простору - 8038,4мм^3.

Кількість перевірок – 1 раз у два місяці (6 раз на рік).

Викид відбувається на протязі $\tau = 1$ с.

Кількість клапанів – 2 клапана х 2 резервуари = 4 шт

Одночасно проводиться перевірка не більше 1 клапану

Кількість викидів газу визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де $\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м^3; (при робочому тиску газу в струбцині до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30{,}2$ кг/м^3)

V - об'єм порожнини.

$G = 30{,}2 \text{ x } 8038{,}4 \text{ x} 10^{-6} = 0{,}2428$ г/сек.

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 0,00013 г/с.

В тому числі для СВГ :

- пропан (50%)

$G_c = 0{,}00013 \cdot 0{,}5 = 0{,}000065$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0{,}00013 \cdot 0{,}5 = 0{,}000065$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0{,}00013 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}6 \cdot 10^{-10}$ г/с

Річна кількість викидів газу від технологічних резервуарів парової фази СВГ:

$G_{р\ СВГ} = 0{,}2428 \cdot 1 \cdot 2 \cdot 6 \cdot 10^{-6} = 0{,}0000029$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0{,}0000029 \bullet 0{,}5 = 0{,}0000015$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0{,}0000029 \bullet 0{,}5 = 0{,}0000015$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0{,}0000029 \bullet 2 \bullet 0{,}000001 = 5{,}8 \cdot 10^{-12}$ т/рік

<u>6.2 Кількість викидів газу при скиданні залишків газу з резервуарів:</u>

Джерело викиду газу - вентиль для скидання залишку газу з резервуару.

Кількість викидів газу при скиданні залишків газу з резервуарів визначається по формулі:

$$G_{п.ф.} = \frac{0{,}316 \cdot \omega \cdot B_3 \cdot \mu}{\sqrt{1 + \Sigma_в}} \sqrt{2 \cdot (P_1 - P_2) \cdot \rho_{п.ф.}} \cdot 1000$$

ω - площа прохідного перетину вентиля, м^2;

$\omega = 0{,}785 \cdot 0{,}025^2 = 0{,}00049$ м^2

B_3 - коефіцієнт, що враховує фізико-хімічні властивості газів;

μ - коефіцієнт витрати, рівний 0,5 - 0,6;

$\Sigma_в$ - сумарний коефіцієнт гідравлічного опору контрольного вентиля, приймається рівним 7;

P_1 - середній надлишковий тиск газу в наповнюваній ємкості.

$$G = \frac{0{,}316 \cdot 0{,}00049 \cdot 0{,}576 \cdot 0{,}6}{\sqrt{1+7}} \sqrt{2 \cdot (150000 - 101325) \cdot 3{,}24} \cdot 1000 = 10{,}614 \text{ г/сек.}$$

Час відкриття вентиля-240 сек.

Одночасно проходить опосвідчення 1 резервуар

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 1,4152 г/с.

В тому числі:

для резервуарів СВГ:

- пропан (50%)

$G_c = 1{,}4152 \cdot 0{,}5 = 0{,}7076$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 1{,}4152 \cdot 0{,}5 = 0{,}7076$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 1{,}4152 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}8 \cdot 10^{-6}$ г/с

Річна кількість викидів газу.

Внутрішній огляд резервуарів проводиться 1 раз на 10 років.

Кількість проміжних технологічних резервуарів - 2 шт.

Кількість викидів визначається за формулою:

$$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$$

де $\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, кг/м^3 . При остаточному тиску скиду газу 0,05 МПа $\rho_{п.ф.} = 1{,}08$ кг/м^3

V - об'єм ємності (54 м^3).

Таким чином, річна кількість викидів газу:

$G_{р\ СВГ} = 1{,}08 \cdot 54 \cdot 2 / 10 = 11{,}664$ кг/рік = 0,012 т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0{,}012 \bullet 0{,}5 = 0{,}006$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0{,}012 \bullet 0{,}5 = 0{,}006$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0{,}012 \bullet 2 \bullet 0{,}000001 = 2{,}4 \cdot 10^{-8}$ т/рік

6.3 Кількість викидів газу при зберіганні в резервуарі

Джерело викиду – природні втрати через ущільнення ємностей при експлуатації проміжних технологічних резервуарів парової фази СВГ - 2х54м³=108 м³

	Склад СВГ:	
	пропан, %	50
	бутан, %	50
	меркаптан, %	0,002

Кількість газу, що викидається при зберіганні (кг), розраховується за формулою

$$B = 0.001 \cdot H \cdot V_{р.ф.} \cdot \rho_{р.ф.}$$

де Н - норма природних втрат, кг/т за добу зберігання, визначається за табл. VIII-2. $H = 17 \cdot 10^{-2}$ кг/т за добу

$V_{р.ф.}$ – об'єм рідкої фази в ємності, м³

$V_{р.ф.} = V_{ємн} \cdot K_{max}$

$V_{ємн}$ - об'єм ємності. $V_{ємн} = 54$ м³

K_{max} - коефіцієнт максимального заповнення ємності. $K_{max} = 0,85$

$V_{р.ф.} = 2 \cdot 0,85 = 1,7$ м³;

$\rho_{р.ф.}$ – густина рідкої фази. $\rho_{р.ф.} = 570$ кг/м³

Втрати з 1 ємності за добу зберігання складають

$B = 0,001 \cdot 17 \cdot 10^{-2} \cdot 1,7 \cdot 570 = 0,165$ кг/добу

Секундний викид СВГ від 2 ємностей V = 54 м³

$G_{с\ СВГ} = 0,165 \cdot 2 \cdot 1000 / (24 \cdot 3600) = 0,004$ г/с

В тому числі для СВГ:

- пропан (50%)

$G_c = 0,004 \cdot 0,5 = 0,002$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0,004 \cdot 0,5 = 0,002$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,004 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 8,0 \cdot 10^{-9}$ г/с

Річний викид СВГ від 2 ємностей за 365 днів

$G_{рік\ СВГ} = 0,165 \cdot 2 \cdot 365 / 1000 = 0,121$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_c = 0,121 \cdot 0,5 = 0,061$ т/рік

- бутан (50%)

$G_c = 0,121 \cdot 0,5 = 0,061$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0,121 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,4 \cdot 10^{-7}$ т/рік

6.4 Розрахунок втрат газу під час зливу парів СВГ з автоцистерни в

проміжний технологічний резервуар

Вихідні дані

Кількість автоцистерн, що зливаються протягом року ($N_ц$)	387
Склад газу:	
- пропан (П) , % мас.	50
- бутан (Б) , % мас.	50
Довжина зливного рукава в місці від"єднання від клапану ($l_р$), м	0,2
Внутрішній діаметр зливного рукава ($d_р$), мм	45

Розрахунко виконано згідно Галузевого стандарту України ГСТУ 320.00149943.016-2000. "Гази вуглеводневі скраплені. Методика розрахунку втрат"

Втрати СВГ (кг) при зливі з цистерн визначаються за формулою:

$$B = B_р + B_п + B_{пп} \quad (1)$$

$B_р$ - втрати СВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуару, кг

$B_п$ - втрати СВГ у паровій фазі під час зливу з резервуару, кг

$B_{пп}$ - втрати СВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об"єм резервуару під час зливу, кг

$$B_р = N \cdot \rho_{рід} \cdot V_{рр} \quad (2)$$

N - кількість зливно-наливних ліній під час зливу

$\rho_{рід}$ - густина рідкої фази СВГ, кг/м^3

$$\rho_{рід} = 100 / ((П/\rho_{рід.\ П}) + (Б / \rho_{рід.\ Б})) \quad (3)$$

П - масова частка пропану в СВГ, %

$\rho_{рід.\ П}$ - густина пропану в рідкому стані (визначається за табл.VIII залежно від температури та тиску)

Б - масова частка бутану в СВГ, %

$\rho_{рід.\ Б}$ - густина бутану в рідкому стані (визначається за табл.VIII залежно від температури та тиску)

$V_{рр}$ - об"єм зливно-наливного рукава, м^3

$$V_{рр} = 0,785 \cdot d^2_{рр} \cdot l_{рр} \cdot 0,000001 \quad (4)$$

$d_{рр}$ - внутрішній діаметр зливного рукава, мм

$l_{рр}$ - довжина зливного рукава, м

$$B_п = \rho_{пар} \cdot V_{рп} \quad (5)$$

$\rho_{пар}$ - густина парової фази, кг/м^3 (визначається за табл.VIII залежно від температури та тиску)

$$\rho_{пар} = 100 / ((П/\rho_{пар.\ П}) + (Б / \rho_{пар.\ Б})) \quad (6)$$

$\rho_{пар.\ П}$ - густина пропану в паровому стані (визначається за табл.VIII залежно від температури та тиску)

$\rho_{пар.\ Б}$ - густина бутану в паровому стані (визначається за табл.VIII залежно від температури та тиску)

$V_{рп}$ - об"єм парової фази, м^3

$$V_{рп} = 0,785 \cdot d^2_{рп} \cdot l_{рп} \cdot 0,000001 \quad (7)$$

$d_{рп}$ - внутрішній діаметр рукава парової фази СВГ, мм

$l_{рп}$ - довжина рукава парової фази СВГ, м

$$B_{пп} = \rho_{пар} \cdot V_{ц} \quad (8)$$

$V_{ц}$ - об"єм цистерни або резервуару, $м^3$

Автомобільні газовози, які є об"єктом розрахунку, обладнані системою рекуперації парів. Пари, що утворюються в об"ємі цистерни при зливі, повертаються до зливної ємності. Таким чином відповідні втрати при зливі СВГ відсутні, велична $B_{пп}$ не розраховується.

Максимально-разовий викид (г/с) розраховується з урахуванням часу відключення рукава 20 секунд і приводиться до 20 хвилинного інтервалу осереднення

$$M_{сек} = B \cdot 1000 \cdot (20/60) / 1200 \quad (9)$$

Валовий річний викид визначається за формулою

$$M_{рік} = B \cdot N_{ц} / 1000 \quad (10)$$

$N_{ц}$ - кількість цистерн, що зливаються протягом року, шт

Розрахунок приведений в табличій формі

Параметр	Од.виміру	Спосіб визначення	Значення
N	шт	Вихідні дані Замовника	1
П	%	Сертифікат СВГ	50
$\rho_{рід. П}$	$кг/м^3$	табл.VIII-А	509
Б	%	Сертифікат СВГ	50
$\rho_{рід. Б}$	$кг/м^3$	табл.VIII-А	585
$\rho_{рід}$	$кг/м^3$	формула (3)	544,36
$d_{рр}$	мм	Вихідні дані Замовника	45
$l_{рр}$	м	Вихідні дані Замовника	0,2
$V_{рр}$	$м^3$	формула (4)	0,00032
$B_{р}$	кг	формула (2)	0,1731
$\rho_{пар. П}$	$кг/м^3$	табл.VIII-А	15,04
$\rho_{пар. Б}$	$кг/м^3$	табл.VIII-А	20,24
$\rho_{пар}$	$кг/м^3$	формула (6)	17,257
$d_{рп}$	мм	Вихідні дані Замовника	45
$l_{рп}$	м	Вихідні дані Замовника	0,2
$V_{рп}$	$м^3$	формула (7)	0,000317925
$B_{п}$	кг	формула (5)	0,005486362
B	кг	формула (1)	0,1786
$N_{ц}$	шт.	Вихідні дані Замовника	387
$M_{сек}$, в т.ч.	г/с	формула (9)	0,0496
$M_{сек}$ пропан	г/с	$M_{сек} \cdot$ П	0,0248

$M_{сек}$ бутан	г/с	$M_{сек} \cdot Б$	0,0248
$M_{сек}$ етантіол	г/с	$M_{сек} \cdot 2 \cdot 0{,}000001$	$9{,}9 \cdot 10^{-8}$
$M_{рік}$, в т.ч.	т/рік	формула (10)	0,0691
$M_{рік}$ пропан	т/рік	$M_{рік} \cdot П$	0,0345
$M_{рік}$ бутан	т/рік	$M_{рік} \cdot Б$	0,0345
$M_{рік}$ етантіол	т/рік	$M_{рік} \cdot 2 \cdot 0{,}000001$	$1{,}4 \cdot 10^{-7}$

6.5 Розрахунок втрат газу під час наливу СВГ в автоцистерну

Джерело викиду газу - струбцини приєднання автоцистерн.

Розрахунок кількості викидів газу що виділяються при наповненні пропановозів визначається по формулі:

$$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$$

де V - об'єм порожнин струбцини, заповнених газом, $м^3$;

Розмір струбцини: L = 150 мм, d=43 мм

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, $кг/м^3$ (при робочому тиску газу в струбцині до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30{,}2$ $кг/м^3$)

$V = 3{,}14 \cdot 0{,}043^2 \cdot 0{,}15 / 4 = 0{,}00022$ $м^3$;

Одночасно наповнюються 1 пропановоз

$G = 0{,}00022 \cdot 30{,}2 \cdot 1 \cdot 1000 = 6{,}644$ г/с

Викид відбувається на протязі $\tau = 1$ с.

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид парової фази складає 0,0148 г/с.

В тому числі:

- пропан (50%)

$G_c = 0{,}0148 \cdot 0{,}5 = 0{,}0074$ г/с

- бутан (50%)

$G_c = 0{,}0148 \cdot 0{,}5 = 0{,}0074$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_c = 0{,}0148 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 3{,}0 \cdot 10^{-8}$ г/с

Річна кількість викидів газу, якщо кількість пропановозів, що наповнюються складає: СВГ – 387 шт/рік. Кількість струбцин на один пропановоз – 3 шт.

$G_{р\ СВГ} = 6{,}644 \cdot 3 \cdot 387 \cdot 10^{-6} = 0{,}0077$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0{,}0077 \cdot 0{,}5 = 0{,}0039$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0{,}0077 \cdot 0{,}5 = 0{,}0039$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_p = 0,0077 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 1,5 \cdot 10^{-8}$ т/рік

6.6 Розрахунок викидів через «свічку» під час планового ремонту обладнання (насосів та компресорів).

Викид забруднюючих речовин здійснюється під час планового ремонту обладнання (насосів та компресорів). Викид через «свічку» скиду тиску газу перед ремонтом, для всього відділення викиди здійснюються через одну «свічку».

Одночасно ремонтується 1 одиниця обладнання (насос або компресор)

У відділенні встановлено 1 насос та 1 компресор для СВГ.

Джерело викиду газа - “свічка” скиду тиску газу перед ремонтом.

Кількість викидів при випуску газу з “свічки” від насоса. визначається по формулі:

$$G = V \cdot \rho_{р.ф.}$$

де V - об'єм порожнин насоса і трубопроводів до запірної арматури, заповнених стиснутим газом, $м^3$; $V = 0,01$ $м^3$

$\rho_{р.ф.}$ - густина рідкої фази, кг/$м^3$; $\rho_{р.ф.} = 570$ кг/$м^3$

Час випуску газу із “свічки”, за даними інструментальних вимірів приймається рівним 30 с.

$G = 0,01 \cdot 570 / 30 = 0,19$ кг/с або 190,0 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає $G_c = 0,1056$ г/с

Для насосу перекачування СВГ:

- пропан (50%)
  $G_c = 0,1056 \cdot 0,5 = 0,0528$ г/с
- бутан (50%)
  $G_c = 0,1056 \cdot 0,5 = 0,0528$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 0,1056 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,1 \cdot 10^{-7}$ г/с

Річні викиди

Річна кількість викидів газу від насосів СВГ при:

-кількості насосів - 1 шт;

-кількості зупинок за рік – 2.

$G_{р\ СВГ} = 190,0 \cdot 1 \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0,00038$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,00038 \cdot 0,5 = 0,00019$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,00038 \cdot 0,5 = 0,00019$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_р = 0,00038 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 7,6 \cdot 10^{-10}$ т/рік

Кількість викидів при випуску газу з "свічки" від компресора визначається по формулі:

$G = V \cdot \rho_{п.ф.}$

де V - об'єм порожнин компресора і трубопроводів до запірної арматури, заповнених газом, $м^3$; Для компресора СВГ V = 0,002 $м^3$.

$\rho_{п.ф.}$ - густина парової фази, $кг/м^3$; (при робочому тиску газу в компресорі до 1,4 МПа $\rho_{п.ф.} = 30,2$ $кг/м^3$)

Час випуску газу із "свічки", за даними інструментальних вимірів приймається рівним 30 с.

Викид від компресора СВГ

$G_{с\ СВГ} = 0,002 \cdot 30,2 / 30 = 0,0020$ кг/с або 2,00 г/с

З врахуванням тривалості викиду і 20-30 хвилинного інтервалу осереднення (ОНД-86 Госкомгидромет, п.1.6) максимальний разовий викид газу складає 0,0011 г/с.

В тому числі

- пропан (50%)

  $G_с = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ г/с

- бутан (50%)

  $G_с = 0,0011 \cdot 0,5 = 0,00055$ г/с

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

  $G_с = 0,0011 \cdot 2 \cdot 0,000001 = 2,2 \cdot 10^{-9}$ г/с

Річна кількість викидів

Викид від компресорів СВГ при:

- кількості компресорів - 1 шт;
- кількості зупинок за рік – 2.

$G_{г\ СВГ} = 2,00 \cdot 1 \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0,000004$ т/рік

В тому числі

- пропан (50%)

$G_р = 0,000004 \cdot 0,5 = 0,000002$ т/рік

- бутан (50%)

$G_р = 0,000004 \cdot 0,5 = 0,000002$ т/рік

- метилмеркаптан (2 г на 1 т)

$G_p = 0{,}000004 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 8{,}0 \cdot 10^{-12}$ т/рік

Загальний викид через свічу насосно-компресорного відділення

Секундний викид визначається максимальним з двох операцій, річний викид сумарний з двох операцій.

Секундний викид

- пропан (50%)
  $G_c = 0{,}1056 \cdot 0{,}5 = 0{,}0528$ г/с
- бутан (50%)
  $G_c = 0{,}1056 \cdot 0{,}5 = 0{,}0528$ г/с
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_c = 0{,}1056 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 2{,}1 \cdot 10^{-7}$ г/с

Річний викид:

- пропан (50%)
  $G_p = 0{,}00038 \cdot 0{,}5 = 0{,}00019$ т/рік
- бутан (50%)
  $G_p = 0{,}00038 \cdot 0{,}5 = 0{,}00019$ т/рік
- метилмеркаптан (2 г на 1 т)
  $G_p = 0{,}00038 \cdot 2 \cdot 0{,}000001 = 7{,}6 \cdot 10^{-10}$ т/рік

7. Розрахунок викидів з відпрацьованими газами тепловозу ТГМ-4.

Розрахунок виконано відповідно до «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» ВАТ УкрНТЕК, 2000.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від використання палива залізничним транспортом здійснюється за формулою:

$$B = M \cdot Ai \cdot Ki$$

де: B - обсяги викидів забруднюючої речовини від спожитого палива групою автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, кг;

M - обсяги спожитого палива автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, т;

Ai - усереднені питомі викиди j-ї забруднюючої речовини (приймається по табл. 5 Методики);

Ki - коефіцієнти використання палива і-м видом транспорту:

залізничним - 1,0;.

СВГ на ГНС доставляється залізничними цистернами. Під час руху потягу по території здійснюється викид ЗР від тепловозу ТГМ-4. Протягом року тепловоз заїжджає 162 раз, загальна відстань руху по території (1 заїзд та виїзд)

0,30 км. Швидкість руху 20 км/год. Витрата пального 97 кг/год (26,944 г/с). Річна витрата пального М = 162 · 0,30 / 20 · 97 = 236,0 кг/рік або 0,236 т/рік. Результати розрахунку зведені в таблицю 7.1

Таблиця 7.1

Забруднююча речовина	М, г/с	М, т/рік	Кв	Аі	В, г/с	В, т/рік
Оксид вуглецю	26,944	0,236	45	1	1,2125	0,011
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	26,944	0,236	4,65	1	0,1253	0,001
Метан	26,944	0,236	0,18	1	0,0048	0,00004
Діоксид азоту (NO2)	26,944	0,236	66,5	1	1,7918	0,016
Діоксид вуглецю	26,944	0,236	3138	1	84,550	0,740
Сажа	26,944	0,236	4,58	1	0,1234	0,001
Діоксид сірки	26,944	0,236	4,2	1	0,1132	0,001
Бенз(а)пірен	26,944	0,236	0,03	1	0,00081	$7{,}1 \cdot 10^{-6}$
Оксид діазоту	26,944	0,236	1,24	1	0,033	0,00029

8. Розрахунок викидів з відпрацьованими газами автотранспорту.

Розрахунок виконано відповідно до «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами» ВАТ УкрНТЕК, 2000.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від використання палива автотранспортом юридичних осіб здійснюється за формулою:

$$B = M \cdot K_в \cdot K_{тс}$$

де: В - обсяги викидів забруднюючої речовини від спожитого палива групою автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, кг;

М - обсяги спожитого палива автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, т;

$К_в$ - питомі викиди забруднюючої речовини від використання палива автотранспорту суб'єктів господарської діяльності (приймається по табл. 2 Методики);

$К_{тс}$ - коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди забруднюючої речовини від використання палива автотранспорту (приймається по табл. 3 Методики).

По території ГНС рухається вантажний автотранспорт (пропановози), які працюють на дизельному паливі. Рух відбувається на ділянці 280 м (0,28 км). За рік завантажується 3743 машина. Витрата пального 30 л/100 км. Густина пального 0,85 кг/л. Річна витрата пального М = 3743 · 0,28 · 30/100 · 0,85 = 267 кг/рік або 0,267 т/рік, швидкість руху 5 км/год. Час руху по території 0,28/5 ·3600 = 202 с. Витрата пального 30/100 · 0,28 · 0,85 / 202 = 0,000353 кг/с або 0,353 г/с. Результати розрахунку зведені в таблицю 8.1.

Таблиця 8.1

Забруднююча речовина	М, г/с	М, т/рік	Кв	Ктс	В, г/с	В, т/рік
Оксид вуглецю	0,353	0,267	32,6	1,5	0,0173	0,0131
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,353	0,267	8,16	1	0,0029	0,002
Метан	0,353	0,267	0,25	1,4	0,0001	0,0001
Діоксид азоту (NO2)	0,353	0,267	31,4	0,95	0,0105	0,008
Сажа	0,353	0,267	3,85	1,8	0,0024	0,002
Діоксид сірки	0,353	0,267	4,3	1	0,0015	0,001
Бенз(а)пірен	0,353	0,267	0,03	1	$1,1\cdot10^{-5}$	$8,0\cdot10^{-6}$
Діоксид вуглецю	0,353	0,267	3138	1	1,1077	0,839
Оксид діазоту	0,353	0,267	0,12	1	0,00004	0,000032

9. Розрахунок викидів забруднюючих речовин від дизель-генератору.

Розрахунок виконаний відповідно згідно «Временные рекомендации по расчету выбросов от стационарных дизельных установок, Л., ГГО им. Воейкова, 1988» з уточненими даними питомих показників «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», С-П. 2001 г

Проектом передбачено встановлення в першу чергу будівництва (другий пусковий комплекс) дизель-генератору FG WILSON P300 (300 кВт), як джерело аварійного електроживлення. Витрата пального (дизельного палива) складає 70,6 л/год (або 59,304 кг/год). Запланований річний фонд робочого часу складає 9 годин.

Питомі викиди забруднюючих речовин в атмосферу при згоранні 1 т дизельного палива приведені в таблиці 9.1

Таблиця 9.1

Найменування забруднюючої речовини	Одиниця вимірювання	Питомий викид
Діоксиди азоту	г/кг	90
Оксид вуглецю	г/кг	25
Ангідрид сірчистий	г/кг	10
Вуглеводні	г/кг	12
Акролеїн	г/кг	1,2
Пил недиференційований за складом (сажа)	г/кг	5

Для стаціонарних дизельних установок зарубіжного виробництва, що відповідають вимогам природоохоронного законодавства країн Європейської Економічної Спільноти, США, Японії, значення викидів можуть бути відповідно зменшені по оксиду вуглецю в 2 рази; оксиди азоту 2,5 разу; вуглеводні, сажа в 3,5 разу.

Розрахунок валових викидів (т/рік), виконуємо за формулами:

$M = \frac{G \cdot A}{3600 \cdot k}$, г/с $\qquad\qquad$ $M = \frac{G \cdot A \cdot \Phi}{10^6 \cdot k}$, т/рік

де:

G - питомий викид забруднюючої речовини, г/кг

A – витрата палива, кг/год

k - коефіцієнт зменшення викиду

Ф – фонд робочого часу, год/рік

Розрахунок річного викиду приведений в таблиці 9.2.

Таблиця 9.2

Найменування забруднюючої речовини	**г/с**	**т/рік**
Діоксиди азоту	0,5930	0,019
Оксид вуглецю	0,2059	0,007
Ангідрид сірчистий	0,1647	0,005
Вуглеводні граничні	0,0565	0,0018
Акролеїн	0,0198	0,0006
Пил недиференційований за складом (сажа)	0,0235	0,0008

II. <u>Розрахунок викидів забруднюючих речовин на період проведення будівельних робіт</u>

3.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин при проведенні будівельних робіт:

<u>1. Зварювальні роботи</u>

Розрахунок виконаний згідно: «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами» – УкрНТЕК, Донецк, 2004.

Розрахункові формули:

Мвал. =Yi*M/1000000 [т/год]

Ммакс.=Yi*M/T/3600 [г/с]

Вихідні дані.

Зварювання при будівництві

Час роботи зварювального посту за рік (Т): 360 год/період

Маса витраченого матеріалу УОНИ-13/45 (М): 800 кг/період

Результати розрахунків:

Код	Найменування речовини	Питомі виділення забруднюючих речовин Yi	Викиди забруднюючих речовин	
		г/кг	г/с	т/період
123	Заліза оксид	10,69	0,0066	0,0086
143	Манган та його сполуки	0,51	0,0003	0,0004
342	Фториди газоподібні	0,75	0,0005	0,0006
343	Фториди добре розчинні	4,4	0,0027	0,0035
344	Фториди погано розчинні	2,2	0,0014	0,0018
342	Фтористий водень	1	0,0006	0,0008
2908	Пил неорганнічний, SiO2 20-70%	1,4	0,0009	0,0011

2. Фарбувальні роботи

Розрахунок виконаний згідно: «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами» – УкрНТЕК, Донецк, 2004.

Вихідні дані.

Лакофарбовий матеріал (ЛФМ):

Вид	Марка	Fp [%,мас]
Емаль	ПФ-115	55,000

Fp - доля леткої частки (розчинника) в ЛФМ

Маса фарби M = 1500 кг.

Спосіб фарбування:

Спосіб фарбування	Доля аерозолю при фарбуванні	Випаровування розчинника (%, мас. от загального вмісту розчинника в фарбі)	
	при фарбуванні (D1), [%]	при фарбуванні (D2), [%]	при сушці (D3), [%]
Пневматичний	30,000	25,000	75,000

Час проведення операції:

Час проведення фарбування t2=800 ч.

Час проведення сушки t1=1000 ч.

Вміст компонентів в леткій частині ЛФМ:

Код	Название вещества	Вміст компонентів в леткій частині (Dx), [%,мас]
0616	Ксилол	50,000
2752	Уайт-спірит	50,000

Розрахунок викиду леткої частини:
Мвал.фарб.=M*Fp*D2*0.0001*(Dx/100)/1000
Мвал.суш.=M*Fp*D3*0.0001*(Dx/100)/1000
Мвал.заг.=Мвал.фарб.+Мвал.суш.
Ммакс.= MAX(Мвал.суш./(t1*0.0036), Мвал.крас./(t2*0.0036))
Розрахунок викиду аерозолю:
Мвал.=M*D1*0.01*0.001*(100-Fp)/100
Ммакс.=Мвал./t2/0.0036

Результати розрахунків:

Код	Найменування речовини	г/с	т/період
616	Ксилол	0,0858	0,412
2752	Уайт-спірит	0,0858	0,412
11510	Аерозоль фарби	0,0703	0,202

3 Робота будівельної техніки

Розрахунок виконано відповідно до «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від транспортних засобів» Затверджено наказом Держкомстату України від 13.11.2008 N 452

Розрахунок викидів забруднюючих речовин та парникових газів у повітря від використання палива автотранспортом юридичних осіб здійснюється за формулою:

$$B = M \cdot K_в \cdot K_{тс}$$

де: B - обсяги викидів забруднюючої речовини від спожитого палива групою автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, кг;

M - обсяги спожитого палива автотранспорту суб'єкта господарської діяльності, т;

$K_в$ - питомі викиди забруднюючої речовини від використання палива автотранспорту суб'єктів господарської діяльності (приймається по табл. 2 Методики);

$K_{тс}$ - коефіцієнт впливу технічного стану на питомі викиди забруднюючої речовини від використання палива автотранспорту (приймається по табл. 3 Методики);.

По території будівельного майданчику відбувається рух будівельної техніки, яка працює на дизельному паливі. Відстань руху кожної одиниці техніки 10 км. Працює 13 будівельних машин. Витрата пального 30 л/100 км. Густина пального 0,85 кг/л. Річна витрата пального M = 13 · 10 · 30/100 · 0,85 = 33,15 кг/рік або 0,03315 т/рік

Швидкість руху 5 км/год. Час руху по території 10/5 ·3600 = 7200 с. Витрата пального 30/100 · 10 · 0,85 / 7200 = 0,000354 кг/с або 0,354 г/с

Перерахунок суми оксидів азоту на діоксид здійснюється за формулою

$M_{NOx} = M_{NO2} + 1.53 \cdot M_{NO}$

Результати розрахунку зведені в таблицю:

Забруднююча речовина	**М, г/с**	**М, т/рік**	**Кв**	**Ктс**	**В, г/с**	**В, т/рік**
Оксид вуглецю	0,354	0,0332	32,6	1,5	0,0173	0,002
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,354	0,0332	8,16	1	0,0029	0,0003
Метан	0,354	0,0332	0,25	1,4	0,0001	0,00001
Діоксид азоту	0,354	0,0332	31,4	0,95	0,0106	0,001
Оксид азоту	0,354	0,0332	0,12	1	0,00004	0,000004
Оксиди азоту в перерахунку на діоксид					0,0107	0,001
Сажа	0,354	0,0332	3,85	1,8	0,0025	0,0002
Діоксид сірки	0,354	0,0332	4,3	1	0,0015	0,0001
Бенз(а)пірен	0,354	0,0332	0,03	1	0,000011	0,000001
Діоксид вуглецю	0,354	0,0332	3138	1	1,1109	0,104

Додаток 4

Розрахунок обсягів відходів

4.1 Утворення відходів за період будівництва

4.1.1 Тара металева використана – жерстяна тара з-під фарби (код 7710.3.1.07).

Для фарбування обладнання при будівництві використовується фарба в кількості 1500 кг, в жерстяній тарі (відро) по 15 кг. Вага одиниці тари 0,8 кг.
Кількість відходів тари:

$$M = (1500 / 15) \cdot 0,8 \cdot 10^{-3} = 0,08 \text{ т/період}$$

4.1.2 Огарки електродів від зварювальних робіт (код 2820.2.1.20).

При будівництві використовуються електроди в кількості 800 кг. Маса огарку складає 8% від маси електрода.
Кількість відходів зварювальних робіт:

$$M = 800 \cdot 8 /100 \cdot 10^{-3} = 0,064 \text{ т/період}$$

4.1.3 Тара пластикова дрібна використана (код 7710.3.1.04).

При будівництві використовуються матеріали (сухі суміші, негорючі фарби) які фасуються у пластикові відра. Фарба в кількості 900 кг,сухі суміші в кількості 600 кг в пластиковій тарі (відро) по 10 кг. Вага одиниці тари 0,6 кг.
Кількість відходів тари:

$$M = (900+600) / 10 \cdot 0,6 \cdot 10^{-3} = 0,09 \text{ т/період}$$

4.1.4 Матеріали пакувальні пластмасові зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (поліетилен зіпсований неконденційний) (код 7730.3.1.02).

Для утеплення фасадних стін використовується утеплювач (типу мінвати), який упакований в поліетиленову плівку.

Утеплювач в кількості 100 упаковок

Поліетиленова плівка – 1,8 кг з 1 упаковки.

Кількість відходів поліетилену:

$$M = 100 \cdot 1,8 \cdot 10^{-3} = 0,18 \text{ т/період}$$

4.2 Утворення відходів від демонтажу

Загальна кількість відходів від демонтажу складає 4247,0 т. Детальна характеристика відходів наведена в таблиці. Обсяги демонтованих конструкцій прийняті згідно Проекту організації будівництва (ПОБ). Згідно даних ПОБ обсяги демонтажу складають: розбирання існуючого бетонного покриття – 6200 м^2, демонтаж, розбирання існуючих будівель і споруд 7890 м^3.

№ з/п	Найменування видів робіт	Найменування відходу	Код за ДК 005-96	Клас небезпеки	Загальна маса, т	Агрегатний стан та склад відходу	Рішення по поводженню з відходами
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Демонтаж твердого дорожнього покриття	Залишки асфальту та суміші асфальтобетонної без вмісту дьогтю	4510.2.9.04	IV	2742,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
2	Демонтаж металоконстру-кцій	Брухт чорних металів дрібний інший	7710.3.1.08	IV	2,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
3	Демонтаж кам'яної кладки будівлі	Бій цегли, матеріалів стінових кам'яних	4510.1.3.02	IV	724,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
4	Демонтаж дерев'яних конструкцій покриття	Деревина та вироби з деревини зіпсовані або використані	7710.3.1.10	IV	28,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
5	Демонтаж панелей перекриття, фундаменту	Вироби стінові бетонні, стовпи, черепиця бетонна зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	4510.1.3.01	IV	744,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації
6	Інше будівельне сміття	Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	4510.2.9.09	IV	7,0	Твердий	Передається за договором спеціалізованій організації

Загальна кількість відходів від демонтажу складає 4247,0 т.

4.3 Утворення відходів при експлуатації об'єкта

4.3.1 Тверді побутові відходи (ТПВ) (код 7720.3.1.01).

Питомі показники утворення побутових відходів прийняті згідно Постанови КМУ від 10.12.2008 р. №1070, середня норма утворення побутових відходів на одне робоче місце складає - 0,3 кг/добу. Згідно штату передбачається 29 робочих місць.

Обсяги ТПВ від об'єкту складають:

$$M_{ТПВ} = 29 \times 0,3 \times 251 = 2183,7 \text{ кг/рік} = 2,184 \text{ т/рік}$$

4.3.2 Осад від споруд очищення зливових вод (9030.2.9.04)

Для очищення поверхневих стоків із території ГНС запроектовані очисні споруди Rainpark ПБМО–700–25 потужністю 25 л/с та Rainpark ПБМО–700–7 потужністю 7 л/с.

1) Розрахунок обсягу осаду від споруди очищення поверхневих стоків Rainpark ПБМО–700–25 потужністю 25 л/с.

Концентрація забруднених дощових стоків прийнята згідно ДСТУ 3013 і складає:

Вхідна концентрація:

- нафтопродукти - 28 мг/л
- завислі речовини - 493 мг/л

Вихідна концентрація

- нафтопродукти не більше 0,3 мг/л
- завислі речовини до 15 мг/л

Розрахунковий обсяг зливових вод (згідно розд. ВК) складає 1984,9 $м^3$/рік

Кількість осаду, що утворюється на очисних спорудах :

$$M = 1984,9 \cdot ((28-0,3) + (493-15)) \cdot 10^{-6} = 1,004 \text{ т/рік}$$

2) Розрахунок обсягу осаду від споруди очищення поверхневих стоків Rainpark ПБМО–700–7 потужністю 7 л/с.

Концентрація забруднених дощових стоків прийнята згідно ДСТУ 3013 і складає:

Вхідна концентрація:

- нафтопродукти - 17 мг/л
- завислі речовини - 407 мг/л

Вихідна концентрація

- нафтопродукти не більше 0,3 мг/л
- завислі речовини до 15 мг/л

Розрахунковий обсяг зливових вод (згідно розд. ВК) складає 1415,0 $м^3$/рік

Кількість осаду, що утворюється на очисних спорудах :

$$M = 1415,0 \cdot ((17-0,3) + (407-15)) \cdot 10^{-6} = 0,578 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість осаду, що утворюється на обох очисних спорудах:

1,004+0,578=1,582 т/рік

4.3.3 Осад від споруд очистки побутових вод (код 9030.2.9.05)

Для очищення побутових стоків, які поступають від адміністративно-побутового корпусу запроектовані очисні споруди механічного і біологічного

очищення господарсько-побутових стічних вод «СБО-3» продуктивністю 3м^3/добу та «СБО-1» продуктивністю 1м^3/добу.

1) Розрахунок обсягу осаду від запроектованої очисної споруди механічного і біологічного очищення господарсько-побутових стічних вод «СБО-3» продуктивністю 3м^3/добу.

Вхідна концентрація:

- завислі речовини 325 мг/л

Вихідна концентрація

- завислі речовини 15 мг/л

Розрахунковий обсяг стічних вод (згідно розд. ВК) складає 389 м^3/рік

$$M = 389 \cdot (325\text{-}15) \cdot 10^{-6} = 0{,}121 \text{ т/рік}$$

2) Розрахунок обсягу осаду від запроектованої очисної споруди механічного і біологічного очищення господарсько-побутових стічних вод «СБО-1» продуктивністю 1м^3/добу.

Вхідна концентрація:

- завислі речовини 325 мг/л

Вихідна концентрація

- завислі речовини 15 мг/л

Розрахунковий обсяг стічних вод (згідно розд. ВК) складає 169 м^3/рік

$$M = 169 \cdot (325\text{-}15) \cdot 10^{-6} = 0{,}052 \text{ т/рік}$$

Сумарна кількість осаду, що утворюється на обох очисних спорудах:

0,121+0,052=0,173 т/рік

4.3.4 Злив залишків з фільтр-сепараторів (код 7750.3.1)

При очищенні фільтрів-сепараторів зливається залишок уловленого конденсату (вода з домішками вуглеводнів). Кількість конденсату становить 10 л на 1 цистерну, що зливається.

Протягом року зливається 1120 цистерн.

$$M = 1120 \cdot 10 \cdot 10^{-3} = 11{,}2 \text{ т/рік}$$

4.3.5 Матеріали фільтрувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені (код 7730.3.1.05)

Для очищення газу та уловлення механічних домішок у вигляді сірки встановлюється 4 фільтри, вагаю 1,0 т., кожен.

Заміна фільтрів відбувається 1 раз на рік.

$$M = 4 \cdot 1{,}0 \cdot 1 = 4{,}0 \text{ т/рік}$$

Додаток 5

Розрахунок рівнів шуму від об'єкту

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

Розрахункова точка (РТ) – межа санітарно-захисної зони, 100 м від джерел шуму.

Розрахунок виконується за формулою (24) ДСТУ:

$$L = L_W - 20\,\lg r + 10\,\lg\Phi - 10\,\lg\Omega + \Delta L_{відб} - \Delta L_{екр} - \beta_{зел} l$$

де: L_W – коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом, дБА;

Для n однакових рівнів звукового тиску сумарна велична $L_{W\ СУМ}$ визначається за формулою (А2):

$$L_{W\ СУМ} = L_1 + 10\,\lg(n)$$

r – відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, м; r = 100 м.

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки в октавних смугах частот, безрозмірний; Джерела шуму неспрямовані , Ф =1

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела; За таблицею 1 $\Omega = 2\pi = 360$ (джерело на підлозі)

$\Delta L_{відб}$ – величина підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку від великих за розміром поверхонь, дБА; $\Delta L_{відб} = 3\ n_1$,

n_1 – кількість поверхонь, які відбивають звук в напрямку розрахункової точки ($n_1 \leq 3$); $n_1 = 1$ (земля врахована в параметрі Ω), відповідно $\Delta L_{відб} = 3$

$\Delta L_{екр}$ – величина зниження рівня звуку екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА; $\Delta L_{екр}$ визначається за формулою (29)

$\Delta L_{екр}$ визначається за формулою (29) ДСТУ

$$\Delta L_{екр\ i} = 20\lg\left(\frac{\sqrt{0.037 f \delta_i}}{\mathrm{th}\sqrt{0.037 f \delta_i}}\right) + 5$$

де : f - середньо геометрична частота відповідної октавної смуги, Гц

δ_i – різниця довжин шляхів поширеного звукового тиску екраном в октавних смугах частот, дБ. Визначається за формулою (30)

$$\delta_i = a_i + b_i - d$$

($a_i + b_i$) – довжина найкоротшого шляху від джерела шуму до розрахункової точки, який проходить через і-ту кромку екрана, м

d – найкоротша відстань між джерелом шуму і розрахунковою точкою, м.

Величина результуючого зниження рівня звукового тиску визначаються за формулою (31)

$$\Delta L_{екр} = -10 \lg \left(\sum_{i=1}^{3} 10^{-0.1\, \Delta L_{екр\, i}} \right)$$

Екран відсутній, $\Delta L_{екр} = 0$.

$\beta_{зел}$ – величина зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА/м; l – ширина смуги зелених насаджень, м.

$$\beta_{зел} = 0{,}01\ (f)^{1/3}$$

де f – середньогеометрична частота відповідної октавної смуги, Гц

Зелені насадження відсутні, l=0, відповідно $\beta_{зел} l = 0$

На період будівництва:

Джерелами шуму при будівництві є автотранспорт що використовується для будівельно-монтажних робіт, а саме:

- стрілковий кран на автомобільному ходу типу КТА-25 – 1 од.;
- екскаватор типу Hyundai R-170W-7 – 1 од.;
- фронтальний навантажувач типу Hyundai HL740-9S – 1 од;
- автотранспорт для транспортування вантажів – 2 од.

Рівень шуму від одиниць техніки за середньогеометричними частотами октавних смуг наведений в таблиці 5.1

Таблиця 5.1

С/г частота	**31,5**	**63**	**125**	**250**	**500**	**1000**	**2000**	**4000**	**8000**
Кран, L_{WK}	70,4	63,8	59,5	55,4	52,4	47,7	44,2	40,2	36,5
Автотранспорт, L_{WA}	70,4	63,8	59,5	55,4	52,4	47,7	44,2	40,2	36,5
Екскаватор, L_{WE}	69,9	64,7	61,7	54,1	50,6	46,5	44	41,1	37,4
Навантажувач L_{WH}	69,9	64,7	61,7	54,1	50,6	46,5	44	41,1	37,4

Розрахунок та результати представлені в табл. 5.2

Таблиця 5.2

С/г частота	**31,5**	**63**	**125**	**250**	**500**	**1000**	**2000**	**4000**	**8000**
Кран, L_{WK} Автотранспорт, L_{WA}	70,4	63,8	59,5	55,4	52,4	47,7	44,2	40,2	36,5
Кількість кран, автотранспорт	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Сумарний шум від крану та автотранспорту $L_{WK, WA\ СУМ}$	**75,17**	**68,57**	**64,27**	**60,17**	**57,17**	**52,47**	**48,97**	**44,97**	**41,27**
Екскаватор, навантажувач L_{WEH}	69,9	64,7	61,7	54,1	50,6	46,5	44	41,1	37,4
Кількість екскаваторів та навантажувачів	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Сумарний шум від екскаватора та навантажувача $L_{WEH\ СУМ}$	**72,91**	**67,71**	**64,71**	**57,11**	**53,61**	**49,51**	**47,01**	**44,11**	**40,41**
Сумарний шум L_W	**77,20**	**71,17**	**67,51**	**61,91**	**58,76**	**54,25**	**51,11**	**47,57**	**43,87**
Норматив для виробничої зони $L_{норм\ вир.}$ згідно ДСН 3.3.6.037-99	103	91	83	77	73	70	68	66	64
r	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Ф	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ω	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
$\Delta L_{відб}$	3	3	3	3	3	3	3	3	3
$\Delta L_{екр}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$l_{лісосмуги}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$\beta_{зел}l$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$L_{кран,\ автотранспорт}$	24,46	17,03	11,44	5,41	-0,10	-7,65	-14,14	-21,14	-27,85
$L_{екскаватор,\ навантажувач}$	22,20	16,17	11,88	2,35	-3,66	-10,61	-16,10	-22,00	-28,71
$L_{загальне}$	**32,22**	**26,19**	**22,53**	**16,93**	**13,78**	**9,27**	**6,13**	**2,59**	**-1,11**
$L_{норм}$ згідно ДБН В В.1.1-31:2013 (табл. 1)	-	67	57	49	44	40	37	35	33

Результати розрахунків показують, що перевищення нормативів шуму на межі санітарно-захисної зони відсутні. Вимоги ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 (табл. 1) дотримуються.

На період експлуатації:

Джерелами шуму при експлуатації проектованої ГНС є насоси та компресори для перекачування СВГ. В насосно-компресорному відділенні встановлено 6 насосів та 3 компресори, які працюють одночасно.

Рівень шуму від одного насосу та одного компресору за середньогеометричними частотами октавних смуг наведений в таблиці 5.3

Таблиця 5.3

С/г частота	**31,5**	**63**	**125**	**250**	**500**	**1000**	**2000**	**4000**	**8000**
Насос, L_{WH}	86,9	80,1	74,2	63,8	61,5	54,4	50,9	46,4	42,1
Компресор, L_{WK}	94,4	84,7	75,8	68,9	64,4	60,9	55,7	54,1	51,8

Розрахунок та результати представлені в таблиці 5.4

Таблиця 5.4

С/г частота	**31,5**	**63**	**125**	**250**	**500**	**1000**	**2000**	**4000**	**8000**
Насос, L_{WH}	86,9	80,1	74,2	63,8	61,5	54,4	50,9	46,4	42,1
Кількість насосів	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Сумарний шум від насосів $L_{WH\ сум}$	**94,68**	**87,88**	**81,98**	**71,58**	**69,28**	**62,18**	**58,68**	**54,18**	**49,88**
Компресор, L_{WK}	94,4	84,7	75,8	68,9	64,4	60,9	55,7	54,1	51,8
Кількість компресорів	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Сумарний шум від компресорів $L_{WK\ сум}$	**99,17**	**89,47**	**80,57**	**73,67**	**69,17**	**65,67**	**60,47**	**58,87**	**56,57**
Сумарний шум L_W	**100,49**	**91,76**	**84,34**	**75,76**	**72,24**	**67,28**	**62,68**	**60,14**	**57,41**
Норматив для виробничої зони $L_{норм\ вир.}$ згідно ДСН 3.3.6.037-99	103	91	83	77	73	70	68	66	64
r	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Ф	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Ω	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
$\Delta L_{відб}$	3	3	3	3	3	3	3	3	3
$\Delta L_{екр}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$l_{лісосмуги}$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$\beta_{зел}l$	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
$L_{насос}$	43,97	36,34	29,15	16,82	12,01	2,06	-4,43	-11,93	-19,24
$L_{компрес}$	48,46	37,93	27,74	18,91	11,90	5,55	-2,64	-7,24	-12,55
$L_{загальне}$	**55,51**	**46,78**	**39,36**	**30,78**	**27,26**	**22,30**	**17,70**	**15,16**	**12,43**
$L_{норм}$ згідно ДБН В В.1.1-31:2013 (табл. 1)	-	67	57	49	44	40	37	35	33

Рівні шуму не перевищують нормативів для виробничої зони згідно ДСН 3.3.6.037-99

Результати розрахунків показують, що перевищення нормативів шуму на межі санітарно-захисної зони відсутні. Вимоги ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 (табл. 1) дотримуються.

Вплив від джерел шуму проектованого об’єкту визначається як прийнятний.

Вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення, а також випромінення при будівництві та експлуатації об’єкта відсутнє.

Додаток 6

Державна служба України з надзвичайних ситуацій
ЧЕРНІГІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
вул. Малясова, 12, м.Чернігів, 14017 ■ (0462) 678-464 (0462) 677-145 ■ pgdchernigiv@meteo.gov.ua

21.06.2018 р.№ 05/771 На № 5 від 20.06.2018 р.

ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»

Метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населеного пункту смт Замглай Ріпкінського р-ну Чернігівської обл..

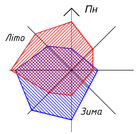
Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура повітря найтеплішого місяця року , °С	27,1
Середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця року , °С	-8,0
Середня за рік повторюваність напрямків вітру, %	
Північ	14
Північний схід	8
Схід	12
Південний схід	11
Південь	14
Південний захід	9
Захід	18
Північний захід	14
Швидкість вітру, повторюваністю 5% і більше, м/с	6-7

Метеорологічні х-ки	*Місяць*												*За рік*
	1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	
Середня кількість опадів, мм	46	37	35	38	64	68	85	44	46	47	39	62	611
Середня вологість повітря,%	85	82	74	64	66	67	70	68	74	80	86	88	75

Начальник центру Р.Р.Овсієнко

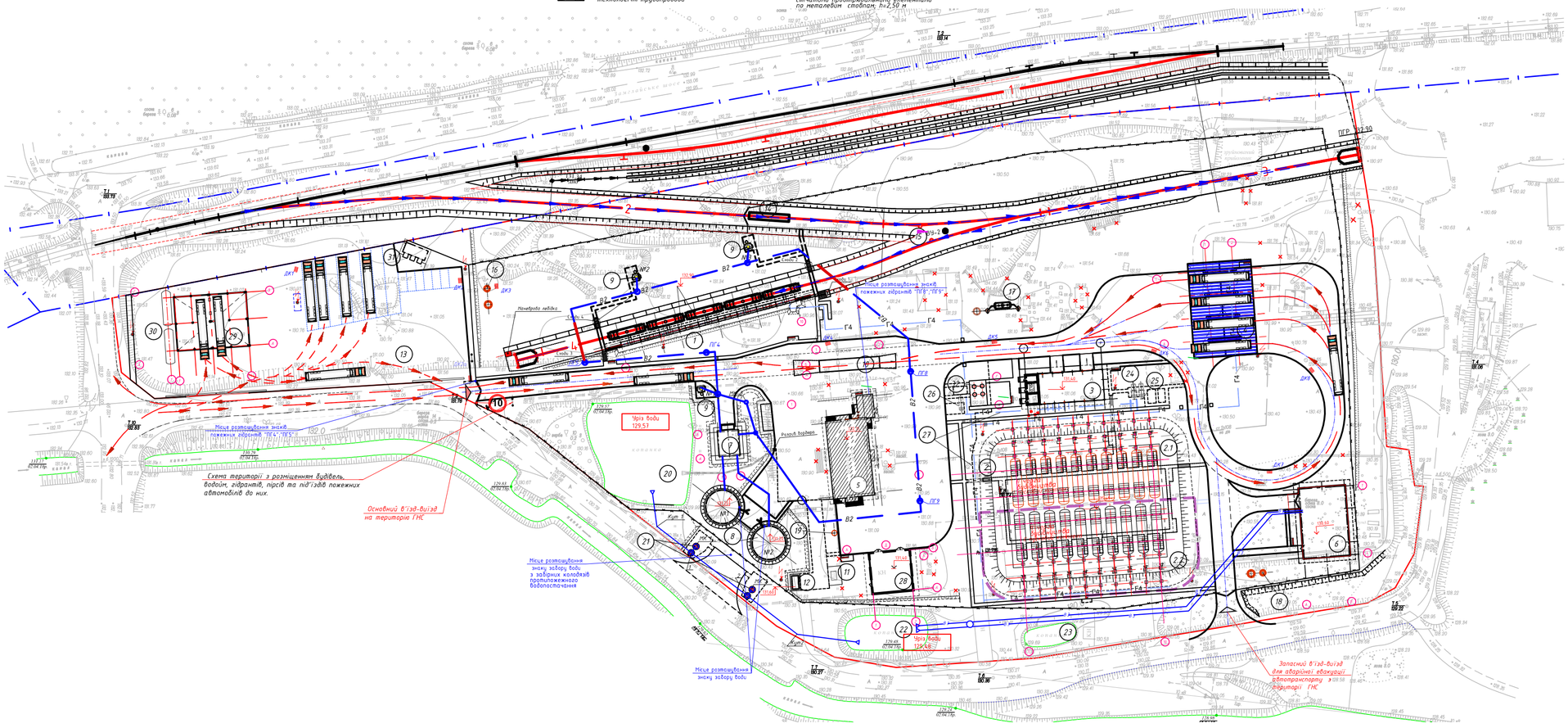
Схема транспортування скрапленого вуглеводневого газу

Додаток 7



Умовні позначення

- проектні будівлі та споруди
- існуючі будівлі та споруди, що підлягають реконструкції
- споруди та будівлі, що підлягають демонтажу
- існуючі будівлі та споруди
- надземний технологічний трубопровід ЗВГ (проектн.)
- металеві перехідні містки через технологічні трубопроводи
- існуючі будівлі таспоруди, що підлягають реконструкції
- межа ділянки підземної/ізол зберігання СВГ (V=10х100=1000,00 м³) II черга будівництва і пусковий комплекс
- межа ділянки підземної/ізол зберігання СВГ (V=10х100=1000,00 м³) II черга будівництва II пусковий комплекс
- межа ділянки
- межа ділянки ПЗЗ
- сітчата огорожа по металевим стовпам, h=1,60 м
- огорожа з металевого профіля з елементами протипарильними елементами по металевим стовпам, h=2,50 м
- місце розташування дощеприйомного колодязя
- місце розташування блискавкоприймача
- щит пожежний
- схема руху пропановозу
- схема руху залізничного транспорту



Експлікація будівель та споруд

Номер на генплані	Найменування	Поверховість	Площа забудови м²						Координати квадратну сітки / Примітка
			9668,18						
			черги будівництва		черги будівництва				
			5995,52	-	3672,66				
			пускові комплекс		пускові комплекс				
			пускові	пускові	пускові	пускові	пускові	пускові	
			4146,08	1849,44	2967,78	655,90	15,48	38,50	
1	Залізнична естакада СВГ	1	-	118,00	-	-	-	-	04+50 12 / 10+50 Проект.
2	Кінцева база зберігання СВГ (20х100=2000 м³), в тому числі:	-	-	-	3 3311,80	-	-	-	Проект.
2.1	- підземна база зберігання СВГ (10х100=1000 м³)	-	-	-	1655,90	-	-	-	04+50 04 / 28+50 Проект.
2.2	- підземна база зберігання СВГ (10х100=1000 м³)	-	-	-	1655,90	-	-	-	04 04+50 / 26+50 16 Проект.
3	Насосно-компресорне відділення	1	-	223,50	-	-	-	-	04+50 04+50 / 28+50 28+50 Проект.
4	Пости для наповнення автоцистерн СВГ під наїзом	1		539,60					04+50 12 / 26 Проект.
5	Адміністративно-побутовий корпус	2	372,70						04 04+50 / 28 26 Реконстр.
6	Пожежне депо	1			303,88				04+50 14 / 08+50 28+50 Проект.
7	Протипожежна насосна станція	1		51,42					04+50 04+50 / 10+50 18+50 Проект.
8	Резервуари протипожежного запасу води (12 2х445,5=530 м³), в тому числі:			1 160,48					Проект.
	- резервуар протипожежного запасу води №1 (V=445 м³);	1		80,24					04 / 10+50
	- резервуар протипожежного запасу води №2 (V=445 м³);	1		80,24					04 / 10+50
9	Пожежні вишки з лафетним стволом в тому числі:			1 17,28					Проект.
	- пожежна вишка з лафетним стволом №1;	1		5,76					04+50 / 10+50
	- пожежна вишка з лафетним стволом №2;	1		5,76					14 / 10+50
	- пожежна вишка з лафетним стволом №3;	1		5,76					14 / 10+50
10	Автобаги	-	114,82						04+50 04+50 / 26 28 Проект.
11	Трансформаторна підстанція	1	4,16						04 / 26 існуюч.
12	Дизель-генератор	1		10,40					04 04 / 26 26 Проект.
13	Майданчик для розгрузки та стоянки автомобілів	-	3181,00						04+50 14 / 06 16 Проект.
14	Вагонні вагони (черга будівництва; II пуск. комплекс) 30,00м²	-	-	-	-	-	-	-	1 4 1 4 / 10+50 26 Проект.
15	Під'їзна залізнична колія (в межах ділянки) L=черга будівництва - 3270,00м	-	-	-	-	-	-	-	1 4 14 + 50 / 26 28+50 Проект.
16	Локальні очисні споруди для атмосферних опадів	-	4,91						04+50 04+50 / 08+50 08+50 Проект.
17	Локальні очисні споруди для атмосферних опадів	-		16,60					14 / 26+50 28+50 Проект.
18	Локальні очисні споруди господарсько - побутової каналізації	-			3,00				14 / 08+50 28+50 Проект.
19	Локальні очисні споруди господарсько - побутової каналізації	-	3,00		-	-	-	-	04+50 04+50 / 26 28 Проект.
20	Водойма для протипожежного запасу води 935,60 м³	-	-	-	-	-	-	-	04+50 04 / 10+50 16+50 існуюч.
21	Водойма колодязь протипожежного водопостачання 1,77х2=3,54м³	-	3,54	-	-	-	-	-	04 04 / 10+50 10+50 Проект.
22	Водойма для протипожежного запасу води 425,00 м³	-	-	-	-	-	-	-	04 04 / 00 00 існуюч.
23	Водойма 106,25м²	-	-	-	-	-	-	-	04 04 / 28+50 28+50 існуюч.
24	Резервуар для конденсату СВГ(продукт №1), V=4,85м³, Ро=16МПа	-					5,16		04+50 04+50 / 26+50 28+50 Проект.
25	Резервуар для конденсату СВГ(продукт №2), V=4,85 м³, Ро=16МПа	-					5,16		04+50 04+50 / 26+50 28+50 Проект.
26	Резервуар для збору залишків очищення фільтрів-сепараторів, V=4,85 м³, Ро=16МПа	-					5,16		04+50 04+50 / 26+50 28+50 Проект.
27	Надземні технологічні трубопроводи СВГ	1		553,40					04 14 / 10+50 16 Проект.
28	Складське приміщення	1		158,76					04 14 / 26 28 Проект.
29	Пости перебазування автоцистерн СВГ під наїзом	1	359,50						04+50 14 / 08 22 Проект.
30	Приямки технологічні резервуари парової фази СВГ V= 2х54м³	1	80,45						04+50 14 / 04 10 Проект.
31	Операторна	1	22,00						04 10 / 00+50 10+50 Проект.
32	Комплекс для очищення газу	1						38,50	04+50 / 26+50 Проект.

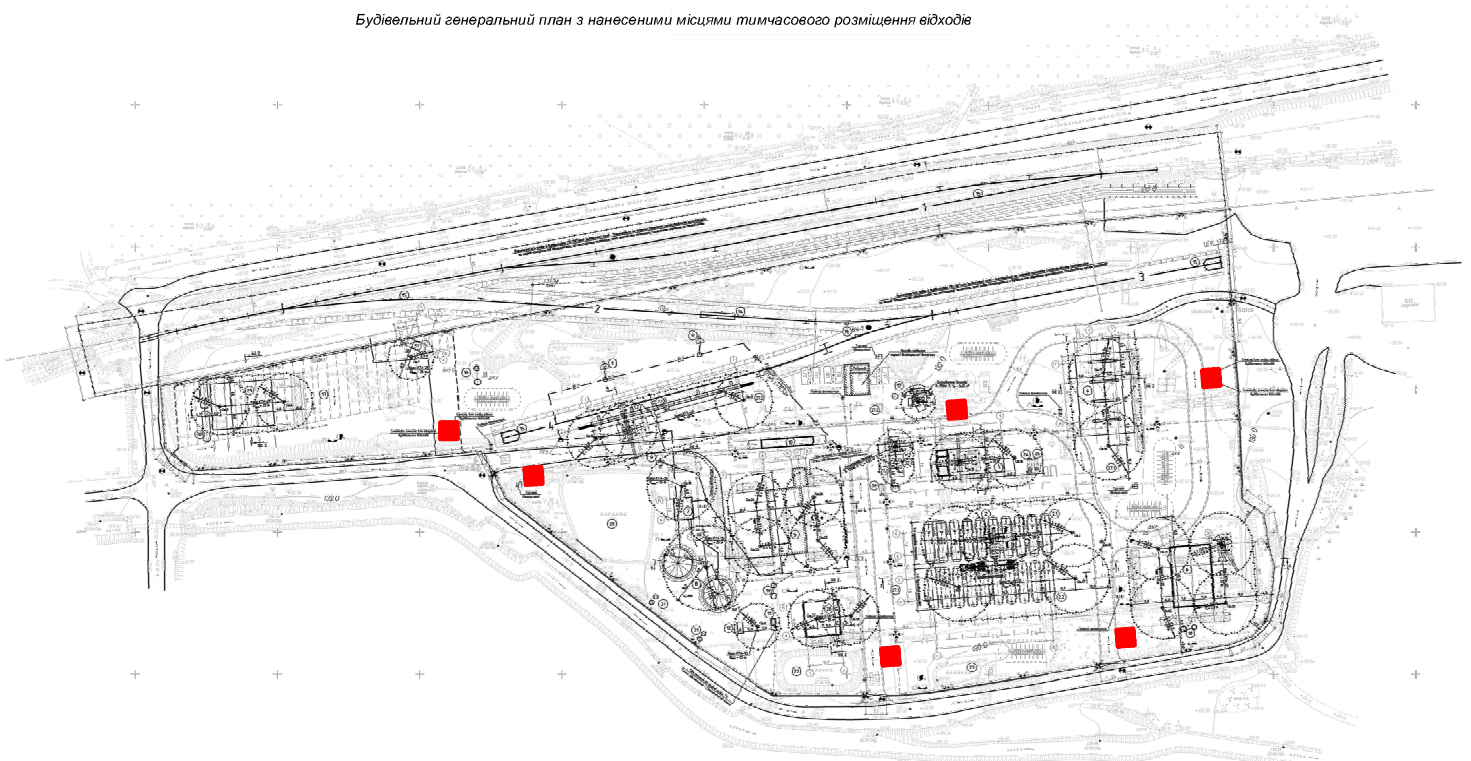
1. Під'їзні і внутрішньомайданчикові автомобільні дороги спроектовані згідно завдання на проектування і відповідно вимог технічних регламентів і нормативних документів, які діють на території України.
2. На території об'єкта на в'їздах (виїздах) встановити схеми території, в яких слід вказувати розміщення будівель, водойм, гідрантів, пірсів , під'їздів пожежних автомобілів до них.
3. Цей аркуш читати разом з аркушами: 1;2;3;4;5;6;7;8;9;10;11.

					182505-ГТ		
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підп.	Дата	Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Зангласівської сільської ради Ріпкинського району Чернігівської області (та межами населеного пункту) (Коригування)	
ГІП		Лисенко			10.19		
Перевір.		Гриценко			10.19	Нове будівництво газонаповнювальної станції	Стадія: П; Аркуш: 14; Аркушів:
Розроб.		Ткаченко			10.19	Схема транспортно-пішохідних зв'язків М 1:500	ТОВ "ПКП"Укрінжпроект"
Н. контр.		Соколов			10.19		

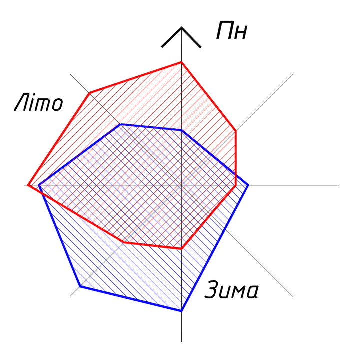
Формат А2х3 Копіював. Інв. № підл. | Підпис і дата | Взам. інв. № | Інв. № дубл. | Підпис і дата

Додаток 8

Будівельний генеральний план з нанесеними місцями тимчасового розміщення відходів



Додаток 9



Увага !!!

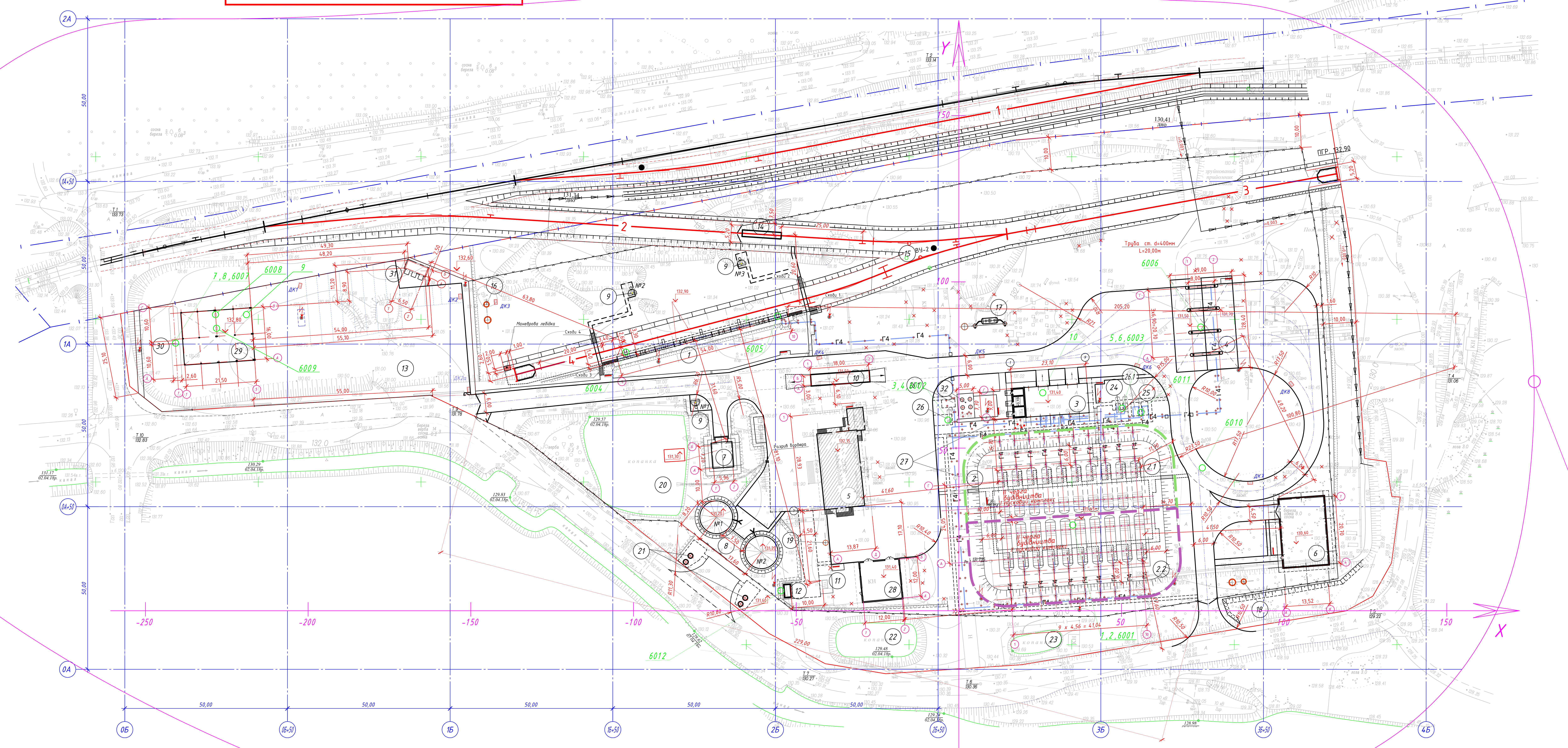
Перед початком виконання всіх видів земляних робіт необхідно узгодити розміщення і точні місця укладання в зоні виконання робіт підземних інженерних мереж (електрокабелів, кабелів зв`язку, водопровідних, каналізаційних,тепло- і газофікаційних мереж) та одержати письмовий дозвіл на право проведення робіт від організацій, експлуатуючих вказані мережі.

Виконання без вказаних дозволів небезпечно та категорично забороняєтся. При розплануванні будівель, споруд та інших мереж окрім цього розділу проекту, слід використовувати відповідні будівельні креслення.

Кришки колодязів інженерних комуникацій в радіусі 50 м від технологічного обладнання газонаповнювальної станції влаштовуються подвійні , простір поміж кришками засипається піском на висоту не менше 0,15 м.

Умовні позначення

- проектні будівлі та споруди
- існуючі будівлі та споруди, що підлягають реконструкції
- споруди та будівлі, що підлягають демонтажу
- існуючі будівлі та споруди
- щит пожежний
- межа ділянки підземноїбази зберігання СВГ ($V=10x100=1000,00\ м^3$) II черга будівництва I пусковий комплекс
- межа ділянки підземноїбази зберігання СВГ ($V=10x100=1000,00\ м^3$) II черга будівництва I пусковий комплекс
- межа ділянки
- межа ділянки ПЗЗ
- надземний технологічний трубопровід ЗВГ (проект.) (Г4)
- сітчата огорожа по металевим стовпам; h=1,60 м
- огорожа з металевого профілю з сітчатими провітрювальними елементами по металевим стовпам; h=2,50 м
- металеві перехідні містки через технологічні трубопроводи
- місце розташування дощеприймального колодязя (ДК3)
- місце розташування блискавкоприймача



Експлікація будівель та споруд

Номер на плані	Найменування	Поверховість	Площа забудови м², 9671,18; Черги будівництва; I черга будівництва 6011,00; Пусковий комплекс: I пусковий комплекс	I черга: II пусковий комплекс	II черга будівництва 3660,18; Пусковий комплекс: I пусковий комплекс	II черга: II пусковий комплекс	II черга: III пусковий комплекс	II черга: IV пусковий комплекс	Координати квадрату сітки / Примітка
			4146,08	1864,92	1962,78	1655,90	3,00	38,50	
1	Залізнична естакада СВГ	1	–	118,00	–	–	–	–	0А+50/1Б+50 1А/2Б Проект.
2	Підземна база зберігання СВГ (20x100=2000 м³), в тому числі:	–	–		Σ3311,80		–		Проект.
2.1	– підземна база зберігання СВГ (10x100=1000 м³)	–	–	–	1655,90	–	–	–	0А+50/2Б+50 0А/2Б+50
2.2	– підземна база зберігання СВГ (10x100=1000 м³)	–	–	–	–	1655,90	–	–	0А/2Б+50 0А+50/3Б
3	Насосно-компресорне відділення	1	–	223,50	–	–	–	–	0А+50/2Б+50 0А+50/2Б+50 Проект.
4	Пости для наповнення автоцистерн СВГ під навісом	1	–	539,60	–	–	–	–	0А+50/3Б 1А/3Б Проект.
5	Адміністративно-побутовий корпус	2	372,70	–	–	–	–	–	0А/2Б 0А+50/2Б Реконстр.
6	Пожежне депо	1	–	–	303,88	–	–	–	0А+50/0Б+50 1А/0Б+50 Проект.
7	Протипожежна насосна станція	1	–	51,42	–	–	–	–	0А+50/1Б+50 0А+50/1Б+50 Проект.
8	Резервуари протипожежного запасу води ($V=2x465=930\ м^3$),в тому числі:			Σ160,48					Проект.
	– резервуар протипожежного запасу води №1 ($V=465\ м^3$);	1	–	80,24	–	–	–	–	0А/1Б+50
	– резервуар протипожежного запасу води №2($V=465\ м^3$)	1	–	80,24	–	–	–	–	0А/1Б+50
9	Пожежні вишки з лафетним стволом в тому числі:			Σ17,28					Проект.
	–пожежна вишка з лафетним стволом №1;	1	–	5,76	–	–	–	–	0А+50/1Б+50
	–пожежна вишка з лафетним стволом №2;	1	–	5,76	–	–	–	–	1А/1Б+50
	–пожежна вишка з лафетним стволом №3;	1	–	5,76	–	–	–	–	1А/1Б+50
10	Автоваги	–	114,82	–	–	–	–	–	0А+50/2Б 0А+50/2Б Проект.
11	Трансформаторна підстанція	1	4,16	–	–	–	–	–	0А/2Б існуюч.
12	Дизель-генератор	1	–	10,40	–	–	–	–	0А/2Б 0А/2Б Проект.
13	Майданчик для розвороту та стоянки автомобілів	–	3181,00	–	–	–	–	–	0А+50/0Б 1А/1Б Проект.
14	Вагонні ваги(I черга будівництва; II пуск. комплекс) 30,00м²	–	–	–	–	–	–	–	1А/1Б+50 1А/2Б Проект.
15	Під'їзна залізнична колія (в межах ділянки) (I черга будівництва; II пуск. комплекс) 3370,00м²	–	–	–	–	–	–	–	1А/0Б 1А+50/3Б+50 Проект.
16	Локальні очисні споруди для атмосферних опадів	–	4,91	–	–	–	–	–	0А+50/0Б+50 0А+50/0Б+50 Проект.
17	Локальні очисні споруди для атмосферних опадів	–	–	16,60	–	–	–	–	1А/2Б+50 1А/2Б+50 Проект.
18	Локальні очисні споруди господарсько - побутової каналізації	–	–	–	3,00	–	–	–	1А/0Б+50 1А/0Б+50 Проект.
19	Локальні очисні споруди господарсько - побутової каналізації	–	3,00		–	–	–	–	0А+50/2Б 0А+50/2Б Проект.
20	Водойма для протипожежного запасу води 933,60 м²	–	–	–	–	–	–	–	0А+50/1Б 0А/1Б+50 існуюч.
21	Забірні колодязі протипожежного водопостачання 1,77x2=3,54м²	–	3,54	–	–	–	–	–	0А/1Б+50 0А/1Б+50 Проект.
22	Водойма для протипожежного запасу води 425,20 м²	–	–	–	–	–	–	–	0А/2Б 0А/2Б існуюч.
23	Водойма 106,25м²	–	–	–	–	–	–	–	0А/2Б+50 0А/2Б+50 існуюч.
24	Резервуар для конденсату СВГ(продукт №1); $V=4,85м^3$; Рр=1,6МПа	–	–	5,16	–	–	–	–	0А+50/3Б+50 0А+50/3Б+50 Проект.
25	Резервуар для конденсату СВГ(продукт №2); $V=4,85\ м^3$; Рр=1,6МПа	–	–	5,16	–	–	–	–	0А+50/3Б+50 0А+50/3Б+50 Проект.
26/26.1	Резервуар для збору залишків очищення фільтрів сепараторів; $V=4,85\ м^3$; Рр=1,6МПа/сепаратори	–	–	5,16/–	–	–	–/3,00	–	0А+50/2Б+50 0А+50/2Б+50 Проект.
27	Надземний технологічний трубопровід СВГ	1	–	553,40	–	–	–	–	1А/1Б+50 1А/3Б Проект.
28	Складське приміщення	1	–	158,76	–	–	–	–	0А/2Б 0А/2Б Проект.
29	Пости перевантаження автоцистерн СВГ під навісом	1	359,50	–	–	–	–	–	0А+50/0Б 1А/0Б Проект.
30	Проміжні технологічні резервуари парової фази СВГ $V=2x54м^3$	1	80,45	–	–	–	–	–	0А+50/0Б 1А/0Б Проект.
31	Операторна	1	22,00	–	–	–	–	–	1А/0Б+50 1А/0Б+50 Проект.
32	Комплекс для очищення газу	1	–	–	–	–	–	38,50	0А+50/2Б+50 Проект.

8

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підп.	Дата	182505-ГТ
ГІП		Лисенко		[підпис]	10.19	Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Коригування)
Перевір.		Геращенко		[підпис]	10.19	Нове будівництво газонаповнювальної станції — Стадія: П; Аркуш; Аркушів
Розроб.		Ткаченко		[підпис]	10.19	
Н. контр.		Соколов		[підпис]	10.19	Генеральний план М 1:500 — ТОВ "ПКП"Укрінжпроект"

Погоджено

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № ор.

Копіював

Формат А2х3

Додаток 10

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
Факс (044)483 50 25

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

Розрахунковий модуль системи реалізує методику ОНД-86
Програма рекомендована для використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України(2464/19/4-10 от 15.03.2006)

Завдання на розрахунок	
Найменування міста	Замглай
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	301 328 330 337 402 410 703 1301 1715 2754 10304
Коди груп сумації	31
Швидкість вітру (м/с)	0.5 6 12.5
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.найбільшої)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	1
Кількість макс. конц.	1
Чи враховувати фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ(зону впливу підприємства)	Ні/ні
Висота розрахунку (м)	2

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут пов. розр. майд. відн. віс. ОХ осн. сист. коорд.	Крок по осі/ вісь ОХ	Крок по осі/ вісь ОY	Особл. виводу
1	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	50.0	50.0	0
2	-72.7	189.2	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0
3	174.6	49.6	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0
4	-54.3	-94.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0
5	-340.9	82.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0
6	789.4	391.2	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град.С)	Сер. температура самого холодного місяця (град.С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю ОХ осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)	Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (півд. чи півн.)	Довгота (град.,хв.,сек.)
1	Замглай	27.1	-8.0	7.0	180	90	2.47	51град.48'02"	пн	31град.09'42"

Довгота (сх. чи зх.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)	Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
сх.	14	8	12	11	14	9	18	14

Код пр. майд.	Найменування промислового майданчика	Код речовин (групи сумації)	Найменування речовини (Коди речовин, що входять у групу сумації)	Потужність викиду (г/с)	Потужність викиду (т/рік)
1	ГНС	Гр. сум. № 31 Код р-ни 301 Код р-ни 328 Код р-ни 330 Код р-ни 337 Код р-ни 402 Код р-ни 410 Код р-ни 703 Код р-ни 1301 Код р-ни 1715 Код р-ни 2754 Код р-ни 10304	301 330 Азоту діоксид Сажа Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид) Вуглецю оксид Бутан Метан Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен) Акролеїн Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан) Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.) Пропан	6.2678 2.3963 0.1460 0.2794 1.4357 3.2315 0.0030 0.0005 0.0198 0.0000 0.0565 3.2315	0.1145 0.0430 0.0038 0.0070 0.0311 30.2789 0.0001 0.0000 0.0006 0.0001 0.0018 30.2789

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації , які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (Верхнє фон - верхнє число, нижнє - нижнє)
для речовини : Азоту діоксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -	0.1000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

Код джерела Технологічні параметри	16005	16010	16012
Викид г/с	1.7619	0.0105	0.5930
Клас небезпечн.	4	4	4
СМ (частка ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мг/м. куб	0.2258 - -	0.6552 - -	4.0099 - -
ХМ (м)	28.62	17.17	11.45
ШМ (м/с)	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го. центр. джерер. пл-на (м)	-85.50 99.00	74.50 44.00	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця лін-го. дов. і ширина пл-на(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. кубіс)	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС. м/с	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впливу рельєф	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0160	0.0080	0.0160

Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cb	№ джерела Nb
2	0.3567	-72.7	189.2	90	0.75	0.1558	16012
3	0.3600	174.8	48.8	1	0.75	0.1521	16010
4	0.6108	-54.3	-94.6	270	0.75	0.4739	16012
5	0.2160	-340.9	82.5	165	6.00	0.1139	16012
6	0.1248	789.4	891.2	24	0.75	0.0169	16012

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. прямокутці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cb	№ джерела Nb
4.1134	-50.0	0.0	303	0.50	3.0672	16012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
328	Сажа	0.15000000

Фонові концентрації, які включають внески інших джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків джерел джерел (Частки ГДК) (Вітання фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у внесках яких є Сажа

Код джерела - Технологічні параметри	16005	16010	16012
Викид г/с	0.1234	0.0324	0.0235
Клас небезпечн.	4	4	4
СМ (частки ГДК) СМ м/р, куб СМ/М м/р, куб	0.3118 - -	0.1997 - -	0.5036 - -
ХМ (м)	28.62	17.17	11.45
UМ (м/с)	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точки початок пін-го. центр симетр. пл-го (м)	-55.50 90.00	74.50 44.00	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця пін-го. дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ГПТС(м. куб/с)	0.2900	0.2900	0.2900
Щість викиду ГПТС: м/с	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т вторин. осад.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0010	0.0020	0.0008

Розрахункові концентрації речовини: Сажа
в розрахункових точках та номери джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СЗ	№ джерела N0
2	0.5631	-72.7	189.2	100	0.75	0.1437	16005
3	0.4909	174.6	49.6	0	0.75	0.0460	16010
4	0.5223	-54.3	-94.6	270	0.75	0.0827	16005
5	0.4378	-340.9	82.5	182	0.75	0.0292	16005
6	0.4096	789.4	391.2	20	6.00	0.0062	16005

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа
На розрахун. площадці № 1 та номери джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. осно точки X	Коорд. осно точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СЗ	№ джерела N0
0.5061	-50.0	0.0	303	0.50	0.5025	16012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
330	Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)	0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -	0.0400 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)

Код джерела - Технологічні параметри	16005	16010	16012
Викид г/с	0.1132	0.0015	0.1647
Клас небезпеки	4	4	4
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мг/м. куб	0.8579 - -	0.0374 - -	2.0232 - -
ХМ (м)	28.62	17.17	11.45
UМ (м/с)	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-55.50 90.00	74.50 44.00	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС м/с	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впорядк. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0010	0.0010	0.0050

Розрахункові концентрації речовини: Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
2	0.5116	-72.7	189.2	108	0.75	0.3958	16005
3	0.1948	174.8	49.6	0	0.75	0.0947	16005
4	0.4519	-54.3	-94.6	270	0.75	0.2393	16012
5	0.1411	-340.9	82.5	162	0.75	0.0803	16005
6	0.0625	789.4	391.2	20	6.00	0.0172	16005

Точки найбільших концентрацій речовини Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
2.1513	-50.0	0.0	303	0.50	2.0168	16012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
337	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внесок діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглецю оксид. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.0800 +	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -	0.0800 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглецю оксид

Код джерела - Технологічні параметри	16005	16010	16012
Викид г/с	1.2125	0.0173	0.2059
Клас небезпечн.	4	4	4
CM (частки ГДК) CM мг/м. куб. CM/M мг/м. куб	0.9100 - -	0.0432 - -	1.3237 - -
XM (м)	28.62	17.17	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точечн. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-55.50 90.00	74.50 44.00	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця лін-го, довж. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т вілорад. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0110	0.0131	0.0070

Розрахункові концентрації речовини Бутилен окис
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Сді	№ джерела Nді
2	0.5530	-72.7	189.2	100	0.75	0.4237	19005
3	0.2250	174.6	48.6	350	0.75	0.1247	19005
4	0.4215	-54.3	-94.6	270	0.75	0.1849	19005
5	0.1900	-340.9	82.5	182	0.75	0.0860	19005
6	0.1020	799.4	391.2	20	6.00	0.0184	19005

Точки найбільших концентрацій речовини Вихідно знод
На розрахун. площадці №1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Сді	№ джерела Nді
1.5000	-50.0	0.0	360	0.50	1.3258	19012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
402	Бутан	200.00000000

Фонові концентрації, що змінюють внески даних джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Бутан. Варіант завдання фону : а

Координ. X поста спостереження	Координ. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків джерел (внески Частки ГДК) (Вказано фон - верхнє число, вітер - нижнє)
для речовини : Бутан. Варіант завдання фону : а

Координ. X поста спостереження	Координ. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є бутан

Код джерела / Технологічні параметри	10004	10006	10008	10009	10010	16001	16004	16006	16008	16011
Викид (г/с)	0.7076	0.7076	0.7076	0.0528	0.0528	0.9540	0.0019	0.0074	0.0249	0.0190
Клас небезпечн.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
СМ (частка ГДК) СМ мг/м. куб СМІМ мг/м. куб	0.0462 - -	0.0462 - -	0.0462 - -	0.0033 - -	0.0033 - -	0.1533 - -	0.0000 - -	0.0001 - -	0.0040 - -	0.0024 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17	17.17	11.45	42.93	42.93	11.45	11.45
ШМ (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. почат.ос лін-го центр. симетр. пл-ня (м)	-3.00 58.00	55.00 52.50	-241.00 82.00	-219.00 91.00	25.50 66.70	35.00 28.50	-102.50 79.50	74.00 67.00	-228.00 91.00	57.00 51.00
X Y Коорд. кінця лін-го. дов.і ширина пл-ня(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ГПС(м. куб/с)	0.0007	0.0007	0.0050	0.0007	0.0007	0.2900	0.2900	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ГПС. м/с	1.3853	1.3853	10.1659	3.7914	3.7914	1.4770	1.4770	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.0250	0.0250	0.0250	0.0150	0.0150	0.5000	0.5000	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	2.0000	7.5000	7.5000	2.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впливу сер.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид г/р	0.00026	0.00053	0.0060	0.00019	0.00055	30.0660	0.0130	0.1460	0.0345	0.00097

Розрахункові концентрації речовини: Бутан
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cb	№ джерела N0
2	0.4134	-72.7	189.2	119	0.75	0.0054	10004
3	0.4199	174.8	48.8	5	0.75	0.0093	16001
4	0.4148	-54.3	-94.6	242	0.75	0.0073	16001
5	0.4149	-340.9	82.5	162	0.75	0.0133	10009
6	0.4017	789.4	891.2	25	0.75	0.0007	16001

Точки найбільших концентрацій речовини Бутан
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cb	№ джерела N0
0.5050	50.0	0.0	296	0.50	0.0883	16001

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
410	Метан	50.00000000

Фоновий концентрації, які вносять внесок інших джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Метан. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків джерел (частки ГДК) (Вітрове поле - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Метан. Варіант завдання фону : а

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у внесках яких є
Метан

Код джерела - Технологічні параметри	16005	16010
Викид г/с	0.0039	0.0001
Клас небезпечн.	4	4
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мг/м. куб	0.0003 - -	0.0000 - -
ХМ (м)	28.62	17.17
ШМ (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точки початк гін-го. центр симетр. пл-го (м)	-55.50 90.00	74.50 44.00
X Y Коорд. кінця гін-го. довж. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000
Витрата ГПС(м. куб/с)	0.2900	0.2900
Швид викиду ГПС м/с	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000
Висота (м)	3.0000	3.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000
Коеф-т впорядк. сод.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.00004	0.0001

Розрахункові концентрації речовини: Метан
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розташ. точки X	Коорд. розташ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СО	№ джерела N0
2	0.4001	-72.7	189.2	100	0.75	0.0001	16005
3	0.4000	174.6	49.6	350	0.75	0.0000	16005
4	0.4001	-54.3	-94.6	270	0.75	0.0001	16005
5	0.4000	-340.9	82.5	182	0.75	0.0000	16005
6	0.4000	789.4	391.2	20	6.00	0.0000	16005

Точки найбільших концентрацій речовини Метан
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розташ. точки X	Коорд. розташ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СО	№ джерела N0
0.4003	-50.0	30.0	278	0.50	0.0003	16005

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
703	Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен)	0.00001000

Фонові концентрації, які завдають викиди діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Фонові концентрації без урахування викидів діючих джерел (Частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, напрям - нижнє)
для речовини : Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Перелік джерел, у викидах яких є
Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен)

Код джерела - Технологічні параметри	16005	16010
Викид г/с	0.00001	0.000011
Клас небезпеки	4	4
CM (частки ГДК) CM мг/м. куб CM/M мг/м. куб	1.7053 - -	1.6721 - -
XM (м)	28.62	17.17
UM (м/с)	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-55.50 90.00	74.50 44.00
X Y Коорд. кінця лін-го, довж. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель'єфу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС м/с	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000
Коеф-т вілорад. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000071	0.000008

Розрахункові концентрації речовини: Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз(а)пірен)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску C0	№ джерела №
2	0.7903	-72.7	189.2	100	0.75	0.7863	16005
3	0.6199	174.8	49.6	0	0.75	0.4317	16010
4	0.3437	-64.3	-94.6	270	0.75	0.3432	16005
5	0.1931	-340.9	82.5	162	0.75	0.1597	16005
6	0.0442	789.4	391.2	20	6.00	0.0342	16005

Точки найбільших концентрацій речовини Бенз(а)пірен (мкг/100м3) (Бенз/а/пірен)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
1.7004	100.0	60.0	8	0.50	1.4665	16010

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
1301	Акролеїн	0.03000000

Фонові концентрації , які вміщують внесок діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Акролеїн. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, загал - нижнє)
для речовини : Акролеїн. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел , у викидах яких є
Акролеїн

Код джерела - Технологічні параметри	16012
Викид г/с	0.0198
Клас небезпечн.	4
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб. СМ/М мг/м. куб	2.1216 - -
XM (м)	11.45
UM (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	1.4770
Діаметр (м)	0.9000
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т вілорід. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0006

Розрахункові концентрації речовини: Акролеїн
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СВ	№ джерела №D
2	0.5171	-72.7	189.2	96	6.00	0.1171	19012
3	0.4548	174.6	48.6	11	6.00	0.0848	19012
4	0.6309	-54.3	-94.6	270	0.75	0.2309	19012
5	0.4588	-340.9	82.5	168	6.00	0.0588	19012
6	0.4088	799.4	391.2	25	0.75	0.0088	19012

Точки найбільших концентрацій речовини Акролеїн
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрація у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СВ	№ джерела №D
2.5219	-50.0	0.0	305	0.50	2.1219	19012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
1715	Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан)	0.00010000

Фонові концентрації, що створюють внески даних джерел (Частки ГДК) (Вихідні дані забруднення)
для речовини : Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан). Варіант завдання фону : а.

Координ. X поста спостереження	Координ. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* ПН	Швидкість вітру 2<U<U* ПвС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Фонові концентрації без усереднення внесків джерел (Частки ГДК) (Вітрове коло - верхнє число, напрям - нижнє)
для речовини : Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан). Варіант завдання фону : а.

Координ. X поста спостереження	Координ. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* ПН	Швидкість вітру 2<U<U* ПвС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -	0.0000 -

Перелік джерел, з викидів яких в
Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан)

Код джерела Технологічні параметри	10004	10006	10008	10009	10010	16001	18004	18006	18008
Викид г/с	0.0000028	0.0000028	0.0000028	0.00000021	0.00000021	0.0000038	0.000000007	0.00000003	0.000000099
Клас небезпечн.	4	4	4	4	4	4	4	4	4
СМ (частка ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мг/м. куб	0.3495 - -	0.3495 - -	0.3488 - -	0.0262 - -	0.0262 - -	1.2215 - -	0.0001 - -	0.0004 - -	0.0318 - -
ХМ (м)	17.17	17.17	17.17	17.17	17.17	11.45	42.93	42.93	11.45
ШМ (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початк пін-го. центр. джерел. пл-ка (м)	-3.00 58.00	50.00 62.50	-241.00 62.00	-219.00 91.00	25.50 66.70	35.00 26.50	-132.50 79.50	74.00 67.00	-228.00 91.00
X Y Коорд. кінця пін-го. дов. і ширина пл-ка(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ГПС(м. куб/с)	0.0007	0.0007	0.0050	0.0007	0.0007	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
Шв-ть виходу ГПС. м/с	1.3853	1.3853	10.1899	3.7914	3.7914	1.4770	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.0250	0.0250	0.0250	0.0150	0.0150	0.5000	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	2.0000	7.5000	7.5000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т видод. сод.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.000000001	0.000000002	0.000000024	0.000000001	0.000000002	0.00012	0.000000052	0.0000006	0.000000114

Код джерела Технологічні параметри	16011
Викид г/с	0.00000008
Клас небезпеки	4
СМ (частка ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мг/м. куб	0.0103 - -
XM (м)	11.48
UM (м/с)	0.50
X Y Коорд. точеч. початк.(вн+то, центр симетр. пл-то (м)	57.00 61.00
X Y Коорд. кінця (вн+то, довж. і ширина пл-то)(м)	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0900
Шв-ть виходу ПГПС м/с	1.4770
Діаметр (м)	0.5000
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впоряд. сезд.	1.0000
Викид т/р	0.000000004

Розрахунок концентрацій речовини Метилмеркаптан (газ) (Метилмеркаптан)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
2	0.1082	-72.7	189.2	119	0.75	0.0427	16004
3	0.1549	174.8	48.8	5	0.75	0.0744	16001
4	0.1182	-54.3	-94.8	242	0.75	0.0591	16001
5	0.1179	-340.9	82.5	182	0.75	0.0616	16008
6	0.0132	799.4	391.2	25	0.75	0.0057	16001

Точки найбільших концентрацій речовини Метилмеркаптан (газ) (Метилмеркаптан)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
0.6381	50.0	0.0	296	0.50	0.7066	16001

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
2754	Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.)	1.00000000

Фонові концентрації, які виділяють внески даних джерел (Частки ГДК) (Викиди різні забруднення)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.). Варіант завдання фону : в.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* Пдз	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* Пн3
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування викидів джерел джерел (частки ГДК) (Вказано фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.). Варіант завдання фону : а

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.)

Код джерела - Технологічні параметри	16012
Викид г/с	0.0565
Клас небезпечн.	4
СМ (частка ГДК) СМ мг/м. куб См/М мг/м. куб	1.8162 - -
ХМ (м)	11.45
ШМ (м/с)	0.50
X Y Коорд. точки початок пін-го. центр симетр. пл-го (м)	-54.50 6.50
X Y Коорд. кінця пін-го. довж. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу k/р	1.0000
Витрата ГПС(м. куб/с)	0.2900
Щільність викиду ГПС м/куб	1.4770
Діаметр (м)	0.5000
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т вторин. осад.	1.0000
Викид т/р	0.0018

Розрахункові концентрації сінчинних Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розташ. точки X	Коорд. розташ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СВ	№ джерела NS
2	0.5003	-72.7	189.2	96	6.00	0.1003	16012
3	0.4726	174.6	49.6	11	6.00	0.5726	16012
4	0.6148	-54.3	-94.6	270	0.75	0.2148	16012
5	0.4502	-340.9	82.5	185	6.00	0.0502	16012
6	0.4075	789.4	391.2	25	0.75	0.0075	16012

Точки найбільших концентрацій сінчинних Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.)
На розрахун. площадці №1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розташ. точки X	Коорд. розташ. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску СВ	№ джерела NS
2.2162	-50.0	0.0	305	0.50	1.8162	16012

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м куб)
15304	Пропан	65.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внесок діючих джерел (Частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Пропан. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, випад - нижнє)
для речовини : Пропан. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
-	-	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Пропан

Код джерела - Технологічні параметри	10004	10006	10008	10009	10010	16001	16004	16006	16008	16011
Викид г/с	0.7076	0.7076	0.7076	0.0528	0.0528	0.9540	0.0019	0.0074	0.0246	0.0150
Клас небезпеки	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CM (частки ГДК) CM мг/м. куб. CM/M мг/м. куб.	0.1359 - -	0.1359 - -	0.1359 - -	0.0101 - -	0.0101 - -	0.4718 - -	0.0000 - -	0.0002 - -	0.0123 - -	0.0074 - -
XM (м)	17.17	17.17	17.17	17.17	17.17	11.45	42.59	42.93	11.45	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точки. початок (1-го), центр симетр. (2-го) (м)	-3.00 58.00	56.00 62.50	-241.00 82.00	-219.00 91.00	25.50 64.70	35.00 26.50	-102.50 79.50	74.00 67.00	-220.00 91.00	57.00 61.00
X Y Коорд. кінця (1-го), довж. і ширина (2-го)(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0007	0.0007	0.0050	0.0007	0.0007	0.2900	0.2900	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть виходу ПГПС м/с	1.3853	1.3853	10.1859	3.7914	3.7914	1.4770	1.4770	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.0250	0.0250	0.0250	0.0150	0.0150	0.5000	0.5000	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	3.0000	2.0000	7.5000	7.5000	2.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т випад. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.00026	0.00053	0.0000	0.00019	0.00055	30.0650	0.0130	0.1490	0.0345	0.00097

Розрахункові концентрації речовини: Пропан
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела №
2	0.4412	-72.7	189.2	118	0.75	0.0169	10004
3	0.4604	174.8	49.6	5	0.75	0.0280	16001
4	0.4456	-64.3	-94.6	242	0.75	0.0225	16001
5	0.4457	-340.9	82.5	182	0.75	0.0317	10008
6	0.4051	789.4	391.2	25	0.75	0.0022	16001

Точки найбільших концентрацій речовини Пропан
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cфі	№ джерела N0
0.7230	90.0	0.0	286	0.50	0.2717	16001

Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мгм.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчистий (Сірки діоксид)	0.20000000 0.50000000

Перелік джерел, у викидах яких с
Група сумації № 31

Код джерела - Технологічні параметри	***16009	***16010	***16012
Викид г/с	4.592700005	0.027749988	1.647199988
Клас небезпечн.	4	4	4
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СММ мг/м. куб	1.0836 - -	0.6927 - -	0.0351 - -
XM (м)	28.62	17.17	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50
X Y Координ. точки початок лін-го. центр. симетр. пл-го (м)	-55.50 90.50	74.50 44.00	-54.50 8.50
X Y Координ. кінця лін-го. дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рельєфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.2900	0.2900	0.2900
Шв-ть вихіду ПГПС, м/с	1.4770	1.4770	1.4770
Діаметр (м)	0.5000	0.5000	0.5000
Висота (м)	5.0000	3.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т вторинної осад.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.040999997	0.0210	0.052499998

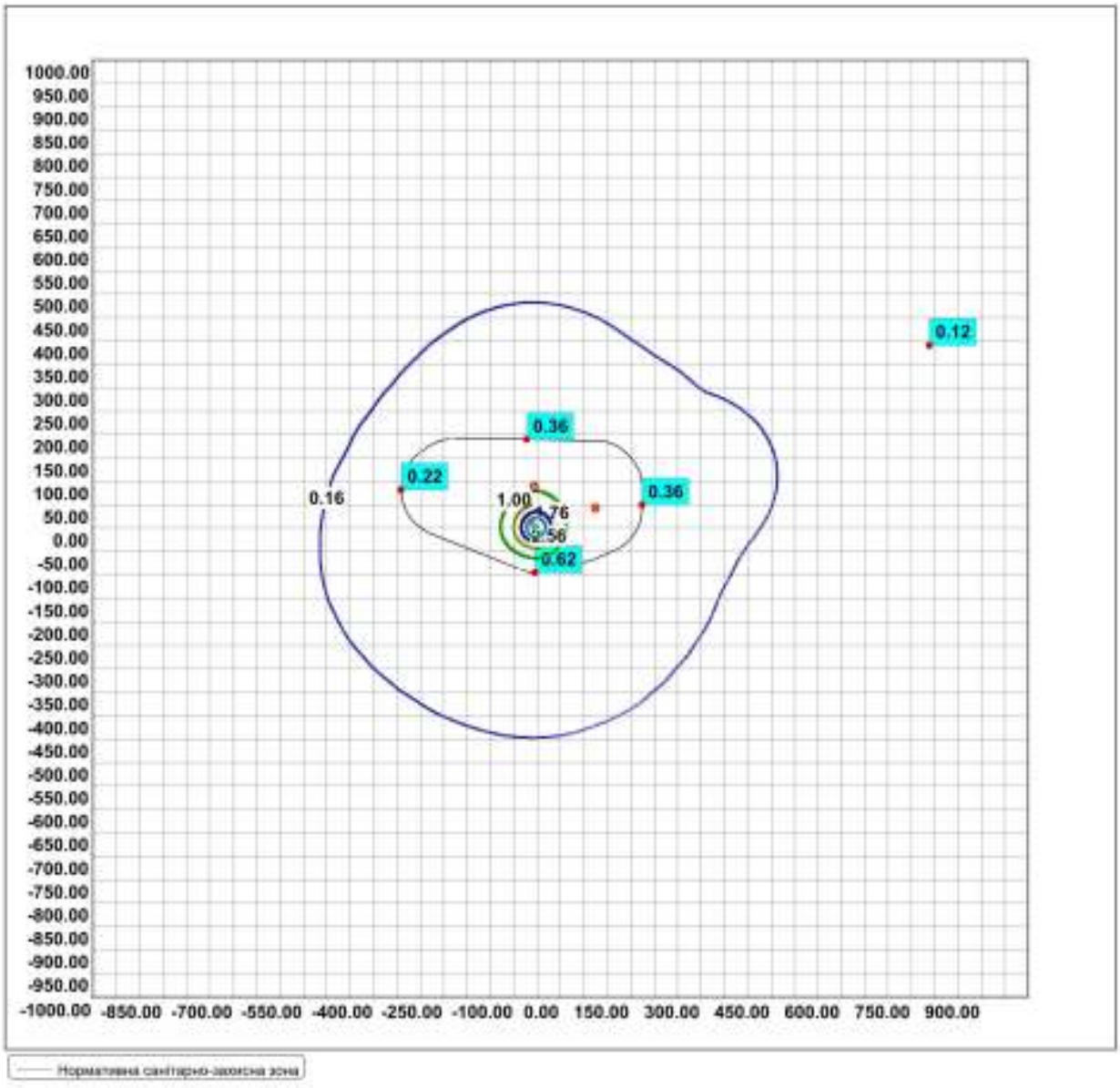
Розрахункові концентрації (групи сумації) № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cфі	№ джерела N0
2	0.7276	-72.7	189.2	100	0.75	0.4997	16005
3	0.4029	174.8	48.6	0	0.75	0.1597	16010
4	0.9314	-54.3	-94.8	270	0.75	0.7131	16012
5	0.1949	-340.9	82.5	172	0.75	0.0990	16012
6	0.0436	789.4	391.2	20	0.75	0.0237	16012

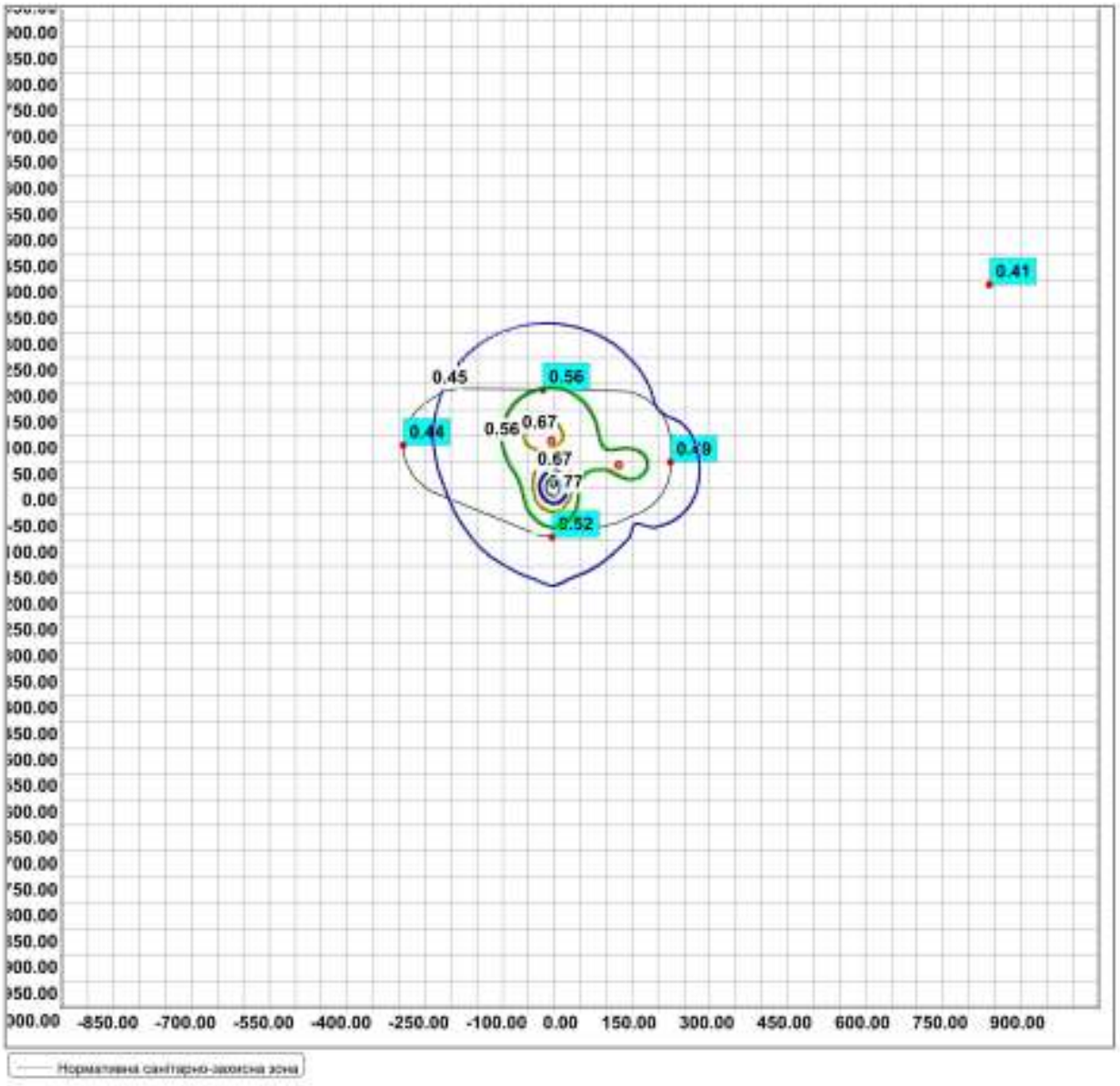
Точки найбільших концентрацій групи сумації № 31
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Координ. розр. точки X	Координ. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Cфі	№ джерела N0
0.1338	-50.0	0.0	303	0.50	0.0169	16012

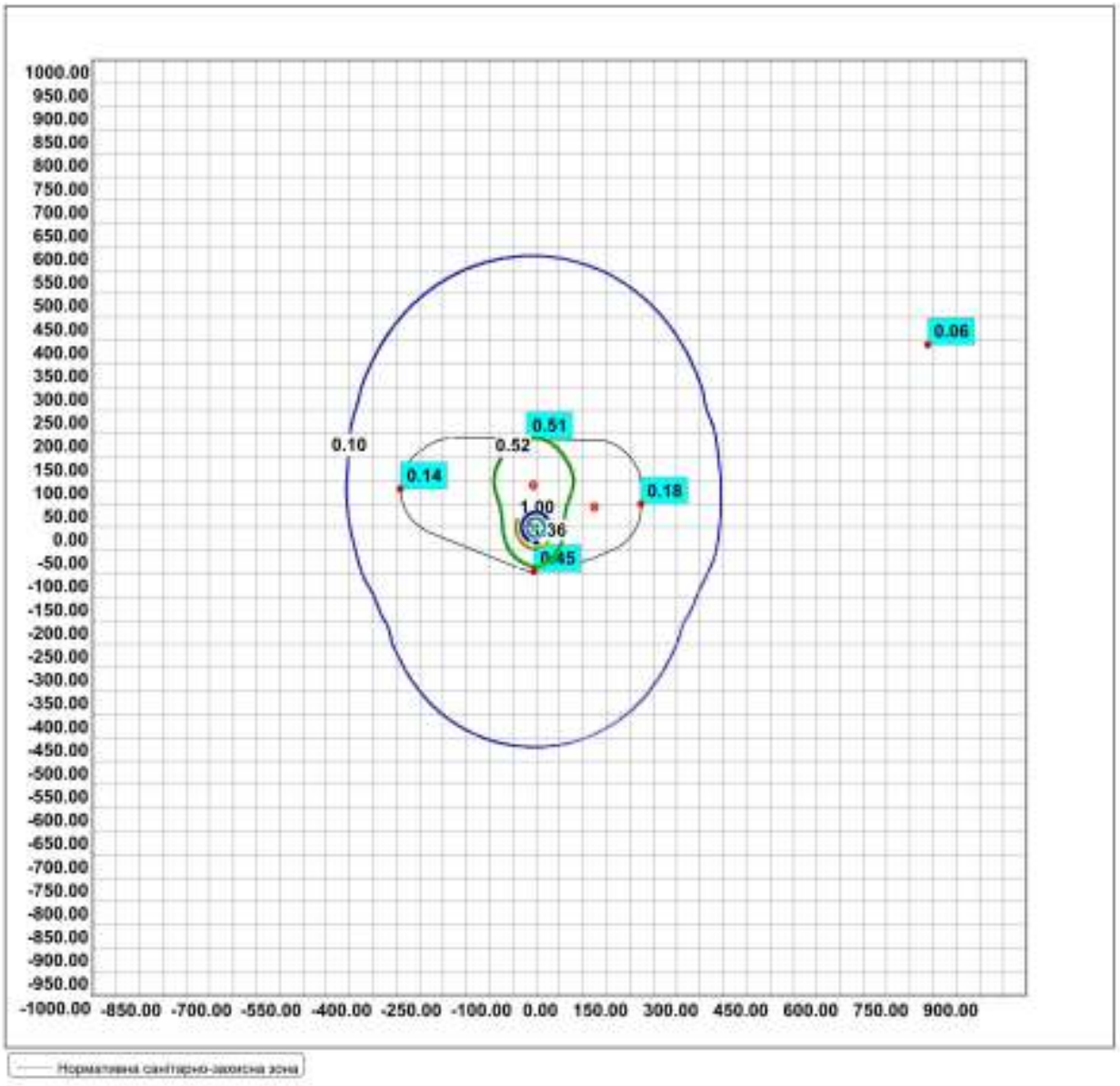
Карта (Масштаб 1:12446)
Азоту діоксид



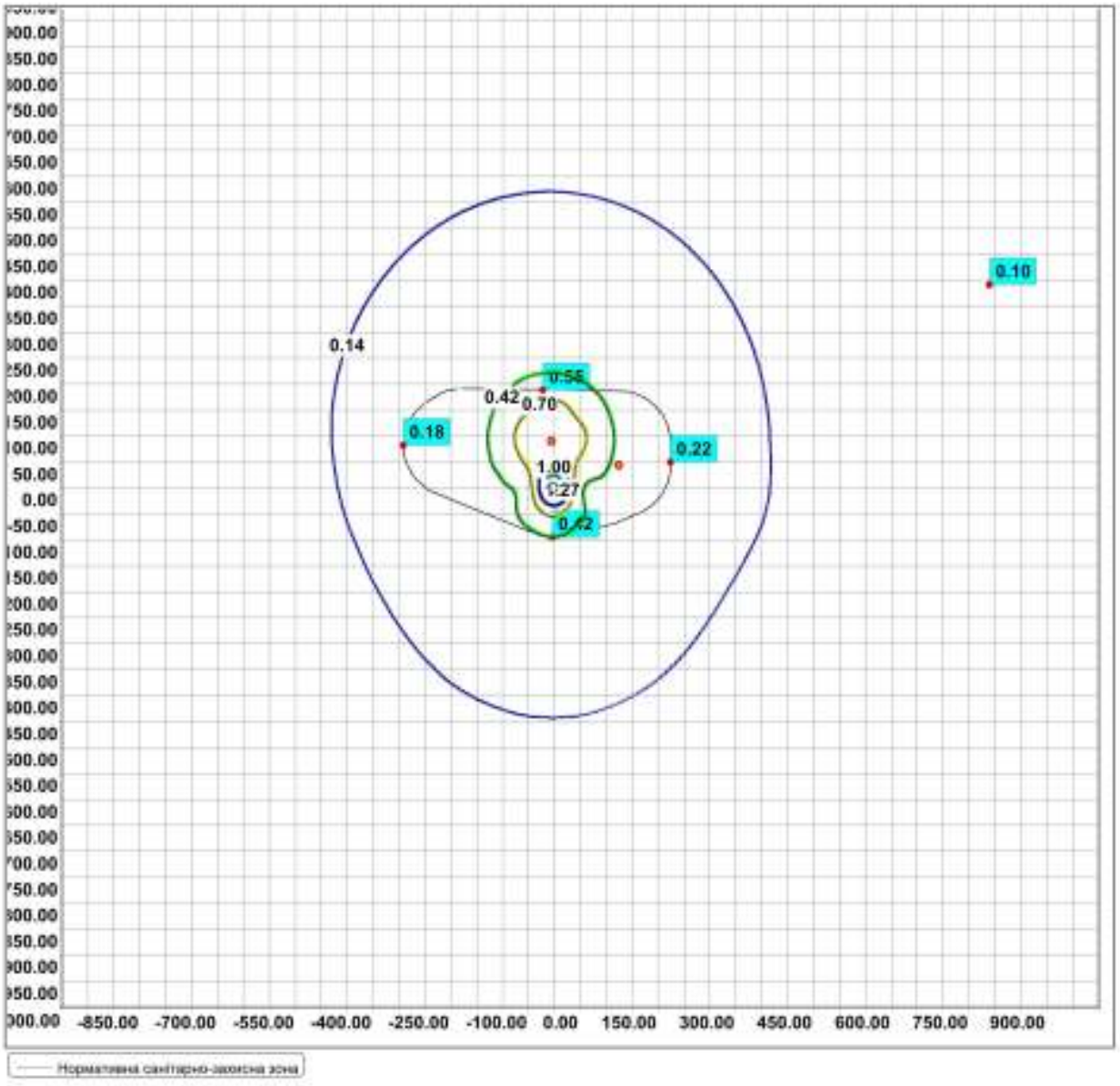
Карта (Мащаб 1:11207)
Сума



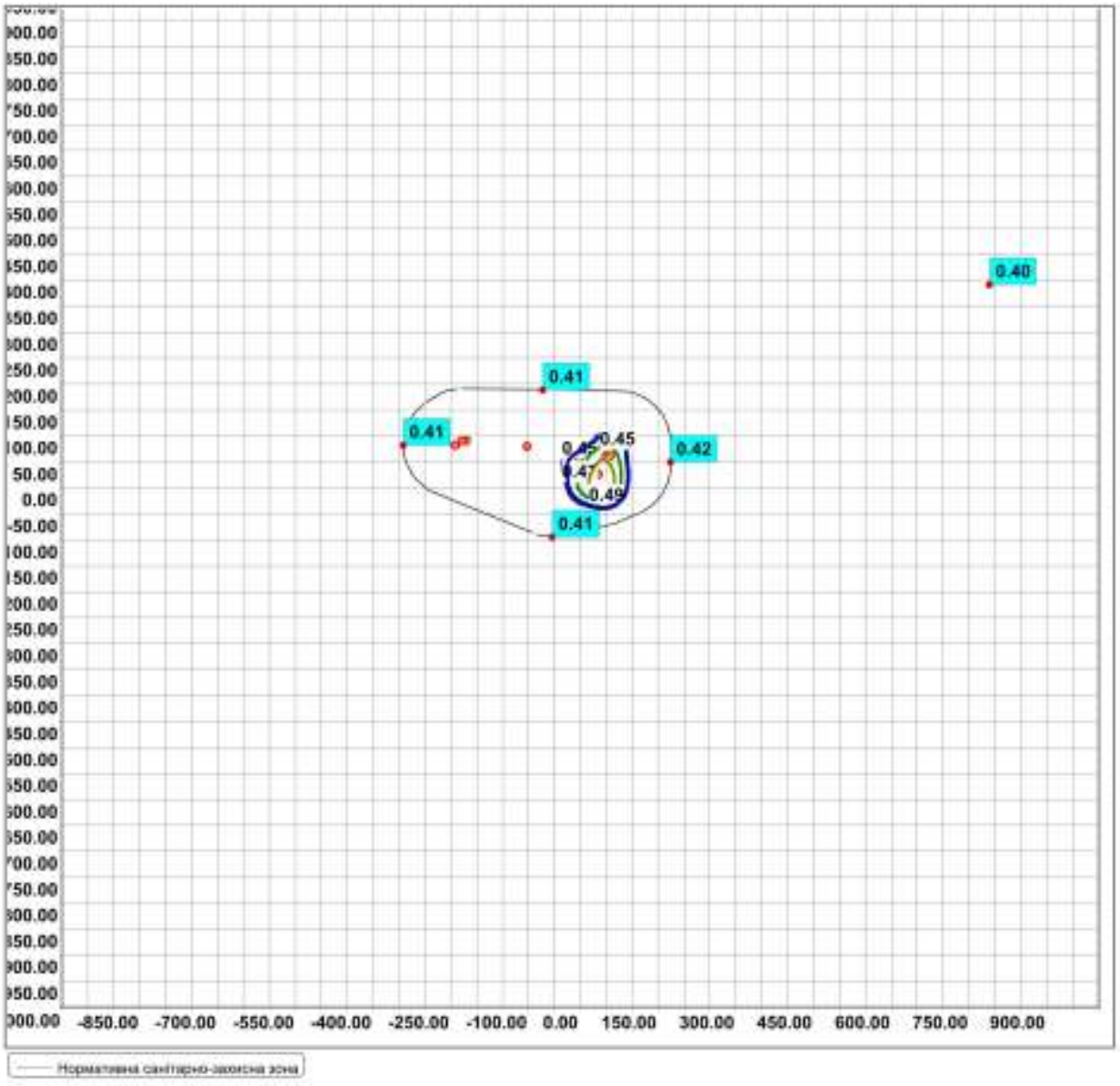
Карта (Масштаб 1:12446)
Антідрид сірчистий (Сірки діоксид)



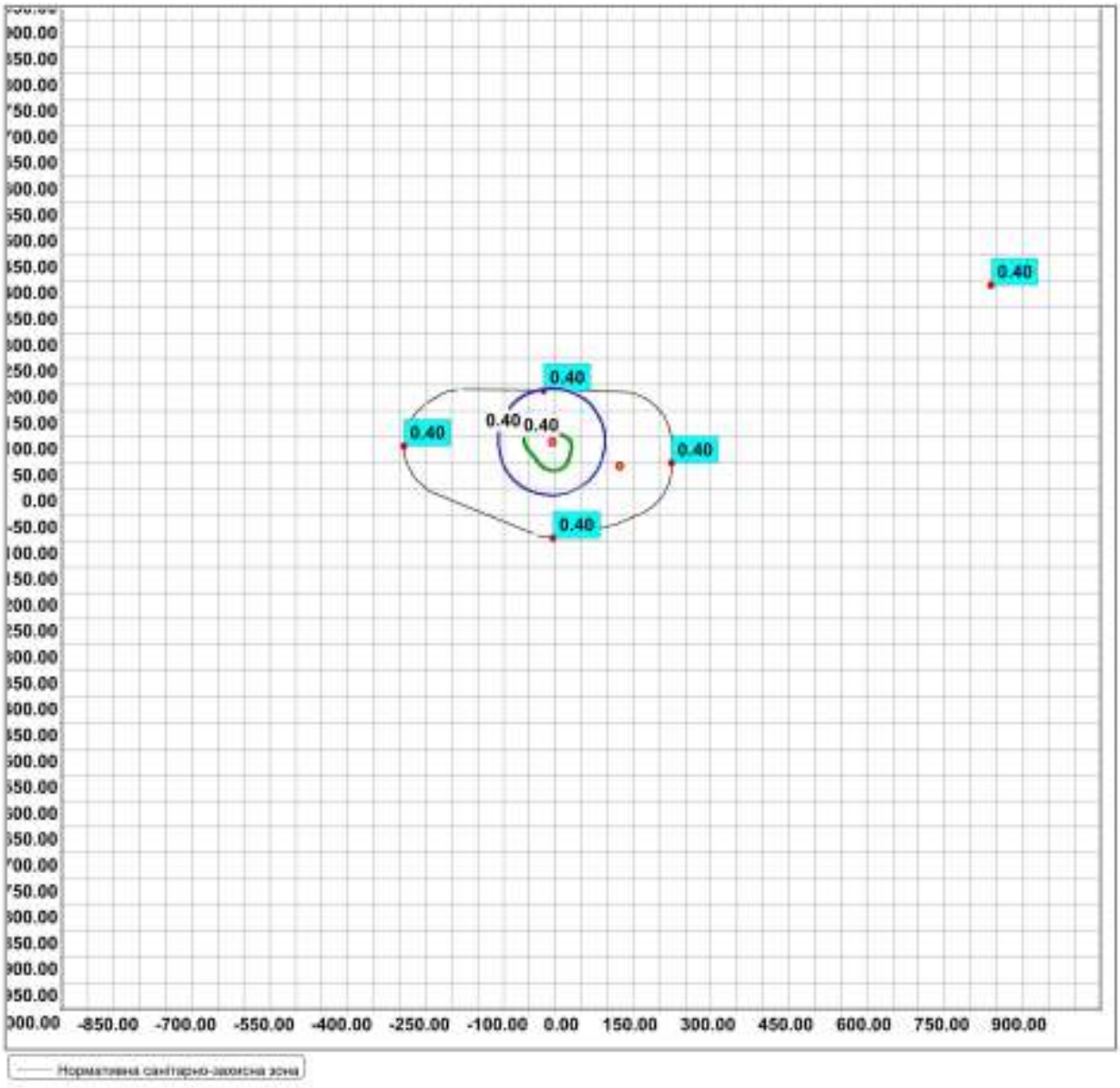
Карта (Мащаб 1:11207)
Вутищо оксид



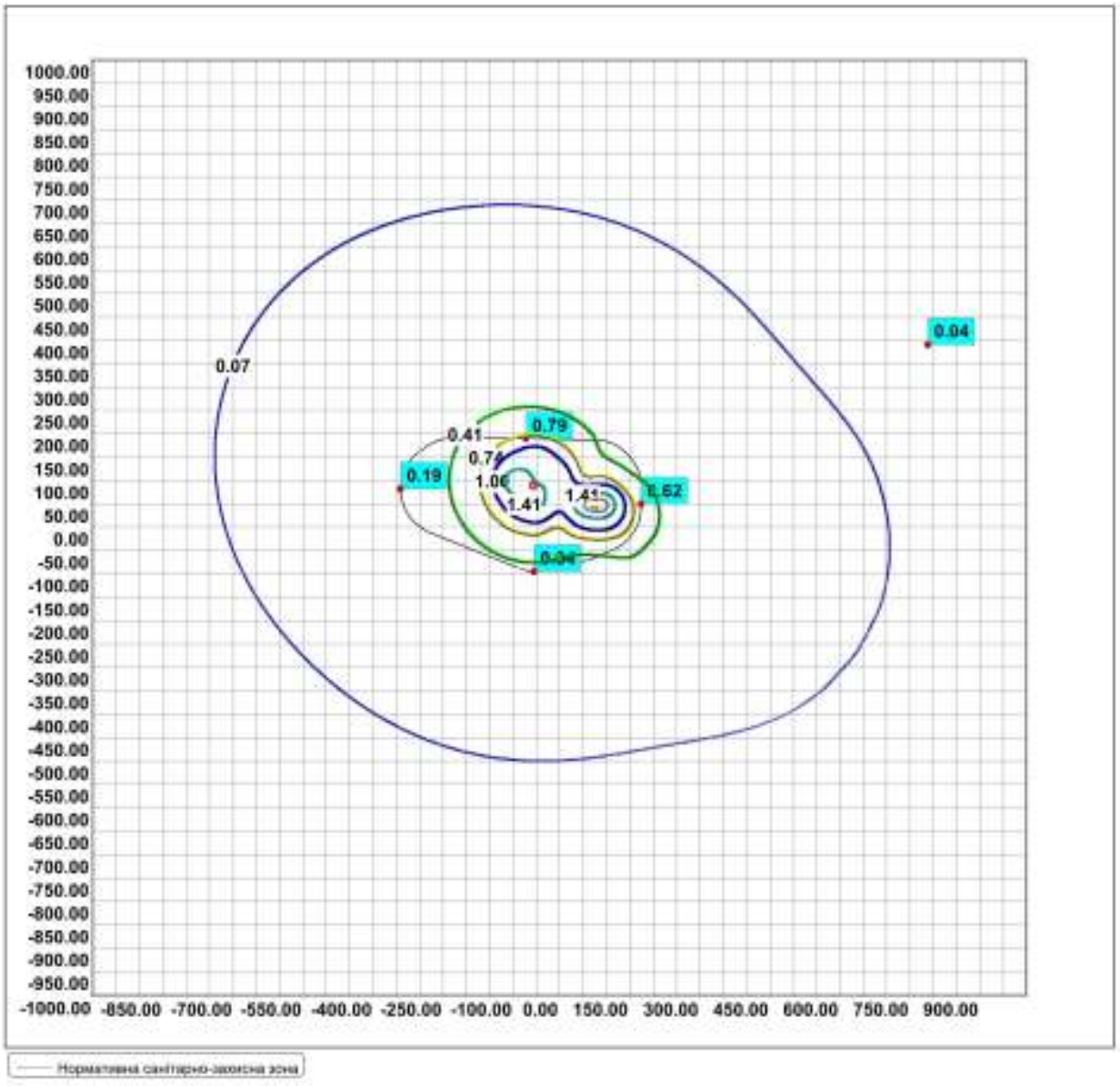
Карта (Мащаб 1:11207)
Бутан



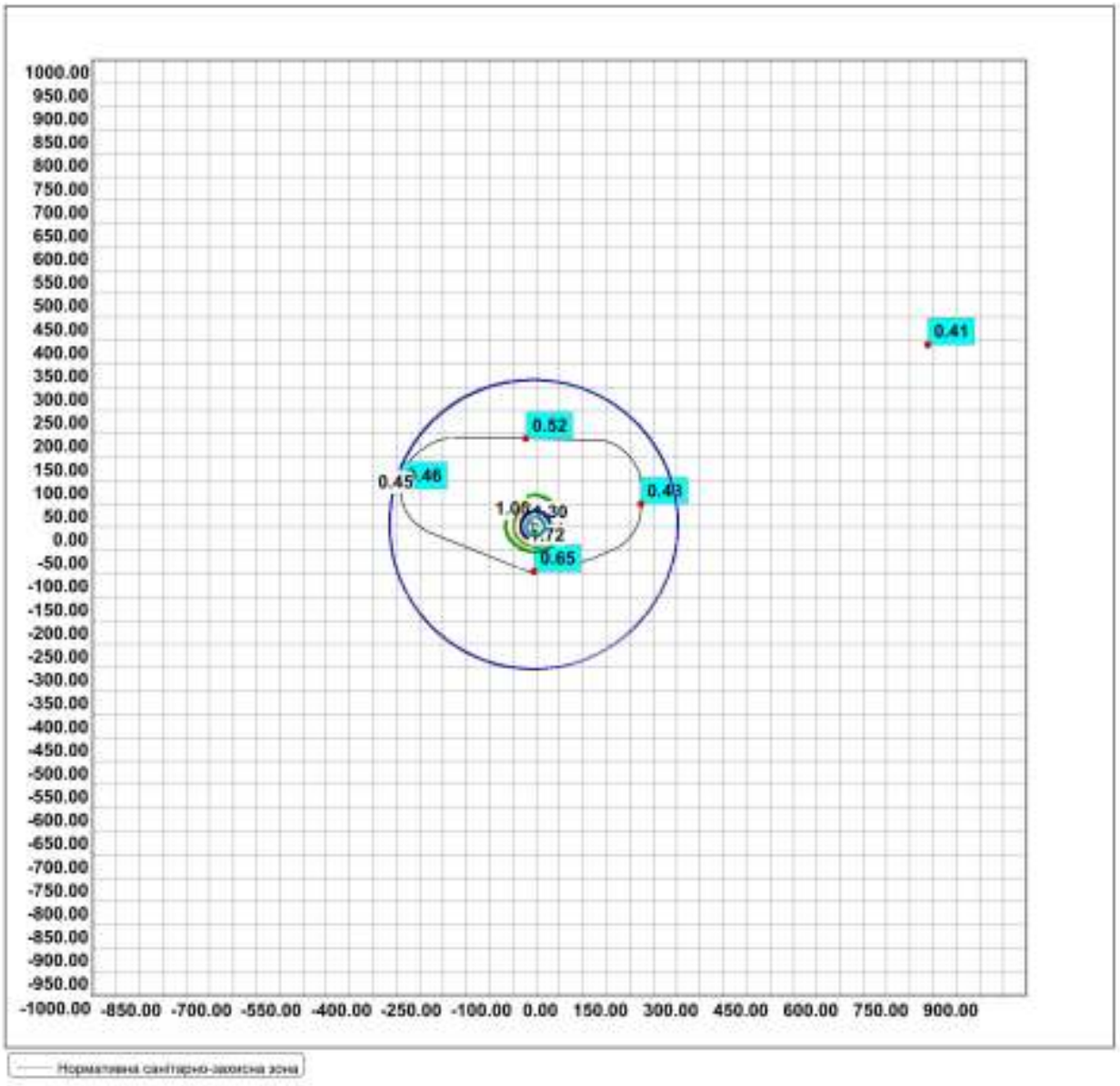
Карта (Мащаб 1:11207)
Метан



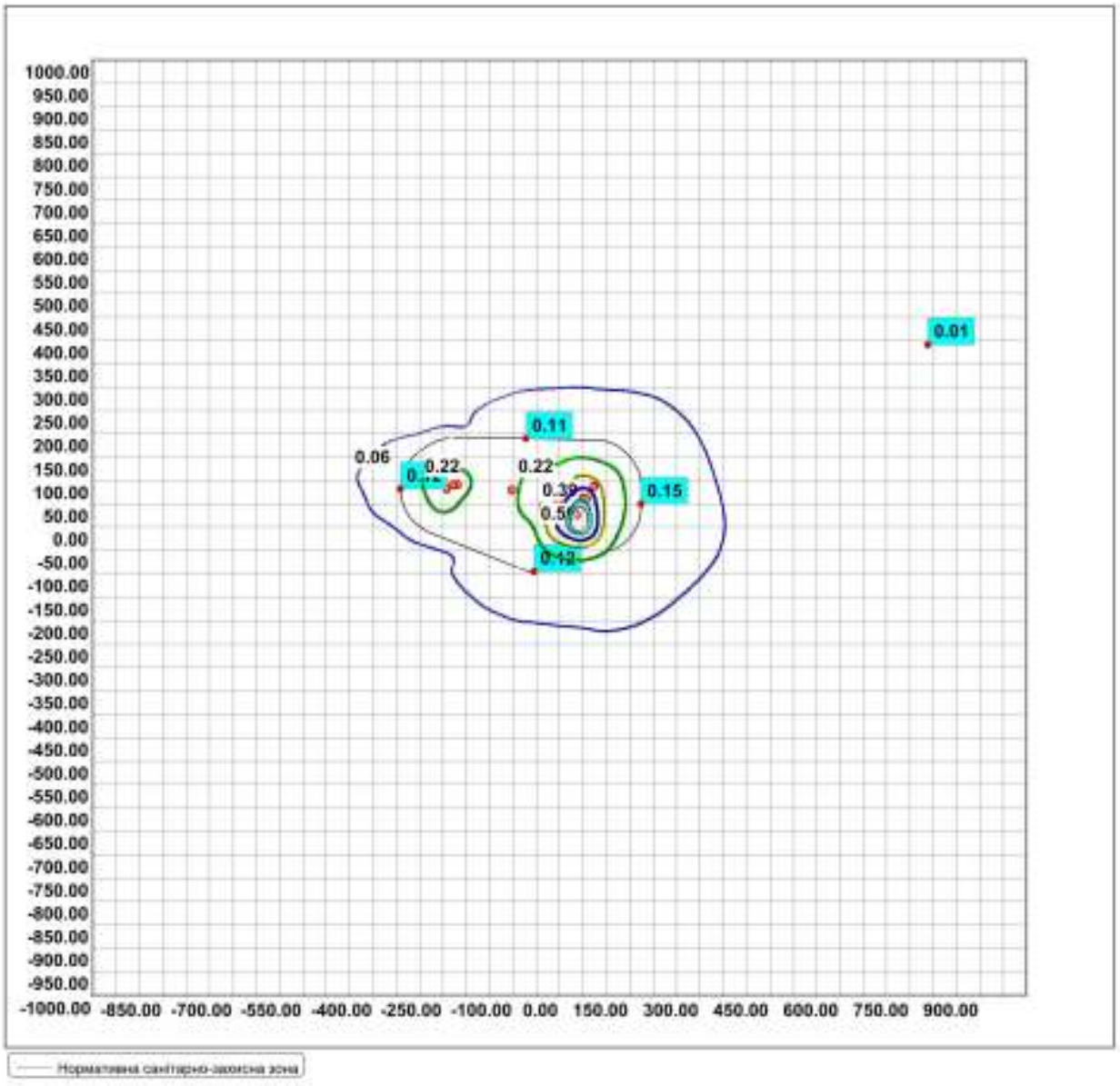
Карта (Мащаб 1:12446)
Бенз(а)пирен (мкг/100м3) (Бенз(а)пирен)



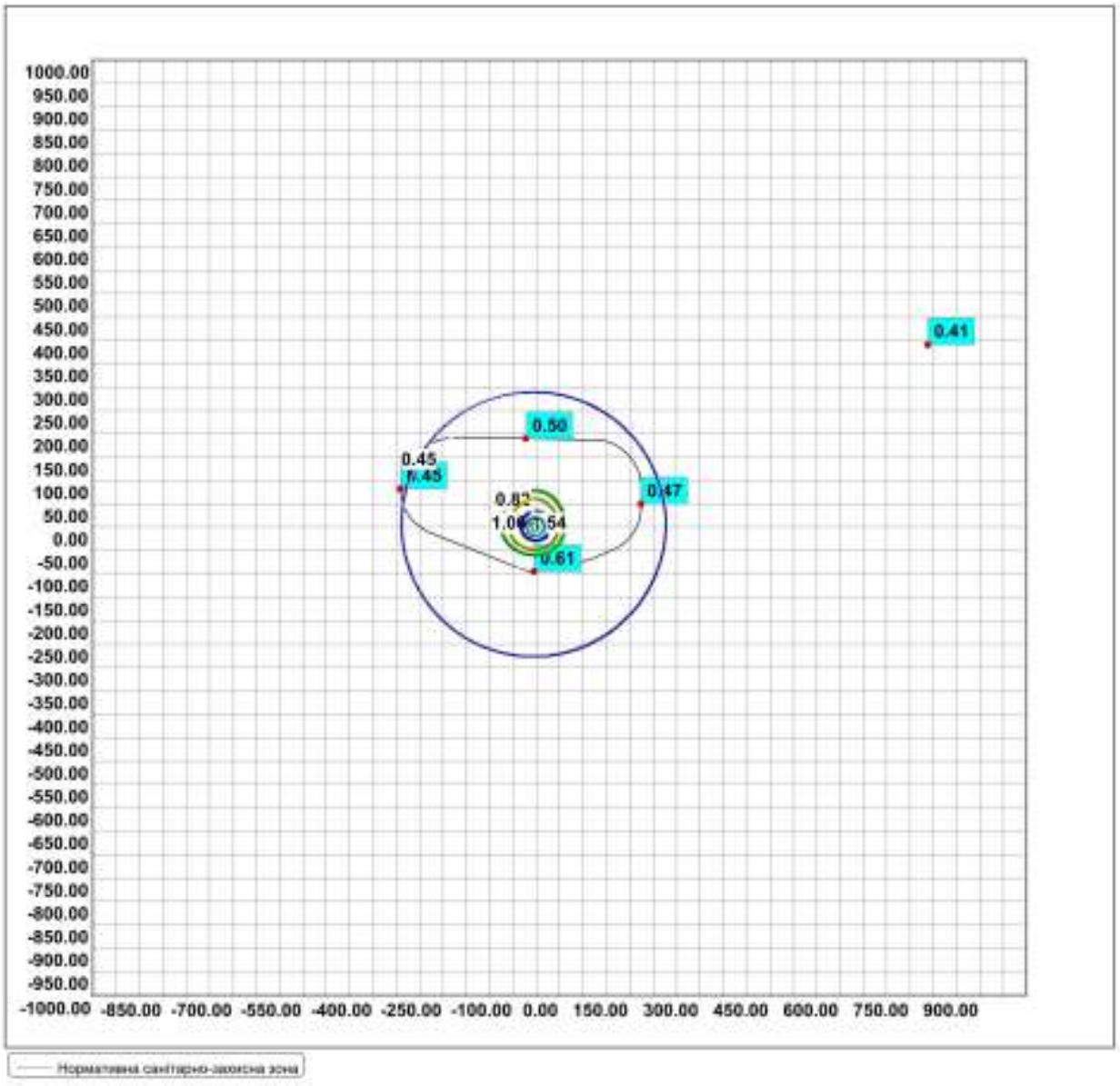
Карта (Мащаб 1:12446)
Аерозъл



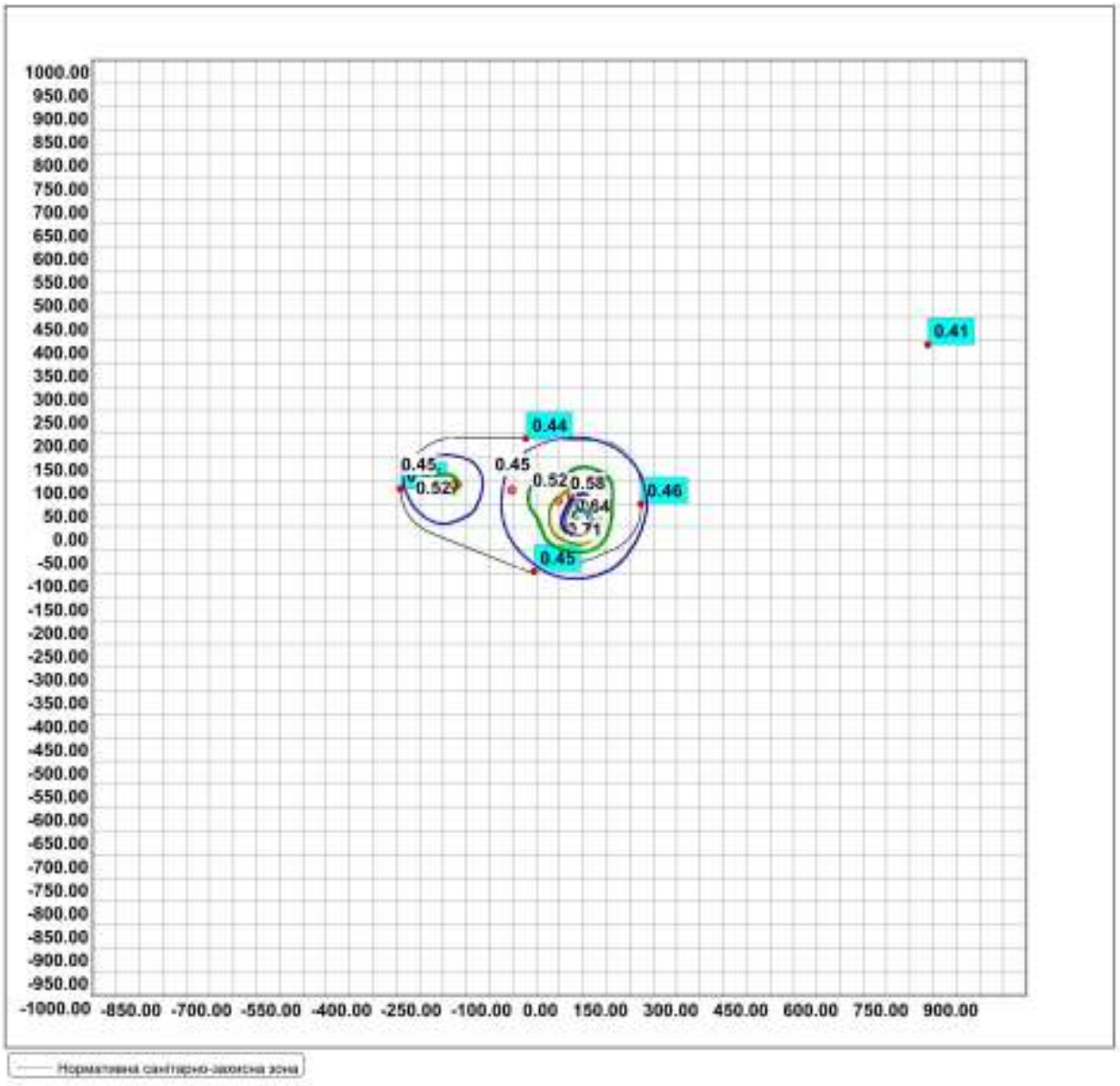
Карта (Мащаб 1:12446)
Метилмеркаптан(газ) (Метилмеркаптан)



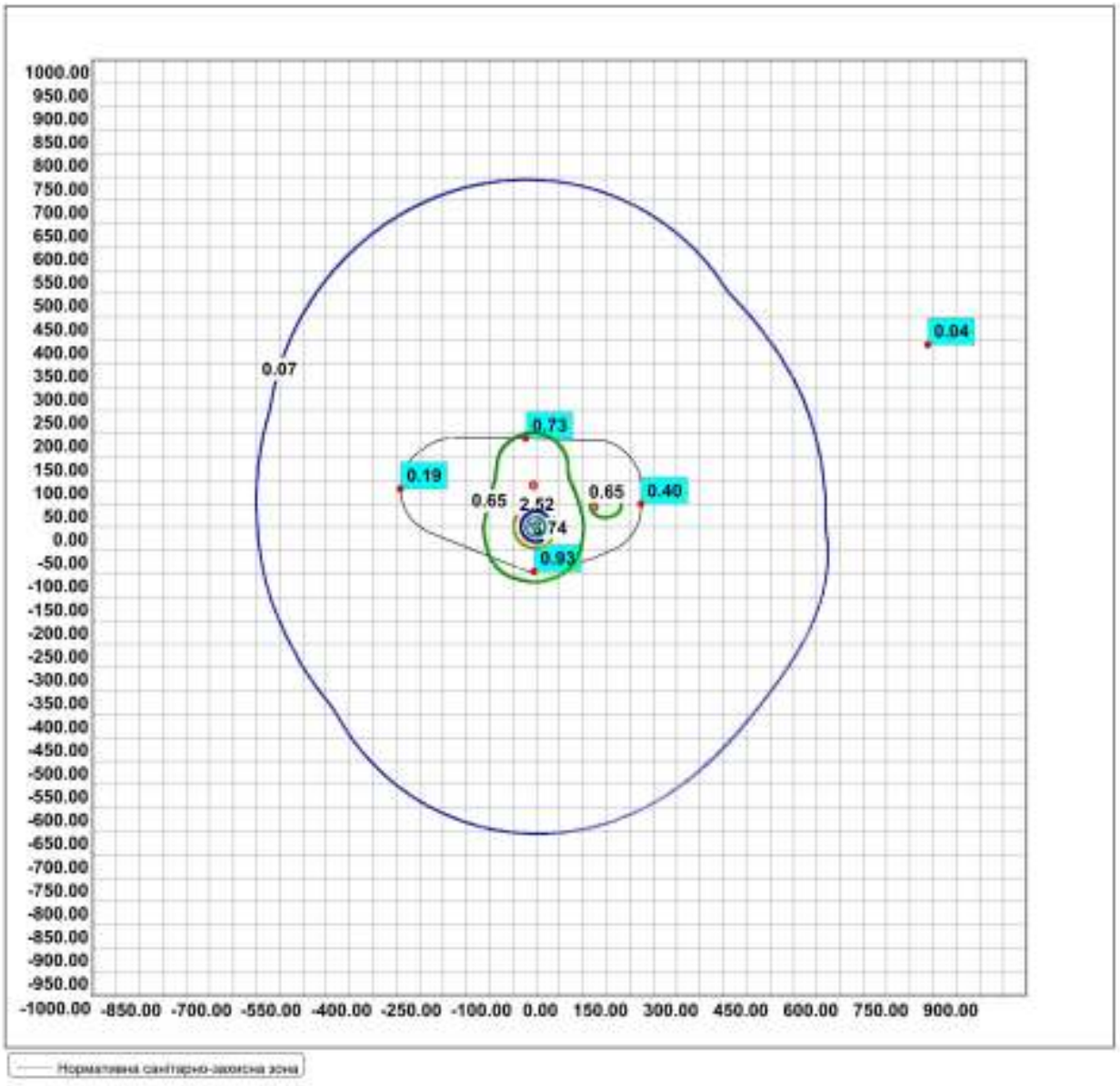
Карта (Масштаб 1:12446)
Вуглеводні граничні с12-с19(розчинник рпк-265 п та інш.)



Карта (Мащаб 1:12446)
Проливи



Карта (Масштаб 1:12446)
Група сумації № 31



Додаток 11

Оприлюднення «Повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» в засобах масової інформації

РІШКИНІВСЬКА РАЙОННА ГАЗЕТА
заснована у 1932 році

Життя Полісся

електронна адреса:
gp.rishky@gmail.com

П'ятниця,
20 вересня
2019 року
№ 38
(10016)

До школи – з комфортом

Початок нового навчального року для Замглайської ЗОШ І-ІІІ ступенів був ознаменований кількома приємними подіями. Цьогорічі в закладі було проведено капітальний ремонт – старі вікна та двері замінено на сучасні енергозберігаючі. Тож тепер дітям в школі буде тепло і затишно, сподівається директор навчального закладу Юлія Дюжа.

Також в цьому році для Замглайської ЗОШ І-ІІІ ст. було придбано новий шкільний автобус, яким здійснюється підвіз учнів з навколишніх с-ищ. А їх чимало: 22 – з Ловині, 13 – з Буянів, 10 – з Гаманівки. Забезпечує підвіз учнів до свідчимої водій з Рішок Володимир Вересецюк.

Закупівлю автобуса було здійснено за рахунок залишків освітньої субвенції району з державного бюджету. Новий шкільний «Еталон» виробництва Чернігівського автозаводу вартістю 1 млн. 850 тис. гривень – зручний і сучасний, має автоматизовані опалювачі. Опалення в автобусі – автономне, що дозволяє підтримувати необхідний температурний режим. Є тут і «тривожна» кнопка: якщо в пасажира раптово погіршиться самопочуття, він може натиснути на неї, сигналізуючи про необхідність зупинки автобуса. Прицеп «Еталона» на вказівному палиці – стандарту «Євро 5». Словом, для 45 учнів Замглайської ЗОШ І-ІІІ ст., що мешкають в навколишніх селах, створені комфортні умови для підвозу їх до закладу, що є одними з перекумом до ступіні та якості в світі.

Найближчим часом планується подальше оновлення парку шкільних автобусів в районі. Нарації, як повідомили начальник відділу освіти, сім'ї, молоді та спорту райадміністрації Леонід Бегнут, триває процедура закупівлі ще одної транспортної одиниці. Для цього за програмою «Шкільний автобус» було виділено 2 млн. 181 тис. грн з державного бюджету та 740 тис. грн – з місцевого (районного). Тож є сподівання, що незабаром ще один освітній заклад району отримає новий комфортабельний шкільний автобус.

Людмила ДАВИДЕНКО

Шановні жителі Рішкинщини!

Дорогі ветерани, учасники Другої світової війни та партизанського руху!

Щиро вітаємо всіх вас із 74-річницею визволення національних окупантів з території Рішкинщини та Дніпропетровської області!

Двадцяте ветеранів мирного завдяки відважним сьогодні живемо і працюємо. І ми бо, що вам після фронтів Другої світової, окремих країн, та після років окупації на відбудовано підприємства, школи, лікарні, дороги, міста, заклади та відновлено економічний потенціал Рішкинщини. Багатьох з вас нагороджено Орденом на службі України. І дякуємо Вам, що сьогодні берегуть суверенітет України. Бажаємо вам міцного здоров'я, миру, злагоди, вітання у житті найвищої цінності – життя та найвищої нагороди, добробуту і впевненості у щасливому майбутньому Рішкинщини та всієї України!

З повагою!

Голова районної державної адміністрації Геннадій ПОЛЯК

Голова районної ради Роман ШЕВЧЕНКО

В.о. голови районної організації ветеранів України Олександр ГОЛЯК

Шановні жителі та гості смт Рішки!

Гостинно запрошуємо вас на святкування Дня сонця, яке відбудеться 21 вересня 2019 року!

9.30 – покладання квітів до пам'ятника Сонцю;
9.45 – рух колони до парку Сонця;
10.00 – мітинг-реквієм в парку Сонця;
14.00 – турнір серед АТО з міні-футболу за кубок Рішкинського та Мокрого районів на стадіоні селища;
13.00 – урочисте відкриття свята на центральній площі;
13.20 – святковий концерт за участю творчих колективів та окремих виконавців району;
13.20 – концертна програма учасників шоу Х-фактор Ігоря Хомяка;
13.50 – концертна програма переможця четвертого сезону шоу Х-фактор Олександра Пєрдонського;
Під час концерту – виступ фольклорно-етнічного Ансамблю Медівська;
15.00 – святковий феєрверк.

Протягом свята:
функціонування святкових торгівельних павільйонів, атракціонів для всіх бажаючих;
гостинні святкові столи району;
розважальна програма.

Усіх дітей до активної участі вікторинах, іграх та розважальних конкурсах запрошуємо!

Організатори

Прогноз погоди в Рішках

20 вересня (пт) +11 +2, дощ
21 вересня (сб) +13 +4
22 вересня (нд) +15 +5, дощ
23 вересня (пн) +13 +3
24 вересня (вт) +17 +5
25 вересня (ср) +17 +6
26 вересня (чт) +18 +8, дощ
27 вересня (пт) +17 +7

Читайте у номері:

Календар

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ СТО «Будагроенергосервіс»

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ, або прізвище, ім'я та по батькові

Код ЄДРПОУ - 05384701

фізичної особи – підприємця, ідентифікаційний код або у разі відсутності ідентифікаційного коду інформація про паспортні дані (серія, номер паспорта, ким і коли виданий) фізичної особи - підприємця)

Інформує про намір провадити плановану Діяльність та про оцінку її впливу на довкілля

1.Інформація про суб'єкта господарювання

15508, Чернігівська обл., Ріпкинський р-н, смт Знобовий, вул. Знобовська нова,2. Тел. 0964301777, 0686274242.

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця (поштовий індекс, адреса, контактний номер телефону)

2.Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Назва будівництво пасовищницької стоянки на території Знобовської сільської ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) спеціальних приймів сільськогосподарського типу (СПТ), які передбачають експлуатацію і забезпечення транспортом, обертання їхніх в розширено-сезонних і відповідними сезонними з механізмами-організаціями. Максимальна річна потужність – 70000 тонн/рік. Термін експлуатації об'єкту 20 років.

Технічна альтернатива 1.

Діяльність ПІС передбачає прийом СВГ, що надходить автомобілями і автомобільним транспортом, зберігання сировинного органічного типу в відкритих типі зберігання та відповідними СВГ спеціальними методами-організаціями при сировині якості виконання сировинного органічного типу за допомогою насоса та компресора.

Технічна альтернатива 2.

Розміщення на ПІС виробничої бази зберігання СВГ з виробничою інфраструктурою. Однак дана альтернатива не можлива тому що в *Ріпкинській* місцевості відсутні відповідні місцевості від відповідної бази зберігання до сусідніх пунктів і сировина водою Д164 8.2.5-20.2018.

Технічна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для роботи ПІС з відмовою розміщення резервуарного парку у надземній обвізці, споруд та обладнання, що пов'язані спеціальною технологією сировин, а також резервуари та конструкції дільниці виробництва, необхідні ефективності в експлуатації, так і з технологічної та економічної точки зору для безпечного прийому, зберігання та відпуску сировинного органічного типу.

3.Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи 1.

Територія Знобовської сільської ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту), кадастровий номер земельної ділянки 7424655703:02:001:0008.

Площа ділянки будівництва становить 4,0412 га (договір оренди землі від 28 вересня 2018 року, зареєстрований у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно за № 30168804074344 від 01.10.2018 року).

Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи 2.

Не розглядалися.

4.Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Під час роботи сезонникового стоянці відбувається сезонними денними робочих місць (28 працюючих).

Господарська діяльність при експлуатації ПІС створить нову базу для оподаткування і відповідно збільшення надходжень до бюджетів всіх рівнів, в тому числі і до бюджету сіл Знобовій.

Будівництво та подальша експлуатація об'єкту сприятиме розвитку інфраструктури Знобовій, які до цього не використовувалась, збільшить відповідні інфраструктури, дільниці та інвестиційні офери, що сприятиме загальному розвитку даної території.

Експлуатація ПІС сприятиме активізації ринку сировинного типу, який є більш економічно чистим сировин з порівнянні з рідким методами полива (внесення та розбризкування рідкої), відповідно до попадання мінеральної сировині відпад.

6.Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

ПІС, що виробляється до будівництва складається з сезонних будівель і споруд, необхідних для нормальних функцій (на 5 постів), бази зберігання СВГ (20 ємностей по 100 м3), насосно-компресорна відділення, поста відбору сировинного органічного типу в металостанції і поста відбору сировини (8 постів), поста перемотування автоцистерн СВГ під навіси (4 постів), промивні технологічні резервуари первині фази СВГ, адміністративно-побутовий корпус, автомобільні вали, технічні вали, оснащені для розмотку та стоянки автомобілів, резервуари протипожежного запасу води, протипожежна насосна станція та площадки водяного типу з встановленими на ньому мобільні стволів та ланкових гідрантів, дизель-генератор, лінійних освітлення території, вимагаючими зрізання на території з твердим покриттям (бетонна поверхня).

7.Екологічні та інші обмеження планованої діяльності на альтернативах.

Інших технічні альтернативи і.

При дотриманні умов технологічного регламенту роботи ПІС, вплив на навколишнє середовище знаходиться в межах нормативів чинного законодавства і окремих додаткових екологічних обмежень не потребує. Сезонність може становлювати-ній строкій потреби.

Обмеження планованої діяльності.

1)Дотримання режимів СЗЗ,

2)Дотримання вимогних обсягів викидів у атмосферне повітря від стаціонарних джерел відповідно до дозволу на викиди.

3) Прямий вплив на грунт, поверхневі та підземні води – відсутній.

4)Акустичне забруднення – допустимий рівень шуму.

5)Дотримання нормативів відповідно до діючих в Україні санітарних документів, інструкцій з експлуатації, технологічних регламентів.

6)Штатному структуру персоналу, кваліфікацію обслуговуючого персоналу.

7)Постійний контроль у процесі експлуатації за всіма діяльністю по забезпеченню екологічної якості.

Інших технічні альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності технічній альтернативи 2 співпадають з технічною альтернативи 1 крім пункту 2 та 3. Зокрема при виділенню ємкостей для збирання відходів (відповідно ДБН В.2.5-20.2018) виникає бути 4 відділення (ємкості (по кількості з відділення розміщення резервуарів – 2 металічні ємкості), що в свою чергу збільшує площу земель в атмосферне повітря. Також при виділенню розташуванні виїздів для збирання сировинного органічного типу в окремі виїзні технологічні виділення органічного сировини виїзді ситуйно планувальних вимог, а це додаткові площі на грунти та поверхневі води.

Інших територіальні альтернативи і.

- ремонт санітарно-виїзної зони,
- протипожежний розрив між будівлями та спорудами.

Інших територіальні альтернативи 2.

Не розглядалися.

7.Інформація щодо поводження відходами і емісії територій на альтернативних інших технічні альтернативи і.

Електрографо-сполучення, інженерно-сполучні вимагаючими у необхідному обсязі згідно чинного законодавства. Проектні рішення з охорони будівництва та експлуатації забезпечують раціональне використання ґрунту, водних ресурсів, виробництва заходи проти-дії підтоплення (затоплення) забруднення території і відведення поверхневих вод та стоків з даху, проїздами (виключення під будівлями та спорудами вагонів із вантажного ґрунту, вплив уникнення) (вирогідні вплив вихід вантажів і тривалий), активізації інших екологічних процесів, а також споруди, відповідальні, вимоги (виключення вимагають по відповідному порядку будівництв (споруд) та вимагаючій вимоги (розміщення гаюлів та інших вихідних із відповідних умовах планованої діяльності для забезпечення стійкого від).

Інших технічні альтернативи 2.

співпадає з технічною альтернативою і.

Інших територіальні альтернативи і.

-планувально-технічний та гідрологічні вимагаючими на майданчику будівництва,

- протипожежні відповідних джерелах та тільки вод.

Інших територіальні альтернативи 2.

Не розглядалися.

8.Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля.

Інших технічні альтернативи і.

Можливі впливи планової діяльності (при будівництві та експлуатації) ПІС на довкілля о.

Повітряне середовище.

Під час будівництв від забруднювачів речовин при роботі спеціальної техніки, будівельні вантажувальні та фарбувальних робіт.

Під час експлуатації джерел утворення забруднюючих речовин – неробочих площин на резервуарах (під обертання, крадіжні сліди, нещо спробами на запланований вставний, нещо спробами на постах для вимірювання якості СВГ підйомник, дизель-генератор (аварійний), вантажний автотранспорт. Очікуваний максимальний приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ не перевищують їх гранично допустимої концентрації (ГДК та ОБРВ) з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря.

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмним засобом ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не заповнюється суб'єктом господарювання)

(унікальний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмним засобом ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової форми заповнюється суб'єктом господарювання)

Інших середовища.

Під період будівництва.

- для санітарно-побутових і службових потреб використовується технічної водопровідної проблеми. Водовідведення - приймання вода, каналізування – встановлюється (потужність у відповідності до розробленого «Проекту організації будівництва».

Під період експлуатації.

- водопостачання - приймання вода.

- каналізування – побутових стічних вод стікає очистки господарсько-побутових стоків з окремими виконанням виїзних від очищення (ями) спеціалізованою організацією, яка має відповідні на виконання даного виду робіт, виконання - до стікає очистки дощових вод.

Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається. Постійних джерел забруднення відмовлять та поводження виїзних планової діяльності не передбачається.

Землю.

Під період будівництва грунти, що найбільше при нормальних функціях – використовуються під підсипку та планування території.

При експлуатації виїзних вод на грунт не скидається не рахунок планування охорони земель всі покриття на території передбачені бетонні, покриття тротуарних доріжок з плитки. Розробка родючого шару грунту під будівництво та експлуатації не передбачається.

Рослинний і тваринний світ, екосистеми об'єкта.

Перебування діяльність не вимоги негативного впливу на рослинний і тваринний світ, їх екосистеми та взаємодії. З цією метою передбачено розроблення схему благоустрою та озеленення території.

Територія ПІС-6 у межах промислового та його СЗЗ відсутні.

Соціальне середовище (населення).

Планована діяльність ПІС (при будівництві та експлуатації) буде мати позитивний вплив на місцеву економіку, в тому числі залучення інвестицій, створення надходжень.

Шкідливими техногенне середовища.

Негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і соціальні об'єкти, виїзні та сільські споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час експлуатації проектованого об'єкта відсутній.

Планована діяльність.

При виконанні будівельно-монтажних робіт та експлуатації підприємства передбачено утворення наступних видів відходів:

- твердих побутових відходів;
- тари пластикової, металева, поліетиленова виїзних пакувальних;
- будівельні відходи (в т.ч. будівельне сміття, відходи демонтажу відходи будівельних матеріалів тощо);
- твердих виробничих;
- осад від споруд очистки побутових вод;
- осад від споруд очищення хімічних вод;
- відпрацьовані фільтр-сепаратори.

Фактично утворені відходи передаватимуться спеціалізованим підприємствам відповідно до укладених договорів.

інших технічні альтернативи 2.

Джерел та види впливів виїзних на довкілля співпадають з технічною альтернативою і окрім обмежень виїзних на території виїзних сезонних проявів від відмови, а це призводить до збільшення викидів в атмосферу через виїзні виїзних, розміщення потребує облаштування виїзних, що з свою чергу призводить до збільшення виїзних на якість середовища та трафік.

інших територіальної альтернативи 1:

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

Інших територіальні альтернативи 2.

Не розглядалися.

9.Можливість планованої діяльності до окремої та 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")

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно п. 2 пункт 4 ст.3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля".

(продовження – на 5 стор.)

(продовження. Початок - на 4 стор.)

13.Можливість відстояти свою зацікавленість оцінки транспортного податку на домівках (в тому числі можливість повного виключення транспортного податку на домівках та перелік держав, домівки яких можна повністю повного виключення транспортного податку (оподаткування)

Підстави для оцінки транспортного податку на домівках відсутні.

13.Повноваження в сфері дослідження та рівень детальності інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках

Повноваження суб'єктів господарювання звіту з оцінки податку на домівках відповідно до Закону України "Про оцінку податку на домівках". Оцінка податку на домівках - це процедура, що передбачає:

-відповідному суб'єктом господарювання звіту з оцінки податку на домівках;

-дослідження громадського обговорення економічної діяльності,

-експерт уповноваженим органом звіту з оцінки податку на домівках, будь-якої додаткової інформації, яку надав суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої під час громадського обговорення, іншої інформації,

-висновок уповноваженим органом податкового експерту з оцінки податку на домівках, що містить результати податкового експертного оцінювання об'єкта,

-прийняття висновку з оцінки податку на домівках у рішенні про проведення економічної діяльності, економного у строк 14 днів повідомлення.

У висновку з оцінки податку на домівках рекомендований спосіб, виходячи з оцінки податку на домівках економічної діяльності, економно допустимість чи обґрунтовано недоцільність проведення економічної діяльності та економію податкової діяльності.

Забезпечується рекомендація проведення економічної діяльності без оцінки податку на домівках та отримання рішення про проведення економічної діяльності.

Процедура оцінки податку на домівках передбачає строки і обов'язки громадськості для участі у цій процедурі, зокрема на стадії обговорення об'єкту дослідження та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках, а також на стадії розгляду уповноваженим органом податкового суб'єктом господарювання звіту з оцінки податку на домівках.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки податку на домівках протягом календарних 25 робочих днів громадськості надається можливість надіслати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки податку на домівках та економічної діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки податку на домівках буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13.Громадське обговорення об'єкту дослідження та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення такого повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, визначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до економічної діяльності, об'єкту дослідження та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках.

Надання таких зауважень і пропозицій, вказать рекомендований розширений обсяг скорочення оцінку на домівках економічної діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки податку на домівках (включений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно скоротить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки податку на домівках та передані суб'єкту господарювання протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, також повинні надіслати свою оцінку на обробку їх персональних даних.

Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки податку на домівках повідомляє повідомлення, зокрема частково або обґрунтовано відмовити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення, обсягу дослідження та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках. Детальна інформація про повідомлення до звіту з оцінки податку на домівках.

14.Плановані строки проведення економічної діяльності

Відповідно до законодавства рішення про проведення економічної діяльності буде

Дозвіл на виконання будівельних робіт

(вказується відповідно до частини першої статті 13 Закону України "Про оцінку податку на домівках")

не вимагається

Державна архітектурно-будівельна інспекція України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15.Усі зауваження і пропозиції громадськості до економічної діяльності, обсягу дослідження та рівня детальної інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки податку на домівках, необхідно надсилати до

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, м.Чернігів, проспект Миру, 14, тел.: (0462) 67-46-72;

e-mail: dabr_ga@cg.gov.ua, контактна особа – Начальник Сергій Олексійович.

(найменування уповноваженого органу, - повністю адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

Звернить увагу

1 жовтня стартує монетизація пільг на оплату житлово-комунальних послуг

Пільги компенсуються управлінням соціального захисту населення, а оплата пільг за житлово-комунальні послуги здійснюватиметься через АТ «Ощадбанк».

Право на отримання пільг, як і раніше, для окремої категорії мешканців визначається з урахуванням середньомісячного сукупного доходу сім'ї. На сьогодні він становить 2680,80 грн.

Нагадаємо, з 1 квітня 2015 року діє новий порядок надання пільг для більшості пільгових

категорій населення: учасників війни, дітей війни, багатодітних сімей та інших. Так, у кого раніше доходи перевищували норму, що дає право на пільгову оплату послуг, сьогодні можуть на пільгу розраховувати. Зі 704 від суми постійних нарахувань.

Пільгова оплата житлових 1,4 прожиткового мінімуму на 1 січня поточного року і квітня відповідно. У 2019 році вона становить 2680 гривень. Тим, у кого вищий більше. Мінімальні рекомендовано оформити субсидію, що і зробили більшість власників, які платять за комунальні послуги. Якщо при цьому виникають питання, то суми субсидії можна більше пояснювати 0-800-501-000 або звернувшись до працівників.

Пільг, незалежно від їх доходів, не позбавлені пільги особи з інвалідністю внаслідок війни (для них компенсуємо 100% в межах норм споживання), учасники бойових дій, в тому числі в АТО і ООС, члени сімей померлих/загиблих категорій осіб, чорнобильці 1 і 2 категорій, особи з інвалідністю внаслідок проходження служби в армії, матеріали військової служби та органів внутрішніх справ, та інших інших служб.

Пільговий, так середньої субсидії, на другої може право на пільги в період отримання субсидії.

Пільгових особливий порядок управління соціального захисту населення про зміни всіх обставин, які впливають на надання пільг (зміна місця реєстрації, кількості членів сім'ї, виїзд/в'їзд права на пільги, статусу та інші).

Суми пільг, призначені водіїв внесення повідомлення з боку пільгових, покриваються обов'язком до державного бюджету. У разі відмови пільговий повернути надану виплачені кошти, питання про їх повернення вирішується в судовому порядку.

Відомості до уповноваженого Урядом рішення, порівняно формі створюють дві системи на в'язаній у фінансовій формі — обов'язкова і добровільна.

Пільги у безготівковій формі нараховуються усім пільговикам автоматично раніше, за принципом безготівкового надання субсидій через АТ «Ощадбанк». Для цього АТ «Ощадбанк» містить у відповідних автоматизованих системах обліку банку персоніфікований облік пільговиків та членів, які подорожують на рахунок для виплати пільг, для кожного пільговика індивідуально. Після того АТ «Ощадбанк» здійснюватиме перекази коштів на рахунки виконавців комунальних послуг на підставі договорів, що укладаються між ними та АТ «Ощадбанк».

Такий механізм розроблено для забезпечення максимальної прозорості та категорій громадян, які мають право на пільгу і змогли не витратити свою і час на оплату житлово-комунальних послуг. Відтепер, перші за все, про людей похилого віку, які звикли до установленого алгоритму дій і не бажають його змінювати.

Про готовому форму видання пільг.

Тим пільговикам, які бажають отримувати свою пільгу готівкою, вносити потрібно буде звернутися в управління соціального захисту, написати відповідну заяву і надати реквізити банківського рахунку в АТ «Ощадбанк». Органи соціального захисту населення, формуючи списки, передають до 20 числа реєстри пільговиків для виплати пільг у наступному місяці. Після чого Мінфін перевіряє, перераховує отриманий реєстр, надсилає їх до АТ «Ощадбанк» та перераховує компенсацію банку кошти для виплати компенсації пільг.

Таким чином, кошти надходитимуть на особисті рахунки пільговиків, які зможуть зняти їх з власного рахунку у будь-який час.

Пільговий буде сам вирішувати як використовувати ці гроші, при цьому скасування пільгових карток фактично спонукає покупця з приховування суми пільги. При цьому надходжу відповідно до користування житлово-комунальними послугами споживач також отримає та оплатити частину суми сам.

Але, у разі виникнення заборгованості по оплаті за житлово-комунальні послуги понад місяць (наприклад, у липні існує заборгованість за травень), сума цієї заборгованості 20 виплат/нарахувань компенсації (з по 240,30 грн), виплата пільги з послуги/ів автоматично здійснюватиметься у грошовій безготівковій формі.

Як нараховуватиметься сума пільг?

Нарахування пільг буде проводитися в Єдиному державному автоматизованому реєстрі осіб, які мають право на пільги. Враховуються права на пільгу, відсутня на пільгу, кількість членів сім'ї, технічні дані приладів та показників метрів житлового будинку чи опалювальної площі. Отже, необхідно у управління соціального захисту населення з приводом укладення газового господарства.

Якщо в одному житловому приміщенні право на пільги мають кілька пільговиків, розрахунок суми пільги здійснюється одному із членів пільговиків, який має право на більший їх розмірам відсотки виплати з оплати житлово-комунальних послуг, з урахуванням розміру площі їхніх пільговиків.

Підприємства вищої категорії, можна скасувати мистецтва. До Єдиного державного автоматизованого реєстру осіб, які мають право на пільги, будуть внесені всіх пільговиків. А це — всіх з інвалідністю внаслідок війни, учасників бойових дій, діти війни, жертви нацистських переслідувань, ремісників, багатодітні сім'ї, чорнобильці сім'ї, ліквідатори аварії на ЧАЕС та інші.

Виконання до реєстру пільговика інформації про пенсіонерів, медичних та фармацевтичних працівників, працівників ВНЗ/шкіл, фонів і професійних культури в сільській місцевості і сімейних лікарів тому буде найважливіше на підставі відомостей, поданих установами (підприємствами), а також тої особи приходять.

Управління соціального захисту населення формирующих реєстри для виплати пільг і передають їх Мінсоцполітики. Після чого Мінфін перевіряє, перераховує отриманий реєстр, надсилає їх до АТ «Ощадбанк» та перераховує компенсацію банку кошти для виплати компенсації пільг.

АТ «Ощадбанк» надсилає інформуватиме пільговиків SMS-повідомлення про надходження коштів від держави, їх використання та залишок.

Тому управління небажаного доступу інформацію вкажіть номер мобільного телефону пільговика до Єдиного державного автоматизованого реєстру осіб, які мають право на пільги для подальшого оповіщення.

Для отримання додаткової інформації (із зазначенням номеру мобільного телефону) необхідно звертатися до уповноважених працівників сільських та селищних рад або до управління соціального захисту населення Ріпкинської районної державної адміністрації за адресою: смт Ріпки, вул. Соборноповітська, 8, тел. 2-16-05, або за телефоном 2-16-05.

Олексій КУЛЬГЕЙКО,
начальник управління соціального захисту населення РДА

РІПКИНСЬКА РАЙОННА ГАЗЕТА
заснована у 1932 році

Життя Полісся

електронна адреса:
gp.ripky@gmail.com

П'ятниця,
27 вересня
2019 року

№ 39
(10017)

Подвигу вічно зоріти – пам'яті вічно жити

Золотої осінньої пори пам'ять нас знову повертає у минуле, у віддалений, буремний, трагічний й героїчний і водночас радісний подій 76-річної давнини.

Саме у вересні далекого 1943-го року, з важкими боями, тисячними пройдених шляхами воєнних доріг і подвигу звільнення, солдатами сіл і міст Чернігівського краю й української землі, було остаточно вигнано нацистських окупантів з рідної Ріпкинщини. Той подвиг навіки буде жити у серцях прийдешніх поколінь.

Минулої суботи зранку на святково вбраній центральній площі Ріпок зібралися представники трудових колективів, школярі, керівництво району і селища, мешканці і гості районного центру. Колонами під державними стягами, прапором району, з гірляндами, портретами воїнів – визволителів і [illegible] [illegible], під звуки

оркестру учасники заходу пройшли до парку Слави на мітинг – реквієм "Подвигу вічно зоріти – пам'яті вічно жити" з нагоди 76-ї річниці вигнання нацистських окупантів з території нашого району.

Відкрив мітинг-реквієм ріпкинський селищний голова Сергій Гарус, який привітав присутніх зі святом та адресував слова вдячності визволителям за здобуте мирне небо для нащадків.

Звертаючись до учасників заходу з вітальним словом, голова райдержадміністрації Геннадій Попик зазначив:

– Ні біль важких втрат, ні радість великих перемог не забулися за цей час, адже пам'ять про подвиги наших батьків, дідів, прадідів і сестер та вдячність за життя на вільній землі не мають історичного терміну давності – вони вічні. Наш святий обов'язок – зберегти пам'ять

(Продовження - на 3 стор.)

Вітаємо!

За сумлінну працю, активну громадську діяльність та з нагоди свята Дня села [illegible] Почесною грамотою районної ради нагороджено:

Коваль Ольгу Іванівну – завідувачку [illegible] ФП.

Календар

30 вересня (понеділок) – Всеукраїнський день бібліотек. Міжнародний день перекладача. День усиновлення. Мучениць Віри, Надії, Любові та матері їхньої Софії.

1 жовтня (вівторок) – Міжнародний день музики. Міжнародний день людей похилого віку. День ветерана. [illegible]

2 жовтня (середа) – Міжнародний день соціального педагога. Міжнародний день ненасильства.

4 жовтня (п'ятниця) – Всесвітній день посмішки. Всесвітній день тварин.

5 жовтня (субота) – Всесвітній день вчителя. День працівників карного розшуку. День міста Запоріжжя. День міста [illegible]

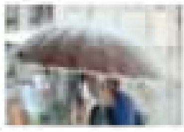
6 жовтня (неділя) – День працівників освіти. День міста [illegible]

Читайте у номері:

- Відзначили 76-річницю вигнання нацистських окупантів з району – 1 стор.
- [illegible]
- [illegible] – 2 стор.
- Як у Ріпках відзначили День селища – 3 стор.
- Зі спортом дружити – здоровим бути – 5 стор.
- [illegible]
- [illegible] – 7 стор.
- [illegible] – 8 стор.

Прогноз погоди в Ріпках

27 вересня (пт) +14 +5
28 вересня (сб) +16 +7, дощ
29 вересня (нд) +17 +10, дощ
30 вересня (пн) +21 +11
1 жовтня (вт) +15 +6, дощ
2 жовтня (ср) +16 +7, дощ
3 жовтня (чт) +13 +5, дощ
4 жовтня (пт) +12 +4, дощ



«Дві послуги за ціною однієї»

Редакція газети «Життя Полісся» оголошує для своїх читачів акцію з публікації в газеті привітань, оголошень, подяк, поминань, співчуття «Дві послуги за ціною однієї».

Акція діє з 30 вересня по 31 жовтня 2019 р. для читачів – фізичних осіб. Детальніше про умови акції – за телефоном 2-19-94.

Чекаємо на вас!

ТОВ «Редакція газети «Життя Полісся»

Оголошення

Послуги

НАЙНИЖЧА ЦІНА! РОЗСТРОЧКА 0%!
Вікна, сайдинг, утеплення фасадів — знижка 35%. По програмі «Теплий Дім». Побутова техніка. Меблі. Всі будматеріали.
Тел.: 0969430412, Олена.
«Гіпермаркет ВЕНА».

ВІКНА, ДВЕРІ, НАТЯЖНІ СТЕЛІ
Знижка - 15%.
Тел.(093) 787-92-91. Орлов Андрій.

ВІКНА
від майстра. Знижка пенсіонерам 10%. Гарантія 10 років. Робота по Ріпкинському району, виїзд і доставка - безкоштовно. Недорого! Тел. (067) 127-06-06 (Максим).

Вікна REHAU.
Якість, перевірена часом. Недорого.
Тел. (067) 944-80-17
www.okno-plus.com

ВІКНА, ДВЕРІ від майстра Євгенія Петровича.
Виїзд і доставка по району – безкоштовно.
НЕДОРОГО!
Тел.: (098) 825-45-50, (093) 440-74-74, (050) 862-54-45.

Натяжні стелі. Вікна. Балкони. Двері.
Виїзд по району – безкоштовно! Тел.: (063) 250-74-20, (068) 003-86-02, (066) 285-51-00. Вова.

Втрачений військовий квиток серії НО № 5704338, виданий 20 червня 1995 р. Ріпкинським військовим комісаріатом на ім'я Павленка Миколи Петровича, вважати недійсним.

Куплю

КУПЛЮ ДОРОГО! СВИНЕЙ, КОРІВ, ТЕЛЯТ НА ВІДГОДІВЛЮ.
Тел.: (093) 073-95-55, (096) 408-67-13.

Закуповуємо ВРХ, телят, коней, свиней. Дорого - ціною добової! Телят на відгодівлю.
Тел.: (093) 585-05-03, (096) 246-05-03.

Куплю телят, корів, коней, свиней. Телят на відгодівлю.
Тел.: (098) 210-51-12, (063) 124-50-98, (098) 303-96-70.

Продам

ПРОДАМ пшеничну солому (квадрати, 20 кг, доставка); тел.: (066) 221-25-81, (073) 158-70-46, трактор ЮМЗ-6 (велика кабіна, у відмінному стані), однокорпусний прицеп, 2 х 2,5, новий, тел.: (050) 204-41-08, (068) 070-69-14.

До уваги мешканців Клубівської сільської ради!

Про проведення громадських слухань щодо розроблення детального плану території земельної ділянки площею 0,2500 га за адресою вул. Радяна, 122 с. Олександрівка Друга Клубівської сільської ради.

У відповідності до «Порядку проведення громадських слухань щодо врахування громадських інтересів під час розроблення проектів містобудівної документації на місцевому рівні» (Постанова КМУ № 555 від 25.05.2011), враховуючи рішення 18-ої сесії 7-го скликання Клубівської сільської ради від 15.02.2019 р. про надання згоди на розробку детального плану території земельної ділянки для ведення цільового призначення. Виконавець містобудівної документації ФОП Овдієнко В.О.

Розгляд містобудівної документації відбудеться 15 жовтня 2019 року об 11.00 год. у приміщенні Клубівської сільської ради.

Із зауваженнями та пропозиціями відносно розглянутої містобудівної документації звертатися до виконавця містобудівної документації ФОП Овдієнко В.О. та до виконкому Клубівської сільської ради за адресою: с. Клубівка, вул. Нова, 2а, протягом 15 календарних днів з моменту виходу оголошення.

Пропозиції подаються у письмовій формі.
Більш детальна інформація за телефонами:
Клубівська сільська рада – (04641) 4-11-23.
ФОП Овдієнко В.О. – (066) 525-46-38.

Уточнення

до повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля Товариства з обмеженою відповідальністю «Будагроенергосервіс» (надруковано у № 38 від 20 вересня 2019 року в газеті «Життя Полісся»).

Пункт 15 Повідомлення слід читати так: «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 Департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14030, м. Чернігів, проспект Миру, 14, тел. (0462) 67-48-72;...» і далі – за текстом.

✝ ПОМИНАЄМО ✝

Тебя, как собственное сердце,
Нельзя забыть и заменить.

29 сентября – 1 год светлой памяти любимого мужа, дорогого отца, заботливого дедушки

Николая Григорьевича Голобурды
с пгт Любеч
(04. 08. 1958 г. – 29.09. 2018 г.)

Не вырвать словами нашу боль,
Нам никогда не станет легче.
Ты знай, мы каждый день с тобой,
Ты в мыслях, памяти и сердце.

Тебя отняла смерть у нас,
Наполнив жизнь нашу страданьем.
И никогда нам это не понять
И не найти на это оправданья.
Мы помним этот черный день,
Нам не забыть и не смирится.
Угасло солнце, мир поник
С тех пор, как перестало сердце биться.
Из сердца капает слеза,
Сжигает боль, кричит душа.
Мы так хотим вернуть тебя!
Но сделать этого – нельзя.
Прости, прости, прости,
Что не смогли тебя спасти.
Победившим пухом Тебе Земля, а Душе Твоей - вечный покой и Царство Небесное.
Добрые люди! Все, кто знал и помнит Николая Григорьевича, помяните его добрым словом и тихой молитвой.

Вечно скорбящие жена, дети, внуки.

Пожежа призвела загибелі двоє людей

20 вересня о 07:50 до Служби порятунку "101" у Ріпкинському районі надійшло повідомлення про пожежу житлового будинку в селі Губарі, що за 29 кілометрів від районного центру.

За викликом на місце події прибуло відділення 6-го Державного пожежно-рятувального підрозділу смт Любеч Управління ДСНС України у Чернігівській області. На той момент у помешканні спостерігалося щільне задимлення і горіння. Вогнеборці о 08:32 пожежу локалізували, а о 08:55 остаточно ліквідували. Під час гасіння рятувальники виявили в будинку тіла 46-річного господаря помешкання та його 28-річного знайомого з Іванківського району, які, ймовірно, отруїлися чадним газом.

Причиною трагедії послужило порушення правил пожежної безпеки при експлуатації несправної печі. Вогнем пошкоджено речі домашнього вжитку.

ДО УВАГИ ГРОМАДЯН!

БЕЗОПЛАТНА ПРАВОВА ДОПОМОГА

Щоденно з понеділка по п'ятницю з 09.00 до 18.00 проводиться прийом громадян відділом "Ріпкинське бюро правової допомоги" Чернігівського місцевого центру з надання безоплатної вторинної правової допомоги.

ПОСЛУГИ БЮРО ПРАВОВОЇ ДОПОМОГИ:
- надання безоплатної первинної правової допомоги (надання правових консультацій, роз'яснень, складення заяв, скарг правового характеру тощо);
- забезпечення доступу до надання безоплатної вторинної правової допомоги;
(складення документів процесуального характеру, представництво інтересів клієнтів в судах, органах державної влади, правоохоронних органах);
- забезпечення доступу до електронних сервісів Міністерства юстиції України.
Усі бажаючі отримати безоплатні правові консультації з сімейних, житлових, соціальних, спадкових, земельних, трудових, цивільних та інших питань можуть звернутися
за адресою: смт Ріпки, вул. Пилипенка, буд. 8А.
Довідки за телефонами: (04641) 2-13-47, (04641) 2-10-12
ВСІ ПРАВОВІ ПОСЛУГИ НАДАЮТЬСЯ КВАЛІФІКОВАНИМИ ЮРИСТАМИ БЕЗОПЛАТНО
Єдиний телефонний номер системи БПД: 0-800-213-103

СПОРТИВНІ НОВИНИ

Відкритий чемпіонат Чернігівського району з футболу

XIV тур: «Штурм» – ФК «Олешня» (М.Коцюбинське) - 2:1. Голи: Сергій Примаченко-2; «Дніпро» (Мньов) – ФСК «Зміглий» - 0:3. Голи: Олександр Жалоняк, Максим Деміщенко, Владислав Кисенков. ФК «Слава» – «Карі» (Кувечичі) - 3:5; «Світанок» (Кувечичі) – «Крихта» (Ковчин) - 3:6;
ФК «Олешенка» – ФК «Химки» (Киїнка) - 1:1; ФК «Снятинка» – ФК «Красне» - 0:0. XV тур: ФК «Химки» – «Штурм» - 2:1. Гол: Сергій Примаченко; ФСК «Зміглий» – ФК «Снятинка» - 0:7; «Крихта» – ФК «Слава» - 5:1; ФК «Олешня» – «Світанок» - 3:5; ФК «Красне» – ФК «Олешенка» - 0:3; «Карі» – «Дніпро» - 6:2.
XVI тур: «Штурм» – ФК «Красне» - 4:3. Голи: Сергій Примаченко, Денис Мойсеєнко, Олександр Бердній, Євген Іванов, Артем Куприк -2. ФСК «Зміглий» – «Карі» - 1:4. Гол: Максим Бакуревич; ФК «Слава» – ФК «Олешня» - 3:4; «Світанок» – ФК «Химки» - 0:2; ФК «Снятинка» – ФК «Олешенка» - 4:1; «Дніпро» – «Крихта» - 1:4.

Чемпіонат області з футболу серед ветеранів

II тур. Півфінали: «Тамп» (Ріпки) - «Ветеран» (Городня) - 1:2. Гол: Андрій Мельничук; «Десна» (Н.Сіверський) - «Ветеран» (Корюківка) - 1:1.
III тур: «Ветеран» (Корюківка) - «Тамп» (Ріпки) - 0:1. Гол: Максим Пінчук. «Ветеран» (Городня) - «Десна» - 4:0. Другі кола.
IV тур: «Тамп» (Ріпки) - «Ветеран» (Корюківка) - 0:0; «Десна» - «Ветеран» (Городня) - 1:3.

Микола ГОЛІК,
голова місцевої
організації ВФСТ «Колос»

Поблизу Олешні натрапили на снаряд

На небезпечну знахідку на відкритій місцевості поблизу с. Олешня натрапили на минулому тижні місцеві жителі, про що повідомили рятувальникам. Нею виявився артилерійський снаряд калібром 152 мм часів Другої світової війни. Того ж дня групою піротехнічних робіт аварійно-рятувального загону спеціального призначення обласного Управління ДСНС вибухонебезпечний предмет було знищено.

Запрацював оновлений супермаркет

У Чернігові біля Центрального ринку 19 вересня відкрив двері відреставрований супермаркет «АТБ».
Оновлено інтер'єр та екстер'єр торговельного закладу, розміщення товарів, обслуговування. Впроваджуються знижки на деякі групи товарів.
Найбільший супермаркет міста площею більше 4 тис. кв.м. був зачинений на реконструкцію, яка тривала близько 7 місяців.

ТОВ «Редакція газети «Життя Полісся» потрібен на роботу кореспондент. Вимоги до кандидатів: вільне володіння українською мовою, знання ПК, творчі здібності, ініціативність і бажання працювати надematic темами.
Звертатись до ТОВ «Редакція газети «Життя Полісся» або за тел. 2-15-74, 2-17-70, 2-18-94.

Безхатні тварини не впали з неба

Стор. 4

Огірки, що смакують з медом, відправляють Єлизаветі II

Стор. 2

Озеро – на три країни і цепеліни

Стор. 9

№ 38 (772)

19 вересня 2019 року, четвер

Рекомендована ціна 6 грн

http://desna.com.ua/desnyanka www.facebook.com/desnyanka e-mail: desnyanka-chn@ukr.net

Деснянка

Чернігівська обласна газета

■ ПЕРЕМОГА

Добро не закінчується!

Український журналістський фонд та Благодійний фонд Олександра Шевченка оголосили переможців Всеукраїнського творчого конкурсу журналістських матеріалів за рубриками: «Для активної жінки позитивно!» та «Поспішай творити добро» під час II медіафестивалю «Буковель Натхнення», який зібрав минулого тижня 150 журналістів з усієї України у серці Карпат. Пишаємося, що Чернігівська обласна газета «Деснянка» підписала на найвищий щабель – отримала І місце!

Зазначимо, що упродовж року організатори конкурсу одержали сотні матеріалів з усієї України. За «Деснянкою» – аж 36 публікацій! Завдяки цим надзвичайним розповідям, читачі дізналися про людей, які творять добро, просто так, аби іншим робити щасливими. Такі історії зачаровують, надихають, допомагають кожному віднайти світло, сонячне, справжнє.

І ось конкурс завершився, але «Деснянка» як приємними розповідями про позитивних і активних людей, які знаходять можливості, сили і головне – бажання – для власного розвитку, реалізації різних проектів і задумів, не втрачають оптимізму попри важкі обставини, можуть різними способами допомогти чи допомагають іншим. Конкурс показав суспільству, що активна і позитивна сприйняття світу – це крок до змін і себе, як особистості, і свого села, міста, країни! Так ми й надалі – в тонусі!

А творчі працівники нашого видання, завдяки Олександрові Шевченку, на чотири зимові дні поїдуть відпочивати до туристичного комплексу «Буковель». Підкорюватимуть лижні траси, дихатимуть гірським повітрям і набиратимуться життєвої позитивної енергії, якою потім поділяться з кожним із вас!

Розповідь про І медіа-фестиваль «Буковель Натхнення» – читайте у наступному номері.

■ СВЯТО

День міста Чернігова. Програма заходів на 20-22 вересня

Стор. 12

■ ЕКСКЛЮЗИВНЕ ІНТЕРВ'Ю

Геннадій Дем'янчук – талановитий піаніст і унікальний педагог

Стор. 3, 8

■ ФУТБОЛ

«Десна» «Динамо» не боїться

Про історичну перемогу чернігівського футбольного клубу читайте на

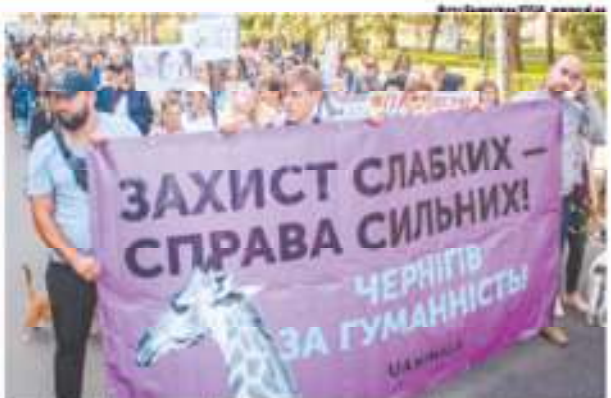
Стор. 2

■ ВСЕУКРАЇНСЬКИЙ МАРШ

Вийшли ЗА гуманність!

У неділю, 15 вересня, відбувся Всеукраїнський марш за тварин. За ініціативи гуманістичного руху Шлях акція одночасно пройшли у Чернігові і ще у 20 містах країни: від Львова і Тернополя до Харкова, Северодонецька і Краматорська. Окрім того, вперше в історії акція вперше відбулася в Антарктиді – на станції Вернадського.

Організатори зібрали підписи під вимогами маршу та озвучили їх. Зокрема йдеться про заборону використання тварин у цирках і дельфінаріях; експлуатацію тварин для жебракування і фотопослуг; заборону створення і функціонування притулочних станцій. Відмова від використання живих тварин для тестування косметики, парфумерії та ін. Розвиток реабілітації тварин, що постраждали від людини та її діяльності, і центрів для їх утримання. Заборона хутрових ферм. Суворе припинення діяльності живодерень-догхантерів. Припинення програм масового вбивства безпритульних тварин у містах країни. Внесення диких тварин природного ареалу, що не мають зникнення, до Червоної книги України. Чітке визначення права власності на тварину та позбавлення такого права в разі прояві жорстокого поводження для забезпечення відповідальності власників. Створення створення зоопарків та запровадження в Україні дієвої системи контролю і покарання за жорстоке поводження з тваринами.



ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

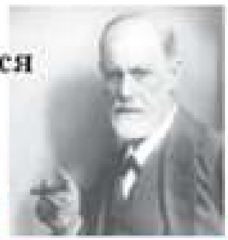
У Прилуках створюють громадський патруль

Стор. 2

Найпозитивніший фестиваль.
Із журналістів – у моделі

Стор. 8

Чому Зігмунд Фрейд не дивився в очі своїм пацієнтам...



Стор. 4

Рекомендована ціна 6 грн

№ 39 (774)

https://issuu.com/desnjnka www.facebook.com/dvilna e-mail: desnyanka-ch@ukr.net

Деснянка

26 вересня 2019 року, четвер

Чернігівська обласна газета

ЕКОАКЦІЯ

«Я прибрав – твоя черга»

Щороку у третю неділю вересня мільйони добровольців у 150 країнах об'єднуються, аби «очистити світ за один день», збирають сміття на берегах річок, морів та океанів. Волонтери та активісти екологічних рухів стають рушійною силою найбільших масових дій в історії людства, щоб прокласти нащадкам дорогу до чистого майбутнього.

У Ніжині під мотивуючим гаслом «Я прибрав – твоя черга» до екологічної акції в Міжнародний день чистих берегів, 20 вересня, долучилися учні місцевої школи №5 разом з працівниками Ніжинського міжрайонного управління водного господарства. Свідомі школярі та співробітники управління таку ініціативу реалізують не вперше. Вони вже мають найбільший досвід з прибирання берегів Остра і своїм прикладом заохочують інших долучатися до корисних справ, які роблять світ чистішим.

Разом з Макаревичем під дощем співала вся Красна площа

Легендарний рок-гурт «Машина времени» виступив у Чернігові на День міста – 21 вересня. Цей грандіозний вечірній концерт – подарунок чернігівцям від міського голови Владислава Атрошенка.

Майже з перших хвилин група зарядила обойму добрих старих хітів, які вже стали історією не тільки самої «Машины времени», а й радянської рок-музики. У 1980-х роках гурт здобув всенародну популярність.

«Костер», «Марионетки», «За тех, кто в море», «Скачки», «Поворот», «Свеча»... – разом з Андрієм Макаревичем під дощем співала вся Красна площа Чернігова. Легендарній групі вдалося на годинку перенести в часі глядачів і подарувати їм справжню молодість! Хто був там, той був щасливий.

ПЕРНАТІ ГОСТІ

Прихистила гусей, а виявилося – лебедів

Галина Заза – жителька села Рождественське, що на Коропщині, прихистила в себе чотирьох лебедів. Птахи прийшли до жінки з болота, що неподалік її городу, повідомляє ЦА:Чернігів. Спочатку пані Галина сприймала їх за сусідських гусей. Згодом ветеринарна фельдшерка сказала, що це молоді лебеді. Птахи зимуватимуть у курнику, каже добра господарка, а навесні їх відпустить на сільський ставок.

– *Перше, на що звернула увагу, – це великі лапи птахів*, – розповідає Галина. – *Потім побачила, як вони тримають шиї, і припустила, що це можуть бути лебеді*. Здогадку підтвердила фельдшерка *Любов Грищай*.

Щодня жінка варить лебедям подрібнену пшеницю, трави, гарбузи та огірки. Підгодовує хлібом.

Телефонувала до Мензького зоопарку, просила, аби забрали птахів. Але лебедів не прийняли, сказали – їм непотрібні.

Тож пані Галина поки тримає своїх пернатих гостей у сараї. На зиму переведе у тепліше приміщення, де колись жили кури. Весною лебедів випустить на ставок.

НАШЕ ЗДОРОВ'Я

Вакцини від грипу доставили в Україну

Наразі надійшло 103 550 доз вакцини від грипу, які проходять етап контролю якості та безпеки. Про це повідомляє Центр громадського здоров'я.

Орієнтовна дата закінчення процедури контролю – 1 жовтня, заявила Держлікслужба України на офіційному сайті установи. Після проходження процедури вакцини надійдуть у продаж.

На державний контроль надійшли вакцини проти грипу виробництва Франції (Санофі Пастер) та Кореї (Грін Кросс Корпорейшн).

Особливо важлива імунізація – для представників груп ризику, оскільки вона збільшує шанси цих людей запобігти смертельним наслідкам хвороби.

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмним засобом ведення Реєстру, на замовника/за суб'єктом господарювання)

№20190144310

(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, зазначеному у пункті 6 цього оголошення, з метою виявлення, обговорення та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Виїмка і обладнання вилогодійної артезіанської свердловини, що є підземним джерелом водопостачання свердловини №1 Бурівської сільської ради, з метою забезпечення водопостачання виробничих та господарсько-побутових потреб підприємства ДП «Бурівський» в м. Чернігів, за адресою вул. Індустріальна, 11. Проектне (найбільше) значення 57 м, проектний робочий (експлуатаційний) дебіт – 1,5м³/год, продуктивність свердловини 12,0м³ д/добу.

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Будіндустрія» в скороченому по тексту АТ «Будіндустрія», юридична адреса: 14001, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Індустріальна, 11, тел./факс: (0462) 65-18-00, ідентифікаційний код 03143242

3. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, 14000, м. Чернігів, пр. Миру, 14, тел. +38 (0462) 67-79-74, електронна пошта: (вказується) контактна особа – Кузнецов Сергій Олексійович.

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

1. Дозвіл на виконання будівельних робіт, що видається Управлінням Державної архітектурно-будівельної інспекції Чернігівської обл.

2. Дозвіл на спеціальне водокористування, що видається Департаментом агропромислового розвитку України.

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 (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається/не надається) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі виконкому 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, бажаності/можливості її здійснення. Зауваження та пропозиції можуть подаватися письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань з внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Громадські слухання (якщо відбудуться

11.10.2019 року о 14:00 годині в приміщенні – зал засідань адміністрації Бурівської сільської ради за адресою: вул. Індустріальна, 10, с. Бурівка, Чернігівський район, Чернігівська область

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

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації, 14000, м. Чернігів, пр. Миру, 14, тел. +38 (0462) 67-79-74, електронна пошта: (вказується) контактна особа – Кузнецов Сергій Олексійович.

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

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації 14000, м. Чернігів, пр. Миру, 14, +38 (0462) 67-79-74, електронна пошта: (вказується) контактна особа – Кузнецов Сергій Олексійович.

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

8. Назва економічної інформації щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 94 аркушах.

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

Акціонерне товариство «Будіндустрія» за адресою: 14001, Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Індустріальна, 11.

Контактна особа – Мягенков Станіслав Вячеславович,

Телефон (050) 27 27 302.

Спартакіада для сильних духом

Всеукраїнська спартакіада «Сила духу» проводиться з метою підтримки у потерпілих внаслідок нещасних випадків на виробництві та професійних захворювань, цілеспрямованості у подоланні особистих фізичних меж, реабілітації засобами фізичної культури і спорту та подальшій адаптації у суспільстві, залучення органів виконавчої влади та місцевого самоврядування, громадськості до вирішення проблем громадян в обмежених можливостями.

Фінальні змагання VII Всеукраїнської спартакіади проводились з 18 по 20 вересня 2018 року на базі спортивного комплексу «Юність» ім. Ужгород і з 6 видів спорту: армспорту, бомбардингу (кидання, стоячі), гирьового спорту, дартсу кидання, стоячі), настільного тенісу, шахів.

Азарт та захоплення здавалося іноді били через край. Кожен прагнув перемоги для себе та своєї команди. Але відрадно, що по завершенню боротьби нещодавні суперники тиснули одне одному руки та ставали друзями. Численні вболівальники, що побували у ці дні в «Юності», стали свідками незабутніх емоцій – бомбезної радості звитяг та розпачу втрачених можливостей. Та саме цим і стала така привабливою та бажаною для тисяч потерпілих на виробництві участь в спартакіаді. Бо ця і є життя! Справжня, багатогранна та повнокрівна.

У період проведення спартакіади та під час церемонії закриття 20 вересня неможливо було бути байдужими, дивлячись на учасників та переможців змагань, які, незважаючи на повні вади здоров'я, силою духу боролися за перемогу.

Команду Чернігівської області представляли: з армспорту – Володимир Лисенко (Городнянський район) та Сергій Воробей (Сновський район); з гирьового спорту – Микола Журавель (сел. Батурин) та Олександр Масік (Менський район); з дартсу – Людмила Мерукова та Микола Будько (м. Чернігів); з бомбардингу – Надія Хрестюк і Микола Ткаченко (м. Чернігів); з настільного тенісу – Вікторія Сак (м. Прилуки) та Володимир Осипець (м. Мена); з шахів – Володимир Гончар (сел. Ковпаківці).

Всі вони старанно боролися, а Надія Хрестюк стала абсолютною чемпіонкою з бомбардингу, здобувши дві золоті медалі. За підсумками змагань та результативності кидків Микола Ткаченко отримав командний кубок за 2 місце з бомбардингу.

У всіх членів команди була жага до перемоги і всі вони були сильні духом, і як результат – команда Чернігівщини на спартакіаді посіла сьоме місце.

Володимир НАШИВАНЕЦЬ,
начальник управління виконавчої дирекції фонду соціального страхування України в Чернігівській області

Рідні розшукують 46-річного корюківчанина Андрія Матвієнка

У редакцію звернулися мешканець с. Полісся Сосницького району Григорій Матвієнко і повідомив, що розшукує свого брата. Рідні Андрія неодноразово об'їздили автомобілем усі навколишні села Корюківського і Сосницького районів. Але поки-що марно.

Зниклому Андрію Матвієнку – 46 років. Мешкав у Корюківці, у мікрорайоні Описківка. Родом з с. Полісся Сосницького району. Розлучений. Працював електромонтажником на фабриці теплопарів, а після скорочення – став на «біржу».

– Пізнього дня минулого Андрій жив у батьків, у Полісся, – каже Григорій Матвієнко. – Разом поробили дрантя-катя, випили-гульнули та ввечері вирушили додому. У понеділок, 16 вересня, близько 6:20–6:30, він вийшов на зупинку і зник.

Рідні заявили у поліцію цього ж дня по обіді. І самі почали шукати. Дали братові постійно телефонувати в його будинок у Корюківці, сподіваючись, що він там з'явиться. Григорій з братом Михайлом і невісткою Наталією уже пройшли Гаї, Домашлин, Тютюнище, Сахутівку, Костючки, Тальки, Сидорина, Козлівці, Довжик, Рудню, Лави, Волинку... Питалися людей, чи не бачили чужого чоловіка. Поки що пошуки на дали результатів.

Зниклий Андрій Матвієнко був одягнений у темно-зелений кітель, синій светр, камуфляжні штани, взутий у шльопанці.

Його брат Григорій Матвієнко просить усіх людей, які бачили схожого за описом чоловіка, повідомляти на його номери телефонів: (066) 80-220-08, (068) 540-68-75 та у поліцію за номером «102».

ТОВ «Чернігів-Вторкольормет» ЗАПРОШУЄ ДЛЯ СПІВПРАЦІ
КУПУЄМО за високими цінами БРУХТ
КОЛЬОРОВИХ МЕТАЛІВ ТА НЕРЖАВІЮЧОЇ СТАЛІ
БРУХТ алюміній/мідь/бронза латунь/радіатори/акумулятори батареї, стружка всіх видів
м. Чернігів, вул. Коротченка, 47 тел.: 0670-2295 (068)720-23-66

Уточнення

У газеті «Деснянка» №86 від 19.09.2019 року в повідомленні Товариства з обмеженою відповідальністю «Будагроенергосервіс» про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля п. 15 читати в новій редакції: «Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації».

Частные объявления принимаем ТОЛЬКО НА КУПОНЕ!
Объявления в номер – до 17:00 понедельника. Количество слов в объявлении – НЕ БОЛЕЕ 10!

Деснянка
ВНИМАНИЕ!
Недвижимость
Авто
Все для дома
Мебель
Одежда
Животные
Разное
Ищу работу
Сообщаем
Знакомства
Купим

Недвижимость
Продам
Купим
Разное
Продам
Все для дома
Купим
Животные
Продам
Услуги
Знакомства
Отдам даром и куплю

Додаток 11.1

Фотофіксація повідомлення про планову діяльність яка підлягає впливу на довкілля на дошці оголошень в центрі селища Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області

Фотофіксація повідомлення про планову діяльність яка підлягає впливу на довкілля на інформаційній дошці в адміністративній будівлі селищної ради смт. Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області

Додаток 11.2

А К Т

20.09.2019 року смт. Замглай

Ми, представник ТОВ „ Будагроенергосервіс " Копич О.О. та представник Замглайської селищної ради, Замглайський селищний голова Красківський О.С. склали цей акт про те, що нами розміщено на офіційній дошці оголошень Замглайської селищної ради повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВ „ Будагроенергосервіс " для будівництва газонаповнювальної станції, призначеної для прийому зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ).

Акт підписали: Копич О.О.

Красківський О.С.

Додаток 12

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр-т Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-48-72, e-mail: deko_post@cg.gov.ua, сайт: www.eco.cg.gov.ua,
код згідно з ЄДРПОУ 38700568

28.10.2019 № 16-04/3069 На № _____ від _____

ТОВ «Будагроенергосервіс» 15005,
Чернігівська обл., Ріпкинський р-н,
Смт Замглай,
вул. Замглайське шосе, 2

Про зауваження та пропозиції до планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації на виконання ст. 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» розглянув повідомлення про плановану діяльність «Нове будівництво газопостачальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Коригування)» (реєстраційний номер справи 20199254560 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), яка підлягає оцінці впливу на довкілля та в межах компетенції повідомляє наступне.

Протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення вказаного повідомлення про плановану діяльність зауваження та пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля від громадських організацій та окремих громадян до Департаменту не надходило.

Директор Катерина САХНЕВИЧ

Сергій Кузнецов (0462) 67-79-14

Додаток 13

Технічні характеристики обладнання

Все обладнання яке встановлюється на ГНС має паспорти на вироби, сертифіковане для застосування на Україні.

В насосно-компресорному відділення встановлюються насоси та компресори для перекачування рідкої та парової фази газу відповідно Для цього використовуються:

- два компресорні агрегати BLACKMER LB 942 (Q=200 м³/год Рр=16 кг/см² N=37 кВт)
- один компресорний аггрегат BLACKMER LB 601 (Q=100 м³/год Рр=16 кг/см² N=30 кВт).

Технічна характеристика згідно паспорта наведена в таблиці 13.1

Таблиця 13.1

Тип компресора	**LB 601**	**LB 942**
Підключення: Компресор (NPT-IG) Агрегат (фланец DN)	1 1/2" 40	2" ANSI 50
Кількість циліндрів	2	2
Поршевий ход (мм)	102	102
Макс. продуктивність ($м^3$/год)	100	200
Мін. вхідний тиск (бар)	0,21	0,21
Макс. диференційний тиск (бар)	10	10
Макс. число обертів ($мін.^{-1}$)	770	790
Макс. споживана потужність (кВ)	30	37
Потужність мотору кВ (FAS-стандарт)	17,5	30
Вага компресора (кг)	322	410
Допустима максимальна температура компріміруємого газу, °С	176	

- один насос для подачі скрапленого газу в автоцистерни BLACKMER LGLD4-VB (Q=50 м³/год, Рр=5,5, N=15 кВт).

- два насоси для подачі скрапленого газу в автоцистерни BLACKMER LGLD3-VB (Q=30 м³/год, Рр=5,5, N=12 кВт).

Технічна характеристика згідно паспорта наведена в таблиці 13.2

Таблиця 13.2

Модель	Заводські налаштування запобіжного клапану	Швидкість насосу та двигуна об./хв.	Приблизна продуктивність по пропану при зазначених перепадах тиску та швидкості		Максимальний тиск		Характеристика приводу (максимальна потужність що передається приводом), л.с. Робочий цикл, годин:		
							0-3	3-8	8-24
			345 кПа (л/хв.)	689 кПа (л/хв.)	Диф. (кПа)	Роб. (кПа)			
LGLD 4-VB	1034 кПа	640	1022	833	862	2413	26,9	26,9	22,8
		520	833	681	862	2413	19,6	19,6	16,6
		420	644	492	862	2413	15,8	15,8	13,4
		330	492	341	862	2413	11,4	11,4	9,8
LGLD 3-VB	1034 кПА	640	503	424	1034	2413	12,1	12,1	10,2
		520	409	318	1034	2413	8,9	8,9	7,5
		420	303	227	1034	2413	7,3	7,2	6,1
		330	223	159	1034	2413	5,4	5,4	4,5

Додаток 14

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ, ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (04622) 4-24-44, e-mail: dapr_post@cg.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

23.06.2018 № 10-20/1856 На № 6 від 20.06.2018

ВЕЛИЧИНИ
фонових концентрацій забруднювальних речовин
(визначені розрахунковим методом)

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації
(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт): *смт Замглай Ріпкинський р-н, Чернігівська область*
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій:
Нове будівництво - газонаповнювальна станція
(назва, визначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких встановлюються величини фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумації шкідливого впливу:
діоксид азоту, оксид вуглецю, діоксид сірки, тверді речовини, пропан, бутан, метилмеркаптан, ксилол, уайт-спірит, метан, вуглеводні граничні, акролеїн, бенз/а/пірен

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу підприємства, для якого вони запитуються ні

Згідно "Порядку визначення фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі"(п. п. 1.3, 1.8, 4.4, 4.8), затверджених Наказом Мінприроди 30.07.01р. №286, зареєстрованого Міністом України 15.08.01р. №700/5891 та ОНД-86 (п.7) за результатами розрахунків встановлюються такі величини фонових концентрацій забруднювальних речовин (в мг/м³):

Умовні координати розрахункового прямокутника 1000x1000	Найменування речовин	Концентрація							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
	діоксид азоту	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	оксид вуглецю	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	тверді речовини	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	діоксид сірки	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	пропан,	26	26	26	26	26	26	26	26
	бутан,	50	50	50	50	50	50	50	50

	Метилмеркаптан	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ксилол	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	уайт-спірит	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Метан	20	20	20	20	20	20	20	20
	вуглеводні граничні	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Акролеїн	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	бенз/а/пірен	0	0	0	0	0	0	0	0

Директор _____ _____ Ю. Ткалич
(посада) (підпис) (ПІБ)
М. П.

Територіальні органи Держпродспоживслужби:

_____ _____ _____
(посада) (підпис) (ПІБ)
М. П.

Тетяна Небрат (0462) 610-630

Додаток 15

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ *по сектору містобудування та архітектури Ріпкинської райдержадміністрації*
(найменування уповноваженого органу містобудування та архітектури)
від «08» жовтня 2018 р.№ 05

Містобудівні умови та обмеження
для проектування об'єкта будівництва

Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту)
(назва об'єкта будівництва)

Загальні дані:

1. *Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту)*
(вид будівництва, адреса або місцезнаходження земельної ділянки)

2. *Товариство з обмеженою відповідальністю «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС» Код ЄДПРПОУ 05388701, 15000 вул. Замглайське шосе, 2, смт Замглай, Ріпкинського району, Чернігівської області тел. (050) 5748148*
(інформація про замовника)

3. *Земельна ділянка площею 4,0922 га посвідчена Договором оренди землі від 28 вересня 2018 року, Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права від 03 жовтня 2018 року індексний номер 140040116, кадастровий номер земельної ділянки 7424455700:02:001:0050, відповідає цільовому призначенню для розміщення та експлуатації основних, підсобних і допоміжних будівель та споруд технічної інфраструктури (виробництва та розподілення газу, постачання пари та гарячої води, збирання, очищення та розподілення води) визначеному детальним планом території земельної ділянки затвердженим розпорядженням голови Ріпкинської районної державної адміністрації від 09 липня 2018 року № 910;*
(відповідність цільового та функціонального призначення земельної ділянки містобудівній документації на місцевому рівні)

Містобудівні умови та обмеження:

1. *Гранично допустима висотність будівель 14,0 м, споруд (блискавкоприймачів) 25,0 м*
(граничнодопустима висотність будинків, будівель та споруд у метрах)

2. *Максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки 30 % Згідно ДБН Б.2.2-12:2018 додаток Г1; згідно профільних ДБН за типом об'єкту*
(максимально допустимий відсоток забудови земельної ділянки)

3. *Не встановлюється*

(максимально допустима щільність населення в межах житлової забудови відповідної житлової одиниці (кварталу, мікрорайону)

4. *Мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується до червоних ліній та ліній регулювання забудови не визначаються – земельна ділянка знаходиться за межами населеного пункту. Відстані до існуючих будинків і споруд згідно ДБН Б.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій» п.9.9 та п.15.2.2; згідно профільних ДБН за типом об'єкту; ДСанПін № 173-96 додаток №4; СниГ1 2.11.01-85* «Складские здания»*

(мінімально допустимі відстані від об'єкта, що проектується, до червоних ліній, ліній регулювання забудови, існуючих будинків та споруд)

5. *Так як на території були археологічні знахідки існує ймовірність виявлення в межах промислової зони археологічних об'єктів, що заглиблені у материк. Земляні роботи, пов'язані з будівництвом, в межах промислової зони проводити після археологічних досліджень(ст.37 Закону України «Про охорону культурної спадщини») Визначити межу територій археологічного об'єкту з їх координуванням. Санітарно-захисна зона – 100 м.*

Інші планувальні обмеження щодо зон санітарної охорони відсутні

(планувальні обмеження (охоронні зони пам'яток культурної спадщини, межі історичних ареалів, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання, охоронні зони об'єктів природно-заповідного фонду, прибережні захисні смуги, зони санітарної охорони)

6. *Витримати захисну зону лінії електропостачання напругою 10 кВ (20,0 м), яка проходить у південній частині земельної ділянки. ДБН Б.2.2-12:2018 «Планування і забудова територій» п.11, додаток И.1, И.2; профільно-нормативна документація*

(охоронні зони об'єктів транспорту, зв'язку, інженерних комунікацій, відстані від об'єкта, що проектується, до існуючих інженерних мереж)

В.о. завідуючого сектором містобудування та архітектури _____ С.О.Жданюк

(уповноважена особа відповідного уповноваженого органу містобудування та архітектури) (підпис) (П.І.Б.)

08.10.2018 р.

СЕКТОР МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ
Ріпкинської районної державної адміністрації

Найменування: Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району, Чернігівської області (за межами населеного пункту)	**Замовник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»
В.о. завідуючого сектору / Жданюк С.О.	08 Жовтня 2018

Додаток 16

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМИСЛОВОГО РОЗВИТКУ, ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

пр. Миру, 14, м. Чернігів, 14000, тел. (0462) 77-44-88, факс (0462) 67-78-13, e-mail: dapr_post@ca.gov.ua, ЄДРПОУ 00733702

26.11.2018 № 12-10/4044 На № 34 від 23.11.2018

ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»

Про об'єкти
природно-заповідного фонду

Департамент агропромислового розвитку, екології та природних ресурсів Чернігівської облдержадміністрації розглянув ваш лист щодо розробки звіту з оцінки впливу на довкілля та в межах компетенції повідомляє, що території природно-заповідного фонду та об'єкти екомережі відсутні та не межують з вказаною вами на картографічному матеріалі земельною ділянкою.

Директор Ю. ТКАЛИЧ

М. Будаловський 674-872

Додаток 17

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ІНЖЕНЕРНО-ТЕХНІЧНА ФІРМА АІФ"

14000 м. Чернігів, пр. Миру, 21а р/р 26004000037173 в ПАТ „Укрсоцбанк"
МФО 300023, код 32728936, тел./факс (0462)777-059
e-mail: itf.aif@gmail.com

Державні ліцензії
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури
Кваліфікаційний сертифікат серії АР №002496
Довідка про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO10012:2005 №10/2016

Замовник – ТОВ "БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»

БУДІВНИЦТВО ГАЗОНАПОВНЮВАЛЬНОЇ СТАНЦІЇ В СМТ. ЗАМГЛАЙ, РІПКИНСЬКОГО РАЙОНУ, ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ

ЗВІТ
ПРО ІНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГІЧНІ ВИШУКУВАННЯ

18 - 28

Інв.№ оригін. | Підпис і дата | Зам. інв.№

Директор **І.Ф.Антонов**

Начальник відділу геології **Ю.М.Ковбаса**

Чернігів - 2018

Інженерно-геологічні вишукування виконані в відповідності до вимог ДБН А-1-2014 «Інженерні вишукування для будівництва» та іншим діючим нормам, правилам і стандартам на виконання інженерно-геологічної оцінки умов території будівництва для складання проектів забудови.

Вказівки по користуванню звітом

1.Цей звіт є інтелектуальною власністю ПП «Інженерно-технічної фірми АІФ»

2. Виготовлення копій не дозволяється

3. Звіт не може передаватися другим підприємствам, організаціям або приватним особам

4. Відомості і тези із звіту, а також посилання на його не можуть бути опубліковані в відкритій пресі без письмового дозволу ПП «Інженерно-технічної фірми АІФ»

Звіт надруковано в 3х екземплярах і направлено:

Назва організ ції	Адреса	Номер екземпляра
ПП «Інженнерно-технічна фірма АІФ»	м. Чернігів	1
Замовник – ТОВ "БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»	смт. Замглай	2, 3

Начальник відділу _____ Ковбаса Ю.М.

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № орит.

						18-28 -ПД			
Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата		Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Шишка С.М.			06.18	Підтвердження	РП	1	1
Перевірив		Ковбаса Ю.М.			06.18				
Н.контр.		Антонов І.Ф.			06.18		ПП „Інженерно-технічна фірма АІФ"		

Позначення	Найменування	Аркуш
18-28-ЗП	Записка пояснювальна	
	Вступ	5
	1.Вивченість інженерно-геологічних умов	8
	2.Фізико-геграфічні умови	8
	3.Геологічна будова	9
	4.Фізико-механічні властивості ґрунтів	10
	5.Гідрогеологічні умови	11
	6.Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси і явища	13
	7.Прогноз змін інженерно-геологічних умов	13
	8. Спеціальні роботи	14
	9.Висновки та рекомендації	15
	10.Список використаної літератури	17
	Додатки до тексту	18
	1.Технічне завдання	19
	1.Каталог геологічних виробок	21
	2.Результати статистичної обробки результатів лабораторних визначень властивостей ґрунтів	22
	3.Хімічний аналіз ґрунтових вод	27
	4. Паспорт статичного зондування	28
	5.Нормативні и розрахункові значення даних статичного зондування	31
	Креслення	аркуш1
	1.План розташування виробок М:1:1000	аркуш 2
	2.Інженерно-геологічні розрізи І-І*; ІІ-ІІ*. Умовні позначення	аркуш 3
	3.Інженерно-геологічні розрізи ІІІ-ІІІ*; IV-IV*	аркуш 4
	4.Інженерно-геологічні розрізи V-V*;VI-VI*	аркуш 5
	5.Інженерно-геологічні розрізи VII-VII*	аркуш 6
	6.Інженерно-геологічні розрізи VIII-VIII*	аркуш 7
	7.Інженерно-геологічні розрізи IX-IX*	аркуш 8
	8.Інженерно-геологічні розрізи X-X*;XI-XI	аркуш 9
	9.Інженерно-геологічні розрізи XII-XII*; XIII-XIII*	аркуш10
	10.Інженерно-геологічні розрізи XIV-XIV*	аркуш 11
	11.Графіки статичного зондування	

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № орит.

						18-28-3		
Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	Зміст	Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Шляпьа С.М.			06.18		РП	1	2
Перевірив		Клабаєв Ю.М.			06.18				
Н.контр.		Антонов І.Ф.			06.18		ПП „Інженерно-технічна фірма АІФ"		

Розділ проекту	Посада	Прізвище	Підпис
Відділ геології	Начальник відділу	Ковбаса Ю.М.	
	Керівник групи	Антонов О.І	
	Геолог	Шпилька С.М.	
	Нач. лабораторії	Свистільник Т.І..	
	Буровий майстер	Міх В.І.	

Інв. № орит. | Підпис і дата | Зам. інв. №

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ВУ		
Розробив		Шпилька С.М.			06.18	Відомість про учасників вишукувань	Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевірив		Ковбаса Ю.М.			06.18		РП	1	1
Н.контр.		Антонов І.Ф.			06.18		ПП „Інженерно-технічна фірма АІФ"		

Вступ

Інженерно-геологічні вишукування по об'єкту «Будівництво газонаповнювальної станції в смт. Замглай, Ріпкинського району, Чернігівської області» були виконані відділом геології ПП «Інженерно-технічна фірма АІФ» в травні-червні 2018р. на підставі технічного завдання та договору 18-28 від 21.05.2018р.

В адміністративному відношенні ділянка вишукувань розташована на південній околиці смт. Замглай, Ріпкинського району .

Метою робіт, було вивчення інженерно-геологічних умов території, з видачею рекомендацій необхідних для обґрунтування проектних рішень будівництва газонаповнювальної станції, згідно технічного завдання.

Види, обсяги і методика виконання робіт наведені в таблиці 1.

Винесення в натуру та планово-висотна прив'язка геологічних виробок виконано за допомогою GNSS приймача Ztnith 10.

Розвідувальні свердловини розташовані, згідно технічного завдання, в межах ділянки будівництва, що проектується.

Буріння свердловин виконано установкою УГБ-50М.

Статичне зондування ґрунтів виконано приладом ТЕСТ К-2.

Лабораторні дослідження ґрунтів проведені в геотехнічній лабораторії ПП «Інженерно-технічної фірми АІФ» (Довідка відповідності ДСТУ ISO №10/2016).

Камеральну обробку результатів польових і лабораторних досліджень виконано згідно чинних норм, правил і стандартів, за допомогою програми WenGeo.

Загальна пояснювальна записка складена на підставі вивчення архівних матеріалів, аналізу результатів польових робіт, лабораторних досліджень зразків ґрунтів та даних статичного зондування.

Інв. № орит. | Підпис і дата | Зам. інв. №

						18-28-ЗП		
Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата			
Розробив		Шпилька С.М.			06.18	Загальні положення	Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевірив		Ковбаса Ю.М.			06.18		РП	1	8
Н.контр.		Антонов І.Ф.			06.18		ПП „Інженерно-технічна фірма АІФ"		

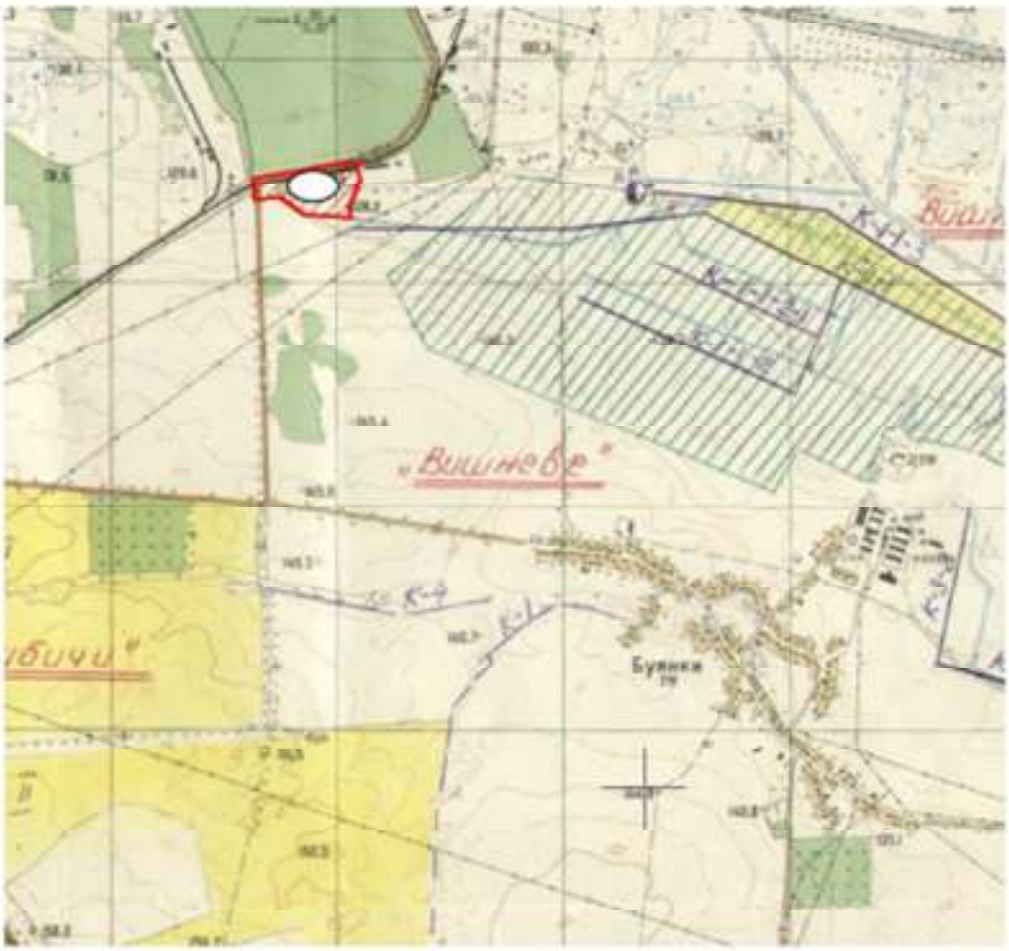
Таблиця 1 - Види, обсяги і методики виконаних робіт

№ п/п	Назва робіт	Методика виконання робіт	Одиниця виміру	Кількість
А. Польові роботи				
1.	Буріння свердловин	Механічний спосіб d=127мм	шт м	41 307,0
2.	Статичне зондування	ДСТУ Б В.2.1.-9-2002	точка	3
3.	Відбір проб ґрунту порушеної структури	ДСТУ Б В.2.1.-8-2001	проб	53
4.	Відбір проб ґрунту непорушеної структури d=40мм	ДСТУ Б В.2.1.-8-2001	проб	26
5.	Хімічний аналіз води		проб	1
Б. Лабораторні роботи				
1.	Консистенція	ДСТУ Б В.2.1-17:2009	визн.	29
2.	Щільність та вологість ґрунту	ДСТУ Б В.2.1-17:2009	визн.	26
3	Гранулометричний склад	ДСТУ Б В.2.1-19:2009	визн.	24

Зам. інв. №
Підпис і дата
Інв. № орин.

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ЗП	Арк. 2

ОБЗОРНА ПЛАН-СХЕМА РАЙОНА РОБІТ



район робіт

Інв. № орим.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кіль.	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ЗП	Арк 3

1.Вивченість інженерно-геологічних умов.

1.1 У процесі підготовки для визначення обсягів робіт були вивчені архівні матеріали інженерно-геологічних вишукувань на прилеглих територіях.

Згідно архівних даних в геологічній будові району до 12,0м приймають участь піщані та супіщані ґрунти алювіальних вехньочетвертинних відкладів, а також насипні ґрунти сучасних відкладів.

1.2 В аналогічних інженерно-геологічних умовах прилеглій території було побудовано ряд одно-двоповерхових складських та адміністративних будівель, при візуальному обстеженні яких виявлено деформації в над фундаментних конструкціях в вигляді волосяних тріщин.

1.3 При складанні звіту використані архівні матеріали вишукувань на ділянках які знаходяться в схожих інженерно-геологічних умовах (14 -15).

2.Фізико-географічні умови.

2.1 За геоморфологічним районуванням України (Грубрін Ю.Л., 1972) ділянка знаходиться в межах Дніпровсько-Замглайської рівнини. Рельєф зазнав значних антропогенних змін - підсипаний, спланований, поритий (абс. відмітки 130,19-132,80 м).

2.2 Клімат району вишукувань, який знаходиться в межах Чернігівського полісся, помірно-континентальний.

Зима характеризується відлигами нестійким сніжним покривом .

Весна настає в березні з значними перепадами тепла і холоду, нестійкою температурою і інтенсивним танениям снігу.

Літо продовжується з середини травня до середини вересня. Для літа характерні рясні опади і висока температура повітря.

Осінь продовжується з середини вересня до середини листопада. Температура швидко падає у другій половині жовтня бувають заморозки.

За даними багаторічних спостережень метеостанції «Чернігів» основні кліматичні характеристики такі :

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ЗП	Арк 4

Інв. № орит. | Підпис і дата | Зам. інв. №

- середньорічна температура повітря +6,6°С; - середньорічна температура найхолоднішого місяця, січень—6,6°С;

- середньомісячна температура найтеплішого місяця +19,2°С;

- максимальна температура +39°С;

- мінімальна температура -35°С;

- тривалість без морозного періоду-163 доби;

- переважний напрям вітрів – західний, а в зимовий час південно-східний середньої швидкості -4,2-5,0м/с.

- середньорічна сума опадів -520мм;

- максимальна глибина промерзання грунту-1,2м.

Характеристичні значення згідно ДБН В.1.2:2006 додаток Е:

- нормативне вітрове навантаження - 410 Па;

- снігове навантаження – 1720 Па;

- товща стінки ожеледиці-16 мм;

- нормативне вітрове навантаження при ожеледиці – 160 Па.

3.Геологічна будова

3.1 В геоструктурному відношенні ділянка вишукувань розташована в межах центрального грабену північної частини Дніпровсько-Донецької западини.

3.2 Згідно ДБН В.1.1-2014 карт ОСР - 2004 –В ділянка вишукувань розташована в зоні 5-ти бальної сейсмічної інтенсивності при 5% імовірності. За сейсмічними властивостями ґрунтів ділянка вишукувань відносяться до III категорії.

3.3 У відповідності до ДБН А.2.1-1-2014 (дод. Ж) досліджувана ділянка робіт відноситься до:

- по геоморфологічним умовам до I категорії складності;

- по геологічним факторам до II категорії складності;

- по гідрогеологічним факторам до II категорії складності;

- по геологічним процесам до III категорії складності;

- по специфічним ґрунтам до III категорії складності.

В цілому ділянка відноситься до III категорії складності інженерно-геологічних умов.

3.4 В геологічній будові ділянки, до глибини 12,0м приймають участь сучасні та верхньочетвертинні відклади.

Сучасні відклади представленні :техногенним (tIV) насипним грунтом, шар I потужністю 0,8-1,9м ; елювіальним грунтово-рослинним шаром (eIV), шар II потужністю 0,2-0,5м .

Верхньочетвертинні алювіальні відклади (aIII) представлені пісками мілкими шар III, пилуватими шар V та супіском шар IV- загальною пройденою потужністю 1,9-10,1 м.

3.5 Інженерно-геологічна графічна модель будови ділянки наведена на розрізах I-I* - XIV-XIV*.

Геологічний розріз представлений шарами I-V, які виділені за даними розвідувального буріння згідно з номенклатурним видом грунтів з урахуванням результатів лабораторних випробувань та статичного зондування .

4.Фізико-механічні властивості грунтів

4.1 За умовами залягання товщу поділено на 5 - шарів в яких виділено 8 інженерно-геологічних елемента(ІГЕ):

Шар I ІГЕ 1 - насипний грунт, супіщано-піщаного складу, гумусований з домішками будівельного сміття темно-сірий;

Шар I ІГЕ 1а - насипний грунт-пісок мілкозернистий, середньої щільності від малого ступеню водонасичення до насиченого водою;

Шар II ІГЕ 2 - грунтово-рослинний шар – супісок гумусований, темно-сірий ;

Шар III ІГЕ 3 - пісок мілкий, середньої щільності від малого ступеню водонасичення до насиченого водою жовто-сірий

Шар III ІГЕ 3а - пісок пилуватий, щільний, насичений водою, жовто-сірий, виділений за даними статичного зондування;

Шар IV ІГЕ 4 - супісок пластичний з прошарками піску пилуватого, блакитно-сірий;

Шар IV ІГЕ 4а - супісок пластичний, опіскований, блакитно-сірий, виділений за даними статичного зондування;.

Шар V ІГЕ 5- пісок пилуватий, середньої щільності, насичений водою з прошарками піску мілкого та супіску, блакитно-сірий;

Шар V ІГЕ 5а- пісок пилуватий, щільний, насичений водою, з прошарками піску мілкого, блакитно-сірий.

4.2 Інженерно-геологічні елементи (ІГЕ) виділені за ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522) (6) на основі просторової мінливості показників фізико-механічних властивостей ґрунтів, визначених методом лабораторних аналізів та статичного зондування .

Шар І поділений на ІГЕ 1 та 1а за вмістом домішок (ІГЕ -1а, однорідний не гумусований).

Шар IV поділений на ІГЕ-4 та 4а; шар V поділений на ІГЕ-5, 5а на основі мінливості опору ґрунту під конусом зонду при статичному зондуванні.

4.3 Результати статистичної обробки часткових значень показників властивостей ґрунтів наведені в додатку 2.

4.4 Для досліджуваної ділянки характерний розвиток ґрунтів з особливими властивостями:

- ґрунти ІГЕ 1 - насипний ґрунт який є неоднорідний та нерівномірно-ущільнений.

Характеристики міцності і деформації прийняті згідно ДБН А.2.1-1-2014 табл.П.1, 3 та даних статичного зондування з урахуванням архівних матеріалів.

4.5. Нормативні і розрахункові характеристики фізико-механічних показників ґрунтів, якими рекомендується користуватися наведені в зведеній інженерно-геологічній колонці.

5.Гідрогеологічні умови.

5.1 Під час вишукувань (травень 2018р.) рівень ґрунтових вод зафіксовано на глибині 0,8-2,3м, що відповідає абс. відміткам 129,02-130,90м.

5. Живлення водоносного горизонту ґрунтових вод відбувається переважно шляхом інфільтрації атмосферних опадів і притоку з суміжних територій, тому РГВ зазнає значних сезонних коливань.

Таблиця 2 – ЗВЕДЕНА ІНЖЕНЕРНО- ГЕОЛОГІЧНА КОЛОНКА

Інд. № орит.	Підпис і дата	Зам. інв. №

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата

18-28-311

Арк. 8

Під час весняного сніготанення та в період дощів рівень грунтових вод може підвищитись на 1,0-1,5 м відносно зафіксованого, при цьому низини заливаються водою. На території ділянки вишукувань була закладена дренажна система, яка зараз не працює.

5.3 Територія за потенціальним підтопленням відноситься до підтоплених територій грунтовими водами.

5.4 Грунтові води (за архівними матеріалами) за ступенем агресивного впливу(ДСТУ Б В.2.6-145:2010) на бетон марки W4, W6, W8 W10- W14 – неагресивні, по відношенню до арматуру залізобетонних конструкцій – слабоагресивні при періодичному змочуванні. Корозійна агресивність грунтових вод по відношенню до стальних та алюмінієвих оболонок кабелю - низька

За хімічним складом води сульфатно-хлоридно-гідрокарбонатні кальцій-магнієві, лужні, прісні, жорсткі (Додаток 3).

6.Сучасні геологічні та інженерно-геологічні процеси і явища.

До сучасних геологічних та інженерно-геологічних процесів і явищ розвинених на ділянці вишукувань відноситься:

- підтоплення території грунтовими водами;
- наявність значної товщі (до 1,9м) насипних грунтів.

7. **Прогноз змін інженерно-геологічних умов**

7.1 Зміни інженерно-геологічних умов ділянки можливі як при будівництва так і під час експлуатації споруди.

Під час будівництва, при довготривалому перебуванні в відкритому котловані, можливе зниження якості грунтів, через їх перезволоження чи морозне здіймання. Закладання фундаментів необхідно проводити слідом за відкриттям котловану і зачисткою основи.

7.2 В процесі експлуатації споруд, в зв'язку з тим, що грунтові води залягають близько від поверхні землі, можливе підтоплення заглиблених частин будівель та споруд.

9. Висновки та рекомендації

9.1 В адміністративному відношенні ділянка вишукувань розташована на південній околиці смт.Замглай, Ріпкинського району Чернігівської обл.

9.2 За геоморфологічним районуванням України (Грубрін Ю.Л., 1972) ділянка знаходиться в межах Дніпровсько-Замглайської рівнини. Рельєф зазнав значних антропогенних змін - підсипаний, спланований, поритий (абс.відмітки 130,19-132,80м).

9.3 В геоструктурному відношенні ділянка вишукувань розташована в межах центрального грабену північної частини Дніпровсько-Донецької западини.

9.4 У сейсмічному відношенні згідно ДБН В.1.1-2014 карти ОСР - 2004 –Б ділянка вишукувань розташована в зоні 5-ти бальної сейсмічної інтенсивності при 5% імовірності. За сейсмічними властивостями грунтів ділянка вишукувань відносяться до III категорії.

9.5 В геологічній будові ділянки до глибини 12,0м приймають участь піски та супіски верхньочетвертинної системи перекриті сучасними насипними грунтами та грунтово-рослинним шаром.

9.6 Товща грунтів є неоднорідною, в її межах виділено 5 шарів, які поділено на 8 інженерно - геологічних елемента. Інженерно-геологічна графічна модель будови ділянки наведена на розрізах I-I* - XIV-XIV*.

9.7 Під час вишукувань (травень 2018р.) рівень грунтових вод зафіксовано на глибині 0,8-2,3м, що відповідає абс. відміткам 129,02-130,90м.

Живлення водоносного горизонту грунтових вод відбувається переважно шляхом інфільтрації атмосферних опадів і притоку з суміжних територій, тому РГВ зазнає значних сезонних коливань.

Під час весняного сніготанення та в період дощів рівень грунтових вод може підвищитись на 1,0-1,5 м відносно зафіксованого, при цьому низини заливаються водою.

На території ділянки вишукувань була закладена дренажна система, яка зараз не працює.

Ґрунтові води (за архівними матеріалами) за ступенем агресивного впливу(ДСТУ Б В.2.6-145:2010) на бетон марки W4, W6, W8 W10- W14 – неагресивні, по відношенню до арматуру залізобетонних конструкцій – слабоагресивні при періодичному змочуванні. Корозійна агресивність грунтових вод по відношенню до стальних та алюмінієвих оболонок кабелю - низька.

За хімічним складом води сульфатно-хлоридно-гідрокарбонатні кальцій-магнієві, лужні, прісні, жорсткі (Додаток 3).

9.8 У відповідності до ДБН А.2.1-1-2014 (дод. Ж) досліджувана ділянка робіт відноситься до III категорії складності.

З урахуванням проектих рішень основою фундаментів можуть служити всі грунти крім ІГЕ 1, з урахуванням проектих рішень.

8.9 В зв'язку з високим рівнем грунтових вод рекомендується фундаменти закладати в межень (серпень-жовтень).

9.10 Результати випробування грунтів статичним зондуванням оформлені у вигляді паспортів і сумісних графіків зміни по глибині значень питомого опору грунту на ділянці бокової поверхні муфти тертя, та питомого опору грунту проникненню конуса зонда при його зануренні.

9.11 Глибина промерзання грунтів максимальна - 1,20 м, середня - 0,8 м.

9.12 За результатами визначення електричного опору грунтів встановлено, що електричний опір для грунтово-рослинного шару (ІГЕ-2) становить - 200 Ом/м; супіску пластичного (ІГЕ4; 4а) – 160 Ом/м; піску малого ступеню водонасичення - 190 Ом/м; піску середнього ступеню водонасичення - 90 Ом/м, піску водонасиченого - 40 Ом/м.

9.13 Нормативні і розрахункові значення показників фізико-механічних властивостей грунтів, якими рекомендується користуватися наведені в „Зведеній інженерно-геологічній колонці ".

Склала: С.М.Шпилька

Інв. № орис. | Підпис і дата | Зам. інв. №

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ЗІІ	Арк. 11

Список використаної літератури

Нормативна документація

1.**ДБН А.2.1-1-2014** Інженерні вишукування для будівництва.

2.**ДБН В.2.1-10-2009** Основи та фундаменти будинків і споруд.

3. ДБН В.1.1-12.2014 Будівництво в сейсмічних районах України

4.ДСТУ Б В.2.1-27:2010 Палі. Визначення несучої здатності за результатами польових випробувань

5. ДСТУ Б В.2.1-2-96 (ГОСТ 25100-95) Ґрунти. Класифікація.

6. ДСТУ Б В.2.1-5-96 (ГОСТ 20522-95) Ґрунти. Методи статистичної обробки результатів випробувань.

7. ДСТУ Б В.2.1-3-96 (ГОСТ 30416-96) Ґрунти. Лабораторні випробування. Загальні положення

8. ДСТУ Б В.2.1-8-2001(ГОСТ 12071-2000) Ґрунти. Відбирання, упакування, транспортування і зберігання зразків

9. ДСТУ Б В.2.1-17:2009 Основи і підвалини. Ґрунти. Методи лабораторного визначення фізичних властивостей.

10.ДСТУ Б В.2.1-22:2009 Ґрунти. Методи лабораторного визначення характеристик міцності і деформації

11. ДСТУ Б В.2.1-19:2009 Основи і підвалини. Ґрунти. Методи лабораторного визначення гранулометричного (зернового) та мікроагрегатного складу.

12. ДСТУ Б А.2.4-13:2009 Умовні графічні зображення та умовні позначки в документації з інженерно-геологічних вишукувань.

13. ДСТУ Б В.2.6-145:2010 Захист бетонних і залізобетонних конструкцій від корозії.

Архівні матеріали

14.«Реконструкція аварійного каналізаційного колектора в смт.Замглай Ріпкинського району Чернігівської області», ДП Водземпроект,2007р.

15. «Реконструкция о/с Южиный Замглай» УКрГИПРОВОДХОЗ,1998г

16. «Проект улучшения мелиоративного состояния осушительных земель системы «Южный Замглай» в Черниговском, Городнянском и Репкинском районах Черниговской области»УКрГИПРОВОДХОЗ 1988г.

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № орит.

Зм.	Кіль	Арку	№	Підпис	Дата	18-28-ЗП	Арк. 12

Додаток 18

УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ,
НАЦІОНАЛЬНОСТЕЙ ТА РЕЛІГІЙ

вул.Кощубинського,70, м. Чернігів, 14000, тел. - факс (0462) 67-62-63, e-mail: dep@cult.gov.ua

08.08.2019 № 191-П На № _____ від _____

ТОВ «БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС»

В И С Н О В О К
до проекту: «Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту)»

За результатами розгляду наданих матеріалів та архівних даних Департамент культури і туризму, національностей та релігій повідомляє, що на зазначеній земельній ділянці розташований археологічний об'єкт культурної спадщини **поселення «Замглай-Завод»**, II-I тис. до н. е., II-I тис. до н. е., XVIII ст. (охоронний № 8159-Чр, взяте на облік наказом Департаменту культури і туризму, національностей та релігій Чернігівської ОДА від 25.05.2018 № 227.

За результатами археологічної розвідки (шурфування) з метою визначення стану збереженості культурного шару поселення «Замглай-Завод» (висновок ДП НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України від 07.08.2019 № 318-в/24-19) було виявлено, що майже на всій території земельної ділянки культурний шар повністю знищений в процесі господарської діяльності минулих років, також було визначено дві ділянки на яких культурний шар частково зберігся.

З огляду на викладене вище Департамент **погоджує** зазначений проект.

Принагідно інформуємо, що в разі планування будівельних робіт в межах двох земельних ділянок де частково зберігся культурний шар, відповідно схеми – додатку до висновку ДП НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України від 07.08.2019 № 318-в/24-19, необхідне проведення охоронних археологічних досліджень при зняті ґрунту пізніших нашарувань вручну при нагляді археологів з відбиранням характерних деталей даного періоду.

Підстава: ст. ст. 6, 17, 30, 32, 36, 37 Закону України "Про охорону культурної спадщини"; ст. 7 Закону України "Про охорону археологічної спадщини"; ст. ст. 53, 84, 118, 123, 124, 150, 151 Земельного кодексу України.

Директор Департаменту О. ЛЕВОЧКО

Додаток 19

Копії публікацій в засобах масової інформації оголошення про початок громадського обговорення

Рокитнівська районна газета
заснована у 1932 році

Життя Полісся

електронна адреса:
gp.rok@gmail.com
П'ятниця,
8 листопада
2019 року
№ 45
(10023)

■ ДО ВСЕУКРАЇНСЬКОГО ДНЯ ПРАЦІВНИКІВ КУЛЬТУРИ І МАЙСТРІВ НАРОДНОГО МИСТЕЦТВА

Розвивай культуру в собі та навколо себе, розвивай культуру у всьому, що тебе оточує

Триває передплата на 2020 рік

Шановні читачі!

Триває передплата на газету «Життя Полісся» на 2020 рік. Щоб оформити передплату на найближчу до нас пошту, не обов'язково звертатися до поштових відділень або листонош. Скажіть так, щоб передплатить газету на вихід 2020 рік, будуть повторні дзвінки працівників. Комп'ютерний набір передплату на електронну скриньку або залишити до редакційної газети.

Повертаємо на вас читачів чимало нової й актуальної інформації!

Залишайтеся разом!

Календар

12 листопада (вівторок) – Всесвітній день боротьби з пневмонією. День фахівця з безпеки.

13 листопада (середа) – Міжнародний день слінявих.

14 листопада (четвер) – Всесвітній день цукрового діабету. Міжнародний день боротьби проти діабету. Міжнародний день лотереї.

16 листопада (субота) – День працівників радіо, телебачення та зв'язку. День морських піхотинців. Міжнародний день терпимості (толерантності). Всесвітній день туалетів.

17 листопада (неділя) – День працівників сільського господарства. Міжнародний день студентів. Всесвітній день боротьби проти хронічного обструктивного захворювання легень. Всесвітній день пам'яті жертв дорожніх аварій.

Читайте у номері:

До професійного свята культпрацівників і майстрів народного мистецтва – 1 стор.

Привітання голови Рокитнівської РДА, Любомир Любача встановили автоматизований тарометр-ротометр стандарт.

Сильна ініціатива буде на Полісі рух і Рідне – 2 стор.

Що листопад нам несе? – 3 стор.

Ваше здоров'я: по роботі, мобільність, мобільність, інформація та відносно інституту А. порядок фанфари.

Трудові книжки відійдуть у минуле – 4 стор.

Привітання: що і чому нам продати держава – 5 стор.

Спортивні новини – 7 стор.

Підписуйтеся нові: закриття ритуальними – 8 стор.

Думаю, серед читачів не знайдеться жодної людини, яка б поставила під сумнів той факт, що наше село – найкраще. Ми з вами живемо у чудовому поліському краї і надто ми його любимо, пишаємося й дбаємо, як бачимо, що над Рокитнівщиною – найбільш'ятніші хмари, на нашому полі – найсолодші колоски, у наших селищах та селах живуть найталановитіші працелюбні люди. Проходять роки, [illegible] – Село завжди: війни, голодомори, революції. У ньому проходять основні життєві етапи людини. У кожного з нас свої погляди, переконання. Плекаються нові традиції, звичаї, вплив, але народна культура, народні звичаї, пісні і танці залишаються незмінними. Вони були, є і будуть.

Багато талантами українська земля, вдячні земляки плекають вагомим творчим потенціалом, який втілюють у житті працівники культури та аматори народного мистецтва. Їхні самодіяльні творчі праці вражає своєю неповторністю, оскрилим колоритом, різноманітністю репертуару, винахідливою енергією.

Діяльна основній праці клубових працівників, вихованців мистецьких шкіл, бібліотекарів, фахівців музейної справи, майстрів декоративного ужиткового мистецтва значною мірою визначається ступенем дбайливості до духовності, праці і краю. У кожному культурно-мистецькому закладі вдалий дитячий гурток: у дошкільний світ, різноманітний, цікавий та живий, і самі та такими вдало-самі – патріотичними, спонукаючими мудрості покоління – розбудовує нашої країни. Ми дарує нашим радість, задоволення та душі світлим почуттям, однаково розуміти всіх. Ми раді кожному новому учасникові, відкриваючи покращати культуру над бажання нашого району. Наша робота спрямована на відкритість і доступність для

Дякую кожному з працівників культурної сфери – музикантів та співаків, бібліотекарів та вчителів, художників та поетів, кожному, хто на своєму місці, у свої спосіб борються за те, щоб голос культури звучав сильно та переконливо. Щиро щирий працівникам культури та клубних установ району, бібліотечних закладів, Рокитнівського районного історико-краєзнавчого музею, Рокитнівської школи мистецтв. Добробуту дитячій музичній школі, централізованій бухгалтерії відділу культури і туризму, учасникам аматорських колективів, окремим виконавцям, майстрам народного мистецтва, вітаючи дарую за сумлінну працю, багаторадісний творчий політ, за щирі духовні цінності. Хочу висловити щирі слова вдячності за те, що ви є у нас! Будь-які наші побажання та пожвавлення були б абсолютно, якби нам не можна було б говорити за такі гарні, чудові кадри на нас.

Хочеться подякувати нашій владі, органам місцевого самоврядування, які роблять все можливе для підтримки умов праці культурних і радості готові допомогти всім, хто щиро бажає розвивати й творити цінності таланти. Сьогодні пишаємось до всіх наших вихованців та постійно цікавимо нас на культурно-мистецьких заходах, адже ми працюємо для того, щоб не відчували, отримали позитивний заряд енергії та насолоджувались перегляди від виступів творчих колективів та виконавців. Ми приглашаємо всі родини, щоб наше дозвілля було змістовним та цікавим.

Бажаю кожному з працівників культури та майстрів народного мистецтва, щоб ваша праця приносила задоволення, відчуття потрібності, щоб ваші таланти знаходили вдячних слухачів, щоб ваші творчі задуми здійснювалися, а ваші оселі наповнювалися радістю, теплом і затишком.

Ваш начальник відділу культури і туризму райдержадміністрації

Іван АТРОЩЕНКО

Від держави до приватних рук. Як рухається приватизація?

Наступного року уряд планує залучити 5 млрд грн від приватизації держпідприємств. Нарікі Міністерства зобуде майже 800 компаній до продажу на аукціоні. Серед них є як заводи, так і маленькі виробничі цехи, відомчини, клінікі каф арні тощо. Що таке мала і велика приватизації та чому держава розпродує свої активи, дізнавався Центр громадського моніторингу та контролю.

МАЛА ПРИВАТИЗАЦІЯ

Минулого літа в Україні розпочалась так звана «мала приватизація». Тобто продаж підприємств, ділянок, спорту, пакетів акцій компаній, які належать державі чи місцевій владі і вартість яких не перевищує 250 млн грн. Усі об'єкти, а їх було понад 3 тисячі, продавались через Електронні аукціони у системі «Прозорро. Продажі». Загалом було проведено понад 4 тисячі електронних торгів.

За даними Прозорро, за понад рік держані вдалось заробити на приватизації 1,7 млрд грн. Найбільше грошей зібрали місто Львів, також до в'ятірки лідерів потрапили Житомир, Київ, Вінниця та Черкаси. Загалом до системи «Прозорро. Продажі» приєдналось понад 200 міст, селищ і територіальних громад з усієї України.

«На аукціонах «Прозорро. Продажі» змагаються вже кількі кількі фізичні і юридичні особи, покрема інвестиції. Наприклад, у Львові був продажний конкурсний ресторан за рекордні 116 мільйонів гривень і переможцем аукціону стала відома інвестиційна компанія DragonCapital. За яким точиться запекла боротьба, як у продажі приміщення кафе у центрі Києва, біля стадіону «Динамо» – його стартова ціна зросла у 37,5 разів до 30 млн гривень», – розповів Олексій Соболєв, директор «Прозорро. Продажі».

Стати учасником аукціону може будь-яка приватна чи юридична особа, покрема іноземні інвестори. Її може бути покупцем представник держави-агресора – Росії. Для участі в торгах необхідно зареєструватись на одному з акредитованих електронних майданчиків (їхній перелік можна знайти за адресою https://prozorro.sale/prokarsyano) та сплатити гарантійний внесок. Це – 10% від (попередньої вартості лота.

Аукціони передбачають 3 етапи. Перший – як підвищення. Виграє той, хто запропонує найбільшу ціну. Якщо лот не продали, то оголошують другий аукціон. При цьому початкова ціна знижується на 50%. Якщо цей етап також не завершується продажем, то оголошується третій аукціон – на найнижчих. Коли аукціон триває 3 хвилини, учасник може зробити 3 кроки. Усі процедури відбуваються публічно і відкрито.

За словами експертів, для бізнесменів – це хороша можливість купити цікаві об'єкти, а для місцевих рад – отримати гроші до бюджету.

«У Дніпропетровській області сільська рада продавала 14 кілометрів водогону, який раніше використовувався для промивання. Стартова ціна складала близько 4 мільйонів гривень. Для них це дуже важлива сума – два річні бюджети села. У результаті компанія, яка займається збором металобрухту, купила об'єкт майже за 5 мільйонів», – зазначила проектний менеджер «Прозорро.Продажі» Олексій Мовчан.

У Кабміні повідомляють, що малі приватизація тривають далі. Зараз до продажу готується ще 800 підприємств.

ВЕЛИКА ПРИВАТИЗАЦІЯ

Услід за малою приватизацією держава планує продати і великі підприємства. Президент України Володимир Зеленський доручив провести перший аукціон великої приватизації в Україні до 1 квітня 2020 року.

«Розпочніть підготовку великих державних компаній до приватизації та залучення іноземних радників. Термін – до 1 грудня 2019 року. Відповідальні: уряд, прем'єр-міністру України Олексію Гончуку та міністр розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства Тимофій Мілованов», – заявив Зеленський.

Тож на початку жовтня депутати скасували пакети державних компаній, заборонених до продажу. Натомість нове робоче кліше Кабміна розробили новий список державних компаній, які можна приватизувати.

Автори законопроекту вважають, що розширення великої підприємств пожвавить інвестиції та оптимізує систему управління державним майном. Депутати пояснюють, що знято штучних заборон якою приватизації державного майна політично вигідно та економічний розвиток регіонів. За словами Романа Підкасті, заступника голови комітету ВР з питань економічного розвитку, «державна – не ефективний власник і цього ніхто не буде. Уряд повинен займатися підвищенням соціальних стандартів та розвитком економіки, а не бізнесом». Тому за думку чиновників, приватизація – це можливість наповнити бюджет та розвантажити економіку.

Прем'єр-міністр Олексій Гончарук, у свою чергу, вважає, що єдиними стратегічними, що виконують окремі функції заробляння грошей, що є двох соціальну функцію, або є стратегічно важливими з погляду національної безпеки, мають залишитися лише ті, що є стратегічними, що виконують окремі функції заробляння грошей, що є двох соціальну функцію, або є стратегічно важливими з погляду національної безпеки, мають залишитися лише ті, що є стратегічними, що виконують окремі функції заробляння грошей, що є двох соціальну функцію, або є стратегічно важливими з погляду національної точки зору. Все інше має бути відкрито приватному і ефективному власнику», – заявив він.

Серед підприємств, які можуть виставити на аукціон, є такі гіганти, як Укрпошта, Укрзалізниця та Нафтогаз. Хоча міністр інфраструктури Владислав Криклій заявляє, що акцій можна буде лише частину 10% акцій, а не відчуження повністю. В уряді переконані, що компанії зможуть залучити приватних інвесторів, які допоможуть осучаснити підприємства.

«По-перше, корпоратизовані держпідприємства, такі як Укрпошта, Укрзалізниця або Нафтогаз повертуться більшу і почнуть заробляти, а акціонери не будуть їх утримувати. По-друге, продаж використовує активів компаній і міністерств поповнить держбюджет, але чийсь виникнуть. Годі й говорити про залучення приватних інвесторів, які зможуть модернізувати підприємства і створити на них високооплачувані робочі місця», – пояснював заступник міністра розвитку економіки, торгівлі і сільського господарства Павло Кутуз.

Кабміна уже призначив чотирьох інвестиційних радників, які готуватимуть до продажу Одеський припортовий завод, Львівську компанію «Електроважмаш» та Об'єднану гірничо-хімічну компанію.

Експерти попереджують, що радники потребує, аби адекватно оцінити компанії та вигідно їх продавати.

Важливо зауважити, що економісті по-різному ставляться до приватизації державних підприємств. Деякі вважають, що вона відбудеться. Продаж прибуткових об'єктів можуть заблокувати суди, а вигідні збитки – просто не цікавитимуть інвесторів.

Інші експерти припускають, що підприємства продадуть, але чи вигідні вони цього державі? Аналітики застерігають, що восьмі з приватизації може привести до втрати потенційно високоприбуткових і конкурентних підприємств. Наприклад, найрозсекреченіший інвестор може забрати єдиний завод із виробництва засуву в Україні. Щоб такого не трапилось, приватизацію потрібно проводити дуже виважено. Чи вдасться уряду це зробити, покаже час.

Матеріал Центру громадського моніторингу та контролю

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

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

_____ 20199254568 _____

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

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

1. Планована діяльність

Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської сільської ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту) (Перегрузовиця) передбачає прийом зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ), що надходить залізничним і автомобільним транспортом, зберігання його в резервуарах-сховищах і відпускання споживачам в автомобільний транспорт. Максимальна річна потужність – 70000 тонн/рік. Термін експлуатації об'єкту 20 років. Рік введення в експлуатацію ГНС 2020р.

(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 «Будгазгеросервіс», код ЄДРПОУ - 05388701

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті),

Україна, 15005, Чернігівська обл., Ріпкинський р-н, смт Замглай, вул. Замглайська шосе,2. Тел 0964701777, 0686274242.

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

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, м.Чернігів, проспект Миру , 14, тел.: (0462) 67-48-72; e-mail: deko_post@cg.gov.ua; контактна особа – Кузьмідов Сергій Олексійович.

(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

Діяльність планованого будівництва розпочнеться після отримання Державною архітектурно-будівельною інспекцією України, відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 №466 .

(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 (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (знаходиться у іншій послідовності) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначені 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.

Громадські слухання (перші) відбудуться

26 листопада 2019 р. о 14.00 в приміщенні Замглайської сільської ради, за адресою: 15005, Чернігівська обл., Ріпкинський р-н, смт Замглай, вр. Заводський, 1.

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

Громадські слухання (другі) відбудуться *не передбачено*

(зазначити 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

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, м.Чернігів, проспект Миру , 14, тел.: (0462) 67-48-72; e-mail: deko_post@cg.gov.ua; контактна особа – Кузьмідов Сергій Олексійович.

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

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

Департамент екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації за адресою: 14000, м.Чернігів, проспект Миру, 14, тел.: (0462) 67-48-72; e-mail: deko_post@cg.gov.ua; контактна особа – Кузьмідов Сергій Олексійович.

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

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

8. Назва екологічної інформації щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 212 аркушах.

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

(зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Будгазгеросервіс», за адресою: вул.Замглайське шосе, 2, смт.Замглай, Ріпкинський р-н, Чернігівська обл.. Тел 0964701777, 0686274242. Ознайомитись з «Звітом з оцінки впливу на довкілля» можна з 08.11.2019р. з 9.00 до 17.00. Контактна особа – Ківчун Олександр Олексійович.

Замглайська сільська рада, за адресою: 15005, Чернігівська обл., Ріпкинський р-н, смт. Замглай, вр. Заводський, 1. Контактний телефон: 04641-40250, 04641-40330. Ознайомитись з «Звітом з оцінки впливу на довкілля» можна в робочі години установи з 08.11.2019р.

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

«Будуйте завод у нас!» – голова ОДА запрошує на Чернігівщину автогігант Volkswagen

Стор. 2

Оренда, а не продаж

Стор. 3

«Високий блондин у чорному черевику»

Стор. 9

Рекомендована ціна 5 грн

№ 45 (780)

www.desnyanka.com.ua www.facebook.com/dvlnа https://issuu.com/desnyanka

7 листопада 2019 року, четвер

Деснянка

Чернігівська обласна газета

■ ПОЧЕСНЕ ЗВАННЯ

Світлана Федорова – заслужений працівник соціальної сфери України!

Голові правління Чернігівського міського громадського об'єднання інвалідів «Шанс» Світлані Федоровій присвоєно почесне звання «Заслужений працівник соціальної сфери України». Указ про відзначення кращих працівників благородної професії – допомагати людям – підписав Президент Володимир Зеленський.

Світлана Федорова родом з Мени, з родини військових. Має фах психолога. Майже двадцять років – на добровільних засадах бере активну участь у громадському житті Чернігова. Вона співзасновниця, координаторка та голова правління міського громадського об'єднання інвалідів «Шанс». Волонтерка, благодійниця, її активна позиція спрямована на відродження сімейних та моральних цінностей, допомогу нужденним.

Пані Світлана має чимало нагород, це подяки і грамоти міської і обласної рад, Міністерства України у справах сім'ї, дітей та молоді. Вона дипломантка VI обласного конкурсу «Жінка року-2003», відзначена державною нагородою України «Орден Княгині Ольги» III ступеня, переможниця в номінації «Благодійник року – кращий волонтер» обласного конкурсу «Благодійник року імені мецената Тарновського».

■ СЛУЖБА ЧЕРЕЗ ДРУЖБУ

Вояж до Америки

Чернігівський вчитель Віктор Трухан у складі української делегації правоохоронців побував у Маямі (Флорида, США), куди з'їхалися поліцейські з усіх штатів Америки та інші члени Міжнародної поліцейської асоціації з усього світу. Всього – близько 2 тисяч осіб!

Круїзний лайнер, на борту якого були українці, мандрував країнами Карибського басейну, заходив на Кайманові острови та мексиканський Косумель. Як жартома відмітив Віктор Трухан, йшли піратськими маршрутами.

Стор. 8

■ БРАКОНЬЄРСТВО

На Борзнянщині застрелили лося

2 листопада, саме цього дня розпочався сезон полювання на хутрових звірів (бобра, зайця-русака, лисицю, єнотоподібного собаку, вовка), в районі села Омбиш (це угіддя ДП «Борзнянський лісгосп») виявили тіло вбитого молодого самця лося. Вік тварини – 2,5 року.

– Місцеві бачили в бору трьох лосів, але [illegible]. Через деякий час пролунали постріли, а ще за кілька хвилин показався поранений самець, з грудей якого лилася кров, – написав на своїй сторінці у Фейсбуці громадський активіст Віталій Назаренко, уродженець Борзнянщини.

За його словами, на місце події викликали працівників поліції, районна бригада Борзнянського лісгоспу та їхні колеги з ДП «Ніжинський лісгосп», яких попросили про допомогу.

Прибувши в зазначене місце, охоронці природи знайшли бездиханну тварину. Пошуки іншого пораненого самця, про якого повідомляли місцеві селяни, тривали до ночі, однак результатів не принесли. Скоріше за все і ця особина [illegible].

Під час розтину туші ветеринари виявили в тілі самця залишки свинцевої кулі, яку шукали металошукачем. Стріляли в лося з гладкоствольної рушниці, а отже гільзи немає. Тож, що виходить? Жодних експертиз не довести з чиєї зброї стріляли і факт браконьєрства залишається непокараним?

■ НАРОДНИЙ ТЕРПЕЦЬ

Прилуки ледь не стали другою українською Врадіївкою

У вівторок, 29 жовтня, в Прилуках сталася трагедія – смерть підлітка, що сколихнула місто. На залізничній колії 14-річного хлопця знайшли мертвим. У першу версію поліції, що Дениса Чаленка збив потяг, не вірять рідні й наводять чимало фактів, які на їхню думку спростовують це. Та почули правоохоронці прилучан тільки тоді, коли ті пішли штурмувати місцевий поліцейський відділок. У людей увірвався терпець, вони палили шини, вигукували – «Ганьба!» й вимагали справедливого розслідування справи на всю країну.

Стор. 4

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оголошенням про дозвіл, офіційного повідомлення громадськості про надання висновку Єдиного реєстру, на офіційному сайті суб'єкта господарювання)

2019225-0530

(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, зберігання якого пункт 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Агрокомплекс по вирощуванню та переробці зернових культур на території с/т «Зоря» Ізяславської сільської ради Ізяславського району Хмельницької області (без виробництва насіннєвого матеріалу) (Відповідно до вимог Закону України «Про державно-приватне партнерство» (ДПП), що визначають положення і методологію державно-приватного партнерства, зберігання Звіту з розширеним оголошенням і відкритим доступом можливе в інтернет-ресурсах Ізяславської сільської ради за посиланням: http://izyaslav-rada.gov.ua/ Максимальна річна потужність – 70000 тон./рік. Термін експлуатації об'єкта – 25 років. Не вимагає відселення. Не спричинює ДНС 2020р.

(реальні техніко-характеристики, у тому числі перелік та кількісні дані про речовини, що потрапляють, можливі, плановані, обсяг виробництва товарів, межі та напрями планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

Товариство з обмеженою відповідальністю «Агрокомплекс Зоря», код ЄДРПОУ – 04-3665/ТВ

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або назва, місце та дата державної реєстрації – для юридичної особи-нерезидента, ідентифікаційний код особи-нерезидента в країні її реєстрації)

(для фізичної особи, яка через свої релігійні переконання або офіційно зареєстрованої релігійної організації, до якої вона належить, не бажає розголошувати свої паспортні дані, – назва, номер паспорта громадянина України, ідентифікаційний номер, адреса у паспорті)

Україна, 18006, Черкаська обл., Ізяславський р-н, сел Зеленний, вул. Зелена (Жовтнева) осад, 2. Тел: 0966391777, 0666529262.

(місце знаходження та юридичної особи або місце проживання фізичної особи – відомості (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Дорогі друзі, як жителі, так і гості нашої, в которій Зелений ліс обіймає площею 1 км², а місто-сад, 14 200), відбудеться проект Мінус, 14, сел., 18000 р-н, 27, 72 а в сай- сайт в приймальні, контактна особа – Кучерова Сергій Олександрович.

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

4. Процедура прийняття рішення про промислова (планованої діяльності та органи, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Відомості про замовника: Відповідальна особа, що виконує господарську діяльність: Приватний підприємець Україна, відділ відділу Закону України «Про регулювання ринку нафти і природного газу», Відділу виконання дер в сім'ї та державному розділу, затвердженого об'єктом оцінки «Calibary Wildcat» (від обсягів від 4 0.04 ,0041 №4-00)

(вид рішення, що приймається планованої діяльності, органу, уповноваженого його видавати, строки(строк) дії документа, що надається Висновку)

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

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (за винятком 25, для чи Закон 35 робочих днів з моменту офіційного опублікування цього оголошення (за виключенням) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передбачає для виявлення та збору зауважень і пропозицій.

Протягом цього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, її можливого впливу на довкілля. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) під час громадських слухань, а також під час проведення громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

Громадські слухання (збори) відбудуться в приміщенні Зеленої сільської ради, за адресою: 18006, Черкаська обл., Ізяславський р-н, сел Зеленний, пр. Зеленський, 1.

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

Громадські слухання (збори) відбудуться

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

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

Дорогі друзі, жителі і гості нашого, як ось Черкаської області, документ, який є, сайт, 18000, м. Черкаси, проспект Мінус, 14, тел.: (0462) 67-79-74, а також на сайті в приймальні, контактна особа – Кучерова Сергій Олександрович.

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

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

Дорогі друзі, жителі і гості нашого, як ось Черкаської області, документ, який є, сайт, 18000, м. Черкаси, проспект Мінус, 14, тел.: (0462) 67-79-74, а також на сайті в приймальні, контактна особа – Кучерова Сергій Олександрович.

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

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

8. Назва місцевого інформаційного органу, що опублікував оголошення про початок громадського обговорення

Ізяславська сільська рада, за адресою: 18000, Черкаська обл., Ізяславський р-н, сел Зеленний, пр. Зеленський, 1. Контактні телефони: 0462 1-402030, 04001- 40320. Оголошення зі зауваженнями і пропозиціями до звіту з оцінки впливу на довкілля приймаються протягом 25 робочих днів з моменту офіційного опублікування цього оголошення.

(підпис відповідальної особи, установи, організації, яка подає оголошення, дата, а якщо потрібно – печатка)

ТОЛЬКО 1 ДЕНЬ – 10 НОЯБРЯ в 9:00

ЛАПАРО МЕДИКАЛ КЛИК

ЦЕНТР МИНИМАЛЬНО ИНВАЗИВНОЙ ХИРУРГИИ

УДАЛЯЕМ ЖЕЛЧНЫЙ ПУЗЫРЬ, ЖЕЛЕЗУ, ГРЫЖУ

Только с перитонитом и без перитонита

АДЕНОМЫ ПРЕДСТАТЕЛЬНОЙ ЖЕЛЕЗЫ, С КАТЕТЕРОМ, ВШИВАНИЕ ПЛОЧЕК, ЖЕЛЧНЫЕ, МОЧЕВЫМ ПУЗЫРЬ, МИОМЫ, ЯИЧ, ОСТЕОПОРОЗ, ГРЫЖЕВЫПУЩЕНИЯ ПОЧЕК, ВЕН В ГОЛОВЕ, ЛЕЧЕНИЕ С ИЗЛЕЧЕНИЕМ, САХАРНЫЙ ДИАБЕТ, ЗАБОЛЕВАНИЯ СУСТАВОВ, ПОЗВОНОЧНИКА, ТРАВМЫ

harvardmedical.com.ua

с проверкой по узи до и после

Готовь «ПРЕДСЕНЯНСКИЙ», конференц-зал, ул. Шевченко, 99-а.

Запись на очередность Т. 063-643-30-94, консультация – 200 грн

10 ноября в 9:00.

ПЕРШИЙ НАЦІОНАЛЬНИЙ ОПЕРАТОР З ПРОДАЖУ МІНІТРАКТОРІВ

м. Черкаси, вул. Промислова 15

- мотоблоки
- мінітрактори
- трактори
- навісне обладнання
- безкоштовна доставка
- лізинг кредит

(098) 650 50 30

(063) 650 50 30

www.mlniagro.com.ua

Частные объявления принимаем ТОЛЬКО НА КУПОНЕ!

Объявление online – до 1200 символов.

Стоимость такого объявления – 40 грн.

ТОВ «Черкаси-Вторкольормет» купує дорого

КУПУЄМО ЗА ВИСОКИМИ ЦІНАМИ БРУХТ

КОЛЬОРОВИХ МЕТАЛІВ ТА НЕРЖАВІЮЧОЇ СТАЛІ

БРУХТ алюміній/дюраль/бронза/латунь/свинець/акумулятори/батареї, стружка всіх видів

м. Черкаси, вул. Водохресна, 47

тел. 0720-2305

працюємо 24 год.

Часник як профілактичний та лікувальний засіб

Вітамінізацію часнику називають Китай. З давніх давен він вважається в дуже корисною рослиною. Властивості часнику були описані ще в сиву давнину. За допомогою цього корисного овочу можна здійснювати профілактику та лікувати не тільки застуду, грип, а й інші небезпечні хвороби, він служить прекрасним лікарським засобом від багатьох недуг.

Крім того, часник містить величезну кількість мінералів, вітамінів, ефірних масел, він здатний у стислі найбільш коротші та сумісні добавок до їжі, надає їй пікантності. З вітамінів у ньому а – С, В і D. Вони дуже важливі для життєдіяльності людини. З мікроелементів часник містить у собі калій, магній, натрій, кальцій. Також у ньому досить високий вміст фосфорної, кремнієвої кислоти, фітонцидів та ефірних масел. Ці тільки основні речовини, що входять до складу часнику.

Народна медицина рекомендує у період, отримай і прогуляй

Часник – відмінний природний антибіотик, тому з його допомогою можна боротися з зараженнями. Покійного спасти хвилина часнику часнику, і ви завдяки всі хвороби бактерії з ротової порожнини, а також з дихальних шляхів.

Саме тому часник настійно рекомендують для лікування і профілактики простудних захворювань. Якщо в період епідемії вживати в їжу часник, скоро ви забудете про застуду. Ну, а цього продукту цілком достатньо, щоб зняти біль при ангіні.

Олександра МИХАЙЛЕНКО, молодший науковий співробітник ЦВЕ Черкаського обласного

Додаток 19.1

Фотофіксація оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля на інформаційній дошці в адміністративній будівлі селищної ради смт. Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області

Фотофіксація оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля на дошці оголошень в центрі селища Замглай, Ріпкинського району Чернігівської області

Додаток 19.2

Акт від Замглайської селищної ради що до розміщення «Оголошення про початок громадського обговорення Звіту з оцінки впливу на довкілля» та забезпечення доступу громадськості до «Звіту з оцінки впливу на довкілля»

А К Т

смт..Замглай

07.11.2019р.

Ми, представник ТОВ «Будагроенергосервіс» Копич О.О. та представник Замглайської селищної ради, селищний голова Красківський О.С. склали цей акт про те, що нами розміщено на офіційній дошці оголошень Замглайської селищної ради *Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля* та в приміщенні селищної ради для ознайомлення громадськості знаходиться *Звіт з оцінки впливу на довкілля* по об'єкту: «Нове будівництво газонаповнювальної станції на території Замглайської селищної ради Ріпкинського району Чернігівської області (за межами населеного пункту)(Коригування)»

Акт підписали: Копич О.О. _____

Красківський О.С.. _____

Додаток 20

Платіжне доручення, щодо плати за проведення громадського обговорення в процесі оцінки впливу на довкілля

0410601

ПЛАТІЖНЕ ДОРУЧЕННЯ N 668
від "05" листопада 2019 року

Одержано банком
05.11.2019

Платник: ТОВ БУДАГРОЕНЕРГОСЕРВІС
Код: 05388701
Банк платника: АТ "РАЙФФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ" У М.КИЄВІ
код банку: 380805
ДЕБЕТ рах. N: UA48 3808 0500 0000 0026 0062 6442 6
СУМА: 11396,10
Отримувач: Департ. екології та прир. рес. Черн ОДА
Код: 38706568
Банк отримувача: ДЕРЖКАЗНАЧЕЙСЬКА СЛУЖБА УКРАЇНИ,М.КИЇВ
код банку: 820172
КРЕДИТ рах. N: 31255249185953
Сума (прописом): Одинадцять тисяч п'ятсот дев'яносто шість гривень 10 копійок
Призначення платежу: За послуги з проведення громадського обговорення згідно рахунку №27 від 28.10.2019 Без ПДВ.
ДР
М.П. Підписи
Данилевич Віталій Васильович

Публічне акціонерне товариство «Райффайзен Банк Аваль»
25 05 ЛИС 2019 007
Проведено банком
Ідентифікаційний код