Україна
товариство з обмеженою відповідальністю | науково-технічна виробнича компанія
61166, м.Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3, тел.: (057) 757-22-57, (067) 757-22-57, www.ukraine.kharkiv.ua

№ 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ЗВІТ
З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ –

Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів;
Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища;
Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища

(з відкремленою конфіденційною інформацією)

Виконавець:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»
Код ЄДРПОУ – 32300782
61166, Харківська обл., м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3
тел.+38(067) 757-22-57,
https://ukraine.kharkiv.ua

Директор **Олена БОЖКО**
14 липня 2026 р.

Суб'єкт господарювання:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Код ЄДРПОУ – 33225738
04073, м. Київ, вул. Рилєєва 10а
тел. (044) 281-23-93
tehnokomservis.com

Виконуючий обов'язки директора **Сергій БОНДАРЕНКО**
14 липня 2026 р.

ХАРКІВ – 2026

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ....6
ВСТУП....9
1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ....11
1.1 Опис місця провадження планованої діяльності....12
1.2 Цілі планованої діяльності....20
1.3 Опис характеристик планованої діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, у тому числі (за потреби) роботи з демонтажу, та потреби (обмеження) у використанні земельних ділянок....25
1.3.1 Опис змісту виконання підготовчих і будівельних робіт....26
1.3.2 Планувальні обмеження у використанні земельних ділянок....34
1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (виробничих процесів, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати)....38
1.4.1 Основні характеристики планованої діяльності....38
1.4.2 Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати....47
1.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів, викидів (скидів), забруднення води, повітря, ґрунту та надр, шумового, вібраційного, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінення, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....52
1.5.1 Оцінка впливу на геологічне середовище та земельні ресурси при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....52
1.5.2 Оцінка впливу на атмосферне повітря при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....63
1.5.3 Обґрунтування розміру санітарно-захисної зони....101
1.5.4 Оцінка впливу на водне середовище при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....110
1.5.5 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....115
1.5.6 Оцінка впливу шумового впливу при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....123
1.5.7 Оцінка очікуваного вібраційного навантаження внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....131
1.5.8 Оцінка очікуваного світлового та теплового забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....131
1.5.9 Оцінка очікуваного електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності....132
1.5.10 Оцінка впливу на клімат та мікроклімат при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....132
1.5.11 Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....133

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....143
3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....146
3.1 Клімат і мікроклімат.....148
3.2 Атмосферне повітря.....150
3.3 Геологічне середовище.....151
3.4 Ґрунти.....153
3.5 Гідрологічні умови.....155
3.6 Біорізноманіття.....157
3.6.1 Рослинний світ.....158
3.6.2 Тваринний світ.....163
3.7 Природно-заповідний фонд.....168
3.7.1 Території та об'єкти екологічної та Смарагдової мережі.....169
3.7.2 Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину171
3.8 Соціально-економічні умови.....173
3.9 Опис ймовірної зміни довкілля без здійснення планованої діяльності.....175
4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ.....177
5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ.....190
5.1 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....191
5.2 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....191
5.2.1 Опис впливу на довкілля зумовленого викидами при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....193
5.2.2 Опис впливу на довкілля, зумовленого акустичним навантаженням при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....208
5.2.3 Відомості щодо обґрунтування розміру санітарно-захисної зони.....209
5.2.4 Опис впливу на ґрунти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....213
5.2.5 Опис впливу на поверхневі та підземні води при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....217
5.2.6 Опис впливу на фауну, флору, біорізноманіття, заповідні об'єкти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....221
5.2.7 Опис впливу відходів на довкілля при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....224
5.2.8 Опис впливу світлового та теплового забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності.....227

5.2.9 Опис впливу електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності....227
5.3 Вплив зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій....227
5.3.1 Оцінка впливу на соціально-економічні умови....228
5.3.2 Оцінка ризику впливу господарської діяльності на природне середовище....229
5.3.3 Оцінка не канцерогенного ризику....230
5.3.4 Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності....233
5.3.5 Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності....235
5.3.6 Оцінка можливих ризиків для об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій....236
5.4 Опис можливого впливу планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату....238
5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів....239
5.5.1 Транскордонний вплив....240
5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого технологією і речовинами, що використовуються....240
6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ....243
7 ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ....248
7.1 Заходи, спрямовані на охорону повітряного середовища....249
7.1.1 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення негативного впливу світлового забруднення, шумового впливу, вібраційного навантаження252
7.2 Заходи, спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра.253
7.3 Заходи, спрямовані на запобігання забруднення водних об'єктів....253
7.4 Заходи, спрямовані на охорону ґрунту від забруднення....255
7.5 Заходи, спрямовані на запобігання впливу відходів....257
7.6 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини....259
7.7 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного та тваринного світу....261
7.8 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення....263
7.9 Компенсаційні заходи....264
7.10 Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення....266

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ....269
9 ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ), ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ....273
10 УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ, ЩО НАДІЙШЛИ ДО УПОВНОВАЖЕНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ОРГАНУ ПІСЛЯ ОПРИЛЮДНЕННЯ ПОВІДОМЛЕННЯ ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ....274
11 СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЄКТНОГО МОНІТОРИНГУ....277
12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ....280
13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ....294
ДОДАТКИ....299

ДОДАТКИ

№ додатку	Назва додатку	Стор.
Додаток А	Копія спецдозволу на користування надрами №5394 від 14.10.2011 року	300
Додаток Б	Ситуаційна карта-схема розташування об’єктів планованої діяльності	302
Додаток В	Копія листа №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської ОВА щодо об’єктів ПЗФ	311
Додаток Г	Копія листа №05-23/473 від 22.02.2024 року Департаменту культури та туризму Харківської ОВА щодо пам’яток археології (майданчик ТЗСУ)	312
Додаток Д	Копія листів №05-25/762 від 01.04.2026 р. та №05-25/1280 від 15.05.2026 року Департаменту культури та туризму Харківської ОВА щодо пам’яток археології (майданчики свердловин з підвідними трубопроводами)	314
Додаток Е	Копії угод з землевласниками на проведення геологорозвідувальних робіт	319
Додаток Ж	Дозвіл на спеціальне водокористування №173/ХР/49д-24 від 09.10.2024 р.	367
Додаток И	Технологічна схема основного виробництва та проєктних технологічних ліній ТЗСУ	372
Додаток К	Відомості робіт по біологічній рекультивації при підключенні свердловин	374
Додаток Л	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин	393
Додаток М	Розрахунок об’ємів викидів шкідливих речовин на період експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ	425
Додаток Н	Генеральний план майданчика ТЗСУ з відображенням новостворених джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та картосхема розташування джерела на майданчику св. №18	432
Додаток О	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на період експлуатації ТЗСУ тза програмою «ЕОЛ 2000 h»	435
Додаток П	Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на період експлуатації св. №18 за програмою «ЕОЛ 2000 h»	452

Додаток Р	Копія звіту про науково-дослідну роботу щодо дослідження видів флори та/або фауни орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»	470
Додаток С	Копія листа №9920-2-221/9920-05 від 28.01.2026 року Харківського регіонального центру з гідрометеорології, щодо кліматичної характеристики району планованої діяльності	488
Додаток Т	Копії протоколів дослідження проб атмосферного повітря та шумового навантаження району розміщення планованої діяльності	490
Додаток У	Копії агрохімічних паспортів земельних ділянок об’єктів планованої діяльності	498
Додаток Ф	Копії протоколів дослідження проб грунту земельних ділянок об’єктів планованої діяльності	510
Додаток Х	Копія протоколів дослідження якості підземної води з свердловин та води з річки Берестова	519
Додаток Ц	Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року територій об’єктів планованої діяльності	535
Додаток Ш	Звітні матеріали з публікацій у засобах масової інформації	595
Додаток Щ	Фотофіксація місць розміщення повідомлення про плановану діяльність	605
Додаток Ю	Копія листа №03.02-18/1117 від 24.04.2026 року Харківської обласної військової адміністрації, щодо зауважень і пропозицій від громадськості	667

ПЕРЕЛІК СКОРОЧЕНЬ

АСУ – автоматизована система управління;
АТТ – автотракторна техніка;
БМР – будівельно-монтажні роботи;
БС – будівельні суміші;
ВБУ – водно-болотні угіддя;
ВОА – вірогідний об’єкт археології;
ГБН – галузеві будівельні норми;
ГДВ – гранично допустимий викид;
ГДК – гранично допустима концентрація;
ГДР – гранично допустимий рівень;
ДБН – державні будівельні норми;
ДВЗ – двигун внутрішнього згорання;
ДЕС – дизельна електростанція;
ДЗА – джерело забруднення атмосфери;
ДКЗ – Державна комісія запасів;
ДП – державне підприємство;
ДПТ – детальний план території;
ДСЕС – Державна санітарно-епідеміологічна служба;
ДСП – державні санітарні правила;
ЗУ – Закон України;
ЗСО – зона санітарної охорони;
ІГЕ – інженерно-геологічний елемент;
КМУ – Кабінет Міністрів України;
НДР – науково-дослідна робота;
НМЛОС – неметанові леткі органічні сполуки;
НМУ – несприятливі метеорологічні умови;
НПВ – національний перелік відходів;
НПАОП – нормативно-правові акти з охорони праці;
НРБУ – норми радіаційної безпеки України;
НС – надзвичайні ситуації;
ОБРВ – орієнтовний безпечний рівень впливу;
ОБРД – орієнтовний безпечний рівень дії;
ОВД – оцінка впливу на довкілля;
ОВА – обласна військова адміністрація;
ОДК – орієнтовна допустима концентрація;
ОТГ – об’єднана територіальна громада;
ПАМЗ – пам’ятка археології місцевого значення;
ПАНЗ – пам’ятка археології національного значення;
ПВР – проєкт виконання робіт;
ПГ – парникові гази;
ПЗС – прибережна захисна смуга;
ПЗФ – природно-заповідний фонд;
ПКУ – податковий кодекс України;

ПММ – паливо-мастильні матеріали;
ПОБ **–** проєкт організації будівництва;
ППД – повідомлення про плановану діяльність;
РП – робочий проєкт;
РПВ – рідкі побутові відходи;
РШГ – родючий шар ґрунту;
СЗЗ – санітарно-захисна зона;
СОУ – стандарт організацій України;
СР – санітарні розриви;
ССБП – системи стандартів безпеки праці;
ТЗ – технічне завдання;
ТЗСУ – тимчасова замірна сепараційна установка;
ТОВ – товариство з обмеженою відповідальністю;
ТПВ – тверді побутові відходи;
ШС – штучна споруда.

Загальні відомості про авторів звіту з оцінки впливу на довкілля

Роботи виконувались ТОВ НТВК «УКРАЇНА» протягом 2026 року.

Кваліфікація авторів / виконавців					
Посада	*Ступінь вищої освіти / Документ про освіту*	*Спеціальність*	*Кваліфікація*	*Підпис*	*П.І.Б. авторів або виконавців*
Еколог ТОВ НТВК «УКРАЇНА»	Магістр Диплом ХА №36884644 від 03.07.2009	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища		Олександра КРАВЧЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА № 28432992 від 02.02.2006	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, викладач		Марія УРАЗОВСЬКА
Фізична особа-підприємець	Спеціаліст Диплом ЛО ВЕ № 004549 від 25.06.1996	Охорона навколишнього середовища та раціональне використання природних ресурсів	Еколог, організатор управління		Євген СИРОТЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА34119070 від 26.06.2008	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології		Тетяна ШИШКО
Фізична особа-підприємець	Магістр диплом КВ №32164517 від 30.06.2007	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, інженер-проєктувальник		Алла ПАВЛЕНКО

ВСТУП

Метою Звіту з оцінки впливу на довкілля (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності з: реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; Облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища, та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушенням нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Звіт з ОВД виконаний для реалізації планованої діяльності та отримання наступних дозвільних документів: Висновку з оцінки впливу на довкілля, що видаються Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної адміністрації, Дозволів на виконання будівельних робіт, що видаються Державною інспекцією архітектури та містобудування України та Дозволу на викиди, що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації.

Здійснення оцінки впливу на довкілля є обов'язковим у процесі прийняття рішень про провадження планованої діяльності, визначеної частинами другою і третьою Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями). Оцінка впливу на довкілля здійснюється з дотриманням вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, з урахуванням стану довкілля на території, де планується провадити плановану діяльність, потенційно можливих екологічних ризиків і прогнозів, перспектив виникнення і впливів щодо соціально-економічного розвитку регіону, потужності та видів сукупного впливу (прямого та опосередкованого) на довкілля і прилеглі території, у тому числі з урахуванням впливу наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності або розглядається питання про прийняття таких рішень.

Під час підготовки даного Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності було враховано цілу низку нормативно-правових актів та погоджень, а також технічної документації; технічних умов на підключення планованих інженерних мереж та захист існуючих інженерних мереж.

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності Товариство з обмеженою відповідальністю (надалі – ТОВ) «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 здійснюється відповідно до наявного Спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394 (див. Додаток А), та підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII (зі змінами та доповненнями) [11].

Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями):

- ст. 3 ч. 3, п. 3.1 (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням);
- ст. 3 ч. 3, п. 3.2 (перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення);
- ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу);
- ст. 3 ч. 3, п. 4.2 (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше).

Процедура з ОВД даної планованої діяльності розпочата 07 квітня 2026 року та зареєстрована в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля за №19553.

Фактори довкілля, вплив планованої діяльності на які підлягає оцінці, визначені Законом України «Про оцінку впливу на довкілля»: це кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів), атмосферне повітря, поверхневі і підземні води, землі і ґрунти, здоров'я населення, ландшафт, флора, фауна, біорізноманіття, природні території та об'єкти, матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, соціально-економічні умови та взаємозв'язки між цими факторами.

Деталі щодо прийнятих рішень та можливих впливів на довкілля докладно розглянуті у поточному звіті з ОВД.

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

1 ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Плановану діяльністю передбачається реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення розвідувальних та пошукових свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до даної ТЗСУ. Адреса місцезнаходження об’єктів планованої діяльності – адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів.

При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків під реконструкцію. Технологічне устаткування, передбачене на ТЗСУ, дозволяє здійснювати підготовку газу згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи.

ТЗСУ являє собою закінчений технологічний комплекс з підготовки газу до транспортування за принципом низькотемпературної сепарації із використанням дросель-ефекту (ефект Джоуля – Томсона) та рекуперацією теплової енергії між потоками "холодного сухого" та "теплого сирого" газу.

Реконструкцією передбачено встановлення додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід.

Характеристика об'єкта: продуктивність технологічної лінії охолодження газу (УОГ) – тис. м^3/добу по газу; продуктивність однієї компресорної установки тис. м^3/добу (при Рвх.= МПа, Рвих.= МПа). Режим роботи об'єкта – цілодобовий, 8000 год/рік.

Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм плановану діяльністю передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу (БВГ) №2, розрахований на підключення шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками).

Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації, на вхід сепаратора С-1-2. Блок насосної інгібіторів БНІ-3 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п’ять насосів (1 резервний). Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Блок насосної інгібіторів БНІ-4 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату). Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту) призначений для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за

допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1. Вузол компримування газу (КУ-5-1) призначений для подачі газу від низьконапірних свердловин на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Вузол компримування газів дегазації (КУ-4) призначений для подачі газу від дегазації із КСУ-1 на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом.

На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об’єкті, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації.

Режим роботи ТЗСУ – цілодобовий (двозмінний). Передбачений обсяг контролю і автоматизації дозволяє проводити технологічний процес в умовах нормальної експлуатації при мінімальній кількості обслуговуючого персоналу.

В рамках облаштування Октябрського родовища планованою діяльністю також передбачається облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища.

Плановану діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

Також плановану діяльністю передбачається демонтаж резервних трубопроводів, які в подальшому будуть використані для монтажу проєктних комунікацій.

Облаштування гирл свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачається колонними головками та фонтанними арматурами з відповідними обв’язками, виконаними згідно робочих проєктів облаштування свердловин.

До складу присвердловинних споруд входять: майданчик для встановлення агрегату при регламентних роботах на свердловинах; шахта для огляду колонної головки; пригирловий майданчик для обслуговування лубрикатора; майданчик для обслуговування фонтанної арматури; майданчик вузла глушіння свердловини; амбар аварійного спалювання газу.

Скидання рідини із свердловин при їх освоєнні здійснюється на факельні амбари свердловин. Амбар влаштовується на відстані 100 м від кожної свердловини.

Будівництво проєктних споруд виконується на відкритих майданчиках на території вільній від забудови.

1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

В адміністративному відношенні плановані види робіт будуть виконуватись на промисловому майданчику існуючої ТЗСУ Октябрського родовища на прилеглих територіях в межах ліцензійної ділянки Октябрського родовища та в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області за межами населених пунктів.

Картосхема з нанесеними межами Октябрського родовища приведена рисунку 1.1.

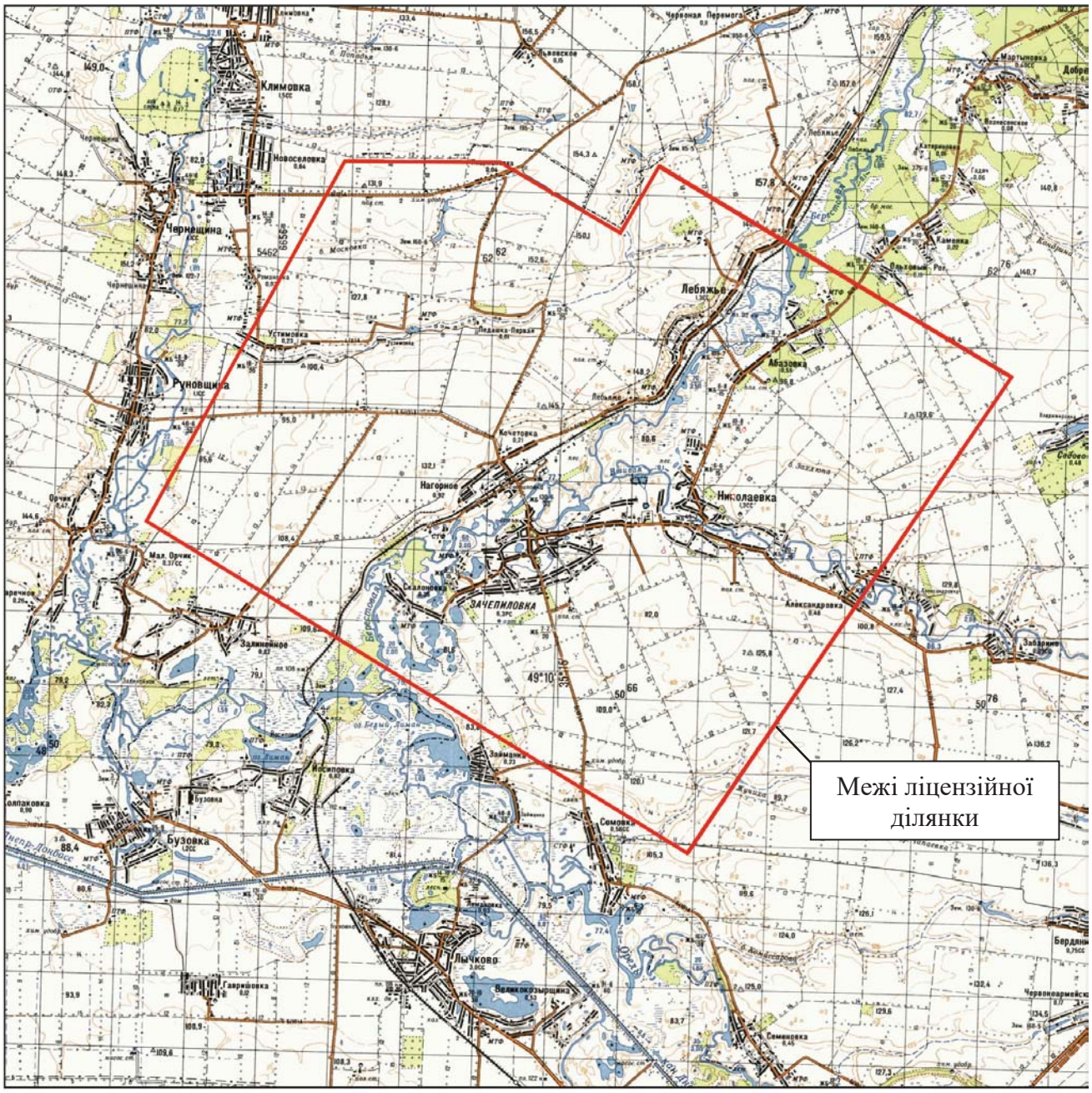


Рисунок 1.1 – Оглядова картосхема з межами Октябрського родовища М 1:200 000

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на існуючому виробничому майданчику, раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером . Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Роботи з реконструкції об’єкті, згідно з проєктною документацією «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів», ведуться на діючому майданчику ТЗСУ та майданчиках розширення ТЗСУ.

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій:: для пошукової свердловини №9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини №13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини №14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини №15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини №16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини №18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини №19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій. Проєктні об’єкти (майданчики св. №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19, газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи) знаходяться за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для облаштування та підключення свердловин планованою діяльністю передбачається відведення земельних ділянок у короткострокове та довгострокове користування, а саме для:

- існуючої пошукової свердловини №9, в короткострокове користування передається – 5,24 га, у довгострокове – 0,1767 га;
- розвідувальної свердловини №13, в короткострокове користування передається – 6,7675 га, у довгострокове – 0,1956 га;
- розвідувальної свердловини №14, в короткострокове користування передається – 1,63 га, у довгострокове – 0,1758 га;
- розвідувальної свердловини №15, в короткострокове користування передається – 2,2475 га, у довгострокове – 0,1794 га;
- розвідувальної свердловини №16, в короткострокове користування передається – 2,845 га, у довгострокове – 0,174 га;
- пошукової свердловини №18, в короткострокове користування передається – 7,5 га, у довгострокове – 0,3356 га;
- розвідувальної свердловини №19, в короткострокове користування передається – 3,545 га, у довгострокове – 0,1749 га.

Документальне оформлення права користування земельними ділянками повинно здійснюватися відповідно до чинного законодавства.

Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від майданчика ТЗСУ. Відстань від верхнього кута майданчика ТЗСУ до житлової забудови у північно-східному напрямку с. Абазівка складає м. Житлова забудова с. Леб’яже розміщена на відстані м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку.

Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є:

с. Миколаївка:

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища;

с. Леб'яже:

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища.

Населені пункти сполучаються між собою дорогами як ґрунтовими, так і з твердим покриттям. Виходячи з геоморфологічного районування, Берестинський район розташований у межах Східно-Української акумулятивно-денудаційної розчленованої лесової рівнини на неоген-палеогеновій і крейдовій основі.

Оглядова картосхема розміщення планованої діяльності приведена на рисунку 1.2.

У орографічному відношенні це пологохвиляста рівнина, розчленована мережею річкових долин і балок, у межиріччі двох річкових басейнів – Дніпра і Сіверського Дінця. Основні водні артерії району – річки Берестова і Орчик – ліві притоки Дніпра, що відносяться до типу рівнинних річок з добре вираженими долинами.

Абсолютні відмітки поверхні перевищують 120 – 180 м, досягаючи максимуму до 220 м на високих вододільних ділянках і мінімуму 79 м в долині р. Берестова і р. Вшива у місці її впадання в р. Берестова.

Рисунок 1.2 – Оглядова картосхема розміщення об’єктів планованої діяльності

Сучасні геологічні процеси проявляються в ерозійній діяльності поверхневих вод. Наявність різноманітних форм рельєфу призвела до створення різноманітних видів ґрунтів. Ґрунтовий покрив території представлений різновидами звичайних чорноземів, в більшості глинистих і суглинних. На схилах розвинуті чорноземи вилужені й опідзолені. Надзаплавні тераси вкриті дерново-слабопідзолистими і дерново-піщаними ґрунтами, в заплавах річок розвинені лугові та лучно-чорноземні ґрунти.

Відповідно до фізико-географічного районування територія проведення реконструкції ТЗСУ та облаштування і підключення св. №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища відноситься до Харківського височинного лісостепу. Характерний лісостеповий тип ландшафту з явними ознаками техногенного окультурення. Природна рослинність збереглася на схилах балок і річок, де зустрічаються переліски байрачного типу.

Природні ландшафти майже повсюдно трансформовані в сільськогосподарські угіддя, які інтенсивно розробляються.

Відповідно до архітектурно-будівельного кліматичного районування України територія відноситься до II (південно-східного) району. Клімат району помірно-континентальний, з жарким сухим літом (травень-серпень) і м'якою вітряною зимою.

Зима нестійка, триває близько 130 днів. Морози чергуються з відлигою, хоча в окремі роки зима буває суворою, з великою кількістю снігу, і тривалішою, ніж зазвичай. Найхолоднішою є остання декада січня і перша декада лютого. Літо, в основному, жарке, тривалість його до 140 днів. Найтеплішим річним проміжком є часовий інтервал з другої декади липня по першу декаду серпня.

Максимальна глибина промерзання ґрунту спостерігається в лютому і досягає 130 – 150 см. Нормативна глибина промерзання ґрунтів складає 0,9 м.

Підземні води розкриті всіма виробками на глибині 2,7 – 6,0 м. Водовмісними ґрунтами є піски. Водоносний горизонт має вільну поверхню (безнапірний). Живлення водоносного горизонту відбувається, переважно, за рахунок інфільтрації атмосферних опадів. Рівень ґрунтових вод тісно пов'язаний із рівнем води в річці. У період весняного паводку річкова вода живить водоносний горизонт, в інший час відбувається розвантаження водоносного горизонту в річку.

Рівень ґрунтових вод має середнє положення в циклі сезонних коливань. Амплітуда сезонних коливань у районі становить 1,0 – 1,5 м. По відношенню до бетонних і залізобетонних конструкцій ґрунти зони аерації агресивними властивостями не володіють.

Сучасні несприятливі геологічні процеси та явища на ділянці проведення робіт і прилеглій території не спостерігаються.

Нормативна сейсмічність майданчику будівництва для споруд становить 5 балів.

Середньорічна температура повітря коливається в межах 6,9 – 8,0°С. Найбільш холодний місяць – січень з середньою температурою -5,6°С. Абсолютний мінімум температури повітря -37°С. Найбільш теплий місяць в році – липень з середньою температурою 20,5°С. Абсолютний максимум температури повітря 39°С.

Середня місячна відносна вологість повітря найбільших значень досягає в листопаді – грудні (87%), найменших – в травні (61%).

В середньому за рік спостерігається до 60 днів з туманом. Річна кількість опадів в середньому складає 574 мм.

Середньорічна швидкість вітру – 3,6 м/с. Швидкість вітру декілька знижується в липні - серпні (2,8 м/с) і підвищується в лютому (4,5 м/с). У розі вітрів немає яких-небудь істотно домінуючих напрямків вітру.

Основним критерієм вибору трас прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів та ділянок під реконструкцію прийнято мінімізацію збитків оточуючому середовищу, забезпечення високої надійності та безаварійності в період експлуатації. При цьому враховані місцеві умови та методи виконання будівельно-монтажних робіт.

При складанні Звіту з ОВД була врахована інформація з топографо-геодезичних, інженерно-геологічних, гідрологічних, досліджень.

Згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ ТЗСУ складає 1000 м. Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від межі майданчика ТЗСУ.

Отже, нормативні межі СЗЗ у розмірі 1000 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано.

Найближча житлова забудова Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводів свердловин розташована на відстані м і більше. Вздовж трубопроводів встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопровода витримана.

Ситуаційна карта-схема розташування об'єктів планованої діяльності на місцевості наведена у додатку Б.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 та частина трубопроводів від свердловин №18 та №13 до ТЗСУ Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування вищезазначених трубопроводів від св. №№13, 18, та влаштування свердловин №14, 15 (факельні амбари) в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання

територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 (див. Додаток Г) територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);
- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження

об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

В економічному відношенні район провадження планованої діяльності сільськогосподарський, з широко розвиненою нафтогазовидобувною промисловістю.

Район забезпечений різними видами транспорту: залізничним, автомобільним, трубопровідним.

Флора і фауна поблизу території району не представлена значним біорізноманіттям. На найближчих полях вирощують сільськогосподарські культури. Озера, струмки, річки та інші види природних водойм на території об'єктів планованої діяльності та поблизу них відсутні.

На майданчиках проведення робіт і прилеглих територіях не відмічене існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги.

Згідно з Переліком населених пунктів і Карт загального сейсмічного районування території України, що містяться, відповідно, в Додатках А та Б ДБН В.1.1-12:2014, планована діяльність відноситься до зони з розрахунковою сейсмічною інтенсивністю для середніх ґрунтових умов за шкалою MSK-64 – 6 балів (карта ЗСР-2004-С).

1.2 Цілі планованої діяльності

Ціль планованої діяльності – реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ, шляхом будівництва газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів.

Тимчасова замірно-сепараційна установка Октябрського родовища, призначена для збору пластового продукту газоконденсатних свердловин, контролю та регулюванню режимів роботи свердловин, підготовки газу до транспортування шляхом сепарації вуглеводневого конденсату та пластової води.

Технічні рішення в рамках реалізації даної планованої діяльності, проводяться з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед його подачею до магістрального газопроводу.

Характеристика об'єкта:

- продуктивність проєктної технологічної лінії підготовки газу млн нм^3/добу;
- продуктивність проєктної технологічної лінії по рідині: м^3/добу
- продуктивність технологічної лінії вилучення ГКЛВ, становить м^3/добу ГКЛВ.

ТЗСУ являє собою закінчений технологічний комплекс по підготовці газу до транспорту по принципу низькотемпературної сепарації із використанням дросель-ефекту (ефект Джоуля – Томсона) та рекуперацією теплової енергії між потоками "холодного сухого" та "теплого сирого" газу.

Основними складовими ТЗСУ Октябрського родовища є:

- свердловини і шлейфи від свердловин до ТЗСУ та інгібіторопроводи;
- обладнання ТЗСУ, що забезпечує збір пластового продукту газоконденсатних свердловин, контроль та регулювання режимів роботи свердловин, підготовку газу до транспортування.

На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску.

Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єкта, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації.

Режим роботи ТЗСУ – цілодобовий (двозмінний). Передбачений обсяг контролю і автоматизації дозволяє проводити технологічний процес в умовах нормальної експлуатації при мінімальній кількості обслуговуючого персоналу.

Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм робочим проєктом передбачені наступні технологічні вузли та блоки:

- блок входу газу БВГ №2, розрахований на підключення шлейфів свердловин;
- блок насосної інгібіторів БНІ-3;
- блок насосної інгібіторів БНІ-4;
- технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів;
- блок насосної технологічної (подачі абсорбенту);
- технологічна лінія охолодження газу;
- вузол підживлення холодоагенту;
- вузол компримування газу (КУ-5-1);
- вузол компримування газів дегазації (КУ-4);
- внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками).

Також планованою діяльністю передбачається реконструкція існуючого пункту виміру витрат газу (ПВВГ) ТЗСУ Октябрського родовища ТОВ «Компанія «Технокомсервіс». Реконструкція полягає в монтажі обладнання пункту виміру витрати газу та його підключення до вихідного газопроводу DN200/200 PN75 ТЗСУ Октябрського родовища.

Пункт виміру витрат газу складається з наступних конструктивно окремих блоків та шаф:

- блок заміру газу (БЗГ);
- шафа перетворювачів тиску, перепаду тиску та температури.

У складі ПВВГ передбачено вимірювальний трубопровід з послідовно встановленими основною та дублюючою системами вимірювання витрати газу, а також вимірювальний трубопровід з резервною системою вимірювання.

Проєктне технологічне обладнання, що використовується, підібране з номенклатури, що випускається підприємствами України, або те, яке має сертифікат відповідності для застосування в Україні.

Короткий опис проєктованого технологічного процесу реконструйованої ТЗСУ

Блок входу газу

Проєктом передбачено монтаж блоку входу газу (далі БВГ), що розрахований на підключення восьми газопроводів-шлейфів свердловин.

БВГ обладнаний відсічною та регулюючою арматурою, розрахованою на тиск 35 МПа, приладами для вимірювання тиску і температури (по місцю та з передаванням даних на пульт в операторну), та автоматизованою відсічною арматурою із дистанційним керуванням, а саме засувкою з електроприводом DN65 PN350. За допомогою змінної дросельної шайби потік газоконденсатної суміші дроселюється на виході з блоку БВГ.

Блок насосної інгібіторів БНІ-3

Для запобігання процесу гідратоутворення передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів (Н-15-1…Н-15-5). Насоси Н-15-2…Н-15-5 забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Насос Н-15-1 є резервним.

Дренаж трубопровідної обв'язки передбачено через лійки до дренажної ємності ЄДІ, що змонтована на рамі насосної. Дренажна ємність обладнана дихальним клапаном типу СМДК-50.

Блок насосної інгібіторів БНІ-4

Для запобігання процесу гідратоутворення передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів (Н-15-6…Н-15-10). Насоси Н-15-6…Н-15-9 забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Насос Н-15-10 забезпечує подачу інгібітора на блок випарника охолодження (БВО) та лінію подачі газу трубного простору теплообмінника Т-6-1.

Дренаж трубопровідної обв'язки передбачено через лійки до дренажної ємності ЄДІ, що змонтована на рамі насосної. Дренажна ємність обладнана дихальним клапаном типу СМДК-50.

Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів

Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату).

Газова суміш надходить з затрубного простору існуючого теплообмінника Т-1-4 в нижню частину абсорбера А-1. Осушений газ з абсорберу подається в затрубний простір існуючого теплообмінника Т-1-4 і в затрубний простір теплообмінника Т-6-1, де охолоджує зустрічний потік газу.

Забір пісного абсорбенту (стабільного конденсату) передбачається з дегазатора Д-2-1. Пісний абсорбент, який перекачується насосами (БНТ-7) подається до затрубного простору теплообмінника Т-7-1 для захолодження, а потім в верхню частину абсорберу А-1.

Насичений абсорбент, з абсорбера подається до трубного простору теплообмінника Т-7-1 через вузол обліку на основі масового витратоміра, а далі до вхідного трубопроводу розділювача Р-1-1 та дегазатора Д-2-1.

Дренаж від теплообмінника Т-7-1, абсорбера А-1, виносної камери ВК-1 передбачено до існуючої дренажної ємності ЄПС-4.

Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту)

Технологічна насосна БНТ-7 призначена для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Насос дозуючий hydrocell G25 герметичний, викиди забруднюючих речовин в атмосферу не передбачаються. Для керування витратою пісного абсорбенту на вихідній лінії з насосної встановлено коріолісовий витратомір.

Для запобігання можливому перевищенню тиску у вхідному трубопроводі подачі абсорбенту передбачений запобіжний клапан DN25/50 PN16/16 з налаштуванням спрацювання Рспр.=1,6 МПа. Відведення скиду від запобіжних клапанів запроєктовано по трубопроводу DN50 в колектор DN80 з подальшим надходженням до дренажної ємності ЄПС-4 (існ.).

Технологічна лінія охолодження газу

Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу, низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки. Низьконапірний газ після компримування в компресорі КУ-5-1, подається в трубний простір

рекуперативного теплообмінника Т-6-1, де охолоджується до робочих температур +5…-10С, і далі до випарника пропіленової холодильної установки В-1-1. Охолоджений газ до температури -29С подається до існуючого сепаратора С-2-1.

Подача холодоносія (пропілену) забезпечується роботою блоку пропіленової холодильної установки (ПХУ-1) (Дж. №57), звідки він подається в затрубний простір випарника В-1-1.

Вузол підживлення холодоагенту

Вузол призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності Єп-1.

Прийом та заправка ПХУ, БВО забезпечується роботою насоса Н-16.

Для запобігання можливому перевищенню тиску в ємності передбачено встановлення запобіжних клапанів (робочий-резервний). Відведення скидів від запобіжних клапанів запроєктовано в існуючий факельний колектор DN100 з подальшим надходженням до горизонтальної факельної установки.

Вузол компримування газу (КУ-5-1)

Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Скид газу від контрольованих періодичних продувок та запобіжних клапанів КУ-5-1 направляється у факельний колектор і далі на амбар, де спалюється.

В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. Витрата згідно з паспортними характеристиками становить 2,6 нм3/год.

Вузол компримування газів дегазації (КУ-4)

Газ дегазації із КСУ-1 подається на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом. Газ після стиснення і охолодження в АПО-1 подається до затрубного простору теплообмінника Т-5-1, і далі на вхід сепаратора С-5. Рідка фракція, що виділяється при стисненні газу у міжступеневих сепараторах КУ-4, направляється до технологічних ємностей ЄЛВ-2, ЄЛВ-3. Вуглеводневий конденсат, що накопичується у вхідному сепараторі, продувається на вхід КСУ-1. Дренаж передбачено до ємності ЄПС-4.

Пункт виміру витрат газу

Пункт виміру витрат газу складається з наступних конструктивно окремих блоків та шаф:

- блок заміру газу (БЗГ);
- шафа перетворювачів тиску, перепаду тиску та температури.

У складі ПВВГ передбачено вимірювальний трубопровід з послідовно встановленими основною та дублюючою системами вимірювання витрати газу, а також вимірювальний трубопровід з резервною системою вимірювання.

Короткий опис підключення та облаштування свердловин

Планованою діяльністю також передбачено облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища. Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для облаштування свердловин планованою діяльністю передбачається:

- обв'язку фонтанної арматури викидними маніфольдами з розрахунку на статичний тиск та установкою клапана-відсікача;
- установку запобіжних клапанів для захисту газопроводів-шлейфів з лінією скиду газу на амбар аварійного спалювання газу (при потребі);
- в обв'язці свердловин передбачити пробовідбірник;
- факельні трубопроводи з трубного та затрубного просторів з вузлами глушіння свердловини розраховані на статичний тиск;
- амбар аварійного спалювання газу;
- присвердловинний майданчик під агрегат для капітального ремонту свердловини №9. Майданчик під приймальні містки;
- майданчик для обслуговування факельного амбару, майданчик для монтажу та обслуговування лубрикатора. Майданчики повинні відповідати вимогам «Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості»;
- обладнання місцевими засобами КВПіА;
- оглядову шахту колонної головки та обв'язку міжколонних просторів;
- огорожу навколо вузла глушіння з можливістю її демонтажу;
- огорожу навколо присвердловинного майданчика (гирла свердловини) з можливістю її демонтажу для виконання КРС;
- газопроводи-шлейфи від свердловин з приєднанням до блоку входу газу ТЗСУ Октябрського родовища з розрахунку на статичний тиск свердловин;
- інгібіторопроводи від свердловин до блоку насосної інгібіторів ТЗСУ Октябрського родовища;
- ізоляцію трубопроводів передбачити екструдованим поліетиленом, згідно з ТУ.У27.2-31017014-001:2005;
- електрохімзахист газопроводів-шлейфів та метанолопроводу (ЕХЗ);
- рекультивацію порушених земель.

Максимальний тиск на гирлі свердловини – до МПа.

Максимальний робочий тиск – МПа.

Дебіт свердловин – по газу тис. м^3/добу; – по конденсату м^3/добу.

Планованою діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

Облаштування гирла свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачається колонними головками та фонтанними арматурами з відповідними обв'язками, виконаними згідно робочих проєктів облаштування свердловин.

До складу присвердловинних споруд входять: майданчик для встановлення агрегату капітального ремонту свердловини; шахта для огляду колонної головки; пригирловий майданчик для обслуговування лубрикатора; майданчик для обслуговування фонтанної арматури; майданчик вузла глушіння свердловини; амбар аварійного спалювання газу.

Скидання рідини із свердловин при їх освоєнні здійснюється на факельні амбари свердловин. Амбар влаштовується на відстані 100 м від свердловини.

Роботи з реконструкції ТЗСУ, облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19, регламентних роботах з капітального ремонту існуючої св. №9 виконується на відкритих майданчиках на території вільній від зелених насаджень і забудови.

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

Технологія підготовки та виконання робіт з реконструкції ТЗСУ та облаштуванню і підключенню свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ передбачає, що будівельні майданчики мають бути вільними від рослинності та зелених насаджень.

У випадку необхідності звільнення земельних ділянок, які надані згідно з чинним законодавством під об'єкти планованої діяльності, від рослинності або зелених насаджень суб'єкт господарювання згідно з нормами статей 97, 156, 157 Земельного кодексу України, та нормами постанови Кабміну №284 від 19.04.1993 року (із змінами та доповненнями) «Про порядок визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам» зобов'язаний відшкодовувати власникам землі та землекористувачам усі збитки, в тому числі неодержані доходи, а також за свій рахунок привести займані земельні ділянки у попередній стан.

Відповідно до норм чинного законодавства України у сфері охорони земель підприємства, які здійснюють геологорозвідувальні, будівельні та інші роботи, пов'язані із порушенням ґрунтового покриву, повинні провести комплекс природоохоронних заходів по зняттю та збереженню родючого шару ґрунту, а після закінчення робіт виконати роботи з рекультивації порушених земельних ділянок.

Роботи з реконструкції ТЗСУ виконуватимуться в межах земельної ділянки з кадастровим номером: .

Будівельні роботи з облаштування свердловин Октябрського родовища виконуватимуться в межах земельних ділянок з наступними кадастровими номерами:

- для пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- , для пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Зелені та інші насадження у місцях здійснення планованої діяльності відсутні, їх видалення планованою діяльністю не передбачається.

1.3.1 Опис змісту виконання підготовчих і будівельних робіт

Підготовчі роботи

В підготовчий період на ділянці будівельних робіт проводяться внутрішньо-майданчикові підготовчі роботи. Внутрішньо-майданчикові підготовчі роботи виконуються з метою:

- створення сприятливих умов для виконання основних будівельних робіт;
- забезпечення виконання робіт з реконструкції майданчика ТЗСУ та облаштування і підключення майданчиків свердловин.

Підготовку виробництва в обсязі, необхідному для початку будівельно-монтажних робіт, виконують до початку реконструкції ТЗСУ та облаштування і підключення свердловин. Завершення підготовчих робіт у обсязі, що надає можливість початку реконструкції об'єкта, підтверджується актом про закінчення позамайданчикових і внутрішньомайданчикових підготовчих робіт і готовність об'єкта до початку будівництва, оформленим відповідно до ДБН А.3.1-5:2016.

Замовник до початку виконання будівельно-монтажних робіт на об'єктах планованої діяльності передає підрядній організації будівельний майданчик і оформлені у встановленому порядку документи, необхідні для його повноцінного використання, в тому числі дозвільну документацію.

Перед виконанням робіт з реконструкції ТЗСУ та облаштування і підключення свердловин Октябрського родовища підрядна будівельна організація зобов'язана розробити і затвердити проєкт виконання робіт (ПВР).

У підготовчий період виконуються такі роботи і заходи:

- вертикальне планування будівельних майданчиків;
- організація санітарно-побутових умов будівельників в приміщеннях наданих Замовником;
- установка тимчасових огорож і організація охорони об'єктів;
- забезпечення будівельних майданчиків первинними засобами пожежогасіння;
- геодезичні, геологічні роботи на об'єктах облаштування;
- організація майданчиків складування будівельних конструкцій і матеріалів;
- організація майданчика для стоянки будівельної техніки;
- доставка на будівельні майданчики необхідних механізмів, оснащення і пристосувань.

Виділена територія на існуючому майданчику ТЗСУ під реконструкцію та надані земельні ділянки під облаштування і підключення свердловин вільні від зелених насаджень.

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 (див. Додаток Г) територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);

- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 та частина трубопроводу від свердловин №№18, 13 до ТЗСУ Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування трубопроводів св. №№18, 13 і майданчиків факедьних амбарів св. №№14, 15 в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель

площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Біля в'їзду на будмайданчики встановити план пожежного захисту з нанесеними споруджуваними і допоміжними будівлями, в'їздами, під'їздами.

Встановити стенди зі схемами строповок.

Короткий опис облаштування свердловин та будівництво газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів

Підготовчі роботи виконуються для розгортання фронту робіт відповідно до проєктної (робочої) документації. Підготовчими роботами передбачається виконання наступних робіт:

- відведення в натурі майданчиків (трас) для прокладання газопроводів;
- розбивка осей споруд, установка реперів і виноска кордонів відводу;
- влаштування необхідних огорож будівельних майданчиків;
- створення геодезичної розбивочної основи для будівництва;
- визначення та закріплення на місцевості існуючих підземних мереж;
- повідомлення землекористувачів, власників комунікацій, що перетинаються і прокладених в єдиному технічному коридорі, про початок і терміни проведення робіт;
- розчистка території в межах відведеної земельної ділянки для будівельно-монтажних робіт;
- зняття родючого шару ґрунту земельної ділянки, складування, його в спеціально відведених місцях для подальшого використання для рекультивації земель;
- вертикальне планування території будівельного майданчика;
- організація поверхневого стоку вод за рахунок відповідних ухилів і облаштування водовідвідних канав;
- вирішення питань про умови використання для потреб будівництва існуючих транспортних та інженерних комунікацій;
- перебазування мобільних (інвентарних) будівель і споруд та підключення їх до комунікацій;
- влаштування майданчиків складування матеріалів, відходів, вторинної сировини;
- забезпечення будівельного майданчика освітленням, засобами пожежогасіння, сигналізації та зв'язку.

До початку проведення будівельно-монтажних робіт необхідно виконати підготовку будівельного і монтажного виробництва в об'ємі, що забезпечує здійснення планованої діяльності запроєктованими темпами. Підготовка до виконання будівельно-монтажних робіт на об'єкті включає:

- організацію інструментального господарства для забезпечення бригад необхідними засобами малої механізації, інструментом, засобами вимірювання і контролю;
- перебазування на будівельний майданчик будівельної техніки;
- завезення будівельних конструкцій, матеріалів.

Підготовчі заходи мають бути закінчені до початку виконання робіт.

У складі основних робіт виконуються наступні технологічні операції:

- земляні роботи;
- транспортні та вантажно-розвантажувальні роботи (доставка труб і зварених батогів, розкладка їх на брівці траншеї);
- зварювання батогів і труб;
- ізоляційні роботи;
- укладання трубопроводів в траншею;
- улаштування переходів через природні і штучні перешкоди;
- очищення внутрішньої порожнини газопроводу, випробування на міцність і герметичність;
- улаштування кранових вузлів;
- підключення електрохімічного захисту;
- рекультивація порушених земель.

Підготовчі роботи виконуються для розгортання фронту робіт відповідно до затвердженої документації. Підготовчі заходи мають бути закінчені до початку виконання основних будівельно-монтажних робіт.

Технологічна підготовка до будівництва полягає в створенні виробничих умов, за яких можливе нормальне виконання будівельно-монтажних робіт (БМР). Згідно з прийнятими методами виробництва БМР готується парк будівельних машин, комплектується змінне устаткування, оснащення. Одночасно отримується будівельний інвентар і пристосування.

Перед початком виконання основних будівельно-монтажних робіт (БМР) на сільськогосподарських землях в числі підготовчих робіт передбачається зрізка родючого шару ґрунту. Роботи виконуються з дотриманням вимог і рекомендацій ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація».

Будівельні роботи

Будівельно-монтажні роботи об’єктів планованої діяльності ведуться потоковим методом, що забезпечує безперервність виробництва всіх робіт у суворій технологічній послідовності.

Всі етапи виконання робіт повинні вестися під контролем представників організацій, на які покладено авторський і технічний нагляд, а так само організаціями, що експлуатують суміжні комунікації.

Лінійні роботи виконуються згідно з вимогами ДБН А.3.2-2-2009, а також наступних відомчих нормативних документів:

- схеми комплексної механізації робіт з будівництва лінійної частини трубопроводів.

Земляні роботи

Земляні роботи дозволяється робити тільки після проведення підготовчих робіт, а саме після виконання геодезичних розбивочних робіт і установки відповідних розбивочних знаків, розбивки траси трубопроводів, визначення постійних та тимчасових відвалів, визначення меж розробки траншей та встановлення покажчиків про наявність на даній ділянці траси підземних комунікацій і виконуватися у відповідності з вимогами ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 «Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і спорудження фундаментів» і ДБН А.3.2-2-2009.

Ширина смуги відводу земель для прокладання трубопроводів визначається згідно з ВБН В.2.3-00013741-07:2007 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивація». Ширина смуги відводу земель для прокладання газопроводу на землях, на яких

по завершенню будівництва виконується рекультивація, складає 25 м згідно з таблицею 1 ВБН В.2.3-00013741-07:2007. На різних ділянках траси трубопроводів ширина може змінюватись в залежності від призначення земель та складності прокладання трубопроводів. Розміри та профілі траншей приймаються в залежності від групи ґрунтів, які розробляються, їх вологості, типів землерийних машин та інших факторів.

На ріллі, і на ділянках землі з достатньою несучою здатністю для проходу будівельних машин (стійких ґрунтах) будівництво трубопроводів ведеться звичайним способом.

Земляні роботи виконувати за допомогою самохідного екскаватора, бульдозера та автосамоскида. Перед початком виконання всіх видів земляних робіт необхідно уточнити наявність в робочій зоні підземних комунікацій і отримати письмовий дозвіл на проведення робіт від організацій, що експлуатують вказані комунікації.

Починати земляні роботи можна тільки після одержання дозвільних документів на земляні роботи від власників земель згідно з законодавством, у тому числі в охоронних зонах магістральних трубопроводів згідно з «Правилами охорони магістральних трубопроводів», затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 16.11.2002 року №1747.

Земляні роботи виконуються з максимально можливим застосуванням механізованого способу. Під час виконання земляних робіт у безпосередній близькості до діючих підземних комунікацій або у разі перетинання комунікацій необхідно забезпечити незмінність положення у просторі і збереження цілісності цих комунікацій. При цьому розробка ґрунту механізованим способом дозволяється на відстані не менше ніж 2,0 м від бокової стінки і не менше ніж 0,4 м над верхом труби, кабелю тощо.

Роботи з виїмки ґрунту ведуться екскаватором з відвалом ґрунту в бік або з вантаженням в автотранспорт. Підбор ґрунту після роботи екскаватора і зачищення дна котловану чи траншеї дороблюється вручну. У місцях, де застосування екскаватора неможливо (перетин комунікацій, врізка обладнання, складний рельєф, обмежені умови), земляні роботи проводяться вручну, місця відвалу ґрунту вибираються за місцем.

Ґрунт, що підлягає використанню для зворотного засипання котлованів і траншей, повинен складатись у відвали з застосуванням мір проти його промерзання. Зворотнє засипання виконується бульдозером і частково вручну. Порядок засипки траншеї ґрунтом протилежний порядку розробки ґрунту при його розробці.

Надлишок мінерального ґрунту розподіляють розширеною смугою рекультивації поздовжніми проходами бульдозерів або автогрейдерів. Родючий шар ґрунту наносять тільки в теплий період року за нормальної вологості й достатньої несучої здатності ґрунту для пересування машин. Остаточне планування виконують повздовжніми проходами автогрейдерів.

На нерекультивованих землях над траншеєю влаштовують валик ґрунту у формі правильної призми. Для запобігання змивання ґрунту під час засипання трубопроводу на крутих поздовжніх схилах влаштовують валики. По завершенню засипки траншей проводиться ущільнення ґрунту пневмотрамбівками, катком.

Забороняється розробка ґрунту бульдозерами і скреперами під час руху під ухил або на підйом з ухилом більше ніж зазначено в паспорті машини.

Вертикальне планування майданчиків вирішене в ув'язці з існуючою територією будівництва з урахуванням рельєфу і топогідрологічних умов місцевості.

Для усунення просадних властивостей ґрунту під основами фундаментів необхідно:

- ущільнювати основи важкими трамбівками;

- влаштовувати піщані подушки з ущільненням основи під подушкою важкими трамбівками.

Укладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів

Дані трубопроводи по всій довжині траси укладаються підземно паралельно рельєфу місцевості на глибину не менше 1,2 м до верху труби.

Криволінійні ділянки в горизонтальній та вертикальній площинах досягаються:

- укладанням зварених труб в траншею по кривим природного згину під дією власної ваги;
- використанням стандартних відводів.

Розробка ґрунту механізованим способом дозволяється на відстані не ближче 2 м від бокової стінки труби. На поворотах в плані на довжині кривої передбачити поступове розширення траншеї до 2-х кратної величини відносно прямолінійних ділянок.

Прокладання через природні та штучні перешкоди, передбачається методом горизонтально-направленого буріння.

Перетин залізничної колії, автодороги та підземних інженерних мереж передбачається із влаштуванням захисного кожуху.

Для захисту схилу і траншеї трубопроводів від ерозії та розмиву передбачено влаштування глиняних перемичок на крутих схилах та поверхневе укріплення грунту із використанням георешітки, що вкладається шириною 3 м (по 1,5 м в кожен бік від осі газопроводу).

Для захисту трубопроводів від можливого підняття, на ділянках з високим рівнем грунтових вод передбачається встановлення бетонних обважнювачів з кроком 10 м.

Переходи газопроводами-шлейфами, інгібіторопроводами свердловин №№13,18 та двома резервними газопроводами-шлейфами і двома резервними інгібіторопроводами природніх та штучних перешкод, а саме:

- русло річки Берестова на ПК 18…ПК24+30;
- ЛЕП 10 кВ АБ-4 на ПК10+39;
- ЛЕП 10 кВ ПРПЕ на ПК10+30;
- залізничні колії на ПК10+12;
- електрокабелі, 2 шт на ПК9+97;
- автодорогу на ПК9+49;
- газопровід в.т на ПК9+41;
- кабель звязку АТ «Укртелеком»;
- ЛЕП 10 кВ на ПК6+84;
- ЛЕП 110кВ на ПК4+68.

Перетин даних природніх та штучних перешкод передбачається виконати методом горизонтально-направленого буріння (ГНБ), що є безтраншейним методом прокладання трубопроводів.

Перетин цих природніх та штучних перешкод передбачається виконати методом горизонтально-направленого буріння (безтраншейним методом).

Будівництво трубопроводу при переході через ці об’єкти буде складатися з трьох етапів:

Етап І:

- мобілізація обладнання;
- підготовка робочих місць.

Етап ІІ

- реалізація пілотної свердловини (зокрема вимірювальний сервіс, а також опрацювання і контроль програми бурового і гідромеханічного розчину). У процесі проходки пілотної свердловини проводиться контроль траєкторії буріння з застосуванням спеціальних локаційних систем. Контроль траєкторії буріння здійснюється за інформацією про місцезнаходження, глибини, ухили, крен (по годинах), азимут бурової головки;

- виконання попередніх розсвердлювань в рамках програми виготовлення отвору, в тому числі:

- контроль і перевірка програми бурового і гідромеханічного розчину;

- оцінка деформації ґрунту і можливі додаткові процедури;

- монтаж труби;

- прикінцеві роботи.

Одночасно з початком основних робіт по горизонтально-направленому бурінню будуть започатковані операції монтажу трубопроводи та накладки на рулони (підготовка до установки).

Етап III

- порядкові роботи і демобілізації обладнання;

- студійні роботи, пов’язані з виконавчою документацією.

Схема буріння методом ГНБ показано на рис. 3.1

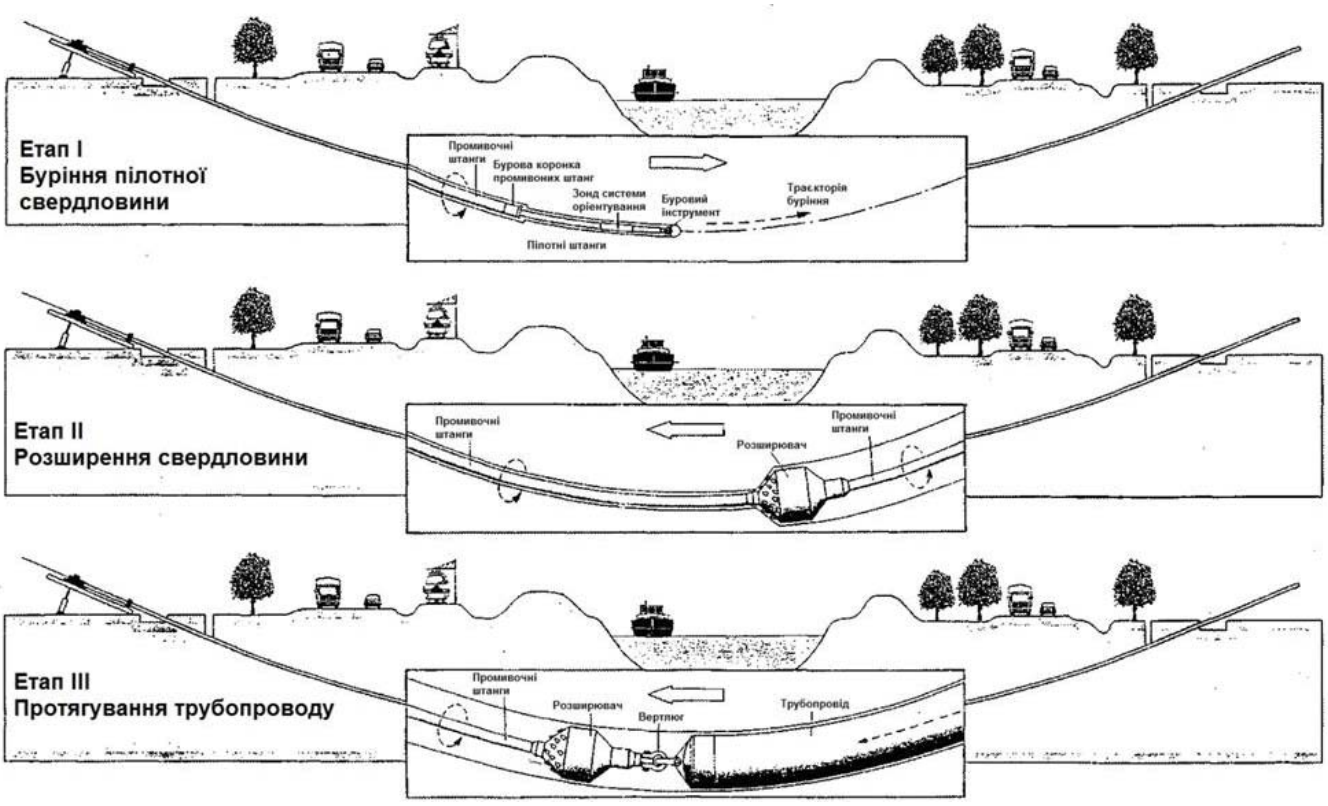


Рисунок 3.1 – Схема буріння методом ГНБ

Організація і технологія виконання робіт

До початку виконання робіт необхідно:

спланувати майданчики і зробити під'їзд до них;

- підготувати майданчики складування обладнання та труб;

- забезпечити бригаду, яка виконує роботи, повним комплектом механізмів, оснащення, пристосувань і інструменту;

- завести на місце проведення робіт необхідне обладнання, механізми, застосовувані матеріали, вагон-будиночок.

Технологія будівництва газопроводів безтраншейним методом:

1. Риття робочого і приймального котлованів.

2. Монтаж установки ГНБ.

3. Буріння пілотної свердловини з поверхні, через робочий котлован з дотриманням заданої глибини в приймальний котлован.

4. Розширення пілотної свердловини до необхідного діаметру.

5. Протягування трубопроводу.

6. Випробування на герметичність і міцність трубопроводу під днищем водойми.

7. Включення ділянок трубопроводів, виконаних методом ГНБ, в загальну лінійну частину.

Для будівництва методом ГНБ використовується комплект машин, який складається з:

- горизонтальної бурової установки;
- системи підготовки бурового розчину;
- насосу для бурового розчину;
- системи для очищення бурового розчину;
- бурового канату;
- системи управління;
- комплекту бурових інструментів.

Комплексом для виконання горизонтально-направленого буріння буде: бурильна платформа типу Tulsa Rig Iron HDR-160T або аналог.

Очищення порожнини та випробування трубопроводів

Трубопроводи після закінчення будівельних робіт до вводу в експлуатацію підлягають очищенню порожнини, випробуванню на міцність і перевірці на герметичність. Параметри, технологія роботи з випробування, місця забору і зливу води повинні відповідати вимогам ВБН В.2.3-00013741-09:2009 «Магістральні трубопроводи. Будівництво. Лінійна частина. Очищення порожнини та випробування».

Очищення порожнини трубопроводів, їх випробування на міцність і герметичність здійснюються по спеціальній інструкції під керівництвом комісії, що включає представників генерального підрядника, субпідрядних організацій, замовника або органів його технагляду. Спеціальна інструкція розробляється будівельно-монтажною організацією з урахуванням місцевих умов, узгоджується із Замовником та затверджується головою комісії по випробуванню на міцність і герметичність.

Очищення порожнини трубопроводів здійснюється з пропуском очисного пристрою і продувкою сухим стисненим повітрям.

Випробування підземних трубопроводів необхідно виконувати після укладки в траншею.

Під час продування труб стисненим повітрям забороняється перебувати в камерах і колодязях, де встановлено засувки, вентилі, крани. Під час продування трубопроводів необхідно встановлювати на кінцях труб щити для захисту очей від окалини та піску. Персоналу забороняється перебувати проти чи поблизу кінців труб, що продуваються.

Небезпечні зони огороджують або позначають сигнальними знаками небезпеки. Перебування людей у небезпечній зоні під час випробування трубопроводів і обладнання на міцність та витримування їх під тиском заборонено. Усунення недоробок, виявлених під час

випробувань, необхідно виконувати після відключення трубопроводів і обладнання, що випробовувались, і повної зупинки.

Розміри охоронної зони під час очищення порожнини та випробування на міцність підземних трубопроводів визначаються згідно з додатком Ж ВБН В.2.3-00013741-09:2009.

Монтаж конструкцій

Доставка всіх будівельних вантажів від пунктів розвантаження та баз постачальників передбачається автомобільним транспортом. Автосамоскиди – для вантажів, які перевозяться навалом. Бортові автомобілі – для штучних вантажів. Спеціалізовані автомобілі – для різних будівельних конструкцій і устаткування. Складання елементів повинно здійснюватися відповідно до технологічної послідовності монтажу в межах зони дії монтажного крану. Конструкції, що мають велику вагу, повинні бути розміщенні ближче до крану. Розміщення матеріалів і будівельних машин уздовж бровок виїмок допускається у межах призми обвалування після перевірки розрахунком міцності кріплень виїмки з визначенням величини і допустимої інтенсивності навантаження.

Під час монтажу обладнання, прокладання трубопроводів необхідно вживати заходів із запобігання впливу на працівників таких небезпечних і шкідливих виробничих факторів:

- підвищена напруга в електричному колі, замикання якого може відбутися через тіло людини;
- підвищена загазованість повітря робочої зони;
- машини, що рухаються, їх робочі органи;
- переміщення та падіння конструкцій, матеріалів та інструменту;
- перекидання машин, падіння їх частин;
- недостатня освітленість робочого місця.

Ліквідацію недоліків, виявлених під час випробувань змонтованої системи і обладнання, необхідно виконувати на підставі розроблених і затверджених замовником і генеральним підрядником разом із субпідрядними організаціями заходів щодо безпеки виконання цих робіт.

Забороняється перебування людей під обладнанням, що встановлюється, монтажними вузлами обладнання і трубопроводів до їх остаточного закріплення.

Усі вищевказані операції розробляються у проєкті виконання робіт (ПВР) на технологічній карті.

1.3.2 Планувальні обмеження у використанні земельних ділянок

Планувальними обмеженнями є межі земельних ділянок, охоронні зони існуючих та запроєктованих раніше інженерних мереж, що проходять в безпосередній близькості до ділянок будівельно-монтажних робіт (БМР), червоні лінії та лінії регулювання забудови, а також протипожежні, санітарні та інші нормативно встановлені розриви.

Екологічні та інші обмеження на плановану діяльність встановлюються згідно з чинним законодавством України.

Проєктними матеріалами прийняті санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівельні та територіальні обмеження згідно з чинними законодавчо-правовими актами і нормативними документами, зокрема:

- обмеження впливу на повітряне середовище шляхом дотримання вимог не перевищення гранично допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосферному повітрі та допустимих рівнів шуму, а також встановлення санітарних розривів;

- обмеження впливу на водне середовище у відповідності до Водного кодексу України і чинних нормативно-правових актів щодо умов скидання стічних вод, попередження забруднення водного середовища та збереження водності річок;

- обмеження впливу на рослинний і тваринний світ, тобто законодавчі вимоги щодо збереження різноманітності об'єктів рослинного й тваринного світу; щодо збереження умов місцезростання об’єктів рослинного світу; щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності;

- обмеження впливу на ґрунти – законодавчі вимоги щодо захисту сільськогосподарських угідь, лісових земель та чагарників від необґрунтованого їх вилучення для інших потреб;

- обмеження щодо захисту земель від ерозії, підтоплення, заболочування, пересушення, ущільнення, забруднення.

Гранично допустимі концентрації та орієнтовні безпечні рівні впливу (ОБРВ) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць не повинні перевищувати:

- оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту) - 0,2 мг/м^3;
- оксид вуглецю - 5,0 мг/м^3;
- азоту оксид - 0,4 мг/м^3;
- сажа - 0,15 мг/м^3;
- ангідрид сірчистий - 0,5 мг/м^3;

Допустимі нормативні гранично-допустимі еквівалентні та максимальні рівні шуму для територій різного функціонального призначення приймаються відповідно до табл.1 ДБН В.1.1-31:2013 та дод.17 ДСП 173-96.

Таблиця 1.3.1 – Нормативні гранично-допустимі еквівалентні і максимальні рівні шуму

Позначення території	Еквівалентний рівень шуму, $LA_{екв.}$ дБ(А)		Максимальний рівень шуму, $LA_{макс.}$ дБ(А)	
	день	ніч	день	ніч
Території, які безпосередньо примикають до житлових будинків (табл. 1, п. 25 ДБН В.1.1-31:2013)	55	45	70	60
Території, які безпосередньо примикають до готелів (табл. 1, п. 27 ДБН В.1.1-31:2013)	60	50	75	65
Забудова, що склалася і будується	60	50	70	60
На відстані 2 м від фасадів першої лінії будинків, орієнтованих у бік магістральних вулиць загальноміського і районного значення, якщо у приміщеннях вказаних будинків забезпечені нормативні рівні проникаючого зовнішнього шуму. (Примітка п. 5 до табл. 1 ДБН В.1.1-31:2013)	65	55	80	70
Перший ешелон забудови в зоні впливу транспортних засобів (дод.17 ДСП № 173-96)	65	55	80	70
Перший ешелон забудови, що склалася в зоні впливу транспортних засобів, дод. 17 ДСП № 173-96)	70	60	85	75

Допустимий еквівалентний рівень звуку на робочих місцях – LAекв. = 80 дБ(А) (п.5.1, табл.2, ДСТУ 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»).

Нормативна відстань від планованої діяльності до житлової забудови населених пунктів відповідно до вимог ДСП-173-96.

Розміщення об‘єктів в межах санітарно-захисної зони повинно відповідати діючим санітарним нормам (ДСП 173-96, пп.5.10-5.12).

Обмеження щодо зменшення негативного впливу на природно-заповідні території:

- встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закону України "Про природно-заповідний фонд України" від 16.06.1992 року №2456-XII).

Обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є:

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

Основним з екологічних обмежень щодо поводження з відходами є мінімізація їх утворення з максимально можливою утилізацією згідно з вимогами Закону України №2320-IX від 20.06.2022 року «Про управління відходами».

Обмеження щодо утримання зелених насаджень встановлюються відповідно до чинного законодавства України (Закон України "Про благоустрій населених пунктів", Постанова Кабінету Міністрів України від 01.08.2006 р. №1045 «Про затвердження Порядку видалення зелених насаджень у населених пунктах», та ін.).

Рівень благоустрою і озеленення території повинен відповідати вимогам, ДБН А.2.2-3-2014 і бути достатнім для забезпечення нормативної якості повітря.

Відстань від дерев та чагарників до будинків, споруд та об’єктів інженерного благоустрою приймається відповідно до даних, наведених у ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування і забудова територій».

Санітарно-гігієнічні обмеження

Експлуатація об'єктів має здійснюватися згідно з діючими в Україні санітарними нормами та правилами:

- ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»;
- дотримання ГДК у викидах забруднюючих речовин на межі СЗЗ виробничих проммайданчиків підприємства, забезпечити виконання санітарних норм рівнів шуму в приміщеннях і на території ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

Територія ТЗСУ Октябрьського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) №4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної

політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

З метою захисту традиційного характеру середовища окремих пам'яток, історико-культурних заповідників, історико-культурних заповідних територій та об'єктів всесвітньої спадщини визначаються зони охорони (охоронні зони, зони регулювання забудови, зони охоронюваного ландшафту, зони охорони археологічного культурного шару) і буферні зони.

Межі та режими використання зон охорони визначаються науково-проєктною документацією, що складається за результатами проведених досліджень.

Режим використання зон охорони встановлює обмеження діяльності у використанні відповідної території (земель).

Порядок визначення меж і режимів використання зон охорони, затвердження науково-проектної документації та внесення змін до неї встановлюється Кабінетом Міністрів України.

Зміна визначених меж і режимів використання зон охорони здійснюється відповідно до сті. 32 Закону України №2457-VIII від 19.06.2018 року «Про охорону культурної спадщини».

Відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок. Згідно зі ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Якщо буде виявлено знахідку археологічного характеру (уламків посуду, кісток, знарядь праці, зброї і т.д.), то згідно зі ст. 36 Закону України "Про охорону культурної спадщини"

виконавці робіт повинні зупинити земляні роботи і протягом доби повідомити про знахідки орган охорони культурної спадщини.

Протипожежні обмеження

Протипожежні обмеження регламентуються НАПБ А.01.001-2014 «Правила пожежної безпеки в Україні».

Дотримуватись нормативних протипожежних відстаней між будівлями та спорудами.

1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (виробничих процесів, виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати)

Планованою передбачається реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення розвідувальних та пошукових свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до даної ТЗСУ. Адреса місцезнаходження об'єктів планованої діяльності – адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів.

Місце проведення робіт: Зачепилівська селищна рада, Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів.

Монтажно-будівельні роботи передбачається виконувати із застосуванням будівельних машин, механізмів та вантажопідйомних кранів.

Монтаж збірних конструкцій складається з наступних основних процесів:

- підготовка конструкцій до підйому;
- стропування;
- підйом та подача до місця установки;
- тимчасове закріплення;
- вивірки та остаточного закріплення, відповідно до технологічних карт, розроблених у ПВР;
- звільнення від строп.

В рамках облаштування Октябрського родовища планованою діяльністю також передбачається облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища.

Облаштування гирла свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачається колонною головками та фонтанними арматурами, з відповідними обв'язками, виконаними згідно робочих проєктів облаштування свердловин.

Планованою діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

1.4.1 Основні характеристики планованої діяльності

Короткий опис поточного технологічного процесу на майданчику ТЗСУ (до реалізації планованої діяльності)

ТЗСУ являє собою закінчений технологічний комплекс по підготовці газу до транспорту по принципу низькотемпературної сепарації із використанням дросель-ефекту (ефект Джоуля –

Томсона) та рекуперацією теплової енергії між потоками "холодного сухого" та "теплого сирого" газу.

На ТЗСУ автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єктів, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації.

Підготовлений газ подається до вихідного газопроводу. Вуглеводневий конденсат вивозиться спеціальним автотранспортом на газопереробний завод для подальшої переробки.

Після БВГ газоконденсатна суміш надходить до блоку низькотемпературної сепарації (БНТС-280), а саме поступає у сепаратор першого ступеня С-1, де відбувається сепарація газу від рідини (суміші конденсату, інгібітора гідратоутворення та пластової води).

Із сепаратора С-1 газ надходить в трубний простір теплообмінника кожухотрубного Т-1.2 (типу «газ-газ»), де охолоджується зустрічним потоком газу після газосепаратора С-2. Для підігріву газу після С-1, передбачена його подача до теплообмінника Т-1.1 блоку теплообмінників (БТ-24/160/63).

З теплообмінника Т-1.2 або з сепаратора С-1 по байпасному трубопроводу (повз трубний простір теплообмінника Т-1.2), газ через вузол дроселювання (який складається із дросельного пристрою та ежектора.), направляється в газосепаратор С-2 де відбувається відділення рідини з потоку. Із сепаратора С-2 газ надходить до теплообмінника Т-1.2, і далі у вихідний газопровід.

При підвищених робочих тисках (понад 5,2 МПа) у вихідному газопроводі, підготовка газу передбачається із використанням блоку БНТС-300. Газ із сепаратора С-1, після проходження теплообмінника Т-1.1, або повз нього по байпасній лінії, надходить в трубний простір кожухотрубного (рекуперативного) теплообмінника Т-1-3 (типу «газ-газ»), де охолоджується зустрічним потоком газу із сепаратора С-2-1. Далі через ежектор або дроселюючий пристрій газ,понизивши температуру, надходить до сепаратора С-2-1. Після рекуперації в затрубному просторі теплообмінника Т-1-3, газ подається для нагріву (в разі необхідності) у теплообмінник Т-2, і далі у вихідний газопровід.

Дроселювання газу в блоках БНТС-280 та БНТС-300 відбувається за допомогою дросельного пристрою, або за рахунок ежектування в ежекторах. В якості низьконапірного газу ежекції використовується газ дегазації конденсату розділювача Р-1.

Рідина, що відділилась в сепараторах С-1, С-2 та С-2-1 через вузли регулювання рівня по окремим колекторам направляється до блоку трьохфазного розділювача (БТР-30) та блоку дегазації конденсату (БДК-30).

Рідина із сепаратора С-1 надходить в трубний простір теплообмінника Т-3.1 (типу «рідинарідина») блоку трьохфазного розділювача БТР-30, де підігрівається зустрічним потоком рідини, що надходить від дегазатора Д-2 в затрубний простір теплообмінника.

В розділювачі Р-1 відбувається часткова дегазація газоконденсатної суміші при тиску та її розділення на фази – вуглеводневий конденсат та пластову воду. Газ дегазації, проходячи через ректифікаційну колону К-1 (К-200/63), утилізується на ежекторі блоку БНТС-280 і БНТС-300. Пластова вода із розділювача Р-1, направляється до ємності ЄПВ вузла технологічних ємностей.

В дегазаторі Д-2 відбувається остаточна дегазація конденсату, після чого він через рекуперативний теплообмінник Т-3.1 (ТК-3/160/16) блоку БТР, надходить до вузла

технологічних ємностей (ВТЄ). Газ дегазації пройшовши через ректифікаційну колону К-2 (К-250/16) використовується для власних потреб.

Вузол технологічних ємностей (ВТЄ) призначений для накопичення та зберігання вуглеводневого конденсату, видобутого на блочній ТЗСУ, зберігання видобутої пластової води та інгібітору гідратоутворення. Ємність пластової води ЄПВ виконує крім того функцію дегазації пластової води, що надходить до ємності.

Вузол технологічних ємностей включає в себе три ємності конденсату ЄК-1, ЄК-2, ЄК-3, об'ємом 50 $м^3$ кожна; ємність пластової води ЄПВ, об'ємом 50 $м^3$; ємність інгібітору ЄІ-2, об'ємом 25 $м^3$; трубопроводи обв'язки. Ємності та трубопроводи вузла технологічних ємностей розташовано на майданчику обвалованому за допомогою фундаментних блоків ФБС. Для обслуговування ємностей передбачено майданчик обслуговування з огородженням, маршевими сходами з однієї сторони та драбиною з іншої. Для потрапляння до вузла технологічних ємностей передбачено два перехідних містка через обвалування.

Відвантаження конденсату з ємностей ЄК-1…ЄК-3 та пластової води з ЄПВ, в автоцистерни через блок насосної технологічної (БНТ-3/16), відбувається відцентровими насосами АСВН-80 (Н-2.1, Н-2.2). Насос Н-2.1, забезпечує перекачку конденсату між ємностями ЄК-1…ЄК-3.

Насос Н-2.3, забезпечує перекачку інгібітору гідратоутворення до ємностей ЄІ-1, ЄІ-2 та відкачку метанольної води з ємності ЄПС-1 до ЄІ-1, ЄІ-2.

Для запобігання процесу гідратоутворення передбачено подачу інгібітору:

- від блоку інгібіторної насосної БНІ-3/400 (БНІ) насосами НД 63/400 (Н-1.1, Н1-3) до блоку входу газу (БВГ);

- від блоку інгібіторної насосної БНІ-3/400 (БНІ) насосами НД 63/4000 (Н-1.2, Н-1.3) до блоку низькотемпературної сепарації (БНТС-280, БНТС-300).

Наливні стояки призначені для відвантаження в автоцистерни:

- конденсату через комерційний облік відвантаженої рідини стояком Ст-1;

- пластової води та стоків промливневої каналізації стояком Ст-2.

Для забезпечення технологічних параметрів підготовки газу, передбачено систему теплопостачання, яка складається з водогрійних котлів П-1.1, П-1.2 потужністю 100 кВт кожен та насосів циркуляційних Н-3.1. Н-3.2 (робочий-резервний), розміщених в блоці підігріву теплоносія (БПТ-200).

У якості теплоносія використовується підготовлена вода або тосол.

Газ на запальник котлів подається від блоку підготовки газу власних потреб (БПГ-200) з тиском 0,005 МПа.

Мембранний бак (МБ), V=0,3 м3 сприяє удосконаленню системи технологічного теплозабезпечення. По мірі необхідності бак поповнюється запасом теплоносія. В блоці БПТ встановлено пластинчатий теплообмінник ТП, з циркуляційними насосами Н-4.1, Н-4.2, для теплозабезпечення виробничо-господарських споруд.

Вузол підготовки повітря КВПіА призначений для забезпечення обладнання і контрольновимірювальних приладів сухим, очищеним повітрям 2 класу чистоти. Забір повітря передбачено компресором повітря (КП-1). Повітря надходить до ресивера, який сприяє згладжуванню пульсацій стисненого повітря в системі, забезпечує оптимальний режим роботи компресора і створенню резервного запасу повітря.

Об'єм ресивера (V=200 л) вибрано залежно від режиму роботи компресора, і величина його складає не менше половини об'єму повітря, всмоктуваного компресором протягом однієї

хвилини. Після стиснення повітря надходить до блоку осушки повітря (БОП). Основу блоку осушки повітря складає адсорбент – речовина з високою пористістю, що відрізняється високою здатністю до поглинання вологи.

Існуюча дренажна система

Обвалована територія вузла технологічних ємностей виконана з ухилом в бік водозбірного лотка, для відводу дощових стоків через прийомний колодязь до ємності промислових стоків ЄПС-2, об'ємом 50 м^3, що встановлена за межами обвалування. В прийомному колодязі встановлено затвір дисковий DN200 PN16.

Прийомний вихідний колодязь КК2 і КК3 обладнано гідрозатвором, з метою унеможливлення розповсюдження полум'я в разі виникнення НС.

Майданчик зливу/наливу автоцистерн, також обладнано приймальним колодязем ⌀159, з відводом стоків в загальний колектор до ємності ЄПС-2.

Дренаж трубопроводів технологічних блоків, апаратів та трубопроводів передбачається до дренажної ємності промислових стоків ЄПС-1, об'ємом 50 м^3. Відкачка з ємності передбачається насосами блоку БНТ.

Для забезпечення нормальної роботи підземні дренажні ємності ЄПС-1 і ЄПС-2 обладнані дихальними клапанами типу СМДК-100.

Факельна система ТЗСУ призначена для спалювання скидів природного газу при технологічних операціях продувки шлейфів, обладнання і трубопроводів установки, при скиданні газу системою протиаварійного захисту, чи запобіжних клапанів апаратів, що працюють під тиском. Факельна система складається з скидних і продувних ліній та системи розпалу й контролю полум'я.

Планована діяльність. Загальна характеристика (майданчик ТЗСУ)

Згідно з наданою проєктною документацією по об'єкту продуктивність установки охолодження газу становить:

- по газу тис. м^3/добу;
- продуктивність однієї компресорної установки тис. м^3/добу (при Рвх.= МПа, Рвих.= МПа).

ТЗСУ являє собою закінчений технологічний комплекс по підготовці газу до транспорту по принципу низькотемпературної сепарації із використанням дросель-ефекту (ефект Джоуля – Томсона) та рекуперацією теплової енергії між потоками "холодного сухого" та "теплого сирого" газу.

На ТЗСУ після реконструкції передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску.

Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єктів, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації.

Режим роботи ТЗСУ – цілодобовий (двозмінний). Введення в експлуатацію проєктних споруд не передбачає створення нових робочих місць.

Передбачений обсяг контролю і автоматизації дозволяє проводити технологічний процес в умовах нормальної експлуатації при мінімальній кількості обслуговуючого персоналу.

Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм робочим проєктом передбачені наступні технологічні вузли та блоки:

- блок входу газу БВГ №2, розрахований на підключення шлейфів свердловин;

- блок насосної інгібіторів БНІ-3;
- блок насосної інгібіторів БНІ-4;
- технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів;
- блок насосної технологічної (подачі абсорбенту);
- технологічна лінія охолодження газу;
- вузол підживлення холодоагенту;
- вузол компримування газу (КУ-5-1);
- вузол компримування газів дегазації (КУ-4);
- внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками).

Проєктне технологічне обладнання, що використовується в проєкті, підібране з номенклатури, що випускається підприємствами України, або те, яке має сертифікат відповідності для застосування в Україні.

Проєктом передбачається автоматизоване та механізоване регулювання та керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії при аварійних відхиленнях робочих параметрів.

Опис проєктованого технологічного процесу

Блок входу газу

Проєктом передбачено монтаж блоку входу газу (далі БВГ), що розрахований на підключення газопроводів-шлейфів свердловин.

БВГ обладнаний відсічною та регулюючою арматурою, розрахованою на тиск 35 МПа, приладами для вимірювання тиску і температури (по місцю та з передаванням даних на пульт в операторну), та автоматизованою відсічною арматурою із дистанційним керуванням, а саме засувкою з електроприводом DN65 PN350.

За допомогою змінної дросельної шайби потік газоконденсатної суміші дроселюється на виході з блоку БВГ.

Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації , на вхід сепаратора С-1-2.

Блок насосної інгібіторів БНІ-3

Для запобігання процесу гідратоутворення передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п’ять насосів (Н-15-1…Н-15-5). Насоси Н-15-2…Н-15-5 забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Насос Н-15-1 є резервним.

Дренаж трубопровідної обв’язки передбачено через лійки до дренажної ємності ЄДІ, що змонтована на рамі насосної. Дренажна ємність обладнана дихальним клапаном типу СМДК-50.

Блок насосної інгібіторів БНІ-4

Для запобігання процесу гідратоутворення передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п’ять насосів (Н-15-6…Н-15-10). Насоси Н-15-6…Н-15-9 забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Насос Н-15-10 забезпечує подачу інгібітора на блок випарника охолодження (БВО) та лінію подачі газу трубного простору теплообмінника Т-6-1.

Дренаж трубопровідної обв’язки передбачено через лійки до дренажної ємності ЄДІ, що змонтована на рамі насосної. Дренажна ємність обладнана дихальним клапаном типу СМДК-50.

Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів

Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату).

Газова суміш надходить з затрубного простору існуючого теплообмінника Т-1-4 в нижню частину абсорбера А-1. Осушений газ з абсорберу подається в затрубний простір існуючого теплообмінника Т-1-4 і в затрубний простір теплообмінника Т-6-1, де охолоджує зустрічний потік газу.

Забір пісного абсорбенту (стабільного конденсату) передбачається з дегазатора Д-2-1. Пісний абсорбент, який перекачується насосами (БНТ-7) подається до затрубного простору теплообмінника Т-7-1 для охолодження, а потім в верхню частину абсорберу А-1.

Насичений абсорбент, з абсорбера подається до трубного простору теплообмінника Т-7-1 через вузол обліку на основі масового витратоміра, а далі до вхідного трубопроводу розділювача Р-1-1 та дегазатора Д-2-1.

Дренаж від теплообмінника Т-7-1, абсорбера А-1, виносної камери ВК-1 передбачено до існуючої дренажної ємності ЄПС-4.

Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту)

Технологічна насосна БНТ-7 призначена для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2- 1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Насос дозуючий hydrocell G25 герметичний, викиди забруднюючих речовин в атмосферу не передбачаються. Для керування витратою пісного абсорбенту на вихідній лінії з насосної встановлено коріолісовий витратомір.

Для запобігання можливого перевищення тиску у вхідному трубопроводі подачі абсорбенту передбачений запобіжний клапан DN25/50 PN16/16 з налаштуванням спрацювання Рспр.=1,6 МПа. Відведення скиду від запобіжних клапанів запроєктовано по трубопроводу DN50 в колектор DN80 з подальшим надходженням до дренажної ємності ЄПС-4 (існ.).

Технологічна лінія охолодження газу

Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу, низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки. Низьконапірний газ після компримування в компресорі КУ-5-1, подається в трубний простір рекуперативного теплообмінника Т-6-1, де охолоджується до робочих температур +5…-10С, і далі до випарника пропіленової холодильної установки В-1-1. Охолоджений газ до температури -29ºС подається до існуючого сепаратора С-2-1.

Подача холодоносія (пропілену) забезпечується роботою блоку пропіленової холодильної установки (ПХУ-1), звідки він подається в затрубний простір випарника В-1-1.

Вузол підживлення холодоагенту

Вузол призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1.

Прийом та заправка ПХУ, БВО забезпечується роботою насоса Н-16.

Для запобігання можливого перевищення тиску в ємності передбачено встановлення запобіжних клапанів (робочий-резервний). Відведення скидів від запобіжних клапанів запроєктовано в існуючий факельний колектор DN100 з подальшим надходженням до горизонтальної факельної установки.

Вузол компримування газу (КУ-5-1)

Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1 з газопоршневим приводом. Скид газу від контрольованих періодичних продувок та запобіжних клапанів КУ-5-1 направляється у факельний колектор і далі на амбар, де спалюється.

В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. Витрата згідно з паспортними характеристиками становить 2,6 нм^3/год.

Вузол компримування газів дегазації (КУ-4)

Газ дегазації із КСУ-1 подається на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом (Дж. № 59). Газ після стиснення і охолодження в АПО-1 подається до затрубного простору теплообмінника Т-5-1, і далі на вхід сепаратора С-5. Рідка фракція, що виділяється при стисненні газу у міжступеневих сепараторах КУ-4, направляється до технологічних ємностей ЄЛВ-2, ЄЛВ-3. Вуглеводневий конденсат що накопичується у вхідному сепараторі, продувається на вхід КСУ-1. Дренаж передбачено до ємності ЄПС-4.

Пункт виміру витрат газу

Пункт виміру витрат газу складається з наступних конструктивно окремих блоків та шаф:

- блок заміру газу (БЗГ);
- шафа перетворювачів тиску, перепаду тиску та температури.

У складі ПВВГ передбачено вимірювальний трубопровід з послідовно встановленими основною та дублюючою системами вимірювання витрати газу, а також вимірювальний трубопровід з резервною системою вимірювання.

Технологічна схема основного виробництва та проєктних технологічних ліній ТЗСУ приведена у додатку И.

Рішення генерального плану

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період будівництва, становить 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить 0,1917 га.

Показники генерального плану майданчика розширення ТЗСУ:

- загальна площа ділянки під забудову в межах огорожі – 0,1917 га;
- площа забудови занята спорудами – 0,07719 га;
- щільність забудови – 64,5%;
- площа покриття тротуарів – 0,02 га;
- коефіцієнт використання території – 0,81.

Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм робочим проєктом передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу БВГ №2, розрахований на підключення вісім шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками); блок-бокс «Апаратна»; електропостачання; освітлення території; огорожа та благоустрій території.

Встановлення додаткового обладнання передбачено на діючому відкритому майданчику розширення вільному від забудови.

Організація поверхневого водовідводу перед майданчиком ТЗСУ (зовні огорожі) за рахунок існуючих водовідвідних траншей.

Організація поверхневого водовідводу з території майданчиків забезпечується за рахунок ухилу на майданчику при вертикальному плануванні та існуючих бетонних водовідвідних лотків за межами огорожі та всередині майданчика.

Автодороги

Для обслуговування технологічного устаткування і забезпечення надійного проїзду по існуючому технологічному майданчику ТЗСУ передбачено кільцеві проїзди, виконані з бетонних плит.

Ширина існуючих проїздів на майданчику ТЗСУ становить 4,5 м. В межах існуючого наливного стояка Ст-3 передбачено розширення дороги з 6 м до 10 м, виконаної з дорожніх плит.

Розташування по генплану передбачає нормативні протипожежні відстані до будівель та споруд, схема генерального плану передбачає можливість під'їзду до будівель та споруд пожежних автомобілів з твердим покриттям шириною не менше 3,5 м на відстані 5-7 м від зовнішніх стін із забезпеченням доступу пожежних в кожне приміщення.

Благоустрій

На майданчику розширення ТЗСУ для поліпшення обслуговування проєктованого технологічного устаткування, забезпечення вільного підходу до допоміжних споруд передбачається влаштування пішохідних доріжок із тротуарних плит по шару піску товщиною 0,1 м та ущільненій основі до щільності скелету *г*рунту 1,65 г/см^3.

Організація охорони підприємства

На існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища, з урахуванням протипожежних норм, передбачено три в'їзди (виїзди). Основний виїзд обслуговується персоналом охорони даного об'єкта.

Проєктом передбачається додаткове огородження проєктованих майданчиків розширення ТЗСУ Октябрського родовища. Передбачається встановлення додаткових секцій «Оригінал ПВХ» розміром 3,0х2,03 м зі сталевої сітки по стовпах з квадратних труб, колючого дроту «Єгоза» та воріт довжиною 5 м.

Стовпи огородження монтують в бурові свердловини ⌀300 мм, глибиною 0,67 м з наступною заливкою пластичним бетоном кл. С12/15 F100, W4.

Короткий опис планованої діяльності з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ) Октябрського родовища

Плановану діяльністю також передбачається облаштування і підключення розвідувальних та пошукових свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища. Адреса місцезнаходження об'єктів планованої діяльності – адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів.

Для облаштування свердловин плановану діяльністю передбачається:

- обв'язку фонтанної арматури викидними маніфольдами з розрахунку на статичний тиск та установкою клапана-відсікача;
- установку запобіжних клапанів для захисту газопроводів-шлейфів з лінією скиду газу на амбар аварійного спалювання газу (при потребі);

- в обв’язці свердловин передбачити пробовідбірник;
- факельні трубопроводи з трубного та затрубного просторів з вузлами глушіння свердловин розраховані на статичний тиск;
- амбар аварійного спалювання газу;
- присвердловинний майданчик під агрегат для капітального ремонту свердловин. Площадку під приймальні містки;
- майданчик для обслуговування факельного амбару, майданчик для монтажу та обслуговування лубрикатора. Майданчики повинні відповідати вимогам «Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості»;
- обладнання місцевими засобами КВПіА;
- оглядову шахту колонної головки та обв’язку міжколонних просторів;
- огорожу навколо вузла глушіння з можливістю її демонтажу;
- огорожу навколо присвердловинного майданчика (гирла свердловини) з можливістю її демонтажу для виконання КРС;
- газопроводи-шлейфи від свердловин з приєднанням до блоку входу газу ТЗСУ Октябрського родовища з розрахунку на статичний тиск свердловин;
- інгібіторопроводи від свердловин до блоку насосної інгібіторів ТЗСУ Октябрського родовища;
- ізоляцію трубопроводів передбачити екструдованим поліетиленом згідно з ТУ.У27.2-31017014-001:2005;
- електрохімзахист газопроводів-шлейфів та метанолопроводу (ЕХЗ);
- рекультивацію земель порушених при будівництві лінійних обєктів.

Максимальний тиск на гирлі свердловин – до МПа.

Максимальний робочий тиск – МПа.

Дебіт свердловин – по газу тис. м^3/добу; – по конденсату м^3/добу.

Планованою діяльністю передбачається облаштування гирла свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища колонною головкою, фонтанною арматурою, засувками, клапанами відсічними, клапанами запірними, клапанами зворотніми, пробовідбірниками проточного типу.

До складу присвердловинних споруд входять:

- майданчик для встановлення агрегату капітального ремонту свердловин~~и~~;
- шахта для огляду колонної головки;
- пригирловий майданчик для обслуговування лубрикатора;
- майданчик для обслуговування фонтанної арматури;
- майданчик вузла глушіння свердловин;
- амбар аварійного спалювання газу;

Обв'язка гирла свердловин дозволяє:

- одночасного видобування газоконденсатної суміші із двух горизонтів;
- проводити спуско-підіймальні операції при ремонті свердловин;
- проводити обслуговування фонтанної арматури при експлуатації свердловин;
- проводити дослідження свердловин;
- проводити глушіння свердловин;
- подавати інгібітор гідратоутворення в трубний і затрубний простір свердловин;
- автоматично відключати свердловини від газопроводів-шлейфів у випадку падіння або перевищення тиску.

Скидання рідини із свердловин при їх освоєнні здійснюється на факельний амбар свердловин. Амбар влаштовується на відстані 100 м від свердловин.

Передбачається автоматичне відключення свердловин (закриття відсікаючого клапану) при різкому зниженні тиску в трубопроводах до 2,0 МПа та підвищенні від 22,0 МПа.

Планованою діяльністю передбачено подачу інгібітору гідратоутворення на гирло свердловин.

Для глушіння свердловин передбачено вузол глушіння, який обв'язаний продувочними лініями і запроєктований на статичний тиск.

Змонтовані й укладені в траншею трубопроводи підлягають продуванню для вилучення землі, води, окалин та предметів, які випадково потрапили всередину. Продування виконується стисненим повітрям при тиску не менше 20 кгс/см^2. Газопроводи та інгібіторопроводи випробовуються на міцність гідравлічно з наступним повним виведенням води з внутрішньої порожнини трубопроводу.

Планованою діяльністю передбачається прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Газопроводи-шлейфи відноситься до I класу 1 групи II категорії, інгібіторопроводи – I класу 3 групи I категорії згідно з ВСН 51-3-85.

Планованою діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторо-проводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

1.4.2 Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати

Сировинні ресурси

Видобування нафти і газу Октябрського родовища здійснюється ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» згідно зі Спеціальним дозволом на користування надрами №5394 від 14.10.2011 року терміном дії до 14.10.2031 року, виданим Державною службою геології та надр України (див. Додаток А).

Апробовані протоколом Державної комісії України по запасах корисних копалин при Державній службі геології та надр України №3783 від 23.12.2016 запаси і ресурси Октябрського газоконденсатного родовища становлять:

- газ природний: 1421 млн м^3 категорії С2 (код класу 332) та 73 млн м^3 категорії С3 (код класу 333);

- конденсат: 113 тис. т категорії С2 (код класу 332) та 6 тис. т категорії С3 (код класу 333).

Сировиною для роботи тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) служать вуглеводні, що видобуваються свердловинами Октябрського родовища.

При реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштуванні і підключенні розвідувальних та пошукових свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища сировиною служать металеві конструкції, обладнання та

будівельні матеріали згідно з проектними рішеннями. Матеріали та обладнання будуть замовлятися у різних постачальників з наступною доставкою на місця.

Сировинні ресурси

У складі проєктних споруд ТЗСУ є споживачі електроенергії. Основним джерелом електроживлення проммайданчика служить існуюча трансформаторна підстанція (КТП). Для забезпечення безперебійної роботи ТЗСУ при відключенні енергосистеми передбачено резервне джерело електрозабезпечення – дизель-генератор.

Частина газу, що видобувається, використовується на майданчику ТЗСУ на власні потреби. Так, природний газ використовується в якості палива для роботи проєктних споруд та обладнання.

На технологічному обладнанні ТЗСУ для забезпечення необхідних температурних параметрів робочого середовища застосована система технологічного підігріву речовин, яка передбачає підведення теплоносія до апаратів та трубопроводів. Для передачі тепла від теплоносія (гарячої речовини) до речовини, що нагрівається, на ТЗСУ застосовані теплообмінники. Підготовка теплоносія на проммайданчику здійснюється у існуючих блоках підігріву теплоносія БПТ та проєктних блоках масляних підігрівачів.

Енергетичні ресурси для потреб будівництва – ПММ для будівельних машин і механізмів, транспортних засобів.

На період реконструкції ТЗСУ, облаштування та підключення свердловин виникає потреба в електрозабезпеченні для виконання таких робіт, як електрозварювання, газорізка, робота піскоструменя, гідровипробування та ін., а також освітлення будівельних майданчиків, електрозабезпечення вагон-будинків. В якості джерела електроенергії на будівельному майданчику використовується дизель-генератор.

Земельні ресурси, грунти

Здійснення планованої діяльності з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення розвідувальних та пошукових свердловин №№9, 13, 14, 14, 16, 18, 19 Октябрського родовища до даної ТЗСУ проводиться в межах Спеціального дозволу на користування надрами в межах Октябрського родовища №5394 від 14 жовтня 2011 року (див. Додаток А) та Наказу від 13 серпня 2021 року №595 (внесенням змін).

В адміністративному відношенні роботи з реконструкції будуть виконуватись на промисловому майданчику існуючої ТЗСУ Октябрського родовища в адміністративних межах Зачепилівської міської ради Берестинського районуХарківської області, за межами населеного пункту.

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Будівельні роботи з облаштування свердловин Октябрського родовища

виконуватимуться в межах земельних ділянок з наступними кадастровими номерами:

- для пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- , для пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Для облаштування та підключення свердловин планованою діяльністю передбачається відведення земельних ділянок у короткострокове та довгострокове користування, а саме для:

- пошукової свердловини №9, в короткострокове користування передається – 5,24 га, у довгострокове – 0,1767 г;
- розвідувальної свердловини №13, в короткострокове користування передається – 6,7675 га, у довгострокове – 0,1956 га;
- розвідувальної свердловини №14, в короткострокове користування передається – 1,63 га, у довгострокове – 0,1758 га;
- розвідувальної свердловини №15, в короткострокове користування передається – 2,2475 га, у довгострокове – 0,1794 га;
- розвідувальної свердловини №16, в короткострокове користування передається – 2,845 га, у довгострокове – 0,174 га;
- пошукової свердловини №18, в короткострокове користування передається – 7,5 га, у довгострокове – 0,3356 га;
- розвідувальної свердловини №19, в короткострокове користування передається – 3,545 га, у довгострокове – 0,1749 га.

Загальна площа земельних ділянок, які будуть надані у короткострокове користування для облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища становить – 29,775 га, у довгострокове –1,412 га.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №9 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами: ,

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №13 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №14 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №15 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №16 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №18 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №19 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Водні ресурси

Під час виконання будівельно-монтажних робіт передбачається витрата води на виробничі потреби (приготування цементних розчинів та гідровипробування трубопроводів), питні, санітарно-гігієнічні потреби.

Термін реконструкції ТЗСУ складе 6 місяців. При реконструкції даного об'єкту буде задіяно 25 працівників будівельної підрядної організації.

Відповідно до розрахунків потреби у воді на господарсько-побутові потреби будівельників складають 78,4 $м^3$ на весь період проведення робіт. Витрати на питні потреби – 4,70 $м^3$. Сумарна витрата води на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо), складають близько 3 $м^3$. Виходячи з геометричних розмірів внутрішньої порожнини трубопроводів і обладнання, які випробовуються, необхідна кількість води складає близько 10 $м^3$.

Загальна витрата води на період реконструкції ТЗСУ складе близько 96,1 $м^3$.

Джерелом водопостачання на період функціонування об'єкту реконструкції на виробничі, санітарно-гігієнічні та питні потреби є артезіанська свердловина №2В. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для артезіанських свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів. Водозабірна артезіанська свердловина розташована в межах огородженого майданчика.

Для зберігання недоторканого запасу води на зовнішнє пожежогасіння перед в'їздом на територію ТЗСУ розміщені підземні резервуари протипожежного запасу води ЄПЗВ-1, ЄПЗВ-2 загальним об'ємом 110 м^3 (об'ємом 55 м^3 кожна). Час відновлення протипожежного запасу води – не більше 24 год.

Орієнтовний термін облаштування та підключення однієї свердловини складе 3 місяці. При облаштуванні та підключенні однієї свердловини буде задіяно орієнтовно 25 працівників будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 2 зміни.

Витрати води при облаштуванні та підключенні однієї свердловини складуть:

- на господарсько-побутові потреби будівельників – 39,38 м^3 на весь період БМР;
- на питні потреби – 2,4 м^3;
- на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо) – 12,5 м^3;
- на гідровипробування трубопроводу близько 20,5 м^3.

Загальна витрата води на період облаштування та підключення однієї свердловини складає близько 75 м^3.

Отже, загальна витрата води на період облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища складе 525 м^3 на весь період БМР.

Джерелом водопостачання на період облаштування та підключення свердловин на виробничі потреби та гідровипробування трубопроводів є водні свердловини, які пробурені на майданчиках глибоких свердловин. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для водних свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів. Водозабірні водні свердловини розташовані в межах огороджених майданчиків глибоких свердловин.

Джерелом водопостачання для санітарно-гігієнічних та питних потреб буде привозна вода.

Біорізноманіття

Планована діяльність не передбачає використання біорізноманіття в якості ресурсів в процесі реконструкції, облаштуванні та підключенні свердловин та провадженні планованої діяльності.

Трудові ресурси

Потреба об'єкта планованої діяльності у трудових ресурсах при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ складає 25 осіб, при облаштуванні і підключенні однієї свердловини 25 осіб, відповідно сумарно для всіх свердловин буде становити 175 осіб.

Обслуговування об'єктів планованої діяльності буде здійснюватися існуючим штатом працівників ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

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

1.5.1 Оцінка впливу на геологічне середовище та земельні ресурси при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

При оцінці впливу на компоненти довкілля розглядається та досліджується вплив від облаштування, підключення та експлуатації св. №18 Октябрського родовища. Даний варіант обраний виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт (біля 228 м) та місця розташування факельного амбару св. №18 (біля 500 м), який використовується для аварійного спалювання газової суміші. Для інших свердловин впливи на компоненти довкілля та розрахунки аналогічні, як і для св. №18, але відстані до найближчої житлової забудови значно більші.

Період будівельно-монтажних робіт

На період будівельно-монтажних робіт планованої діяльності здійснюються всі необхідні заходи щодо охорони ґрунтів з урахування вимог природоохоронного законодавства у сфері раціонального використання природних ресурсів, Земельного кодексу України, Закону України «Про охорону земель» та інших законодавчих та нормативних актів.

Вплив на грунт відбувається тільки в період проведення будівельно-монтажних об’єктів планованої діяльності, інженерних комунікацій і полягає в наступному:

- тимчасовому механічному порушенні рівноваги складеного мікрорельєфу при виконанні земляних робіт;
- можливому локальному забрудненню будівельної смуги відходами від будівельної техніки, побутовим сміттям.

Заплановані будівельно-монтажні роботи повинні вестися потоковим методом, що забезпечує безперервність виробництва всіх робіт у суворій технологічній послідовності.

Майданчик ТЗСУ

Реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища, влаштування технологічної лінії охолодження газу, технологічної лінії поглибленого вилучення вуглеводнів відбується на існуючому майданчику ТЗСУ, який розташований на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

Проєктні споруди розташовані на відкритих майданчиках та майданчиках розширення. В районі їх розташування існуючих та намічуваних до будівництва потенційно небезпечних об'єктів, транспортних комунікацій, аварії на яких можуть привести до утворення зон надзвичайних ситуацій, немає.

Відповідно до вимог Постанови Кабінету Міністрів України №227 від 02.03.2010 року об’єкти планованої діяльності до числа категорованих об’єктів з цивільної оборони не відноситься.

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером . Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Встановлення додаткового обладнання передбачено на діючому майданчику, майданчику розширення ТЗСУ, який вільний від забудови та зелених насаджень.

Рішення по плануванню додаткового майданчика розширення прийняті з урахуванням рельєфу, топографічних умов місцевості і з врахуванням технологічного взаємозв'язку проєктних та існуючих об'єктів, із забезпеченням виїзду на автодорогу.

Перед початком проведення робіт передбачається проведення планувальних робіт по підсипці непучинистого грунту без рослинних домішок, під розміщення додаткового обладнання та устаткування на майданчику розширення ТЗСУ.

Земляні роботи виконуються в наступній послідовності:

- планування бульдозером;

- пошарове ущільнення (товщиною шару 0,2 м) віброкатками з доведенням щільності до 1,65 г/см^2.

Організація поверхневого водовідводу перед майданчиком ТЗСУ (зовні огорожі) за рахунок існуючих водовідвідних траншей.

Організація поверхневого водовідводу з території відбувається за рахунок ухилу на майданчику при вертикальному плануванні та існуючих бетонних водовідвідних лотків за межами огорожі та всередині майданчика.

Для обслуговування технологічного устаткування і забезпечення надійного проїзду по існуючому технологічному майданчику ТЗСУ передбачено кільцеві проїзди, виконані з бетонних плит.

Ширина існуючих проїздів на майданчику ТЗСУ становить 4,5 м. В межах існуючого наливного стояка Ст-3 передбачено розширення дороги з 6 м до 10 м, виконаної з дорожніх плит.

Розташування по генплану передбачає нормативні протипожежні відстані до будівель та споруд, схема генерального плану передбачає можливість під'їзду до будівель та споруд пожежних автомобілів з твердим покриттям шириною не менше 3,5 м на відстані 5-7 м від зовнішніх стін із забезпеченням доступу пожежних в кожне приміщення.

Благоустрій

На майданчику розширення ТЗСУ для поліпшення обслуговування проєктованого технологічного устаткування, забезпечення вільного підходу до допоміжних споруд передбачається влаштування пішохідних доріжок із тротуарних плит по шару піску товщиною 0,1 м та ущільненій основі до щільності скелету *г*рунту 1,65 г/см^3.

Організація охорони підприємства

На існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища, з урахуванням протипожежних норм, передбачено три в'їзди (виїзди). Основний виїзд обслуговується персоналом охорони даного об'єкта.

Проєктом передбачається додаткове огородження проєктованих майданчиків розширення ТЗСУ Октябрського родовища. Передбачається встановлення додаткових секцій

«Оригінал ПВХ» розміром 3,0×2,03 м зі сталевої сітки по стовпах з квадратних труб, колючого дроту «Єгоза» та воріт довжиною 5 м.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища, прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до ТЗСУ

Свердловини №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища розташовані на майданчиках, облаштованих твердим покриттям із залізобетонних плит; наявні під'їзні шляхи. Підключення свердловин передбачається газопроводами-шлейфами до ТЗСУ Октябрського родовища. Земляний факельний амбар – існуючий.

Будівельні роботи з облаштування свердловин Октябрського родовища виконуватимуться в межах земельних ділянок з наступними кадастровими номерами:

- для пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- для пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №9 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №13 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №14 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №15 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №16 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №18 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №19 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

При облаштуванні гирла свердловини і прокладанні газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів для підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища, планованою діяльністю передбачається використання землі в тимчасове та довгострокове користування.

Обґрунтування площ відводу та обсяги робіт по відновленню земель

Пошукова свердловина №9 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9: 1867 × 25 = 4,6675 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9: 129 × 25 = 0,3225 га – посадка;

− викидні лінії св. №9: 100 × 25 = 0,25 га – рілля.

Всього в короткострокове користування по свердловині №9 надаються земельні ділянки загальною площею 5,24 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини № 9 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – рілля;
- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – рілля;
- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по свердловині № 9 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 9:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 5 × 0,0009 = 0,0045 га – рілля;
- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – посадка;
- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – рілля;
- свіча витяжна – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – посадка;
- контрольно-вимірювальний пункт – 3 × 3 = 0,0009 га; 2 × 0,0009 = 0,0018 га – рілля;
- контрольно-вимірювальний пункт – 3 × 3 = 0,0009 га; 3 × 0,0009 = 0,0027 га –посадка.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 9 надаються земельні ділянки загальною площею 0,0117 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по пошуковій свердловині №9 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,1767 га.

Розвідувальна свердловина №13 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 1183 × 25 = 2,9575 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 750 × 25 = 1,875 га – вигін;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 40 × 25 = 0,1 га – лісопосадка;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 734 × 25 = 1,835 га – заболочені луки.

Всього в короткострокове користування по свердловині №13 надаються земельні ділянки загальною площею 6,7675 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №13 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – рілля;
- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – рілля;
- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по свердловині № 13 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 13:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 11 × 0,0009 = 0,0099 га – рілля;
- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 8 × 0,0009 = 0,0072 га – вигін;
- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 5 × 0,0009 = 0,0045 га – заболочені луки;
- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 6 × 0,0009 = 0,0054 га – рілля;
- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 3 × 0,0009 = 0,0027 га – вигін;
- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – лісопосадка.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 13 надаються земельні ділянки загальною площею 0,0306 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по розвідувальній свердловині №13 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,1956 га.

Розвідувальна свердловина №14 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14: 210 × 25 = 0,525 га – рілля;

− газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14: 339× 25 = 0,8475 га – вигін;

− викидні лінії св. №14: 103 × 25 = 0,2575 га – вигін.

Всього в короткострокове користування по свердловині №14 надаються земельні ділянки загальною площею 1,63 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №14 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – вигін;
- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – вигін;
- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – вигін.

Всього в довгострокове користування по свердловині № 14 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. №14:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – рілля;
- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 5 × 0,0009 = 0,0045 га – вигін;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – рілля;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 4 × 0,0009 = 0,0036 га – вигін;

- контрольно-вимірювальний пункт – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – вигін.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. №14 надаються земельні ділянки площею 0,0108 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по розвідувальній свердловині №14 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,1758 га.

Розвідувальна свердловина №15 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15: 235 × 25 = 0,5875 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15: 549× 25 = 1,3725 га – вигін;

− викидні лінії св. №15: 115 × 25 = 0,2875 га – вигін.

Всього в короткострокове користування по свердловині №15 надаються земельні ділянки загальною площею 2,2475 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №15 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – вигін;

- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – вигін;

- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – вигін.

Всього в довгострокове користування по свердловині №15 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 15:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 3 × 0,0009 = 0,0027 га – рілля;

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 5 × 0,0009 = 0,0045 га – вигін;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 5 × 0,0009 = 0,0045 га – рілля;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 3 × 0,0009 = 0,0027 га – вигін.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 15 надаються земельні ділянки загальною площею 0,0144 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по розвідувальній свердловині №14 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,1794 га.

Розвідувальна свердловина №16 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16: 986 × 25 = 2,465 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16: 152 × 25 = 0,38 га – посадка.

Всього в короткострокове користування по свердловині №16 надаються земельні ділянки загальною площею 2,845 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №16 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – рілля;

- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – рілля;

- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по свердловині №16 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. №16:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 6 × 0,0009 = 0,0054 га – рілля;

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – посадка;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 2 × 0,0009 = 0,0018 га – рілля;

- контрольно-вимірюваний пункт – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 16 надаються земельні ділянки загальною площею 0,009 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по розвідувальній свердловині № 16 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,174 га.

Пошукова свердловина №18 Октябрського родовища

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №18: 260 × 25 = 6,5 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №18:40 × 25 = 1,0 га – вигін.

Всього в короткострокове користування по свердловині №18 надаються земельні ділянки загальною площею 7,5 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №18 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – вигін;

- майданчик вузла глушіння – 5 × 20 = 0,01 га – вигін;

- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – вигін.

Всього в довгострокове користування по свердловині №18 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 18 надаються земельні ділянки площею 0,3356 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по пошуковій свердловині № 18 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,3356 га.

Розвідувальна свердловина №19 Октябрського родовища.

Короткострокове користування:

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19: 757 × 25 = 1,8925 га – рілля;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19: 378× 25 = 0,945 га – вигін;

− газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19: 283 × 25 = 0,7075 га – посадка.

Всього в короткострокове користування по свердловині №19 надаються земельні ділянки загальною площею 3,545 га.

Довгострокове користування:

По обв'язці свердловини №19 (газової, яка обв'язуються фонтанною арматурою):

- майданчик свердловини – 40 × 20 = 0,08 га – рілля;

- майданчик вузла глушіння – 5 × 10 = 0,005 га – рілля;

- амбар аварійного спалювання газу – 0,08 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по свердловині №19 надаються земельні ділянки загальною площею 0,165 га.

По газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. №19:

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 2 × 0,0009 = 0,0018 га – рілля;

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 1 × 0,0009 = 0,0009 га –рілля;

- розпізнавальний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 3 × 0,0009 = 0,0027 га – посадка;

- вказівний знак – 3 × 3 = 0,0009 га; 2 × 0,0009 = 0,0018 га – рілля.

Всього в довгострокове користування по газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу св. № 19 надаються земельні ділянки загальною площею 0,0099 га.

Загальна площа відводу земельних ділянок у дострокове користування по розвідувальній свердловині № 19 з підвідними інженерними комунікаціями складе 0,1749 га.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Загальна площа земельних ділянок, які будуть надані у короткострокове користування для облаштування та підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 14, 16, 18, 19 Октябрського родовища становить –29,775 га, у довгострокове – 1,412 га.

Ширина смуги відведення земель на час будівництва газопроводів-шлейфів приймається відповідно до ВБН В.2.3-00013741-07:2007. При діаметрі трубопроводу до 400 мм ширина смуги відведення на землях сільськогосподарського призначення – 25 метрів.

Відомості щодо об'ємів зняття родючого шару ґрунту

Проєктними матеріалами відведення земель передбачено виконання рекультивації при будівництві газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів при облаштуванні і підключенні свердловин.

Ширина полоси рекультивації для трубопроводів кожної свердловин складає 7 м. Використання родючого шару землі для інших цілей не допускається.

Пошукова свердловина №9 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9: 1867 × 7 = 13069 м^2;
- майданчик св. №9: 800 м^2;
- викидні лінії св. №9: 100 × 7 = 700 м^2;
- амбар аварійного спалювання газу св. №9: 800 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 15369 м^2.

Загальний об'єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9: 1867 × 7 = 13069 м^3;
- майданчик св. №9: 800 м^3;
- викидні лінії св. №9: 100 × 7 = 700 м^3;
- амбар аварійного спалювання газу св. №9: 800 м^3.

Загальна площа зняття родючого шару – 15369 м^3.

Розвідувальна свердловина №13 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 1933 × 7 = 13531 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 13531 м^2.

Загальний об'єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13: 1933 × 7 × 1 = 13531 м^3.

Загальний об'єм зняття родючого шару – 13531 м^3.

Розвідувальна свердловина №14 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14: 549 × 7 = 3843 м^2;
- викидні лінії св. №14: 103 × 7 = 721 м^2;
- амбар аварійного спалювання газу св. №14: 800 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 5364 м^2.

Загальний об'єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14: 549 × 7 × 1 = 3843 м^3;
- викидні лінії св. №14: 103 × 7 × 1 = 721 м^3;
- амбар аварійного спалювання газу св. №14: 800 м^3.

Загальний об’єм зняття родючого шару – 5364 м^3.

Розвідувальна свердловина №15 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15: 784 × 7 = 5488 м^2;
- викидні лінії св. №15: 115 × 7 = 805 м^2;
- амбар аварійного спалювання газу св. №15: 800 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 7093 м^2.

Загальний об’єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15: 784 × 7 × 1 = 5488 м^3;
- викидні лінії св. №15: 115 × 7 × 1 = 805 м^3;
- амбар аварійного спалювання газу св. №15: 800 м^3.

Загальний об’єм зняття родючого шару – 7093 м^3.

Розвідувальна свердловина №16 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16: 986 × 7 = 6902 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 6902 м^2.

Загальний об’єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16: 986 × 7 × 1 = 6902 м^3.

Загальний об’єм зняття родючого шару – 6902 м^3.

Пошукова свердловина №18 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №18: 1301,3 × 7 = 9107 м^2;
- викидні лінії св. №18: 115 × 7 = 805 м^2;
- амбар аварійного спалювання газу св. №18: 800 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 10712 м^2.

Загальний об’єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №18: 1301,3 × 7 × 1 = 9107 м^3;
- викидні лінії св. №18: 115 × 7 × 1 = 805 м^3;
- амбар аварійного спалювання газу св. №18: 800 м^3.

Загальний об’єм зняття родючого шару – 10712 м^3.

Розвідувальна свердловина №19 Октябрського родовища.

Загальна площа зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19: 1135 × 7 = 7945 м^2.

Загальна площа зняття родючого шару – 7945 м^2.

Загальний об’єм зняття родючого шару ґрунту складає:

- газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19: 1135 × 7 × 1 = 7945 м^3.

Загальний об’єм зняття родючого шару – 7945 м^3.

Траси під’їзду в основному проходять по існуючих ґрунтових дорогах з їх частковим спрямуванням та розширенням за рахунок прилягання угідь на ділянках трас, де проходять підземні комунікації, вісь під’їздів винесено на допустиму відстань від них. Тому відвід землі під автопід’їзд до свердловини в довгострокове користування не передбачається.

Відомості щодо відновлення (рекультивації) порушених земель

Плановану діяльністю передбачається технічна і біологічна рекультивація сільськогосподарських земель, порушених при прокладанні трубопроводів для підключення свердловин.

Технічну рекультивацію проводять в межах відводу під будівництво на ріллі.

Технічна рекультивація направлена на збереження родючого шару ґрунту і виконується підрядною будівельною організацією; біологічна рекультивація направлена на відновлення родючого ґрунту, виконується землекористувачем за рахунок коштів, передбачених кошторисом на виконання робіт передбачених планованою діяльністю.

Починати земляні роботи можна тільки після одержання дозвільних документів на земляні роботи та рекультивацію від місцевих органів виконавчої влади та власників земель згідно з законодавством.

Комплекс земляних робіт треба виконувати поточно. Роботи виконуються в будь-яку пору року.

Земляні ділянки, надані в тимчасове користування, після спорудження трубопроводів треба відновлювати під ті самі види угідь, якими вони були, виконуючи технічну і біологічну рекультивацію.

Біологічній рекультивації піддають площу будівельної смуги, ґрунт якої можуть пошкодити будівельні машини. Ці роботи виконують землекористувачі коштом, передбаченим кошторисом на рекультивацію, який входить у зведений кошторис.

Відновлювати родючий шар ґрунту після засипання трубопроводів мінеральним ґрунтом треба у процесі споруджування трубопроводів або після їх завершення у терміни, встановлені землекористувачами, що надали земельні ділянки в тимчасове користування.

Земляні роботи та рекультивацію виконує організація, що має відповідну ліцензію або дозвіл відповідного державного органу технічного нагляду.

Товщина родючого шару, що знімається на земельних ділянках під прокладання трубопроводів врахована в відомостях обсягів робіт з рекультивації.

Технічна рекультивація

Рекультивація ділянок тимчасово-довгострокового відводу земель під будівництво виконується в такій послідовності:

1). Перед початком робіт в межах постійного відводу знімається родючий шар ґрунту товщиною 100 см та складається на вільній від забудови території;

2). Перед зняттям родючого шару ґрунту вздовж осі траншеї встановлюють стовпчики висотою 2 – 2,5 м. На прямих ділянках траси стовпчики встановлюють у межах видимості, на кривих – через 5 – 10 м;

3). Одним проходом вздовж уздовж осі траншеї роторного траншейного екскаватора знімають шар ґрунт зі смуги шириною 3,5 м. Смугу рекультивації розширюють до 7 м ще одним проходом роторного траншейного екскаватора смугою земляних робіт. Знятий шар ґрунту укладають на відвал ґрунту, розроблений першим проходом на смугу земляних робіт на відстань 9,75 м від краю смуги рекультивації до середини відвалу;

4). Розроблення траншей одноківшевим екскаватором, який укладає мінеральний ґрунт у межах смуги рекультивації;

5). Усунення шару ґрунту в місцях його забруднення речовинами, що погіршують родючість;

6). Перевірка сумісно з представником землекористувача стану ґрунту з метою виключення можливості засипки забрудненого ґрунту родючим шаром;

7). Після проходження будівельного потоку укладений в траншею трубопровід засипають, переміщуючи з відвалу весь мінеральний ґрунт бульдозерами;

8). Надлишок ґрунту розподіляють розширеною смугою рекультивації повздовжніми проходами бульдозерів. Після виконання цієї операції смуга рекультивації повинна мати вигляд виїмки з чітко означеними краями;

9). Бульдозери повертають родючий шар ґрунту на смугу рекультивації. Повернення родючого шару ґрунту здійснюється роторним траншейним екскаватором, проходячи глибше основи відвалу ґрунту, щоб компенсувати втрати ґрунту в гребеня, залишених обабіч робочого органу. Гребені планують поздовжніми проходами бульдозерів;

10). Рослинно-ґрунтовий шар із амбару аварійного спалювання газу і вузла глушіння планується по території в межах земельної ділянки (паю);

11). Ущільнення мінеральної землі причіпним катком за три проходи до заповнення трубопроводу транспортованим продуктом;

12). Розпланування мінеральної землі, що лишилася після засипки траншеї рівномірним шаром.

Тимчасові споруди, необхідні для будівництва об'єктів, потрібно розміщувати на землях, непридатних для сільського господарства.

При будівництві трубопроводів в одну нитку рекультивація виконується екскаватором, при прокладці 3-х і більше ниток бульдозером.

Методи проведення робіт по технічній рекультивації

В теплий період року зняття родючого шару ґрунту та переміщення його у відвал виконувати бульдозерами.

При зніманні, складанні і зберіганні родючого шару ґрунту не допускається змішування родючого шару з підстеляючими породами, розлив забруднюючих речовин та видування.

Враховуючи термін проведення робіт з будівництва газопроводів-шлейфів (газопроводів), який не перевищує 2 роки, укріплення поверхні відвалів багаторічними травами відповідно до ГОСТ 17.4.3.02 – 85 не передбачається.

Зайвий мінеральний ґрунт, що утворився при витісненні об'єму ґрунту після прокладання трубопроводів в траншею, потрібно рівномірно розподілити по смузі до нанесення родючого шару або відвезти в місця, погоджені з організаціями, що володіють земельними ділянками.

Нанесення родючого шару ґрунту повинно виконуватися в теплий період року.

Для цього використовують бульдозери, що працюють поперечними ходами.

При необхідності транспортування його із відвалів, що розташовані на відстані до 0,5 км, використовують скрепери.

Для транспортування ґрунту на відстань більше 0,5 км використовують автосамоскиди.

Біологічна рекультивація

Біологічну рекультивацію проводить власник землі. Організація, яка бере цю землю в довгострокове або короткострокове користування, виплачує власникові за цю роботу відповідні кошти, згідно з укладеним з власником договором.

Технологічна схема проведення біологічної рекультивації передбачає:

- внесення мінеральних добрив у дозі N60P30K30;
- внесення напіврозкладеного гною в нормі 45 т/га;
- оранку плугом з передплужником на 20-33 см;
- глибоке рихлення на 18-22 см протиерозійним культиватором КПЄ або культиватором – глиборозрихлювачем КПГ на два місяці на протязі вегетаційного періоду;

- передпосівне боронування, прикотування, посів і післяпосівне прикотування ґрунту;
- утримання ґрунту під багаторічними травми на протязі двох років.

Засів багаторічних трав буде одночасно працювати протиерозійним захистом на площах з ухилом більше 30°. Зведені дані по біологічній рекультивації по кожній із свердловин приведені у додатку К.

Прийом відновлених земельних ділянок проводиться комісією і оформлюється актом за встановленим порядком.

При закінченні рекультивації земельних наділів, відведених у тимчасове користування, останні повертаються землекористувачам у стані належному для використання по призначенню.

Передача земель землекористувачам виконується замовником за участю підрядника, землекористувача, представників виконкомів та оформлюється актом.

Провадження планованої діяльності

Територія ТЗСУ та свердловин має тверде покриття, яке у випадку нештатної ситуації перешкоджає потраплянню забруднюючих компонентів у ґрунт. На період штатної експлуатації газопроводи-шлейфи являють собою герметичну систему, що виключає вплив на ґрунти.

На період функціонування об’єктів планованої діяльності вплив на геологічне середовище та ґрунти не очікується. Експлуатація проєктованих об’єктів не призведе до забруднення чи зниження родючості ґрунтів досліджуваної території.

Вплив вважається екологічно допустимим.

1.5.2 Оцінка впливу на атмосферне повітря при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельні роботи

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Протягом усього періоду реконструкції, який складе 6 місяців будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю неможливо.

Передбачається, що склад і кількість викидів забруднюючих речовин будуть відрізнятися для різних етапів реконструкції, видів і характеру виробничих робіт.

Згідно 70425-ПОБ, тривалість реконструкції складає 6 місяців, з яких підготовчий період складає 20% – 0,7 місяця.

Середня чисельність робітників, зайнятих на реконструкції становить – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Основними джерелами забруднення атмосферного повітря при виконанні будівельно-монтажних робіт (БМР) є місця розробки земляного ґрунту під час облаштування будівельного майданчика, зварювальні та газорізальні роботи, фарбувальні майданчики, будівельна техніка і автотранспорт, дизель генератор..

Характер впливу – тимчасовий (лише під час проведення будівельно-монтажних робіт).

Нижче наведена коротка характеристика джерел впливу, діючих в період реконструкції ТЗСУ.

Джерелами викидів при будівельно-монтажних роботах є:

- місця розробки земляного ґрунту екскаватором, бульдозером при облаштуванні будівельного майданчика;
- електрозварювальні роботи;
- газорізальні роботи;
- фарбувальні роботи;
- робота піскоструменя;
- вихід на лінію автотранспорту;
- робота дизель-генератора

Нижче наведена коротка характеристика джерел впливу, діючих в період реконструкції та проведено розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ

Джерело викидів №1001 – Робота автотранспорту, будівельної техніки, ДГУ, газорізальні, зварювальні та фарбувальні роботи, розробка ґрунту на будмайданчику

Викиди забруднюючих речовин під час земляних робіт

Джерелом викидів є місця розробки земляного ґрунту екскаватором, бульдозером. Перевезення сипких матеріалів, що порошать, здійснюється в закритих транспортних засобах. Будівельно-монтажний майданчик представлений неорганізованим джерелом.

Розрахунок виконується згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы», Донецк, 2000».

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу при облаштуванні будівельного майданчику наведено в таблиці 1.5.1.

Таблиця 1.5.1 – Розрахунок викидів ЗР в атмосферу при облаштуванні буд. майданчику

Позначення	Назва	Формула	Од. вим.	Виванта женння	Відванта-ження
	Вид матеріалу що переміщується			Ґрунт	
G	Сумарна кількість матеріалу, який переміщується за 1 годину	вихідні дані	т/год	18	18
B	Коефіцієнт, що враховує висоту пересипки матеріалу	табл 7		0,4	0,4
K1	Вагова доля пилової фракції у матеріалі	табл. 1		0,05	0,05
K2	Доля пилу, що переходить у аерозоль	табл. 2		0,02	0,02
K3	Коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови	табл 2		1,2	1,2
K4	Коефіцієнт, що враховує ступінь захищеності вузла від зовнішніх	табл 3		1	1
K5	Коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу	табл 4		0,2	0,2
K5зб	Коефіцієнт що враховує вологість матеріалу при зберіганні	табл 5		-	-
K6	Коефіцієнт, що враховує профіль поверхні складу	=Fфакт/F		-	-
K7	Коефіцієнт, що враховує структуру матеріалу	табл. 5		0,4	0,4

Позначення	Назва	Формула	Од. вим.	Вивантаження	Відвантаження
Fфак т	Фактична поверхня матеріалу з урахуванням рельєфу його перетину	вихідні дані	$м^2$	-	-
F	Поверхня утворення пилу в плані	вихідні дані	$м^2$	-	-
T	Річний час виділення пилу при зберіганні	вихідні дані	год	-	-
Q	Віднесення пилу з 1 $м^2$ фактичної поверхні матеріалу	табл. 6	г/$м^2$*с	-	-
A	викиди під час вивантаження	=(K1×K2×K3×K4×K5×K7×G×10E-06×B)/3600	г/сек	0,192	0,192
C	викиди під час зберігання	=K3×K4×K5×K6×K7×q×F	г/сек	-	-
Ti	річний час пересипки матеріалу		год	35	35
Пі	Валовий викид в атмосферу від пересипки	= Gmaxi ×Ti×3600/ 1000000	Т	0,0242	0,0242
Пзбер.	Валовий викид в атмосферу від зберігання	=C×3600×T/ /1000000	Т	-	-
П Σ	Сумарний викид від пересипання та зберігання	=Пі + Пзбер.	Т	**0,0484**	

<u>Викиди забруднюючих речовин від автотехніки і вантажних автомобілів</u>

Кількість вантажних автомобілів і автотехніки, працюючих на майданчику – 4.

Паливо – дизпаливо.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу проведено по методикам:

- «Методики расчёта выбросов загрязняющих веществ передвижными источниками ОАО УкрНТЭК. Донецк, 1999»;

- РД 238 УССР 84001-106-89. "Инструкция. Установление допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями Минтранса УССР", Киев 1989.

Максимальний разовий викид забруднюючих речовин (Gi в г/с) визначається по формулі:

$$Gi = 1,3 \times Qj \times p \times Пij - Aj \times xi \times K / (tв / ty)\ г/с,\ [2, ф\ 46, стор.58].$$

де Qj = 0,3 – нормативна витрата палива автотехніки і вантажного автомобіля j-ой марки на 1 км шляху, л;

p = 0,85 – густина палива, кг/л;

Пij – безрозмірний коефіцієнт, що характеризує викиди даної забруднюючої речовини в залежності від виду палива т/т [1, стор 13];

Aj = 4 – кількість вантажних автомобілів і автотехніки даної марки;

xi = 0,5 – коефіцієнт випуску вантажних автомобілів і автотехніки даної марки;

к – коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту і автотехніки [1, табл.3];

tв = 20 – термін виходу вантажного автомобіля і автотехніки , хв.;

ty = 120 – термін інтервалу усереднення, хв.

<u>Вуглецю оксид:</u>

G = 1,3×0,3×0,85×0,0293×1,5×4×0,5×20/120 = 0,00486 г/с

<u>Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}:</u>

G = 1,3×0,3×0,85×0,0053×1,4×4×0,5×20/120 = 0,00082 г/с

<u>Азоту діоксид:</u>

G = 1,3×0,3×0,85×0,0337×0,95×4×0.5×20/120 = 0,0035 г/с

Сажа:

G =1,3×0,3×0,85×0,00385×1,8×4×0,5×20/120 = 0,00076 г/с

Ангідрид сірчистий:

G = 1,3×0,3×0,85×0,005×1,0×4×0,5×20/120 = 0,00055 г/с

Всього за період облаштування будівельного майданчика витрачається дизпалива 20,0 т.

Маса річного викиду забруднюючих речовин т/період облаштування будівельного майданчика визначається по формулі:

$$M = G' \times j \times к \times 1e^{-3},$$

де G' = 20,0 т - витрата палива за період облаштування будівельного майданчика, т;

J - питомі викиди забруднюючих речовин від автотехніки і автотранспорту [1, табл.1]; к - коефіцієнти впливу технічного стану автотранспорту і автотехніки на питомі

викиди забруднюючих речовин [1, табл.2];

Вуглецю оксид:

M = 20,0 × 29,3 × 1,5 × 1E-3 = 0,879 т/період облаштування будівельного майданчика.

Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}:

M = 20,0 × 5,3 × 1,4 × 1E-3 = 0,1484 т/період облаштування будівельного майданчика.

Азоту діоксид:

M = 20,0 × 33,7 × 0,95 × 1E-3 = 0,6403 т/період облаштування будівельного майданчика.

Сажа:

M =20,0 × 3,85 × 1,8 × 1E-3 = 0,1386 т/період облаштування будівельного майданчика.

Ангідрид сірчистий:

M = 20,0 × 5 × 1,0 × 1E-3 = 0,100 т/період облаштування будівельного майданчика

Викиди забруднюючих речовин від зварювальних робіт

Розрахунок викидів ЗР від зварювального обладнання проведено згідно зі «Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами» Донецьк. УкрНТЕК. 2004 р.

Зварювальні роботи планується проводити з використанням електродів марки УОНІ – 13/55 в кількості 320 кг. Викиди забруднюючих речовин, що будуть виділятись в процесі зварювальних робіт, розтягнуті у часі і ліквідуються по завершенню монтажних робіт.

Питомі показники М, г/кг матеріалу, що витрачається:

- заліза оксид (у перерахунку на залізо)– 14,9;
- марганець і його сполуки (перерахунку на двоокис марганцю) – 1,09;
- кремнію діоксид аморфний (аеросил-175) – 1,0;
- фтористі сполуки, добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор – 4,8;
- фтористі сполуки, погано розчинні неорганічні (фторід алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор – 2,7;
- фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор – 1,26;
- азоту діоксид – 2,7;
- вуглецю оксид – 13,3.

Розрахунок максимальних разових викидів Мр, г/с розраховується по формулі:

$$Мр = M \times B'/3600 \text{ г/с},$$

де:

B'= 0.5 кг – максимальна годинна витрата електродів.

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

Мр = 14,9 × 0,5 /3600 = 0,0021 г/с.

Марганець і його сполуки (перерахунку на двоокис марганцю):

Мр = 1,09 × 0,5 /3600 = 0,00015 г/с.

Кремнію діоксид аморфний (аеросил - 175):

Мр = 1 × 0,5 /3600 = 0,00014 г/с.

Фтористі сполуки, добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор:

Мр = 4,8 × 0,5 /3600 = 0,00067 г/с.

Фтористі сполуки, погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор:

Мр = 2,7 × 0,5 /3600 = 0,000375 г/с.

Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор:

Мр = 1,26 × 0,5 /3600 = 0,000175 г/с.

Азоту діоксид:

Мр = 2,7 × 0,5 /3600 = 0,000375 г/с.

Вуглецю оксид:

Мр = 13,3 × 0,5 /3600 = 0,00185 г/с

Розрахунок валових викидів Мв, т/період реконструкції розраховується по формулі:

$$Мв= М \times В \times 10^{-6} \text{ т},$$

де:

В = 320 кг – витрата електродів за період підключення.

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

Мв = 14,9 × 320 × 10^{-6} = 0,00477 т/період.

Марганець і його сполуки (перерахунку на двоокис марганцю):

Мв = 1,09 × 320 × 10^{-6} = 0,00035 т/період.

Кремнію діоксид аморфний (аеросил - 175):

Мв = 1 × 320 × 10^{-6} = 0,00352 т/період.

Фтористі сполуки, добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор:

Мв = 4,8 × 320 × 10^{-6} = 0,00154 т/період

Фтористі сполуки, погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор:

Мв = 2,7 × 320 × 10^{-6} = 0,00086 т/період.

Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор:

Мв = 1,26 × 320 × 10^{-6} = 0,00040 т/період.

Азоту діоксид:

Мв = 2,7 × 320 × 10^{-6} = 0,00086 т/період.

Вуглецю оксид:

Мв = 13,3 × 320 × 10-6 = 0,00426 т/період.

Викиди забруднюючих речовин від різки металів

Розрахунок викидів ЗР від зварювального обладнання проведено згідно зі Збірником

«Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря». Друга редакція. Том 1-3. УкрНЦТЕ. Донецьк, 2008 р., табл. V-2, п.1.1.

М заліза оксид (у перерахунку на залізо) – 2,18 г/пог.метр різання;

М марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю) – 0,07 г/пог.метр різання;

М азоту діоксид – 1,18 г/пог.метр різання;

М вуглецю оксид – 1,5 г/пог.метр різання.

Максимально разовий викид забруднюючих речовин в атмосферу (Мр, г/с) визначається по формулі:

$$Мр = М \times В'/3600 \text{ г/с},$$

де:

В' = 3 – кількість пог. м різання за годину

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

Мр = 2,18 × 3/3600 = 0,001817 г/с.

Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю):

Мр = 0,07 × 3/3600 = 0,000058 г/с.

Азоту діоксид:

Мр = 1,18 × 3/3600 = 0,000983 г/с.

Вуглецю оксид:

Мр = 1,5 × 3/3600 = 0,00125 г/с.

Річна кількість забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу (Мв, т/період), визначається по формулі:

$$Мв = М \times В/1000000 \text{ т/період},$$

де:

В= 7 – кількість пог. м різання за п/б.

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

Мв = 2,18 × 7/1000000 = 0,000015 т/ період будівельних робіт.

Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю):

Мв = 0,07 × 7/1000000 = 0,0000005 т/ період будівельних робіт.

Азоту діоксид:

Мв = 1,18 × 7/1000000 = 0,000008 т/ період будівельних робіт.

Вуглецю оксид:

Мв = 1,5 × 7/1000000 = 0,00001 т/ період будівельних робіт.

Викиди забруднюючих речовин від кутової шліфувально-відрізної машинки

Під час роботи як відрізна машинка

Розрахунок проведено згідно зі «Збірником «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря». Друга редакція. Том 1-3. УкрНЦТЕ. Донецьк, 2008 р.».

При роботі відрізної пилки в атмосферу викидається пил металевий в кількості згідно з [табл.Х-14, п5, підр. 5.5, стор. 187], що дорівнює М = 0,014 г/с.

Максимально разовий викид забруднюючої речовини в атмосферу (Мр, г/с) визначається по формулі:

$$Мр = М \times п \times к \times (1-\delta), \text{ г/с},$$

де:

к = 1 – коефіцієнт одночасності роботи;

п = 1– кількість кол.;

δ = 0,75 – коефіцієнт осідання.

Мр = 0,014 × 1 × 1 × (1-0,75) = 0,0035 г/с

Кількість забруднюючої речовини (Мв, т/рік) визначається по формулі:

Мв = G × T × 3600/1000000 т/рік,

де:

T =30 – термін роботи обладнання на період, год.

Пил металевий (по заліза оксиду):

Мв = 0,0035×30×3600/1000000 = 0,00038 т/рік.

Під час роботи, як шліфувальна машинка

Розрахунок проведено згідно зі «Збірником «Показники емісії викидів забруднюючихречовин в атмосферне повітря». Друга редакція. Том 1-3. УкрНЦТЕ. Донецьк, 2008 р.».

При роботі шліфувальної машинки в атмосферу викидається пил металевий і пил абразивний (корунд білий, монокорунд) в кількості згідно з [табл.Х-14, п 1, підр. 1.3 стор. 184], що дорівнює:

М мет.= 0,008 г/с;

М пил абраз.= 0,005 г/с.

Максимально разовий викид забруднюючої речовини в атмосферу (Мр, г/с) визначається по формулі:

Мр = М × п × к × (1-δ), г/с,

де:

к = 1 – коефіцієнт одночасності роботи;

п = 1 – кількість кол.;

δ = 0,75 – коефіцієнт осідання.

Мрмет = 0,008 × 1 × 1 × (1-0,75) = 0,002 г/с;

Мрабр = 0,005 × 1 × 1 × (1-0,75) = 0,00125 г/с.

Кількість забруднюючих речовин (Мв, т/рік) визначається по формулі:

Мв = G × T × 3600/1000000 т/рік,

де:

T =60 – термін роботи обладнання на період, год.

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

Мв = 0,002×60×3600/1000000 = 0,00043 т/рік.

Пил абразивний (корунд білий, монокорунд):

Мв = 0,00125×60×3600/1000000 = 0,00027 т/рік.

Викиди забруднюючих речовин від кромко-фрезерувального верстату

Розрахунок проведено згідно зі «Збірником «Показники емісії викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря». Друга редакція. Том 1-3. УкрНЦТЕ. Донецьк, 2008 р.».

При роботі кромко-фрезерувального верстату в кількості згідно з [табл.Х-14, п 4, підр. 4.2 стор. 186], що дорівнює М = 0,006 г/с.

Максимально разовий викид забруднюючої речовини в атмосферу (Мр, г/с) визначається по формулі:

Мр = М × п × к × (1-δ), г/с,

де:

к = 1 – коефіцієнт одночасності роботи;

п = 1 – кількість кол.;

δ = 0,75 – коефіцієнт осідання.

Мр = 0,006 × 1 × 1 × (1-0,75) = 0,0015 г/с.

Кількість забруднюючої речовини (Мв, т/рік) визначається по формулі:

$$Мв = G \times T \times 3600/1000000 \text{ т/рік},$$

де:

Т =30 – термін роботи обладнання на період, год.

Пил металевий (по заліза оксиду):

Мв = 0,0015×30×3600/1000000 = 0,00017 т/рік.

Викиди забруднюючих речовин від піскоструменя

Очистка металевих виробів від окалини, старої фарби, ржавчини та інших забруднювачів відбувається піскоструминним апаратом за допомогою енергії зжатого повітря, яка виробляється компресором за допомогою дизельного двигуна. Очистка може проводитись в будь-якій точці промислового майданчика.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу прийнято на підставі «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами» Донецьк. УкрНТЕК. 2004р.. [Х-19]

Розрахунок кількості забруднюючих речовин (т/рік) від піскоструменної обробки визначається за формулою:

$$Pi = qi \times T \times 0,0036 \text{ т/рік},$$

де:

qi – кількість і-ої речовини, що виділяється, г/с

Пил з SiO_2 >70% – 0,06 г/с;

Заліза оксид – 0,16 г/с;

Т – час роботи джерела, год/рік;

Т = 20 год/період будівництва.

Валовий викид забруднюючих речовин складе:

Пил неорганічний з вмістом SiO_2 70-20%:

Р = 0,06 × 20 × 0,0036 = 0,00432 т/рік.

Заліза оксид (в перерахунку на залізо):

Р = 0,16 × 20 × 0,0036 = 0,01152 т/рік.

Викиди забруднюючих речовин під час фарбувальних робіт

В процесі нанесення лакофарбових покриттів в атмосферу виділяються забруднюючі речовини у вигляді парів розчинника та аерозолю лакофарбових матеріалів (ЛФМ).

Кількість і вид забруднюючих речовин залежить від складу фарбувальних матеріалів та власне методів нанесення ЛФМ. Після закінчення монтажних робіт виконуються фарбувальні роботи. Фарбування металевих конструкцій та надземної частини трубопроводів передбачається фарбою з попереднім нанесенням ґрунту. При фарбувальних роботах в атмосферу виділяються пари розчинника та аерозоль лакофарбових матеріалів (ЛФМ)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин ведеться згідно зі «Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Донецьк. УкрНТЕК. 2004 року Том 2.

Процес формування покриття на поверхні виробу полягає в нанесенні ЛФМ і його сушінні.

Виділення розчинника (летючої частини ЛФМ) відбувається при нанесенні та сушінні лакофарбових матеріалів.

В атмосферне повітря виділяється весь розчинник причому, при фарбуванні виділяється 20-40% парів розчинників, при сушінні – все інше. Виділення в повітря парів аерозолю відбувається лише під час нанесення ЛФМ.

Кількість органічного розчиннику, який виділяється при фарбуванні та сушінні виробів, визначається за формулами:

$$Рок. = 2{,}2 \times 10^{-6} \times Q \times \rho \times П \times А,$$

$$Рсуш.= 1{,}7 \times 10^{-6} \times Q \times \rho \times П \times (1- А),$$

де:

Рок., Рсуш. – кількість парів органічних розчинників, що виділяються при фарбуванні та сушінні відповідно, г/с;

Q – продуктивність фарбування, $м^2$/год;

ρ – питома норма витрати фарбувального матеріалу на одиницю площі, г/$м^2$;

П – вміст розчинника в ЛФМ з урахуванням кількості розчинника, необхідного для доведення робочої в'язкості,%;

А – коефіцієнт, що характеризує відносну частину від загальної кількості розчинника, що міститься в ЛФМ, яка випаровується при фарбуванні. При пневматичному розпиленні приймається 0,3.

Валовий викид розчинника розраховується за формулою:

$$Р = mк \times П \times 10^{-2},$$

де:

Р – валовий викид розчинника ЛФМ, т/рік;

mк – річні витрати ЛФМ, т/рік.

Кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні виробів методом пневматичного розпилювання, визначається за формулою:

$$М = 5{,}5 \times Q \times \rho \times (1-П/100)(1-\eta/100),$$

де:

М – кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні, г/с;

η – коефіцієнт очистки гідрофільтрів очисних камер, %. Роботи будуть проводитись на відкритому майданчику, тому очисних камер не передбачено.

Валовий викид аерозолю фарби при нанесенні лакофарбових покриттів розраховується за формулою:

$$В = mк \times \delta а \times (100 - П) \times 10^{-4},$$

де:

В – валовий викид аерозолю фарби, т/рік;

δа – доля фарби, що втрачається у вигляді аерозолю, %. Доля аерозолю при пневматичному розпиленні приймається – 30%.

При проведенні фарбувальних робіт будуть використовувати такі ЛФМ:

- фарба – 210 кг (0,210т);
- ґрунт – 115 кг (0,115 т).

Спосіб фарбування – пневматичне розпилення. Нормативний час висихання одного шару – 24 год.

Продуктивність роботи – 5 $м^2$/год.

Питома витрата фарби на 1 $м^2$ – 100 г, ґрунту на 1 $м^2$ – 60 г.

Для доведення до робочої в'язкості ґрунту використовують суміш сольвента і уайт-спірита (1:1). Максимальна концентрація розчинника в готовому ґрунті – до 55%.

Для фарби використовують розчинник уайт-спірит. Максимальна концентрація розчинника в готовій фарбі – до 50%.

Розрахунки максимально-разових викидів:

Грунт

Компонентний склад розчинника: 50% – сольвент, 50% – уайт-спірит.

Тоді максимально-разовий викид летючих речовин становить:

Сольвент Рок = $2,2 \times 10^{-6} \times 5 \times 60 \times (55 \times 0,5) \times 0,3 = 0,00545$ (г/с).

Рсуш = $1,7 \times 10^{-6} \times 5 \times 60 \times (55 \times 0,5) \times (1-0,3) = 0,00982$ (г/с).

Уайт-спірит Рок = $2,2 \times 10^{-6} \times 5 \times 60 \times (55 \times 0,5) \times 0,3 = 0,00545$ (г/с).

Рсуш = $1,7 \times 10^{-6} \times 5 \times 60 \times (55 \times 0,5) \times (1-0,3) = 0,00982$ (г/с).

Аерозоль М = $5,5 \times 10^{-5} \times 5 \times 60 \times (1 – 55/100) \times (1 – 0/100) = 0,00743$ (г/с).

Фарба

Уайт-спірит Рок = $2,2 \times 10^{-6} \times 5 \times 100 \times 50 \times 0,3 = 0,0165$ (г/с).

Рсуш = $1,7 \times 10^{-6} \times 5 \times 100 \times 50 \times (1-0,3) = 0,0298$ (г/с).

Аерозоль М = $5,5 \times 10^{-5} \times 5 \times 100 \times (1 – 50/100) \times (1 – 0/100) = 0,01375$ (г/с).

Розрахунки валових викидів забруднюючих речовин:

Грунт

Сольвент Р = $0,115 \times (55 \times 0,5) \times 10^{-2} = 0,03162$ (т/період).

Уайт-спірит Р = $0,115 \times (55 \times 0,5) \times 10^{-2} = 0,03162$ (т/період).

Аерозоль В = $0,115 \times 30 \times (100-55) \times 10^{-4} = 0,01553$(т/період).

Фарба

Уайт-спірит Р = $0,210 \times 50 \times 10^{-2} = 0,105$ (т/період).

Аерозоль В = $0,210 \times 30 \times (100-50) \times 10^{-4} = 0,0315$ (т/період).

Дизель-генератор Dalgakiran DJ7000 DG-EC (або аналог)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу прийнято на підставі «Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами», Том 1 – Донецьк: УкрНЦТЕ, 2004 рік [1] та «Керівництво по інвентаризації викидів забруднюючих речовин ЕМЕР/ЕЕА. Європейське агентство охорони навколишнього середовища», 2019 рік і наведено в таблиці 1.5.2.

Таблиця 1.5.2 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі дизель-генератора

Позначення	Найменування	Вихідні дані, розрахункова формула	Од. вим.	Розрахунок
Г/М/В	тип палива, що використовується	вихідні дані	-	дизпаливо
ρ	щільність палива	вихідні дані	кг/м^3	840,0
Qim	розрахункова теплота згоряння палива масова	Табл. Г.6 [1]	МДж/кг	42,62
Qм	максимальна потужність	вихідні дані	кВт	5,5
Qн	номінальна потужність	вихідні дані	кВт	5,5
Qфрік	фактичне середньорічне навантаження	вихідні дані	кВт	5,5
Bmaxm	фактична максимальна витрата палива об'ємна	G пит × Qм / 1000 / 3600	кг/с	3,44E-04

Позна-чення	Найменування	Вихідні дані, розрахункова формула	Од. вим.	Розрахунок
Врікv	фактична річна витрата палива (об'ємна)	вихідні дані	$м^3$/рік	2,1
Врікm	фактична річна витрата палива (масова)	Врікv × р	кг/рік	1764
(Knox)o	показник емісії NOx	Табл. Д 8 [1]	г/ГДж	1000
Z	емпіричний коефіцієнт	Табл. Д. 9 [1]	-	1,25
Fн	ступінь зменшення викиду NOx при роботі на пониженому навантаженні	(Qн/Qм)^Z, [1]	-	1,000
Fн рік	ступінь зменшення викиду NOx при роботі на середньорічному навантаженні	(Qфрік/Qм)^Z, [1]	-	1,000
E1nox	ефективність первинних заходів	таб. Д. 10 [1]	-	0,0
E2nox	ефективність вторинних заходів	таб. Д. 11 [1]	-	0,0
вnox	коефіцієнт роботи ГОУ	таб. Д. 11 [1]	-	0,0
Knox	показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому навантаженні	(Knox)o×Fн× (1-E1nox) × × (1-E2nox×вnox) [1]	г/ГДж	1000
Knox рік	показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому середньорічному навантаженні	(Knox)o×Fн× (1-E1nox) × × (1-E2nox×вnox) [1]	г/ГДж	1000
Gmaxnox	максимально разовий викид NOx	(Knox/1000000) × ×(Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,0147
Gpіknox	валовий викид NOx	10^-6) ×(Knoxрік/1000000) × ×(Qim×1000) ×Врікm [1]	т/рік	0,0752
(Kco)0	показник емісії CO	1.A.4.c.i Табл. 3-31 [2]	г/ГДж	130
Gmaxco	максимально разовий викид CO	(Kco/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,0019
Gpікco	валовий викид CO	(10^-6) × (Kco/1000000) × ×(Qim×1000) ×Врікm [1]	т/рік	0,0098
Kch	показник емісії CH_4	таб. Д 22 [1]	г/ГДж	3,0
Gmaxch	максимально разовий викид CH_4	(Kch/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,00004
Gpікch	валовий викид CH_4	(10^-6) × (Kch/1000000) × ×(Qim×1000) ×Врікm [1]	т/рік	0,0002
Kco_2	показник емісії CO_2	3,67×Кс×Ес, [1]	г/ГДж	73392,7
Кс	показник емісії С палива	табл. Д. 20 а [1]	г/ГДж	20200
Ес	ступень окислення вуглецю палива	Додаток А [1]	-	0,99

Позна-чення	Найменування	Вихідні дані, розрахункова формула	Од. вим.	Розрахунок
$Gmaxco_2$	максимально разовий викид CO_2	(Kco_2/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm, [1]	г/с	1,0760
$Gpікco_2$	валовий викикд CO_2	(10^-6) × (Kco_2/1000000) × × (Qim×1000) ×Врікт, [1]	т/рік	5,5178
Kn_2o	показник емісії N_2O	таб. Д 21-а [1]	г/ГДж	2,5
Gmaxn2o	максимально разовий викид N_2O	(Kn_2o/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,00004
$Gpікn_2o$	валовий викид N_2O	(10^-6) × (Kn_2o/1000000) × ×(Qim×1000) ×Врікт [1]	т/рік	0,0002
Кс.т.ч.	показник емісії суспендованих твердих часток (ТЧ10 + ТЧ2,5)	1.А.4.с.і Табл. 3-31 [2]	г/ГДж	60,0
Gmaxс.т.ч.	максимально разовий викид с.т.ч.	(Кс.т.ч./1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm, [1]	г/с	0,0009
Gpікс.т.ч.	валовий викид с.т.ч.	(10^-6) × (Кс.т.ч./1000000) × ×(Qim×1000) ×Врікт, [1]	т/рік	0,0045
Kso_2	показник емісії SO_2	(10^6/Qim×2Sr/100) × × (1-ηI) × (1-ηII×β) [1]	г/ГДж	93,9
Sr	масовий вміст сірки на робочу масу палива	табл. Г. 6 [1]	%	0,2
ηI	ефективність зв'язування сірки золою, або сорбентом у енергетичні установці	табл. Д. 5 [1]	%	0,0
ηII	ефективність очистки димових газів від оксидів сірки	табл. Д. 6 [1]	%	0,0
B	коефіцієнт роботи сіркоочисної установки	табл. Д. 6 [1]	%	0,0
$Gmaxso_2$	максимально разовий викид SO_2	(Kso_2/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,0014
$Gpікso_2$	валовий викид SO_2	(10^-6) × (Kso_2/1000000) × × (Qim×1000) ×Врікт [1]	т/рік	0,0071
Кнмлос	показник емісії НМЛОС	таб. Д23 [1]	г/ГДж	50
Gmахнмлос	максимально разовий викид НМЛОС	(Кнмлос/1000000) × × (Qim×1000) ×Bmaxm [1]	г/с	0,0007
Gpікнмлос	валовий викид НМЛОС	(10^-6) ×(Кнмлос/1000000)/ × (Qim×1000) ×Врікт [1]	т/рік	0,0038
G пит	Питома витрата палива	паспортні дані	г×кВт-год	225
Wr	вологість на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	0,09
Cr	масовий вміст С на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	86,70
Hr	масовий вміст Н на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	12,60
Nr	масовий вміст N на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	0,10
Sr	масовий вміст S на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	0,20

Позна-чення	Найменування	Вихідні дані, розрахункова формула	Од. вим.	Розрахунок
Or	масовий вміст О на робочу масу	таблиця Г.6, [1]	%	0,30
Ec	ступень окислення вуглецю палива	додаток А, [1]	-	0,99
V'осдг	питома витрата сухих димових газів при нормальних умовах	,01×(1,866×Cr×Ec +0,7×Sr+ +0,8×Nr)+3,762× (0,01× × (1,866×Cr×Ec+5,56×Hr + +0,7×Sr-0,7×Or)), [1]	нм^3/кг	10,2779
Vосдг	витрата сухих димових газів при нормальних умовах	V'осдг×Bmax	нм^3/с	0,003536
Тог	Температура відпрацьованих газів	довідкові дані	0С	450
А	коефіцієнт надлишку повітря	вихідні дані	-	1,8
Vсдг	витрата сухих димових газів при фізичних умовах	Vосдг×А× (273+Тог)/273	м^3/с	0,01685
Vo	теоретична кількість повітря, яка необхідна для повного згоряння	0,0889× (Cr+0,375×Sr) + +0,265×Hr-0,0333×Or, [1]	нм^3/кг	11,0433
Von_2	теоретичний об'єм азоту	0,79×Vo+0,8×Nr/100, [1]	нм^3/кг	8,7250
Vro_2	об'єм трьохатомних газів	1,866× (Cr+0,375×Sr)/100, [1]	нм^3/кг	1,6192
Voh2o	теоретичний об'єм водяного пару	0,111×Hr+0,0124×Wr + +0,0161×Vo +0,0161(A- -1) ×Vo, [1]	нм^3/кг	1,7198
V'одг	питома витрата димових газів при нормальних умовах	Von2+Voro2+Voh_2o + +(A-1) ×Vo, [1]	нм^3/кг	20,8986
Vодг	витрата димових газів при нормальних умовах	V'одг×Bmax	нм^3/с	7,189E-03
Vдг	витрата димових газів при фізичних умовах	Vодг× (273+Тдг)/273	м^3/с	1,9039E-02
A15	коефіцієнт надлишку повітря при вмісті кисню 15%	21/(21-15)	-	3,5
Voc15дг	витрата сухих димових газів при нормальних умовах та вмісту кисню 15%	Vосдг×A15	нм^3/с	1,237E-02

Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря потенційними джерелами при проведені робіт з реконструкції ТЗСУ наведено в таблиці 1.5.3.

Таблиця 1.5.3 – Перелік видів та обсягів ЗР, які викидаються в атмосферне повітря під час реконструкції ТЗСУ

CAS N	Найменування забруднюючих речовин	Валовий викид, т/період
Реконструкція ТЗСУ		
1309-37-1	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,01691
1313-13-9	Марганець і його сполуки (в перерахунку на двоокис марганцю)	0,00035

CAS N	Найменування забруднюючих речовин	Валовий викид, т/період
10102-44-0	Азоту діоксид	0,71637
7631-86-9	Кремнію діоксид аморфний (аеросил-175)	0,00032
1333-86-4	Сажа	0,1386
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,1071
630-08-0	Вуглецю оксид	0,89307
7664-39-3	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотири фтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,00040
7681-49-4	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,00154
-	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,00086
-	Сольвент	0,03162
8052-41-3	Уайт-спірит	0,13662
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,1522
-	Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,0529
-	Аерозоль фарби	0,04703
-	Пил абразивний (корунд білий, монокорунд):	0,00027
	ВСЬОГО:	**2,30048**
Парникові гази		
74-82-8	Метан	0,0002
-	Азоту (I) оксид [N20]	0,0002
-	Вуглецю діоксид	5,5178
ВСЬОГО:		**5,5182**
РАЗОМ ПО ВСІХ РЕЧОВИНАХ:		**7,81868**

Будівельні майданчики з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Термін облаштування та підключення однієї свердловини згідно з проєктними рішеннями складає 3 місяці. Середня чисельність робітників, зайнятих на облаштуванні та підключенні однієї свердловини складає – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Протягом усього періоду будівельно-монтажних робіт, який складає 3 місяці для однієї свердловини (для всіх інших термін аналогічний) будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю неможливо. Передбачається, що склад і кількість викидів забруднюючих речовин будуть відрізнятися для різних етапів будівельно-монтажних робіт, видів і характеру виробничих робіт.

Для розгляду і дослідження можливого впливу на атмосферне повітря при проведені будівельних робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища прийнятий варіант з облаштуванню та підключенню пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт.

Даний варіант прийнятий з огляду на те, що виконання будівельно-монтажних робіт по підключенню св. №18 буде відбуватися на відстані м до найближчої житлової

забудови (с. Леб'яже) від потенційних джерел впливу на майданчику проведення робіт. Для облаштування та підключення інших 6-ти свердловин Октябрського родовища відстані до найближчих житлових забудов будуть значно більші і варіюються .

Отже, для дослідження впливу викидів на стан атмосферного повітря прийнятий варіант з виконання будівельно-монтажних робіт по облаштуванню та підключенню пошукової свердловини №18.

Для свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 19 Октябрського родовища алгоритм розрахунків аналогічний прийнятому варіанту.

Передбачається:

- робота дизель-генераторної установки для забезпечення електроживлення під час будівельно-монтажних робіт – прийнято найгірший варіант, у разі відсутності електроживлення на об'єкті (джерело викидів №1001);

- земляні роботи (зняття верхнього шару ґрунту та укладання в кагати, влаштування площадок та проїздів), які супроводжуються пилоутворенням (джерело викидів №6002). Забруднювальна речовина – недиференційований за складом пил;

- робота автоспецтехніки з використанням дизельного палива при проведенні планувальних та монтажних робіт (джерело викидів №6003); під час роботи таких транспортних засобів відбуваються викиди CO, NO_x, SO_2, вуглеводнів насичених C_{12}-C_{19} і сажа;

- монтажні роботи із застосуванням зварювальних робіт, при яких відбувається викид забруднюючих речовин (джерело викидів №6004) – передбачені викиди: заліза оксид (у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), пил неорганічний, що містить двоокис кремнію, фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор, фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор;

- газове різання металу (джерело викидів №6005) – передбачені викиди: заліза оксид (у перерахунку на залізо), марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю), вуглецю оксид й оксид азоту;

- фарбувальні роботи (джерело викидів №6006) – викиди: уайт-спірит, сольвент.

Джерело №0001. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу під час роботи ДГУ потужністю 80 кВт

У розрахунок приймається сценарій, за якого в поточних умовах не вдасться забезпечити стабільне електроживлення підприємства під час реалізації запланованої діяльності. Відповідно, усі технічні та організаційні рішення мають враховувати можливість постійно діючих або аварійних обмежень електропостачання, що безпосередньо впливатимуть на виробничі процеси, строки виконання робіт та потребу у резервних джерелах енергії.

Забруднюючі речовини, що викидаються: азоту діоксид, сірчистий ангідрид, вуглецю оксид, сажа, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} та у невеликих кількостях парникові гази.

В якості джерела електропостачання під час будівельно-монтажних робіт передбачається використання дизель-генератору DE-110 VS потужністю 80 кВт із двигуном внутрішнього згорання VOLVO PENTA або аналог.

Розрахунки проводимо згідно з ГСТУ 41-00 032 626-00-007-97 "Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту і газ на суші. Правила проведення робіт."

Викиди забруднюючих речовин при згоранні дизельного палива в двигунах внутрішнього згорання розраховуємо за формулою:

$$W_{зі} = (1 \div 1000) \times q_{зі} \times G_T$$

$W_{зі}$ – викиди забруднюючих речовин, т/рік;

$q_{зі}$ (кг/т палива) – викид і-ї шкідливої речовини на одну тонну дизельного палива, при роботі двигуна внутрішнього згорання;

G_T (т) – витрата палива ДВЗ за період довготривалої відсутності електроживлення;

(1÷1000) – коефіцієнт перерахунку "кг" в "т".

Дані для розрахунку шкідливих викидів під час згорання дизельного палива взяті згідно ГСТУ 41-00 032 626-00-007-97 “Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту і газ на суші. Правила проведення робіт.” Додаток Л. (кг/т палива): Для дизельного палива шкідливі викиди при спалюванні палива в кг/т становлять:

- азоту оксиди – 51,0;
- сірчистий ангідрид – 44,0;
- вуглецю оксид – 35,0;
- сажа – 5,0;
- вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 11,0.

Розрахунковий час роботи дизель-генератору – 250 год/період.

Максимальна витрата палива за годину згідно з паспортними даними складає: 17,2 л/год (14,62 кг/год). За 250 годин – витрата палива 4300 л/період (3655 кг/період).

Водночас варто зауважити, що для стаціонарних дизельних установок закордонного виробництва (у країнах ЄС рівень токсичних речовин у вихлопах дизельних двигунів регулюється стандартами Stage, аналогічними американським Tier), реальні значення питомих викидів суттєво нижчі. Згідно з хронологією впровадження стандартів Stage:

- Stage I – з 1999 року,
- Stage II – з 2001 по 2004 роки,
- Stage III – з 2006 по 2013 роки,
- Stage IV – з 2014 року,

вони відповідають вимогам природоохоронного законодавства країн Європейського економічного співтовариства, США та Японії.

Установки, що відповідають цим стандартам, характеризуються зниженням питомих викидів:

- по CO – у 2 рази,
- по NO_x – у 2,5 рази,
- по вуглеводнях та сажі – у 3,5 рази.

У зв’язку з цим розрахункові максимальні секундні викиди забруднюючих речовин при роботі дизельного двигуна внутрішнього згоряння доцільно приймати з урахуванням коефіцієнта стану обладнання Кз = 0,5.

$G_т$ – витрата палива під час будівельно-монтажних робіт, Gт = 3,655 т/період.

Т – тривалість робіт, (Т= 250 годин).

Секундний викид:

$$g_c = W \times 10^6 \div T \div 3600 \times Кз, \text{ г/с};$$

NO_x:

$W = 3{,}655 \times 51 \times 10^{-3} = 0{,}1864$ т/ період;

$g_c = 0{,}1864 \times 10^6 \div 250 \div 3600 \times 0{,}5 = 0{,}104$ г/с.

Сажа:

$W = 3,655 \times 5 \times 10^{-3} = 0,0183$ т/період;

$g_c = 0,0183 \times 10^6 \div 250 \div 3600 \times 0,5 = 0,0101$ г/с.

SO_2:

$W = 3,655 \times 44 \times 10^{-3} = 0,1608$ т/період;

$g_c = 0,1608 \times 10^6 \div 250 \div 3600 \times 0,5 = 0,089$ г/с.

CO:

$W = 3,655 \times 35 \times 10^{-3} = 0,1279$ т/період;

$g_c = 0,1279 \times 10^6 \div 250 \div 3600 \times 0,5 = 0,071$ г/с.

Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}:

$W = 3,655 \times 11 \times 10^{-3} = 0,0402$ т/період;

$g_c = 0,0402 \times 10^6 \div 250 \div 3600 \times 0,5 = 0,022$ г/с.

Парникові гази:

Показники емісії згідно зі «Збірником показників емісії (питомих викидів) в атмосферне повітря різними виробництвами. УкрНЦТЕ, м. Донецьк. 2004р. Т.1».

Вуглецю діоксид:

$E_{co2} = 10^{-6} \times 73393 \times 3,655 \times 42,62 = 11,4329$ т/період.

Азоту (1) оксид N_2O:

$E_{N2O} = 10^{-6} \times 2,5 \times 3,655 \times 42,62 = 0,0004$ т/період.

Метан:

$E_{сн4} = 10^{-6} \times 3,0 \times 3,655 \times 42,62 = 0,0005$ т/період.

*НМЛОС** (неметанові леткі органічні сполуки):

$E_{нмлос} = 10^{-6} \times 50 \times 3,655 \times 42,62 = 0,0078$ т/період.

*НМЛОС включають широкий спектр хімічних органічних речовин, які легко випаровуються в атмосферу. Ці сполуки відіграють важливу роль у фотохімічних реакціях, що призводять до утворення озону в тропосфері, і підвищений рівень озону на рівні земної поверхні також є парниковим газом. Таким чином, НМЛОС можуть сприяти парниковому ефекту, беручи участь в утворенні озону, але самі по собі вони не вважаються основними парниковими газами (такими як вуглекислий газ, метан, закис азоту і т. д.).

Парникові гази: всього – 11,4416 т/період.

Результати розрахунків викидів забруднювальних речовин під час роботи ДГУ зведені до таблиці 1.5.4.

Таблиця 1.5.4 – Результати розрахунків викидів ЗР під час роботи ДГУ

Найменування забруднюючої речовини	Потужність викиду	
	г/с	т/рік
ДГ потужністю 80 кВт		
Вуглецю оксид	0,071	0,1279
Азоту діоксид	0,104	0,1864
Сажа	0,010	0,0183
Ангідрид сірчистий	0,089	0,1608
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,022	0,0402
Всього:		**0,5336**
Вуглецю діоксид	-	11,4329
Азоту (1) оксид N2O	-	0,0004
Метан	-	0,0005
НМЛОС*	-	0,0078
Всього парникові гази:	**-**	**11,4416**

*НМЛОС включають широкий спектр хімічних органічних речовин, які легко випаровуються в атмосферу. Ці сполуки відіграють важливу роль у фотохімічних реакціях, що призводять до утворення озону в тропосфері, і підвищений рівень озону на рівні земної поверхні також є парниковим газом. Таким чином, НМЛОС можуть

сприяти парниковому ефекту, беручи участь в утворенні озону, але самі по собі вони не вважаються основними парниковими газами (такими як вуглекислий газ, метан, закис азоту і т. д.).

Розрахунок витрати відпрацьованих газів

Витрата відпрацьованих газів від стаціонарної дизельної установки визначається за формулою:

$$G_{вг} = G_{п} \times \{1 + 1 \div (\varphi \times \alpha \times L_0)\}$$

де $G_п$ – витрата повітря, що визначається за співвідношенням:

$$G_{п} = \left(\frac{1}{1000}\right) \times \left(\frac{1}{3600}\right) \times (b_e \times P_e \times \varphi\alpha \times L_0)$$

де b_e – питома витрата палива на експлуатаційному (або номінальному) режимі роботи двигуна, г/кВт·ч,

$\varphi \approx 1{,}18$ – коефіцієнт продувки;

$\alpha \approx 1{,}8$ – коефіцієнт надлишку повітря;

$L_0 \approx 14{,}3$ кг повітря/кг палива – теоретично необхідна кількість кг повітря для спалювання одного кг палива;

Остаточна формула для розрахунку витрати відпрацьованих газів від стаціонарної дизельної установки набуває вигляду:

$$G_{вг} = 8{,}72 \times 10^{-6} \times b_e \times P_e, \text{кг/с}$$

Об'ємна витрата відпрацьованих газів визначається за формулою:

$$Q_{вг} = \frac{G_{вг}}{\gamma_{вг}}, \text{м}^3/\text{с}$$

де $\gamma_{вг}$ - питома вага відпрацьованих газів, що розраховується за формулою:

$$\gamma_{вг} = \frac{\gamma_{вг}\ (\text{при}\ t = 0\ ^\circ C)}{1 + \frac{T_{вг}}{273}}, \text{кг/м}^3$$

де $\gamma_{вг}\ (\text{при}\ t = 0\ ^\circ C)$ - питома вага відпрацьованих газів при температурі, що дорівнює 0 ° С; значення якої можна приймати 1,31 кг/м^3.

$T_{вг}$ – температура відпрацьованих газів, К.

b_e = 172 г/кВ·ч;

$T_{вг}$ = 450°С.

$$G_{вг} = 8{,}72 \cdot 10^{-6} \cdot 172 \cdot 85 = 0{,}1275 кг/с$$

$$\gamma_{вг} = \frac{1{,}31}{1 + \frac{450}{273}} = 0{,}495 кг/м^3$$

$$Q_{вг} = \frac{0{,}1275}{0{,}475} = 0{,}268 м^3/с$$

Обсяг димових газів при вмісті кисню в них 15% та температурі 0°С відповідно до вимог наказу Мінприроди України від 27.06.2006 р №309 «Нормативи гранично допустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел» складе 0,167 нм^3/с.

Джерело №6002. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу при виконанні земляних робіт

Розрахунок пилевиділення в атмосферне повітря при виконанні земляних робіт виконано згідно зі «Сборником по расчёту содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы, УкрНТЭК, Донецк» – 1994 р.

Потужність викидів пилу в атмосферу при завантаженні пилових матеріалів розраховується за формулою:

$$q= k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times G \times 10^6 \times B^1 \div 3600 \text{ (г/сек)}$$

де k_1 – вагова частка пилової фракції в матеріалі [таблиця 4.3.1];

k_2 – частка пилу, що переходить в аерозоль [таблиця 4.3.1];

k_3 – коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови [таблиця 4.3.2];

k_4 – коефіцієнт, що враховує місцеві умови, умови пилоутворення [таблиця 4.3.3];

k_5 – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу [таблиця 4.3.4];

k_7 – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу [таблиця 4.3.5];

G – кількість ґрунту, що розробляється екскаватором, т/год;

B' – коефіцієнт, що враховує висоту завантаження [таблиця 4.3.7].

Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при виконанні земляних робіт зведено в таблицю 1.5.5.

Таблиця 1.5.5 – Розрахунок кількості викидів ЗР в повітряне середовище при виконанні земляних робіт

Показник	Значення	
	Екскаватор	Бульдозер
Вагова частка пилової фракції в матеріалі	0,05	0,05
Частка пилу, що переходить в аерозоль	0,02	0,02
Коефіцієнт, що враховує місцеві метеоумови	1,7	1,7
Коефіцієнт, що враховує місцеві умови, умови пилоутворення	0,1	0,1
Коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу	0,6	0,6
Коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу	0,5	0,5
Кількість ґрунту, що розробляється бульдозером т/год	13,5	18,0
Коефіцієнт, що враховує висоту пересипання	0,5	0,5
Потужність викидів пилу, г/с	$Q = (0,05 \times 0,02 \times 1,7 \times 0,1 \times 0,6 \times 0,7 \times 13,5 \times 10^6 \times 0,5) \div 3600 =$ $= 0,014$ г/с	$Q = (0,05 \times 0,02 \times 1,7 \times \times 0,1 \times 0,6 \times \times 0,7 \times 18,0 \times 10^6 \times 0,5) \div 3600 =$ $= 0,018$ г/с
Всього: При тривалості виробничого циклу, 8 год Недиференційований за складом пил	0,0137 т/період	0,0135 т/період
	Максимально-разові	Валові

Джерело №6003. Розрахунок викидів забруднюючих речовин при роботі автоспецтехніки

Забруднення повітряного середовища відбуватиметься на території майданчика під час роботи автоспецтехніки, під'їзду, розміщення та від'їзду автоспецтехніки.

Розрахунок кількості забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферу від експлуатації автоспецтехніки виконано згідно з "Методикою розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами", УкрНТЕК, м. Донецьк, 1999 р.

Маса викиду ***i***-ї шкідливої речовини (т) рухомим складом автомобільного транспорту, визначається за формулою 1 «Методики…»:

$$M_i = g_i \times G_i \times К_{Т}i \times 10^{-3},$$

Де,

G_i – витрати палива автомобілями, т;

g_i – питомі викиди ***i***-ї шкідливої речовини з одиниці маси палива, яка споживається автомобілями в умовах руху поза населених пунктів, кг/т;

$К_{Т}i$ – коефіцієнт, що враховує вплив технічного стану автомобілів на величину питомих викидів забруднюючих речовин.

Перелік та кількість автоспецтехніки, яка буде використовуватись під час будівництва на майданчику підприємства наведено у таблиці 1.5.6.

Таблиця 1.5.6 – Перелік та кількість автоспецтехніки, яка буде використовуватись під час облаштування та підключення однієї свердловини

Найменування автоспецтехніки	Кількість	Норма витрати палива, кг/год	Час роботи, год	Витрата палива, G_i т
КрАЗ е510	1	14,2	144	2,05
Екскаватор	1	13,6	24	0,327
Бульдозер	1	13,6	48	0,654
Автокран	1	10,8	120	1,300
Всього:				**4,33**

Значення питомих викидів g_{jci} (кг/т) забруднюючих речовин від автотехніки на дизельному пальному та показники впливу технічного стану $К_{Тji}$ наведено нижче у таблиці 1.5.7.

Таблиця 1.5.7 – Значення питомих викидів g_{jci}(кг/т) ЗР від автотехніки на дизельному пальному та показники впливу технічного стану $К_{Тji}$

Забруднювачі	Вуглецю оксид	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	Азоту діоксид	Сажа	Ангідрид сірчистий
g_{jci}	29,3	5,3	33,7	3,85	5,0
$К_{Тji}$	1,5	1,4	0,95	1,8	1,0

Викиди забруднюючих речовин від двигунів внутрішнього згоряння автотехніки розраховувалися від кількості витраченого палива і наведені нижче в таблиці 1.5.8.

Таблиця 1.5.8 – Викиди ЗР від двигунів внутрішнього згоряння автотехніки

Найменування забруднюючої речовини	Питомий викид, g,	Коефіцієнт КТ	Витрати палива		Викид забруднюючої речовини	
	кг/т		т/год	т/період	г/с	т/період
Дизельне паливо						
Азоту діоксид	33,7	0,95	0,0100	4,33	0,089	0,139
Сажа	3,85	1,8	0,0100	4,33	0,0192	0,030
Ангідрид сірчистий	5,0	1,0	0,0100	4,33	0,0139	0,0217
Вуглецю оксид	29,3	1,5	0,0100	4,33	0,1219	0,190
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	5,3	1,4	0,0100	4,33	0,0206	0,0322

Так як одночасно вся техніка не працює, то вводиться коефіцієнт використання техніки к=0,5 для визначення потужності викиду (г/с).

Парникові гази:

Показники емісії згідно зі «Збірником показників емісії (питомих викидів) в атмосферне повітря різними виробництвами. УкрНЦТЕ, м. Донецьк. 2004р. Т.1».

Вуглецю діоксид:

$E_{CO_2} = 10^{-6} \times 73393 \times 4,33 \times 42,62 = 13,54$ т/період.

Азоту (1) оксид N_2O:

$E_{N_2O} = 10^{-6} \times 2,5 \times 4,33 \times 42,62 = 0,00043$ т/період.

Метан:

$E_{CH_4} = 10^{-6} \times 3,0 \times 4,33 \times 42,62 = 0,00055$ т/період.

НМЛОС (неметанові леткі органічні сполуки):

$E_{нмлос} = 10^{-6} \times 50 \times 4,33 \times 42,62 = 0,00922$ т/період.

Парникові гази: всього – 13,55 т/період.

Сумарні викиди газоподібних речовин від двигунів внутрішнього згоряння наведені у таблиці 1.5.9.

Таблиця 1.5.9 – Сумарні викиди газоподібних речовин від двигунів транспорту

Найменування забруднюючої речовини	Всього	
	г/с	т/період
Азоту діоксид	0,0445	0,139
Сажа	0,0096	0,030
Ангідрид сірчистий	0,007	0,0217
Вуглецю оксид	0,061	0,190
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,0103	0,0322
Всього:		**0,4129**
Вуглецю діоксид	-	13,54
Азоту (1) оксид N_2O	-	0,00043
Метан	-	0,00055
НМЛОС*	-	0,00922
Всього парникові гази:		**13,55**

*НМЛОС включають широкий спектр хімічних органічних речовин, які легко випаровуються в атмосферу. Ці сполуки відіграють важливу роль у фотохімічних реакціях, що призводять до утворення озону в тропосфері, і підвищений рівень озону на рівні земної поверхні також є парниковим газом. Таким чином, НМЛОС можуть сприяти парниковому ефекту, беручи участь в утворенні озону, але самі по собі вони не вважаються основними парниковими газами (такими як вуглекислий газ, метан, закис азоту і т. д.).

Джерело №6004. Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище під час зварювальних робіт

Під час будівництва, передбачається виконання зварювальних робіт. За період монтажу при ручному дуговому зварюванні сталі потреба в штучних електродах Е42А (або аналогічні за характеристиками) складає 285 кг.

Кількість забруднювальних речовин, що утворюються при зварюванні прийнято характеризувати валовими викидами, віднесеними до 1 кг витраченого матеріалу. Для проведення розрахунків викидів забруднюючих речовин при зварюванні ці дані взяті із "Збірника показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами" (т. 1). Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 року.

Згідно з методичними вказівками «Оцінка рівнів вмісту зварювальних аерозолів в атмосферному повітрі при обґрунтуванні безпечних обсягів викидів» потужність викидів, г/с і т/рік, забруднюючих речовин розраховуються за формулами:

$$M_{сек} = M \times P \div T,$$
$$M_{рік} = M \times V \times 10^{-6},$$

де:

M – питомі виділення речовини, г/кг, і -час спалювання одного електрода, с,

V – річна витрата зварювального матеріалу, кг,

P – вага одного електрода.

Таблиця 1.5.10 – Вихідні дані для розрахунків викидів під час зварювальних робіт

Найменування параметрів розрахунку	Значення
Загальна кількість постів, шт.	1
Вид зварювального матеріалу - електроди марок	Е42А
Річна витрата електродів, V кг/період	285
Річний час роботи, год/період	160
Питомі виділення речовин, q , г/кг:	
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	10,69
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,51
Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	1,40
Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	1,0
Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	4,40
Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	2,20
Вага електрода, кг	0,05
Час спалювання одного електрода, с	86

Розрахунок валових і максимально-разових викидів:

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

$M_{сек}$=10,69×0,05÷86 = 0,00622 (г/с);

$M_{рік}$ =10,69×285,0×10^{-6} = 0,00305 (т/період).

Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю):

$M_{сек}$=0,51×0,05÷86 = 0,0003 (г/с);

$M_{рік}$ =0,51×285,0×10^{-6} = 0,000145 (т/період).

Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію:

$M_{сек}$=1,40×0,05÷86 = 0,00081 (г/с) ;

$M_{рік}$ =1,40×285,0×10^{-6} = 0,0004 (т/період).

Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор:

$M_{сек}$=1,0×0,05÷86 = 0.00058 (г/с);

$M_{рік}$ =1,0×285,0×10^{-6} = 0,000285 (т/період).

Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор:

$M_{сек}$=4,40×0,05÷86 = 0,00256 (г/с);

$M_{рік}$ =4,40×285,0×10^{-6} = 0,00125 (т/період).

Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор:

$M_{сек}$=2,20×0,05÷86 = 0,00128 (г/с);

$M_{рік}$ =2,20×285,0×10^{-6}= 0,000627 (т/період).

Таблиця 1.5.11 – Зведена таблиця викидів під час зварювальних робіт

Забруднююча речовина	Питомий викид, г/кг	Тривалість робіт, год	Витрата електродів, кг	Потужність викиду, г/с	Потужність викиду, т/період
Електроди Е42А					
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	10,69	160	285	0,00622	0,00305
Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,51			0,0003	0,000145
Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	1,4			0,00081	0,0004
Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	4,4			0,00256	0,00125
Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	2,2			0,00128	0,000627
				г/с	т/період
Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	1,0			0,00058	0,000285

Джерело №6005. Газове різання металу (неорганізоване джерело)

Забруднення атмосфери від даного процесу ґрунтується на питомих показниках згідно зі "Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами", Том 1. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 року. Величини питомих показників залежать від виду та товщини матеріалу, що розрізають.

Розрахунок максимально разового і валового викиду забруднюючих речовин при газовій різці металу проводиться за формулами:

$$M_c = gL(1-h) \div 3600 \text{ г/с},$$

$$M_{рік} = g \times l \times T \times (1-h) \times 10^{-6} \text{ т/рік},$$

де:

g – питомий показник забруднюючої речовини, що виділяється, г/п.м,

l – продуктивність різки, п.м/год,

T – річний час роботи, год/рік,

h – ефективність засобів по зниженню викидів, в долях одиниці.

Таблиця 1.5.12 – Вихідні дані для розрахунку викидів при газовій різці металу

Найменування параметрів розрахунку	Значення
Загальна кількість постів, шт.	1
Процес різання	Газове
Метал, що розрізають	Сталь вуглецева товщиною до 20 мм
Річний час роботи, Т, год	15
Продуктивність роботи, пм/год	2,25

Найменування параметрів розрахунку	Значення
Ефективність засобів по зниженню викидів, h	0
Питомі виділення речовин, g, г/п.м.:	
- заліза оксид (у перерахунку на залізо)	8,73
- марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,27
- азоту діоксид	2,40
- вуглецю оксид	2,93

Розрахунок валових і максимально-разових викидів:

Заліза оксид (у перерахунку на залізо):

$M_{сек}$=8,73×2,25×(1-0)÷3600=0,00545 (г/с),

$M_{рік}$ =8,73×2,25×15 × (1-0) ×10^{-6}= 0,0003 (т/період).

Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю):

$M_{сек}$=0,27×2,25× (1-0)÷3600=0,00017 (г/с),

$M_{рік}$ =0,27×2,25× 15× (1-0) ×10^{-6}= 0,0000091 (т/період).

Азоту діоксид:

$M_{сек}$ =2,40×2,25× (1-0)÷3600=0,0015 (г/с),

$M_{рік}$ = 2,40×2,25×15 × (1-0) ×10^{-6}= 0,000081 (т/період).

Вуглецю оксид:

$M_{сек}$ =2,93×2,25×(1-0)÷3600=0,00183 (г/с),

$M_{рік}$ = 2,93×2,25×15×(1-0) ×10^{-6}= 0,000099 (т/період).

Джерело №6006. Лакофарбові роботи (неорганізоване джерело)

В процесі нанесення лакофарбових покриттів в атмосферу виділяються забруднюючі речовини у вигляді парів розчинника та аерозолю фарби.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин, при нанесенні лакофарбових матеріалів пневматичним методом проводиться згідно "Збірника показників емісій питомих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами". Том 2. Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 року.

Кількість органічного розчиннику, який виділяється при фарбуванні та сушці виробів методом пневматичного розпилювання, визначається за формулами:

$$P_ф = 2,2 \times 10^{-6} \times Q \times p \times П \times A$$

$$P_{суш} = 1,7 \times 10^{-6} \times Q \times p \times П \times (1-A)$$

де:

$P_ф$, $P_{суш}$ – кількість парів розчинників, що виділяються при фарбуванні та сушці відповідно, г/с;

Q – продуктивність фарбування $м^2$/год,

p – питома норма витрати фарбувального матеріалу на одиницю площі, г/$м^2$,

П – вміст розчинника в ЛФМ з урахуванням кількості розчинника, необхідного для доведення робочої в'язкості, %;

А – коефіцієнт, що характеризує відносну частину від загальної кількості розчинника що міститься в ЛФМ, яка випаровується при фарбуванні.

Кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні виробів методом пневматичного розпилювання визначається за формулою:

$$M = 5,5 \times 10^{-5} \times Q \times p \times (1-П÷100) (1- \eta÷100),$$

де:

М – кількість аерозолю фарби, який виділяється при фарбуванні, г/с,

η – коефіцієнт очистки гідрофільтрів очисних камер, %. Роботи будуть проводитись на відкритому просторі, тому очисних камер не передбачено.

Валовий викид розчинника розраховується за формулою:

$$Р = m_к \times П \times 10^{-2},$$

де:

Р – валовий викид розчинника фарби, т/рік;

$m_к$ – річні витрати фарби, т/рік.

Валовий викид аерозолю фарби при нанесенні лакофарбових покриттів розраховується за формулою:

$$В = m_к \times \delta_g \times (100-П) \times 10^{-4}$$

де:

В – валовий викид аерозолю фарби, т/рік;

δ_g – доля фарби, що витрачається у вигляді аерозолю, %.

При проведенні будівельних робіт будуть використовуватись такі фарбувальні матеріали:

- фарба Tikkurila – 0,083 т/період;
- грунт Tikkurila – 0,027 т/період.

Спосіб фарбування – пневматичне розпилення. Нормативний час висихання одного шару фарби – 24 год. Продуктивність роботи – 5 м^2/год.

Питома витрата фарби Tikkurila на 1 м^2 – 90 г, грунту Tikkurila на 1 м^2 – 60 г.

Виділення розчинника відбувається при нанесенні та сушінні лакофарбових матеріалів. В атмосферне повітря виділяється весь розчинник. Виділення в повітря парів аерозолю відбувається лише під час нанесення ЛФМ.

Для доведення до робочої в'язкості ґрунту використовують суміш сольвента і уайт-спірита (1:1) Максимальна концентрація розчинника в готовому грунті – до 45%.

Для фарби використовують розчинник уайт-спірит. Максимальна концентрація розчинника в готовій фарбі – до 60%.

Розрахунки:

Розрахунки максимально-разових викидів:

Грунт Tikkurila

Компонентний склад розчинника 50% – сольвент, 50% – уайт-спірит.

Тоді максимально-разовий викид індивідуальних летючих речовин становить:

Сольвент:

$Р_ф = 2,2\times 10^{-6}\times 5 \times 60 \times (45 \times 0,5) \times 0,3 = 0,0045$ (г/с);

$Р_{суш} = 1,7 \times 10^{-6} \times 5\times 60\times (45 \times 0,5) \times (1-0,3) = 0,008$ (г/с).

Уайт-спірит:

$Р_ф = 2,2 \times 10^{-6}\times 5\times 60\times (45 \times 0,5) \times 0,3 = 0,0045$ (г/с);

$Р_{суш} = 1,7 \times 10^{-6} \times 5\times 60 \times (45\times 0,5) \times (1-0,3) = 0,008$ (г/с).

Фарба Tikkurila

Уайт-спірит:

$Р_ф = 2,2 \times 10^{-6} \times 5\times 90 \times 60 \times 0,3 = 0,0178$ (г/с);

$Р_{суш} = 1,7 \times 10^{-6}\times 5 \times 90 \times 60 \times (1-0,3) = 0,0321$ (г/с).

Аерозоль:

$M = 5,5\times 10^{-5} \times 5 \times 90 \times (1 - 60\div100) \times (1- 0\div100) = 0,0099$ (г/с).

Розрахунки валових викидів забруднюючих речовин:

Грунт Tikkurila:

Сольвент:

$P = 0,027 \times (45 \times 0,5) \times 10^{-2} = 0,0062$ (т/період).

Уайт-спірит:

$P = 0,027 \times (45 \times 0,5) \times 10^{-2} = 0,0062$ (т/період).

Фарба Tikkurila

Уайт-спірит:

$P = 0,083 \times 60 \times 10^{-2} = 0,049$ (т/період).

Аерозоль:

$B = 0,083 \times 30 \times (100-60) \times 10^{-4} = 0,0097$ (т/період).

Таблиця 1.5.13 – Зведена таблиця викидів під час лакофарбових робіт

Забруднююча речовина		Потужність викиду	
CAS N	Найменування	г/с	т/період
-	Сольвент	0,0125	0,0062
8052-41-3	Уайт-спірит	0,0321	0,0552

Зведені відомості розрахунків викидів забруднюючих речовин під час облаштування та підключення однієї свердловини №18 подані у таблиці 1.5.14.

Таблиця 1.5.14 – Зведена таблиця розрахунків викидів ЗР під час облаштування та підключення однієї свердловини

№	Назва забруднювальних речовини	ГДК (ОБРВ) мг/м^3	М, г/с	М, т/період
1	Азоту діоксид	0,2	0,15	0,3254
2	Ангідрид сірчистий	0,5	0,096	0,1825
3	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1	0,0323	0,0724
4	Вуглецю оксид	5	0,132	0,3179
5	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,04	0,01167	0,003
6	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,01	0,00047	1,54E-04
7	Недиференційований за складом пил	0,5	0,032	0,0272
8	Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	0,02	0,00081	4,00E-04
9	Сажа	0,15	0,0196	0,483
10	Сольвент	0,2	0,0125	0,006
11	Уайт-спірит	1	0,0321	0,055
12	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,02	0,00058	2,85E-04
13	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,2	0,00256	0,001
14	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,03	0,00128	0,001
Всього:				**1,4752**
16	Азоту (1) оксид N_2O	-	-	0,00083
17	Вуглецю діоксид	-	-	24,9729

№	Назва забруднювальних речовини	ГДК (ОБРВ) мг/м^3	М, г/с	М, т/період
18	Метан	50	-	0,00105
19	НМЛОС*	-	-	0,01702
Всього парникові гази:			**-**	**24,9918**

*НМЛОС включають широкий спектр хімічних органічних речовин, які легко випаровуються в атмосферу. Ці сполуки відіграють важливу роль у фотохімічних реакціях, що призводять до утворення озону в тропосфері, і підвищений рівень озону на рівні земної поверхні також є парниковим газом. Таким чином, НМЛОС можуть сприяти парниковому ефекту, беручи участь в утворенні озону, але самі по собі вони не вважаються основними парниковими газами (такими як вуглекислий газ, метан, закис азоту і т. д.).

Для інших свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 19 Октябрського родовища потенційні джерела викидів в атмосферне повітря та алгоритм розрахунків аналогічний.

В таблиці 1.5.15 приведені загальні зведені відомості розрахунків викидів забруднюючих речовин під час реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища.

Таблиця 1.5.15 – Зведені дані з викидів ЗР під час реконструкції ТЗСУ та облаштуванні і підключенні свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища

CAS N	Найменування забруднюючих речовин	Валовий викид, т/період
Реконструкція ТЗСУ		
1309-37-1	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,01691
1313-13-9	Марганець і його сполуки (в перерахунку на двоокис марганцю)	0,00035
10102-44-0	Азоту діоксид	0,71637
7631-86-9	Кремнію діоксид аморфний (аеросил-175)	0,00032
1333-86-4	Сажа	0,1386
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,1071
630-08-0	Вуглецю оксид	0,89307
7664-39-3	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотири фтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,00040
7681-49-4	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,00154
-	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,00086
-	Сольвент	0,03162
8052-41-3	Уайт-спірит	0,13662
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,1522
-	Недиференційований за складом пил	0,0529
-	Аерозоль фарби	0,04703
-	Пил абразивний (корунд білий, монокорунд):	0,00027
	ВСЬОГО:	**2,30048**
Парникові гази		
74-82-8	Метан	0,0002
-	Азоту (I) оксид [N_20]	0,0002

CAS N	Найменування забруднюючих речовин	Валовий викид, т/період
-	Вуглецю діоксид	5,5178
	ВСЬОГО:	**5,5182**
	РАЗОМ ПО ВСІХ РЕЧОВИНАХ:	**7,8187**
Облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19		
1309-37-1	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,021
1313-13-9	Марганець і його сполуки (в перерахунку на двоокис марганцю)	0,001078
10102-44-0	Азоту діоксид	2,2778
7631-86-9	Кремнію діоксид аморфний (аеросил-175)	0,0028
1333-86-4	Сажа	3,381
7446-09-5	Ангідрид сірчистий	1,2775
630-08-0	Вуглецю оксид	2,2253
7664-39-3	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотири фтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,001995
7681-49-4	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,007
-	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,007
-	Сольвент	0,042
8052-41-3	Уайт-спірит	0,385
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,5068
-	Недиференційований за складом пил	0,0272
	ВСЬОГО:	**10,1635**
Парникові гази		
74-82-8	Метан	0,00735
-	Азоту (I) оксид [N_20]	0,00581
-	Вуглецю діоксид	174,8103
-	НМЛОС	0,11914
	ВСЬОГО:	**174,9426**
	РАЗОМ ПО ВСІХ РЕЧОВИНАХ:	**185,1061**
Загальні об'єми викидів шкідливих речовин за весь час будівельно-монтажних робіт		
	ВСЬОГО ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН:	**12,464**
	ВСЬОГО ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ:	**180,4608**
	РАЗОМ ПО ВСІХ РЕЧОВИНАХ:	**192,9248**

З огляду на характер будівельно-монтажних робіт, кількість джерел впливу, склад і потужність викидів забруднюючих речовин не будуть постійними. Кількісний та якісний склад викидів буде змінюватися відповідно до періодів проведення операцій та можливості одночасного виконання окремих видів робіт в кожен момент часу.

Місцезнаходження даних джерел забруднення буде змінюватися в залежності від місця виконання робіт на території об'єктів планованої діяльності.

Такі джерела можна віднести до джерел нерегулярної дії, тобто викиди забруднюючих речовин проводяться через нерівномірні проміжки часу. Характерною особливістю цих викидів є мала часова тривалість, періодичність. Даний вид забруднення носить тимчасовий характер і обмежується терміном виконання будівельно-монтажних робіт.

Параметри викидів шкідливих речовин в атмосферу від потенційних джерел забруднення атмосферного повітря при облаштуванні та підключенні однієї свердловини №18 наведені у таблиці 1.5.16. Оскільки майданчик проведення БМР св. №18 розміщений найближче, до житлової забудови, с. Леб'яже до розгляду прийнятий даний варіант з впливу на атмосферне повітря.

Таблиця 1.5.16 – Характеристика джерел викидів забруднювальних речовин під час будівельно-монтажних робіт (реконструкція ТЗСУ, підключення свердловин)

Номер джерела викиду	Найменування джерела	Висота джерела викиду, м	Діаметр джерела викиду, м	Координати джерела					Характеристика пилогазоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Визначена потужність викиду на одне джерело	
				точкового або початку лінійного, центру симетрії площинного		другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного		Кут довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи (град)	Об'ємна витрата, $м^3/с$, прив. до н.у.	Швидкість, м/с	Температура, град.С	Код	Найменування забруднюючої речовини		
				X1	Y1	X2	Y2							г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Роботи з реконструкції ТЗСУ															
1001	Земляні роботи	2	-	-15	43	-23	73	-	0	-	20	-	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом	0,192	0,0484
1002	Автотехніка	2	-	-30	-55	65	75	-	0	-	20	10102-44-0	Азоту діоксид	0,0035	0,6403
												7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,00055	0,100
												10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,00082	0,1484
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,00486	0,879
												1333-86-4	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом (сажа)	0,00076	0,1386
1003	Зварювальні роботи	2	-	-20	80	-25	85	-	0	-	20	1309-371	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,0021	0,00477
												1313-13-9143	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,00015	0,00035
												7631-86-9	Кремнію діоксид аморфний (аеросил - 175)	0,00014	0,00352
												7681-49-4	Фтористі сполуки, добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,00067	0,00154

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
												-	Фтористі сполуки, погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,000375	0,00086
												-	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,000175	0,00040
1004	Різання металу	2	-	-20	80	-25	85	-	0	-	20	10102-44-0	Азоту діоксид	0,000375	0,00086
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,00185	0,00426
												10102-44-0	Азоту діоксид	0,000983	0,000008
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,00125	0,00001
												1309-371	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,001817	0,000015
												1313-13-9143	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,000058	0,0000005
1005	Шліфувальні роботи	2	-	-18	70	-23	80	-	0	-	20	-	Пил металевий	0,0055	0,00081
												-	Пил абразивний	0,00125	0,00027
1006	Фрезерування роботи	2	-	-10	70	-15	80	-	0	-	20	-	Пил металевий	0,0015	0,00017
1007	Піскоструменеві роботи	2	-	-1	70	-6	80	-	0	-	20	1309-371	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,16	0,01152
1008	Фарбувальні роботи	2	-	-18	79	-28	89	-	0	-	20	-	Сольвент	0,0545	0,03162
												8052-41-3	Уайт-спірит	0,02195	0,13662
1009	Дизель-генератор Dalgakiran DJ7000 DG-EC	3	0,1	5	18			-	0,003536	-	450	10102-44-0	Азоту діоксид	0,01470	0,0752
												7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,0014	0,0071
												10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,0007	0,0038
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,0019	0,0098
												1333-86-4	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом (сажа)	0,0009	0,0045

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Роботи з підключення однієї св. №18															
6001	Дизель-генератор DE-110 VS	3	0,1	0	0			-	0,167	-	450	10102-44-0	Азоту діоксид	0,104	0,1864
												7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,089	0,1608
												10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,022	0,0402
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,071	0,1279
												1333-86-4	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом (сажа)	0,010	0,0183
6002	Земляні роботи	2	-	-30	-60	0	40	-	0	-	20	-	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом	0,014000	0,0272
6003	Автотехніка	2	-	-40	-80	-20	-30	-	0	-	20	10102-44-0	Азоту діоксид	0,044500	0,139
												7446-09-5	Ангідрид сірчистий	0,007000	0,022
												10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19}	0,010300	0,032
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,061000	0,190
												1333-86-4	Суспендовані тверді частки недиференц. за складом (сажа)	0,009600	0,030
6004	Зварювальні роботи	2	-	0	15	-50	-60	-	0	-	20	1309-371	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,006220	0,003
												1313-13-9143	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,000300	1,45E-04
												7631-86-9	Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	0,000810	4,00E-04
												7664-39-3	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,000580	2,85E-04
												7681-49-4	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,002560	0,001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
												-	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,001280	0,001
6005	Різання металу	2	-	0	15	-70	-80	-	0	-	20	10102-44-0	Азоту діоксид	0,001500	8,10E-05
												630-08-0	Вуглецю оксид	0,001830	9,90E-05
												1309-371	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,005450	3,00E-04
												1313-13-9143	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,000170	9,10E-06
6006	Фарбу-вальні роботи	2	-	-20	0	-15	10	-	0	-	20	-	Сольвент	0,012500	0,006
												8052-41-3	Уайт-спірит	0,032100	0,0552

Провадження планованої діяльності

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

Організовані викиди зазвичай проводяться із стаціонарних джерел.

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

Викид забруднюючих речовини в атмосферне повітря – це надходження речовини в атмосферу від джерел забруднення.

Джерело викиду – об'єкт (підприємство, цех, агрегат, установка, транспортний засіб тощо), з якого надходить в атмосферне повітря забруднююча речовина або суміш таких речовин.

Майданчик ТЗСУ

Для оцінки впливу на стан атмосферного середовища, який може мати місце в процесі експлуатації реконструйованої ТЗСУ, в даному розділі Звіту з ОВД було:

- проведено аналіз технологічних процесів, в результаті яких відбуватиметься вплив на атмосферне повітря;
- визначено джерела потенційного впливу;
- виконано розрахунки очікуваних викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище (максимально-разові, валові);
- виконано розрахунки приземних концентрацій забруднюючих речовин на прилеглій території, у тому числі на межі СЗЗ та найближчих житлових забудов.

Відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями) ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» у встановленому порядку проведено оцінку впливу на довкілля.

Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації виданий висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Адреса місцезнаходження об'єкта селище Зачепилівка Берестинського району Харківської області, територія Зачепилівської селищної територіальної громади за межами населених пунктів», №03.02-20/010 від 30.09.2025 року.

Організація діяльності підприємства передбачена у відповідності до вимог природоохоронного законодавства у сфері охорони атмосферного повітря.

Згідно зі Звітом з оцінки впливу на довкілля «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області за межами населеного пункту»,

(реєстраційний номер справи 12376), на території ТЗСУ наявні 53 стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин.

Реалізація планованої діяльності приведе до утворення нових (додаткових) потенційних стаціонарних джерел забруднення атмосферного повітря на території промислового майданчика ТЗСУ. Нижче наведена їх коротка характеристика.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерело викиду №54. Насосний майданчик інгібітору. Нормативні нещільності робочих валів дозувальних насосів НД-63/400 (4-роб., 1-резевний) для перекачування метанолу. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного обладнання під час перекачування метанолу. В атмосферу викидається забруднююча речовина класифікована як спирт метиловий. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №55. Насосний майданчик інгібітору. Нормативні нещільності робочих валів дозувальних насосів НД-63/400 (4-од.) та насосу НД-100/250 для перекачування метанолу. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного обладнання під час перекачування метанолу. В атмосферу викидається забруднююча речовина класифікована як спирт метиловий. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №56. Насосний майданчик холодоагенту. Нормативні нещільності робочого валу центробіжного насосу ТВА 313/2-R/GH для перекачування рідкого пропілену до ємності зберігання. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного агрегату під час перекачування пропілену. В атмосферу викидається забруднююча речовина, класифікована як пропілен. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №57. Технологічний майданчик охолодження газу. Нормативні нещільності обладнання пропіленової холодильної установки. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність вузлів холодильної установки під час вироблення холодоагенту. В атмосферу викидається забруднююча речовина, класифікована як пропілен. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №58. Вихлопна труба газопоршневої компресорної установки. Джерело класифіковане як організоване – вихлопна труба двигуна внутрішнього згорання поршневого компресору. Забруднюючі речовини утворюються в процесі згорання природного газу у робочому циліндрі компресора. Альтернативне паливо для роботи компресора не передбачається. Забруднюючі речовини – азоту діоксид, оксид вуглецю, метан, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, діоксид вуглецю, оксид діазоту.

Джерело викиду №59. Вихлопна труба газопоршневої компресорної установки. Джерело класифіковане як організоване – вихлопна труба двигуна внутрішнього згорання поршневого компресору. Забруднюючі речовини утворюються в процесі згорання природного газу у робочих циліндрах компресора. Альтернативне паливо для роботи компресора не передбачається. Забруднюючі речовини – азоту діоксид, оксид вуглецю, метан, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, діоксид вуглецю, оксид діазоту.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від потенційних джерел впливу на період функціонування реконструйованої ТЗСУ наведено у додатку М.

Зведені результати розрахунків, перелік та сумарна величина викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря новими (додатковими) потенційними джерелами викидів ТЗСУ Октябрського родовища наведені у таблиці 1.5.17.

Таблиця 1.5.17 – Сумарні викиди ЗР від новостворених (додаткових) джерел забруднення

№ з/п	CAS N	Найменування речовини	ГДК м.р., ГДКм.р., *ОБРВ, мг/м^3	Валовий викид ЗР, т/рік	
				г/с	т/рік
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	11,7521	3,4053
2	630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	67,1836	5,8424
3	41074-82-8	Метан	50	0,00032	0,0076
4	115-07-1	Пропілен	3,0	0,0945	1,603
5	67-56-1	Спирт метиловий	1,0	1,88702	10,08
6	10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	0,0848	0,3035
ВСЬОГО:					**21,2418**
Парникові гази					
7	-	Азоту (1) оксид [N_2O]	-		0,019
8	-	Діоксид вуглецю	-		423,922
ВСЬОГО:					**423,941**
ЗАГАЛОМ ШКІДЛИВИХ РЕЧОВИН:					**445,1828**

* Метан (код 410) також є парниковим газом, але для нього встановлений санітарно-гігієнічний показник ОБРВ, тому він віднесений до загального списку забруднюючих речовин, що викидаються, та включений до розрахунку розсіювання в атмосфер

На період функціонування реконструйованої ТЗСУ сумарний валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря новоствореними (додатковими) джерелами забруднення атмосферного повітря складе 445,1828 т/рік (з них парникових газів – 423,941 т/рік).

Розташування джерел викидів після реконструкції ТЗСУ вказано на генеральному плані майданчика (див. Додаток Н).

Характеристика новостворених джерел викидів забруднюючих речовин на період експлуатації об’єкту реконструкції наведена у таблиці 1.5.18. Пилогазоочисні установки відсутні.

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведено у розділі 5.2.1 даного Звіту.

Таблиця 1.5.18 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри на період експлуатації ТЗСУ

Найменування виробництва	Номер джерела викиду	Джерело викиду	Параметри джерела викиду				Джерело утворення		Координати джерела викиду на карті-схемі				Потужність викиду забруднюючих речовин			
			висота, м	розмір вихідного отвору, (діаметр або АхВ), метр	об'ємна витрата, $м^3/с$	температура, град. °С	назва	кількість	точкового або початку лінійного; центру симетрії площинно		другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		CAS N	найменування забруднюючої речовини	г/с	т/рік
									X_1	X_2	X_1	X_2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологічна лінія охолодження газу	54	Насосний майданчик інгібітору	2,0	-	-	25	Насоси дозувальні НД-63/400 (1-резевний)	5	14	-7,5	5	2	67-56-1	Спирт метиловий	0,1556	4,48
	55	Насосний майданчик інгібітору	2,0	-	-	25	Насоси дозувальні НД-63/400. Насос дозувальний НД-100/250	4 1	13,5	-13	5	2	67-56-1	Спирт метиловий	0,1944	5,60
	56	Насосний майданчик холодоре-агенту	2,0	-	-	25	Насос центробіжний ТВА 313/2-R/GH	1	50	17	1	0,5	115-07-1	Пропілен	0,0389	0,0003
	57	Технологіч. майданчик охолодже-ння газу	2,0	-	-	25	Пропіленова холодильна установка	1	59	18	7	2,5	115-07-1	Пропілен	0,0556	1,6
	58	Вихлопна труба	4,0	0,05	0,0409	450	Газопоршнева компресорна установка	1	68,5	15,5	-	-	10102-44-0	Азоту діоксид	0,0111	0,2714
													630-08-0	Вуглецю оксид	0,019	0,4656
													41074-82-8	Метан	0,00002	0,0006
													10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,001	0,0242
													-	Вуглецю діоксид	1,381	33,7864
													-	Азоту (1) оксид [N_2O]	0,0001	0,0015

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологічна лінія охолодження газу	59	Вихлопна труба	3,4	0,15	0,473	450	Газопоршнева компресорна установка	1	59	-38	-	-	10102-44-0	Азоту діоксид	0,128	3,1339
													630-08-0	Вуглецю оксид	0,2196	5,3768
													41074-82-8	Метан	0,0003	0,007
														Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0114	0,2793
													-	Вуглецю діоксид	15,9369	390,1356
													-	Азоту (1) оксид [N_2O]	0,0007	0,0175

Загальна таблиця з викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря Зведені результати розрахунків, перелік та сумарна величина викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря новими (додатковими) потенційними джерелами викидів ТЗСУ Октябрського родовища наведені у таблиці 1.5.19.

Таблиця 1.5.19 – Сумарні викиди ЗР від новостворених (додаткових) джерел забруднення

№ з/п	CAS N	Найменування речовини	ГДК м.р., ГДКм.р., *ОБРВ, мг/м^3	Валовий викид ЗР, т/рік	
				г/с	т/рік
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	11,7521	3,4053
2	630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	67,1836	5,8424
3	41074-82-8	Метан	50	0,00032	0,0076
4	115-07-1	Пропілен	3,0	0,0945	1,603
5	67-56-1	Спирт метиловий	1,0	1,88702	10,08
6	10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	0,0848	0,3035
ВСЬОГО:					**21,2418**
Парникові гази					
7	-	Азоту (1) оксид [N_2O]	-		0,019
8	-	Діоксид вуглецю	-		423,922
ВСЬОГО:					**423,941**
ЗАГАЛОМ ШКІДЛИВИХ РЕЧОВИН:					**445,1828**

* Метан (код 410) також є парниковим газом, але для нього встановлений санітарно-гігієнічний показник ОБРВ, тому він віднесений до загального списку забруднюючих речовин, що викидаються, та включений до розрахунку розсіювання в атмосфер

Майданчики св. №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища

При оцінці впливу на атмосферне повітря розглядається та досліджується вплив від облаштування, підключення та експлуатації св. №18 Октябрського родовища. Даний варіант обраний виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт (та місця розташування факельного амбару св. №18 ( ), який використовується для аварійного спалювання газової суміші. Для інших свердловин впливи на компоненти довкілля та розрахунки аналогічні, як і для св. №18, але відстані до найближчої житлової забудови значно більші.

Кожна із свердловин має свій горизонтальний факельний амбар для аварійного спалювання газової суміші.

В період експлуатації свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища джерелом утворення викидів забруднюючих речовин є горизонтальні факельні амбари, в які направляється газова суміш для аварійного спалювання при продувках свердловин та її шлейфів, під час ремонтних робіт на свердловинах.

Відповідно, планована діяльність приведе до створення стаціонарного джерела викидів забруднюючих речовин – факельного амбару свердловини №18.

Відповідно, планована діяльність приведе до створення стаціонарного джерела викидів забруднюючих речовин – факельного амбару свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19.

Джерело викиду №1 Факельний амбар. Майданчик утилізації вуглеводнів шляхом їх відкритого спалювання. Джерело класифіковане як неорганізоване. Викид забруднюючих

речовин відбувається під час спалювання суміші метану та вуглеводнів у факельному амбарі. В атмосферу викидаються забруднюючі речовини, класифіковані як: азоту діоксид, вуглецю оксид, сажа, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, сажа, діазоту оксид, вуглецю діоксид.

Розрахунки викидів та розсіювання забруднюючих речовин від горизонтального факельного амбару на період експлуатації свердловин приводимо по одній св. №18 Октябрського родовища. Для інших свердловин вихідні дані та розрахунки з викидів аналогічні.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин при експлуатації свердловини

Під час експлуатації газоконденсатної свердловини, джерелом утворення викидів забруднюючих речовин в атмосферу є горизонтальна факельний амбар, в якому виконується спалювання газу при продувках свердловини та шлейфу, при дослідженнях свердловини з метою визначення параметрів її експлуатації та при ремонтних роботах на свердловині.

При відсутності пристроїв для бездимного спалювання газу на факелі, згідно Збірника показників емісії (питомих викидів) в атмосферне повітря різними виробництвами. УкрНЦТЕ Донецк, 2004 року питомі величини викидів забруднюючих речовин складають, кг/кг; г/г

Вуглецю оксид – 0,25 кг/кг Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,03 кг/кг

Азоту оксиди – 0,002 кг/кг Сажа – 0,03 кг/кг

Згідно з технологічним регламентом продування газоконденсатної свердловини проводиться впродовж 2-х годин на рік. Втрати газу на продування в режимі критичного витікання $B_{кр.}$ в метрах кубічних визначаються за формулою:

$$B_{кр.} = 2960 \times S \times P \times Y_{кр},$$

le, S- площа перерізу труби, через яку проводиться продування, $м^2$;

$Y_{кр/}$ – час продування газу при критичному витіканні, хв.

Ця величина становить близько 30% від загального часу продування.

Продування свердловини здійснюватиметься впродовж 180 хв. тобто Yкр = 0,3 × 180 = = 54 хв/рік

S = 0,005 $м^2$;

P = 1,5 МПа.

Втрати газу на продування складуть:

$B_{кр.} = 2960 \times 0{,}005 \times 1{,}5 \times 54 = 1199$ $м^3$.

Втрати газу на продувку свердловини складуть:

- потенційна річна – 1199 × 0,86 = 1031 кг/рік;

де, 0,86 – щільність природного газу, кг/$м^3$;

- максимальна разова – 1199 × 0,86 = 1031 кг/рік.

Максимальний разовий викид забруднюючих речовин складе:

Азоту оксиди у перерах. на діоксид азоту Мр = 0,002 × 0,318 × 103 = 0,636 г/с;

Сажа Мр = 0,03 × 0,318 × 103 = 9,54 г/с;

Вуглецю оксид Мр = 0,25 × 0, 318 × 103 = 79,5 г/с;

Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець. Мр = 0,03 × 0,318 × 103 = 9,54 г/с.

Валовий викид забруднюючих речовин складе:

Азоту оксиди у перерахунку на діоксид азоту Мр = $0{,}002 \times 1031 \times 10^{-3} = 0{,}00206$ т/рік;

Сажа Мр = $0{,}03 \times 1031 \times 10^{-3} = 0{,}0309$ т/рік;

Вуглецю оксид Мр = $0{,}25 \times 1031 \times 10^{-3} = 0{,}2578$ т/рік;

Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець. Мр = 0,03 * 1031 * 10-3 = 0,0309 т/рік.

Валовий викид Е СО2 вуглекислого газу визначається за формулою:

$$E\ CO_2 = 10\times \times K\ CO_2 \times Q_1 \times B_1;$$

К CO_2 – показник емісії вуглекислого газу;

К CO_2 = 3,67 × Кс × Ес = 3,67 × 15300 × 0,995 = 55870 г/ГДж;

К С – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж;

Е С – ступінь окислення вуглецю палива, для природного газу - 0,995;

Q_1 – нижча теплота згорання газу, Q_1 = 44,78 МДж/кг;

B_1 – річна витрата газу, т/рік;

Е $CO_2 = 10^{-6} \times 55870 \times 44,78 \times 44,78 \times 1,031 = 2,5794$ т/рік.

Валовий викид Е N_2O оксиду діазоту визначається за формулою:

Е $N_2O = 10^{-6} \times K\ N_2O \times Q_1 \times B_1$;

К N_2O – показник емісії оксиду діазота – 0,1 (Табл. Е-3);

Е $N_2O = 10^{-6} \times 0,1 \times 44,78 \times 1,031 = 0,0000046$ т/рік.

Валовий викид СН4 метану визначається за формулою:

$$E\ CH_4 = 10^{-6} \times K\ CH_4 \times Q_1 \times B_1;$$

К CH_4 – показник емісії метану – 1,0 (Табл. Д-22);

Е $CH_4 = 10^{-6} \times 1,0 \times 44,78 \times 318 = 0,0142$ г/сек;

Е CH_4 = 10 -6 × 1,0 × 44,78 × 1,031 = 0,000046 т/рік.

Стехіометричний обсяг повітря на горіння газової суміші при α = 1 - 12,9 $нм^3$/1 $нм^3$ газу.

Максимальна витрата продуктів горіння складе:

Vог = 0,318 / 0,860 × 12,9 = 4,77 $нм^3$/с.

Витрата продуктів горіння при фізичних умовах складе:

Vог ф.у. = Vог × (273 + t)/273 = 4,77 × (273 + 900)/273 = 20,495 $м^3$/с.

де t – температура продуктів згорання газової суміші.

Зведені результати розрахунків, перелік та сумарна величина викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря потенційними джерелами викидів (горизонтальний факельний амбар) св. №18 Октябрського родовища наведені у таблиці 1.5.20. Для інших свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 19 Октябрського родовища величини з викидів будуть аналогічними.

Таблиця 1.5.20 – Сумарні викиди ЗР від факельного амбару св. №18

№ з/п	CAS N	Найменування речовини	ГДК м.р., ГДКм.р., *ОБРВ, мг/$м^3$	Валовий викид ЗР, т/рік	
				г/с	т/рік
Св. №18 дж. №1					
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	0,636	0,00206
2	630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	79,5	0,2578
3	1333-86-4	Сажа	3,0	9,54	0,0309
4	41074-82-8	Метан	50	0,0142	0,000046
5	10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	9,54	0,0309
ВСЬОГО:					**0,32171**
Парникові гази					
6	-	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	0,000046

№ з/п	CAS N	Найменування речовини	ГДК м.р., ГДКм.р., *ОБРВ, мг/м^3	Валовий викид ЗР, т/рік	
7	-	Діоксид вуглецю	-	-	2,5794
ВСЬОГО:					**2,90111**
ВСЬОГО ШКІДЛИВИХ РЕЧОВИН ПО СВ. №18:					**3,2228**
				г/с	т/рік
Для всіх св. №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища					
1	10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	4,452	0,01442
2	630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	556,5	1,8046
3	1333-86-4	Сажа	3,0	66,78	0,2163
4	41074-82-8	Метан	50	0,0994	0,000322
5	10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	66,78	0,2163
ВСЬОГО:					**2,2519**
Парникові гази					
6	-	Азоту (1) оксид [N_2O]	-	-	0,000322
7	-	Діоксид вуглецю	-	-	18,0558
ВСЬОГО:					**18,0561**
ВСЬОГО ШКІДЛИВИХ РЕЧОВИН ПО ВСІХ СВЕРДЛОВИНАХ:					**20,3081**

***** Метан (код 410) також є парниковим газом, але для нього встановлений санітарно-гігієнічний показник ОБРВ, тому він віднесений до загального списку забруднюючих речовин, що викидаються, та включений до розрахунку розсіювання в атмосфер

На період експлуатації свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища сумарний валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря джерелами забруднення атмосферного повітря, а саме горизонтальними факельними амбарами при аварійному спалюванні газової суміші складе 20,3081 т/рік (з них парникових газів – 18,0561 т/рік).

Розташування джерела викидів, а саме факельного амбару приведено у додатку Н.

Характеристика джерела викидів забруднюючих речовин на період експлуатації св. №18 наведена у таблиці 1.5.21.

Визначення доцільності проведення розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі наведено у розділі 5.2.1 даного Звіту.

Таблиця 1.5.21 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри св. №18*

Найменування виробництва	Номер джерела викиду	Джерело викиду	Параметри джерела викиду				Джерело утворення		Координати джерела викиду на карті-схемі				Потужність викиду забруднюючих речовин			
			висота, м	розмір вихідного отвору, (діаметр або АхВ), метр	об'ємна витрата, $м^3/с$	температура, град. °С	назва	кількість	точкового або початку лінійного; центру симетрії площинно		другого кінця лінійного; ширина і довжина площинного		CAS N	найменування забруднюючої речовини	г/с	т/рік
									X_1	X_2	X_1	X_2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Утилізація вуглеводнів	1	Факельний амбар	2,0	0,25	20,495	900	Факел	1	0	0	-	-	10102-44-0	Азоту діоксид	0,636	0,00206
													630-08-0	Вуглецю оксид	9,54	0,0309
													41074-82-8	Метан	79,5	0,2578
														Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	9,54	0,0309
													-	Вуглецю діоксид	-	0,0000046
													-	Азоту (1) оксид [N_2O]		2,5794

*для інших свердловин вихідні дані та об’єми з викидів аналогічні

1.5.3 Обґрунтування розміру санітарно-захисної зони

Згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України №173 від 19.06.1996 року «Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», промислові підприємства, які є джерелами забруднення атмосфери, повинні відокремлюватися від жилої зони санітарно-захисними зонами (СЗЗ).

СЗЗ встановлюється з метою зниження рівня забруднення атмосферного повітря до встановлених значень. За межами СЗЗ концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічних нормативів (гранично-допустимі концентрації (ГДК), гранично-допустимі рівні (ГДР)). СЗЗ встановлюється від джерел забруднення до межі житлової забудови.

Нормативна СЗЗ – мінімальна санітарно-захисна зона для окремих видів виробництв в залежності від класів небезпеки, розмір якої визначений санітарною класифікацією підприємств, споруд (додаток 4 ДСП 173-96).

Майданчик ТЗСУ

Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19 червня 1996 р. №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» Додаток 4 для виробничої діяльності підприємства встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 1000 м (Клас I – Підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу та станціями дотиску газу, що розміщуються на їх території).

Найближчі до майданчика ТЗСУ житлові забудови розташовані у південно-західному напрямку в селі Миколаївка на відстані м від крайніх джерел викидів підприємства.

У районі розташування підприємства відсутні території охоронних зон, курортів, санаторіїв, місць суспільного і культурного відпочинку, будинків відпочинку.

Розмір СЗЗ відповідно до ОНД-86 перевіряється розрахунком:

$$L\ (м) = L0 \times (P/P0),$$

де:

L(м) – розрахунковий розмір СЗЗ;

L(0) – розрахунковий розмір ділянки місцевості в даному напрямку, де концентрація шкідливих речовин перевищує ГДК;

P (%) – повторюваність напрямку вітрів розглянутого румба;

P0 (%) - повторюваність напрямку вітрів одного румба при коловій «розі»;

P0 = 100/8 = 12.5 % - при вісьмирумбовій розі вітрів

Розрахунок розміру максимальної розрахункової СЗЗ приведений у таблиці 1.5.22.

Таблиця 1.5.22 – Розмір максимальної розрахункової СЗЗ

Позначки	Пн	Пн-С	Сх	Пд-Сх	Півд.	Пд-Зх	Захід	Пн-Зх
P	13,6	11,8	16,4	10,3	13,4	11,8	12,5	10,2
P/Po	1,088	0,944	1,312	0,824	1,072	0,944	1,0	0,816
Lo	111	315	160	360	155	375	230	340
Lм	119	297	160	294	169	354	302	280
Lн	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі СЗЗ та на межі найближчих житлових забудов. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток О). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Слід зазначити, що розрахунки виконувались за умови одночасної дії всіх джерел забруднення, але на практиці джерела викидів забруднюючих речовин не будуть впливати одночасно. Звідси можна зробити висновок, що концентрації шкідливих речовин будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Повнота та достовірність вихідних даних забезпечується врахуванням усіх організованих та неорганізованих, існуючих і новостворених (при реконструкції) стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин на майданчику ТЗСУ.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони наведено в табл. 1.5.23.

Таблиця 1.5.23 – Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони

Назва забруднюючої речовини	Межа нормативної СЗЗ на ситуаційній карті-схемі				Житлова забудова с. Миколаївка
	Т.1 Х= 75,0; У= 1165	Т.2 Х= 1084; У= -77	Т.3 Х=0,0; У= -1111	Т.4 Х= -1040; У= -100	Т.5 Х=-472; У= -1038
З урахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,2781	0,3369	0,3287	0,3105	0,2886
Вуглецю оксид	0,0887	0,0919	0,0911	0,0905	0,0889
Спирт метиловий	0,5047	0,5147	0,5108	0,5172	0,5070
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4072	0,4083	0,4084	0,4092	0,4080
Без врахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,1881	0,2469	0,2387	0,2205	0,1986
Вуглецю оксид	0,0087	0,0119	0,0111	0,0105	0,0089
Спирт метиловий	0,1047	0,1147	0,1108	0,1172	0,107
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0072	0,0083	0,0084	0,0092	0,008

Поетапне зниження викидів забруднюючих речовин з метою досягнення нормативів гранично допустимих викидів на підприємстві не передбачається у зв'язку з тим, що приземні концентрації не перевищують ГДК.

Отже, межі нормативної СЗЗ у розмірі 1000 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано.

Нормативна та розрахункова СЗЗ нанесені на ситуаційній карті-схемі (див. Додаток Б) розміщення проммайданчика ТЗСУ Октябрського родовища.

Майданчик свердловини №18

Для об’єктів, що є джерелами забруднення атмосферного повітря, повинна бути організована СЗЗ, розміри якої визначаються класом виробництва на підставі санітарної класифікації підприємств згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» (ДСП 173-96). Достатність обраних розмірів повинна бути підтверджена розрахунками прогнозних рівнів забруднення відповідно до ОНД-86.

Відповідно до ДСП 173-96 для виробничої діяльності підприємства встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас III – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас III доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007} Майданчик експлуатації свердловини з усіх сторін оточений сільськогосподарськими угіддями. Найближчі до проммайданчика свердловини, житлові забудови розташовані у південному напрямку в селі Леб’яже на відстані

м від факельного амбару свердловини. У районі розташування підприємства відсутні території охоронних зон, курортів, санаторіїв, місць суспільного і культурного відпочинку, будинків відпочинку.

Розмір СЗЗ відповідно до ОНД-86 перевіряється розрахунком:

$$L\ (м) = L0 \times (P/P0)$$

де, L (м) – розрахунковий розмір СЗЗ;

L (0) – розрахунковий розмір ділянки місцевості в даному напрямку, де концентрація шкідливих речовин перевищує ГДК;

P (%) – повторюваність напрямку вітрів розглянутого румба;

P0 (%) – повторюваність напрямку вітрів одного румба при коловій «розі»;

P0 = 100/8 = 12.5 % - при вісьмирумбовій розі вітрів

Розрахунок розміру максимальної розрахункової СЗЗ приведений в таблиці 1.5.23.

Таблиця 1.5.23 – Розмір максимальної розрахункової СЗЗ для св. №18

Позначки	Пн	Пн-С	Сх	Пд-Сх	Півд.	Пд-Зх	Захід	Пн-Зх
P	13,6	11,8	16,4	10,3	13,4	11,8	12,5	10,2
P/Po	1,088	0,944	1,312	0,824	1,072	0,944	1,0	0,816
Lo	0	0	0	0	0	0	0	0
Lм	0	0	0	0	0	0	0	0
Lн	300							

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі нормативної СЗЗ та на межі найближчих житлових забудов. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток П). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях - частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони наведено в таблиці 1.5.24.

Нормативна СЗЗ св. №18 відображена ситуаційній картосхемі (див. Додаток П).

Таблиця 1.5.24 – Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ св. №18 та межі селітебної зони

Найменування забруднюючої речовини	Межа нормативної СЗЗ на ситуаційній карті-схемі				Житлова забудова с. Леб'яже
	Т.1 X= 0,0; Y= 300	Т.2 X= 300; Y= 0	Т.3 X=0,0; Y= -300	Т.4 X= -300; Y= -0	Т.5 X=395; Y= -305
З урахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,415	0,415	0,415	0,415	0,4135 ГДК / 0,0827 мг/м^3
Сажа	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669 ГДК / 0,10035 мг/м^3
Вуглецю оксид	0,4673	0,4673	0,4673	0,4673	0,4673 ГДК / 2,3365 мг/м^3
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4404	0,4404	0,4404	0,4404	0,4404 ГДК / 0,4404 мг/м^3
Без врахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135 ГДК / 0,0027 мг/м^3
Сажа	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269 ГДК / 0,04035 мг/м^3
Вуглецю оксид	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673 ГДК / 0,3365 мг/м^3
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404 ГДК / 0,0404 мг/м^3

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайданчика свердловини №18 показав, що перевищення санітарних норм на межі нормативної СЗЗ та в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє по всіх забруднюючих речовинах, присутніх у викидах об'єкта. Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Для інших свердловин (№№9, 13, 14, 15, 16, 19) розрахунки викидів аналогічні, концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ будуть аналогічні, як і на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) св. №18 Октябрського родовища.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Найближча житлова забудова с. Леб'яже Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані більше м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осей трубопроводів до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

1.5.4 Оцінка впливу на водне середовище при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Вплив на водне середовище під час реконструкції ТЗСУ, облаштуванні та підключенні свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища буде зумовлений потребою в водних ресурсах для виробничих потреб (приготування цементних розчинів та гідровипробування трубопроводів), санітарно-гігієнічних та питних потреб будівельників підрядної організації.

При визначенні питомої витрати води на задоволення господарсько-побутових потреб використовувались наступні питомі показники:

• на одного працівника в зміну – 25 л.

Якість питної води має відповідати вимогам ДСанПін 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Розрахунок добових витрат води у період проведення робіт з реконструкції ТЗСУ, облаштування і підключення свердловин проведений з урахуванням рекомендацій до посібника з розробки проєктів організації будівництва і проєктів виконання робіт (ДБН А. 3.01.5-2016).

Загальні витрати води для забезпечення потреб об'єктів, що розглядається, розраховуються за формулою:

$$Q_{заг.}=Q1+Q2+Q3,$$

де:

$Q_{заг}$ – загальні витрати води, л;

Q_1 – сумарні витрати води на виробничі потреби, л;

Q_2 – витрати води на господарчо-побутові потреби, л;

Q_3 – витрати води на пожежогасіння, л.

Витрати води в л/сек на виробничі потреби Q_1 визначається за формулою:

$$Q_1 = K_1 \cdot \frac{q_1 \cdot n_1 \cdot K_j}{t_1 \cdot 3600};$$

де:

q_1 – питома витрата води на виробничі потреби, л;

n_1 – число виробничих споживачів в найбільш завантажену зміну;

K_1 – коефіцієнт на невраховані витрати води (дорівнює 1,2);

K_j – коефіцієнт годинної нерівномірності споживання води (дорівнює 1,5);

t_1 – кількість годин в зміну (8 годин).

Витрати води в л/сек на санітарно-побутові потреби Q_2 визначається за формулою:

$$Q_2 = K_2 \cdot \frac{q_2 \cdot n_2 \cdot K_2}{t_1 \cdot 3600} + \frac{q_2' \cdot n_2'}{t_2};$$

де:

q_2 – питома витрата води на господарчо-побутові потреби, (25 л);

n_2 – число працюючих в найбільш завантажену зміну;

K_2 – коефіцієнт годинної нерівномірності споживання води (дорівнює 1,5);

q_2' – витрата води на приймання душа одним працюючим, (30,0 л);

n_2' – число працюючих, які користуються душем (40%);

t_2 – тривалість використання душової установки (45 хвилин).

Майданчик з реконструкції ТЗСУ

Водопостачання

Термін реконструкції ТЗСУ складе 6 місяців. При реконструкції даного об'єкту буде задіяно 25 працівників будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 1 зміна.

Відповідно до розрахунків потреби у воді на господарсько-побутові потреби будівельників складають 78,4 м^3 на весь період проведення робіт.

Витрати на питні потреби – 4,70 м^3/період.

Сумарна витрата води на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо), складають близько 3 м^3. Виходячи з геометричних розмірів внутрішньої порожнини трубопроводів і обладнання, які випробовуються, необхідна кількість води складає близько 10 м^3/період.

Загальна витрата води на період реконструкції складе близько 96,1 м^3/період.

Вода для виробничих, санітарно-побутових потреб доставляється на будівельний майданчик автоцистерною.

Для питних потреб працюючих вода доставляється на будівельний майданчик в бутлях автотранспортом.

Водовідведення

Скиди стічних вод не передбачаються. Збір господарсько-побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території будівельного майданчика ТЗСУ передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Накопичені стоки будуть вивозитися асенізаційними машинами. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з попередньо укладеними угодами. У зв'язку з цим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ не передбачається.

Майданчики облаштування та підключення свердловин

Водопостачання

Орієнтовний термін облаштування та підключення однієї свердловини складає складе біля 3 місяців. При облаштуванні та підключенні однієї свердловини буде задіяно орієнтовно 25 працівників будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 1 зміна.

Витрати води при облаштуванні та підключенні однієї свердловини складуть:

- на господарсько-побутові потреби будівельників – 39,38 м^3/період;
- на питні потреби – 2,4 м^3/період;
- на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів

тощо) – 12,5 м^3/період;

- на гідровипробування трубопроводу близько 20,5 м^3/період.

Загальна витрата води на період облаштування та підключення однієї свердловини складає близько 75 м^3/період.

Отже, витрата води на період облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища складе:

- на господарсько-побутові потреби будівельників – 275,66 м^3/період;

- на питні потреби – 16,8 м^3/період;

- на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо) – 87,5 м^3/період;

- на гідровипробування трубопроводу близько 143,5 м^3/період.

Загальна витрата води на період облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища складе 525 м^3 на весь період БМР.

Джерелом водопостачання на період облаштування та підключення свердловин на виробничі потреби та гідровипробування трубопроводів є водні свердловини №1В і №2В. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для водних свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів.

Джерелом водопостачання для санітарно-гігієнічних та питних потреб буде привозна вода.

Водовідведення

Плановаою діяльністю прийняті рішення, що запобігають негативному впливу на водне середовище.

Скиди стічних вод не передбачаються. Збір господарсько-побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території будівельних майданчиків облаштування та підключення свердловин передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Накопичені стоки будуть вивозитися асенізаційними машинами. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з попередньо укладеними угодами. У зв'язку з цим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не передбачається.

Чистота порожнини трубопроводів повинна забезпечуватися на всіх етапах роботи з трубою: транспортування, навантаження, розвантаження, розкладка секцій, укладання в траншею, зварювання. До введення в експлуатацію порожнина трубопроводу має бути очищена від випадково потрапивших в процесі будівництва ґрунту, піску, від окалини та іржі шляхом промивання водою. Заходи щодо охорони природних вод під час промивки та випробування трубопроводів виконуються за спеціальною інструкцією. Стічна вода після промивки і гідровипробування трубопроводів та обладнання підлягає зливу в тимчасовий земляний гідроізольований амбар-відстійник і зберігається до повного випаровування. Вода після промивки і гідровипробування трубопроводів може бути забруднена мінеральними речовинами– пісок, ґрунт, окалина. У зв'язку з відсутністю у складі осаду, що залишився, небезпечних та токсичних речовин, роботи з видалення, знешкодження чи утилізації осаду не проводяться.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і проєктом не

передбачається. По завершенню робіт вода вивозиться на очисні споруди спеціалізованим підприємством згідно з попередньо укладеними угодами.

Відповідальність за забезпечення будівельного майданчика водою та вивіз стоків на період виконання планованих робіт несе підрядна організація, що здійснює будівельні роботи.

Оцінка впливу на водне середовище при ГНБ

Перехід трубопроводів через водні перешкоди проєктується на підставі результатів інженерно-геологічних, топографічних вишукувань і вимог з охорони навколишнього середовища.

Заглиблення трубопроводів на ділянках підводних переходів визначається з урахуванням характеру водної перешкоди, прогнозованих деформацій русла, берегів, заплави в період експлуатації переходу, перспективного днопоглиблення та гідротехнічного будівництва.

Прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від св. №№13,18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів під р. Берестова виконується методом горизонтально-направленого бурінням (ГНБ) із заглибленням не менше 6,0 м. Така глибина прокладання трубопроводів під дном річки дозволить усунути наслідки можливого розмиття дна річки і пошкодження трубопроводів. Роботи по ГНБ виконуються за межами прибережної захисної смуги річки по обидва береги. Розмір прибережної захисної смуги р. Берестова становить 25 м.

Прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об’єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються.

Технологічна схема будівництва переходу трубопроводів через перешкоди способом ГНБ буріння: Етап I - буріння пілотної свердловини з виходом бурової головки на протилежному березі; Етап II - розширення пілотної свердловини до необхідного діаметра; Етап III - протягування трубопроводів в розширену свердловину; Етап IV - випробування.

Процес буріння вимагає використання бурового розчину, який має наступні завдання:

- винесення пробуреної породи;
- стабілізація отвору;
- охолодження бурового інструмента, зменшення сили тертя між бурильним інструментом, трубопроводом і ґрунтом.

Буровий розчин екологічно нешкідливий. Буровий розчин (водний розчин, що містить бентоніт, наприклад, 75-85% монтморилоніту і високоякісного екологічно чистого полімеру, який покращує реологічні властивості бурового розчину), що використовується при ГНБ, являє собою рідину, яка відповідає всім стандартам, має сертифікати та є нешкідливою для навколишнього середовища. Під час буріння буровий розчин готується у резервуарі великою ємкістю, звідки перекачується в бурильну колону.

Відпрацьований буровий розчин подається в накопичувальні ємності або земляний амбар. В якості надійних протифільтраційних екранів для гідроізоляції бурових земельних амбарів рекомендуються рулонні полімерно-бітумні матеріали.

У процесі виконання робіт (по мірі заповнення накопичувальних ємностей чи земляного амбару) або по завершенню ГНБ відпрацьований буровий розчин вивозиться з будівельного майданчика за допомогою спеціалізованої техніки для складування та очистки на вузли очистки бурового розчину на бурових майданчиках св.№13 та/або №18 Октябрського родовища.

Вплив планованої діяльності на водне середовище вважається екологічно допустимим.

Випуск стічних вод у водні об’єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Вплив на поверхневі та ґрунтові води при проведені будівельно-монтажних робіт не очікується.

Провадження планованої діяльності

Водопостачання

В гідрогеологічному відношенні територія, що описується знаходиться в південно-східній частині Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Відносно геоморфологічної приналежності, то досліджувана ділянка робіт знаходиться в межах 1 надзаплавної тераси р. Берестова.

Джерелом водопостачання підприємства на виробничі, санітарно-гігієнічні та питні потреби є артезіанська свердловина №2В на ТЗСУ. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для артезіанських свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів. Водозабірна артезіанська свердловина розташована в межах огородженого майданчика. Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму) водозабірної свердловини становить 15 м. Зменшення ЗСО до 15 м дозволяється у встановленому законодавством порядку. Обв'язка артезіанської свердловини виконана з встановленням лічильника води для обліку спожитих водних ресурсів.

Обслуговування додаткового технологічного обладнання буде здійснюватися існуючим штатним персоналом підприємства, що не передбачає додаткового водопостачання та водовідведення при реалізації планованої діяльності. На період функціонування об'єкту реконструкції потреба у воді на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби – відсутня.

Для зберігання недоторканого запасу води на зовнішнє пожежогасіння перед в'їздом на територію ТЗСУ розміщені підземні резервуари протипожежного запасу води ЄПЗВ-1, ЄПЗВ-2 загальним об'ємом 110 м^3 (об'ємом 55 м^3 кожна). Час відновлення протипожежного запасу води – не більше 24 год.

Водовідведення

Оскільки обслуговування об'єкту реконструкції буде здійснюватися існуючим штатним персоналом, утворення додаткових господарсько-побутових стічних при реалізації планованої діяльності не передбачається.

Утворення виробничих стічних вод – відсутнє.

Можливе лише утворення дощових стічних вод від майданчика з додатковим обладнанням та устаткуванням. Відведення дощових і талих вод здійснюється існуючою системою дощової каналізації за рахунок лотків водовідведення на проммайданчику ТЗСУ.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Об'єкт планованої діяльності не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові та поверхневі води навколишньої місцевості.

При штатній експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ вплив на водні ресурси – не очікується.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу не викликає потреби у водопостачанні та водовідведенні, вплив на водні ресурси відсутній. На період експлуатації свердловин потреба у водопостачанні та водовідведенні відсутня.

1.5.5 Оцінка за видами та кількістю утворення очікуваних відходів при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та монтажні роботи

Згідно зі статтею 1 Закону України №2320-IX від 20.06.2022 року «Про управління відходами», відходи – будь-які речовини, матеріали і предмети, яких їх власник позбувається, має намір або повинен позбутися; відходи будівництва та знесення – відходи, що утворилися внаслідок діяльності з реконструкції, будівництва або знесення будівель і споруд

Відповідно до ст. 16 Закону України №2320-IX від 20.06.2022 року утворювачі відходів зобов'язані вести облік відходів, що утворилися в результаті їхньої діяльності, та подавати відповідну звітність; забезпечувати утримання в належному санітарному і технічному стані місць утворення та зберігання відходів, а також забезпечувати дотримання встановлених правил техніки безпеки та пожежної безпеки у таких місцях; запобігати утворенню та зменшувати обсяги утворення відходів.

Відповідно до статті 7 даного Закону класифікацію відходів необхідно здійснювати згідно з Національним переліком відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними. Національний перелік відходів і Порядок класифікації відходів затверджуються Постановою Кабінетом Міністрів України.

Будь-яке будівництво, реконструкція, монтажні роботи супроводжується утворенням будівельного сміття, неочищених стоків. Належна організація і контроль будівництва – одна із головних задач підрядних організацій.

Майданчик з реконструкції ТЗСУ

Загальна чисельність робочих на період виконання робіт становить 25 чоловік. Орієнтовний термін робіт складає 6 місяців.

Безпосередньо при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ утворюються такі види відходів як:

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

Відходи будівельно-монтажних робіт тимчасово зберігають у контейнерах або навантажують у вантажівки і передаються згідно з укладеними договорами (підрядної організації з акредитованим підприємством по утилізації відходів) для подальшої утилізації.

Розрахунок утворення відходів при реконструкції ТЗСУ проводився розрахунково-аналітичним шляхом. Результати розрахунку представлені у таблиці 1.5.20.

Розрахунок відходів реконструкції

12 01 13 Відходи процесів зварювання

Відходи утворюються в результаті зварювання металевих конструкцій на етапі монтажу.

Розрахунок кількості утворення огарків електродів (Vве) визначається за формулою:

$$Vве = Ve \times 0,2, \text{ т/період}$$

де: 0,2 – виробнича норма відходів при проведенні електрозварювання, становить 20% від загальної кількості електродів;

Ve – загальна кількість електродів, т (Ve = 0,32 т);

Vве = 0,32 × 0,2 = 0,064 т/період реконструкції.

15 01 10* Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами

В результаті проведення робіт з нанесення ЛФМ утворюються відходи – тара з-під фарби.

Кількість відходу, що утворився, визначається за формулою:

$$N = m \times M / t + M \times k, \text{ т/період}$$

де, М – витрата лакофарбових матеріалів, кг (325 кг);

m – середня вага тари, кг (m = 0,15 кг);

t – ємність тари, кг (t =2,8 кг);

k – коефіцієнт забруднення тари (k = 0,03).

$$N= 0,15 \times 325/2,8 + 325 \times 0,03 = 27,161 \text{ кг} = 0,027 \text{ т/період реконструкції.}$$

15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір’я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами

Промаслене ганчір'я (дрантя). Розрахунок кількості утворення промасленого дрантя (Vвг) визначається за формулою:

$$V = Vг \times К \times Vпоб, \text{ т/період реконструкції}$$

де: Vг - маса ганчір’я, що використовується на одиницю технологічного обладнання, кг (Vг = 2,5 кг = 0,0025 т);

К – коефіцієнт промаслення обтиральних матеріалів, додатково забруднених механічними домішками, приймається рівним 1,2 (близько 20% забруднених мастил та інших забруднювачів).

Vпоб - кількість технологічного обладнання, од. (Vпоб = 10 од.);

Маса промасленого дрантя становить:

$$Vвг = 0,0025 \times 1,2 \times 10 = 0,030 \text{ т/період реконструкції.}$$

20 01 40 Метал

Металобрухт. Відходи металобрухту можуть утворюватися в результаті обрізання труб та металоконструкцій, які не можуть бути використані за призначенням. Утворення цього виду відходу не може бути розрахований та приймається не більше 0,10 т за весь період реконструкції.

7 05 03* Ґрунт та каміння, що містять небезпечні речовини

Пісок промаслений. Розрахунок кількості утворення піску промасленого (Qп.п.) визначається за формулою:

$$Qп.п.= Qч.п. + Qч.п. \times k, \text{ т/період}$$

де Qч.п. – кількість піску, який витрачається для прибирання випадкових розливів нафтопродуктів, т (Qч.п. = 0,3 т/рік);

k – коефіцієнт промаслення піску (k = 0,3);

Маса піску промасленого становить:

$$Qп.п.= 0,3 + 0,3 \times 0,3 = 0,390 \text{ т/період}$$

20 03 01 Змішані побутові відходи

Розрахунок кількості утворення відходів визначається по формулі:

Розрахунок нормативного відходу від величини території (Q) виконується за формулою

$$Q = уТПВ \times \Sigma (Va + Vb), \text{ т/період}$$

де уТПВ – питома вага сміття, т., уТПВ = 0,3 т/м^3;

Va – обсяг утворених відходів, розрахований від кількості працюючих, м^3/період;

Vb – обсяг утворених відходів, розрахований від величини території, що прибирається.

Обсяг відходів, розрахований від кількості працюючих:

Va = n x k, м^3/рік:

де, n – кількість працюючих. Кількість працюючих – 25 чол.

k – коефіцієнт утворення відходу k = 0,3 м^3 на одного працюючого.

Va = 25 x 0,3 = 7,5 (м^3/рік).

Q = 0,3 x 7,5 = 2,25 т/рік.

Загальна тривалість реконструкції – 6,0 місяців.

Обсяг утворення відходів за період будівництва становить:

2,25/365 x 152= 0,937 т/ період реконструкції.

Перелік відходів, які виникають в процесі робіт з реконструкції ТЗСУ, їх обсяг та класифікація згідно з Національним переліком відходів, наведені в таблиці 1.5.21.

Майданчики облаштування та підключення свердловин

Термін облаштування та підключення однієї свердловини згідно з проєктними рішеннями складає 3 місяці. Середня чисельність робітників, зайнятих на облаштуванні та підключенні однієї свердловини складає – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Протягом усього періоду будівельно-монтажних робіт, який складає 3 місяці для однієї свердловини (для всіх інших термін аналогічний) будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються утворенням відходів.

Безпосередньо при проведенні робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища утворюються такі види відходів, як:

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

Розрахунок відходів виконано для однієї свердловини, для всіх інших свердловин алгоритм розрахунків буде аналогічний даному.

Розрахунок відходів при облаштуванні та підключенні свердловин

Розрахунок утворення відходів при будівельно-монтажних роботах проводився розрахунково-аналітичним шляхом.

12 01 13 Відходи процесів зварювання.

Під час облаштування та підключення однієї свердловини буде використано 0,285 т/період електродів. Внаслідок зварювальних робіт утворюються огарки електродів. Згідно РТМ 27-69-949-82 на відходи у вигляді залишків електродів припадає 13% електрода. Передбачено використання електродів у кількості 0,285 т, отже кількість відходу становитиме:

$$0,285 \times 0,13=0,037 \text{ т/період}$$

Накопичення відходів «Відходи процесів зварювання» здійснюватиметься у контейнер (бункер), який розташований на території майданчика та передаються спеціалізованому підприємству на оброблення відходу або підготовку до повторно використання.

12 01 21 Відпрацьовані шліфувальні тіла і шліфувальні матеріали інші, ніж зазначені в 12 01 20.

Розрахунок нормативної величини відходу "Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані або відпрацьовані, які не можуть бути використані за призначенням" у тонах, виконуємо за формулою (СОУ11.2-30019775-075:2005 «Відходи виробництва і споживання. Нормативи утворення»):

$$m = (n \times q \times k) \div 1000$$

де m – залишкова вага спрацьованих абразивних кругів, т/період;

n – кількість спрацьованих абразивних кругів, шт. (110 шт.);

q – початкова вага одного круга, кг;

k – відсоток утворення відходу. В залежності від типу круга k коливається в межах від 0,2 до 0,8 (k =0,6).

$$m = (110 \times 0{,}354 \times 0{,}6) \div 1000 = 0{,}0234 \text{ т/період}$$

20 03 01 Змішані побутові відходи.

В результаті проведення робіт з облаштування та підключення свердловини утворюватимуться змішані побутові відходи.

Орієнтовна тривалість будівельно-монтажних робіт становить 75 днів.

Розрахунок нормативно-допустимого об’єму утворення відходів комунально-змішаних при БМР:

№ п/п	Найменування об’єкту утворення	Питомі норми накопичення на 1 одну одиницю, кг/добу	Кількість, чол.	Кіл-ть відходів, кг/на добу	Тривалість робіт, діб	Кіл-ть сміття, т/період
1	Працюючі	0,3	20	6,0	75	0,45
2	Робітники ІТП, охорона	0,055	5	0,275	75	0,0206
Всього:			**25**	**-**	**-**	**0,4706**

Змішані побутові відходи збиратимуться в контейнери, які стоять в спеціально відведеному місці з твердим покриттям, та по мірі накопичення видаляються згідно чинних договорів на оброблення відходів.

Передбачається роздільне збирання відходів для таких видів відходів, як папір і картон, пластик, скло, метал, що сприятиме їх відновленню.

15 01 10* Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами.

Відходи утворюватимуться після використання фарби, що розфасована у металеву тару. Під час будівельно-монтажних робіт передбачається використання 110,0 кг фарби або 78,6 л при густині фарби 1,4 кг/л. Розрахунок проводимо за формулою:

$$Q_Ф = n \times M, \text{ кг}$$

Кількість ємностей: ємність 10 л – 8 шт.

Вага ємностей: ємність 10 л – 1 кг.

$Q_Ф = 8 \times 1 = 8{,}0$ кг = 0,008 т/період

Накопичення відходів здійснюватиметься у металевий контейнер, який розташований на території будівельного майданчика та передаються спеціалізованому підприємству згідно з укладеними договорами.

15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір’я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами

Промаслене ганчір'я (дрантя). Розрахунок кількості утворення промасленого дрантя (Vвг) визначається за формулою:

$$V = Vг \times К \times Vпоб, т/період$$

де: Vг - маса ганчір’я, що використовується на одиницю технологічного обладнання, кг (Vг = 2,5 кг = 0,0025 т);

К – коефіцієнт промаслення обтиральних матеріалів, додатково забруднених механічними домішками, приймається рівним 1,2 (близько 20% забруднених мастил та інших забруднювачів).

Vпоб - кількість технологічного обладнання, од. (Vпоб = 9 од.);

Маса промасленого дрантя становить:

$$Vвг = 0,0025 \times 1,2 \times 9 = 0,027 т/період БМР$$

20 01 40 Метал

Металобрухт. Відходи металобрухту можуть утворюватися в результаті обрізання труб та металоконструкцій, які не можуть бути використані за призначенням. Утворення цього виду відходу не може бути розрахований та приймається не більше 0,10 т за весь період будівельно-монтажних робіт.

Орієнтовний кількісний та якісний склад відходів, що можуть утворитися під час облаштування та підключення всіх свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища наведений у таблиці 1.5.25.

Зведені відомості щодо утворення відходів за весь період будівельно монтажних робіт (реконструкція ТЗСУ, облаштування та підключення свердловин) подані у таблиці 1.5.25.

Таблиця 1.5.25 – Загальний перелік відходів на період БМР об’єктів планованої діяльності

№ п/п	Код за Національним переліком відходів	Назва за Національним переліком відходів	Кількість утворення, т/період	Напрям руху відходу
Будівельний майданчик ТЗСУ				
1	12 01 13	Відходи процесів зварювання	0,064	Передача спеціалізованому підприємству
2	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	0,027	
3	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали, (обтиральне ганчір'я забруднені небезпечними речовинами)	0,030	
4	20 01 40	Метал	0,100	
5	7 05 03*	Ґрунт та каміння, що містять небезпечні речовини	0,390	
6	20 03 01	Змішані побутові відходи	0,937	
Всього:			**1,1548**	
Будівельні майданчики св. №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19				
1	12 01 13	Відходи процесів зварювання	0,259	Передача

№ п/п	Код за Національним переліком відходів	Назва за Національним переліком відходів	Кількість утворення, т/період	Напрям руху відходу
2	12 01 21	Відпрацьовані шліфувальні тіла і шліфувальні матеріали інші, ніж зазначені в 12 01 20	0,1638	
3	15 01 10*	Упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами	0,056	Передача спеціалізованому підприємству
4	20 01 40	Метал	0,700	
5	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами	0,189	
6	20 03 01	Змішані побутові відходи	3,2942	
Всього:			**4,662**	
ЗАГАЛОМ ЗА ВЕСЬ ПЕРІОД:			**6,21**	

*види відходів, які є небезпечними

Загальна кількість утворюваних відходів за весь період проведення будівельно-монтажних робіт (реконструкція ТЗУ, облаштування та підключення свердловин) становить 6,21 т/період робіт.

Вищенаведена номенклатура кількісного й якісного складу відходів не є остаточною, а лише відображає можливий перелік відходів, що будуть утворюватися під час будівельно-монтажних робіт об'єктів планованої діяльності.

До закінчення будівельно-монтажних робіт відходи тимчасово зберігаються у спеціально відведених місцях, звідки передаються спеціалізованим підприємствам для забезпечення їх оброблення або підготовки до повторно використання згідно з попередньо укладеними договорами.

Вторинна сировина така як металобрухт, огарки зварних електродів передається спеціалізованим підприємствам на вторинну переробку згідно з договорами.

Інші відходи, такі як шини колісної техніки і транспорту, гальмівні колодки, масляні фільтри, акумуляторні батареї тощо, на території проведення будівельно-монтажних робіт не накопичуються.

Вторинна сировина така як тара пластикова передається спеціалізованим підприємствам на вторинну переробку згідно з договорами.

Відповідальність за поводження з відходами, що утворюються при виконанні будівельно-монтажних робіт, несе організація, що виконує ці роботи.

Усі утворювані при проведенні планованих робіт з реконструкції ТЗСУ, облаштування і підключення свердловин відходи збираються, зберігаються і в подальшому проходять необхідні операції з управління відходами, що включає збирання, перевезення, відновлення та видалення відходів. Відходи передаються підрядником (виконавцем робіт) для оброблення спеціалізованим організаціям, які мають дозвільні документи, у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», на підставі попередньо укладених Договорів. Відповідальність за виконання умов Договорів на подальше поводження з відходами будівництва несе виключно підрядник (виконавець робіт).

Підрядна організація самостійно здійснює збір відходів та їх передачу спеціалізованим підприємствам згідно з чинним законодавством.

Відходи, які утворюються на майданчиках будівельно-монтажних робіт будуть передаватися суб'єктам господарювання у сфері управління відходами, що мають дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів та/або мають ліцензію на здійснення господарської діяльності з управління небезпечними відходами згідно з чинними договорами.

Місця тимчасового розміщення відходів та порядок їх подальшої утилізації вирішуються під час розроблення проекту виконання робіт (ПВР).

До закінчення будівельно-монтажних робіт відходи тимчасово зберігаються у спеціально відведених місцях, звідки передаються спеціалізованим підприємствам для їх оброблення згідно з попередньо укладеними договорами.

Система поводження з відходами відповідає природоохоронному законодавству України, вплив вважається екологічно допустимим.

Провадження планованої діяльності

При експлуатації технологічного обладнання на майданчику ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» утворюватимуться промислові відходи.

На території виробничого об'єкта ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» передбачені місця тимчасового розміщення відходів з урахуванням їх фізико-хімічних властивостей, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності. У разі необхідності встановлюватимуться додаткові контейнери для зберігання відходів.

На підприємстві запроваджено роздільну систему збирання відходів. Кожен вид відходів, в залежності від класу небезпеки, збирається, зберігається та вивозиться відповідно до вимог законодавства.

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

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14 статті 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), видану Міністерством екології та природних ресурсів України (Мінприроди). Перелік ліцензіатів визначений на офіційному сайті Мінприроди (https://menr.gov.ua/).

На період експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ утворення відходів не передбачається, окрім такого виду відходу, як:

- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

Розрахунок нормативів утворення відходів

15 02 02* Абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами

В процесі обслуговування технологічного обладнання буде використовуватись ганчір'я. По мірі використання відходи текстильних матеріалів забруднюються нафтопродуктами, що призводить до утворення відходу – промасленого ганчір'я.

Нормативно-допустимий об'єм утворення ганчір'я промасленого визначається за формулою:

$$Н_{утв(гп)} = Q_г \times (0,1+ k_з) \times 10^{-3}$$

де $Q_г$ – витрата текстильних матеріалів (ганчір'я) для виконання виробничої програми, кг;

$k_З$ – коефіцієнт, що враховує збільшення маси текстильних матеріалів за рахунок забруднення, д.о.

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення промасленого ганчір'я складає:

$$Н_{утв(гп)} = 10 \times (1 + 0,2) \times 10^{-3} = 0,012 \text{ т}$$

де 10,0 – витрата текстильних матеріалів (ганчір'я) для виконання виробничої програми, кг.

Відомості щодо обсягів та переліку відходів, а також шляхи їх утилізації наведені в наступній таблиці 1.5.26.

Таблиця 1.5.26 – Відходи при експлуатації ТЗСУ

№ п/п	Код Національним переліком відходів	Назва за Національним переліком відходів	Кількість утворення, т/рік	Напрям руху відходу
1	15 02 02*	Абсорбенти, фільтрувальні матеріали, (обтиральне ганчір'я забруднені небезпечними речовинами)	0,012	Передача спеціалізованому підприємству
Всього:			**0,012**	

Загальний обсяг відходів складає 0,012 т/рік.

На період експлуатації газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи являють собою герметичну систему, утворення відходів відсутнє.

Збирання і тимчасове зберігання відходів здійснюється в залежності від їх складу і властивостей, а також ступеня їх небезпечності для навколишнього природного середовища і здоров'я людей.

Тимчасове зберігання ганчір'я, забрудненого мастильними матеріалами, яке утворюється від процесів поточного обслуговування технологічного устаткування до моменту їх передачі для подальшої переробки/оброблення/захоронення здійснюватиметься в закритій тарі з кришкою в окремому приміщенні виробничої будівлі. По мірі накопичення ганчір'я, забруднене нафтопродуктами, згідно з укладеними договорами передається на утилізацію.

У сфері поводження з відходами, які утворяться при експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ, підприємство зобов'язане керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

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

Вплив відходів на період функціонування планованої діяльності на навколишнє середовище вважається екологічно допустимим.

При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів, забруднення навколишнього середовища не передбачається.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, утворення відходів не передбачається. На період експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

1.5.6 Оцінка впливу шумового впливу при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та монтажні роботи

Чинником фізичного впливу в період будівельно-монтажних робіт об'єктів планованої діяльності є шум. Його джерела – автотранспорт та спеціальна будівельна техніка. Зона впливу цих джерел обмежується територією відводу. Передбачається, що зазначені джерела укомплектовані штатними засобами глушіння шуму.

Інтенсивність зовнішнього шуму дорожніх машин залежить від типу робочого органу, виду приводу, режиму роботи та відстані від місця роботи.

Особливо сильний зовнішній шум створюється при роботі екскаваторів, бульдозерів, відбійних молотків та бетоноломів, вібраторів тощо. Особливо великий шум може виникати при одночасній роботі декількох дорожніх машин.

Шумові характеристики експлуатації промислових об'єктів повинні відповідати вимогам:

- ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»;
- ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;
- Наказ МОЗ України від 22.02.2019 р. №463 «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови»;
- ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій»;
- нормативні граничнодопустимі і максимальні рівні звуку для житлових і суспільних будинків і їх територій.

Нормативні рівні звукового тиску (в дБА) в октавних смугах частот і рівні звуку (дБА) для житлових і суспільних будинків і їх територій належить приймати відповідно до ДБН В.1.1 - 31:2013 та Наказу МОЗ України від 22.02.2019 року №463, а для робочої зони згідно з ДСН 3.3.6.037-99.

В таблиці 1.5.27 приведені нормативні рівні звукового тиску на межі найближчої житлової забудови і на території промислового майданчика.

Поріг дискомфорту у людини виникає при LAекв. = 55÷60 дБ(А).

Допустимий еквівалентний рівень звуку на робочих місцях – LAекв. = 80 дБ(А) (п.5.1, табл.2, ДСТУ 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку»).

Таблиця 1.5.27 – Нормативні рівні звукового тиску

Позначення території		Рівні звукового тиску (дБ) у октавних смугах з середньогеометричними частотами, (Гц)								Еквівалентний рівень шуму, дБА	Максимальний рівень шуму, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків	вдень	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
	вночі	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Позначення території		Рівні звукового тиску (дБ) у октавних смугах з середньогеометричними частотами, (Гц)								Еквівалентний рівень шуму, дБА	Максимальний рівень шуму, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Територія житлової забудови на, яку впливає шум об'єктів планованої діяльності	вдень	79	70	63	58	55	52	50	49	60	-
	вночі	71	61	54	49	45	42	40	38	50	

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Розрахунок шумових характеристик на майданчику реконструкції ТЗСУ

Розрахунок рівнів звукового впливу проводиться відповідно до ДСТУ-НБВ.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях». Початковими даними для виконання акустичних розрахунків є шумові характеристики джерел шуму (рівні звукової потужності шуму, визначені за паспортними даними, каталогами, а при їх відсутності за експериментальними даними аналогів чи розрахунком).

Згідно з ДСТУ-НБВ.1.1-35:2013 розрахунок рівнів звукового тиску (дБА) в розрахункових точках на території визначається за формулою:

$$LA = LWA - 15lgr + 10lg\Phi - 10lg\Omega - \Delta L\text{Апов} - \Delta L\text{Аекр} - \beta\text{Азел} \cdot l,$$

де: LWA – коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентний коригований рівень звукової потужності чи максимальний коригований рівень звукової потужності джерела з непостійним шумом, дБА;

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

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінюванням або за відсутності даних приймають Ф = 1);

Ω – просторовий кут, в який випромінюється шум даного джерела, рад; визначається відповідно до табл. 1 ДСТУ-НБВ.1.1-35:2013

ΔLАпов – затухання звуку в атмосфері, дБА;

ΔLАекр – величина зниження рівня звуку екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА;

βАзел – величина зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА/м;

l – ширина смуги зелених насаджень, м.

Вихідні дані для розрахунку при реконструкції:

Приймаючи до уваги, що вивантаження труб, будматеріалів та обладнання, планування майданчику відбувається при швидкості руху техніки близько 5 км/год, тоді рівень звукового тиску на промисловому майданчику від будівельних механізмів не перевищує 90 дБА. Тобто, LWA = 90 дБА.

Найближча житлова забудова від проммайданчика ТЗСУ, що знаходиться у південно-західному напрямку на відстані 1038 м (с. Миколаївка).

Відповідно, розрахункова відмітка береться на висоті 1,5 м від поверхні землі і на відстані м від джерел шуму діючих на будівельному майданчику ТЗСУ.

Шумове навантаження на межі найближчої житлової забудови с. Миколаївка:

LA=90 – 20lg1038 + 10lg×1 – 10lg(2×3,14) =21,7 дБА

Відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 допустимий еквівалентний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 55 дБА, в нічний час – 45 дБА. Допустимий максимальний рівень шуму на територіях, які безпосередньо прилягають до житлових будинків, в денний час (з 8 по 22 год.) становить 70 дБА, в нічний час – 60 дБА.

Результати розрахунків показали, що проведення будівельних робіт, задовольняють санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на території найближчої житлової забудови. Відповідно, у застосуванні спеціальних будівельно-акустичних рішень на майданчику немає необхідності. По завершенню будівництва проєктованого об'єкта джерела шумового забруднення будуть вилучені.

З метою зменшення впливу шуму на навколишнє середовище передбачається мінімізація робіт у вечірній та нічній час; використання шумозахисних кожухів для будівельних механізмів та обладнання; використання будівельних машин і механізмів з глушниками.

Будівельні майданчики з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Протягом усього періоду будівельно-монтажних робіт, який складає 3 місяці для однієї свердловини (для всіх інших термін аналогічний) будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються акустичним навантаженням. Виключити такий вплив повністю неможливо.

Для розгляду і дослідження можливого шумового впливу на атмосферне середовище при проведені будівельних робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища до розгляду прийнятий варіант, а саме облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт.

Даний варіант прийнятий з огляду на те, що виконання будівельно-монтажних робіт по підключенню св. №18 буде відбуватися на відстані м до найближчої житлової забудови (с. Леб'яже) від потенційних джерел шумового впливу на майданчику виконання робіт. Для облаштування та підключення інших 6-ти свердловин Октябрського родовища відстані до найближчих житлових забудов будуть значно більші і варіюються

.

Отже, для дослідження акустичного навантаження на довкілля прийнятий варіант з виконання будівельно-монтажних робіт по облаштування та підключення пошукової свердловини №18, як найгірший варіант.

Для свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 19 Октябрського родовища алгоритм розрахунків аналогічний прийнятому варіанту.

Розрахунок шумових характеристик на будівельному майданчику однієї свердловини

Проєктним рішеннями передбачені заходи зниження негативного впливу шуму від роботи будівельної техніки на оточуюче середовище. Роботи з будівництва є короткочасними та тимчасовими.

На будівельному майданчику можлива одночасна робота будівельної техніки, яка задіяна при облаштуванні та підключені свердловини.

Шумові характеристики обладнання та відстані від нього до розрахункових точок представлені у таблиці 1.5.28.

Таблиця 1.5.28 – Шумові характеристики обладнання та відстань

№ джерела шуму	Назва машин	Кіл-ть, шт.	LA,екв, дБА	Відстань від розрахункових точок, м
ДШ1	Автомобіль КрАЗ	1	75	228
ДШ2	Автокран	1	75	228
ДШ3	Бульдозер	1	80	228
ДШ4	Екскаватор	1	80	228
ДШ5	ДГУ	1	75	228

Рівень шуму LA,тер в дБА в розрахунковій точці на території захищеного від шуму об'єкту визначається по формулі:

$$L_{Атран} = L_{A\ екв} - \Delta L_{A\ відст} - \Delta L_{A\ пов} - \Delta L_{A\ пок} - \Delta L_{A\ зел} - \Delta L_{A\ екр} - \Delta L_{A\ обм} + \Delta L_{A\ відб}$$

де:

LA,екв – шумова характеристика джерела шуму в дБА;

ΔLA,відс – зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму та розрахунковою точкою, яке визначається за графіком;

ΔLA,екр – зниження рівня звуку екранами на шляху поширення звуку в дБА;

ΔLA,зел – зниження рівня звуку смугами зелених насаджень в дБА;

ΔLA,пов – поправка у дБА, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в атмосфері;

ΔLA,пок – поправка у дБА, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території;

ΔLA,обм – поправка у дБА, що враховує зниження еквівалентного рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки;

ΔLA,відб – поправка у дБА, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій сусідніх будинків.

Сумарні рівні шуму від будівельної техніки

Одночасно на майданчику будівництва працюють декілька одиниць будівельної техніки.

Сумарний рівень шуму на будівельному майданчику:

$$L_{поe} = 10 \times \log \sum_{i=1}^{n} 10^{0,1 \times L_i}$$

Li – рівень звукової потужності і-го джерела

Виконання будівельних робіт буде проводитися в денний час.

Наявність зелених насаджень на шляху розповсюдження звукового шуму від будівельної техніки до зони житлової забудови при розрахунках не враховано.

Розрахункові точки:

За розрахункову точку прийнята найближча житлова забудова с. Леб’яже, яка розташована в північно-західному напрямку, на відстані ~228 м від джерел шуму задіяних на будівельному майданчику.

Акустичні розрахунки майданчика будівництва при проведені будівельно-монтажних робіт представлені в таблиці 1.5.29.

Таблиця 1.5.29 – Розрахунки рівнів шуму при будівельно-монтажних роботах

Найменування	Од. вим.	Позначення	Джерела шуму					Σ
			ДШ1	ДШ2	ДШ3	ДШ4	ДШ5	
Сумарний еквівалентний рівень звуку	дБА	Lекв.сум	75,0	75,0	80,0	80,0	75,0	
Відстань до розрахункової точки, м	м	r	~228	~228	~228	~228	~228	
Зниження рівня звуку в залежності від відстані між джерелом шуму та розрахунковою точкою	дБА	ΔLA,відс	38,68	39,21	38,74	39,26	40,73	
Зниження рівня звуку екранами на шляху поширення звуку	дБА	ΔLA,екр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Зниження рівня звуку смугами зелених насаджень	дБА	ΔLA,зел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Поправка, що враховує вплив на рівень звуку в розрахунковій точці типу покриття території	дБА	ΔLA,пок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Поправка, що враховує зниження еквівалентного рівня звуку внаслідок обмеження кута видимості джерела шуму з розрахункової точки, у нашому випадку	дБА	ΔLA,обм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Поправка, що враховує підвищення рівня звуку в розрахунковій точці внаслідок накладання звуку, відбитого від огороджувальних конструкцій сусідніх будинків	дБА	ΔLA,відб	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Поправка, що враховує зниження рівня звуку внаслідок затухання звуку в атмосфері	дБА	ΔLA,пов	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
Рівень шуму в розрахунковій точці (відстань 228 м) на території без захисного екрану	дБА	LA,тер	**36,68**	**36,15**	**41,62**	**41,10**	**34,63**	**45,92**
Нормативний рівень еквівалентного шуму	дБА	день	55	55	55	55	55	55
	дБА	ніч	45	45	45	45	45	45
Нормативний рівень максимального шуму	дБА	день	70	70	70	70	70	70
	дБА	ніч	60	60	60	60	60	60

Очікуваний рівень шуму на майданчику виконання будівельно-монтажних робіт (робочих місцях персоналу) від роботи будівельної техніки не повинен перевищувати нормативні рівні відповідно до «ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» 80 дБА.

Для зменшення несприятливого впливу шуму на працюючих на майданчиках виконання робіт планованою діяльністю передбачено застосування індивідуальних засобів захисту

працюючих («берушів») навушників тощо. Рівень зниження шуму шумопоглинаючими навушниками становить 25-27 дБА (за паспортними даними виробника КП «Київський виробничий Комбінат ТСО України»).

Як видно з таблиці 1.5.28 очікуваний рівень шуму в розрахунковій точці (території, які безпосередньо примикають до житлових будинків) при одночасній роботі будівельної техніки під час проведення будівельно-монтажних робіт буде становити 45,92 дБА, що не перевищує нормативні рівні еквівалентного шуму денного часу 55 дБА часу доби. Вночі роботи проводитись не будуть.

Висновок: На території житлової забудови рівень шуму при одночасній роботі будівельної техніки під час проведення робіт з облаштування та підключення свердловин Октябрського родовища не буде перевищувати санітарні норми денного часу доби. Вночі роботи проводитися не будуть.

При дотриманні всіх заходів, передбачених технічними рішеннями планованої діяльності, негативний вплив шуму на період будівельно-монтажних робіт буде зведено до мінімуму і не матиме істотного впливу на здоров'я працівників, не призведе до погіршення умов проживання населення.

Відповідно, у застосуванні спеціальних будівельно-акустичних рішень на майданчиках виконання робіт з облаштування та підключення свердловин немає необхідності. По завершенню планованих робіт джерела шумового забруднення будуть вилучені.

Провадження планованої діяльності

Аналізуючи роботу технологічного обладнання та споруд, що передбачаються проєктом реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ), визначено, що джерелами шуму будуть компресорні установки, насосне обладнання, трубопропровідний підігрівач, а також автотранспорт при в'їзді-виїзді на територію підприємства.

Шум, як несприятливий фізичний фактор навколишнього середовища – це будь-який небажаний звук чи сукупність звуків з випадковими розподілами частот і інтенсивності, що сприймається негативно, заважає слуховому сприйняттю інформації, порушує тишу, завдає шкоди здоров'ю людини і знижує її працездатність (згідно з ДБН В.1.1-31:2013 Захист територій, будинків і споруд від шуму).

Організація, що здійснюватиме роботи, пов'язані з шумовим навантаженням, з метою відведення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення зобов'язана забезпечувати рівні шуму в прилеглих до об'єкта житлових і громадських будівлях, що не перевищують рівнів, установлених санітарними нормами.

Шумові характеристики експлуатації промислових об'єктів повинні відповідати вимогам:

- Наказу МОЗ України від 22.02.2019 року №463 «Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови»;
- ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»;
- ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

Нормативні рівні звукового тиску (в дБА) в октавних смугах частот і рівні звуку (дБА) для житлових і суспільних будинків і їх територій належить приймати відповідно до ДБН В.1.1-31:2013 та Наказу МОЗ України від 22.02.2019 року №463, а для робочої зони – згідно з ДСН 3.3.6.037-99.

В таблиці 1.5.30 приведені нормативні рівні звукового тиску на межі житлової забудови і на території промислового майданчика.

Таблиця 1.5.30 – Нормативні рівні звукового тиску

Показники		Рівні звукового тиску (дБ) у октавних смугах з середньогеометричними частотами, (Гц)								Рівень звуку (еквівалентний), дБА	Максимальний рівень звуку, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Території, які безпосередньо прилягають до житлових будинків	вдень	75	66	59	54	50	47	45	43	55	70
	вночі	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Робочі зони на території промислового об'єкта		95	87	82	78	75	73	71	69	80	-

Заходи по зниженню шуму і вібрації на промислових майданчиках варто передбачати при розробці планувальних, технологічних, архітектурно-будівельних рішень відповідно до ДБН В.1.1-31:2013.

Для захисту людей від шкідливого впливу шуму, проєктом регламентовано його інтенсивність та інші характеристики, які визначають розмір шкоди, заподіяної шумом організму людини. Гігієнічне нормування шуму базується на критеріях здоров'я і працездатності людей з оцінкою його впливу на весь організм у процесі трудової діяльності (з урахуванням її напруженості та ваги).

При розробці заходів щодо захисту від шуму на території промислових об'єктів для локалізації безпосередніх джерел шуму передбачено зосередження технологічного обладнання в окремих комплексах (технологічних майданчиках).

Захист від шуму технологічного обладнання промислових споруд на території житлової забудови забезпечується географічним розташуванням об'єктів, що проєктуються, відносно населених пунктів. Так, проммайданчик ТЗСУ знаходиться за межами населених пунктів. Найближча житлова забудова с. Миколаївка знаходиться на відстані 1038 м у південно-західному напрямку від крайніх джерел викидів ТЗСУ.

Для попередження акустичного впливу від руху газових та рідинних потоків, що є потенційно можливими на технологічних майданчиках, розрахунок діаметрів трубопроводів та вибір обладнання виконаний з умовами забезпечення нормативних швидкостей, які не створюють шкідливого шумового фону.

Для зниження вібрацій і механічного шуму від проєктного технологічного обладнання та споруд на проммайданчику ТЗСУ передбачено огородження обладнання, що створює шум в процесі роботи.

Для зменшення шумового впливу під час проведення робіт робітникам необхідно використовувати індивідуальні захисні засоби від шуму: захисні шлеми, навушники, беруші.

Оцінка можливого акустичного навантаження під час провадження планованої діяльності проводиться для визначення очікуваних рівнів шуму, який створюється при функціональній діяльності ТЗСУ та відповідності санітарним нормам допустимого шуму на території житлової забудови, відповідно до ст. 24 Закону України «Про забезпечення санітарного та епідеміологічного благополуччя населення».

Згідно з ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій будинків і споруд від шуму» та ДСТУ-Н Б.В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях» розрахунок рівнів звукового тиску (L,дБА) на межі житлової забудови визначається за формулою:

$$LA = LWA - 20lgr + 10lgФ - 10lgΩ + ΔLA відб - ΔLA пов - ΔLA екр - βАзелl,$$

де:

LWA – відповідний коригований рівень звукової потужності джерела шуму у дБА, на межі майданчика проведення робіт;

r – відстань від розрахункової точки до акустичного центра джерела шуму, (відстань від майданчика проведення робіт до найближчої житлової забудови);

Ф – коефіцієнт спрямованості випромінювання шуму джерелом в напрямку розрахункової точки, безрозмірний; приймається за даними технічної документації на джерело або визначається експериментально (для джерел з рівномірним в усіх напрямках випромінюванням або за відсутністю даних приймають Ф=1);

Ω – просторовий кут, у який випромінюється шум даного джерела, визначається відповідно до табл.1 ДСТУ-Н.Б.В.1.1-35:2013, рівний 2π;

ΔLA відб – величина підвищення рівня звуку, внаслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБА; (ΔLA відб=0);

Δ LA пов – затухання звуку в атмосфері, дБА (ΔLA пов=0 дБА,);

Δ LAекр – величина зниження рівня звуку екраном, дБА; (ΔLA екр =0);

ßA зел – величина зниження рівня звуку смугами зелених насаджень, дБА/м; визначається згідно з п. 6.2.8 (ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013), (βАзел =0 дБА/м).

l – ширина смуги зелених насаджень, м.

Сумарний рівень звукового тиску на території майданчика від техніки та механізмів L, дБ, визначається за формулою

$$L_p = 10\lg\sum_{i=1}^{n}10^{0,1L_i}, дБ$$

де: Li-звуковий сигнал;

n – кількість джерел шуму.

<u>Проммайданчик ТЗСУ Октябрського родовища</u>

Вихідні дані для розрахунку:

Загальний сумарний рівень звуку на території проммайданчика ТЗСУ – *LA*сум =94 дБА.

Величина нормативної санітарно-захисної зони проммайданчика ТЗСУ складає 1000 м.

Найближча житлова будівля (с. Миколаївка) від промислового майданчику ТЗСУ розташована на відстані 1038 м у південно-західному напрямку від крайніх джерел шуму.

Відповідно, розрахункова відмітка береться на висоті 1,5 м від поверхні землі і на відстанях 1000 м та 1038 м.

Шумове навантаження на межі санітарно-захисної зони:

LA=94 – 20lg1000 + 10lg×1 – 10lg(2×3,14) =26,0 дБА

Шумове навантаження на межі найближчих житлових забудов:

LA=94 – 20lg1038 + 10lg×1 – 10lg(2×3,14) =25,7 дБА

Результати розрахунків показали, що експлуатація проммайданчика ТЗСУ, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

Проммайданчик св. №18

Загальний сумарний рівень звуку на території проммайданчика свердловини №18 Октябрського родовища – *LA*сум =94 дБА.

Розмір нормативної СЗЗ для свердловини складає 300 м.

Найближча житлова будівля від промислового майданчику розташована на відстані м.

Відповідно, розрахункова відмітка береться на висоті 1,5 м від поверхні землі і на відстанях 300 м та м.

Шумове навантаження на межі санітарно-захисної зони:

LA=93 – 20lg300 + 10lg×1 – 10lg(2×3,14) =35,5 дБА

Шумове навантаження на межі найближчих житлових забудов:

LA=93 – 20lg500 + 10lg×1 – 10lg(2×3,14) =30,0 дБА

Результати розрахунків показали, що експлуатація об'єкта планованої діяльності, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

Додаткових заходів по поглинанню шумового навантаження не потрібно.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему та укладені підземно на глибині 1,2 м від поверхні землі, що в свою чергу не викликає шумового навантаження на довкілля.

1.5.7 Оцінка очікуваного вібраційного навантаження внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Рівні вібрації, як при виконанні будівельно-монтажних робіт, так і на період функціонування планованої діяльності надто малі, не перевищують допустимих нормативних значень і відповідають вимогам ДСН 3.3.6.039-99.

Враховуючи віддаленість виробничих майданчиків об'єктів планованої діяльності від житлової забудови, рівень вібрації визначається як «відсутній».

1.5.8 Оцінка очікуваного світлового та теплового забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Експлуатація ТЗСУ та свердловин з газопроводами-шлейфами і інгібіторопроводами від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не супроводжуються тепловим впливом на навколишнє середовище.

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

1.5.9 Оцінка очікуваного електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення внаслідок підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Наявність джерел потенційного електромагнітного, іонізуючого випромінення та радіаційного забруднення під час підготовчих, будівельних робіт та експлуатації об'єктів планованої діяльності не передбачається.

Плановану діяльністю не передбачено використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

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

Можливість радіаційного забруднення виключено, оскільки сировина та матеріали, що будуть використовуватись на об'єктах планованої діяльності при реконструкції ТЗСУ та облаштуванню та підключенню свердловин, мають відповідати діючим санітарним та будівельним нормам, у тому числі згідно з вимогами ДГН 6.6.1.-6.5.001-98. «Державні гігієнічні нормативи. Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97)».

1.5.10 Оцінка впливу на клімат та мікроклімат при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

В процесі *будівельно-монтажних робіт* не очікується виділення значних обсягів тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості. Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих або непритаманних даній території видів фауни і флори, в районі розміщення планованої діяльності не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

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

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим. Короткотермінове використання незначної кількості будівельної техніки упродовж підготовчих та монтажних робіт не нестиме суттєвого теплового навантаження на довкілля.

Зміна водного режиму не планується. Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати для даних об'єктів, – відсутні.

В процесі *функціонування об'єктів планованої діяльності* не очікуються виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

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

Вплив хімічних факторів забруднення атмосфери є незначним та допустимим.

Впливи на клімат і мікроклімат (включаючи опосередковані), які необхідно враховувати для даних об'єктів, – відсутні.

1.5.11 Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Характеристика флори і фауни

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Сучасний стан біологічного різноманіття Харківської області визначається сукупністю природних та антропогенних чинників. Насамперед, географічним положенням її території, розташованої в межах двох ландшафтно-кліматичних зон – лісостепової та степової, що й обумовило відносне багатство біотопів та наявність відповідних непорушених біоценозів, що збереглися лише поза межами населених пунктів. Особливістю Харківської області також є те, що вона знаходиться на вододілі двох річкових басейнів – Сіверського Дінця (притока Дону) та Дніпра.

В межах області представлені як зональні, так і азональні типи рослинності.

Зональними типами рослинності для території області є: нагірні діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень. Серед азональних типів рослинності поширені заплавні ліси, соснові і широколистяно-соснові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і мохово-осокові болота, прибережно-водна рослинність.

За характером рослинності район розміщення проєктованих об'єктів відноситься до лісостепової зони. Природна степова рослинність не збереглась. Ліси та чагарники разом із лісозахисними смугами займають не більше 8% території. У лісах переважають дуб, ясен, берест, клен, зустрічаються липа, граб, а у підліску – горіх, крушина та ін.

По піщаним терасам річок поширені соснові бори з домішками дуба, у заплавах – заплавні луги.

У лісах зустрічаються дикий кабан, борсук, лисиця, в степах – степовий тхір, заєць-русак, хом'як, крапчастий ховрах.

Із птахів – орел-могильник, дрофа, сірий журавель, дикі качки і гуси, яструб, перепел, сіра куропатка, польовий жайворонок та ін.

У річках, озерах та ставках водяться короп, судак, лящ, карась, щука окунь, плітка та ін.

Так як до майданчиків прилягають в основному сільськогосподарські землі, необхідно відмітити, що звірі і птахи вже адаптовані до діяльності людини (робота сільгосптехніки, автотранспорту тощо).

Як показують розрахунки розсіювання ЗР в атмосфері від джерел викидів, концентрація забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі СЗЗ і далі від майданчика ТЗСУ Октябрського родовища при нормальній роботі нижче ГДК для населених пунктів (з урахуванням фонових концентрацій та перспективи розширення). Такі концентрації ЗР не викликають яких-небудь змін у навколишньому природному середовищі.

Спираючись на досвід промислових підприємств в експлуатації подібних і більш крупних установок, від експлуатації ТЗСУ негативний вплив не очікується.

Екологічні зміни середовища існування, порушення спокою, зміни у ланцюгах харчування тварин також будуть мало відчутні, так як оточуюча територія – це, в основному, рілля, де постійно присутня людина і сільськогосподарська техніка; у даному випадку помітну роль грає фактор звикання. Берестинський район Харківської області є урбанізованою територією. Фауна, що населяє район вже адаптована до присутності діяльності людини.

На сьогоднішній день заповідний фонд Харківської області налічує 246 територій та об’єктів природнозаповідного фонду загальною площею 74 843,6 га.

Природні ландшафти спостерігаються майже на 30,4% території Харківщини. У найменш зміненому вигляді вони збереглися на землях, зайнятих лісами, чагарниками, болотами, на відкритих землях, площа яких становить лише 14,6% території області. Таким чином, стан, близький до притаманного природного, мають тільки ці території, і вони можуть бути віднесені до регіональної системи екомережі.

Регіональна екомережа – це єдина територіальна система, завдяки присутності територіальних структур (екокоридорів та регіонів) загальнодержавного та місцевого значення, які роблять її невід’ємною частиною єдиної національної екомережі, створеної з метою відновлення природних середовищ існування дикої флори та фауни, покращання стану збереження окремих компонентів біологічного різноманіття, зміцнення екологічних зв'язків та цілісності екосистем.

Формування екомережі на Харківщині проводилось згідно з Програмою формування національної екологічної мережі в області на 2002-2015 роки, яка затверджена рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002 року. В рамках зазначеної Програми науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (далі УКРНДІЕП) розроблено проект схеми регіональної екомережі Харківської області. У Харківській області площа земель, що має бути включена до екологічної мережі, складає 220,178 тис. га. До переліку ключових територій та об’єктів екологічної мережі входять 246 об’єктів ПЗФ.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини тубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Оцінка можливого впливу на рослинний і тваринний світ

Поблизу місця реконструкції майданчика ТЗСУ не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування проєктованого об‘єкта шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчику реконструкції ТЗСУ землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Опосередкований вплив на рослинний та тваринний світ під час реконструкції об'єкта здійснюється за рахунок забруднення атмосфери викидами шкідливих речовин від роботи будівельної техніки та механізмів, при фарбувальних та зварювальних роботах, проведенні земляних робіт, шумового забруднення від будівельної техніки та механізмів, також від проєктного обладнання та споруд під час експлуатації об'єкта.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном реконструкції. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території проведення реконструкції.

В умовах нормальної роботи ТЗСУ концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі розрахункової СЗЗ не перевищують нормативних значень.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах наданої земельної ділянки землі лісового фонду відсутні.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що реконструкція та подальша експлуатація об'єкта реконструкції не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об'єктів планованої діяльності землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків облаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування об'єктів планованої діяльності шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчиків облаштування землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном БМР. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення об'єктів планованої діяльності.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах територій облаштування свердловин землі ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень планованою діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовищ

Траса трубопроводів проходить в основному по сільськогосподарським орним землям де природна рослинність відсутня.

Рослинний покрив дуже трансформований – розораний, на значній території посіви ярих культур, забур'янений (осот польовий, нетреба ельбінська, морква дика, цикорій дикий тощо).

На незораних ділянках зустрічаються синантропні види рослин такі як: морква дика, полин гіркий, осот польовий, будяк гачкуватий, цикорій дикий, підмаренник чіпкий тощо.

Лісосмуги представлені угрупованнями ясеня звичайного (*Fraxinus excelsior* L.), які вірогідно мають порослеве походження і багатостовбурність. Також є угруповання із лжеакації (акації білої) (*Robinia pseudoacacia* L). Ці насадження мають значне загущення. Вертикальна структура насаджень без підліску і підросту. Також зустрічаються у полезахисних смугах клен ясенелистий (*Acer negundo* L), тополя, сосна.

Під пологом деревостану переважають роздільна і плямисто-роздільна, а на узліссях – плямисто-заростева і заростева просторові фази формування травостою.

Покриття для трав'янистого ярусу є одним із важливих ознак формування лісового середовища в лісах та полезахисних лісових смугах. На ступінь поширення живого надґрунтового покриву найбільшою мірою впливають зімкнутість намету насадження та його світлопроникність, які є також взаємозалежними показниками між собою.

Між полезахисною смугою і землями сільськогосподарського, є звичайні сегетальні бур'яни, звернені до агрофітоценозів різних сільськогосподарських культур. Серед них грицики звичайні (*Capsella bursa-pastoris* (L.) Medik.), лобода сиза (*Chenopodium glaucum* L.), лобода біла (*Chenopodium album* L.), берізка польова (*Convolvulus arvensis* L.), плоскуха звичайна (*Echinochloa crus-galli* L.), мишій сизий (*Setaria glauca* L.), щириця звичайна (*Amaranthus retroflexus* L.).

Серед фітобіоти за її структурою та за габітусом і тривалістю життя – половину видів становлять трав'янисті полікарпіки, особливо однорічні. Це пов'язане з високим ступенем антропогенної трансформації фітобіоти деревних культурфітоценозів, тобто полезахисних лісосмуг. Як результат – більше третини серед них – синантропанти.

Флористичне різноманіття в лісосмугах зростає з їх віком та сягає 30% місцевої природної флори, натомість складова чужорідних видів рослин в лісосмузі зменшується на 1,5 рази у порівнянні з полем.

Заказник «Мартинівський» (заплава р. Берестова)

Будівництво частини підвідних трубопроводів від св. №№13, 14, 15 і 18, а також факельних майданчиків свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року).

На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах території з облаштування

Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

Орнітологічний заказник місцевого значення «Мартинівський» було створено рішенням Харківської обласної ради від 21.05.1993 року в Берестинському (у минулому – Красноградському) районі на площі 160 га в заплаві р. Берестова (рис.1.3).

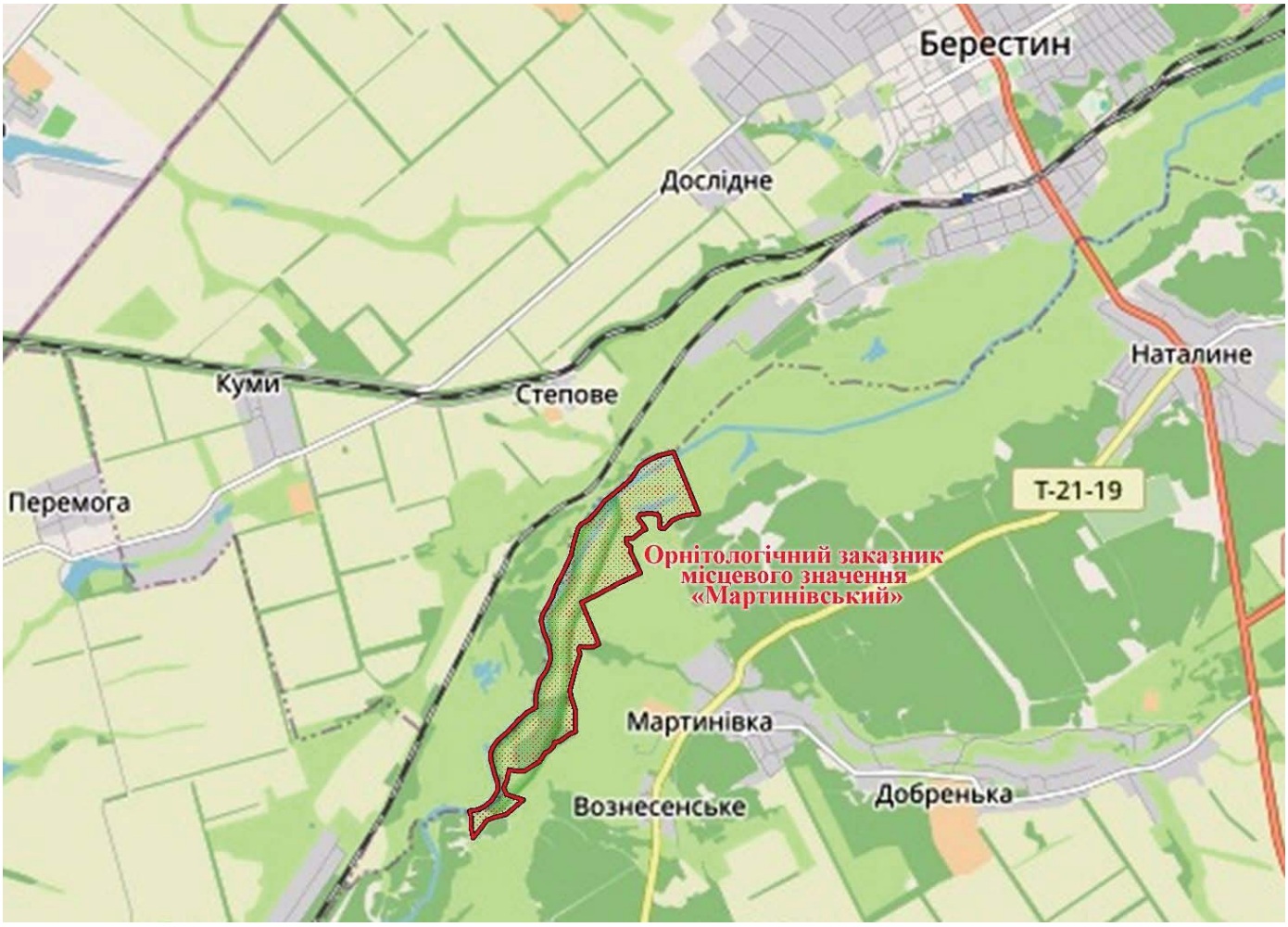


Рисунок 1.3 – Місце розташування Орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»

У роботі представлені результати дослідження в межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які включені НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проєкту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» 2014 року.

Основна мета створення заказника збереження місць мешкання водно-болотних птахів в заплаві р. Берестова.

Розширення орнітологічного заказника (рис. 1.4) запроєктовано з метою збереження видового різноманіття та кількісного багатства птахів, комплексу рідкісних видів, занесених до Червоних книг, збереження і відтворення цінних у господарчому, науковому, культурному та екологічному відношенні ландшафтів, а також рідкісних та зникаючих видів рослин.

Рисунок 1.4 – Схема запроєктованого розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»

Завданнями розширення території заказника є:

• збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова поблизу с. Абазівка та с. Миколаївка, гніздових біотопів птахів водно-болотного та лучного комплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку (болотна черепаха європейська,

видра річкова), Червоної книги України (Перелік…, 2021) (журавель сірий, лунь лучний, шуліка чорний, сова болотяна, грицик великий, кулик-довгоніг, видра річкова).

Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018) (чепура руда, пісочник малий, крячок білокрилий); охорона міграційних скупчень птахів на весняному і осінньому прольотах (гуси, качки, лебеді, чаплі, мартини, кулики та інші групи птахів).

Збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова – центру ландшафтного та біологічного різноманіття в складі Берестового екологічного коридору – як важливого міграційного коридору та місця гніздування птахів водно-болотного та лучного орнітокомплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку, Червоної книги України (Перелік…, 2021), Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018).

Види, що занесені до Європейського Червоного списку:

Болотна черепаха європейська – *Emys orbicularis* (L0).

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.).

Види, що занесені до Червоної книги України (Перелік…, 2021):

Журавель сірий – *Grus grus* (L.)

Лунь лучний – *Circus pygargus* (L.)

Шуліка чорний – *Milvus migrans* Bodd.

Сова болотяна – *Asio flammeus* (Pontopp.)

Грицик великий – *Limosa limosa* (L.)

Кулик-довгоніг *Himantopus himantopus* (L.)

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018):

Чапля руда – *Ardea purpurea* (L.)

Пісочник малий – *Charadrius dubius* Scop.

Крячок білокрилий – *Chlidonias leucopterus* (Temm.)

Територія дослідження пролягає через річку Берестова від с. Леб’яже до с. Миколаївка Зачепилівської селищної ради Берестинського району.

На рисунку 1.5 подана картосхема території проведення досліджень, на якій розміщенні об’єкти планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

Ділянка № 1. Заплава. Заболочені і засолені луки на правому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситниково-тризубцево-зміячкові;

• пирійно-кермекові.

Рисунок 1.5 – Картосхема території проведення досліджень з об’єктами планованої діяльності

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), пирій повзучий (*Elymus repens*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

На луках із земноводних зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із плазунів – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі орнітокомплексу представлені: деркач (*Crex crex*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав’янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав’янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 2. Заплава. Водно-болотне угіддя на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання водно-болотної рослинності:

• очерету звичайного;
• очеретові-бульбокомишеві;
• схеноплектово-мохові;
• мітлицево-схеноплектові;
• рогозово-ситнягові;
• бульбокомишево-ситниково-осокові;
• ситнягово-плакунові;
• плакунові-ситникові.

Перелік видів рослин

Очерет звичайний (*Phragmites australis*), рогіз вузьколистий (*Typha angustifolia)*, рогіз широколистий (*Typha latifolia*), бульбокомиш приморський (*Bolboschoenus maritimus*), куга озерна (*Schoenoplectus lacustris*), мітлиця повзуча (*Agrostis stolonifera*), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), види осоки (*Carex* sp.), ситняг болотяний (*Eleocharis palustris*), плакун верболистий (*Lythrum salicaria*).

Перелік видів тварин

Із земноводних зустрічається жаба озерна (*Pelophylax ridibundus*), кумка червоночерева (*Bombina bombina*), із плазунів – вуж звичайний (*Natrix natrix*).

У складі орнітокомплексу представлені: бугай водяний (*Botaurus stellaris*), бугайчик (*Ixobrychus minutus*), крижень (*Anas platyrhynchos*), пастушок водяний (*Rallus aquaticus*), курочка водяна (*Gallinula chloropus*), лиска (*Fulica atra*), кобилочка солов'їна (*Locustella luscinioides*), очеретянка велика (*Acrocephalus arundinaceus*), очеретянка ставкова (*Acrocephalus scirpaceus*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), синьошийка (*Luscinia svecica*), синиця вусата (*Panurus biarmicus*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 3.Заплава. Заболочені і засолені луки на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

• осоково-конюшиново-кострицеві;
• перстачево-покісницево-кострицеві;
• жовтецево-покісницеві;
• лядвенцево-покісницеві;
• злаково-осоково-різнотравні;
• буркуново-ситникові;
• ситниково-осокові;
• тризубцеві-осоково-ситникові;
• вовчугово-китниково-кострицеві;
• ситникові-тризубцево-зміячкові;
• пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), буркун лікарський (*Melilotus officinalis*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач гусячий (*Argentina anserina*),

перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

Із земноводних зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із плазунів – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі орнітокомплексу представлені: деркач (*Crex crex*), щеврик лучний (*Anthus pratensis*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав'янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав'янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

У результаті проведених досліджень у межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР, що входять до складу земель, які включені до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський», було виявлено тільки типові види рослин і тварин, характерні для заплави, яка довгі роки була у процесі тривалої господарської експлуатації. Види рослин і тварин, що потребують особливої охорони, не були виявлені (див. Додаток Р).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

На період прокладання трубопроводів планованою діяльністю передбачено перехід заплави р. Берестова методом ГНБ, на відстані більше 25 м від меж річки поза межами прибережно-захисної смуги.

З огляду на вищезазначене, функціонування об'єктів планованої діяльності не вплине на поточний сформований тваринний світ, не призведе до порушення, місць перебування диких тварин, шляхів міграції фауни, не порушить їх звичайне природне середовище та не матиме прямого впливу на їх стан, можливий не значний опосередкований вплив за рахунок шуму та викидів забруднюючих речовин, що не призведе до негативних змін.

2 ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планована діяльність, її характеристика

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища.

При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об’єкта планованої діяльності.

Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини №9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини №13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини №14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини №15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини №16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини №18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини №19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій.

Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394, виданого Державною службою геології та надр України.

Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами):

- ст. 3 ч. 3, п. 3.1 (видобувна промисловість видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст. 3 ч. 3, п. 3.2 (перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення);
- ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу);

• ст. 3 ч. 3, п. 4.2 (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше).

Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція діючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу, та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід.

Технічні рішення в рамках реалізації даної планованої діяльності, проводяться з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1 з газопоршневим приводом. В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови; відведення земель по можливості вже задіяних при геологічному дослідженні родовища; проходження трас газопроводів-шлейфів по землях мінімальної кількості землекористувачів.

Технічна альтернатива 2.

Використання компресорних установок із електроприводом. Дана альтернатива є неприйнятною через дефіцит електричних потужностей в державі, окрім того існуюче енергетичне господарство ТЗСУ не дозволяє заживити електроенергією такого типу компресорне обладнання, так як виникне необхідність в додаткових електричних потужностях, що зумовить будівництво додаткової лінії електропередач (ЛЕП). При альтернативі 2 будуть значно більші впливи в період будівництва: збільшиться кількість викидів, відходів та водоспоживання при додаткових будівельних роботах. Необхідно залучити додаткові земельні ресурси для прокладання лінії електропередач до ТЗСУ, також при цьому може відбутися вплив на родючий шар ґрунту, при його знятті та наступній рекультивації, роботі будівельної техніки.

Отже, технічна альтернатива 1 є оптимальною з точки зору досягнення позитивного результату та мінімізації впливу на довкілля.

Місце провадження планованої діяльності: територіальні альтернативи

Харківська обл., Берестинський р-н, Зачепилівська ТГ поза межами населених пунктів.

Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності

Зачепилівська селищна територіальна громада Берестинського району Харківської області (села Миколаївка, Леб'яже та Абазівка).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів. В адміністративному відношенні майданчик реконструкції ТЗСУ Октябрського родовища розташований поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером на підставі договору про встановлення земельного сервітуту.

Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)». Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від майданчика ТЗСУ. Житлова забудова с. Леб'яже розміщена на відстані м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку.

Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є:

с. Миколаївка:

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища;

с. Леб'яже:

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища.

Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська область, Берестинський р-н.

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки реконструкція буде проводитися на існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища.

При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови. Розміщення об'єктів планованої діяльності є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил, межам Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами.

3 ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

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

В адміністративному відношенні об’єкти планованої діяльності розміщені на території Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області за межами населених пунктів.

Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від майданчика реконструкції ТЗСУ. Відстань від верхнього кута майданчика ТЗСУ до житлової забудови у північно-східному напрямку с. Абазівка складає м. Житлова забудова с. Леб’яже розміщена на відстані м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку.

Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів свердловин є:

с. Миколаївка:

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища;

с. Леб’яже:

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища.

Зачепилівська селищна територіальна громада утворена в травні 2017 року внаслідок об’єднання однієї селищної та п’яти сільських рад, згідно з рішенням XXVI сесії Зачепилівської селищної ради VII скликання №415 від 13.05.2017 року «Про добровільне об’єднання територіальних громад».

До складу громади увійшли: Зачепилівська селищна рада, Бердянська сільська рада, Забаринська сільська рада, Леб’язька сільська рада, Миколаївська сільська рада, Сомівська сільська рада.

Зачепилівська територіальна громада розташована на південному заході Харківської

області (див. рис.3.1) на відстані 130 км від м. Харків.

Чисельність наявного населення Зачепилівської селищної територіальної громади становить 14293 особи, територія – 79,396 тис га, з них: сільськогосподарські угіддя – 69,578 тис га, що становить 87,6%, ліси – 4,3%, водний фонд – 3,7% житлової забудови – 2,0%, землі запасу – 1,2%, транспорт та зв'язок – 0,8%,землі для відпочинку – 0,4%.

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

- стан складових довкілля та його компоненти, включаючи генетично модифіковані організми, та взаємодію між цими складовими;

- фактори, що впливають або можуть впливати на складові довкілля (речовини, енергія, шум і випромінювання, а також діяльність або заходи, включаючи адміністративні, угоди в галузі навколишнього природного середовища, політику, законодавство, плани і програми);

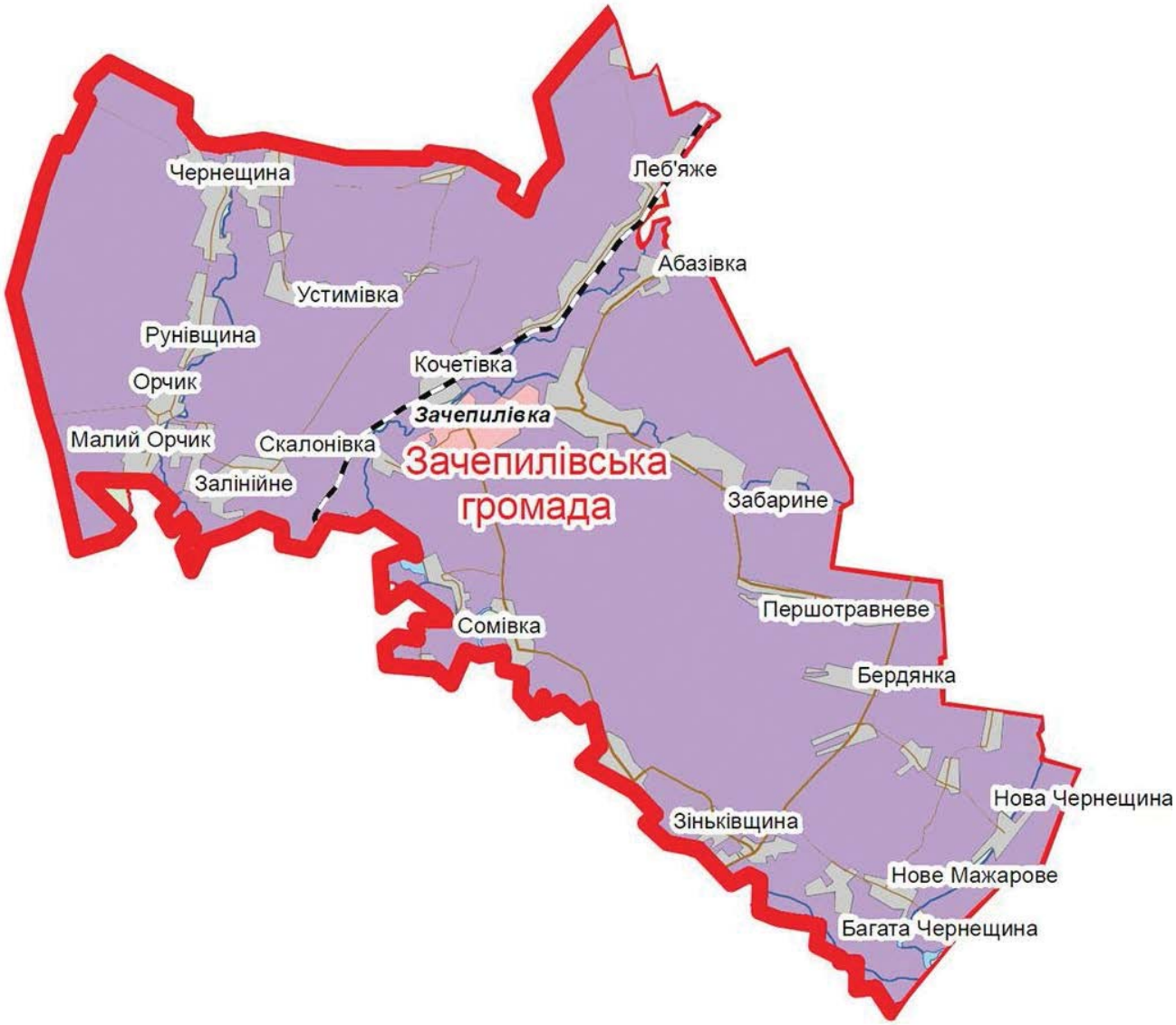


Рисунок 3.1 – Карта розташування Зачепилівської громади

- стан здоров'я та безпеки людей умови життя людей, стан об'єктів культури і споруд тією мірою, якою на них впливає або може вплинути стан складових довкілля;

- інформація про стан довкілля, крім інформації про місце розташування військових об'єктів, не може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

3.1 Клімат і мікроклімат

Згідно ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 район планованої діяльності знаходиться в І Північно-західному архітектурно-будівельному кліматичному районі (див. рис. 3.2).

Згідно з картою кліматичного районування України територія існуючого промислового майданчику відноситься до Південної атлантико континентальної кліматичної області лісостепової зони східного кліматичного району.



Рисунок 3.2 – Архітектурно-будівельне кліматичне районування території України

Клімат району помірно-континентальний, недостатньо вологий, з добре виявленими порами року. Зима м'яка, з похмурою погодою та частими відлигами.

Середньорічна температура повітря коливається в межах 6,9 – 8,0°С. Найбільш холодний місяць – січень з середньою температурою -5,6°С. Абсолютний мінімум температури повітря -37^{0}С. Найбільш теплий місяць в році - липень з середньою температурою 20,5°С. Абсолютний максимум температури повітря 39°С.

Середня місячна відносна вологість повітря найбільших значень досягає в листопаді - грудні (87%), найменших – в травні (61%).

Туман може спостерігатися у будь-який час року, але найчастіше туман спостерігається в осінньо-зимовий період. В середньому за рік спостерігається до 60 днів з туманом. Сильний туман спостерігається практично завжди при зимовій відлизі й таненні снігу. Але інколи туман

може спостерігатися при лютих морозах («морозний туман»), необхідних для досягнення насичення пари в повітрі. Навесні і літом туман спостерігається досить рідко, зазвичай – при сильних циклонних вторгненнях. Іній не рідке явище в міжсезонні періоди (березень-квітень і жовтень-листопад). Досить не часто іній буває в зимові місяці

Опади і сніговий покрив Зона вологості – нормальна. Найбільша кількість опадів випадає в червні і липні, коли спостерігається проходження сезону дощів, який, хоча і не носить вираженого характеру, все ж робить вплив на характер і інтенсивність дощів. Річна кількість опадів в середньому складає 574 мм.

Стійкий сніговий покрив встановлюється у другій і третій декаді грудня. Середня тривалість періоду зі сніговим покривом становить 78 днів, але і його відсутність в районі досить часта. Тривалість сніготанення залежить від погодних умов, а також від товщини та щільності снігового покриву. Максимальної висоти сніговий покрив зазвичай досягається в лютому, рідше в березні. Сніговий покрив сходить в середньому в середині березня, але це залежить, багато в чому, від кількості снігу та від середньої температури березня, яка може дуже сильно відрізнятися. У холодний березень сніг може повністю зійти лише в квітні.

Середньорічна швидкість вітру – 3,6 м/с. Швидкість вітру декілька знижується в липні-серпні (2,8 м/с) і підвищується в лютому (4,5 м/с). У розі вітрів немає яких-небудь істотно домінуючих напрямків вітру. Взимку, після грудня, всі вітри дмуть майже з рівномірною частотою. Весною (друга половина березня – травень) помітно домінують східні вітри і північно-східні, а влітку – західні й північно-західні. Восени і ранньою зимою найчастіше бувають західні вітри.

В таблиці 3.1.1 приведена коротка характеристика кліматичних умов по метеостанції Берестин, в межах розміщення об’єктів планованої діяльності за даними «Харківського регіонального центру з гідрометеорології (Харківський РЦГМ)», згідно з листом №9920-2-221/9920-05 від 28.01.2026 року (див. Додаток С).

Таблиця 3.1.1 – Метеорологічні характеристики району планованої діяльності

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	200
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Абсолютний максимум температури повітря, Т, °С	+38,6
Абсолютний мінімум температури повітря, Т, °С	-34,6
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т°С	+27,7
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року, Т°С	-6,8
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють за опалювальним графіком), Т°С	-4,4
Кількість опадів за рік, мм	582
Середня за рік швидкість вітру, м/с	2,3
Переважний напрям вітру	східний
Середня роза вітрів, %:	
- Пн	13,6
- ПнСх	11,8
- Сх	16,4
- ПдСх	10,3

Найменування характеристик	Величина
- Пд	13,4
- ПдЗх	11,8
- Зх	12,5
- ПнЗх	10,2
Швидкість вітру, повторюваність перевищення якої складає 5%, м/с	6 - 7

Атмосферні опади на території області в основному випадають при проходженні північно-західних циклонів.

У цілому кліматичні умови сприятливі для розсіювання забруднюючих речовин.

Для розсіювання шкідливих речовин в атмосфері, крім приведених вище даних, також істотне значення має атмосферна циркуляція. Несприятливі метеорологічні умови, з точки зору атмосферної циркуляції, спостерігаються рідко.

При провадженні планованої діяльності вплив на клімат чи мікроклімат відсутній. Планована діяльність не пов'язана зі значними обсягами емісії парникових газів, значними викидами забруднюючих речовин, випаровування тощо.

Отже, виконання будівельно-монтажних робіт та функціонування об'єктів планованої діяльності не змінять кліматичні та мікрокліматичні умови місцевості. Відповідно, у розробці заходів щодо запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат немає необхідності.

3.2 Атмосферне повітря

Коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері мають такі величини:

- коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А=200 [57];
- коефіцієнт рельєфу місцевості, η= 1 [57].

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для міст з населенням до 50 тис. чоловік, де не проводяться регулярні спостереження за забрудненням атмосфери, визначаються на підставі «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 року №286.

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин, за якими проводяться розрахунки, наведені в таблиці 3.2.1.

Таблиця 3.2.1 – Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

CAS N	Найменування забруднюючої речовини	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м^3	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м^3	Фонова концентрація	
				у частках ГДК	мг/м^3
10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	-	0,4	0,08
1333-86-4	Сажа	-	0,15	0,4	0,06
630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	-	0,4	2,0
74-82-8	Метан	-	50	0,4	20

CAS N	Найменування забруднюючої речовини	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м^3	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м^3	Фонова концентрація	
				у частках ГДК	мг/м^3
1052	Спирт метиловий	1,0	-	0,4	0,4
115-07-1	Пропілен	3,0	-	0,4	2,0
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерах. на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4	0,4

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

Загалом, стан атмосферного повітря залишається сприятливим, на що вказують фонові концентрації забруднюючих речовин.

Дослідження атмосферного повітря у 2025 році проводились хімічною лабораторією екологічних досліджень ТОВ НТВК «УКРАЇНА», санітарно-гігієнічною лабораторією КП «САНЕПІДСЕРВІС» Департаменту охорони здоров'я Харківської міської ради, лабораторією ТОВ «ЦЕНТР ПРАКТИЧНОЇ ЕКОЛОГІЇ».

Дослідження проводяться: на межі СЗЗ ТЗСУ на відстані 1000 м в бік найближчої житлової забудови с. Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ.

Лабораторні дослідження включали визначення концентрації наступних забруднюючих речовин: азоту оксиди (NOx), вуглецю оксид (CO), ангідрид сірчистий (SO_2), вуглеводні граничні, сажа, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (пил) та дослідження їх супутніх компонентів – атмосферного тиску, температури повітря, вологості, напряму та швидкості вітру, стану погоди.

Протоколи з результатами досліджень атмосферного повітря приведені у додатку Т.

Дослідження шумового та вібраційного навантаження виконуються хімічною лабораторією екологічних досліджень ТОВ НТВК «УКРАЇНА», свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 15.11.2024 № 01-0066/2024.

Дослідження шумового та вібраційного навантаження проводяться: на межі санітарно-захисної зони ТЗСУ в бік найближчої житлової забудови с. Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ.

Протоколи з результатами досліджень шумового навантаження приведені у додатку Т.

3.3 Геологічне середовище

Відповідно до геоморфологічного районування України територія досліджень приурочена до Полтавської пластово-акумулятивної рівнини на палеогенових і неогенових відкладах. Ділянка вишукувань відповідно до геоморфологічного розчленування розташована в межах двох геоморфологічних структур: північна та центральна частини ділянки приурочені до схилу вододільного плато між р. Берестова та р. Орчик, південно-східна частина знаходиться в межах заплави р. Берестова.

Рельєф ділянки сильнопохилий у південному напрямку, розчленований. Абсолютні відмітки поверхні відповідно до топографічного плану місцевості масштабу 1:500 змінюються від 80,30 до 140,55 м (за гирлами геологічних свердловин, у Балтійській системі висот).

В орогідрографічному відношенні ділянка робіт розташована в межиріччі річок Берестова та її лівої притоки Вшива, на їх першій надзаплавній терасі. В цілому поверхня ділянки має ухил в північно-західному, західному та південнозахідному напрямках, мікрорельєф слабобугристий з коливанням абсолютних відміток земної поверхні від 82,55 м до 88,78 м.

На території планованої діяльності до розвіданої глибини 5,00-10,00 м залягають елювіально-делювіальні, алювіальні, озерно-алювіальні (заплавні фації) відклади верхньочетвертинного віку, що складені суглинком (шар 6), піском (шар 5), сгулинком (шар 4), глиною (шар 3), які з поверхні перекриті сучасними утвореннями (шари 1, 2).

Сучасні утворення

Шар 1 (e IV). Ґрунт рослинного шару – пісок маловологий, чорний, без коріння чагарника і дерев. Розповсюджений у південно-східній частині ділянки. Потужність шару в свердловинах складає від 1,00 до 1,10 м, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 2 (e IV). Ґрунт рослинного шару – суглинок чорний, без коріння чагарника і дерев, вологість ґрунту змінюється від твердого-напівтвердого до текучопластичного. Розповсюджений у північній та центральній частинах ділянки. Потужність шару в свердловинах складає від 0,50 до 1,20 м, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 3 (l-a IV). Мул м’якопластичний до текучого, чорний. Розповсюджений у південно-східній частині ділянки. Потужність шару в свердловинах складає від 1,50 до 2,00 м, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 4 (l-a IV). Суглинок сірий, замулений, текучопластичний-текучий. Розповсюджений локально у південно-східній частині ділянки, розкритий тільки свердловинами №9, 10. Потужність шару в свердловинах складає від 1,00 до 2,30 м, може змінюватись в межах ділянки.

Четвертинні відклади

Шар 5 (a III). Пісок сірий, маловологий вище рівня грунтових вод, насичений водою нижче рівня ґрунтових вод. Розповсюджений у південно-східній частині ділянки. Потужність шару в свердловинах складає від 3,50 до 8,50 м, може змінюватись в межах ділянки.

Шар 6 (e-d III). Суглинок бурий, твердий. Розповсюджений у північній та центральній частинах ділянки. Розкрита потужність шару в свердловинах складає від 4,30 до 4,50 м, може змінюватись в межах ділянки.

Територія робіт, згідно з Змінами №1 ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах України», розташована в районі з п'ятибальною сейсмічністю відповідно до карт ЗСР-2004-А, В та в районі з шестибальною сейсмічністю відповідно до карти ЗСР-2004-С ДБН В.1.1-12: 2014 «Будівництво у сейсмічних районах України».

Проведення будівельно-монтажних робіт передбачається на території вільній від забудови.

Процес експлуатації ТЗСУ (після реконструкції) та підвідних трубопроводів від свердловин до ТЗСУ не змінює існуючі геологічні умови прилеглої території.

Проєктні підземні трубопроводи монтуються з труб, що мають сертифікати відповідності, та прокладаються на глибині не менше 1,2 м відносно рельєфу місцевості. Процес транспортування сировини є герметичним. Негативний вплив на геологічне

середовище при проведенні будівельно-монтажних робіт та при експлуатації об'єктів планованої діяльності повністю відсутній.

Проведення будівельно-монтажних робіт і введення в роботу об'єктів планованої діяльності не пов'язано зі змінами рельєфу та умовами стоку прилеглої території.

Відповідно, провадження планованої діяльності не викликає негативного впливу на геологічне середовище. Потреби у розробленні заходів з охорони геологічного середовища немає.

3.4 Ґрунти

Ґрунтовий покрив у Харківській області досить неоднорідний у генетичному відношенні. Це пов'язано з різноманіттям рельєфу, умовами зволоження, ґрунтоутворюючими породами, а також з особливостями природної рослинності. Відповідно до даних ґрунтової зйомки в межах Харківської області нараховується більше 150 різновидів ґрунтів.

Ґрунтовий покрив району будівництва досить різноманітний. Переважають чорноземи глибокі мало- і середньогумусні, є також чорноземи опідзолені та темно-сірі опідзолені ґрунти.

Розповсюджені суглинки, глини, піски, які використовуються для виробництва будівельних матеріалів.

Досліджувана товща ґрунтів за номенклатурною ознакою і властивостями, згідно з ДСТУ Б В.2.1-2-96, розділена на шість інженерно-геологічних елементів (ІГЕ), в межах яких товща є статистично однорідною за складом і властивостями.

Нумерація ІГЕ відповідає нумерації виділених та описаних вище геологічних шарів. Ґрунт ІГЕ-2 додатково розділений на ІГЕ-2а, 2б, а ґрунт ІГЕ-5 на ІГЕ-5а, 5б за ступенем водонасичення.

ІГЕ-1. Ґрунт рослинного шару – пісок пухкий, малого ступеню водонасичення, чорний.

ІГЕ-2а. Ґрунт рослинного шару – суглинок важкий, від твердої до напівтвердої консистенції, чорний.

ІГЕ-2б. Ґрунт рослинного шару – суглинок важкий, текучопластичної консистенції, чорний.

ІГЕ-3. Глина легка (мул), від м'якопластичної до текучої консистенції, чорна, непросідна.

ІГЕ-4. Суглинок легкий, від текучопластичної до текучої консистенції, сірий, непросідний.

ІГЕ-5а. Пісок дрібний, малого ступеню водонасичення, середньої щільності, сірий.

ІГЕ-5б. Пісок дрібний, насичений водою, середньої щільності, сірий.

ІГЕ-6. Суглинок важкий, пилуватий, твердої консистенції, бурий, непросідний.

Для грунтово-агрохімічної характеристики території планованої діяльності землеустрою були використані матеріали: грунти Харківської області «Укрземпроєкт 1970 р.»; «Структура грунтового покриву сільськогосподарських угідь Миколаївської сільської ради Зачепилівського району Харківської області» (1992р.), номенклатурний список грунтів Харківської області, а також агрохімічні паспорти, земельних ділянок планованої діяльності, які видано Харківською філією державної установи «Держгрунтохорона».

Шифрування ґрунтів проведене в відповідності з «Номенклатурним списком грунтів Харківської області», затвердженим технічною радою Харківської філії інституту «Укрземпроєкт» 18.XI.1985 року.

Відповідно до проведених ґрунтових обстежень на території робіт встановлено наступні агровиробничі групи грунтів і їх характеристики (див. таблиця 3.4.1).

Копії агрохімічних паспортів земельних ділянок приведені у додатку У.

Таблиця 3.4.1 – Агровиробничі групи грунтів території планованої діяльності

Шифр агровиробничої групи грунту	Назва грунту
66е	Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові
65л	Чорноземи звичайні слабозмиті легкоглинисті
58л	Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі легкоглинисті
59л	Чорноземи звичайні малогумусні глибокі та їх залишково- і слабосолонцюваті відміни легкоглинисті
65е	Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові
215е	Розмиті грунти і виходи рихлих (піщаних і лесовидних) порід важкосуглинкові
134д	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені глинисто-піщані грунти
143	Лучно-болотні,мулувато-болотні і торфувато-болотні солончакові неосушені грунти
135е	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні середньо- і сильносолонцюваті засолені важкосуглинкові грунти
134в	Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені супіщані грунти
92в	Чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані грунти

Дослідження стану ґрунтів Октябрського родовища здійснює лабораторія Південно-східного міжрегіонального центру Державної установи «Інститут охорони ґрунтів України» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 17.12.2024 № 0256).

Визначення хімічних показників здійснюється із застосуванням потенціометричного, фотоколориметричного, титрометричного, гравіметричного та атомно-емісійно спектрометрічного методів, згідно чинних ДСТУ, ГОСТ та методик.

Відбір проб ґрунту виконувався відповідно до чинної нормативно-технічної документації України (ДСТУ ISO 10381-2:2004 Якість ґрунту. Відбирання проб. 98 Частина 2. Настанови щодо методів відбирання проб) та на відповідність вимогам «Про затвердження Гігієнічних регламентів допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті», затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 14.07.2020 № 1595.

Лабораторні дослідження включали визначення концентрації наступних забруднюючих речовин: мідь (рухома форма); кадмій (рухома форма); цинк (рухома форма); нікель (рухома форма); свинець (рухома форма); марганець (рухома форма); хлорид-іон; сульфати; нафтопродукти (вал.); узагальнені показники: вологість та водний показник. Дослідження проводилися в межах СЗЗ ТЗСУ.

Протоколи з результатами досліджень ґрунту ділянок розміщення об’єктів планованої діяльності приведені у додатку Ф.

3.5 Гідрологічні умови

В гідрогеологічному відношенні територія, що описується знаходиться у південно-східній частині Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Відносно геоморфологічної приналежності, то досліджувана ділянка робіт знаходиться в межах 1 надзаплавної тераси р. Берестова.

В вертикальному розрізі в межах зони активного водообміну виділяються наступні водоносні горизонти та водотривкі відклади:

1. Водоносний комплекс в середньо-верхньочетвертинних алювіальних відкладах (QII-III).

2. Водоносний горизонт у харківських відкладах обухівського та межигірського ярусів (P2ob-P3mz).

3. Водотривка товща відкладів київського регіоярусу еоцену (P2kv).

4. Водоносний горизонт у відкладах еоцену бучацького регіоярусу (P2bc).

5.Водоносний горизонт в нижньокрейдяних та сеноманських відкладах (K1+K2cm).

Водоносний комплекс в середньо-верхньочетвертинних алювіальних відкладах (QII-III). Водовмісні відклади представлені дрібно- та середньозернистими пісками з прошарками супісків, суглинків та глин. Потужність водовмісних пісків складає 10-14 м. Водовмісні відклади залягають на піщано-глинистих відкладах харківської свити. Водоносний комплекс характеризується як безнапірний. Глибина до води коливається від 1 м до 5 м. Добові водовідбори з колодязів становлять 0,04-0,9 л/сек при зниженняях 0,5-0,7 м. Мінералізація води змінюється від 0,5 до 2,0 г/дм^3, загальна жорсткість – 2-15 мг-екв/л, окиснюваність 2,5-14 мг/л. Водоносний комплекс не захищений від органічного забруднення. Хімічний склад води є змішаним. Переважають води гідрокарбонатно-сульфатні кальцієво-натрієві.

Живлення водоносного комплексу відбувається за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, частково за рахунок підтоку вод з нижчезалягаючого водоносного горизонту. Розвантаження відбувається в річку Берестова в обмежений період.

Водоносний горизонт у харківських відкладах обухівського та межигірського ярусів (P2ob-P3mz). Водовмісними відкладами є піски жовтувато-сірі з зеленуватим відтінком. Залягає водоносний горизонт на глибинах 12-15 м. Потужність в середньому становить 14-30 м. Харківські відклади підстилаються мергелями та глинами київської світи. Водоносний горизонт характеризується як безнапірний або слабонапірний. П'єзометричні рівні встановлюються на глибині 2-5 м. Дебіти свердловин змінюються від 0,005 до 27 л/сек при зниженнях рівня 2-5 м. Вода характеризується задовільною якістю. Мінералізація становить 0,4-2,4 г/дм^3, загальна жорсткість змінюється від 2,2-до 15 мг-екв/л. За хімічним складом води - гідрокарбонатно-сульфатні магнієво-натрієві та кальцієво-натрієві. Піски можуть бути літологічно заміненим глинами та алевролітами, які характеризуються водотривкими властивостями, та можуть виступати як місцеві водотриви.

Живлення водоносного горизонту здійснюється в основному за рахунок інфільтрації атмосферних опадів, в районах загальної області живлення кайнозойських відкладів, та за рахунок підтоку вод з більш глибоко залягаючих крейдяних відкладів. Часткове розвантаження відбувається в долину р. Оріль, основна – в долину р. Дніпро.

Водоносний горизонт характеризується високою водообільністю та задовільною якістю води. Широко використовується як джерело для централізованого водопостачання населення, та в сільському господарстві.

Водоносний горизонт в нижньокрейдяних та сеноманських відкладах K1+K2cm. З

огляду на глибину залягання, інтерес представляє лише верхня частина розрізу, що представлена сеноманськими пісками сірими та зеленувато-сірими та пісковиками слабозцементованими. Водоносний горизонт напірний. Величина напору досягає 60-80 м. Коефіцієнти фільтрації за даними відкачок становлять 1,1-3,5 м/добу. За хмічним складом переважають води гідрокарбонатно-хлоридні натрієві, гідрокарбонатно-сульфатно-хлоридні натрієво-кальцієві. Дебіти свердловин змінюються від 1,3 до 3,9 л/сек при зниженнях 6,6-29 м. Мінералізація їх в середньому становить 0,6-0,8 г/дм^3. Води нейтральні та слаболужні (pH= 7,2-8,3), від помірно-жорстких до дуже жорстких (3-18,8 мг-екв/л).

Живлення водоносного горизонту відбувається за рахунок інфільтрації атмосферних опадів в районах загальних областей живлення Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Розвантаження відбувається частково в річку Оріль, основне – в долині р.Дніпро. Води горизонту не характеризуються органічними забрудненням, мають високу якість, та широко використовуються для водопостачання окремих населених пунктів та промислових підприємств. Водоносний горизонт виступає перспективним джерелом для водопостачання.

Дослідження стану підземних та поверхневих вод Октябрського родовища здійснюється санітарно-гігієнічною лабораторією Харківської філії ДУ «Харківський ОЦКПХ МОЗ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 08.07.2019 №01-0092/2019) та вимірювальною лабораторією ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 19.12.2022 №01-0059/2022).

В якості контрольних точок для моніторингу підземних вод виконується спостереження за станом та якістю підземних вод: на межі найближчої житлової забудови, водні свердловини централізованого господарсько-побутового водопостачання населення с. Миколаївка по вул. Красноградській, 77 А та по вул. Харківській, 66 Б; на території ТЗСУ, водна свердловина №2В.

В якості контрольної точки для моніторингу поверхневих вод включено спостереження за якістю поверхневої води з р. Берестова.

Відбір проб води повинен відповідати вимогам відомчих нормативних документів та державних стандартів (ДСТУ ISO 5667-6:2009, ДСТУ ISO 5667-03, ДСТУ 3920, ДСТУ 3913, ГОСТ 24481 та ін.) Способи й умови пробовідбору води, в залежності від особливостей водного об’єкта, також можуть змінюватися.

Лабораторні дослідження включали визначення санітарно-хімічних показників по наступним компонентам: запах; присмак; кольоровість; каламутність; окисність; водневий показник pH; нітрати; нітрити; аміак; фосфати; хлориди; сульфати; сухий залишок; загальна жорсткість; загальна лужність; нафтопродукти; мінералізація; залізо загальне; натрій; калій; натрій+калій; магній; кальцій; гідрокарбонати; карбонати; поліфосфати; мінералізація.

Протоколи з результатами досліджень якості підземних вод приведені у додатку Х.

Гідрографія

Найближчі річки до території планованої діяльності – р. Берестова та її притока р. Вшива (Вошива).

Берестова – річка в Україні, Ізюмського (витоки) і Берестинського районів Харківській області. Права притока Орелі (басейн Дніпра).

Довжина 99 км. Площа басейну 1810 км². Течія повільна (похил річки 0,62 м/км). Заплава місцями заболочена. Річище помірно звивисте, в нижній течії є стариці та острови. Споруджено кілька ставків і невелике водосховище.

Витоки розташовані на північний схід від села Охочого. Річка тече переважно на південний захід. Впадає до Орелі на південь від села Скалонівки.

Притоки: Вошива (ліва); Берестовенька (права).

Вошива (Вшива) – річка у Берестинському районі Харківської області. Ліва притока Берестової (басейн Дніпра).

Довжина 55 км, похил річки – 0,94 м/км. Формується з багатьох безіменних струмків та водойм. Площа басейну 388 км².

Вошива бере початок на східній стороні від села Антонівки. Тече переважно на південний захід і в селищі Зачепилівка впадає у річку Берестову, праву притоку Орелі.

Для визначення якісних характеристик поверхневих вод санітарно-гігієнічною лабораторією Харківської філії ДУ «Харківський ОЦКПХ МОЗ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 08.07.2019 №01-0092/2019) та вимірювальною лабораторією ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» (свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 від 19.12.2022 №01-0059/2022) були проведені дослідження води з річки Берестова.

Протоколи з результатами досліджень якості води у річці Берестова подані у додатку Х.

3.6 Біорізноманіття

Збереження біологічного різноманіття є одним з пріоритетів у сфері природокористування, екологічної безпеки та охорони природи, невід'ємною складовою збалансованого економічного й соціального розвитку нашого регіону. Географічне положення, орографічні та кліматичні особливості області зумовили формування на її території різноманітної рослинності, яка закономірно змінюється з півночі на південь.

Одним із основних антропогенних чинників, що негативно впливає на структурні елементи екологічної мережі та біорізноманіття Харківської області, є значний ступінь господарського освоєння її території.

Програма розвитку ООН в Україні підтримує здійснення заходів Уряду та місцевих громад у сфері охорони навколишнього природного середовища, збереження та захисту біологічного різноманіття України для майбутніх поколінь, скорочення забруднення довкілля, покращення раціонального використання, відтворення та охорони природних ресурсів.

Харківська земля має унікальну природу, різноманітний рослинний і тваринний світ, чисельність якого, нажаль, з кожним роком скорочується. Антропогенний вплив на природу досягнув нині такого розмаху, що зумовив проблеми загально планетного масштабу, про які ще на початку минулого століття ніхто не міг здогадуватись. Це і глобальне потепління клімату, і масове забруднення поверхні нашої планети і помітне зникнення багатьох видів флори та фауни. В будь-який момент може статись так, що якийсь з видів, донедавна такий звичний у природі, зникне зовсім. Головні причини, через які зникають рідкісні тварини і рослини – знищення середовищ їх існування та безпосереднє знищення їх самих. Більшість зникаючих видів охороняється Червоною книгою України, а деякі – Міжнародними конвенціями.

Найкращий спосіб зберегти рідкісні види тварин та рослин – зберегти середовище їхнього існування. А єдиний шлях зробити це – створити на цих територіях об'єкти природно-заповідного фонду.

Заповідання природних територій дозволяє вберегти їх від небажаного і невиправданого впливу людини.

Природно-заповідний фонд Харківської області є складовою частиною національної системи ПЗФ і включає 220 територій та об'єктів загальною площею 52943,9 га, що становить 1,69% від усієї площі Харківщини. Серед територій та об'єктів ПЗФ переважають заказники - 70% (ландшафтні, гідрологічні, лісові, ботанічні, загальнозоологічні, орнітологічні, ентомологічні, загальногеологічні.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 14, 15 та 18 а двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

В результаті реалізації державної політики у галузі розвитку заповідної справи площа заповідних територій Харківської області постійно збільшується.

3.6.1 Рослинний світ

Харківська область розташована в межах двох природних зон: лісостепової та степової. На її території представлені як зональні, так і азональні типи рослинності, а саме: нагірні діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень; заплавні ліси, соснові і широколистянососнові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і моховоосокові болота, прибережно-водна рослинність; рослинність антропогенного походження, агрофітоценози на місці зведених зональних широколистяних лісів, азональних соснових лісів, розораних зональних лучних та різнотравнотипчаково-ковилових степів, синантропна рослинність. По спектру основних життєвих форм флора цілком типова для областей помірного клімату. В ній представлені наступні основні типи: дерева – 27 видів, чагарники – 48, чагарники і напівчагарники – 26, багаторічні трав’янисті рослини – 873, дворічні – 95, однорічні 47 трав’янисті рослини – 188 видів.

У складі флори Харківської області було відзначено 349 кормових культур, 340 – декоративних, 337 – медоносних, 571 вид лікарських, 112 – харчових, 74 – отруйних, 64 – дубильних, 60 – вітаміновмісних, 59 – фарбувальних, 57 – технічних, 36 видів жиро- та ефіроолійних рослин. До списку рослин Харківської області, занесених до Червоної книги України, входить 117 видів рослин, з них: 101 вид судинних рослин, водоростей – 7, лишайників – 2, грибів – 7. Серед них за природоохоронним статусом: вразливих – 57, рідкісних – 18, недостатньо відомих – 3, неоцінених – 32, зникаючих – 7. Перелік видів рослин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області було затверджено рішенням Харківської обласної ради від 25 вересня 2001 року з метою збереження цінних в природному та господарському відношенні рідкісних або таких, що перебувають під загрозою зникнення на

території області, видів рослин і підвищення відповідальності за їх незаконний збір, пошкодження або знищення.

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Згідно з картою геоботанічного районування України, район розміщення планованої діяльності відноситься до Євразійської степової області, Лісостепової підобласті, Східноєвропейської лісостепової провінції дубових лісів, остепнених луків та лучних степів (Українська лісостепова підпровінція), Харківський округ дубових, липово-дубових лісів та лучних степів.

В межах області представлені як зональні, так і азональні типи рослинності.

Зональними типами рослинності для території області є: нагірні діброви, байрачні дубові ліси, березові ліси, суходільні луки, лучні степи, різнотравно-типчаково-ковилові степи, рослинність крейдових відслонень. Серед азональних типів рослинності поширені заплавні ліси, соснові і широколистяно-соснові ліси, заплавні луки, галофітна рослинність, осоково-злакові і мохово-осокові болота, прибережно-водна рослинність.

За характером рослинності район розміщення проєктованого об‘єкту відноситься до лісостепової зони. Природна степова рослинність не збереглась. Ліси та чагарники разом із лісозахисними смугами займають не більше 8% території. У лісах переважають дуб, ясен, берест, клен, зустрічаються липа, граб, а у підліску – горіх, крушина та ін.

По піщаним терасам річок поширені соснові бори з домішками дуба, у заплавах – заплавні луги.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення робіт планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 14, 15 18 а двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об’єкту землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків облаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не виявлено існування цінних видів флори, рідкісних чи зникаючих видів рослин, які занесені до Червоної книги України. У районі розташування об‘єктів планованої діяльності шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчиків облаштування землях флора не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном будівництва. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення об'єктів планованої діяльності.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах територій облаштування свердловин землі ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень плановану діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що облаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний світ досліджуваної території.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовищ

Траса трубопроводів проходить в основному по сільськогосподарським орним землям де природна рослинність відсутня.

Рослинний покрив дуже трансформований – розораний, на значній території посіви ярих культур, забур'янений (осот польовий, нетреба ельбінська, морква дика, цикорій дикий тощо).

На незораних ділянках зустрічаються синантропні види рослин такі як: морква дика, полин гіркий, осот польовий, будяк гачкуватий, цикорій дикий, підмаренник чіпкий тощо.

Лісосмуги представлені угрупованнями ясеня звичайного (*Fraxinus excelsior* L.), які вірогідно мають порослеве походження і багатостовбурність. Також є угруповання із лжеакації (акації білої) (*Robinia pseudoacacia* L). Ці насадження мають значне загущення. Вертикальна структура насаджень без підліску і підросту. Також зустрічаються у полезахисних смугах клен ясенелистий (*Acer negundo* L), тополя, сосна.

Під пологом деревостану переважають роздільна і плямисто-роздільна, а на узліссях – плямисто-заростева і заростева просторові фази формування травостою.

Покриття для трав'янистого ярусу є одним із важливих ознак формування лісового середовища в лісах та полезахисних лісових смугах. На ступінь поширення живого надґрунтового покриву найбільшою мірою впливають зімкнутість намету насадження та його світлопроникність, які є також взаємозалежними показниками між собою.

Між полезахисною смугою і землями сільськогосподарського, є звичайні сегетальні бур'яни, звернені до агрофітоценозів різних сільськогосподарських культур. Серед них грицики звичайні (*Capsella bursa-pastoris* (L.) Medik.), лобода сиза (*Chenopodium glaucum* L.), лобода біла (*Chenopodium album* L.), берізка польова (*Convolvulus arvensis* L.), плоскуха звичайна (*Echinochloa crus-galli* L.), мишій сизий (*Setaria glauca* L.), щириця звичайна (*Amaranthus retroflexus* L.).

Серед фітобіоти за її структурою та за габітусом і тривалістю життя – половину видів становлять трав'янисті полікарпіки, особливо однорічні. Це пов'язане з високим ступенем антропогенної трансформації фітобіоти деревних культурфітоценозів, тобто полезахисних лісосмуг. Як результат – більше третини серед них – синантропанти.

Флористичне різноманіття в лісосмугах зростає з їх віком та сягає 30% місцевої природної флори, натомість складова чужорідних видів рослин в лісосмузі зменшується на 1,5 рази у порівнянні з полем.

Будівництво частини підвідних трубопроводів від св. №13, №18 а двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року).

На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах території з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

У роботі представлені результати дослідження в межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які включені НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проєкту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» 2014 року.

На рисунку 1.5 (див. розділ 1.5.11 Звіту з ОВД) подана картосхема території проведення досліджень, на якій розміщенні об'єкти планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

Ділянка № 1. Заплава. Заболочені і засолені луки на правому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситниково-тризубцево-зміячкові;
- пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), пирій повзучий (*Elymus repens*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Ділянка № 2. Заплава. Водно-болотне угіддя на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання водно-болотної рослинності:

• очерету звичайного;
• очеретові-бульбокомишеві;
• схеноплектово-мохові;
• мітлицево-схеноплектові;
• рогозово-ситнягові;
• бульбокомишево-ситниково-осокові;
• ситнягово-плакунові;
• плакунові-ситникові.

Перелік видів рослин

Очерет звичайний (*Phragmites australis*), рогіз вузьколистий (*Typha angustifolia)*, рогіз широколистий (*Typha latifolia*), бульбокомиш приморський (*Bolboschoenus maritimus*), куга озерна (*Schoenoplectus lacustris*), мітлиця повзуча (*Agrostis stolonifera*), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), види осоки (*Carex* sp.), ситняг болотяний (*Eleocharis palustris*), плакун верболистий (*Lythrum salicaria*).

Ділянка № 3.Заплава. Заболочені і засолені луки на лівому березі р. Берестова

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

• осоково-конюшиново-кострицеві;
• перстачево-покісницево-кострицеві;
• жовтецево-покісницеві;
• лядвенцево-покісницеві;
• злаково-осоково-різнотравні;
• буркуново-ситникові;
• ситниково-осокові;
• тризубцеві-осоково-ситникові;
• вовчугово-китниково-кострицеві;
• ситникові-тризубцево-зміячкові;
• пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), буркун лікарський (*Melilotus officinalis*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач гусячий (*Argentina anserina*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

У результаті проведених досліджень у межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР, що входять до складу земель, які включені до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський», було виявлено тільки типові види рослин і тварин, характерні для заплави, яка довгі роки була у процесі тривалої господарської експлуатації. Види рослин і тварин, що

потребують особливої охорони, не були виявлені (див. Додаток Р).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

На період проведення будівельно-монтажних робіт, так і на період експлуатації об'єктів планованої діяльності вплив на рослинний світ не передбачається.

3.6.2 Тваринний світ

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Тваринний світ Харківської області виділяється багатством і різноманітністю, для нього характерні представники як лісової, так і степової фауни.

Харківщина перш за все асоціюється з лісом, типовими мешканцями якого є різноманітні ссавці, такі, як козуля, лось, олень, кабан, бобер, білка, ондатра, заєць-русак, а типовими хижаками є лисиця, єнотоподібний собака, вовк. Своєю різноманітністю виділяються хижаки родини кунячих: борсук, норка, куниця, ласка, видра, тхір.

Представниками комахоїдних ссавців є широковідомі їжак і кріт, менше відома бурозубка. Багато рукокрилих ссавців – кажанів, серед яких переважає вухань, велика та мала вечірниця. До плазунів відносяться ящірки, змії, черепахи, тритони, жаби. Частина з даного переліку тварин, перебуває саме в ареалі боліт області.

У зв'язку з розширенням господарської діяльності населення видовий склад тварин постійно змінюється, багато з них стають рідкісними та потребують охорони. Різні види тварин поширені на території області досить нерівномірно. Це викликано відмінностями умов життя в різних її частинах. До них належать особливості клімату, рельєфу, внутрішніх вод, ґрунту, рослинності, а також наявність інших представників фауни. Ці чинники взаємодіють між собою, забезпечуючи потреби тварин в житлі, їжі, захисті від негоди тощо. Певні види поширені переважно там, де найкраще забезпечується їх існування.

Майже в усіх великих природних комплексах зустрічаються такі ссавці, як лось, козуля, вовк, лисиця, заєць сірий, куниця, тхір звичайний, їжак звичайний, кажани.

Найбільш розповсюдженими птахами є галка, грак, ворона сіра, сорока, зозуля звичайна, зяблик, горобець, ластівка, синиці.

Серед загальнопоширених плазунів – вуж звичайний, ящірка прудка, черепаха болотяна. Для всіх районів області є звичними такі земноводні, як озерна жаба, ропухи звичайна і зелена.

Найчисленнішими представниками фауни України в області є комахи. Серед них – мухи, довгоносики, джмелі, оси, бджоли, хрущі, короїди, комарі, метелики та ін. Багато комах є корисними: вони запилюють рослини, винищують гусінь, короїдів, тлю та інших шкідників, сприяють кругообігу речовин у ґрунті. Вони незамінні у біологічних методах боротьби із шкідниками.

У лісах зустрічаються дикий кабан, борсук, лисиця, в степах – степовий тхір, заєць-русак, хом'як, крапчастий ховрах.

Із птахів – орел-могильник, дрофа, сірий журавель, дикі качки і гуси, яструб, перепел, сіра куропатка, польовий жайворонок та ін.

У річках, озерах та ставках водяться короп, судак, лящ, карась, щука окунь, плитка та ін.

Так як до майданчика прилягають в основному сільськогосподарські землі, необхідно відмітити, що звірі і птахи вже адаптовані до діяльності людини (робота сільгосптехніки,

автотранспорту тощо).

Спираючись на досвід промислових підприємств в експлуатації подібних і більш крупних установок, від експлуатації ТЗСУ негативний вплив не очікується.

Екологічні зміни середовища існування, порушення спокою, зміни у ланцюгах харчування тварин також будуть мало відчутні, так як оточуюча територія – це, в основному, рілля, де постійно присутня людина і сільськогосподарська техніка; у даному випадку помітну роль грає фактор звикання. Берестинський район Харківської області є урбанізованою територією. Фауна, що населяє район вже адаптована до присутності діяльності людини.

Поблизу місця реконструкції майданчика ТЗСУ не відмічено існування цінних видів фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів тварин, які занесені до Червоної книги України. У районі розташування об‘єкта реконструкції шляхи міграції тварин і птахів відсутні.

Опосередкований вплив на тваринний світ під час реконструкції об’єкта здійснюється за рахунок забруднення атмосфери викидами шкідливих речовин від роботи будівельної техніки та механізмів, при фарбувальних та зварювальних роботах, проведенні земляних робіт, шумового забруднення від будівельної техніки та механізмів, також від проєктного обладнання та споруд під час експлуатації об’єкта.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном будівництва. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення проєктованого об’єкта.

В умовах нормальної роботи проєктованого об’єкта концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі розрахункової СЗЗ не перевищують нормативних значень.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що реконструкції та подальша експлуатація досліджуваного об’єкта не приведе до значного впливу на тваринний світ.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об’єктів землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків облаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не відмічено існування цінних видів фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги України. У районі розташування об’єктів планованої діяльності шляхи міграції тварин і птахів відсутні.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном виконанням будівельно-монтажних робіт. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення проєктованого об’єкта.

В межах територій облаштування свердловин земельні ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень планованою діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що облаштування та

підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 15, 14, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовищ

Траса трубопроводів проходить в основному по сільськогосподарським орним землям де природна рослинність відсутня.

Поблизу прокладання трас трубопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не відмічено існування цінних видів фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів тварин, які занесені до Червоної книги України.

Будівництво частини підвідних трубопроводів від св. №13, 14, 15 та №18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року).

На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

У роботі представлені результати дослідження в межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які включені НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проєкту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» 2014 року.

Основна мета створення заказника збереження місць мешкання водно-болотних птахів в заплаві р. Берестова.

Розширення орнітологічного заказника (рис. 1.4) запроєктовано з метою збереження видового різноманіття та кількісного багатства птахів, комплексу рідкісних видів, занесених до Червоних книг, збереження і відтворення цінних у господарчому, науковому, культурному та екологічному відношенні ландшафтів, а також рідкісних та зникаючих видів рослин.

Завданнями розширення території заказника є:

• збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова поблизу с. Абазівка та с. Миколаївка, гніздових біотопів птахів водно-болотного та лучного комплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку (болотна черепаха європейська, видра річкова), Червоної книги України (Перелік…, 2021) (журавель сірий, лунь лучний, шуліка чорний, сова болотяна, грицик великий, кулик-довгоніг, видра річкова),

Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018) (чепура руда, пісочник малий, крячок білокрилий); охорона міграційних скупчень птахів на весняному і осінньому прольотах (гуси, качки, лебеді, чаплі, мартини, кулики та інші групи птахів);

• збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова – центру ландшафтного та біологічного різноманіття в складі Берестового екологічного коридору – як важливого міграційного коридору та місця гніздування птахів водно-болотного та лучного орнітокомплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку, Червоної книги України (Перелік…, 2021), Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018).

Види, що занесені до Європейського Червоного списку:

Болотна черепаха європейська – *Emys orbicularis* (L0).

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.).

Види, що занесені до Червоної книги України (Перелік…, 2021):

Журавель сірий – *Grus grus* (L.)

Лунь лучний – *Circus pygargus* (L.)

Шуліка чорний – *Milvus migrans* Bodd.

Сова болотяна – *Asio flammeus* (Pontopp.)

Грицик великий – *Limosa limosa* (L.)

Кулик-довгоніг *Himantopus himantopus* (L.)

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018):

Чапля руда – *Ardea purpurea* (L.)

Пісочник малий – *Charadrius dubius* Scop.

Крячок білокрилий – *Chlidonias leucopterus* (Temm.)

Територія дослідження пролягає через річку Берестова від с. Леб'яже до с. Миколаївка Зачепилівської селищної ради Берестинського району.

На рисунку 1.5 (див. розділ 1.5.11 Звіту з ОВД) подана картосхема території проведення досліджень, на якій розміщенні об'єкти планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС».

Ділянка № 1. Заплава. Заболочені і засолені луки на правому березі р. Берестова

Перелік видів тварин

На луках із земноводних зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із плазунів – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі орнітокомплексу представлені: деркач (*Crex crex*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав'янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав'янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 2. Заплава. Водно-болотне угіддя на лівому березі р. Берестова

Перелік видів тварин

Із земноводних зустрічається жаба озерна (*Pelophylax ridibundus*), кумка червоночерева (*Bombina bombina*), із плазунів – вуж звичайний (*Natrix natrix*).

У складі орнітокомплексу представлені: бугай водяний (*Botaurus stellaris*), бугайчик (*Ixobrychus minutus*), крижень (*Anas platyrhynchos*), пастушок водяний (*Rallus aquaticus*),

курочка водяна (*Gallinula chloropus*), лиска (*Fulica atra*), кобилочка солов'їна (*Locustella luscinioides*), очеретянка велика (*Acrocephalus arundinaceus*), очеретянка ставкова (*Acrocephalus scirpaceus*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), синьошийка (*Luscinia svecica*), синиця вусата (*Panurus biarmicus*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Ділянка № 3.Заплава. Заболочені і засолені луки на лівому березі р. Берестова

Перелік видів тварин

Із земноводних зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із плазунів – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі орнітокомплексу представлені: деркач (*Crex crex*), щеврик лучний (*Anthus pratensis*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав'янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав'янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

У результаті проведених досліджень у межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР, що входять до складу земель, які включені до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський», було виявлено тільки типові види рослин і тварин, характерні для заплави, яка довгі роки була у процесі тривалої господарської експлуатації. Види рослин і тварин, що потребують особливої охорони, не були виявлені (див. Додаток Р).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Перехід трубопроводів через р. Берестова

На період прокладання трубопроводів планованою діяльністю передбачено перехід заплави р. Берестова методом ГНБ, на відстані більше 25 м від меж річки поза межами прибережно-захисної смуги.

У р. Берестова та її заплавах водиться близько 10 видів риб. Найпоширеніші дрібні види риби: окунь, плітка, краснопірка, а серед середніх і великих видів (верховодка, карась, щука, окунь, червонопірка) останнім часом, великі рибини зустрічаються все рідше.

Перехід газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів через водні перешкоди проєктується на підставі результатів інженерно-геологічних, топографічних вишукувань і вимог з охорони навколишнього середовища.

Заглиблення трубопроводів на ділянках підводних переходів визначається з урахуванням характеру водної перешкоди, прогнозованих деформацій русла, берегів, заплави в період експлуатації переходу.

Прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №13, №18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища під водними об'єктами (р. Берестова та її заплава) виконується методом горизонтально-направленого бурінням із заглибленням не менше 6,0 м під річкою. Така глибина прокладання трубопроводів під дном річки дозволить усунути наслідки можливого розмиття дна річки, природного русла та пошкодження трубопроводу.

Прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються.

При проходженні трас трубопроводів та інгібіторопроводів під річкою Берестова та ставком методом ГНБ не буде відбуватися впливу на іхтіофауну.

При застосуванні даного методу гарантується недопущення:

- порушення стійкості прибережних схилів (берегообвали, ерозійні та зсувні процеси, осідання);
- зосередження будь-яких забруднюючих речовин, сміття, деревини тощо;
- утворення перетинів водних потоків;
- перекриття течії води через водопропускні споруди різних типів та прогони мостів;
- затоплення та підтоплення прибережних територій.

Враховуючи, що газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи передбачається прокладати шляхом ГНБ під руслом водних об’єктів, будівельні роботи безпосередньо на землях водного фонду проводитись не будуть.

Види тварин занесені до Червоної книги України (ЧКУ) та Резолюції 6 Бернської конвенції (в тому числі види, що мігрують через територію планованої діяльності), в районі провадження планованої діяльності не відмічено.

Планована діяльність розташовується в основному на сільгоспугіддях поза межами об’єктів лісового та природно-заповідного фонду, тому вплив на тваринний світ не передбачається.

3.7 Природно-заповідний фонд

Природно-заповідний фонд Харківської області є складовою частиною національної системи ПЗФ і включає 220 територій та об'єктів загальною площею 52943,9 га, що становить 1,69% від усієї площі Харківщини. Серед територій та об'єктів ПЗФ переважають заказники – 70% (ландшафтні, гідрологічні, лісові, ботанічні, загальнозоологічні, орнітологічні, ентомологічні, загальногеологічні (рис.3.7.1).

В районі розташовані 6 заказників місцевого значення (1 – загальнозоологічний, 1 – орнітологічний, 2 – ентомологічних та 1 – гідрологічний). Площа територій ПЗФ становить 1377,6 га (1,74% від загальної площі району).

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення

«Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

Вплив планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об’єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

3.7.1 Території та об’єкти екологічної та Смарагдової мережі

Екологічна мережа

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

На території провадження планованої діяльності, території та об’єкти природно-заповідного фонду, а також території Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення – відсутні.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об’єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Території Смарагдової мережі

Метою створення Смарагдової мережі (Emerald Network) Європи є збереження природної фауни, флори та оселищ. Вона була ініційована та координується Бернською конвенцією (1979). Смарагдова мережа має переважно ті самі основи формування, що й НАТУРА 2000, але діє за межами Європейського Союзу, розвиваючи загальноєвропейський підхід щодо охорони типів природних оселищ. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі.

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

значення Смарагдової мережі.

Смарагдова мережа складається із територій особливого природоохоронного значення, на яких розташовані природні оселища та види флори і фауни, що мають міжнародне значення та внесені до резолюцій Бернської конвенції.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі до місця провадження планованої діяльності – Приорільський (SITE CODE UA0000134), знаходиться на відстані близько 10 км (див. рис. 3.3).

Провадження планованої діяльності передбачено на земельних ділянках, які розташовані поза межами об'єктів Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення, вплив планованої діяльності не передбачається.

Оселище – новий термін, що зараз запроваджується в Україні. Види флори та фауни можуть існувати лише в умовах, до яких еволюційно пристосовувалися протягом тривалого часу. Часто однією із таких умов є також чітко визначений перелік видів, що спільно й сумісно існують на одній території. Тому розділяють два поняття: оселище виду – місце, де на будь-якому етапі свого життя мешкає рідкісний вид. Наприклад, для птахів це є місця гніздування, харчування, зупинок на міграції і зимівлі; все це – їхні оселища. Друге поняття – природне оселище – чітко визначений набір видів, що зростають разом у визначених специфічних умовах. Очевидно, що зберегти будь-який вид в природних умовах, можна лише охороняючи оселища цього виду.

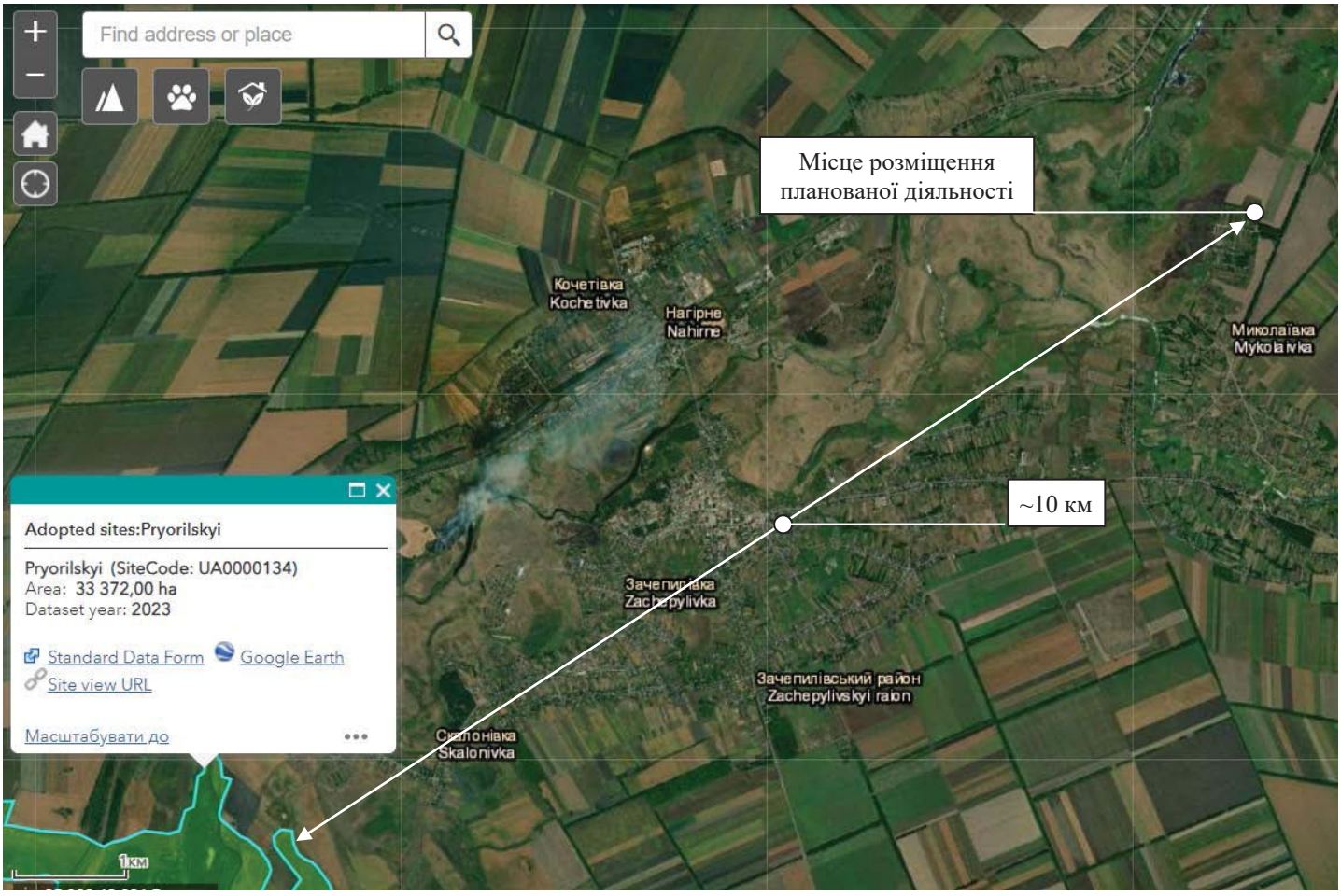


Рисунок 3.3 – Картосхема розміщення планованої діяльності відносно найближчої Смарагдової мережі

Український перелік об‘єктів Смарагдової мережі Європи складається з 271 об’єкту загальною площею 6,2 млн. га, що становить близько 10% площі держави. Його затверджено у 2016 році на засіданні Постійного комітету Бернської конвенції.

Здійснення моніторингу природоохоронного статусу природних оселищ та видів природної флори і фауни в межах Смарагдової мережі координується уповноваженим центральним органом.

Види діяльності, що вже здійснюються на законних підставах на території або на частинах території Смарагдової мережі на момент внесення до Національного реєстру територій Смарагдової мережі не будуть поширюватись обмеження чи заборони в рамках Закону України про території Смарагдової мережі.

Враховуючи значну віддаленість території планованої діяльності до об’єкту Смарагдової мережі «Pryorilskyi (SiteCode: UA0000134) планована діяльність не спричинить негативного впливу на даний об’єкт.

3.7.2 Матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 (див. Додаток Г) територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.),

охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток Ц).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14^1 та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об’єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам’яток, а розміщена/ проходить в межах їх охоронних зон.

Планована діяльність з реконструкції існуючої ТЗСУ Октябрського родовища передбачає встановлення додаткового сепараційного та технологічного обладнання в межах раніше відведеної земельної ділянки із кадастровим номером 6322282500:04:000:0747. Таким чином, розширення існуючого виробничого майданчика ТЗСУ не виходить за територію проведених ДП «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР «ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ» ІНСТИТУТ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ археологічних досліджень, які здійснювалися під час будівництва ТЗСУ у 2024 році та не змінює умови визначені Висновком археологічних досліджень від 02.04.2024 №07-в/19-24.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№13, 16, 18 та 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не змінюють умови визначені Висновком археологічних досліджень №186-в/19-25 від 31.12.2025 року.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

3.8 Соціально-економічні умови

В адміністративному відношенні об’єкти планованої діяльності розміщені на території Зачепилівської громади, Берестинського району, Харківської області за межами населених пунктів.

Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від майданчика ТЗСУ. Відстань від верхнього кута майданчика ТЗСУ до житлової забудови у північно-східному напрямку с. Абазівка складає м. Житлова забудова с. Леб’яже розміщена на відстані м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку.

Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів свердловин є:

с. Миколаївка:

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- близько м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища;

с. Леб’яже:

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси

проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища.

Для місцевого населення умови проживання за екологічним станом території – задовільні.

Екологічна ситуація навколишнього середовища найближчих населених пунктів є задовільною. Ступінь захворюваності місцевого населення не відрізняється ніякими особливостями по відношенню до загальних статистичних даних.

Чинниками негативного впливу на соціальне середовище на етапі монтажних робіт будуть тимчасові викиди забруднюючих речовин при роботі будівельної техніки, дизельної електростанції, при зварювальних, газорізальних, шліфувальних, малярних та земляних роботах. Крім того, будівельно-монтажні роботи супроводжуються шумовим впливом під час роботи будівельної техніки, механізованих інструментів. Дані види забруднення носять тимчасовий характер і обмежується терміном виконання будівельно-монтажних робіт. Перевищення гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин на території виконання робіт і, тим паче, на території найближчої житлової забудови не відбувається.

Під час функціонування планованої діяльності передбачається надходження в повітря забруднюючих речовин та шумовий вплив від додатково встановленого технологічного обладнання ТЗСУ, а саме: насосний майданчик інгібітору, насосний майданчик холодоагенту, технологічний майданчик охолодження газу, вихлопні труби газопоршневої компресорної установки

Згідно з додатком 4 ДСП 173-96 розмір нормативної СЗЗ майданчика ТЗСУ складає 1000 м. Рівні звукового навантаження та концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ та найближчих житлових забудов не перевищують нормативних значень.

Відповідно до ДСП 173-96 для свердловин встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас III – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас III доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007}. Всі майданчики експлуатації свердловин з усіх сторін оточені сільськогосподарськими угіддями.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Найближча житлова забудова с. Леб’яже Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані більше м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осі трубопроводу до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

Плановану діяльністю передбачений комплекс заходів, який забезпечує екологічну безпеку експлуатації планованої діяльності, виконання вимог нормативних документів містобудування, санітарно-гігієнічних, протипожежних і екологічних вимог.

Аналізом оцінки впливу на соціальне середовище визначені забруднюючі речовини, що будуть виділятися у атмосферне повітря під час експлуатації об’єкта.

Будівельно-монтажні роботи не пов’язані з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на довкілля та людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.

Функціонування планованої діяльності не призведе до значного забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування проєктних установок і допоміжного обладнання не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об’єкта не порушуються.

Слід зазначити, що введення в роботу проєктованого об’єкта, не призведе до змін в господарській спеціалізації агропромислового комплексу району. Територія СЗЗ може використовуватися за цільовим призначенням згідно з положеннями п. 5.10 ДСП 173-96.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка площі позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Введення в експлуатацію планованої діяльності забезпечить підвищення видобутку газу і конденсату на родовищі та в Харківській області в цілому. Застосування ефективного і сучасного обладнання дозволить підвищити ККД підприємства і зменшить витрати на його експлуатацію.

Процес видобутку на свердловинах та підготовки вуглеводнів на ТЗСУ до подальшого транспортування споживачам є безпечним для місцевого населення і відповідає вимогам природоохоронного законодавства.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок про те, що реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров’я чи умови життєдіяльності населення.

3.9 Опис ймовірної зміни довкілля без здійснення планованої діяльності

Загальний стан навколишнього середовища потрібно вважати задовільним.

Зміна поточного стану довкілля без провадження планованої діяльності обумовлюється глобальними кліматичними змінами, але за недостатністю інформації щодо прогнозування змін довкілля, відсутністю пунктів спостережень за станом навколишнього середовища в районі здійснення планованої діяльності виникає неможливість проведення аналізу та оцінки ймовірних змін базового сценарію без здійснення планованої діяльності.

Слід також зазначити, що при проведенні планованої діяльності суттєвого забруднення компонентів довкілля не передбачається, що розглянуто в відповідних розділах даного Звіту з ОВД.

Згідно з даними по фоновому забрудненню атмосферного повітря, перевищення концентрацій забруднюючих речовин в районі провадження планованої діяльності, враховуючи існуюче навантаження на навколишнє середовище, не спостерігається.

Суттєвих змін стану атмосферного повітря не очікується.

Динаміка забруднення водних об’єктів стічними водами останні роки залишається незмінною, змін якісного складу поверхневих вод та зміни стану довкілля не прогнозується.

Без здійснення планованої діяльності показники якості довкілля скоріше за все залишаться на сучасному рівні.

4 ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ

Нижче представлений опис факторів довкілля, які зазнають ймовірного впливу при реалізації планованого варіанту з Реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; Облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Кліматичні фактори

Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Здоров'я населення

За даними Всесвітньої організації охорони здоров'я (ВОЗ), вплив хімічних речовин може бути одним із головних факторів розвитку значної кількості хвороб людини. Відомо також, що структура захворюваності в певній мірі залежить від природних, кліматичних умов, а також від виду економічної діяльності, концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, якості питної води, рівня забрудненості ґрунтів, наявності шкідливих речовин в продуктах харчування.

Одним із факторів навколишнього середовища, який впливає на стан здоров'я населення, являється якість атмосферного повітря.

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

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ існуючої ТЗСУ складає 1000 м.

Розмір санітарно – захисної зони витриманий, відстань від ТЗСУ до найближчої житлової забудови у с. Миколаївка становить м від південного кута майданчика, межі нормативної СЗЗ витримані.

Відповідно до ДСП 173-96 для свердловин встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі

300 м (Клас III – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас III доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007}. Всі майданчики експлуатації свердловин з усіх сторін оточені сільськогосподарськими угіддями.

Розміри санітарно – захисної зони свердловин витримані, відстань від свердловин до найближчої житлової забудови становлять м (від св. №18) і більше (для інших свердловин) майданчиків свердловин, отже межі нормативної СЗЗ витримані.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ).

Найближча житлова забудова с. Леб'яже Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осі трубопроводу до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

Планована діяльність буде проводитись згідно з чинним законодавством України, не порушуючи вимог нормативно-правових актів та не викличе появу будь-яких реальних або потенційних загроз для стану здоров'я людей, рівня захворюваності.

За результатами розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітря, наведені у розділі 5.2.1 Звіту, визначено, що на межі житлової забудови з урахуванням фонових концентрацій відсутні перевищення встановлених гігієнічних нормативів ГДК.

Відповідно до розрахунків шумового навантаження, представлені у підрозділі 5.2.2 Звіту, еквівалентний та максимальний рівень шуму на межі житлової забудови не перевищуватиме допустимі значення встановлені ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» №173 від 19.06.1996 року.

Отже, будівництво та експлуатація об'єктів планованої діяльності не спричинить суттєвого впливу на стан здоров'я та умови проживання населення.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму за рахунок дотримання технічного регламенту експлуатації установок, виробничих інструкцій, правил пожежної безпеки, охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні технічного огляду та проведення планово-попереджувальних ремонтів обладнання.

Повітряне середовище

При виконанні реконструкції ТЗСУ, облаштуванні та підключенні свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища вплив на атмосферне повітря матиме короткочасний та локальний характер, а саме:

- при роботі ДВЗ будівельної техніки і автотранспорту;
- дизель-генераторної установки;
- при здійсненні зварювальних, газорізальних, шліфувальних та малярних робіт;
- при проведені земляних робіт.

Дані види забруднення носять тимчасовий характер і обмежується терміном виконання будівельно-монтажних робіт. На період проведення будівельно-монтажних робіт був виконаний розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для

найгіршого варіанту, тобою з урахування відстані до найближчої житлової забудови від майданчика проведення БМР. Даним варіантом передбачено, що найближча житлова забудова (с. Леб'яже) розміщена на відстані м від будівельного майданчика підключенню св. №18 Октябрського родовища.

Результати виконаних розрахунків розсіювання під час будівельно-монтажних робіт довели, що максимальні концентрації по всім забруднювальним речовинам на межі найближчої житлової забудови (с. Леб'яже – на відстані м в західному напрямку) не будуть перевищувати максимальні разові гранично допустимі значення.

Потенційними джерелами впливу на атмосферне повітря, зумовленими провадженням планованої діяльності, є технологічне обладнання і устаткування ТЗСУ, що передбачено до встановлення реконструкцією. Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є: вихлопні труби газопоршневих компресорних установок (КУ-5-1), (КУ-4), технологічна лінія охолодження газу (пропіленова установка), насосний майданчик холодоагенту та насосний майданчик інгібітору.

Результати розрахунків показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від потенційних новостворених джерел викидів забруднюючих речовин, з урахуванням існуючих джерел ТЗСУ та існуючого рівня забруднення атмосфери (фон), на межі СЗЗ (1000 м) та найближчої житлової забудови (с. Миколаївка на відстані м джерел на майданчику) по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень.

Концентрації забруднюючих речовин на межі найближчої житлової забудови менше 1,0 ГДК і не перевищують гігієнічні нормативи відповідно до вимог чинного законодавства, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Результати розрахунків показали, що очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від факельного амбару свердловини №18 Октябрського родовища та існуючого рівня забруднення атмосфери (фон), на межі СЗЗ (300 м) та найближчої житлової забудови (с. Лебяже на відстані м від факельного амбару) по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень.

Концентрації забруднюючих речовин на межі найближчої житлової забудови менше 1,0 ГДК і не перевищують гігієнічні нормативи відповідно до вимог чинного законодавства, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий.

Процес транспортування сировини від свердловин до ТЗСУ підвідними трубопроводами є герметичним. На період штатної експлуатації газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища, будь-які викиди забруднюючих речовин до атмосферного середовища відсутні. Можливі лише аварійні короткочасні викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря при аварійному спалювання газової суміші при продувках свердловин. Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК. Негативний вплив на атмосферне середовище в процесі функціонування свердловин в межах встановлених норм.

Шумове та світлове навантаження

Основним джерелом шуму і вібрації під час будівельно-монтажних робіт будуть двигуни автотранспорту, обладнання, ДГУ тощо. Інтенсивність і характер шуму, вібрації двигунів значно різняться в залежності від типу двигуна і режиму його роботи, його подразнююча дія також у великій мірі залежить від стану техніки, її сучасності та відповідності новим світовим стандартам.

Вплив на довкілля за рахунок шумового навантаження буде допустимим за рахунок недопущення перевищення нормативів шуму та використанням сучасної сертифікованої техніки.

Рівень шуму, що буде створювати будівельна техніка та обладнання не перевищуватиме нормативів, встановлених ДБН В.1.1-31:2013.

Об'єктами, що будуть створювати шум під час експлуатації ТЗСУ є компресорні установки, насосне обладнання, трубопропровідний підігрівач, а також автотранспорт при в'їзді-виїзді на територію підприємства. Відповідно до розрахунків рівень шуму не перевищуватиме нормативних значень.

Під час експлуатації свердловин буде лише шум під час продувок свердловин на факельному амбарі, в інші періоди шумовий вплив відсутній. Результати розрахунків показали, що експлуатація свердловин, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

Додаткових заходів по поглинанню шумового навантаження не потрібно.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему та укладені підземно на глибині 1,2 м від поверхні землі, що в свою чергу не викликає шумового навантаження на довкілля.

Поглинанню шуму також сприяють наявні зелені насадження та лісосмуги.

Термін «світлове забруднення» або «світловий смог» використовується для визначення процесу освітлення нічного неба штучними джерелами, світло яких направляється або віддзеркалюється вверх, створюючи так звані світлові куполи. Таке світлове забруднення є причиною зміни природної освітленості середовища, що призводить до порушення ритмів активності живих організмів.

У Європейському Союзі діє Стандарт EN 12464 (-2) з керівними принципами про контроль і зниження світового забруднення. Цей документ містить вимоги до освітленості різних зовнішніх робочих місць, починаючи від електростанцій до залізничних територій. Розділ про «нав'язливе освітлення» розкриває рекомендації CIE щодо зниження світлового забруднення відповідно до зонування об'єктів зовнішнього освітлення на 4 рівня і детально описані в даному документі. Нормативно-правові акти з окремих питань енергоефективності та енергозбереження в Україні включають обов'язкові до виконання нормативні акти, які використовуються під час проєктування нових та реконструкції існуючих будівель, кварталів, мікрорайонів, вулиць і доріг відповідно до їх призначення.

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

Землі

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером . Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Реконструкція ТЗСУ передбачається на діючому проммайданчику Октябрського родовища, з розширенням майданчика в межах кадастрового номера без додаткового відведення земельних ділянок, як на період реконструкції так і на період експлуатації планованої діяльності.

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Будівельні роботи з облаштування свердловин Октябрського родовища виконуватимуться в межах земельних ділянок з наступними кадастровими номерами:

- для пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- , для пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Для облаштування та підключення свердловин планованою діяльністю передбачається відведення земельних ділянок у короткострокове та довгострокове користування, а саме для:

- пошукової свердловини №9, в короткострокове користування передається – 5,24 га, у довгострокове – 0,1767 га;
- розвідувальної свердловини №13, в короткострокове користування передається – 6,7675 га, у довгострокове – 0,1956 га;
- розвідувальної свердловини №14, в короткострокове користування передається – 1,63 га, у довгострокове – 0,1758 га;
- розвідувальної свердловини №15, в короткострокове користування передається – 2,2475 га, у довгострокове – 0,1794 га;
- розвідувальної свердловини №16, в короткострокове користування передається – 2,845 га, у довгострокове – 0,174 га;
- пошукової свердловини №18, в короткострокове користування передається – 7,5 га, у довгострокове – 0,3356 га;
- розвідувальної свердловини №19, в короткострокове користування передається – 3,545 га, у довгострокове – 0,1749 га.

Загальна площа земельних ділянок, які будуть надані у короткострокове для облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища становить – 29,775 га, у довгострокове –1,412 га.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №9 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №13 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

,

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №14 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №15 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №16 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №18 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

,

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №19 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами: 6

.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Ґрунт

Родючий шар ґрунту в межах земельних ділянок наданих у тимчасове користування на період будівельно-монтажних робіт зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт. Зняття та складування в місця тимчасового зберігання родючого шару ґрунту забезпечує його зберігання від забруднення. Після закінчення будівельних робіт передбачається проведення технічної рекультивації земель та передання їх землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням.

Під час будівельно-монтажних робіт ймовірний вплив на стан земель (у тому числі земельних ділянок), ґрунтів та геологічного середовища оцінюється, як екологічно допустимий.

Негативний вплив на ґрунти під час функціонування планованої діяльності не очікується, у зв'язку з тим, що майданчики ТЗСУ і свердловин мають тверде покриття по всій території. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

Процес транспортування сировини від свердловин до ТЗСУ підвідними трубопроводами є герметичним. На період штатної експлуатації свердловин з підвідними газопроводами-шлейфами та інгібіторопроводами від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища, вплив на грунт не очікується.

Відходи

У сфері поводження з відходами, які утворяться як при будівництві так і при експлуатації об'єктів планованої діяльності, підрядна організація чи підприємство зобов'язано керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

У питанні зберігання (вибору тари, відведення місця й облаштування його відповідно до правил техніки безпеки, дотримання умов зберігання), транспортування відходів з метою запобігання негативного впливу на навколишнє середовище, підприємство орієнтується на їх агрегатний стан та клас небезпеки, забезпечуючи повне збирання та належне зберігання, недопущення знищення і псування відходів.

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

Вплив відходів на навколишнє середовище від будівельно-монтажних робіт вважається екологічно допустимим.

На період експлуатації ТЗСУ вплив відходів не очікується, експлуатація свердловин з підвідними трубопроводами не пов'язана з утворення відходів.

При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів забруднення навколишнього середовища не передбачається.

Вода

Під час проведення будівельно-монтажних робіт робочий персонал будівельної організації використовуватиме привозну воду у ємностях для господарсько-побутових та виробничих потреб. Для питних потреб працюючих вода доставляється на будівельний майданчик в бутлях автотранспортом.

Укладання договорів на постачання води на будмайданчик здійснюється до початку будівельних робіт.

Скиди стічних вод не передбачаються. Збір господарсько-побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території будівельних майданчиків передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Накопичені стоки будуть вивозитися асенізаційними машинами. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з попередньо укладеними угодами. У зв'язку з цим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні будівельно-монтажних робіт не передбачається.

Джерелом водопостачання підприємства на виробничі, санітарно-гігієнічні та питні потреби є водна свердловина на майданчику ТЗСУ.

Обслуговування об'єкту буде здійснюватися існуючим штатом підприємства. Потреба у воді на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби – відсутня.

Для зберігання недоторканого запасу води на зовнішнє пожежогасіння перед в'їздом на територію ТЗСУ розміщені підземні резервуари протипожежного запасу води ЄПЗВ-1, ЄПЗВ-2 загальним об'ємом 110 м^3 (об'ємом 55 м^3 кожна). Час відновлення протипожежного запасу води – не більше 24 год.

Оскільки обслуговування об'єкту реконструкції буде здійснюватися існуючим штатом, утворення господарсько-побутових стічних вод не передбачається.

Утворення виробничих стічних вод – відсутнє.

Можливе лише утворення дощових стічних вод від майданчика з додатковим обладнанням та устаткуванням. Відведення дощових і талих вод здійснюється існуючою системою дощової каналізації за рахунок лотків водовідведення на проммайданчику ТЗСУ.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу не викликає потреби у водопостачанні та водовідведенні, вплив на водні ресурси відсутній. На період експлуатації свердловин потреба у водопостачанні та водовідведенні відсутня.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Об'єкт планованої діяльності не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові та поверхневі води навколишньої місцевості.

При штатній експлуатації об'єктів планованої діяльності вплив на водні ресурси – не очікується.

Стан фауни, флори, біорізноманіття

Як при будівельно-монтажних роботах так і в період експлуатації об'єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації ТЗСУ та свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 з підвідними газопроводами-шлейфами і інгібіторопроводами до ТЗСУ Октябрського родовища не передбачається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу планованої діяльності.

Надані земельні ділянки під будівництво та експлуатацію об'єктів планованої діяльності знаходиться поза межами об'єктів природно-заповідного фонду, вплив – відсутній.

Таким чином, вплив на біорізноманіття при експлуатації ТЗСУ та газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів від свердловин, при дотриманні технології будівництва вважається екологічно допустимим. Дія викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проваджені планованої діяльності не буде впливати на флору і фауну даного району через малі значення максимальних приземних концентрацій забруднюючих речовин, що викидаються.

Вплив монтажних робіт та функціонування планованої діяльності на рослинний та тваринний світ не передбачається. Стан фауни, флори та біорізноманіття залишиться на існуючому рівні.

Природо-заповідний фонд, екологічна та смарагдова мережі

Планована діяльність ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони, не призведе до фрагментації ландшафту, не спричинить розривів міграційних шляхів тварин.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі до місця провадження планованої діяльності – Приорільський (SITE CODE UA0000134), знаходиться на відстані близько 10 км.

Вплив об'єктів планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об'єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

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

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);

- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф

підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток Ц).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об'єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14^1 та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об'єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам'яток, а розміщена/ проходить в межах їх охоронних зон.

Планована діяльність з реконструкції існуючої ТЗСУ Октябрського родовища передбачає встановлення додаткового сепараційного та технологічного обладнання в межах раніше відведеної земельної ділянки із кадастровим номером

Таким чином, розширення існуючого виробничого майданчика ТЗСУ не виходить за територію

проведених ДП «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР «ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ» ІНСТИТУТ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ археологічних досліджень, які здійснювалися під час будівництва ТЗСУ у 2024 році та не змінює умови визначені Висновком археологічних досліджень від 02.04.2024 №07-в/19-24.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№13, 16, 18 та 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не змінюють умови визначені Висновком археологічних досліджень №186-в/19-25 від 31.12.2025 року.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини. Негативних впливів не передбачається.

Соціально-економічні умови

Експлуатація об’єктів планованої діяльності не призведе до значного забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування проєктних споруд не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об’єктів планованої діяльності не порушуються.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка площі позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров’я чи умови життєдіяльності населення. Таким чином, вплив від реалізації планованої діяльності на соціально – економічні умови – позитивний.

Вплив альтернативного варіанту

Вплив альтернативного способу провадження планованої діяльності є аналогічний до прийнятого способу ведення планованої діяльності за такими критеріями як: здоров’я населення; стан фауни, флори, біорізноманіття; водне середовище; кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів); утворення відходів; геологічне середовище; матеріальні об’єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину та соціально-економічні умови.

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

В таблиці 4.1 наведений зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності на довкілля.

Таблиця 4.1 – Зведений опис і оцінка можливого впливу планованої діяльності

Фактори	Фази життєвого циклу проєкту*	Опис (характеристика) впливу																		Оцінка значимості впливу		
		негативний	позитивний	транскордонний	прямий	опосередкований або побічний	невідворотний	оборотний	незворотний	короткостроковий	середньостроковий	довгостроковий	тимчасовий	постійний	місцевий	Ширшого масштабу	кумулятивний	ймовірний у штатному режимі	ймовірний у разі аварій	Незначний	Помірної значимості	значний
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Кліматичні фактори	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Атмосферне повітря	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поверхневі води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Підземні води	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Грунт, земельні ресурси	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров’я населення	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ландшафт	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Стан флори, фауни, біорізноманіття землі	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Природні території та об'єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Матеріальні об'єкти	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Соціально-економічні умови	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	+	-	+	-	-	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відходи	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здоров'я населення	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	-	-	-	+	-	-	-	-	+	-	+	+	-	+	-	-	+	-	-	+	-
	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*фази життєвого циклу проєкту: 0 - підготовчі і будівельні роботи (не передбачаються), 1 – провадження власне планованої діяльності (виробнича діяльність, операційна фаза), 2 – виведення з експлуатації (не передбачаються).

5 ОПИС І ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ЗОКРЕМА ВЕЛИЧИНИ ТА МАСШТАБІВ ТАКОГО ВПЛИВУ (ПЛОЩА ТЕРИТОРІЇ ТА ЧИСЕЛЬНІСТЬ НАСЕЛЕННЯ, ЯКІ МОЖУТЬ ЗАЗНАТИ ВПЛИВУ), ХАРАКТЕРУ (ЗА НАЯВНОСТІ - ТРАНСКОРДОННОГО), ІНТЕНСИВНОСТІ І СКЛАДНОСТІ, ЙМОВІРНОСТІ, ОЧІКУВАНОГО ПОЧАТКУ, ТРИВАЛОСТІ, ЧАСТОТИ І НЕВІДВОРОТНОСТІ ВПЛИВУ

У процесі оцінки впливу планованої діяльності з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; Облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища, за межами населених пунктів.

Оцінка впливу планованої діяльності на навколишнє середовище має охоплювати стадії будівельно-монтажних робіт та експлуатації.

При оцінці впливу на компоненти довкілля розглядається та досліджується вплив від облаштування, підключення та експлуатації св. №18 Октябрського родовища. Даний варіант обраний виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт (м) та місця розташування факельного амбару св. №18 (м), який використовується для аварійного спалювання газової суміші. Для інших свердловин впливи на компоненти довкілля та розрахунки аналогічні, як і для св. №18, але відстані до найближчої житлової забудови значно більші.

На стадії будівельно-монтажних робіт оцінка впливу на навколишнє середовище охоплює: ступінь забрудненості атмосферного повітря, водного середовища та ґрунту, рівень шумового навантаження, розміщення відходів, вилучення земельних ресурсів, можливість завдати шкоду рослинному та тваринному світу, ймовірність зміни клімату та вплив на культурну спадщину.

Проведення робіт, пов’язаних з підготовчими та монтажними роботами, буде мати локальний та тимчасовий вплив, який характеризується допустимими санітарно-гігієнічними показниками.

На стадії експлуатації об’єкта оцінка впливу на навколишнє середовище проводиться за аналогічними індикаторами, що і при будівельно-монтажних роботах.

Під час визначання можливого впливу будівельно-монтажних робіт пов’язаних з об’єктами планованої діяльність та подальшій їх експлуатації на навколишнє середовище враховують масштаб впливу, серйозність і складність впливу, ймовірність впливу, тривалість,

частоту й зворотність впливу. Під час оцінювання досліджують можливий позитивний та негативний вплив розміщення об’єкта на навколишнє середовище.

На період функціонування планованої діяльності (експлуатація ТЗСУ) впливи на компоненти довкілля – викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі технологічного обладнання і устаткування ТЗСУ, факельного амбару свердловин та шумове навантаження. На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему та укладені підземно на глибині 1,2 м від поверхні землі, при цьому відсутні викиди забруднюючих речовин до атмосферного середовища та відсутнє шумове навантаження на довкілля. Можливі лише аварійні короткочасні викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря при аварійному спалювання газової суміші при продувках свердловин.

Очікувані максимальні концентрації забруднюючих речовин від потенційних джерел викидів забруднюючих речовин реконструйованої ТЗСУ та факельного амбару свердловин (при аварійному спалювання газової суміші), з урахуванням існуючого рівня забруднення атмосфери, на межі найближчої житлової забудови об’єкта по усім інгредієнтам не перевищують встановлених порогових значень.

Очікуваний рівень шумового навантаження на період експлуатації ТЗСУ з допоміжними спорудами, факельними амбарами свердловин (при аварійному спалювання газової суміші) не перевищують встановлені нормативні гранично-допустимі еквівалентні та максимальні рівні шуму.

Скидання стічних вод у водні об’єкти не передбачається. Вплив на водне середовище в на період монтажних робіт та експлуатації об’єкта не очікується.

Планована діяльність не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові та поверхневі води навколишньої місцевості.

Під час підготовчих та монтажних робіт об’єктів планованої діяльності не передбачається видалення зелених насаджень.

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля – відсутні.

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

Відомості щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів, які планується використовувати при підготовчих і будівельно-монтажних роботах та функціонуванні об’єктів планованої діяльності, а також використання земель, ґрунтів, води при провадженні планованої діяльності приведено у розділі 1.4.2 Звіту.

5.2 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи (за потреби) роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

Вплив на довкілля при виконанні *будівельно-монтажних робіт* носить короткостроковий, локальний, характер.

Протягом усього періоду реконструкції ТЗСУ, який складе 6 місяців будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю неможливо.

Передбачається, що склад і кількість викидів забруднюючих речовин будуть відрізнятися для різних етапів реконструкції, видів і характеру виробничих робіт.

Тривалість реконструкції складає 6 місяців, з яких підготовчий період складає 20% – 0,7 місяця.

Середня чисельність робітників, зайнятих на реконструкції становить – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Термін облаштування та підключення однієї свердловини згідно з проєктними рішеннями складає 3 місяці. Середня чисельність робітників, зайнятих на облаштуванні та підключенні однієї свердловини складає – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Протягом усього періоду будівельно-монтажних робіт, який складає 3 місяці для однієї свердловини (для всіх інших термін аналогічний) будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються впливом на повітряне середовище. Виключити такий вплив повністю неможливо. Передбачається, що склад і кількість викидів забруднюючих речовин будуть відрізнятися для різних етапів будівельно-монтажних робіт, видів і характеру виробничих робіт.

Транскордонний вплив не передбачається.

Загалом вплив на етапі *будівельно-монтажних робіт* відбуватиметься на наступні компоненти:

- атмосферне повітря (викиди ЗР від будівельної техніки та обладнання, дизель-генераторної установки, при зварювальних, газорізальних, шліфувальних, земляних та малярних роботах, тощо);
- шумове та вібраційне навантаження (підвищення акустичного та вібраційного фону за рахунок роботи автотранспорту та обладнання);
- грунт (механічне порушення при проведені земляних робіт, зняття родючого шару для проведення рекультивації земель після закінчення прокладання трас трубопроводів від свердловин до ТЗСУ та благоустрій майданчика ТЗСУ);
- здоров’я населення та персоналу підприємства по фактору забруднення атмосферного повітря викидами забруднюючих речовин та шумового навантаження;
- водне середовище – утворення господарсько-побутових стічних вод;
- утворення відходів на період виконання будівельно-монтажних робіт.

Під час *експлуатації планованої діяльності* вплив відбувається на:

- атмосферне повітря (викиди забруднюючих речовин від встановленого в ході реконструкції технологічного устаткування ТЗСУ та факельних амбарів свердловин при аварійному спалювання газової суміші). Трубопроводи від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища на період експлуатації являють собою герметичну систему, що виключає викиди забруднюючих речовин до атмосферного середовища та шумове навантаження на довкілля. Можливі лише аварійні короткочасні викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря при аварійному спалювання газової суміші на факельному амбарі при продувках свердловин;
- шумове навантаження (при роботі технологічного обладнання ТЗСУ та при аварійному спалювання газової суміші на факельних амбарах свердловин);
- водне середовище – оскільки обслуговування об’єкту реконструкції буде здійснюватися існуючим штатним персоналом, утворення додаткових господарсько-побутових стічних вод при реалізації планованої діяльності не передбачається. Утворення виробничих стічних вод – відсутнє, вплив не очікується;

- утворення виробничих відходів при експлуатації ТЗСУ. На період функціонування свердловин утворення відходів не передбачається;

- соціально-економічні умови – позитивний вплив.

Вплив на компоненти довкілля під час експлуатації ТЗСУ з допоміжними спорудами характеризується, як довгостроковий, локальний, постійний.

Вплив на інші компоненти довкілля, такі як, кліматичні фактори, ландшафт, об'єкти природно-заповідного фонду, біорізноманіття, матеріальні об'єкти включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину, радіаційний фон мізерний, або взагалі не очікується.

Результати оцінки можливого впливу на основні компоненти довкілля та/або за основними ідентифікованими факторами щодо ймовірності, потужності (величини), масштабу, тривалості і глибини очікуваних змін проаналізовані у підрозділах нижче.

5.2.1 Опис впливу на довкілля зумовленого викидами при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

При проведені підготовчих та будівельно-монтажних робіт планованої діяльності викиди в атмосферне повітря будуть здійснюватися при роботі двигунів внутрішнього згорання будівельних машин і механізмів, дизельного генератору, при здійсненні зварювальних, шліфувальних, земляних і малярних робіт.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря на період проведення БМР наведено в розділі 1.5.2 Звіту.

Загальна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні підготовчих та монтажних робіт (реконструкція ТЗСУ та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до ТЗСУ) становитиме 192,9248 т/період (з них парникових газів: 180,4608 т/період), в тому числі:

- залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,03791 т/період;
- манган та його сполуки (у перерахунку на манган) – 0,001428 т/період;
- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту в перерах. на NO_2) – 2,99417 т/період;
- кремнію діоксид аморфний (аеросил-175) – 0,00312 т/період;
- сажа – 3,5196 т/період;
- діоксид сірки – 1,3846 т/період;
- оксид вуглецю – 3,11837 т/період;
- фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотири фтористий кремній) у перерахунку на фтор – 0,002395 т/період;
- фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор – 0,00854 т/період;
- фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор – 0,00786 т/період;
- сольвент – 0,07362 т/період;
- уайт-спірит – 0,52162 т/період;
- вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,629 т/період;
- недиференційований за складом пил (аерозоль) – 0,0801 т/період;
- аерозоль фарби – 0,04703 т/період;

- пил абразивний (корунд білий, монокорунд) – 0,00027 т/період;

• парникові гази:

- метан – 0,00755 т/період;
- азоту (I) оксид [N_2O] – 0,00601 т/період;
- вуглецю діоксид – 180,3281 т/період;
- НМЛОС – 0,11914 т/період.

Всі будівельно-монтажні роботи мають тимчасовий характер, проводяться послідовно і не збігаються в часі. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу носять короткочасний характер і обмежується терміном будівельно-монтажних робіт.

Для визначення ступеня та зони впливу джерел забруднення на навколишнє середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при виконанні робіт з реконструкції ТЗСУ та облаштуванні і підключенні однієї свердловини. Метою розрахунку розсіювання є визначення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, які можуть утворитися під впливом проєктованого об'єкта, з урахуванням фонового забруднення.

Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території проведення будівельно-монтажних робіт. По закінченню монтажних робіт викиди від тимчасових джерел забруднення будуть припинені.

Для запобігання забруднення повітряного басейну викидами продуктів згоряння двигунів передбачається використання справної техніки з двигунами внутрішнього згоряння, що відповідають санітарним нормам. Техніка до початку робіт повинна допускатися після проходження контролю на викиди шкідливих речовин, у відповідності з гранично допустимими концентраціями.

Відомості щодо викидів забруднюючих речовин після реконструкції ТЗСУ

Для оцінки впливу на стан атмосферного середовища, який може мати місце в процесі експлуатації реконструйованої ТЗСУ, в даному розділі Звіту з ОВД було:

- проведено аналіз технологічних процесів, в результаті яких відбуватиметься вплив на атмосферне повітря;
- визначено джерела потенційного впливу;
- виконано розрахунки очікуваних викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище (максимально-разові, валові);
- виконано розрахунки приземних концентрацій забруднюючих речовин на прилеглій території, у тому числі на межі СЗЗ та найближчих житлових забудов.

Відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями) ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» у встановленому порядку проведено оцінку впливу на довкілля.

Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації виданий висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Адреса місцезнаходження об'єкта селище Зачепилівка Берестинського району Харківської області, територія Зачепилівської селищної територіальної громади за межами населених пунктів», №03.02-20/010 від 30.09.2025 року.

Організація діяльності підприємства передбачена у відповідності до вимог природоохоронного законодавства у сфері охорони атмосферного повітря.

Згідно зі Звітом з оцінки впливу на довкілля «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області за межами населеного пункту», (реєстраційний номер справи 12376), на території ТЗСУ наявні 53 стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин.

Реалізація планованої діяльності приведе до утворення нових (додаткових) потенційних стаціонарних джерел забруднення атмосферного повітря на території промислового майданчика ТЗСУ. Нижче наведена їх коротка характеристика.

Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Джерело викиду №54. Насосний майданчик інгібітору. Нормативні нещільності робочих валів дозувальних насосів НД-63/400 (4-роб., 1-резевний) для перекачування метанолу. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного обладнання під час перекачування метанолу. В атмосферу викидається забруднююча речовина класифікована як спирт метиловий. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №55. Насосний майданчик інгібітору. Нормативні нещільності робочих валів дозувальних насосів НД-63/400 (4-од.) та насосу НД-100/250 для перекачування метанолу. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного обладнання під час перекачування метанолу. В атмосферу викидається забруднююча речовина класифікована як спирт метиловий. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №56. Насосний майданчик холодоагенту. Нормативні нещільності робочого валу центробіжного насосу ТВА 313/2-R/GH для перекачування рідкого пропілену до ємності зберігання. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність насосного агрегату під час перекачування пропілену. В атмосферу викидається забруднююча речовина, класифікована як пропілен. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №57. Технологічний майданчик охолодження газу. Нормативні нещільності обладнання пропіленової холодильної установки. Джерело – неорганізоване. Викид забруднюючих речовин до атмосфери відбувається через умовну нормативну герметичність вузлів холодильної установки під час вироблення холодоагенту. В атмосферу викидається забруднююча речовина, класифікована як пропілен. Потужність викиду джерела визначена розрахунковим методом.

Джерело викиду №58. Вихлопна труба газопоршневої компресорної установки. Джерело класифіковане як організоване – вихлопна труба двигуна внутрішнього згорання поршневого компресору. Забруднюючі речовини утворюються в процесі згорання природного газу у робочому циліндрі компресора. Альтернативне паливо для роботи компресора не передбачається. Забруднюючі речовини – азоту діоксид, оксид вуглецю, метан, вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, діоксид вуглецю, оксид діазоту.

Джерело викиду №59. Вихлопна труба газопоршневої компресорної установки. Джерело класифіковане як організоване – вихлопна труба двигуна внутрішнього згорання поршневого компресору. Забруднюючі речовини утворюються в процесі згорання природного газу у робочих циліндрах компресора. Альтернативне паливо для роботи компресора не передбачається. Забруднюючі речовини – азоту діоксид, оксид вуглецю, метан, вуглеводні

насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець, діоксид вуглецю, оксид діазоту.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від потенційних джерел впливу на період функціонування додаткового обладнання ТЗСУ наведено у додатку М.

Розташування джерел викидів після реконструкції ТЗСУ вказано на генеральному плані майданчика (див. Додаток Н).

Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферу від додаткових (новостворених) стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин реконструйованого майданчика ТЗСУ становить – 445,1828 т/рік (з них парникових газів: 423,941 т/рік), в тому числі: вуглецю оксид – 5,8424 т/рік; оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO_2]) – 3,4053 т/рік; пропілен – 1,603 т/рік; спирт метиловий – 10,08 т/рік; вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,3035 т/рік; парникові гази: оксид діазоту – 0,019 т/рік, метан – 0,0076 т/рік; діоксид вуглецю – 423,922 т/рік.

На період безпосередньої експлуатації підвідні газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу виключає викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря. Можливі лише аварійні короткочасні викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря при аварійному спалюванні газової суміші на факельному амбарі (продувка свердловин). На період експлуатації факельних амбарів свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища сумарний валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря джерелами забруднення атмосферного повітря складе 20,3081 т/рік (з них парникових газів – 18,0561 т/рік).

Для визначення ступеня та зони впливу джерел забруднення реконструйованої ТЗСУ та факельного амбару св. №18 на навколишнє середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Метою розрахунку розсіювання є визначення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, які можуть утворитися під впливом проєктованого об’єкта, з урахуванням фонового забруднення.

Визначення доцільності проведення розрахунку забруднення атмосфери на ЕОМ

Визначення доцільності проведення розрахунку приземних концентрацій забруднюючих речовин виконано згідно з п. 5.21 ОНД-86.

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

$$\frac{M_i}{ГДК} > Ф$$

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

де:

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

ГДК (мг/м^3) – максимальна гранично-допустима концентрація;

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

Визначення середньозваженої висоти виконується по формулі:

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

М (г/с) та Н (м) – відповідно весь викид та його середньозважена висота на об‘єкті;

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

Якщо всі джерела на об‘єкті низькі або наземні і висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути як організовані так і не організовані), то Н приймаємо рівною 5 м.

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Результати розрахунків визначення доцільності на період реконструкції ТЗСУ, прокладанні трубопроводів від свердловин (прийнятий варіант з облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища, виходячи з найменшої відстані до житлової забудови від місця виконання робіт) наведені в таблиці 5.2.1. Будівельно-монтажні роби по підключенню св. №18 будуть відбуватися на відстані біля 228 м до найближчої житлової забудови (с. Леб’яже) від потенційних джерел впливу на майданчику проведення робіт. Для облаштування та підключення інших 6-ти свердловин Октябрського родовища відстані до найближчих житлових забудов будуть значно більші і варіюються від 482 м до 1342 м.

Таблиця 5.2.1 – Результати визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин

№	Назва забруднювальних речовини	ГДК (ОБРВ*) мг/м^3	Сумарний викид М, г/с	Середньозважена висота джерел Н*, м	Ф	$\frac{М}{ГДК}$	Доцільність проведення розрахунків розсіювання
Роботи з реконструкції ТЗСУ							
1.	Азоту діоксид	0,2	0,019558	5	0,1	0,09779	не доцільно
2.	Ангідрид сірчистий	0,5	0,00195	5	0,1	0,0039	не доцільно
3.	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	0,00082	5	0,1	0,00082	не доцільно
4.	Вуглецю оксид	5,0	0,00986	5	0,1	0,00197	не доцільно
5.	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,04	0,163917	5	0,1	4,09793	**доцільно**
6.	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,01	0,000208	5	0,1	0,0208	не доцільно
7.	Недиференційований за складом пил	0,5	0,192	5	0,1	0,384	**доцільно**
8.	Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	0,15	0,00014	5	0,1	0,00093	не доцільно
9.	Сажа	0,15	0,00076	5	0,1	0,00507	не доцільно
10.	Сольвент	0,2	0,00545	5	0,1	0,02725	не доцільно
11.	Уайт-спірит	1,0	0,02195	5	0,1	0,02195	не доцільно
12.	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,02	0,000175	5	0,1	0,00875	не доцільно
13.	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,2	0,00067	5	0,1	0,00335	не доцільно

№	Назва забруднювальних речовини	ГДК (ОБРВ*) мг/м^3	Сумарний викид М, г/с	Середнь озважена висота джерел Н*, м	Ф	М / ГДК	Доцільність проведення розрахунків розсіювання
14.	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,03	0,000375	5	0,1	0,0125	не доцільно
15.	Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)	0,04	0,005	5	0,1	0,125	**доцільно**
16.	Метан	50,0*	0,00004	5	0,1	8E-07	не доцільно
Роботи з підключення однієї свердловини							
1.	Азоту діоксид	0,2	0,15	5	0,1	0,75	**доцільно**
2.	Ангідрид сірчистий	0,5	0,096	5	0,1	0,192	**доцільно**
3.	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	0,0323	5	0,1	0,0323	не доцільно
4.	Вуглецю оксид	5,0	0,132	5	0,1	0,0264	не доцільно
5.	Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,04	0,01167	5	0,1	0,29175	**доцільно**
6.	Марганець і його сполуки (у перерахунку на двоокис марганцю)	0,01	0,00047	5	0,1	0,047	не доцільно
7.	Недиференційований за складом пил	0,5	0,032	5	0,1	0,064	не доцільно
8.	Пил неорганічний, що містить двоокис кремнію	0,02	0,00081	5	0,1	0,0405	не доцільно
9.	Сажа	0,15	0,0196	5	0,1	0,13067	**доцільно**
10.	Сольвент	0,2	0,0125	5	0,1	0,0625	не доцільно
11.	Уайт-спірит	1	0,0321	5	0,1	0,0321	не доцільно
12.	Фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотирифтористий кремній) у перерахунку на фтор	0,02	0,00058	5	0,1	0,029	не доцільно
13.	Фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор	0,2	0,00256	5	0,1	0,0128	не доцільно
14.	Фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор	0,03	0,00128	5	0,1	0,04267	не доцільно
15.	Метан	50,0*	0,00087	5	0,1	0,00001	не доцільно

За результатами розрахунків під час реконструкції ТЗСУ видно, що розрахунок розсіювання необхідно проводити по наступним речовинам:

- заліза оксид (у перерахунку на залізо);
- недиференційований за складом пил;
- заліза оксид (у перерахунку на залізо);
- пил абразивний (корунд білий, монокорунд).

Під час підключення однієї свердловини за результатами розрахунків доцільності видно, що розрахунок розсіювання необхідно проводити по наступним речовинам:

- азоту діоксид;
- ангідрид сірчистий;
- заліза оксид (у перерахунку на залізо);
- сажа.

Провадження планованої діяльності

Розрахунок коефіцієнту (М/ГДК) доцільності проведення розрахунків розсіювання шкідливих речовин у приземному шарі атмосфери з урахуванням існуючого впливу від діючих джерел викидів на ТЗСУ (згідно з висновком з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Адреса місцезнаходження об'єкта селище Зачепилівка Берестинського району Харківської області, територія Зачепилівської селищної територіальної громади за межами населених пунктів», №03.02-20/010 від 30.09.2025 року).

Результати розрахунків визначення доцільності на період експлуатації додаткового обладнання та устаткування реконструйованої ТЗСУ Октябрського родовища наведені в таблиці 5.2.2. Також в таблиці 5.2.2 приведені результати розрахунків визначення доцільності при спалюванні газової суміші на горизонтальному факельному амбарі св. №18.

Таблиця 5.2.2 – Результати визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері на період експлуатації реконструйованої ТЗСУ та факельного амбару св. №18

№	Назва забруднювальних речовини	ГДК (ОБРВ*) мг/м^3	Сумарний викид М, г/с	Середньозважена висота джерел Н*, м	Ф	$\frac{М}{ГДК}$	Доцільність проведення розрахунків розсіювання
Експлуатація ТЗСУ							
1.	Азоту діоксид	0,2	11,7521	<10	0,1	58,7605	**доцільно**
2.	Вуглецю оксид	5,0	67,1836	<10	0,1	13,4367	**доцільно**
3.	Метан	50	0,00032	<10	0,1	0,03362	не доцільно
4.	Пропілен	3,0	0,0945	<10	0,1	0,0315	не доцільно
5.	Спирт метиловий	1,0	1,88702	<10	0,1	1,88702	**доцільно**
6.	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	0,0848	<10	0,1	0,0848	не доцільно
Експлуатація св. №18							
1.	Азоту діоксид	0,2	0,636	<10	0,1	3,18	**доцільно**
2.	Сажа	0,15	9,54	<10	0,1	63,6	**доцільно**
2.	Вуглецю оксид	5,0	79,5	<10	0,1	15,9	**доцільно**
3.	Метан	50	0,0142	<10	0,1	0,00028	не доцільно
4.	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,0	9,54	<10	0,1	9,54	**доцільно**

Для реконструйованого майданчика ТЗСУ розрахунок максимальних приземних концентрацій виявився недоцільним по: по метану, пропілену, та вуглеводням насиченим C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець.

Для майданчика св. №18 розрахунок максимальних приземних концентрацій виявився недоцільним по: по метану.

Розрахунок і аналіз величин приземних концентрацій забруднюючих речовин

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на ЕОМ проводиться із застосуванням автоматизованої системи розрахунку забруднення атмосфери "ЕОЛ 2000(h)", версія 4.0, яка реалізує «Методику розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств», ОНД-86. Програма погоджена та рекомендована до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України №2464/19/4-10 від 15.03.2006 року.

Масив швидкостей вітру включає задану швидкість, середньозважену швидкість U м/с у долях 2,0; 1,5; 1,0; 0,5. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнята рівною п'яти, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10 градусам.

В розрахунку враховане наступне:

- коефіцієнт осідання забруднюючих прийнятий згідно п. 2.5 ОНД-86;

- метеорологічні характеристики та коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин та фонові концентрації забруднюючих речовин (п. 3.2 Звіту);

- характеристика джерел викидів забруднювальних речовин діючих на період реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин (див. розділ 1.5.2, табл. 1.5.16).

Розташування джерел викидів визначено в системі координат "XY", орієнтованій по сторонах світу (вісь "Y" спрямована на Північ, вісь "X" – на Схід).

При реконструкції ТЗСУ розрахунки були проведені у 5-ти контрольних точках на межі санітарно-захисної зони майданчика реконструкції ТЗСУ та найближчої житлової забудови, а саме:

− контрольна точка №1 (X = 75; Y = 1165) з північної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №2 (X = 1084; Y = -77) зі східної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №3 (X =0; Y = -1110) з південної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №4 (X = -1040; Y = -100) з західної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №5 (X = -472; Y = -) з південно-західної сторони на відстані м від крайнього джерела викиду (межа житлової забудови в селі Миколаївка).

Розмір розрахункового майданчика (при реконструкції та підключенні свердловини №18) приймається 4000×4000 м, крок сітки 200 м.

При підключені свердловини №18 розрахунки були проведені у 1-й контрольній точці на межі найближчої житлової забудови с. Леб'яже, яка розміщена на відстані м від потенційних джерел впливу. Для облаштування та підключення інших 6-ти свердловин Октябрського родовища відстані до найближчих житлових забудов будуть значно більші і

варіюються , тому прийнятий до розгляду один варіант з підключення свердловини №18.

У відповідності з програмою розрахунків карта розсіювання забруднення показує максимально можливу приземну концентрацію забруднюючих речовин в вузлах розрахункової сітки, яка можлива при сукупності найбільш несприятливих умов: максимальна завантаженість технологічного обладнання, небезпечна швидкість та напрямок вітру (найбільш несприятливі умови розсіювання), врахування фонового забруднення повітря.

Нижче у таблиці наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі СЗЗ та на межі найближчої житлової забудови (с. Миколаївка) при реконструкції ТЗСУ та на межі найближчої житлової забудови (с. Леб'яже) при виконанні робіт по підключенню пошукової св. №18 Октябрського родовища.

Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток Л для робіт з реконструкції ТЗСУ та для робіт з підключення св. №18 Октябрського родовища). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ (на межі СЗЗ та межі найближчої житлової забудови, с. Миколаївка) та при підключення св. №18 (на межі найближчої житлової забудови, с. Леб'яже) наведено в таблиці 5.2.3.

Таблиця 5.2.3 – Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК при будівельно-монтажних роботах

Найменування забруднюючої речовини	Межа нормативної СЗЗ на ситуаційній карті-схемі				Житлова забудова с. Миколаївка
Роботи з реконструкції ТЗСУ					
Координати розрахункових точок	Т.1 X= 75,0; Y= 1165	Т.2 X= 1084; Y= -77	Т.3 X=0,0; Y= -1111	Т.4 X= -1040; Y= -100	Т.5 X=-472; Y= -1038
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,4501	0,4499	0,4458	0,4525	0,4449
Недиференційований за складом пил	0,4462	0,4435	0,4437	0,4502	0,4430
Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)	0,4038	0,4037	0,4035	0,4041	0,4034
Роботи з підключення св. №18					
Найменування забруднюючої речовини	Житлова забудова с. Леб'яже				
Координати розрахункових точок	Т.1 X=-472; Y= -1038				
Азоту діоксид	0,4036				
Ангідрид сірчистий	0,4690				
Заліза оксид (у перерахунку на залізо)	0,4036				

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі від майданчика робіт з реконструкції ТЗСУ та від будівельного майданчика по підключенню пошукової св. №18 до ТЗСУ Октябрського родовища засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі (та з урахуванням відповідних їх

фонових значень) на межі житлової забудови не перевищують максимально разових гранично допустимих концентрацій, встановлених Державних медико-санітарних нормативів, Гранично допустимих концентрацій хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць та Орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених Наказ МОЗ України №813 від 10.05.2024 року.

Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Висновки: аналіз результатів розрахунку розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин для двох будівельних майданчиків (реконструкція ТЗСУ і підключення св. №18) показав, що на межі СЗЗ ТЗСУ та найближчої житлової забудови з урахуванням фонових концентрацій відсутні перевищення встановлених гігієнічних нормативів ГДК.

Таким чином, будівельно-монтажні роботи не впливають на стан атмосферного повітря, концентрації забруднюючих речовин нижче встановлених значень ГДК.

Вплив будівельно-монтажних робіт планованої діяльності на атмосферне повітря, згідно з виконаними розрахунками, оцінюється як допустимий.

Провадження планованої діяльності

Майданчик ТЗСУ

Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря, створених джерелами викидів, виконаний у програмі автоматизованої системи розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин «ЕОЛ]» (версія 3.5), рекомендованої та затвердженої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом від 15.03.2006 №2464/19/4-10.

Програма «ЕОЛ» дозволяє розраховувати поля забруднення для точкової моделі джерела викиду забруднюючих речовин із круглим і прямокутним устями труби, лінійної моделі, двох моделей майданного джерела. При розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері можуть ураховуватися виправлення на рельєф. У систему вбудована база даних ГДК і груп сумації.

З метою визначення рівня забруднення атмосферного повітря виконані розрахунки приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови на період функціонування реконструйованої ТЗСУ.

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 року №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ проєктованої ТЗСУ складає 1000 м.

Масив швидкостей включає задану швидкість (0,5 м/с, 5 м/с, 7 м/с), середньозважену модифіковану швидкість Vм.с. у частках 0,5; 1,0; 1,5. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнято рівним 6 , а крок перебору швидкостей вітру рівним 10^{o}.

Розрахункові модулі системи реалізують «Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД-86).

Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК. Графічним зображенням результатів розрахунку рівня забруднення є карти поля забруднення приземного шару атмосферного повітря над територією розрахункової площадки даною забруднюючою речовиною.

Вихідними даними для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин є: характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри, кліматичні умови району розташування об'єкта, фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Для визначення приземних концентрацій забруднюючих речовин на прилеглій території розрахунок розсіювання було виконано з розмірами розрахункової площадки 4000 м × 4000 м (розрахунковий майданчик №1) із кроком 250 м по обох координатних вісях. При завданні параметрів розрахункової площадки виконувалась умова, щоб вісь ОУ була направлена на Північ, а вісь ОХ – на Схід.

Розрахунки були проведені у 5-ти контрольних точках на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови, а саме:

− контрольна точка №1 (X = 75; Y = 1165) з північної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №2 (X = 1084; Y = -77) зі східної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №3 (X =0; Y = -1110) з південної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №4 (X = -1040; Y = -100) з західної сторони на відстані 1000 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка №5 (X = -472; Y = -) з південно-західної сторони на відстані м від крайнього джерела викиду (межа житлової забудови в селі Миколаївка).

Дані фонового забруднення атмосфери

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі для міст з населенням до 50 тис. чоловік, де не проводяться регулярні спостереження за забрудненням атмосфери, визначаються на підставі «Порядку визначення величин фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі», затвердженому Наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 30.07.2001 р. №286.

Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин, за якими проводяться розрахунки, наведені в табл. 5.2.4

Таблиця 5.2.4 – Величини фонових концентрацій забруднюючих речовин

CAS N	Найменування забруднюючої речовини	Нормативи якості атмосферного повітря (ГДК), мг/м^3	Гігієнічні нормативи ОБРВ, мг/м^3	Фонова концентрація	
				у частках ГДК	мг/м^3
10102-44-0	Азоту діоксид	0,2	-	0,4	0,08
1333-86-4	Сажа	-	0,15	0,4	0,06
630-08-0	Вуглецю оксид	5,0	-	0,4	2,0
74-82-8	Метан	-	50	0,4	20
1052	Спирт метиловий	1,0	-	0,4	0,4
115-07-1	Пропілен	3,0	-	0,4	2,0
10213-10-2	Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерах. на сумарний органічний вуглець	1,0	-	0,4	0,4

Санітарний стан повітряного середовища в районі розташування об'єкта, що проєктується буде характеризуватись фоновим забрудненням, а також під впливом створених джерел викидів. Для об'єктів, що є джерелами забруднення атмосферного повітря, повинна бути організована СЗЗ, розміри якої визначаються класом виробництва на підставі санітарної класифікації підприємств згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» (ДСП 173-96).

Достатність обраних розмірів повинна бути підтверджена розрахунками прогнозних рівнів забруднення відповідно до «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД-86).

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайданчика показав, що перевищення санітарних норм на межі нормативної СЗЗ та в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє по всіх забруднюючих речовинах, присутніх у викидах об'єкта. Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Вхідні дані для розрахунку розсіювання, результати розрахунку та карти розсіювання наведені у додатку О Даного Звіту.

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі СЗЗ ТЗСУ та на межі найближчої житлової забудови. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток О). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Слід зазначити, що розрахунки виконувались за умови одночасної дії всіх джерел забруднення, але на практиці джерела викидів забруднюючих речовин не будуть впливати одночасно. Звідси можна зробити висновок, що концентрації шкідливих речовин будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Повнота та достовірність вихідних даних забезпечується врахуванням усіх організованих та неорганізованих, існуючих і новостворених при реалізації планованої діяльності стаціонарних джерел викидів на майданчику ТЗСУ.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони наведено в таблиці 5.2.5.

Таблиця 5.2.5 – Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони

Найменування забруднюючої речовини	Межа нормативної СЗЗ на ситуаційній карті-схемі				Житлова забудова с. Миколаївка
	З урахуванням фонових концентрацій				
	Т.1 X= 75,0; Y= 1165	Т.2 X= 1084; Y= -77	Т.3 X=0,0; Y= -1111	Т.4 X= -1040; Y= -100	Т.5 X=-472; Y= -1038
Азоту діоксид	0,2781	0,3369	0,3287	0,3105	0,2886
Вуглецю оксид	0,0887	0,0919	0,0911	0,0905	0,0889
Спирт метиловий	0,5047	0,5147	0,5108	0,5172	0,5070
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4072	0,4083	0,4084	0,4092	0,4080

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі від функціонування реконструйованої ТЗСУ Октябрського родовища засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі (та з урахуванням відповідних їх фонових значень) на межі найближчої житлової забудови не перевищують максимально разових гранично допустимих концентрацій, встановлених Державних медико-санітарних нормативів, Гранично допустимих концентрацій хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць та Орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених Наказ МОЗ України №813 від 10.05.2024 року.

Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Висновки: аналіз результатів розрахунку розсіювання приземних концентрацій забруднюючих речовин для проммайданчика ТЗСУ показав, що на межі СЗЗ та найближчої житлової забудови з урахуванням фонових концентрацій відсутні перевищення встановлених гігієнічних нормативів ГДК.

Таким чином, планована діяльність впливає на атмосферне повітря нижче встановлених значень ГДК та не є основним забруднювачем при формуванні фонового забруднення Зачепилівської селищної територіальної громади.

Вплив планованої діяльності на атмосферне повітря, згідно з виконаними розрахунками, оцінюється як допустимий.

Факельний майданчик св. №18

Згідно з таблицею 5.2.2 розрахунок максимальних приземних концентрацій виявився доцільним по всім забруднюючим речовинах окрім метану. По метану розрахунок розсіювання проводити не доцільно, адже значення його приземних концентрацій не буде перевищувати значення фонових величин.

Розрахунок концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосферного повітря, створених джерелами викидів, виконаний у програмі автоматизованої системи розрахунку розсіювання забруднюючих речовин ЕОЛ 2000 h, рекомендованої та затвердженої до використання Міністерством охорони навколишнього природного середовища України листом від 15.03.2006 №2464/19/4-10.

Програма ЕОЛ 2000 h дозволяє розраховувати поля забруднення для точкової моделі джерела викиду забруднюючих речовин із круглим і прямокутним устям труби, лінійної моделі, двох моделей майданного джерела. При розрахунку розсіювання забруднюючих

речовин в атмосфері можуть ураховуватися поправки на рельєф. У систему вбудована база даних ГДК і груп сумації.

В розрахунку враховане наступне:

- коефіцієнт осідання забруднюючих прийнятий згідно п. 2.5 ОНД-86;

- метеорологічні характеристики та коефіцієнти, що визначають умови розсіювання забруднюючих речовин та фонові концентрації забруднюючих речовин (п. 3.2 Звіту);

- характеристика джерел викидів забруднювальних речовин (див. табл. 1.5.21).

Розрахунок розсіювання включає задану швидкість вітру (0,5 м/с, 5 м/с, 7 м/с), середньозважену модифіковану швидкість Vм.с. у частках 0,5; 1,0; 1,5. Загальна кількість розрахункових швидкостей вітру прийнято рівним 6, а крок перебору швидкостей вітру рівним 10о.

Розрахункові модулі системи реалізують «Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД-86).

Величина концентрації визначається у відносних одиницях - частках ГДК. Графічним зображенням результатів розрахунку рівня забруднення є карти поля забруднення приземного шару атмосферного повітря над територією розрахункової площадки даною забруднюючою речовиною.

Вихідними даними для розрахунку розсіювання забруднюючих речовин є: характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря та їх параметри, кліматичні умови району розташування об’єкта, фонові концентрації забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Для визначення приземних концентрацій забруднюючих речовин на прилеглій території розрахунок розсіювання було виконано з розмірами розрахункової площадки 2000 м х 2000 м із кроком 100 м по обох координатних вісях. При завданні параметрів розрахункової площадки виконувалась умова, щоб вісь Y була направлена на Північ, а вісь X – на Схід.

Розрахунки були проведені у 5-ти контрольних точках на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови, а саме:

− контрольна точка № 1 (X = 0; Y = 300) з північної сторони на відстані 300 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка № 2 (X = 300; Y = 0) зі східної сторони на відстані 300 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка № 3 (X =0; Y = --300) з південної сторони на відстані 300 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка № 4 (X = -300; Y = 0) з західної сторони на відстані 300 м від крайнього джерела викиду (межа нормативної СЗЗ);

− контрольна точка № 5 (X = 395; Y = --305) з південної сторони на відстані м від крайнього джерела викиду (межа житлової забудови в селі Леб’яже).

Для об’єктів, що є джерелами забруднення атмосферного повітря, повинна бути організована СЗЗ, розміри якої визначаються класом виробництва на підставі санітарної класифікації підприємств згідно «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» (ДСП 173-96). Достатність обраних розмірів повинна бути підтверджена розрахунками прогнозних рівнів забруднення відповідно до ОНД-86.

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі нормативної СЗЗ св. №18 та на межі найближчих житлових забудов. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток П).

Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях - частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ св. №18 будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ та межі селітебної зони наведено в таблиці 5.2.6.

Таблиця 5.2.6 – Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ св. №18 та межі селітебної зони

Найменування забруднюючої речовини	Межа нормативної СЗЗ св. №18 на ситуаційній карті-схемі				Житлова забудова с. Леб'яже
	Т.1 X= 0,0; Y= 300	Т.2 X= 300; Y= 0	Т.3 X=0,0; Y= -300	Т.4 X= -300; Y= -0	Т.5 X=395; Y= -305
З урахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,415	0,415	0,415	0,415	0,4135 ГДК / 0,0827 мг/м^3
Сажа	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669 ГДК / 0,10035 мг/м^3
Вуглецю оксид	0,4673	0,4673	0,4673	0,4673	0,4673 ГДК / 2,3365 мг/м^3
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,4404	0,4404	0,4404	0,4404	0,4404 ГДК / 0,4404 мг/м^3
Без врахуванням фонових концентрацій					
Азоту діоксид	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135 ГДК / 0,0027 мг/м^3
Сажа	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269 ГДК / 0,04035 мг/м^3
Вуглецю оксид	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673	0,0673 ГДК / 0,3365 мг/м^3
Вуглеводні насичені С12 - С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404 ГДК / 0,0404 мг/м^3

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайданчика свердловини №18 показав, що перевищення санітарних норм на межі нормативної СЗЗ та в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє по всіх забруднюючих речовинах, присутніх у викидах об'єкта. Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Для інших свердловин (№№9, 13, 14, 15, 16, 19) розрахунки викидів аналогічні, концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ будуть аналогічні, як і на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) св. №18 Октябрського родовища.

5.2.2 Опис впливу на довкілля, зумовленого акустичним навантаженням при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

На етапі будівельних робіт будуть спостерігатися типові шумові ефекти, яких неможливо уникнути. Загалом проведення будівельних робіт не спричинить надмірного чи тривалого шуму.

Роботи на будівельному майданчику проводяться тільки в денний час.

Очікуваний рівень шуму на будівельному майданчику (робочих місцях персоналу) від роботи будівельної техніки не повинен перевищувати нормативні рівні відповідно до «ДСН 3.3.6.037-99. Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку» 80 дБА.

Для зменшення несприятливого впливу шуму на працюючих на майданчиках будівництва монтажних робіт проєктними матеріалами передбачено застосування індивідуальних засобів захисту працюючих («берушів», навушників тощо). Рівень зниження шуму шумопоглинаючими навушниками становить 25-27 дБА (за паспортними даними виробника КП «Київський виробничий Комбінат ТСО України»).

Відповідно до розрахунків приведених у п. 1.5.6 Звіту з ОВД очікуваний рівень шуму в розрахункових точках (території, які безпосередньо примикають до житлових будинків) при одночасній роботі будівельної техніки під час проведення будівельно-монтажних робіт з *реконструкції ТЗСУ* буде становити 21,7 дБА та *будівельно-монтажні роботи по підключенню свердловин* – 45,9 дБА, що не перевищує нормативні рівні еквівалентного шуму денного часу 55 дБА, вночі роботи проводитись не будуть.

Висновок: На території житлової забудови рівень шуму при одночасній роботі будівельної техніки під час проведення робіт з реконструкції ТЗСУ та БМР по підключенню свердловин не буде перевищувати санітарні норми денного часу доби, вночі роботи проводитись не будуть.

При дотриманні всіх заходів, передбачених технічними рішеннями планованої діяльності, негативний вплив шуму на період будівельно-монтажних робіт буде зведено до мінімуму і не матиме істотного впливу на здоров'я працівників, не призведе до погіршення умов проживання населення.

Провадження планованої діяльності

Аналізуючи роботу технологічного обладнання та споруд, що передбачаються проєктом реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ), визначено, що джерелами шуму будуть компресорні установки, насосне обладнання, трубопропровідний підігрівач, а також автотранспорт при в’їзді-виїзді на територію підприємства. Результати розрахунків показали, що експлуатація свердловин, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

На період експлуатації свердловин з підвідними трубопроводам буде лише шум під час аварійного спалювання газової суміші на факельному амбарі свердловин, в інші періоди шумовий вплив відсутній. Результати розрахунків показали, що експлуатація свердловин, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

Рівень зовнішнього шуму обладнання не перевищуватиме 80 дБА.

Згідно з розрахунками наведеними в п. 1.5.6 даного Звіту з ОВД, сумарний рівень звукового тиску при функціонуванні ТЗСУ на межі нормативної СЗЗ становить 26,0 дБА, а на межі житлової забудови – 25,8 дБА.

Відповідно з розрахунками наведеними в п. 1.5.6 даного Звіту з ОВД, шумове навантаження на межі санітарно-захисної зони св. №18 складе 35,5 дБА, а на межі найближчої житлової забудови складе 30,0 дБА.

Результати розрахунків показали, що експлуатація об’єктів планованої діяльності, задовольняє санітарні вимоги, щодо рівнів шуму на межі санітарно-захисної зони і території найближчої житлової забудови.

Додаткових заходів по поглинанню шумового навантаження не потрібно.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему та укладені підземно на глибині 1,2 м від поверхні землі, що в свою чергу не викликає шумового навантаження на довкілля.

За результатами розрахунків, рівень шумового впливу на селитебній території від об’єктів планової діяльності не перевищує нормативні значення 55 дБА вдень та 45дБА вночі.

Автотранспортні засоби, задіяні при необхідності на підприємстві суттєво не впливатимуть на рівень шуму внаслідок значної віддаленості житлової забудови від місць руху транспорту по території виробничого об'єкта.

Існуючі навколо території об'єкта зелені насадження, а також існуюча смуга зелених насаджень на шляху розповсюдження шуму з боку виробничого об'єкту сприяє зменшенню шумового навантаження на житлову забудову.

Для зниження виробничих шумів і вібрації при роботі повинно використовуватись тільки технічно справне обладнання, а також за потреби індивідуальні засоби захисту і протишумові навушники. В запровадженні додаткових заходів по шумопоглинанню немає доцільності.

На майданчику ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» реалізовані організаційно-технічні заходи, які передбачають застосування малошумного технологічного обладнання і малошумних технологічних процесів, оснащення машин і механізмів засобами дистанційного управління і автоматичного контролю.

5.2.3 Відомості щодо обґрунтування розміру санітарно-захисної зони

Згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я України №173 від 19.06.1996 року «Про затвердження державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», промислові підприємства, які є джерелами забруднення атмосфери, повинні відокремлюватися від жилої зони санітарно-захисними зонами (СЗЗ).

СЗЗ встановлюється з метою зниження рівня забруднення атмосферного повітря до встановлених значень. За межами СЗЗ концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічних нормативів (гранично-допустимі концентрації (ГДК), гранично-допустимі рівні (ГДР)). СЗЗ встановлюється від джерел забруднення до межі житлової забудови.

Нормативний розмір санітарно-захисної зони

Майданчик ТЗСУ

Згідно з п. 5.4. «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» ДСП-173-96, затверджених наказом МОЗ України від 19.06.1996 року №173, промислові, сільськогосподарські та інші об'єкти, що є джерелами забруднення навколишнього середовища хімічними, фізичними та біологічними факторами, при неможливості створення безвідходних технологій повинні відокремлюватись від житлової забудови санітарно-

захисними зонами.

У відповідності до статті 114 Земельного Кодексу України, навколо об’єктів, які є джерелами виділення шкідливих речовин, запахів, підвищених рівнів шуму, вібрації, ультразвукових і електромагнітних хвиль, електронних полів, іонізуючих випромінювань тощо, з метою відокремлення таких об'єктів від територій житлової забудови створюються санітарно-захисні зони. В документі зазначається, що в межах санітарно-захисних зон забороняється будівництво житлових об'єктів, об'єктів соціальної інфраструктури та інших об'єктів, пов'язаних з постійним перебуванням людей.

Санітарно-захисна зона – функціональна територія між промисловим підприємством або іншим виробничим об'єктом, що є джерелом надходження шкідливих чинників в навколишнє середовище, і найближчою житловою забудовою (чи прирівняними до неї об'єктами), яка створюється для зменшення залишкового впливу цих факторів до рівня гігієнічних нормативів з метою захисту населення від їх несприятливого впливу.

Нормативна санітарно-захисна зона – мінімальна санітарно-захисна зона для окремих видів виробництв залежно від класу їх небезпеки, розмір якої визначено нормативними документами санітарного законодавства, зокрема санітарною класифікацією підприємств, виробництв, споруд (ДСП-173-96) та іншими діючими на цей час нормативними документами.

Фактична санітарно-захисна зона – санітарно-захисна зона, розмір якої встановлюється для конкретного промислового чи іншого виробничого об'єкта залежно від ступеня його впливу на навколишнє середовище і можливої небезпеки для здоров'я населення відповідно до санітарного законодавства.

Санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших, прирівняних до них об'єктів, в тому числі:

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

На зовнішній межі санітарно-захисної зони, зверненої до житлової забудови, концентрації та рівні шкідливих факторів не повинні перевищувати їх гігієнічні нормативи (ГДК, ГДР), на межі курортно-рекреаційної зони – 0,8 від значення нормативу.

Розміри санітарно-захисних зон для промислових підприємств та інших об'єктів, що є джерелами виробничих шкідливостей, слід встановлювати відповідно до діючих санітарних

норм при підтвердженні достатності розмірів цих зон за «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» ОНД-86, розрахунками рівнів шуму та електромагнітних випромінювань з урахуванням реальної санітарної ситуації (фонового забруднення, особливостей рельєфу, метеоумов, рози вітрів та ін.), а також даних лабораторних досліджень щодо аналогічних діючих підприємств.

Відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 р. №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» Додаток 4 для виробничої діяльності підприємства встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 1000 м (Клас I – Підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу та станціями дотиску газу, що розміщуються на їх території).

Найближчі до майданчика ТЗСУ житлові забудови розташовані у південно-західному напрямку в селі Миколаївка на відстані м від крайніх джерел викидів підприємства.

У районі розташування підприємства відсутні території охоронних зон, курортів, санаторіїв, місць суспільного і культурного відпочинку, будинків відпочинку.

Розмір СЗЗ відповідно до ОНД-86 перевіряється розрахунком:

$$L\ (м) = L0 \times (P/P0),$$

де:

L(м) – розрахунковий розмір СЗЗ;

L(0) – розрахунковий розмір ділянки місцевості в даному напрямку, де концентрація шкідливих речовин перевищує ГДК;

P (%) – повторюваність напрямку вітрів розглянутого румба;

P0 (%) - повторюваність напрямку вітрів одного румба при коловій «розі»;

P0 = 100/8 = 12.5 % - при вісьмирумбовій розі вітрів

Розрахунок розміру максимальної розрахункової СЗЗ ТЗСУ приведений у таблиці 5.2.6.

Таблиця 5.2.6 – Розмір максимальної розрахункової СЗЗ ТЗСУ

Позначки	Пн	Пн-С	Сх	Пд-Сх	Півд.	Пд-Зх	Захід	Пн-Зх
P	13,6	11,8	16,4	10,3	13,4	11,8	12,5	10,2
P/Po	1,088	0,944	1,312	0,824	1,072	0,944	1,0	0,816
Lo	111	315	160	360	155	375	230	340
Lм	119	297	160	294	169	354	302	280
Lн	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі СЗЗ ТЗСУ та на межі найближчих житлових забудов. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток О). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах

концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Слід зазначити, що розрахунки виконувались за умови одночасної дії всіх джерел забруднення, але на практиці джерела викидів забруднюючих речовин не будуть впливати одночасно. Звідси можна зробити висновок, що концентрації шкідливих речовин будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Повнота та достовірність вихідних даних забезпечується врахуванням усіх організованих та неорганізованих, існуючих і новостворених (при реконструкції) стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин на майданчику ТЗСУ.

Розрахункова максимальна приземна концентрація забруднюючих речовин, в долях ГДК на межі нормативної СЗЗ ТЗСУ та межі селітебної зони наведено в таблиці 5.2.5 даного Звіту.

Поетапне зниження викидів забруднюючих речовин з метою досягнення нормативів гранично допустимих викидів на підприємстві не передбачається у зв'язку з тим, що приземні концентрації не перевищують ГДК.

Отже, межі нормативної СЗЗ у розмірі 1000 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано.

Нормативна та розрахункова СЗЗ ТЗСУ нанесені на ситуаційній карті-схемі (див. Додаток Б)

Майданчик свердловини №18

Відповідно до ДСП 173-96 для виробничої діяльності підприємства встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас III – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас III доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007} Майданчик експлуатації свердловини з усіх сторін оточений сільськогосподарськими угіддями. Найближчі до проммайданчика свердловини, житлові забудови розташовані у південному напрямку в селі Леб’яже на відстані

м від факельного амбару свердловини. У районі розташування підприємства відсутні території охоронних зон, курортів, санаторіїв, місць суспільного і культурного відпочинку, будинків відпочинку.

Розмір СЗЗ відповідно до ОНД-86 перевіряється розрахунком:

$$L\ (м) = L0 \times (P/P0)$$

де, L (м) – розрахунковий розмір СЗЗ;

L (0) – розрахунковий розмір ділянки місцевості в даному напрямку, де концентрація шкідливих речовин перевищує ГДК;

P (%) – повторювальність напрямку вітрів розглянутого румба;

P0 (%) – повторювальність напрямку вітрів одного румба при коловій «розі»;

P0 = 100/8 = 12.5 % - при вісьмирумбовій розі вітрів

Розрахунок розміру максимальної розрахункової СЗЗ приведений в таблиці 5.2.7.

Таблиця 5.2.7 – Розмір максимальної розрахункової СЗЗ для св. №18

Позначки	Пн	Пн-С	Сх	Пд-Сх	Півд.	Пд-Зх	Захід	Пн-Зх
P	13,6	11,8	16,4	10,3	13,4	11,8	12,5	10,2
P/Po	1,088	0,944	1,312	0,824	1,072	0,944	1,0	0,816
Lo	0	0	0	0	0	0	0	0
Lм	0	0	0	0	0	0	0	0
Lн	300							

Нормативна СЗЗ св. №18 відображена на ситуаційній карті-схемі (див. Додаток Н)

Нижче у таблицях наведені результати розрахунків розсіювання шкідливих речовин на межі нормативної СЗЗ св. №18 та на межі найближчих житлових забудов. Детальні результати розрахунків розсіювання наведені у вигляді розрахункових матеріалів на ПК (див. Додаток П). Результати розрахунків представлені в табличних формах та на картах-схемах розсіювання у вигляді ізоліній концентрацій забруднюючих речовин. Величина концентрації визначається у відносних одиницях – частках ГДК.

Результати проведених розрахунків розсіювання показують, що ні по одній забруднюючій речовині не спостерігається перевищення ГДК.

Ступінь небезпеки забруднення атмосферного повітря характеризується найбільшим розрахованим значенням концентрації при несприятливих метеорологічних умовах та небезпечній швидкості вітру. Відповідно, при нормальних метеорологічних умовах концентрації шкідливих речовин на межі найближчої житлової забудови та СЗЗ св. №18 будуть меншими, ніж отримані розрахункові.

Аналіз результатів розрахунків забруднення повітряного басейну викидами проммайданчика свердловини №18 показав, що перевищення санітарних норм на межі нормативної СЗЗ та в сельбищній зоні з урахуванням фону відсутнє по всіх забруднюючих речовинах, присутніх у викидах об’єкта. Вище зазначене задовольняє усі санітарні та екологічні вимоги.

Для інших свердловин (№№9, 13, 14, 15, 16, 19) розрахунки викидів аналогічні, концентрації забруднюючих речовин на межі СЗЗ будуть аналогічні, як і на межі нормативної санітарно-захисної зони (300 м) св. №18 Октябрського родовища.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Найближча житлова забудова с. Леб’яже Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осей трубопроводів до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

5.2.4 Опис впливу на ґрунти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Вплив на ґрунт відбувається тільки в період проведення будівельно-монтажних робіт об’єктів планованої діяльності, інженерних комунікацій і полягає в наступному:

- тимчасовому механічному порушенні рівноваги складеного мікрорельєфу при виконанні земляних робіт;

- можливому локальному забрудненню будівельної смуги відходами від будівельної техніки, побутовим сміттям.

Заплановані будівельно-монтажні роботи повинні вестися потоковим методом, що забезпечує безперервність виробництва всіх робіт у суворій технологічній послідовності.

Майданчик ТЗСУ

Реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища, влаштування технологічної лінії охолодження газу, технологічної лінії поглибленого вилучення вуглеводнів відбується на існуючому майданчику ТЗСУ, який розташований на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

Проєктні споруди розташовані на відкритих майданчиках та майданчиках розширення. В районі їх розташування існуючих та намічуваних до будівництва потенційно небезпечних об'єктів, транспортних комунікацій, аварії на яких можуть привести до утворення зон надзвичайних ситуацій, немає.

Відповідно до вимог Постанови Кабінету Міністрів України №227 від 02.03.2010 року об’єкти планованої діяльності до числа категорованих об’єктів з цивільної оборони не відноситься.

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером . Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023р з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Встановлення додаткового обладнання передбачено на діючому майданчику, майданчику розширення ТЗСУ, який вільний від забудови та зелених насаджень.

Рішення по плануванню додаткового майданчика розширення прийняті з урахуванням рельєфу, топографічних умов місцевості і з врахуванням технологічного взаємозв’язку проєктних та існуючих об’єктів, із забезпеченням виїзду на автодорогу.

Перед початком проведення робіт передбачається проведення планувальних робіт по підсипці непучинистого грунту без рослинних домішок, під розміщення додаткового обладнання та устаткування на майданчику розширення ТЗСУ.

Земляні роботи виконуються в наступній послідовності:

- планування бульдозером;

- пошарове ущільнення (товщиною шару 0,2 м) віброкатками з доведенням щільності до 1,65 г/см^2.

Організація поверхневого водовідводу перед майданчиком ТЗСУ (зовні огорожі) за рахунок існуючих водовідвідних траншей.

Організація поверхневого водовідводу з території відбувається за рахунок ухилу на майданчику при вертикальному плануванні та існуючих бетонних водовідвідних лотків за межами огорожі та всередині майданчика.

Для обслуговування технологічного устаткування і забезпечення надійного проїзду по існуючому технологічному майданчику ТЗСУ передбачено кільцеві проїзди, виконані з бетонних плит.

Ширина існуючих проїздів на майданчику ТЗСУ становить 4,5 м. В межах існуючого наливного стояка Ст-3 передбачено розширення дороги з 6 м до 10 м, виконаної з дорожніх плит.

Розташування по генплану передбачає нормативні протипожежні відстані до будівель та споруд, схема генерального плану передбачає можливість під'їзду до будівель та споруд пожежних автомобілів з твердим покриттям шириною не менше 3,5 м на відстані 5-7 м від зовнішніх стін із забезпеченням доступу пожежних в кожне приміщення.

Благоустрій

На майданчику розширення ТЗСУ для поліпшення обслуговування проєктованого технологічного устаткування, забезпечення вільного підходу до допоміжних споруд передбачається влаштування пішохідних доріжок із тротуарних плит по шару піску товщиною 0,1 м та ущільненій основі до щільності скелету ґрунту 1,65 г/см^3.

Організація охорони підприємства

На існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища, з урахуванням протипожежних норм, передбачено три в'їзди (виїзди). Основний виїзд обслуговується персоналом охорони даного об'єкта.

Проєктом передбачається додаткове огородження проєктованих майданчиків розширення ТЗСУ Октябрського родовища. Передбачається встановлення додаткових секцій «Оригінал ПВХ» розміром 3,0×2,03 м зі сталевої сітки по стовпах з квадратних труб, колючого дроту «Єгоза» та воріт довжиною 5 м.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища, прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до ТЗСУ

Свердловини №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища розташовані на майданчиках, облаштованих твердим покриттям із залізобетонних плит; наявні під'їзні шляхи. Підключення свердловин передбачається газопроводами-шлейфами до ТЗСУ Октябрського родовища. Земляний факельний амбар – існуючий.

Будівельні роботи з облаштування свердловин Октябрського родовища виконуватимуться в межах земельних ділянок з наступними кадастровими номерами:

- для пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;
- для пошукової свердловини №18 Октябрського родовища;
- для розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №9 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №13 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №14 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №15 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №16 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №18 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

,

Траса проходження газопроводу-шлейфу та інгібіторопроводу для підключення св. №19 розміщена на земельних ділянках з наступними кадастровими номерами:

.

Угоди з землевласниками на проведення розвідувальних робіт приведені у додатку Е.

При облаштуванні гирла свердловини і прокладанні газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів для підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища, планованою діяльністю передбачається використання землі в тимчасове та довгострокове користування.

Обґрунтування площ відводу в короткострокове та довгострокове користування по об’єктам планованої діяльності приведено у розділі 1.5.1 даного Звіту.

Ширина смуги відведення земель на час прокладання трубопроводів приймається відповідно з ВБН В.2.3-00013741-07:2007. При діаметрі трубопроводу до 400 мм ширина смуги відведення на землях сільськогосподарського призначення – 25 метрів.

Усі роботи з прокладання газопроводу виконуються у смузі тимчасового відводу землі.

На різних ділянках траси трубопроводів ширина може змінюватись в залежності від призначення земель, діаметру газопроводу та складності прокладання трубопроводу. Розміри та профілі траншей приймаються в залежності від групи ґрунтів, які розробляються, їх вологості, типів землерийних машин та інших факторів.

Перед спорудженням об'єкта передбачається знімання родючого шару ґрунту до початку будівельних робіт, транспортування його до місця тимчасового зберігання та складування у відвал.

Перед початком виконання основних будівельно-монтажних робіт в числі підготовчих робіт передбачається пошарове зрізання родючого шару ґрунту на відведених в короткострокове користування земельних ділянках. Складування родючого шару передбачається у відвали в межах відведеної ділянки на вільному від забудови місці з послідуючим зберіганням на період БМР.

Ширина полоси рекультивації для трубопроводів кожної свердловин складає 7 м. Використання родючого шару землі для інших цілей не допускається.

Відомості щодо об'ємів зняття родючого шару ґрунт приведені у розділі 1.5.1 даного Звіту з ОВД.

Траси під'їзду в основному проходять по існуючих ґрунтових дорогах з їх частковим спрямуванням та розширенням за рахунок прилягання угідь на ділянках трас, де проходять підземні комунікації, вісь під'їздів винесено на допустиму відстань від них. Тому відвід землі під автопід'їзд до свердловини в довгострокове користування не передбачається.

Плановану діяльністю передбачається технічна і біологічна рекультивація сільськогосподарських земель, порушених при прокладанні трубопроводів для підключення свердловин.

Технічну рекультивацію проводять в межах відводу під будівництво на ріллі.

Більш розгорнутий опис впливу на грунти та відомості щодо технічної та біологічної рекультивації земель і обсягів приведені у п. 1.5.1 Звіту з ОВД.

Вплив на ґрунт в період проведення будівельно-монтажних робіт буде контрольованим та засоби попередження впливу будуть застосовуватися, вплив в межах норм.

Провадження планованої діяльності

Територія ТЗСУ та свердловин має тверде покриття, яке у випадку нештатної ситуації перешкоджає потраплянню забруднюючих компонентів у ґрунт. На період штатної експлуатації газопроводи-шлейфи являють собою герметичну систему, що виключає вплив на ґрунти.

На період функціонування об'єктів планованої діяльності вплив на геологічне середовище та ґрунти не очікується. Експлуатація проєктованих об'єктів не призведе до забруднення чи зниження родючості ґрунтів досліджуваної території.

Вплив вважається екологічно допустимим.

5.2.5 Опис впливу на поверхневі та підземні води при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Майданчик з реконструкції ТЗСУ

Водопостачання

Термін реконструкції ТЗСУ складе 6 місяців. При реконструкції даного об'єкту буде

задіяно 25 працівників будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 1 зміна.

Відповідно до розрахунків потреби у воді на господарсько-побутові потреби будівельників складають 78,4 м^3 на весь період проведення робіт.

Витрати на питні потреби – 4,70 м^3/період.

Сумарна витрата води на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо), складають близько 3 м^3. Виходячи з геометричних розмірів внутрішньої порожнини трубопроводів і обладнання, які випробовуються, необхідна кількість води складає близько 10 м^3/період.

Загальна витрата води на період реконструкції складе близько 96,1 м^3/період.

Вода для виробничих, санітарно-побутових потреб доставляється на будівельний майданчик автоцистерною.

Для питних потреб працюючих вода доставляється на будівельний майданчик в бутлях автотранспортом.

Водовідведення

Скиди стічних вод не передбачаються. Збір господарсько-побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території будівельного майданчика ТЗСУ передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Накопичені стоки будуть вивозитися асенізаційними машинами. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з попередньо укладеними угодами. У зв'язку з цим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ не передбачається.

Майданчики облаштування та підключення свердловин

Водопостачання

Орієнтовний термін облаштування та підключення однієї свердловини складає складе біля 3 місяців. При облаштуванні та підключенні однієї свердловини буде задіяно орієнтовно 25 працівників будівельної підрядної організації, робочий цикл будівництва – 1 зміна.

Витрати води при облаштуванні та підключенні однієї свердловини складуть:

- на господарсько-побутові потреби будівельників – 39,38 м^3/період;

- на питні потреби – 2,4 м^3/період;

- на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо) – 12,5 м^3/період;

- на гідровипробування трубопроводу близько 20,5 м^3/період.

Загальна витрата води на період облаштування та підключення однієї свердловини складає близько 75 м^3/період.

Отже, витрата води на період облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища складе:

- на господарсько-побутові потреби будівельників – 275,66 м^3/період;

- на питні потреби – 16,8 м^3/період;

- на виробничі потреби (приготування бетонних розчинів, зрошування будматеріалів тощо) – 87,5 м^3/період;

- на гідровипробування трубопроводу близько 143,5 м^3/період.

Загальна витрата води на період облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища складе 525 м^3 на весь період БМР.

Джерелом водопостачання на період облаштування та підключення свердловин на

виробничі потреби та гідровипробування трубопроводів є водні свердловини №1В і №2В. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для водних свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів.

Джерелом водопостачання для санітарно-гігієнічних та питних потреб буде привозна вода.

Водовідведення

Планованою діяльністю прийняті рішення, що запобігають негативному впливу на водне середовище.

Скиди стічних вод не передбачаються. Збір господарсько-побутових стоків в період будівельно-монтажних робіт на території будівельних майданчиків облаштування та підключення свердловин передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу з герметичним резервуаром. Накопичені стоки будуть вивозитися асенізаційними машинами. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з попередньо укладеними угодами. У зв'язку з цим забруднення навколишнього середовища неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не передбачається.

Чистота порожнини трубопроводів повинна забезпечуватися на всіх етапах роботи з трубою: транспортування, навантаження, розвантаження, розкладка секцій, укладання в траншею, зварювання. До введення в експлуатацію порожнина трубопроводу має бути очищена від випадково потрапивших в процесі будівництва ґрунту, піску, від окалини та іржі шляхом промивання водою. Заходи щодо охорони природних вод під час промивки та випробування трубопроводів виконуються за спеціальною інструкцією. Стічна вода після промивки і гідровипробування трубопроводів та обладнання підлягає зливу в тимчасовий земляний гідроізольований амбар-відстійник і зберігається до повного випаровування. Вода після промивки і гідровипробування трубопроводів може бути забруднена мінеральними речовинами– пісок, ґрунт, окалина. У зв'язку з відсутністю у складі осаду, що залишився, небезпечних та токсичних речовин, роботи з видалення, знешкодження чи утилізації осаду не проводяться.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і проєктом не передбачається. По завершенню робіт вода вивозиться на очисні споруди спеціалізованим підприємством згідно з попередньо укладеними угодами.

Відповідальність за забезпечення будівельного майданчика водою та вивіз стоків на період виконання планованих робіт несе підрядна організація, що здійснює будівельні роботи.

Оцінка впливу на водне середовище при ГНБ

Перехід трубопроводів через водні перешкоди проєктується на підставі результатів інженерно-геологічних, топографічних вишукувань і вимог з охорони навколишнього середовища.

Заглиблення трубопроводів на ділянках підводних переходів визначається з урахуванням характеру водної перешкоди, прогнозованих деформацій русла, берегів, заплави в період експлуатації переходу, перспективного днопоглиблення та гідротехнічного будівництва.

Прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від св. №№13,18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів під р. Берестова виконується методом горизонтально-направленого бурінням (ГНБ) із заглибленням не менше

6,0 м. Така глибина прокладання трубопроводів під дном річки дозволить усунути наслідки можливого розмиття дна річки і пошкодження трубопроводів. Роботи по ГНБ виконуються за межами прибережної захисної смуги річки по обидва береги. Розмір прибережної захисної смуги р. Берестова становить 25 м.

Прибережні захисні смуги та водоохоронні зони об'єктів в межах території планованої діяльності – дотримуються.

Технологічна схема будівництва переходу трубопроводів через перешкоди способом ГНБ буріння: Етап I - буріння пілотної свердловини з виходом бурової головки на протилежному березі; Етап II - розширення пілотної свердловини до необхідного діаметра; Етап III - протягування трубопроводів в розширену свердловину; Етап IV - випробування.

Процес буріння вимагає використання бурового розчину, який має наступні завдання:

- винесення пробуреної породи;
- стабілізація отвору;
- охолодження бурового інструмента, зменшення сили тертя між бурильним інструментом, трубопроводом і ґрунтом.

Буровий розчин екологічно нешкідливий. Буровий розчин (водний розчин, що містить бентоніт, наприклад, 75-85% монтморилоніту і високоякісного екологічно чистого полімеру, який покращує реологічні властивості бурового розчину), що використовується при ГНБ, являє собою рідину, яка відповідає всім стандартам, має сертифікати та є нешкідливою для навколишнього середовища. Під час буріння буровий розчин готується у резервуарі великою ємкістю, звідки перекачується в бурильну колону.

Відпрацьований буровий розчин подається в накопичувальні ємності або земляний амбар. В якості надійних протифільтраційних екранів для гідроізоляції бурових земельних амбарів рекомендуються рулонні полімерно-бітумні матеріали.

У процесі виконання робіт (по мірі заповнення накопичувальних ємностей чи земляного амбару) або по завершенню ГНБ відпрацьований буровий розчин вивозиться з будівельного майданчика за допомогою спеціалізованої техніки для складування та очистки на вузли очистки бурового розчину на бурових майданчиках св.№13 та/або №18 Октябрського родовища.

Вплив планованої діяльності на водне середовище вважається екологічно допустимим.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і плановану діяльністю не передбачається.

Вплив на поверхневі та ґрунтові води при проведені будівельно-монтажних робіт не очікується.

Провадження планованої діяльності

Водопостачання

В гідрогеологічному відношенні територія, що описується знаходиться в південно-східній частині Дніпровсько-Донецького артезіанського басейну. Відносно геоморфологічної приналежності, то досліджувана ділянка робіт знаходиться в межах 1 надзаплавної тераси р. Берестова.

Джерелом водопостачання підприємства на виробничі, санітарно-гігієнічні та питні потреби є артезіанська свердловина №2В на ТЗСУ. Відповідно до п. 8.18 ДСП №173-96 для артезіанських свердловин передбачено наявність зон санітарної охорони (I-III пояси), які витримані згідно з вимогами умов спеціального водокористування та природоохоронних заходів. Водозабірна артезіанська свердловина розташована в межах огородженого майданчика. Перший пояс зони санітарної охорони (зона суворого режиму) водозабірної

свердловини становить 15 м. Зменшення ЗСО до 15 м дозволяється у встановленому законодавством порядку. Обв'язка артезіанської свердловини виконана з встановленням лічильника води для обліку спожитих водних ресурсів.

Обслуговування додаткового технологічного обладнання буде здійснюватися існуючим штатним персоналом підприємства, що не передбачає додаткового водопостачання та водовідведення при реалізації планованої діяльності. На період функціонування об'єкту реконструкції потреба у воді на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби – відсутня.

Для зберігання недоторканого запасу води на зовнішнє пожежогасіння перед в'їздом на територію ТЗСУ розміщені підземні резервуари протипожежного запасу води ЄПЗВ-1, ЄПЗВ-2 загальним об'ємом 110 м^3 (об'ємом 55 м^3 кожна). Час відновлення протипожежного запасу води – не більше 24 год.

Водовідведення

Оскільки обслуговування об'єкту реконструкції буде здійснюватися існуючим штатним персоналом, утворення додаткових господарсько-побутових стічних при реалізації планованої діяльності не передбачається.

Утворення виробничих стічних вод – відсутнє.

Можливе лише утворення дощових стічних вод від майданчика з додатковим обладнанням та устаткуванням. Відведення дощових і талих вод здійснюється існуючою системою дощової каналізації за рахунок лотків водовідведення на проммайданчику ТЗСУ.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Об'єкт планованої діяльності не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові та поверхневі води навколишньої місцевості.

При штатній експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ вплив на водні ресурси – не очікується.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу не викликає потреби у водопостачанні та водовідведенні, вплив на водні ресурси відсутній. На період експлуатації свердловин потреба у водопостачанні та водовідведенні відсутня.

5.2.6 Опис впливу на фауну, флору, біорізноманіття, заповідні об'єкти при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та монтажні роботи

Майданчик реконструкції ТЗСУ

Поблизу місця реконструкції майданчика ТЗСУ не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування проєктованого об'єкта шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчику реконструкції ТЗСУ землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Опосередкований вплив на рослинний та тваринний світ під час реконструкції об'єкта здійснюється за рахунок забруднення атмосфери викидами шкідливих речовин від роботи будівельної техніки та механізмів, при фарбувальних та зварювальних роботах, проведенні

земляних робіт, шумового забруднення від будівельної техніки та механізмів, також від проєктного обладнання та споруд під час експлуатації об’єкта.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном реконструкції. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території проведення реконструкції.

В умовах нормальної роботи ТЗСУ концентрації забруднюючих речовин у приземному шарі атмосфери на межі розрахункової СЗЗ не перевищують нормативних значень.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції ТЗСУ не обліковуються.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що реконструкція та подальша експлуатація об’єкта реконструкції не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

Облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища

Майданчики свердловин розташовані на землях приватної власності. Дані земельні ділянки являють собою сільськогосподарські угіддя – рілля, будівель і споруд в межах об’єктів планованої діяльності землеустрою не встановлено.

Поблизу майданчиків облаштування свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не виявлено існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. У районі розташування об’єктів планованої діяльності шляхів міграції тварин і птахів немає.

На прилеглих до майданчиків облаштування землях флора і фауна не представлена значним біорізноманіттям. На орних землях вирощують сільськогосподарські культури. Тваринний світ загалом представляють польові мешканці.

Впливи при здійсненні будівельно-монтажних робіт носять тимчасовий характер та обмежуються відносно коротким терміном БМР. Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території розміщення об’єктів планованої діяльності.

Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію (проїзд автотранспорту, робота сільськогосподарської техніки, промислова розробка родовища), рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів.

В межах територій облаштування свердловин землі ділянки лісового фонду відсутні. Вирубка лісових зелених насаджень плановану діяльністю не передбачається.

На підставі вищевикладеного, можна зробити висновок, що облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовищ

Траса трубопроводів проходить в основному по сільськогосподарським орним землям де природна рослинність відсутня.

Рослинний покрив дуже трансформований – розораний, на значній території посіви ярих культур, забур'янений (осот польовий, нетреба ельбінська, морква дика, цикорій дикий тощо).

На незораних ділянках зустрічаються синантропні види рослин такі як: морква дика, полин гіркий, осот польовий, будяк гачкуватий, цикорій дикий, підмаренник чіпкий тощо.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовищ

Траса трубопроводів проходить в основному по сільськогосподарським орним землям де природна рослинність відсутня.

Рослинний покрив дуже трансформований – розораний, на значній території посіви ярих культур, забур'янений (осот польовий, нетреба ельбінська, морква дика, цикорій дикий тощо).

На незораних ділянках зустрічаються синантропні види рослин такі як: морква дика, полин гіркий, осот польовий, будяк гачкуватий, цикорій дикий, підмаренник чіпкий тощо.

Заказник «Мартинівський» (заплава р. Берестова)

Будівництво частини підвідних трубопроводів від св. №№13, 14, 15 і 18, а також факельних майданчиків свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року).

На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах території з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

Більш розгорнуті відомості щодо рослинного і тваринного світу планованої діяльності приведено у п. 1.5.11 Звіту з ОВД.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

На період прокладання трубопроводів плановану діяльністю передбачено перехід заплави р. Берестова методом ГНБ, на відстані більше 25 м від меж річки поза межами прибережно-захисної смуги.

З огляду на вищезазначене, функціонування об'єктів планованої діяльності не вплине на поточний сформований тваринний світ, не призведе до порушення, місць перебування диких тварин, шляхів міграції фауни, не порушить їх звичайне природне середовище та не матиме прямого впливу на їх стан, можливий не значний опосередкований вплив за рахунок шуму та викидів забруднюючих речовин, що не призведе до негативних змін.

Вплив планованої діяльності на біорізноманіття не передбачається. Вплив господарської діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Провадження планованої діяльності

Планована діяльність розташована поза межами об'єктів лісового та природно-заповідного фонду, в період функціонування планованої діяльності вплив на рослинний та тваринний світ, а також біорізноманіття не передбачається.

Вплив планованої діяльності на флору та фауну відсутній.

На період функціонування об'єктів планованої діяльності вплив на існуючі і перспективні об'єкти природно-заповідного фонду та їх території – відсутній.

5.2.7 Опис впливу відходів на довкілля при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Підготовчі та будівельно-монтажні роботи

Майданчик з реконструкції ТЗСУ

Загальна чисельність робочих на період виконання робіт становить 25 чоловік. Орієнтовний термін робіт складає 6 місяців.

Безпосередньо при проведенні робіт з реконструкції ТЗСУ утворюються такі види відходів як:

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

Відходи будівельно-монтажних робіт тимчасово зберігають у контейнерах або навантажують у вантажівки і передаються згідно з укладеними договорами (підрядної організації з акредитованим підприємством по утилізації відходів) для подальшої утилізації.

Розрахунок утворення відходів при реконструкції ТЗСУ проводився розрахунково-аналітичним шляхом. Розрахунки та результати розрахунків представлені у розділі 1.5.5 даного звіту з ОВД.

Майданчики облаштування та підключення свердловин

Термін облаштування та підключення однієї свердловини згідно з проєктними рішеннями складає 3 місяці. Середня чисельність робітників, зайнятих на облаштуванні та підключенні однієї свердловини складає – 25 чол. Роботи ведуться в 1 зміну тривалістю 8 годин (25 чол. – у першу зміну).

Протягом усього періоду будівельно-монтажних робіт, який складає 3 місяці для однієї свердловини (для всіх інших термін аналогічний) будуть виконуватись різні види робіт, що супроводжуються утворенням відходів.

Безпосередньо при проведенні робіт з облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища утворюються такі види відходів, як:

- відходи процесів зварювання;
- відпрацьовані шліфувальні тіла і шліфувальні матеріали інші;

- упаковка, що містить залишки або забруднена небезпечними речовинами;

- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами;

- метал;

- змішані побутові відходи.

Розрахунок відходів виконано для однієї свердловини, для всіх інших свердловин алгоритм розрахунків буде аналогічний даному. Розрахунки утворення відходів при підключенні свердловин представлені у розділі 1.5.5 даного звіту з ОВД.

Загальна кількість утворюваних відходів за весь період проведення будівельно-монтажних робіт (реконструкція ТЗУ – 1,1548 т/період, облаштування та підключення свердловин – 4,4662 т/період) становить 6,21 т/період робіт.

Вищенаведена номенклатура кількісного й якісного складу відходів не є остаточною, а лише відображає можливий перелік відходів, що будуть утворюватися під час будівельно-монтажних робіт об'єктів планованої діяльності.

До закінчення будівельно-монтажних робіт відходи тимчасово зберігаються у спеціально відведених місцях, звідки передаються спеціалізованим підприємствам для забезпечення їх оброблення або підготовки до повторно використання згідно з попередньо укладеними договорами.

Вторинна сировина така як металобрухт, огарки зварних електродів передається спеціалізованим підприємствам на вторинну переробку згідно з договорами.

Інші відходи, такі як шини колісної техніки і транспорту, гальмівні колодки, масляні фільтри, акумуляторні батареї тощо, на території проведення будівельно-монтажних робіт не накопичуються.

Вторинна сировина така як тара пластикова передається спеціалізованим підприємствам на вторинну переробку згідно з договорами.

Відповідальність за поводження з відходами, що утворюються при виконанні будівельно-монтажних робіт, несе організація, що виконує ці роботи.

Усі утворювані при проведенні планованих робіт з реконструкції ТЗСУ, облаштування і підключення свердловин відходи збираються, зберігаються і в подальшому проходять необхідні операції з управління відходами, що включає збирання, перевезення, відновлення та видалення відходів. Відходи передаються підрядником (виконавцем робіт) для оброблення спеціалізованим організаціям, які мають дозвільні документи, у відповідності до вимог Закону України «Про управління відходами», на підставі попередньо укладених Договорів. Відповідальність за виконання умов Договорів на подальше поводження з відходами будівництва несе виключно підрядник (виконавець робіт).

Провадження планованої діяльності

При експлуатації технологічного обладнання на майданчику ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» утворюватимуться виробничі відходи.

На території ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» передбачені місця тимчасового розміщення відходів з урахуванням їх фізико-хімічних властивостей, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності. У разі необхідності встановлюватимуться додаткові контейнери для зберігання відходів.

На підприємстві запроваджено роздільну систему збирання відходів. Кожен вид відходів, в залежності від класу небезпеки, збирається, зберігається та вивозиться відповідно до вимог законодавства.

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

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14 статті 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), видану Міністерством екології та природних ресурсів України (Мінприроди). Перелік ліцензіатів визначений на офіційному сайті Мінприроди (https://menr.gov.ua/).

На період експлуатації додаткового технологічного обладнання ТЗСУ утворення відходів не передбачається, окрім такого виду відходу, як:

- абсорбенти, фільтрувальні матеріали (включаючи оливні фільтри інакше не зазначені), обтиральне ганчір'я та захисний одяг, забруднені небезпечними речовинами.

Розрахунки утворення відходів при функціонуванні планованої діяльності представлені у розділі 1.5.5 даного звіту з ОВД.

Загальний обсяг відходів складає 0,012 т/рік.

На період експлуатації газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи являють собою герметичну систему, утворення відходів відсутнє. Більш детальна інформація щодо обсягів та переліку відходів, а також шляхи їх утилізації наведені у п. 1.5.5 даного Звіту з ОВД.

Збирання і тимчасове зберігання відходів здійснюється в залежності від їх складу і властивостей, а також ступеня їх небезпечності для навколишнього природного середовища і здоров'я людей. Рідкі побутові відходи накопичуються у герметичному вигребі та по мірі необхідності вилучаються та згідно до укладеного договору на очищення. Тверді комунальні відходи накопичуються в контейнері закритого типу об'ємом 0,75 м^3, звідки по мірі накопичення згідно з укладеним договором на надання послуг з поводження з побутовими відходами, вивозяться для захоронення на звалище твердих побутових відходів.

У сфері поводження з відходами, які утворяться при експлуатації об'єкта планованої діяльності, підприємство зобов'язано керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

У питанні зберігання (вибору тари, відведення місця й облаштування його відповідно до правил техніки безпеки, дотримання умов зберігання), транспортування відходів з метою запобігання негативного впливу на навколишнє середовище, підприємство орієнтується на їх агрегатний стан та клас небезпеки, забезпечуючи повне збирання та належне зберігання, недопущення знищення і псування відходів.

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

Вплив відходів ТЗСУ на навколишнє середовище в межах норми.

При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів забруднення навколишнього середовища не передбачається.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, утворення відходів не передбачається. На період експлуатації свердловин утворення відходів не передбачається.

5.2.8 Опис впливу світлового та теплового забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Будівельно-монтажні роботи, а також експлуатація ТЗСУ і трубопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища не супроводжуються тепловим впливом на навколишнє середовище.

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

5.2.9 Опис впливу електромагнітного, іонізуючого випромінювання та радіаційного забруднення при виконанні підготовчих і будівельних робіт та провадженні планованої діяльності

Наявність джерел потенційного електромагнітного, іонізуючого випромінення та радіаційного забруднення під час підготовчих і будівельних робіт та експлуатації об'єкту проєктування не передбачається.

Плановану діяльністю не передбачено використання установок (обладнання), що є джерелами іонізуючого випромінювання (альфа-, бета, гамма-випромінювання, рентгенівського випромінювання, потоків нейтронів та інших ядерних частинок).

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

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

5.3 Вплив зумовлений ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Ризик – ступінь ймовірності певного негативного впливу на навколишнє середовище, який може відбутися в певний час або за певних обставин від планованої діяльності

Ризик для здоров'я – імовірність розвитку негативних наслідків здоров'я у окремих індивідів або групи осіб, які зазнали певного впливу хімічної речовини. Характеризується величиною, що лежить в інтервалі (0..1), де 0 означає відсутність ефекту, а 1 – обов'язковий його прояв.

Характеристика ризику – завершальний етап оцінки ризику, на якому узагальнюються дані попередніх етапів і пов'язаних з ними невизначеностей з метою обґрунтування висновків і рекомендацій, необхідних для управління ризиком.

Фактори ризику – негативні чинники, що провокують або збільшують ризик розвитку певних ефектів (захворювань).

Аналіз ризику – процес отримання інформації, необхідної для запобігання негативних наслідків для здоров'я і життя людини, який включає етапи з оцінки ризику, управління ризиком і розповсюдження інформації про ризик.

Доза – основна міра експозиції, яка характеризує кількість хімічної речовини, що впливає на організм.

Індекс небезпеки – сума коефіцієнтів небезпеки для речовин з однорідним механізмом дії або сума коефіцієнтів небезпеки для різних шляхів надходження хімічної речовини.

Канцерогенний ризик – імовірність розвитку новоутворень протягом життя людини, що обумовлена впливом потенційного канцерогенна.

Коефіцієнт небезпеки – відношення дози (або концентрації) впливу хімічної речовини до її безпечного (референтного) рівня впливу.

Кумулятивний ризик – імовірність розвитку шкідливого ефекту внаслідок одночасного надходження в організм усіма можливими шляхами хімічних речовин, що мають схожий механізм дії.

Одиничний ризик (UR) – верхня межа додаткового ризику протягом життя, який обумовлений впливом хімічної речовини в концентрації 1 мкг/м^3 (за інгаляційного шляху надходження з атмосферного повітря).

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладняється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

Повна, або базова, схема оцінки ризику передбачає проведення чотирьох взаємопов'язаних етапів, а саме:

- ідентифікацію небезпеки;
- оцінку експозиції;
- характеристику небезпеки (оцінку залежності «доза-відповідь»);
- характеристику ризику.

Оцінку ризиків для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря виконано відповідно з вимогами Наказу МОЗ України від 17.01.2022 №89 Методичні рекомендації «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» і ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС)», затвердженого Наказами Мінрегіону України від 30.12.2021 року №366.

5.3.1 Оцінка впливу на соціально-економічні умови

Здоров'я людини визначається складною взаємодією цілого ряду факторів: спадковість, соціально-економічне та психологічне благополуччя, доступність і якість медичного обслуговування, спосіб життя і наявність шкідливих звичок, умови життєдіяльності та якість навколишнього природного середовища. Визначення точного внеску окремих факторів у розвиток захворювання нерідко є досить важким завданням, яке ускладняється значною кількістю обумовлених ними ефектів, багато з яких, до того ж, можуть зустрічатися серед населення і без впливу цих факторів.

У той же час, шляхом проведення належним чином спланованих епідеміологічних та

еколого-гігієнічних досліджень можна виявити і кількісно оцінити ризик розвитку захворювань, пов'язаних з шкідливою дією факторів навколишнього природного середовища для відносно великих груп населення. Сьогодні одним із найбільш ефективних сучасних підходів до встановлення зв'язку між станом навколишнього природного середовища та здоров'ям населення в певному регіоні чи місті, що дозволяє вирішувати подібні задачі в умовах обмежених термінів і фінансових можливостей, є методологія оцінки ризику.

Методологія оцінки ризику – це вибір оптимальних у даній конкретній ситуації шляхів усунення або зменшення ризику, він складається з трьох взаємопов'язаних елементів:

- оцінка ризику;
- управління ризиком;
- інформування про ризик.

Саме їх сукупність дозволяє не лише виявити існуючі проблеми, розробити шляхи їх вирішення, а й створити умови для практичної реалізації цих рішень.

При цьому визначення ризику від забруднення атмосферного повітря дозволяє прогнозувати імовірність і медико-соціальну значимість можливих порушень здоров'я при різних сценаріях його впливу, а ще й встановлювати першочерговість і пріоритетність заходів з управління факторами ризику на індивідуальному та популяційному рівнях.

Визначення факторів ризику, доведення їх ролі у порушенні здоров'я людини, а також кількісна характеристика залежностей шкідливих ефектів від рівнів впливу конкретних факторів дозволяє оцінити реальну загрозу здоров'ю населення, що проживає на певних територіях, і дає об'єктивні підстави для впровадження профілактичних заходів.

Одночасно результати можна використовувати для розрахунків економічних втрат суспільства у результаті погіршення здоров'я населення або визначення затрат на впровадження профілактичних заходів та поліпшення навколишнього природного середовища.

Отже, сучасна методологія оцінки ризиків для здоров'я та управління ними у разі впровадження її у практику державного санітарно-епідеміологічного нагляду, дозволяє вирішити як традиційні, так і нові задачі профілактичної медицини з урахуванням комплексу соціально-економічних та екологічних проблем.

5.3.2 Оцінка ризику впливу господарської діяльності на природне середовище

Визначення показників техногенного ризику (ризику впливу об'єкта чи планової діяльності на природне середовище) проводиться у два етапи. На першому етапі здійснюється визначення рівня ризику впливу об'єкта господарської діяльності на компоненти навколишнього середовища за формулою, що встановлює прогнозний рівень техногенного ризику при експлуатації об'єкта. На другому етапі визначається показник ризику впливу кожної специфічної забруднюючої речовини на відповідні компоненти навколишнього середовища за формулою наведеною нижче. Визначення ризиків на першому й другому етапах проводиться для об'єктів, на яких такі ризики можуть бути реально присутніми.

$$R_{kj} = A \times e^{B \times eD\kappa j},$$

де R_{kj} – ризик к-го етапу по j-ому компоненту навколишнього природного середовища, безрозмірний; A, B – константи ($A=4{,}99\times10^{-6}$, B=-7,557);

$D_{\kappa j}$ – величина, що визначається відповідно к-го етапу розрахунку ризику по j-ому компоненту, яка розраховується за формулою:

$$D_{\kappa j} = -e^{I\kappa j-1},$$

де $I_{кj}$ – індекс забруднення по j-ому компоненту навколишнього середовища (атмосфери, гідросфери, ґрунту) для к-го етапу розрахунку ризику, безрозмірний, визначається по таблиці 5.3.1.

Таблиця 5.3.1 – Визначення індексу забруднення компонентів навколишнього середовища

Компонент навколишнього середовища	Перший етап (к=1)		Другий етап (к=2)	
	Вихідні дані	Розрахункова залежність $I_{кj}$	Вихідні дані	Розрахункова залежність $I_{кj}$
Атмосфера (j=1)	КП – кратність перевищення нормативів, безрозмірний	0,25×КП	$ПЗ_i$ – показник забруднення і-ою речовиною у атмосфері, %	$0,0025 \times ПЗ_i$
Гідросфера (j=2)	ІЗВ – індекс забруднення вод по показникам, безрозмірний	0,2×ІЗВ	$ІЗВ_i$ – індекс забруднення вод по і-ому показнику забруднення гідросфери, безрозмірний	$0,2 \times ІЗВ_i$
Ґрунт (j=3)	Z_c – сумарний показник забруднення ґрунту, безрозмірний	$0,016 \times Z_c$	$К_{ci}$ – коефіцієнт концентрації і-ої хімічної речовини що забруднює ґрунт, безрозмірний	$0,016 \times К_{ci}$

Проведення оцінки рівня ризику здійснюється відповідно до таблиці 5.3.2.

Таблиця 5.3.2 – Класифікація рівнів ризику планованої діяльності на природне середовище

Рівень ризику	Значення ризику
Неприйнятний	$>10^{-6}$
Прийнятний	$10^{-6} – 10^{-8}$
Безумовно прийнятний	$<10^{-8}$

Перевищення нормативів по критерію «атмосфера» – відсутні. Негативного впливу на гідросферу – не зафіксовано, не очікується. Негативного впливу на грунт – не зафіксовано, не очікується. В даному випадку ризик планованої діяльності на природне середовище оцінюється як прийнятний.

5.3.3 Оцінка не канцерогенного ризику

Згідно з Методичними рекомендаціями «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811, оцінка ризику розвитку неканцерогенних ефектів здійснюють шляхом визначення коефіцієнтів небезпеки (HQ) – порівняння фактичного рівня впливу сполук з безпечними (референтними):

$$HQ_i = C_i / RfC_i, \text{ де:}$$

де: HQi – коефіцієнти небезпеки ;

C – рівень впливу речовини, мг/м^3;

RfCi – безпечний рівень впливу (референтна концентрація), мг/м^3.

Оцінку ризику розвитку неканцерогенних ефектів за комбінованого впливу хімічних речовин проводять на основі розрахунку індексу небезпеки за формулою:

$$HI = \sum HQi,$$

де: HQi – коефіцієнти небезпеки і тих компонентів суміші хімічних речовин, що впливають.

Класифікація рівнів неканцерогенного ризику (відповідно до Додатку 3 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 14 розділу III), здійснюється відповідно з таблицею 5.3.3.

Таблиця 5.3.3 – Класифікація рівнів неканцерогенного ризику

Коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для окремих сполук	Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для групи сполук односпрямованої дії	Рівень ризику
> 3	> 6	Високий
1,1-3	3,1-6	Насторожуючий
0,11-1,0	1,1-3,0	Допустимий
0,1 і менше	1,0 і менше	Мінімальний (цільовий)

Визначення розрахункових середньорічних концентрацій на межі житлової забудови

Майданчик ТЗСУ

Розрахункові середньорічні концентрації на межі найближчої житлової забудови визначаються по формулі:

$$C = (M / Трік) \times T\ оберт \times к,\ мг/м^3,$$

де: М – максимальна приземна концентрація на межі найближчих житлових будинків (без фону) за програмою ЭОЛ, мг/м^3;

Трік = 8760 – число річних годин;

Тоберт. = 4380 – максимальний річний термін роботи устаткування, год.;

к – річний коефіцієнт викиду максимальної концентрації і- го інгредієнта;

Розрахункові середньорічні концентрації (С, мг/м^3) на межі найближчого житлово забудови складуть:

Розрахункові середньорічні концентрації (С, мг/м^3) на межі найближчої житлової забудови с. Миколаївка (ТК №5), складуть:

Азоту діоксид, при к = 1,0

С = (0,1986/8760) × 4380 = 0,0993 мг/м^3.

Вуглецю оксид, при к = 1,0

С = (0,0089/8760) × 4380 = 0,0045 мг/м^3.

Спирт метиловий (метанол), при к = 1,0

С= (0,107/8760) × 4380= 0,0535 мг/м^3.

Розрахунок сумарного не канцерогенного ризику впливу сполук (HI) на критичні органи та системи організму

$$HQ = C/RfC,$$

Сельбищна зона

Азоту діоксид:

$HQNO_2$ = 0,0993/0,4 = 2,4825, органи дихання.

Вуглецю оксид:

HQCO = 0,0089/3,0 = 0,003, кров, нервова система.

Спирт метиловий (метанол):

HQ ЗР = 0,0048/2,0 = 0,0024, нервова система.

Сумарний ризик:

Hі = 0,69983 – загальний;

HI = 2,4825 – органи дихання:

HI = 0,00583 – кров, нервова система.

Індекс небезпеки відображено в таблиці 5.3.4.

Таблиця 5.3.4 – Індекс небезпеки

№ п/п	Найменування забруднюючої речовини	Коефіцієнти небезпеки для окремих речовин HQi
		Сельбищна зона (точка 5)
1.	Азоту діоксид	2,4825
2.	Вуглецю оксид	0,003
3.	Метанол	0,0024
Індекс небезпеки H=ΣHQi		**2,4879**

Як видно із таблиці значення індексу небезпеки, під час провадження планованої діяльності H=2,4879 1,1 - 3,0 на межі сельбищної зони, звідси, ризик розвитку неканцерогенних ефектів допустимий.

Інші забруднюючі речовини вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець), в розрахунку індексу небезпеки не розглядаються (перелік речовин – додаток 1 до Методичних рекомендації).

Як видно із таблиці 5.3.4 коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для азоту діоксиду, вуглецю оксиду, спирту метилового на межі найближчої житлової забудови для точки контролю якості атмосферного повітря №5 складає 1,1 – 3, рівень неканцерогенного ризику оцінюється, як «насторожуючий».

Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для вуглецю оксиду, спирту метилового односпрямованої дії на межі найближчої житлової забудови та на межі нормативної санітарно-захисної зони, складає < 1, рівень неканцерогенного ризику оцінюється, як «мінімальний (цільовий)».

Майданчик свердловини №18

Розрахункові середньорічні концентрації на межі найближчої житлової забудови визначаються по формулі:

$$C = (M / Трік) \times T оберт \times к, мг/м^3,$$

де: М – максимальна приземна концентрація на межі найближчих житлових будинків (без фону) за програмою ЭОЛ, мг/м^3;

Трік = 8760 – число річних годин;

Тоберт. = 24 – максимальний річний термін роботи устаткування, год.;

к – річний коефіцієнт викиду максимальної концентрації і- го інгредієнта;

Розрахункові середньорічні концентрації (С, мг/м^3) на межі найближчої житлової забудови (с. Леб'яже) складуть:

Азоту діоксид, при к = 1,0

С = (0,0027/8760) × 24 = 0,000007 мг/м^3.

Вуглецю оксид, при к = 1,0

С = (0,3365/8760) × 24 = 0,00092 мг/м^3.

Розрахунок сумарного не канцерогенного ризику впливу сполук (HI) на критичні органи та системи організму

$$HQ = C/RfC,$$

Сельбищна зона

Азоту діоксид:

$HQNO_2$ = 0,000007/0,04 = 0,000175, органи дихання.

Вуглецю оксид:

HQCO = 0,00093/3,0 = 0,00031, кров, нервова система.

Сумарний ризик:

Hi = 0,000485 – загальний;

Індекс небезпеки відображено в таблиці 5.3.5.

Таблиця 5.3.5 – Індекс небезпеки

№ п/п	Найменування забруднюючої речовини	Коефіцієнти небезпеки для окремих речовин HQi
		Сельбищна зона (точка 5)
1	Азоту діоксид	0,000175
2	Вуглецю оксид	0,00031
Індекс небезпеки H=ΣHQi		**0,000485**

Як видно із таблиці значення індексу небезпеки, під час провадження планованої діяльності H=0,000485< 1 на межі сельбищної зони, звідси, ризик розвитку неканцерогенних ефектів мінімальний.

Інші забруднюючі речовини сажа та вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) в розрахунку індексу небезпеки не розглядаються (перелік речовин – додаток 1 до Методичних рекомендацій).

Як видно із таблиці 5.3.5 коефіцієнт небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HQ) для азоту діоксиду, вуглецю оксиду, сажі на межі найближчої житлової забудови для точки контролю якості атмосферного повітря складає < 0,1, рівень неканцерогенного ризику оцінюється, як мінімальний (цільовий).

Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для азоту діоксиду, односпрямованої дії на межі найближчої житлової забудови та на межі нормативної санітарно-захисної зони, складає < 1, рівень неканцерогенного ризику оцінюється, як мінімальний (цільовий).

Індекс небезпеки розвитку неканцерогенних ефектів (HI) для вуглецю оксиду односпрямованої дії на межі найближчої житлової забудови та на межі нормативної санітарно-захисної зони, складає < 1, рівень неканцерогенного ризику оцінюється, як мінімальний (цільовий).

5.3.4 Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності

Згідно з Методичними рекомендаціями «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811, оцінку ризику розвитку канцерогенних ефектів проводять з урахуванням середньої добової дози сполуки, що може надходити до організму людини протягом природної тривалості життя (LAAD), та фактора її канцерогенного потенціалу SF. Середня добова доза (або надходження) розраховується за формулою, що враховує концентрацію, яка впливає на людину, тривалість контакту зі сполукою, частоту дії, масу тіла та час осереднення впливу:

$$LAAD=C\times CR\times EF\times ED / BW\times AT\times 365,$$

де:

LAAD – надходження (або середня добова доза), мг/(кгд);

С – концентрація сполуки у забрудненому повітряному середовищі, мг/м^3; - розрахунки по программі «ЕОЛ»

CR – швидкість надходження повітря до організму, м^3/д (20 м^3/д);

EF – частота впливу, днів на рік – 365 днів;

ED – тривалість впливу, років (для канцерогенів 70 років);

BW – маса тіла людини, кг (70 кг);

AT – період усереднення експозиції, років (для канцерогенів – 70 років);

365 – кількість днів на рік.

Розрахунок індивідуального канцерогенного ризику CR здійснюють за формулою:

$$CR = LAAD \times SF,$$

де:

LAAD – середня добова доза сполуки протягом життя, мг/(кгхдоба);

SF – фактор канцерогенного потенціалу сполуки, (мг/(кгхдоба))$^{-1}$.

Класифікація рівнів канцерогенного ризику (відповідно до Додатку 6 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 16 розділу ІІІ), здійснюється відповідно з таблицею 5.3.7.

Таблиця 5.3.7 – Класифікація рівнів канцерогенного ризику

Ризик протягом життя	Рівень ризику
>10^{-3}	Високий – не прийнятний для виробничих умов і населення. Необхідне здійснення заходів з усунення або зниження ризику
10^{-3} – 10^{-4}	Середній – прийнятний для виробничих умов, але неприйнятний для населення; потребує динамічного контролю і поглибленого вивчення джерел викиду і можливих наслідків шкідливої дії для вирішення питання про заходи з його зниження
Ризик протягом життя	Рівень ризику
10^{-4} – 10^{-6}	Низький – допустимий ризик (рівень, на якому, як правило, встановлюються гігієнічні нормативи для населення)
<10^{-6}	Мінімальний – бажана (цільова) величина ризику при проведенні оздоровчих і природоохоронних заходів

Фактори канцерогенного потенціалу речовин наведені в Додатку 2 до Методичних рекомендацій «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря» (пункт 11 розділу ІІІ), затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811).

Майданчик ТЗСУ

Згідно в Додатку 2 до Методичних рекомендацій фактори канцерогенного потенціалу на підприємстві відсутні.

Майданчик св. №18

Сажа

Розрахунок середньої добової дози впливу канцерогена (LAAD) і величини індивідуального канцерогенного ризику впливу (CR).

Сельбищна зона (с. Леб'яже)

С = 0,04035 мг/м^3 – концентрація сажі у забрудненому повітряному середовищі, (без фону) мг/м^3 – розрахунки по програмі «ЕОЛ»

LAAD = 0,04035 × 20 × 24 × 70 / (70 × 70 × 365) = 0,00076

CR= 0,00076 × 0,0115 = 0,000028,

Так як значення CR =0,0000087 (10^{-4} – 10^{-6}), ризик канцерогенного риску на протязі життя по сажі є низький.

5.3.5 Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається, як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Оціночне значення соціального ризику (Rs) визначається за формулою ДБН А.2.2-1-2021:

$$Rs = CRa \times (N/T) \times Vu \times Np, \quad [5.3.1]$$

де:

Rs – соціальний ризик, чол./рік;

CRa = 1×10^{-6}, безрозмірний коефіцієнт;

N – чисельність населення, що визначається: а) за даними мікрорайону розміщення об’єкта, якщо такі є у населеному пункті; б) за даними усього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має містоутворююче значення; в) за даними населених пунктів, що знаходяться в зоні впливу об'єкта проєктування, якщо він розташований за їх межами, чол.;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається 70 років), чол/рік;

Vu – уразливість території від прояву забруднення атмосферного повітря, що визначається відношенням площі відводу під об’єкт господарської діяльності до площі об’єкта з санітарно-захисною зоною, долі одиниці;

Np – коефіцієнт “соціальної напруги”, що визначається за формулою:

а) Np = Nrm/N – для будівництва нового об’єкта;

б) Np=1 - (Nrm - Nrmrek)/ Nrm – для реконструкції об’єкта, якщо кількість робочих місць зменшується;

в) Np= (Nrmrek - Nrm)/N – для реконструкції об’єкта якщо кількість робочих місць збільшується;

г) для реконструкції об’єкта, якщо кількість робочих місць не змінюється Np=1,

де Nrm – кількість робочих місць (при реконструкції – попередня), чол.;

N – прийнятне у формулі (5.3.1);

Nrmrek – кількість робочих місць після реконструкції, чол.

Оцінка рівня соціального ризику діяльності, що планується, виконується згідно таблиці 5.3.8.

Таблиця 5.3.8 – Класифікація рівнів соціального ризику

Рівень ризику	Ризик протягом життя
Неприйнятний для професійних контингентів і населення	Більший ніж 10^{-3}
Прийнятний для професійних контингентів і не прийнятний для населення	10^{-3} – 10^{-4}
Умовно прийнятний	10^{-4} – 10^{-6}
Прийнятний	Менший ніж 10^{-6}

Оцінка соціального ризику при експлуатації об’єкта планованої діяльності

Майданчик ТЗСУ

Вихідні дані:

$$CRa = 1 \times 10^{-6};$$

N = 1190 (с. Миколаївка);

T =70 років;

Vu=1,8917 га/452 га =0,004;

Розрахунок:

$$Rs = 1\times10^{-6} \times (1190/70) \times 0,004\times 0,011= 7,50\times10^{-10}$$

Відповідно до проведених розрахунків рівень соціального ризику планованої діяльності характеризується, як «прийнятний».

Майданчик св. №18

Вихідні дані:

$$CRa = 1 \times 10^{-6};$$

N = 1100 (с. Леб’яже);

T =70 років;

Vu=0,3356 га / 28,9 га =0,012;

Розрахунок:

$$Rs = 1\times10^{-6} \times (1100/70) \times 0,012\times 0,0 = 0$$

Відповідно до проведених розрахунків рівень соціального ризику планованої діяльності характеризується, як «прийнятний».

5.3.6 Оцінка можливих ризиків для об’єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 (див. Додаток Г) територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);

- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '

- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток Ц).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об'єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам'яток, а розміщена/ проходить в межах їх охоронних зон.

Планована діяльність з реконструкції існуючої ТЗСУ Октябрського родовища передбачає встановлення додаткового сепараційного та технологічного обладнання в межах раніше відведеної земельної ділянки із кадастровим номером 6322282500:04:000:0747. Таким чином, розширення існуючого виробничого майданчика ТЗСУ не виходить за територію проведених ДП «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР «ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ» ІНСТИТУТ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ археологічних досліджень, які здійснювалися під час будівництва ТЗСУ у 2024 році та не змінює умови визначені Висновком археологічних досліджень від 02.04.2024 №07-в/19-24.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№13, 16, 18 та 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не змінюють умови визначені Висновком археологічних досліджень №186-в/19-25 від 31.12.2025 року.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам'ятки культурної спадщини відсутні.

5.4 Опис можливого впливу планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Зміна клімату є, можливо, найбільш важливою та складною проблемою в галузі охорони навколишнього середовища, яка спіткала людство за останнє століття. Збільшення в атмосфері концентрації вуглекислого газу та інших парникових газів (ПГ) впливає на глобальну зміну температурною режиму. Підвищення температури може викликати цілу низку таких явищ, як підвищення рівня моря та зміни в локальних кліматичних умовах, що. в свою чергу, може негативно вплинути на соціально-економічний розвиток країн.

Відповідно до Кіотського протоколу (міжнародна угода про обмеження викидів в атмосферу парникових газів), метою якого є стабілізування рівня концентрації парникових газів в атмосфері на рівні, який не допускав би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему планети, визначено шість основних парникових газів, які дають внесок до парникового ефекту. Цими газами є: діоксид вуглецю CO_2, метан CH_4, закис азоту N_2O, гідрофторвуглецеві сполуки, перфторвуглецеві сполуки, гексафторид сірки (елегаз, SF_6).

Значного виділення інертних газів, теплоти, вологи та іншого при експлуатації підприємства не відбувається, тому змін мікроклімату не передбачається.

Значного систематичного впливу кліматичних умов, несприятливих для розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в даному регіоні не зафіксовано.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається. Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат відсутня.

5.5 Кумулятивний вплив інших наявних об’єктів, планованої діяльності та об’єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов’язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів

Особливе місце у комплексній оцінці впливів діяльності, яка планується, посідає оцінка наслідків при кумуляції впливів, тобто екологічних наслідків, що проявляються із закінченням часу в результаті змін, завданих навколишньому середовищу під час реалізації діяльності, яка планується.

Кумулятивні впливи – впливи, спричинені поступовими змінами, викликаними іншими минулими, теперішніми або передбачуваними діями разом з плановану діяльністю (рис. 5.1.).

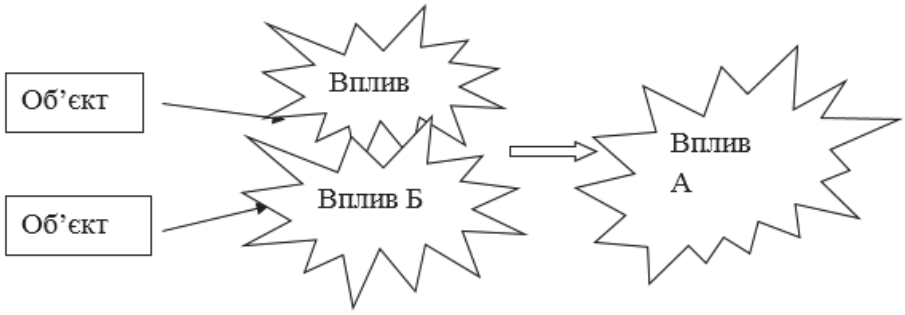


Рисунок 5.1 – Кумулятивний вплив

Кумулятивні впливи можуть бути визначені як додаткові зміни, викликані запропонованим розвитком у поєднанні з іншими подібними розробками (об’єктами/проєктами) або як сумарний ефект від сукупності поєднаних подій. Тобто під кумулятивним впливом розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності та інших, що існують або плануються в найближчому майбутньому видів людської діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду/часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і том ж районі, можуть викликати значні наслідки.

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

Оцінка кумулятивного впливу на довкілля може бути проведена як за даними результатів стаціонарних постів спостереження за станом довкілля, так і на підставі даних, отриманих за затвердженими розрахунковими методами. При цьому, при формуванні оціночних даних впливу на довкілля слід враховувати розміри та характер досліджуваної території та наявність на ній всіх джерел забруднення навколишнього середовища потенційних вкладників у загальний (фоновий) стан забруднення. Саме фонове забруднення і буде характеризувати кумулятивний вплив всіх наявних на конкретній території об'єктів.

Виробничі об’єкти, що знаходяться у безпосередній близькості до планованої лояльності і є потенційними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне середовище – відсутні.

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, виконані з врахуванням фонового забруднення атмосферною повітря, показали відсутність перевищень над нормативами граничнодопустимих концентрацій.

Слід зауважити, що розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводився при найгірших метеорологічних умовах для кожної розрахункової точки по кожному інгредієнту з урахуванням одночасного викиду забруднюючих речовин від усіх джерел викидів, що насправді неможливо з урахуванням специфіки виробництва.

При дотриманні та виконанні всіх передбачених комплексних захисних і охоронних заходів, що відповідають діючим нормативним вимогам, можливість виникнення кумулятивного впливу, який супроводжуються негативними екологічними наслідками та понаднормативними викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, не передбачається.

Шумове навантаження. Основними джерелами сукупного впливу на рівень шумового навантаження буде обладнання встановлене у ході реконструкції планованої діяльності. Для дослідження реального рівня шумового навантаження під час проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації ТЗСУ і свердловин з підвідними трубопроводами на межі СЗЗ та ЖЗ періодично здійснюватимуть інструментально – лабораторні вимірювання.

Загалом, оцінюючи можливий вплив на атмосферне повітря, ґрунтове і водне середовища, шумове навантаження та здоров’я населення, зумовленого кумулятивним впливом, можна підсумувати, що такий вплив є прийнятним та допустимим.

5.5.1 Транскордонний вплив

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

5.6 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля, зумовленого технологією і речовинами, що використовуються

Під час будівельно-монтажних робіт, будівельні матеріали та конструкції, що будуть використовуватись будуть відповідати діючим санітарним та будівельним нормам. Транспортування матеріалів до майданчиків виконання робіт буде здійснюватися по існуючих асфальтованих дорогах.

Технології і матеріали, передбачені для використання при провадженні даної планованої діяльності, відповідають сучасним вимогам для забезпечення мінімізації впливу на довкілля.

Проєктними матеріалами та Звітом з ОВД прийняті технологічні рішення та заходи, які забезпечуватимуть виконання вимог норм і правил, обмежуватимуть негативний вплив об'єктів планованої діяльності на екологічне середовище зумовлений технологією і речовинами.

Небезпечними речовинами, що знаходяться на проектованому об'єкті, є природний газ, газовий конденсат, інгібітор гідратоутворення (метанол) та інгібітор корозії.

Природний газ – горючий газ без кольору та запаху, складається з вуглеводнів метанового ряду та невуглеводневих компонентів. Основою природного газу являється газ метан (CH4), вміст якого в природному газі сягає до 95%. Природний газ відноситься до групи речовин, здатних утворювати з повітрям вибухонебезпечні суміші. Концентраційні межі займання (по метану) в суміші з повітрям, об'ємні відсотки: нижня – 5, верхня – 15. Орієнтовно безпечний рівень діяння(ОБРД) метану в повітрі населених місць – 50 мг/м^3, згідно норми «Гранично допустиміконцентрації ГДК та орієнтовні безпечні рівні діяння ОБРД забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць». Граничнодопустима концентрація (ГДК) вуглеводнів природного газу в повітрі робочої зони – 300 мг/м^3 (в перерахунку на вуглець) згідно ГОСТ 12.1.005-88. За токсикологічною характеристикою належить до 4 класу небезпеки (малонебезпечний).

Газовий конденсат – суміш рідких вуглеводнів (C_5H_{12} і вищі) вище пентану, пожежонебезпечна, легкозаймиста речовина, що виділяється з природних газів при експлуатації газоконденсатних покладів в результаті зниження температури і пластового тиску (нижче за тиск початку конденсації). Газовий конденсат використовується як паливо, а також для переробки в прямогінний бензин (з октановим числом менше 65), дизельне і пічне паливо. Газовий конденсат складається з бензинових (інтервал кипіння від 30 – 80 до 200°С), гасових (200 – 300°С) і, в меншій мірі, більш висококиплячих компонентів. Для більшості Газовий конденсат вихід бензинових фракцій становить 70 - 85%. ГДК парів вуглеводнів в повітрі населених місць становить 1 мг/м^3 (в перерахунку на вуглець), згідно норми «Гранично допустимі концентрації ГДК та орієнтовні безпечні рівні діяння ОБРД забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць». За токсикологічною характеристикою відноситься до речовин 4 класу небезпеки (мало небезпечний).

Метанол (спирт метиловий) – безбарвна, прозора, легкозаймиста рідина, з запахом подібним етиловому спирту. Температура кипіння – в межах від 64,0° до 65,5°С. Метиловий спирт змішується в усіх співвідношеннях з водою та більшістю органічних розчинників. Температура спалаху 6°С. Температура займання 13°С. Температура самозаймання 440°С. При випаровуванні вибухонебезпечний, концентраційні межі спалаху 6,98 - 35,5% (об'ємні) в суміші з повітрям, температурні: нижня – +5°С, верхня – +39°С. ГДК в повітрі населених місць становить 1 мг/м^3, згідно норми «Гранично допустимі концентрації ГДК та орієнтовні безпечні рівні діяння ОБРД забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених місць». За токсикологічною характеристикою належить до 3 класу небезпеки (помірно небезпечний).

Під час експлуатації об'єкта, наслідки діяльності якого можуть шкідливо вплинути на безпеку населення та довкілля, здійснюються заходи інженерного захисту з метою запобігання виникненню надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру.

Заходи інженерного захисту населення і території повинні передбачати – санітарно-захисну зону для ТЗСУ та охорону зону для трубопроводів.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та

інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Прийнятий комплекс технічних рішень з початком проєктованої діяльності забезпечує виконання вимог екологічного та санітарного законодавства, а також забезпечує експлуатаційну надійність об'єктів стосовно навколишнього техногенного середовища.

Обладнання, що експлуатуватиметься, відповідає міжнародним стандартам як за технічними і експлуатаційними характеристиками, так і з екологічної безпеки.

Відповідні заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобіганню негативного впливу на довкілля чи його пом'якшення до незначного та допустимого рівня.

Враховуючи вищенаведене, можна підсумувати, що вплив на довкілля обумовлений технологією і речовинами, які використовуються можна охарактеризувати як прийнятний, локальний.

6 ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВІВ НА ДОВКІЛЛЯ, ТА ПРИПУЩЕНЬ, ПОКЛАДЕНИХ В ОСНОВУ ТАКОГО ПРОГНОЗУВАННЯ, А ТАКОЖ ВИКОРИСТОВУВАНІ ДАНІ ПРО СТАН ДОВКІЛЛЯ

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності – важлива ланка екологічного проєктування. Оцінка впливу на довкілля здійснюється з дотриманням вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, з урахуванням стану довкілля в місці, де планується провадити плановану діяльність, екологічних ризиків і прогнозів, перспектив соціально-економічного розвитку регіону, потужності та видів сукупного впливу (прямого та опосередкованого) на довкілля, у тому числі з урахуванням впливу наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності або розглядається питання про прийняття таких рішень.

Прогнозування – сукупність прийомів мислення, що дозволяють на основі ретроспективного аналізу зовнішніх і внутрішніх зв'язків, притаманних об'єкту, а також їх можливих змін у рамках розглянутого явища або процесу, винести судження певної достовірності щодо майбутнього розвитку.

Екологічне прогнозування – передбачення можливої поведінки природних систем, обумовленого природними процесами і впливом на них людства.

Прогноз – всяке конкретне передбачення або ймовірне судження про стан чогось (когось) або про виявлення якоїсь події в майбутньому.

Екологічний прогноз – передбачення змін природних систем у локальному, регіональному і глобальному масштабі.

Основною метою прогнозу є оцінка можливого впливу на стан навколишнього середовища, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним впливом на довкілля.

Головною метою прогнозування є визначення можливої реакції природного середовища на безпосередній або опосередкований вплив запланованої діяльності, а також розв'язання завдань раціонального використання природних ресурсів відповідно до очікуваних змін стану довкілля.

У разі відсутності точних даних щодо об'єкта прогнозування або неможливості його математичного аналізу, застосовується метод експертних оцінок. Його суть полягає у формуванні прогнозу на основі думок досвідчених спеціалістів у відповідній сфері. Метод аналогій передбачає використання закономірностей розвитку одного процесу для передбачення розвитку іншого, подібного за характеристиками процесу, з урахуванням коригувань.

До групи формалізованих підходів належать статистичний метод, екстраполяція та моделювання.

Статистичний підхід базується на аналізі кількісних даних, які дозволяють оцінити темпи і напрямок розвитку явищ у майбутньому. Цей метод включає збір та обробку інформації, отриманої шляхом опитування експертів у відповідній галузі.

Екстраполяція полягає у перенесенні вже встановлених тенденцій розвитку певної території чи процесу в майбутній період. Вона особливо ефективна для короткострокових прогнозів у випадках, коли об'єкт дослідження тривалий час розвивався стабільно. Метод передбачає аналіз динаміки ключових показників за минулі роки та логічне продовження цих

трендів у майбутнє.

Моделювання ґрунтується на створенні моделей, які відображають ймовірні або бажані зміни прогнозованих процесів на визначений період. Для побудови таких моделей потрібно визначити ключові чинники впливу, дослідити їх взаємозв'язок із прогнозованим явищем, а також сформувати алгоритми та програмне забезпечення для моделювання змін довкілля під впливом різних факторів.

У процесі проектування об'єктів часто виникає необхідність прогнозування кількох показників. При цьому для кожного з них може бути обраний різний метод прогнозування, що обумовлює доцільність використання комбінованого підходу.

Для оцінки потенційного впливу планованої діяльності на довкілля в межах району розміщення, застосовуються такі методи прогнозування:

- системний підхід (врахування екологічних та техніко-економічних аспектів діяльності);
- розрахунково-аналітичний метод (визначення рівня впливу на природне середовище);
- системно-аналоговий метод (порівняння впливу із подібними об'єктами для виявлення типових еколого-економічних взаємозв'язків).

Характеристика методів прогнозування

Оцінка можливих змін показників стану навколишнього середовища, спричинених реалізацією запланованої діяльності, здійснювалась шляхом розрахунково-аналітичного підходу із застосуванням офіційно затверджених методик, що відповідають характеристикам об'єктів-аналогів.

Для оцінювання впливу запланованої діяльності на довкілля використовувалися відповідні методики та нормативні документи, перелік яких наведено нижче.

1. Нормативно – правові акти

1.1 Кодекс України Про надра від 27.07.1994 р. №132/94-ВР (із змінами).

1.2 Водний кодекс України від 06.06.1995 р. №213/95-ВР (із змінами).

1.3 Земельний кодекс України від 25.10.2001 р. № 2768-III (із змінами).

1.4 Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» від 25.06.1991 р. № 1264-XII.

1.5 Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23.05.2017 р. № 2059-VIII.

1.6 Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 19.04.2018 р. №2456-XII / Офіц. Вид. – К.: Відомості Верховної Ради України (ВВР), 1992, № 34, ст. 502;

1.7 Закон України «Про екологічну мережу України» від 19.04.2018 №1864-IV/ Офіц. вид – К: Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2004, № 45, ст.502;

1.8 Закон України «Про рослинний світ» № 591-XIV: від 04.10.2018р. / Верховна Рада України. – Офіц. Вид. – К.:Відомості Верховної Ради (ВВР), 1999, № 22-23, ст.198;

1.9 Закон України «Про тваринний світ» № 2894-III: від 04.10.2018р. / Верховна Рада України. – Офіц. Вид. – К.:Відомості Верховної Ради (ВВР), 2002, № 14, ст.97.

1.10 ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності» від 17.02.2011 № 3038-VI;

2. Оцінка очікуваного впливу на атмосферне повітря

2.1 Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Друга редакція. Т. 1 - 3 – Донецьк: ІАЦ ВАТ «УкрНТЕК»/ІЕТ «Чистеповітря» 2008, 2010.

2.2 Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы», УкрНТЭК, г. Донецк, 1994 г.

2.3 ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, которые содержатся в выбросах промышленных предприятий». Госкомитет СССР, 1986 г.

2.4 «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин від автомобільного транспорту», Український транспортний університет, м. Київ, 1999 р. – С.13.

2.5 «Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлювання, електро-, газорізання та напилювання металів» м. Київ, 2003 р.

2.6 Гігієнічні регламенти Гранично допустимих концентрацій хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені Наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року;

2.7 Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України за №764/42109 від 24.05.2024 року;

2.8 «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811.

2.9 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89;

2.10 Автоматизована система розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин «ЕОЛ» (версія 3.5), яка рекомендована до користування Міністерством екології та природних ресурсів України.

3. Оцінка очікуваного шумового навантаження

3.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 «Настанова з розрахунку та проєктування захисту від шуму сельбищних територій».

3.2 ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму».

3.3 ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях», затверджений Наказами Мінрегіону України № 306 від 10.07.2013 р. та № 453 від 18.09.2013 р. (чинний з 01.01.2014 р.).

4. Оцінка ризиків для здоров'я людей

4.1 ДСТУ ISO 31000:2018 «Менеджмент ризиків. Принципи та настанови».

4.2 ДСТУ IEC/ISO 31010:2013 Керування ризиком. Методи загального оцінювання ризику».

4.3 «Оцінка канцерогенного та неканцерогенного ризику для здоров'я населення від хімічного забруднення атмосферного повітря», затверджених наказом МОЗ України від 18.10.2023 року №1811.

5. Оцінка очікуваного впливу на водне середовище

5.1 Гігієнічні нормативи якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 02 травня 2022 року №721, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 16 травня 2022 року за №524/37860;

5.2 "Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною" (ДСанПіН 2.2.4-171-10), затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 12.05.2010 №400, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 01 липня 2010 р. за №452/17747.

6. Оцінка очікуваного впливу на грунтове середовище

6.1 Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджено наказом Міністерства охорони здоров'я України 14 липня 2020 року №1595, зареєстровано в

Міністерстві юстиції України 31 липня 2020 року за №722/35005;

6.2 Нормативи гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також перелік таких речовин, затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 15 грудня 2021 року №1325.

7. Інші методичні рекомендації та настанови

7.1. Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля, затверджені наказом Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України 15 березня 2021 року №193.

7.2 ДСТУ 4976:2008 Охорона навколишнього природного середовища. Комплекс стандартів у сфері охорони ґрунтів. Основні положення;

7.3 Розрахунок кількості господарсько-побутових відходів, що утворяться при будівництві та експлуатації об'єкта виконаний згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 10.12.2008 р №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів»

7.4 НРБУ-97/додаток 2000. Норми радіаційної безпеки України. Державні гігієнічні нормативи ДГН 6.6.1.-6.5.001-98. Затверджені постановою Головного Державного Санітарного Лікаря України № 62 від 01.12.1997 р. – К., 2000 р.

7.5 ОСПУ-2005. Основні санітарні правила забезпечення радіаційної безпеки України. ДСП 6.177-2005-09. – К.: Офіційний вісник України, 2005 р. – №23.

7.6 Державні санітарні правила планування та забудови населених місць ДСП № 173-96.

7.7 ДБН В.1.1-12:2014 «Будівництво у сейсмічних районах».

8. Методи розрахунків за допомогою обчислювальної техніки

8.1 Розрахунок приземних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі здійснюється за допомогою автоматизованої системи розрахунку розсіювання викидів шкідливих речовин «ЕОЛ» (версія 3.5), яка рекомендована до користування Міністерством екології та природних ресурсів України;

8.2 Автоматизований програмний комплекс Microsoft Office (Word, Excel);

8.3 Програмний комплекс AutoCad.

Використовувані дані про стан довкілля

Статистичні дані у сфері довкілля дали можливість визначити поточний стан довкілля. Фактори довкілля та їх об'єкти, що аналізувалися: атмосферне повітря, водне середовище (поверхневі та підземні води), геологічне середовище, земельні ресурси, біорізноманіття (флора й фауна), лісові ресурси, об'єкти природно – заповідного фонду та Смарагдової мережі.

Дані про стан довкілля, що використовувалися:

- веб–портал «Карти України» (https://geomap.land.kiev.ua/index.html);
- геопортал «Водні ресурси України» (http://geoportal.davr.gov.ua:81);
- метеорологічні характеристики і коефіцієнти, які визначають умови розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області згідно з листом Харківського регіонального центру з гідрометеорології (Харківський РЦГМ) №9920-2-221/9920-05 від 28.01.2026 року;
- інформація щодо об'єктів культурної спадщини та пам'яток археології на території провадження планованої діяльності надана Департаментом культури і туризму, Харківської обласної військової адміністрації, листи №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року;

- висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, проведені Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України;
- протоколи дослідження якості атмосферного повітря, що здійснювались лабораторією ТОВ НТВК «УКРАЇНА»;
- протокол дослідження якості води, які здійснювалися лабораторією Випробувального центру ДУ «Харківський ОЦКПХ МЛЗ», ТОВ НПВ «ЕКОПРОМ»;
- протокол дослідження якісних характеристик поверхневої води р. Берестова, що здійснювались лабораторією Випробувального центру ДУ «Харківський ОЦКПХ МЛЗ»;
- протокол вимірювань показників складу та властивостей грунтів, що здійснювались випробувальною лабораторією продукції рослинництва Дніпропетровської філії Державної установи «Інститут охорони ґрунтів України» та КП «САНЕПІДСЕРВІС»;
- регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища у Харківської області за 2024 рік;
- екологічний паспорт Харківської області за 2024 рік;
- інформація щодо об'єктів Смарагдової мережі http://emerald.eef.europa.eu;
- Смарагдова мережа [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: http://emerald.net.ua/;
- портал «Google Earth» https://earth.google.com/web/;
- інтерактивна карта, розміщена на порталі «Природно – заповідний фонд України» (https://pzf.land.kiev.ua/pzf-obl-16.html);
- тварини Харківської області, занесені до Червоної книги України. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://redbook-ua.org/animals/region/chernigivska;
- рослини Харківської області, занесені до Червоної книги України. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://redbook-ua.org/plants/region/chernigivska;
- глобальна інформаційна система з біорізноманіття. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://www.gbif.org/uk/;
- національний каталог біотопів України. За ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера. – К.: ФОП Клименко Ю.Я., 2018.

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

Організаційно-технічні заходи з охорони та використання земель, водних ресурсів регламентуються відповідними нормативно-правовими актами та нормативним документам:

- Конституція України;
- Земельний кодекс України;
- Водний кодекс України;
- Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»;
- ЗУ «Про державний контроль за використанням і охороною земель»;
- ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності»;

При оцінці впливу на довкілля від планованої діяльності прийняті наступні обмеження:

а) екологічні обмеження – щодо недопустимості виснаження та забруднення поверхневих вод з яких здійснюється водозабір, розрахункові обґрунтовані обсяги забору води, ліміти водозабору води, вимоги до якості поливної води, недопустимість забруднення та виснаження грунту.

б) територіальні обмеження – межі відведеної земельної ділянки для ведення планованої господарської діяльності.

Заходи щодо зменшення забруднення, які виконуватимуться в процесі здійснення планованої діяльності, необхідні як в інтересах експлуатації об’єктів підприємства, так і в інтересах захисту оточуючого середовища. Ці заходи носять законодавчий характер і застосовуються в фізичному сенсі. Одні заходи зменшують забруднення в самому джерелі, тоді як інші обмежують його вплив на населені пункти і навколишнє природне середовище. Заходи контролю над навколишнім середовищем слід застосовувати з метою боротьби з забрудненням як під час будівельних робіт, та під час експлуатації об’єкту.

Для зменшення техногенного навантаження на навколишнє середовище під час будівельно-монтажних робіт та експлуатації об’єктів планованої діяльності, передбачається ряд узагальнених заходів щодо забезпечення нормативного стану навколишнього середовища, які сприятимуть зниженню негативного впливу планованої діяльності на навколишнє середовище.

Комплекс таких заходів включає:

- ресурсозберігаючі заходи – збереження і раціональне використання земельних, водних, енергетичних, паливних ресурсів, повторне їх використання та ін.;
- захисні заходи – влаштування захисних споруд (дренажі, екрани, завіси та ін.), включаючи технологічні заходи (очищення, екологічно безпечне поводження з відходами та ін.);
- планувальні заходи (функціональне зонування, організація санітарно-захисних зон, озеленення та ін.), усунення наднормативних впливів;

• компенсаційні заходи (при необхідності) – компенсація незворотного збитку від планованої діяльності шляхом проведення заходів щодо рівноцінного поліпшення стану природного, соціального і техногенного середовища в іншому місці і/або в інший час, грошове відшкодування збитків;

• охоронні заходи – моніторинг території зон впливів планованої діяльності.

Аналіз впливу на довкілля при виконанні будівельно-монтажних робіт та провадженні планованої діяльності, проведений у розділах 1.5 та 5 даного Звіту з ОВД, показав, що вплив на довкілля буде допустимий та в межах норм.

З метою забезпечення нормативного стану довкілля та мінімізації тимчасового негативного впливу під час будівельно-монтажних робіт та функціонуванні планованої діяльності передбачається виконання природоохоронних заходів приведених нижче у відповідних розділах.

З метою попередження негативного впливу на довкілля ці заходи включають:

- охорону повітряного середовища;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення шумового впливу;
- запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- запобігання забруднення горизонтів з прісними водами;
- охорону ґрунту від забруднення;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти природо-заповідного фонду, смарагдової мережі, архітектурної, археологічної та культурної спадщини;
- запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення;
- заходи з охорони праці і техніки безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення.

7.1 Заходи, спрямовані на охорону повітряного середовища

Період будівельно-монтажних робіт

Для захисту атмосферного повітря від забруднення і зменшення можливого впливу на стан повітряного середовища під час будівництва передбачається:

- використання сучасної сертифікованої будівельної техніки, яка має менший обсяг викидів у атмосферне повітря в порівнянні із застарілою;
- розробка і дотримання графіка роботи будівельної техніки і робочого устаткування на режимах з найменшою кількістю викидів забруднюючих речовин (ЗР);
- виключення роботи машин і механізмів на форсованих режимах;
- розподіл у часі зайнятості одиниць техніки, яка не задіяна в єдиному технологічному процесі таким чином, щоб виключався ефект підсилення і сумарної дії ЗР;
- регулювання двигунів внутрішнього згоряння будівельної техніки;
- періодичний контроль за технічним станом машин і механізмів, які експлуатуються, особливо технічних засобів, що можуть викликати загоряння;
- у разі необхідності проведення регулярного профілактичного ремонту будівельної техніки з метою уникнення витоків з маслобаків, гідроциліндрів та ін;
- забезпечення дотримання на будівельному майданчику заходів з запобігання загазованості навколишнього середовища (усі машини і механізми з двигунами

внутрішнього згоряння, що працюють на будмайданчику, повинні проходити регулярний контроль токсичності димності у відпрацьованих газах та визначення вмісту забруднюючих речовин у відпрацьованих газах автомобілів згідно з ДСТУ 4277-04 «Норми і методи вимірювання вмісту оксиду вуглецю та вуглеводнів у відпрацьованих газах автомобілів, що працюють на бензині або газовому паливі» та ДСТУ 4276-04 «Норми і методи вимірювань димності у відпрацьованих газах автомобілів з дизелями або газодизелями»;

- виконання транспортно-перевізних операцій з максимальною ефективністю і при повному завантаженні техніки;

- використання високоякісного палива;

- збереження пилоутворюючих сипучих будівельних матеріалів у мішках або закритій тарі;

- заборона спалювання відходів виробництва і сміття на території проведення робіт.

- контроль за станом повітряного середовища шляхом проведення експрес аналізів із застосуванням газоаналізаторів під час проведення робіт у вибухопожежонебезпечних зонах.

Провадження планованої діяльності

Для оцінки потенційного впливу, який може мати місце на повітряне середовище при експлуатації планованої діяльності (майданчики ТЗСУ і свердловин) передбачено:

- систематичний контроль стану повітряного середовища, вміст забруднюючих речовин в повітрі робочої зони, для попередження можливості перевищення ГДК;

- використання існуючих доріг з твердим покриттям для зменшення утворення пилу;

- суворе дотримання параметрів технологічного режиму (тиск, температура, рівень) в апаратах, встановлених технологічним регламентом, технологічною картою та інструкціями;

- своєчасне виконання робіт по ревізії, ремонту обладнання, трубопроводів, засобів КВП і А, а також запірних і запобіжних пристроїв в об’ємах, передбачених Положенням про планово-попереджувальні ремонти;

-постійне слідкування за герметичністю технологічного обладнання і трубопроводів. При порушенні герметичності негайно приймати міри для її ліквідації аж до повної зупинки установки;

- підтримання справності вентиляційних установок і ведення контролю за їх роботою. Слідкування за справністю, своєчасною перевіркою і працездатністю газосигналізаторів;

- не допускати утворення нових джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря без попередньої розробки та погодження відповідної дозвільної документації.

За умови виконання передбаченого комплексу заходів перевищення нормативних показників якості атмосферного повітря не прогнозується.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин до ТЗСУ являють собою герметичну систему, вплив відсутній, заходи не наводяться.

Заходи щодо охорони атмосферного повітря у періоди несприятливих метеорологічних умов (НМУ)

Заходи щодо регулювання викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ) розроблені відповідно до РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при

неблагоприятных метеорологических условиях. Методические указания» та КД 52.9.4.01-09 «Методичні вказівки щодо прогнозування метеорологічних умов формування рівнів забруднення повітря в містах України».

Регулювання викидів в атмосферу – це тимчасове скорочення їх під час НМУ, коли формується високий рівень забруднення повітря. Заходи щодо тимчасового скорочення викидів забруднюючих речовин у періоди НМУ є складовою частиною всього комплексу заходів по забезпеченню чистоти атмосфери.

Забруднення приземного шару атмосфери викидами підприємств у більшій ступені залежать від метеорологічних умов. До метеорологічних умов, що сприяють накопиченню шкідливих речовин у приземному шарі атмосфери, тобто до НМУ відносять штиль, туман, піднята інверсія, небезпечна швидкість вітру при несприятливому напрямку та ін.

Підставою для застосування заходів щодо регулювання викидів у період НМУ є офіційне оголошення несприятливих метеоумов органами охорони навколишнього середовища або місцевих державних адміністрацій та органів місцевого самоврядування у сфері гідрометеорологічної діяльності.

В залежності від рівня забруднення атмосфери складають попередження трьох ступенів, яким відповідають три види роботи підприємств у період НМУ. Попередження першого ступеня складається, якщо передвіщається один із комплексів НМУ, при якому очікується концентрація в повітрі одного або декількох контрольованих речовин вище ГДК.

Попередження другого ступеня – якщо передбачається одночасний наступ двох несприятливих комплексів метеоумов, наприклад, якщо при небезпечній швидкості вітру, очікуються концентрації одного або декількох контрольованих речовин вище ГДК. Попередження третього ступеня складається у випадку, якщо після передачі попередження другого ступеня небезпеки інформація, що надходить, показує, що за умови збереження метеорологічних умов, ужиті заходи не забезпечують необхідну чистоту атмосфери. При цьому очікуються концентрації в повітрі одного або декількох шкідливих речовин вище 5ГДК.

При надходженні цих попереджень від уповноважених органів виробнича діяльність повинна проводитись у відповідності до плану заходів, що регулюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря в такі періоди. При розробці заходів враховується те, що вони повинні бути достатньо ефективними, практично здійснюваними і не повинні супроводжуватися значним скороченням виробництва.

Заходи повинні передбачати зниження концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери:

- при I режимі роботи – на 15-20%;
- при II режимі – на 20-40%;
- при III режимі – на 40-60%.

При одержанні I виду попереджень на промисловому майданчику необхідно провести заходи, що носять організаційно-технічний характер:

- заборона роботи обладнання у форсованому режимі;
- розосередити в часі роботу технологічного обладнання, що не бере участі в єдиному безперервному технологічному процесі, і робота якого супроводжується викидом забруднюючих речовин;

- заборонити продувку і чистку технологічного обладнання, ремонтні роботи, пов’язані з підвищеним виділенням шкідливих речовин, спалювання газу на факельному амбарі і т.п.

При ІІ режимі роботи підприємства окрім заходів, розроблених для І режиму роботи, виконуються заходи, що впливають на технологічні процеси та супроводжуються незначним зниженням продуктивності підприємства:

- забороняються роботи, пов’язані з витоком забруднюючих речовин;

- обмежується використання автотранспорту та інших пересувних джерел викидів на території підприємства;

- зменшується інтенсивність технологічних процесів, пов’язаних зі значними викидами забруднюючих речовин;

- знижується потужність технологічних установок та обладнання, робота яких супроводжується значним виділенням забруднюючих речовин.

При одержанні ІІІ виду попередження на об'єкті повинні бути проведені заходи першого і другого режимів, а також заходи, здійснення яких дозволяє зменшити викиди забруднюючих речовин за рахунок тимчасового зниження продуктивності підприємства:

- знизити навантаження установок, що є джерелами забруднення повітря;

- відключити апарати та обладнання, робота яких супроводжується значним виділенням забруднюючих речовин;

- заборонити проведення вантажо-розвантажувальних робіт, зливо-наливних операцій, що є джерелами забруднення;

- зупинити пускові роботи на апаратах і технологічних лініях, що супроводжуються викидами в атмосферу;

- провести поетапне зниження навантаження паралельно працюючих однотипних технологічних апаратів і установок.

Результати розрахунків розсіювання показують, що джерела викидів забруднюючих речовин і їх вплив на навколишнє середовище носять локальний характер, а передбачені заходи забезпечують задовільний стан навколишнього середовища на території житлових районів.

7.1.1 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення негативного впливу світлового забруднення, шумового впливу, вібраційного навантаження

Період будівельно-монтажних робіт

З метою зменшення рівня шуму від обладнання та спецтехніки, які використовують у процесі будівельно-монтажних робіт передбачається:

- обладнання і машини матимуть технічний паспорт, в якому вказані шумові характеристики;

- скорочення часу перебування працівників у шумних умовах та застосування індивідуальних засобів захисту від шуму (навушників);

- постійний контроль обслуговуючим персоналом технічного стану автотранспортних засобів і будівельної техніки;

- для попередження виникнення додаткового шумового навантаження не допускатиметься робота машин та механізмів на холостому ході;

З метою недопущення світлового забруднення планується:

- використання в нічному режимі освітлення без динамічних та кольорових ефектів та ін.;

- освітлення території таким чином, щоб світловий потік прямував зверху вниз;

- використання світлодіодного освітлення класу енергоспоживання А.

Для освітлення використовуватимуть світильники зовнішнього освітлення, прожектори типу ГО-07В-400 з металогалогенними лампами ДРИ-400.

Зменшення вібраційного навантаження передбачається здійснити за рахунок:

- з метою недопущення перевищень нормативних рівнів вібрації при роботі будівельних машин та механізмів використовуватимуться захисні кожухи;

- жорстке кріплення вібруючих деталей та вузлів;

- застосування масивних фундаментів.

Провадження планованої діяльності

Відповідно до вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист території, будинків і споруд від шуму» з метою зниження рівнів шуму джерел до допустимих величин під час планованої діяльності будуть передбачені наступні заходи:

- раціональне розміщення технологічного обладнання і робочих місць;
- застосування організаційно-технічних заходів, які передбачають застосування малошумного технологічного обладнання;
- застосування звукоізолювальних кожухів на шумних агрегатах;
- віброізоляцію технологічного обладнання;
- застосування вібропоглинальних покриттів на тонкі вібруючі поверхні технологічного обладнання;
- вибір обладнання, діаметрів трубопроводів виконаний за умови забезпечення нормативних швидкостей руху продуктів, які не створюють шкідливого звукового фону;
- систематичний контроль за справністю технологічного обладнання відповідно до технічного регламенту експлуатації ТЗСУ та свердловин з метою недопущення виникнення неконтрольованих вібраційних процесів.

7.2 Заходи, спрямовані на запобігання негативного впливу на геологічне середовище та надра

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

Будівельно-монтажні роботи та експлуатація об’єктів не чинять негативного впливу на геологічне середовище.

Потреби у розробленні додаткових заходів з охорони геологічного середовища немає.

7.3 Заходи, спрямовані на запобігання забруднення водних об’єктів

Період будівельно-монтажних робіт

У період будівельно-монтажних робіт об’єктів планованої діяльності передбачені

наступні захисні заходи:

- організація збирання забруднених стоків для запобігання попадання забруднених стоків з будівельного майданчика;

- комплекс заходів щодо контролю технічного стану устаткування та дотримання правил його експлуатації;

- облаштування тимчасової будівельної бази місцем для збору і утилізації відходів і сміття, улаштування туалетів, місць побуту та відпочинку;

- огородження території;

- використання сучасної екологічно прийнятної, енергоефективної будівельної техніки і технології.

Провадження планованої діяльності

На період експлуатації об’єктів планованої діяльності для зменшення негативного впливу на водні ресурси і запобігання їх хімічного забруднення передбачений комплекс наступних заходів:

– проєктовані об'єкти розташовані поза межами прибережно захисних смуг та водоохоронних зон водних об’єктів;

– герметизація всього устаткування, трубопроводів, що виключає витікання небезпечних речовин;

– тимчасове зберігання відходів, що утворюються в процесі експлуатації планованої діяльності, на проммайданчику в спеціально відведених місцях в умовах, що виключають забруднення ними ґрунту та в подальшому ґрунтових вод;

– екологічно безпечне поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами»;

– автомобільні під’їзди до підприємства та місця стоянки автомобілів мають тверде покриття, стійке до впливу нафтопродуктів;

- майданчик, на якому буде розміщене проєктоване обладнання передбачається з твердого покриття;

- заправка та ремонт автотранспорту задіяного при потребі підприємством здійснюватиметься за межами підприємства у спеціалізованих місцях обладнаних водонепроникним покриттям, яке запобігає потраплянню паливо-мастильних матеріалів у підземні та поверхневі води;

- контроль цілісності огородження першого поясу зони санітарної охорони водозабірних свердловин.

Господарсько-побутові стоки на майданчику ТЗСУ відводяться самопливною каналізаційною мережею в септик, з якого поступають в збірний резервуар, звідки по мірі заповнення періодично вивозяться асенізаційною машиною (по договору з комунальною службою).

Таким чином повністю виключається скид стоків у відкриті водойми.

Плановану діяльністю не передбачається скид у водні об’єкти виробничих та господарсько-побутових стоків.

Прийняті заходи мінімізують техногенний вплив на гідросферу.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу не викликає потреби у водопостачанні та водовідведенні, вплив на водні ресурси відсутній. На період експлуатації свердловин потреба у водопостачанні та водовідведенні відсутня,

заходи не наводяться.

7.4 Заходи, спрямовані на охорону ґрунту від забруднення

Період будівельно-монтажних робіт

Найбільш ефективним засобом попередження забруднення родючого шару ґрунту являється зняття і складування його в відвали, які розташовуються вздовж траншеї газопроводу з наступною рекультивацією.

Після закінчення будівельних робіт передбачається проведення рекультивації земель.

Опис робіт по технічній і біологічній рекультивації порушених земельних ділянок при проваджені планованої діяльності приведений у розділі 1.5.1 даного Звіту з ОВД.

Рекультивація виконується в два етапи:

- технічна рекультивація;
- біологічна рекультивація.

До прямих заходів по захисту ґрунтів також належать наступні:

– ретельна зворотна засипка всіх траншей;

– вертикальне планування поверхні із забезпеченням нормативних ухилів для ефективного відведення поверхневого стоку;

– систематичне прибирання робочої зони і безпосередньо прилеглої до неї території від сміття;

– забезпечення встановленого порядку безпечного зберігання змішаних побутових відходів (закриті контейнери, встановлені на майданчиках з твердим покриттям);

– забезпечення своєчасного вивезення відходів у встановлені місця їх знешкодження, видалення або утилізації;

– постійний контроль дотримання всіх встановлених обмежень при реалізації проєктних рішень.

З метою охорони навколишнього середовища при проведенні будівельних робіт необхідно обов′язково виконувати проєктні рішення по збереженню атмосфери, ґрунту, флори та фауни, а саме:

- чітко витримувати межі територій, що відведені під будівництво об′єктів;
- проїзд транспорту дозволити тільки в межах відведених доріг;
- облаштувати робочі місця будівельних майданчиків контейнерами для побутових та будівельних відходів;
- злив паливно-мастильних матеріалів дозволити тільки в спеціально відведених і обладнаних місцях;
- влаштовувати тимчасові будівлі та споруди у відведених місцях.

Під час будівельно-монтажних робіт не допускати експлуатацію автотранспорту та будівельної техніки в технічно несправному стані, що може спричинити збільшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Під час будівельних робіт вплив на навколишнє середовище буде мати тимчасовий характер.

Заходи з охорони земель (ґрунтів) спрямовані на їх раціональне використання, запобігання необґрунтованих вилучень земель з сільськогосподарського обігу, захист від шкідливих антропогенних впливів, а також на відтворення і підвищення родючості ґрунтів. З метою захисту ґрунту від вітрової та водної ерозії проводиться трамбування та засипка

трубопроводу ґрунтом з відсипкою валика, який забезпечує рівну поверхню після ущільнення ґрунту. Землі, на яких проведено рекультивацію, і прилеглі до них території після завершення всього комплексу передбачених робіт повинні мати оптимально органічний та екологічно збалансований стійкий ландшафт.

Після закінчення будівельних робіт видаляється з території будівельне сміття та тимчасові пристрої.

Після закінчення проведення будівельних робіт, пов′язаних з порушенням земель, передбачається відновлення земель у стан, придатний до використання за призначенням.

Технічну рекультивацію, спрямовану на збереження родючого шару, виконує будівельна організація, біологічну рекультивацію, спрямовану на відновлення родючого шару ґрунту (оранка, культивація, посів трав, внесення органічних і мінеральних добрив), здійснює землекористувач. Проєктом передбачено відшкодування землекористувачам збитків в порядку, зазначеному в «Інструкції про порядок відшкодування землекористувачам збитків, заподіяних вилученням або тимчасовим заняттям земельних ділянок, а також втрат сільськогосподарського виробництва, пов′язаних з вилученням земель для несільськогосподарських потреб».

Планованою діяльністю передбачені захисні заходи, що спрямовані запобіганню:

- засмічення території робіт побутовими відходами – шляхом оснащення будмайданчика відповідними контейнерами. Для збирання будівельного сміття та відходів призначені особи, відповідальні за збір, здачу і перевезення відходів у спеціально обумовлені місця. Граничний термін зберігання відходів будівництва, що утворюються, в місцях тимчасового зберігання (складування) не повинен перевищувати 7 календарних днів;

- небезпечного розвитку ерозійних процесів.

При випадковому або аварійному розливі паливно-мастильних матеріалів на ґрунт повинні прийматися заходи для механічного видалення пролитої рідини, а забруднений ґрунт повинний відразу ж зніматися і змішуватися з будь-яким сорбуючим матеріалом (торфом, деревною стружкою, тирсою, піском), після чого суміш повинна вивозитися в спеціальні місця поховання відходів.

Провадження планованої діяльності

Планованою діяльністю передбачений комплекс наступних заходів:

– розміщення технологічних установок та споруд на майданчиках ТЗСУ і свердловин по групах, з урахуванням функціонального призначення;

– герметизація всього устаткування, трубопроводів, що виключає витікання небезпечних речовин;

– тимчасове зберігання відходів, що утворюються в процесі експлуатації проєктного обладнання, на проммайданчику в спеціально відведених місцях в умовах, що виключають забруднення ними грунту та в подальшому грунтових вод;

– екологічно безпечне поводження з відходами відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами»;

– перевірка дотримання санітарних норм на межі СЗЗ майданчиках ТЗСУ та свердловин з урахуванням потенційного впливу від проєктованого об’єкта;

– організований збір господарсько-побутових стічних вод в герметичні ємності та вивезення асенізаційними машинами на очисні споруди;

– автомобільні під’їзди до підприємства та місця стоянки автомобілів мають тверде покриття, стійке до впливу нафтопродуктів.

Планованою діяльністю не передбачається скид у водні об’єкти виробничих та господарсько-побутових стоків.

Передбачені рішення плановною діяльністю щодо водовідведення, дозволяють запобігти забрудненню ґрунтів стоками з поверхні майданчику.

На період експлуатації підвідних трубопроводів від свердловин до ТЗСУ вплив на грунти – відсутній, заходи не наводяться.

7.5 Заходи, спрямовані на запобігання впливу відходів

Період будівельно-монтажних робіт

Поводження з відходами здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про управління відходами» та документів дозвільного характеру. Згідно статті 55 «Про охорону навколишнього природного середовища» суб'єкти права власності на відходи повинні вживати ефективних заходів для зменшення обсягів утворення відходів, а також для їх утилізації, знешкодження або розміщення.

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

Відповідно до статті 7 даного Закону класифікацію відходів необхідно здійснювати згідно Національного переліку відходів і Порядку класифікації відходів з урахуванням Переліку властивостей, що роблять відходи небезпечними. Національний перелік відходів і Порядок класифікації відходів затверджуються Постановою Кабінетом Міністрів України (далі – Постанова). Постанова КМУ «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів» від 20 жовтня 2023 р. №1102 була оприлюднена на сайті Кабінету Міністрів України (https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-zatverdzhennia-poriadku-klasyfikatsii-vidkhodiv-ta-natsionalnoho-pereliku-vidkhodiv-i201023-1102), що означає набрання чинності та введення в дію «Національного переліку відходів» і «Порядку класифікації відходів».

Відповідно до цього проммайданчик ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» класифікуватиме відходи відповідно до вищевказаних підзаконних нормативно-правових актів та обліковуватиме згідно з ст. 47 ЗУ «Про управління відходами».

Під час будівельно-монтажних робіт для зменшення негативного впливу від утворення відходів планується виконувати такі заходи:

- правильна організація місць тимчасового зберігання будівельних відходів;
- оснащення робочих місць інвентарними контейнерами й урнами для збору будівельних і побутових відходів для їх роздільного зберігання;
- оформлення документації згідно з вимогами чинного законодавства у сфері поводження з відходами та укладення договорів зі спеціалізованими організаціями на приймання та утилізацію відходів;
- недопущення змішування відходів, забезпечення повного їх збирання, належного зберігання та недопущення знищення відходів, для утилізації яких в Україні існує спеціальна технологія;
- заборона щодо закопування чи спалювання на території будівельного майданчику

сміття;

- вторинне використання відходів, а саме відходи будівництва промислових об'єктів на майданчиках (бетон, цементні залишки) збираються підрядною будівельною організацією після закінчення робіт і використовуються для відмостки доріг. Відрізки труб, листового і прокатного металу збираються і здаються на металобрухт. Залишки лісопродукції використовуються для паливних потреб.

Організація місць тимчасового зберігання відходів включає в себе:

- наявність на майданчику для накопичення відходів твердого покриття, яке запобігає проникненню токсичних речовин в ґрунти та ґрунтові води;
- захист відходів від впливу на них атмосферних опадів та вітру;
- відповідність стану ємностей, в яких накопичуватимуться відходи, вимогам транспортування автотранспортом.

Провадження планованої діяльності

З метою недопущення забруднення грунту, підземних та поверхневих вод відходами, що утворюються у процесі діяльності підприємства передбачається наступний перелік заходів:

- підтримання у цілісному стані твердого герметичного покриття території майданчику;
- перевірку герметичності трубопроводів, насосного та ємкісного устаткування з метою запобігання скритим витокам забруднюючих речовин;
- застосування герметичної металевої тари з кришками для тимчасового зберігання відходів;
- поводження з небезпечними відходами виключно в межах місць провадження господарської діяльності згідно з отриманою ліцензією відповідно до вимог Ліцензійних умов;
- поводження з відходами виключно з використанням засобів їх провадження, що зазначені у відомостях про них, які подані органу ліцензування згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;
- не допускати змішування відходів, якщо це не передбачено існуючою технологією та ускладнює поводження з відходами або не доведено, що така дія відповідає вимогам підвищення екологічної безпеки;
- не допускати зберігання та видалення відходів у несанкціонованих місцях чи об'єктах;
- транспортування відходів по території майданчику в герметичній тарі (стійкій до механічних пошкоджень) спеціалізованим автомобільним транспортом, з обмеженням швидкості його руху з метою мінімізації настання дорожньо-транспортної пригоди, яка може призвести до розгерметизації тари та потрапляння небезпечних відходів у ґрунтове середовище;
- транспортування небезпечних відходів по внутрішнім автомобільним дорогам, здійснюється за затвердженою схемою (маршрут транспортування небезпечних відходів повинен бути найбільш віддаленим від місць розміщення джерел питного водопостачання (водозабірних свердловин));
- поводження з відходами здійснювати у відповідності з інструкцією, затвердженою на підприємстві.

Місце і спосіб тимчасового зберігання відходу повинні гарантувати наступне:

– відсутність або мінімізацію впливу розміщення відходу на навколишнє природне середовище;

– запобігання втрати відходом властивостей вторинної сировини при неправильному зборі і зберіганні;

– зведення до мінімуму ризику займання відходів;

– недопущення засмічення території;

–зручність вивозу відходів.

На період експлуатації свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 з підвідними трубопроводами до ТЗСУ Октябрського родовища утворення відходів відсутнє, заходи не наводяться.

7.6 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини

Об'єкти культурної спадщини, які розташовані на території України, охороняються державою. Їхня охорона є одним із пріоритетних завдань органів державної влади та органів місцевого самоврядування. Кожен зобов'язаний не заподіювати шкоду природі, культурній спадщині, відшкодовувати завдані ним збитки (*Стаття 66 Конституції України, Преамбула Закону «Про охорону культурної спадщини»*).

Сьогодні вимоги щодо охорони культурної спадщини на об’єктах нового будівництва, під час реконструкції, капітального ремонту будинків, будівель, споруд будь-якого призначення, їх комплексів або їх частин, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури регламентуються такими актами:

- Конституція України;
- Закон України «Про охорону культурної спадщини»;
- Закон України «Про охорону археологічної спадщини»;
- Закон України «Про регулювання містобудівної діяльності»;
- Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»;
- Земельний кодекс України;
- ДБН А.2.2-1:2021 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проєктуванні та будівництві підприємств, будівель і споруд»;
- ДСТУ 8855:2019 «Визначення класу наслідків (відповідальності)».

Додаткові вимоги до об'єктів будівництва щодо охорони навколишнього середовища, зокрема об’єктів культурної спадщини, встановлюються галузевими будівельними нормами, прийнятими відповідно до законодавства.

Усі пам'ятки археології, в тому числі ті, що знаходяться під водою, включаючи пов'язані з ними рухомі предмети, є державною власністю.

Відповідно до положень Міжнародних конвенцій, норм чинного національного законодавства під час розроблення будь яких проєктів будівництва необхідно застосовувати підхід на основі ієрархії пом’якшення. Він передбачає вжиття заходів з метою уникнення впливів на культурну спадщину з самого початку реалізації проєкту або, якщо це не є можливим, вжиття додаткових заходів, спрямованих на мінімізацію чи пом’якшення або, в якості останнього варіанту, компенсацію будь-яких потенційних залишкових негативних впливів на об’єкти археології.

Найоптимальнішим заходом із уникнення негативного впливу на об'єкти археологічної спадщини є розташування планованої діяльності поза місцями розташування об’єктів археології та їхніх охоронних зон.

Згідно із Законом України «Про охорону культурної спадщини» культурна спадщина – сукупність успадкованих людством від поколінь об'єктів культурної спадщини.

Об'єкт культурної спадщини – визначне місце, споруда (витвір), комплекс (ансамбль), їхні частини, пов'язані з ними рухомі предмети, а також території чи водні об'єкти, інші природні, природно-антропогенні або створені людиною об'єкти незалежно від стану збереженості, що донесли до нашого часу цінність з археологічного, естетичного, етнологічного, історичного, архітектурного, мистецького, наукового чи художнього погляду і зберегли свою автентичність.

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 (див. Додаток Г) територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року (див. Додаток Д) повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам’яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);
- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року, див. Додаток Ц).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

У відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в якості заходів передбачається - якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

7.7 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного та тваринного світу

Рослинний світ

У разі виявлення на території планованої діяльності рідкісних рослин і таких, що перебувають під загрозою зникнення у відповідності до вимог статті 27 Закону України «Про рослинний світ» вони будуть пересаджені на ділянки з однотипними умовами місцезростання.

Крім того, при веденні планованої діяльності організація буде вживати заходів щодо захисту земель, зайнятих об'єктами рослинного світу, від висушення, ущільнення,

засмічення, забруднення промисловими і побутовими відходами та стоками, хімічними речовинами та від іншого несприятливого впливу.

При виявленні під час провадження планованої діяльності рідкісних та таких, що перебувають під загрозою зникнення типових природних рослинних угруповань занесених Зеленої книги України будуть вжиті відповідні заходи охорони, які передбачені Положенням про Зелену книгу України затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 29 серпня 2002 року №1286.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року (див. Додаток В) існуючі території та об'єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об'єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1 (див. Додаток Р).

Вплив планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об'єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

Заходи спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на об'єкти рослинного не наводяться.

Тваринний світ

Під час провадження планованої діяльності, у відповідності до вимог статей 9, 37, 39, 40 Закону України «Про тваринний світ» буде забезпечено:

- збереження умов існування видового і популяційного різноманіття тваринного світу в стані природної волі;
- недопустимість погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин;
- збереження цілісності природних угруповань диких тварин;
- запобігання загибелі тварин під час здійснення виробничих процесів;
- надання допомоги тваринам у разі захворювання, загрози їх загибелі під час стихійного лиха і внаслідок надзвичайних екологічних ситуацій;
- охорону середовища існування, умов розмноження і шляхів міграції тварин;

- недоторканість ділянок, що становлять особливу цінність для збереження тваринного світу;

- розроблення і здійснення заходів, які будуть забезпечувати збереження шляхів міграції тварин;

- охорону нір, лігв, мурашників, бобрових загат та інших жител і споруд тварин, місць токування, линьки, гніздових колоній птахів, постійних чи тимчасових скупчень тварин, нерестовищ, інших територій, що є середовищем їх існування та шляхів міграції.

Види тварин занесені до Червоної книги України (ЧКУ) та Резолюції 6 Бернської конвенції (в тому числі види, що мігрують через територію планованої діяльності), в районі провадження планованої діяльності не відзначено.

Території та об'єкти природно-заповідного фонду, водно-болотні угіддя міжнародного значення на ділянках об'єктів планованої діяльності та в межах СЗЗ об'єктів – відсутні. На території об'єктів провадження планованої діяльності, території та об'єкти природно-заповідного фонду, а також території Смарагдової мережі, водно-болотні угіддя міжнародного значення – відсутні.

7.8 Заходи, спрямовані на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на здоров'я населення

Період будівельно-монтажних робіт

Для зменшення негативного впливу на соціальне середовище під час проведення будівельно-монтажних робіт передбачається:

- працівники забезпечені санітарно-побутовими приміщеннями, питною водою і медичним обслуговуванням;

- роботи будуть проводитися кваліфікованими будівельно-монтажними організаціями з дотриманням заходів техніки безпеки та охорони навколишнього природного середовища;

- проведення з працюючими на будівництві спеціального навчання, інструктажів та перевірки знань з питань пожежної безпеки;

- застосування індивідуальних засобів захисту (респіратори, захисні навушники, окуляри);

- здійснення інструментальних вимірювань параметрів викидів забруднюючих речовин при роботі обладнання на межі житлової забудови, яка найближче розташована до об'єкта планованої діяльності;

- здійснення інструментальних вимірювань рівня шумового навантаження від проєктованих стаціонарних та пересувних джерел шуму на межі території з житловою забудовою, яка найближче розташована до об'єкта планованої діяльності.

Провадження планованої діяльності

При здійсненні планованої діяльності з метою відвернення і зменшення шкідливого впливу на здоров'я населення шуму, неіонізуючих випромінювань та інших фізичних факторів будуть:

- здійснюватися відповідні організаційні, господарські, технічні, технологічні, архітектурно-будівельні та інші заходи щодо попередження утворення та зниження шуму до рівнів, установлених санітарними нормами;

- вживатись заходи щодо недопущення впродовж доби перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами.

Технічні рішення, які прийняті планованою діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних та інших діючих норм і правил, і забезпечують безпечну для життя і здоров'я населення експлуатацію об'єкта.

7.9 Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні незворотних втрат, спричинених власне процесом виробничої діяльності. Відшкодування, або плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм, проводиться згідно діючого законодавства. Розрахунки обсягів такої плати проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів.

Втрати власників землі та землекористувачів від тимчасового вилучення земель відшкодовуються відповідно до Постанови КМУ «Про Порядок визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам» від 19.04.1993 року №284 (із змінами та доповненнями).

Передбачається сплата екологічного податку за забруднення атмосферного повітря шкідливими речовинами від стаціонарних джерел викидів, що регламентується Податковим кодексом України.

Для визначення розміру екологічного податку за викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел забруднення слід керуватися наступними нормативно-методичними документами:

- Податковий кодекс України (Розділ VIII. Екологічний податок) від 02.12.2010 року №2755-VI;
- Наказ Мінекоресурсів України «Про затвердження Переліку речовин, які входять до «твердих речовин» та «вуглеводнів» і за викиди яких справляється збір» від 14.03.2002 року №104;
- Лист Державної фіскальної служби «Про визначення ставок екологічного податку за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення» від 16.03.2016 №9027/7/99-99-15-04-02-17

Екологічний податок має сприяти зменшенню шкідливих викидів підприємств та збільшенню фінансування витрат на покращення екологічного стану.

Відповідно до вимог Податкового кодексу України підприємство має податкові зобов'язання з:

- з рентної плати;
- екологічного податку:
  - за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
  - за розміщення відходів.

Екологічний податок має сприяти зменшенню шкідливих викидів підприємств та збільшенню фінансування витрат на покращення екологічного стану.

Сума плати за викиди у атмосферу забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (ПАС) визначається за формулою:

$$ПАС = \Sigma[(Нбі \times Млі)], грн/рік$$

Нбі – ставка податку за викиди стаціонарними джерелами забруднення в атмосферне повітря 1 тони і- тої забруднюючої речовини, грн/т, згідно ст. 243 розділу VIII Податкового кодексу України, прийнятого 02.12.2010 року № 2755-VI зі змінами та доповненнями;

Млі – маса річного викиду і-тої забруднюючої речовини, т.

Згідно внесених змін (набрали чинності з 01.10.2011 р.) до Податкового кодексу України Законом України від 07.07.2011 р. сплату екологічного податку від пересувних джерел забруднення у випадку використання палива виконує виробник та імпортер палива.

Розмір сплати екологічного податку за забруднення повітря на поточний стан існуючими джерелами викидів забруднюючих речовин на майданчику ТЗСУ Октябрського родовища приведено у таблиці 7.9.1.

Таблиця 7.9.1 – Розмір сплати екологічного податку за викиди забруднюючих речовин на поточний стан існуючими джерелами викидів на майданчику ТЗСУ

Найменування забруднюючої речовини	Млі, т/рік	Нбі, грн/т	ПАС, грн/рік
Поточний стан майданчик ТЗСУ			
Азоту діоксид	13,729	2574,43	35344,35
Вуглецю оксид	19,788	96,99	1919,24
Сажа	0,03	96,99	2,91
Ангідрид сірчистий	0,003	2574,43	7,72
Метан	22,8272	96,99	2214,01
Спирт метиловий	10,789	628,32	6778,94
Бензин (нафтовий, малосірчистий – у перерахунку на вуглець)	14,082	145,50	2048,93
Сольвент нафта	0,007	96,99	0,68
Уайт-спірит	0,018	96,99	1,75
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	1,023	145,50	148,85
Недиференційований за складом пил (аерозоль)	0,07	96,99	6,79
Азоту (I) оксид [N_2O]	0,00474	18413,24	87,28
Вуглецю діоксид	2738,338	30	82150,14
Всього:			**130711,59**

Розмір сплати екологічного податку за забруднення повітря від новостворених стаціонарних джерел викидів ТЗСУ та факельного амбару св. №18 наведено у таблиці 7.9.2.

Таблиця 7.9.2 – Розмір сплати екологічного податку за викиди забруднюючих речовин від потенційних стаціонарних джерел забруднення

Найменування забруднюючої речовини	Млі, т/рік	Нбі, грн/т	ПАС, грн/рік
Проєктний стан майданчик ТЗСУ			
Азоту діоксид	3,4053	2574,43	8766,71
Вуглецю оксид	5,8424	96,99	5666,65
Пропілен	1,6003	628,32	1055,50
Метан	0,0076	96,99	0,74
Спирт метиловий	10,08	628,32	6333,47
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,3035	145,50	44,16

Найменування забруднюючої речовини	Млі, т/рік	Нбі, грн/т	ПАС, грн/рік
Азоту (I) оксид [N_2O]	0,019	18413,24	349,85
Вуглецю діоксид	423,922	30	12717,66
Всього:			**34934,74**
Майданчик св. №18			
Азоту діоксид	0,00206	2574,43	5,30
Вуглецю оксид	0,2758	96,99	25,00
Сажа	0,0309	628,32	19,42
Метан	0,000046	96,99	-
Вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець	0,0309	145,50	4,50
Азоту (I) оксид [N_2O]	0,0000046	18413,24	0,08
Вуглецю діоксид	2,5794	30	77,38
Всього			**131,68**

До компенсаційних заходів, що здійснюються товариством належать:

- заходи щодо влаштування благоустрою;
- сплата своєчасно та в повному обсязі у разі виникнення аварії, за завдану шкоду біоресурсам та інших зборів відповідно до законодавства;
- плата за землю (відповідно до ставки податку, яка визначається кожного року);
- плата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення відповідно умов Дозволу на викиди.

7.10 Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення

Охорону праці під час виконання будівельно-монтажних робіт необхідно забезпечити шляхом виконання вимог чинних в Україні законів, будівельних нормативів, правил та нормативних документів:

- Закон України "Про охорону праці" від 14 жовтня 1992 р, №2694-XII;
- ДБН А.3.2-2-2009 (НПАОП 45.2-7.02-12) Система стандартів безпеки праці. Охорона праці і промислова безпека у будівництві. Основні положення.

Охорона праці та безпека працюючих на монтажних роботах повинна забезпечуватись адміністрацією будівельно-монтажних робіт шляхом проведення відповідних заходів з цих питань, основними з яких є:

- забезпечення всіх працівників до відповідно існуючих норм засобами індивідуального та колективного захисту (спецодяг, взуття, окуляри та ін.);
- вивчення всіма працівниками правил техніки безпеки під час монтажних робіт обладнання;
- проведення перед початком робіт необхідного інструктажу з техніки безпеки, її виконання;
- забезпечення будівельних ділянок приміщеннями та спорудами санітарно-побутового призначення, відповідно вимог нормативних документів з техніки безпеки, виробничої санітарії та ін.

Правила з охорони праці і промислової безпеки при виробництві окремих видів загально-будівельних, монтажних і спеціальних будівельних робіт розробляють організації, що виконують ці роботи, на стадії розробки ПВР.

Основними методами, що забезпечують безпечне ведення робіт є:

- ознайомлення персоналу з робочою інструкцією і правилами щодо безпечного ведення робіт. Персонал проходить навчання безпечним методам праці, перевірку знань по техніці безпеки при провадженні робіт;

- розробка ПВР з конкретними заходами по забезпеченню техніки безпеки;

- механізми та зварювальне обладнання з двигунами внутрішнього згоряння обладнані іскрогасниками;

- заборонено паління на місці проведення робіт, паління дозволене тільки в спеціально відведених місцях.

Організація та охорона праці під час виконання БМР відповідають вимогам ДБН А.3.2-2-2009, чинним в Україні законам, нормативно-правовим актам, галузевим керівним документам, будівельним нормам і правилам та нормативним документам з охорони праці.

Дотримання правил охорони праці та безпеки захистить виробничий персонал від нещасних випадків.

Будівельна техніка та пристрої, що використовуються, а так само монтажна оснастка відповідають всім вимогам техніки безпеки і атестовані відповідними органами контролю.

Для спеціальних видів робіт передбачена технологічна послідовність операцій так, щоб попередня операція не була джерелом виробничої небезпеки при виконанні наступної.

Вантажно-розвантажувальні роботи виконуються, по можливості, механізованим способом. Перед початком робіт із підняття вантажів перевіряється справність вантажопідіймальних засобів та надійність стропування. Підіймання та переміщення вантажів виконується під керівництвом осіб відповідальних за переміщення вантажів.

До виробництва монтажних робіт за участю крану допускаються особи, що мають відповідні посвідчення: начальники ділянок, виконроби, майстри, кранівники-стропальники, сигнальники і інші члени бригади, чиї прізвища вказані в змінному журналі кранівника. Перед початком роботи усі особи, що беруть участь в монтажних роботах, ознайомлюються під розписку з ПВР і проходять інструктаж по безпечному веденню робіт кранами.

До зварювальних робіт допускаються особи віком від 18 років, які пройшли медичний огляд, спеціальну підготовку і перевірку теоретичних знань та практичних навичок, склали екзамен атестаційній комісії відповідно до вимог НПАОП 0.00-1.16-96 та мають відповідне посвідчення.

Протипожежні заходи

При виконанні будівельно-монтажних робіт передбачено дотримання ряду вимог, встановлених Законом України «Про пожежну безпеку», НАПБ А.01.001-2014 Правила пожежної безпеки в Україні.

Протипожежним режимом визначається:

- порядок проведення протипожежних інструктажів;

- порядок утримання, правила проїзду та стоянки автомобільної і будівельної техніки;

- місця зберігання первинних засобів пожежогасіння;

- місця для складування будівельних матеріалів та обладнання;

- можливі місця для куріння, застосування відкритого вогню та постійні місця проведення вогневих робіт;

- порядок збирання, зберігання та видалення відходів будівельно-монтажних робіт;

- порядок проведення пожежонебезпечних робіт (у тому числі зварювальних);

- дії працівників у разі виникнення пожежі (загоряння), порядок оповіщення.

Забороняється допускати до зварювальних робіт осіб, які не мають кваліфікаційних посвідчень та не пройшли у встановленому порядку навчання за програмою пожежно-технічного мінімуму та щорічної перевірки знань з одержанням спеціального посвідчення.

На монтажному майданчику забезпечується правильне складування матеріалів і виробів, щоб запобігти загоряння легкозаймистих і горючих матеріалів, своєчасно прибирається будівельне сміття, куріння дозволяється тільки у відведених місцях, утримуються в постійній готовності всі засоби пожежогасіння (вогнегасники, сигналізаційні пристрої, пожежний інвентар тощо).

Для попередження пожежі від електроустановок приділяється увага щодо збереження ізоляції проводів і непопадання струмопровідних предметів на неізольовані проводи, що може призвести до короткого замикання і можливим пожежам.

8 ОПИС ОЧІКУВАНОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЄКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ

Кодексом Цивільного захисту України визначено, що:

надзвичайна ситуація – це обстановка на окремій території чи суб'єкті господарювання на ній або водному об'єкті, яка характеризується порушенням нормальних умов життєдіяльності населення, спричинена катастрофою, аварією, пожежею, стихійним лихом, епідемією, епізоотією, епіфітотією, застосуванням засобів ураження або іншою небезпечною подією, що призвела (може призвести) до виникнення загрози життю або здоров'ю населення, великої кількості загиблих і постраждалих, завдання значних матеріальних збитків, а також до неможливості проживання населення на такій території чи об'єкті, провадження на ній господарської діяльності;

аварія – небезпечна подія техногенного характеру, що спричинила ураження, травмування населення або створює на окремій території чи території суб'єкта господарювання загрозу життю або здоров'ю населення та призводить до руйнування будівель, споруд, обладнання і транспортних засобів, порушення виробничого або транспортного процесу чи спричиняє наднормативні, аварійні викиди забруднюючих речовин та інший шкідливий вплив на навколишнє природне середовище.

Аварійні ситуації характеризуються певним станом об'єкта, викликаним порушенням умов безпечної експлуатації.

Вражаючі чинники, що виникають під час аварії, здатні, у разі досягнення певних значень завдати збитку здоров'ю людей, довкіллю, матеріальним цінностям.

Можливими чинниками, що призводять до аварійних ситуацій, на проєктованому об'єкті можуть бути: стихійні лиха, пожежа, вибух, людський фактор.

Згідно з аналізом основних причин та умов виникнення аварійних ситуацій і сценарії їх розвитку на об'єкті, зовнішні впливи, які можуть сприяти виникненню аварійних ситуацій є малоймовірні.

Основними вимогами, що забезпечують збереження природного середовища, є максимальна герметизація ємностей, комунікацій, насосних агрегатів та іншого обладнання, суворе дотримання технологічного режиму.

В усіх випадках аварій вирішальне значення для максимального зменшення збитків мають:

- оперативність виявлення джерела аварії;
- можливість як найшвидшого перекриття аварійної ділянки.

У разі виникнення аварійної ситуації працівники підприємства зобов'язані діяти у відповідності з планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та повідомити про це служби ДСНС та охорони праці.

Подальші дії при локалізації аварії:

- повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб;
- обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону;
- надання першої допомоги травмованим;
- проведення аварійно-рятувальних робіт.

Оперативність виявлення джерела аварії забезпечується централізованим контролем операторів підприємства та технічними засобами.

Результати аналізу небезпеки виникнення та розвитку аварій при спорудженні та експлуатації об'єктів площі та способи їх локалізації та ліквідації наведені в таблиці 8.1.

Таблиця 8.1 – Результати аналізу аварій

№ п/п	Тип аварії	Причини	Ознаки	Можливі наслідки	Способи попередження	Способи локалізації
1.	Розрив газопроводу	- зовнішні силові впливи на газопровід; - корозійне пошкодження труб	- візуальні ознаки розриву; - шум газу, і т. ін.	викид природного газу	- контроль технологічних параметрів; - дотримання норм технологічного режиму	- перекриття аварійної ділянки; - зтравлювання газу із трубопроводу на свічу; - виключення випадкових та діючих джерел займання; - повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб; - обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону
2.	Викид природного газу	розрив газопроводу	- шум газу, що виходить під тиском	вибух, спалах, хлопок на відкритій місцевості, факельне горіння	відсікання аварійної ділянки	- виключення випадкових та діючих джерел займання; - повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб; - обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону
3	Факельне горіння	викид природного газу	візуальні	- травмування персоналу; - пошкодження обладнання, споруд та комунікацій	відсікання аварійної ділянки	- повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб; - вживання заходів щодо локалізації вторинних осередків пожежі до прибуття спецслужб; - обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону; - надання першої допомоги травмованим
4	Вибух, спалах, хлопок на відкритій місцевості	викид природного газу	яскравий спалах, звук, пошкодження споруд, обладнання, вогонь, шум.	-травмування персоналу; - пошкодження обладнання, споруд та комунікацій	відсікання аварійної ділянки	- повідомлення про аварію керівництву підприємства та виклик спецслужб; - обмеження доступу сторонніх осіб в небезпечну зону; - надання першої допомоги травмованим; -проведення аварійно-рятувальних робіт, перевірка стану газопроводу, а також споруд після вибуху.

Всі роботи по усуненню несправностей виконуються при повній зупинці обладнання.

З метою зниження ризику передбачаються наступні заходи, які дозволяють зберегти екологічну рівновагу території, що поруч:

- дотримання проєктних рішень при монтажних роботах та експлуатації об’єкта;
- суворий контроль за станом обладнання, що експлуатується, з метою своєчасного виявлення зношеного обладнання;
- забезпечення безаварійної експлуатації обладнання та трубопроводів, що полягає у суворому дотриманні технологічного регламенту, правил техніки безпеки та протипожежної безпеки, діючих норм і правил.

Таким чином, для попередження виникнення аварійних ситуацій на об’єкті необхідно здійснювати експлуатацію обладнання в суворій відповідності з регламентом та нормами, запроваджувати необхідні методи контролю, проводити огляд обладнання, ємностей та трубопроводів, дотримуватися графіка проведення планово-попереджувального ремонту.

З метою уникнення значного негативного впливу планованої діяльності на довкілля та виникнення надзвичайних ситуацій та аварій на об'єкті організацією забезпечено:

- відповідно до законодавства своїх працівників засобами колективного та індивідуального захисту;
- організовано та здійснено під час виникнення надзвичайних ситуацій евакуаційних заходів щодо працівників та майна;
- навчання працівників з питань цивільного захисту, у тому числі правилам техногенної та пожежної безпеки;
- проведено тренування і навчання з питань цивільного захисту;
- розроблено заходи щодо забезпечення пожежної безпеки;
- виконання вимог законодавства у сфері техногенної та пожежної безпеки;
- здійснено заходи щодо впровадження автоматичних засобів виявлення та гасіння пожеж і використання для цієї мети виробничої автоматики.

Оперативність виявлення джерела аварії забезпечується централізованим контролем операторів підприємства та технічними засобами.

З метою захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» буде передбачено:

- забезпечення своєчасного оповіщення працівників підприємства про загрозу виникнення або про виникнення надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру.

Відповідно до вимог статті 66 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища», ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» при проєктуванні окремих об’єктів буде розроблено та здійснено заходи щодо запобігання аваріям, а також ліквідації їх шкідливих екологічних наслідків.

Заходи запобігання чи пом’якшення впливу на довкілля та заходи реагування при виникненні аварійних забруднень атмосферного повітря

Відповідно до вимог Закону України «Про охорону атмосферного повітря» суб’єктом господарювання заздалегідь будуть розроблені спеціальні заходи щодо охорони атмосферного повітря на випадок виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру, а також вживатимуться заходи для ліквідації причин, наслідків забруднення атмосферного повітря.

Заходи реагування на аварійні ситуації спричинені сейсмічними чинниками

Оцінювання можливості виникнення аварійної ситуації на території планованої діяльності внаслідок дії сейсмічного чинника можливе порівнянням бальності виникнення землетрусу в цій місцевості і ступеня руйнування обладнання при даній інтенсивності за шкалою MSK-64, яка аналогічна шкалі Ріхтера, але супроводжується описом можливих наслідків для кожного балу.

На території планованої діяльності відзначається бал сейсмічної інтенсивності – 6 за шкалою MSK-64.

Землетрус характеризується необхідністю пошуку постраждалих, забезпечення доступу рятувальників і рятування людей, надання першої невідкладної медичної допомоги тощо.

Складність проведення рятувальних робіт обумовлена великою кількістю постраждалих людей, які опинилися в завалах, необхідністю виконання складних інженерних робіт та загрозою подальшого руйнування.

Особливі вимоги ставляться до безпечного ведення рятувальних робіт у зонах руйнувань.

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

В процесі підготовки і написання Звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; Облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища, суттєвих труднощів не виникало.

Науково-методологічні та методичні дані дали змогу чітко визначити усі фактори довкілля на які впливатиме планована діяльність, а також оцінити допустимість негативною впливу відповідно до норм встановлених законодавством України.

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

На виконання Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами) та Постанови 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» (зі змінами), 07.04.2026 року було оприлюднено повідомлення про плановану діяльність ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС», яка підлягає оцінці впливу на довкілля.

Інформування громадськості про намір провадити плановану діяльність, здійснювалось згідно зі статтями 4 та 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було оприлюднено 07.04.2026 року в Єдиному державному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (номер реєстраційної справи 19553).

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, було опубліковано в двох друкованих засобах масової інформації (див. Додаток Ш):

- газета «ЕКО СВІТ» №9 від 06.04.2026 року;
- газета «Харківський кур’єр» №1 (3651) від 06.04.2026 року.

Також повідомлення про плановану діяльність було розміщено на сайтах Берестинської районної військової адміністрації та Зачепилівської селищної ради Харківської області.

Крім цього, повідомлення про плановану діяльність розміщено на дошках оголошень:

- дошка оголошень в приміщенні Зачепилівської селищної ради (смт. Зачепилівка, вул. Центральна, 56);
- дошка оголошень в приміщенні Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради, Берестинського району Харківської області (с. Миколаївка, вул. Харківська, 76 В);
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в с. Миколаївка Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради (поблизу магазину за адресою: вул. Харківська, 76 Г);
- магазин у центрі села Миколаївка Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за адресою: вул. Харківська, 76 Д;
- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в селі Миколаївка Миколаївського старостинського округу№ 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського районуХарківської областіпоблизу водонапірної вежі по вул. Захисників України, 77 А;

- дошка оголошень біля магазину у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу № 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за адресою: вул. Центральна, 73/1;

- магазин у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за адресою: вул. Центральна, 26;

- магазин у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за адресою: вул. Центральна, 25Б;

- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в селі Абазівка Миколаївського старостинського округу №4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області навпроти вул. Центральна, 26;

- дошка оголошень Леб'язького старостинського округу №3 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області (Харківська область, Берестинський район, с. Леб'яже, вул. Центральна, 256);

- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів в селі Леб'яже Леб'язького старостинського округу №3 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за адресою: вул. Центральна, 310;

- дошка оголошень Леб'язького старостинського округу №3 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області (Харківська область, Берестинський район, с. Леб'яже, вул. Центральна, 199);

- на стаціонарно обладнаній зупинці маршрутних транспортних засобів навпроти Леб'язького старостинського округу №3 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області в селі Леб'яже по вул. Центральна, 256.

Фотофіксацію місць розміщення повідомлення про плановану діяльність наведено у додатку Щ.

Згідно з інформацією Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації (лист №03.02-18/1117 від 24.04.2026 р., див. Додаток Ю) з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності не надходили.

Громадське обговорення буде проводитись відповідно до вимог п.6 ст.7 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами).

З 29 липня 2023 року набрав чинності пункт 22 статті 17 «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», який врегульовує питання проведення громадських слухань на період дії воєнного стану, а саме:

«п.22. Тимчасово, на період дії воєнного стану на території України, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року №64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року №2102–IX, громадські слухання, передбачені статтею 7 цього Закону, проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення».

Таким чином, у пункті 5 оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля суб'єктом господарювання буде зазначено інформацію про дату та час проведення громадських слухань та надане відповідне посилання для підключення

до відеоконференції.

Усі пропозиції та зауваження громадськості, одержані протягом встановленого строку, будуть ретельно вивчені і максимально впроваджені в подальших діях.

Дієвим інструментом надання інформації щодо планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, є документ, що носить назву «резюме нетехнічного характеру». Нетехнічне резюме з екологічної та соціальній оцінки впливу, надає коротку нетехнічну інформацію, а також інформацію з можливого впливу на навколишнє природне і соціальне середовище. Резюме нетехнічного характеру містить опис запропонованих заходів щодо пом'якшення негативного впливу на навколишнє природне і соціальне середовище.

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» докладає всіх зусиль для того, щоб забезпечити доступ до інформації зручним для зацікавлених сторін способом, наприклад: шляхом розміщення інформації в засобах масової інформації, розміщення оголошень на дошках оголошень в селах, через особисті зустрічі з місцевою громадою, оприлюднення примірників документів Звітів з ОВД в громаді. Підприємство також прагне створити зручні можливості для того, щоб зацікавлені сторони могли передати їй свої зауваження, скарги або побажання шляхом телефонних дзвінків або відправленням листів поштою, факсом або електронною поштою.

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

Термін «моніторинг» походить з латинської мови і перекладається як «той, що дивиться вперед», «той, що попереджує, застерігає». В науку дане поняття ввів канадський вчений Р. Манн ще у 1972 року та запропонував називати моніторингом «систему повторних спостережень за одним або більше елементами навколишньої природи в просторі та часі з певними цілями та попередньо заданою програмою».

Законом України «Про охорону навколишнього природного середовища» (ст. 20, 22) передбачено створення державної системи моніторингу довкілля та проведення спостережень за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення. Виконання цих функцій покладено на Міндовкілля та інші центральні органи виконавчої влади, які є суб'єктами державної системи моніторингу довкілля, а також підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану довкілля.

Основні нормативні акти, що регламентують моніторинг об'єктів довкілля:

- Закон України «Про охорону навколишнього середовища»;
- Постанова Кабінету міністрів України від 30.03.1998 №391 «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від14 серпня 2019 року №827 «Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від 19 вересня 2018 року №758 «Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод»;
- Постанова Кабінету Міністрів України від 20.08.1993 р. №661 «Про затвердження Положення про моніторинг земель»;
- Наказ Міністерства аграрної політики України від 26.02.2004 року №51 «Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення».

Екологічний та соціальний моніторинг для об’єкта планованої діяльності, буде здійснюватися з метою забезпечення неухильного дотримання вимог законодавства під час будівництва та експлуатації і втілення всіх заходів щодо мінімізації впливу та наслідків на навколишнє природне та соціальне середовище.

Програма екологічного моніторингу складається із переліку дій та заходів, кожний із яких має певну мету, ключові індикатори та критерії для оцінки. Об'єктами екологічного контролю, які підлягають регулярному спостереженню й оцінці при експлуатації ТЗСУ та свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 з підвідними трубопроводами є:

- атмосферне повітря;
- шумове навантаження;
- водне середовище (підземні та поверхневі води);
- грунти.

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19 червня 1996 р. №173

(ДСП 173-96) зі змінами підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ проєктованої ТЗСУ складає 1000 м. Таким чином, дослідження якості атмосферного повітря та шумового навантаження слід здійснювати на межі СЗЗ розміром 1000 м в бік найближчої житлової забудови з метою аналізу наслідків провадження планованої діяльності на середовище.

Для свердловин відповідно до ДСП 173-96 для виробничої діяльності підприємства встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас ІІІ – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу {Підрозділ Клас ІІІ доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 362 від 02.07.2007}.

Моніторинг атмосферного повітря

Моніторинг у галузі охорони атмосферного повітря проводиться з метою отримання, збирання, оброблення, збереження та аналізу інформації про рівень забруднення атмосферного повітря, оцінки та прогнозування його змін і ступеня небезпечності та розроблення науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття рішень у галузі охорони атмосферного повітря.

Необхідно передбачити проведення контролю стану забруднення атмосферного повітря на межі нормативної СЗЗ в бік найближчої житлової забудови від промислового майданчика ТЗСУ та свердловин в період функціонування об’єктів планованої діяльності. Періодичність проведення моніторингу – 1 раз на рік. Речовини для контролю: азоту оксиди, сажа, вуглецю оксид, ангідрид сірчистий, вуглеводні граничні.

Також передбачається проведення моніторингу атмосферного повітря при прокладанні трубопроводів від свердловин Октябрського родовища до ТЗСУ на межі найближчої житлової забудови від осі трубопроводу свердловини по тим же речовинам. На період експлуатації трубопроводів викиди в атмосферне повітря відсутні. Здійснення моніторингу не передбачається.

Моніторинг шумового навантаження

Необхідно передбачити проведення контролю шумового навантаження на межі нормативної СЗЗ в бік найближчої житлової забудови від майданчика ТЗСУ та майданчиків свердловин в період функціонування об’єктів планованої діяльності. Періодичність проведення моніторингу – 1 раз на рік.

Також передбачається проведення моніторингу шумового навантаження при прокладанні трубопроводів від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища на межі найближчої житлової забудови від осі трубопроводу. На період експлуатації трубопроводів шумове навантаження відсутнє. Здійснення моніторингу не передбачається.

Моніторингові спостереження за станом підземних вод

Вплив від ТЗСУ на водне середовище в режимі експлуатації мінімальний і може бути помітний тільки у разі порушення нормального режиму експлуатації установки та водних свердловин.

Моніторинг стану водоносних горизонтів здійснюється шляхом проведення контролю стану підземних вод в існуючих пунктах контролю локальної моніторингової мережі в районі розміщення об’єктів планованої діяльності.

Враховуючи місцерозташування ТЗСУ пунктами для моніторингу підземних вод житлової забудови були обрані артезіанські свердловини господарсько-побутового

водопостачання населення с. Миколаївка, що знаходяться на балансі комунального підприємства, яке здійснює водопостачання села, а також водна свердловина №2В, яка знаходиться на території ТЗСУ.

Періодичність проведення моніторингу – 2 рази на рік. Контрольовані показники в підземних водах: запах, присмак, кольоровість, каламутність, окисність, водневий показник pH, нітрати, нітрити, аміак, фосфати, хлориди, сульфати, сухий залишок, загальна жорсткість, загальна лужність, нафтопродукти, мінералізація, залізо загальне, натрій+калій, магній, кальцій, гідрокарбонати, карбонати, поліфосфати, мінералізація.

Впроваджена на підприємстві система екологічного моніторингу в повній мірі забезпечує контроль за станом навколишнього природного середовища. Потреби в проваджені автоматичної системи екологічного моніторингу немає.

На період експлуатації свердловин з підвідними трубопроводами вплив на водні ресурси відсутній, моніторингові спостереження за станом підземних вод не наводяться.

Моніторингові спостереження за станом поверхневих вод

При реалізації проєкту ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» по реконструкції ТЗСУ та прокладанні трубопроводів від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища скидів стічних вод у поверхневі водні об’єкти не передбачається. Однак, при прокладанні трубопроводів від св. №13, №18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища під водними об’єктами (р. Берестова та її заплава) буде здійснюватися перетин р. Берестова методом горизонтально-направленого буріння (безтраншейним методом).

З метою контролю стану якості поверхневих вод в р. Берестова в межах можливого впливу діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» на Октябрському родовищі в існуючу локальну моніторингову мережу входить щорічний відбір проб води з річки.

Післяпроєктним моніторингом передбачається контроль за фізико-хімічними показниками річки Берестова під час здійснення її перетину при будівельно-монтажних роботах та продовження щорічного спостереження за поверхневими водами з р. Берестова в рамках комплексного моніторингу навколишнього природного середовища в межах Октябрського родовища. Показники, які контролюються: кальцій; сухий залишок, магній, гідрокарбонати, карбонати, водневий показник pH, нітрати, нітрити, амоній, хлориди, сульфати, залізо загальне, загальна жорсткість, загальна лужність, нафтопродукти, свинець, цинк; фосфати, ХСК, БСК5.

Моніторинг ґрунтового середовища

Моніторинг стану грунтів при експлуатації ТЗСУ Октябрського родовища передбачається здійснювати в існуючому пункті контролю локальної моніторингової мережі, що розташовується в межах території санітарно-захисної зони. Відбір проб та їх лабораторні дослідження здійснюються згідно діючих методик та нормативних актів. Період здійснення досліджень – 1 раз на рік.

На період експлуатації свердловин з підвідними трубопроводами вплив на земельні ресурси відсутній, моніторингові спостереження за станом грунтів не наводяться.

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ

Метою Звіту з «Оцінки впливу на довкілля» (ОВД) є екологічне обґрунтування доцільності планованої діяльності з: реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; Облаштування та підключення пошукової свердловини №9 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища; Облаштування та підключення пошукової свердловини №18 Октябрського родовища; Облаштування та підключення розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища, та методів її реалізації, визначення шляхів та засобів запобігання порушенням нормативного стану навколишнього середовища та забезпечення екологічної безпеки.

Оцінка впливу на довкілля планованої діяльності Товариство з обмеженою відповідальністю ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 здійснюється відповідно до наявного Спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394, та підлягає оцінці впливу на довкілля згідно з Законом України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII (зі змінами та доповненнями).

Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм плановану діяльністю передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу (БВГ) №2, розрахований на підключення шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками).

Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації, на вхід сепаратора С-1-2. Блок насосної інгібіторів БНІ-3 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п’ять насосів (1 резервний). Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Блок насосної інгібіторів БНІ-4 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату). Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту) призначений для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому холодоагенту (пропілену),

зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1. Вузол компримування газу (КУ-5-1) призначений для подачі газу від низьконапірних свердловин на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Вузол компримування газів дегазації (КУ-4) призначений для подачі газу від дегазації із КСУ-1 на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом.

На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єкті, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації.

Режим роботи ТЗСУ – цілодобовий (двозмінний). Передбачений обсяг контролю і автоматизації дозволяє проводити технологічний процес в умовах нормальної експлуатації при мінімальній кількості обслуговуючого персоналу.

В рамках облаштування Октябрського родовища планованою діяльністю також передбачається облаштування та підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища.

Планованою діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби.

Також планованою діяльністю передбачається демонтаж резервних трубопроводів, які в подальшому будуть використані для монтажу проєктних комунікацій.

Облаштування гирл свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища передбачається колонними головками та фонтанними арматурами з відповідними обв'язками, виконаними згідно робочих проєктів облаштування свердловин.

В адміністративному відношенні плановані види робіт будуть виконуватись на промисловому майданчику існуючої ТЗСУ Октябрського родовища та на прилеглих територіях в межах ліцензійної ділянки Октябрського родовища та в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області за межами населених пунктів.

Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на існуючому виробничому майданчику, раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером 6322282500:04:000:0747. Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)».

Роботи з реконструкції об'єкті, згідно з проєктною документацією «Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів», ведуться на діючому майданчику ТЗСУ та майданчиках розширення ТЗСУ.

Розширення майданчика передбачається в межах відведеної землі на підставі договору сервітуту від 26.10.2023 року з Зачепилівської селищною радою Берестинського району Харківськорї олбласті, для будівництва, розміщення і експлуатації тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища.

Загальна площа майданчика розширення, на період реконструкції становить – 0,1917 га.

Загальна площа майданчика розширення, на період експлуатації, становить – 0,1917 га.

Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій:: для пошукової свердловини №9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини №13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини №14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини №15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини №16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини №18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини №19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій. Проєктні об'єкти (майданчики св. №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19, газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи) знаходяться за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для облаштування та підключення свердловин планованою діяльністю передбачається відведення земельних ділянок у короткострокове та довгострокове користування, а саме для:

- існуючої пошукової свердловини №9, в короткострокове користування передається – 5,24 га, у довгострокове – 0,1767 га;
- розвідувальної свердловини №13, в короткострокове користування передається – 6,7675 га, у довгострокове – 0,1956 га;
- розвідувальної свердловини №14, в короткострокове користування передається – 1,63 га, у довгострокове – 0,1758 га;
- розвідувальної свердловини №15, в короткострокове користування передається – 2,2475 га, у довгострокове – 0,1794 га;
- розвідувальної свердловини №16, в короткострокове користування передається – 2,845 га, у довгострокове – 0,174 га;
- пошукової свердловини №18, в короткострокове користування передається – 7,5 га, у довгострокове – 0,3356 га;
- розвідувальної свердловини №19, в короткострокове користування передається – 3,545 га, у довгострокове – 0,1749 га.

Документальне оформлення права користування земельними ділянками повинно здійснюватися відповідно до чинного законодавства.

Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від майданчика ТЗСУ. Відстань від верхнього кута майданчика ТЗСУ до житлової забудови у північно-східному напрямку с. Абазівка складає

м. Житлова забудова с. Леб'яже розміщена на відстані м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку.

Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є:

с. Миколаївка:

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку

від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №15 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища;

с. Леб'яже:

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища;

- близько м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища.

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19 червня 1996 р. №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров'я України від 2 липня 2007 р. №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ проєктованої ТЗСУ складає 1000 м. Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані м від потенційних джерел викидів забруднюючих речовин ТЗСУ. Отже, нормативні межі СЗЗ у розмірі 1000 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано.

Відповідно до ДСП 173-96 для свердловин встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас ІІІ – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас ІІІ доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007}. Всі майданчики експлуатації свердловин з усіх сторін оточені сільськогосподарськими угіддями. Найближчі до проммайданчиків свердловин, житлові забудови розташовані на відстані м (св. №18) і більше метрів (для інших свердловин) від майданчика і факельного амбару свердловин. Отже, нормативні межі СЗЗ у розмірі 300 м від джерел впливу (факельні амбари свердловин) до се льбищних зон витримано.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Найближча житлова забудова с. Леб'яже Зачепилівської селищної ради

Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осей трубопроводів до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

На майданчиках проведення робіт і прилеглих територіях не відмічене існування цінних видів флори і фауни, мисливських угідь, рідкісних і зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги.

Вплив на атмосферне повітря

При будівельно-монтажних роботах

При проведені підготовчих та будівельно-монтажних робіт планованої діяльності викиди в атмосферне повітря будуть здійснюватися при роботі двигунів внутрішнього згорання будівельних машин і механізмів, дизельного генератору, при здійсненні зварювальних, шліфувальних, земляних і малярних робіт.

Загальна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні підготовчих та монтажних робіт (реконструкція ТЗСУ та облаштування і підключення свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища до ТЗСУ) становитиме 192,9248 т/період (з них парникових газів: 180,4608 т/період), в тому числі:

- залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо) – 0,03791 т/період;
- манган та його сполуки (у перерахунку на манган) – 0,001428 т/період;
- оксиди азоту (оксид та діоксид азоту в перерах. на NO_2) – 2,99417 т/період;
- кремнію діоксид аморфний (аеросил-175) – 0,00312 т/період;
- сажа – 3,5196 т/період;
- діоксид сірки – 1,3846 т/період;
- оксид вуглецю – 3,11837 т/період;
- фтористі сполуки газоподібні (фтористий водень, чотири фтористий кремній) у перерахунку на фтор – 0,002395 т/період;
- фтористі сполуки добре розчинні неорганічні (фторид натрію, гексафторсилікат натрію) у перерахунку на фтор – 0,00854 т/період;
- фтористі сполуки погано розчинні неорганічні (фторид алюмінію, гексафторалюмінат натрію) у перерахунку на фтор – 0,00786 т/період;
- сольвент – 0,07362 т/період;
- уайт-спірит – 0,52162 т/період;
- вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,629 т/період;
- недиференційований за складом пил (аерозоль) – 0,0801 т/період;
- аерозоль фарби – 0,04703 т/період;
- пил абразивний (корунд білий, монокорунд) – 0,00027 т/період;

• парникові гази:

- метан – 0,00755 т/період;
- азоту (I) оксид [N_2O] – 0,00601 т/період;
- вуглецю діоксид – 180,3281 т/період;
- НМЛОС – 0,11914 т/період.

Всі будівельно-монтажні роботи мають тимчасовий характер, проводяться послідовно і не збігаються в часі. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу носять короткочасний характер і обмежується терміном будівельно-монтажних робіт.

Для визначення ступеня та зони впливу джерел забруднення на навколишнє середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при виконанні робіт з реконструкції ТЗСУ та облаштуванні і підключенні однієї свердловини. Метою розрахунку розсіювання є визначення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, які можуть утворитися під впливом проєктованого об'єкта, з урахуванням фонового забруднення.

Вплив тимчасових джерел забруднення атмосфери є локальним, нетривалим і не дасть відчутних змін в екологічній рівновазі на території проведення будівельно-монтажних робіт. По закінченню монтажних робіт викиди від тимчасових джерел забруднення будуть припинені.

При експлуатації

Загальна кількість новоутворених (додаткових) джерел забруднення атмосферного повітря після реконструкції на майданчику ТЗСУ складе 6 шт., з них: 2 організованих та 4 неорганізованих.

Загальний обсяг викидів забруднюючих речовин в атмосферу від додаткових (новостворених) стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин реконструйованого майданчика ТЗСУ становить – 445,1828 т/рік (з них парникових газів: 423,941 т/рік), в тому числі: вуглецю оксид – 5,8424 т/рік; оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO_2]) – 3,4053 т/рік; пропілен – 1,603 т/рік; спирт метиловий – 10,08 т/рік; вуглеводні насичені C_{12}-C_{19} – 0,3035 т/рік; парникові гази: оксид діазоту – 0,019 т/рік, метан – 0,0076 т/рік; діоксид вуглецю – 423,922 т/рік.

На період експлуатації свердловини №18 Октябрського родовища сумарний валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря джерелами, а саме горизонтальним факельним амбаром складе 3,2228 т/рік (з них парникових газів – 2,5794 т/рік). На період експлуатації свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища загальний сумарний валовий викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря складе 20,3081 т/рік (з них парникових газів – 18,0561 т/рік).

На період безпосередньої експлуатації підвідні газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу виключає викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря.

Для визначення ступеня та зони впливу джерел забруднення на навколишнє середовище виконується розрахунок розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Метою розрахунку розсіювання є визначення концентрацій забруднюючих речовин в приземному шарі атмосфери, які можуть утворитися під впливом проєктованого об'єкта, з урахуванням фонового забруднення.

Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі виконані на ПЕОМ ІВМ за програмою «ЕОЛ 2000(h)», версія 4.0 в місцевій системі координат.

Аналіз результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі засвідчив, що максимальні концентрації зазначених речовин в атмосферному повітрі (та з урахуванням відповідних їх фонових значень) на межі житлових забудов від джерел впливу, не перевищують максимально разових гранично допустимих концентрацій, встановлених Гігієнічними регламентами [Гігієнічні регламенти

Гранично допустимих концентрацій хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені Наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року.

Шумовий та вібраційний вплив

При будівельно-монтажних роботах

У процесі проведення будівельно-монтажних робіт типовий будівельний шум створюватиметься спеціальною будівельною технікою та обладнанням.

Роботи на майданчиках проведення БМР проводяться тільки в денний час.

Згідно до розрахунків максимальний рівень шуму при проведенні реконструкції ТЗСУ та будівельно-монтажних робіт з підключення та облаштування свердловин не перевищуватиме нормативні рівні звуку для територій житлової забудови.

При експлуатації

З метою перевірки дотримання нормативних показників рівнів звуку виконаний розрахунок рівню шуму на межі житлової забудови, максимально наближеної до виробничого майданчика.

Результати розрахунків шумового навантаження показують, що перевищень допустимих показників при функціонуванні об’єктів планованої діяльності не спостерігається.

Таким чином, рівні шуму та звукового тиску в контрольних точках не перевищують нормативні значення для населених пунктів.

Відомості щодо розміру санітарно-захисної зони

Згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затверджених наказом Міністерства охорони здоров’я України від 19 червня 1996 року №173 (ДСП 173-96) та Наказу Міністерства охорони здоров’я України від 2 липня 2007 року №362 «Про внесення змін до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» підприємства по видобуванню природного газу з комплексом установок очищення газу відносяться до підприємств І класу небезпеки. Відповідно до цього, нормативна СЗЗ проєктованої ТЗСУ складає 1000 м.

У санітарно-захисній зоні ТЗСУ відсутні споруди та об’єкти, зазначені у п. 5.10 ДСП 173-96. Межі нормативної СЗЗ у розмірі 1000 м від джерел впливу до сельбищних зон витримано.

Відповідно до ДСП 173-96 для свердловин встановлюється нормативна СЗЗ в розмірі 300 м (Клас ІІІ – Газові свердловини, що вводяться в експлуатацію, з підключенням до газопроводу. {Підрозділ Клас ІІІ доповнено пунктом 8 згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я №362 від 02.07.2007}. Всі майданчики експлуатації свердловин з усіх сторін оточені сільськогосподарськими угіддями.

Розміри санітарно – захисної зони свердловин витримані, відстань від свердловин до найближчої житлової забудови становлять м (від св. №18) і більше (для інших свердловин) майданчиків свердловин, отже межі нормативної СЗЗ витримані.

На період безпосередньої експлуатації підвідних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища санітарно-захисна зона не встановлюється. Вздовж трубопроводів діаметром від 300 мм до 600 мм включно, встановлюється охоронна зона 75 м у кожен бік від осі трубопроводу (Постанова кабінету міністрів України від 16 листопада 2002 року №1747 Київ), таким чином охоронна зона трубопроводу витримана.

Найближча житлова забудова с. Леб'яже Зачепилівської селищної ради Берестинського р-ну Харківської області від осі трубопроводу пошукової свердловини №18 розташована на відстані м. Траси трубопроводів інших свердловин проходять на відстанях від осей трубопроводів до найближчої житлової забудови, відповідно охоронна зона трубопроводів для всіх свердловин Октябрського родовища витримана.

Вплив па ґрунти

При будівельно-монтажних роботах

Родючий шар ґрунту в межах земельних ділянок наданих у тимчасове користування на період будівництва планованих об'єктів зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт. Зняття та складування в місця тимчасового зберігання родючого шару ґрунту забезпечує його зберігання від забруднення. Після закінчення будівельних робіт передбачається проведення технічної рекультивації земель та передання їх землевласникам (землекористувачам) для проведення біологічного етапу рекультивації, після чого землі використовуються за призначенням.

Під час будівельно-монтажних робіт ймовірний вплив на стан земель (у тому числі земельних ділянок), ґрунтів та геологічного середовища оцінюється, як прийнятний.

При експлуатації

Негативний вплив на ґрунти під час функціонування об'єктів планованої діяльності не очікується, у зв'язку з тим, що майданчики мають тверде покриття по всій території. Вся територія, що вільна від покриттів та будівель – озеленена багаторічними газонними травами.

Процес транспортування сировини від свердловин до ТЗСУ підвідними трубопроводами є герметичним. На період штатної експлуатації газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища, вплив на ґрунт не очікується.

Водне середовище

При будівельно-монтажних роботах

Під час проведення будівельно-монтажних робіт робочий персонал будівельної організації використовуватиме привозну воду у ємностях для господарсько-побутових та виробничих потреб. Укладання договорів на постачання води на будмайданчики здійснюється до початку будівельних робіт. Також, при погодженні із замовником, можливе використання води із діючої водної свердловини ТЗСУ Октябрського родовища.

Відведення господарсько-побутових стічних вод відбуватиметься в спеціалізовану ємність та відвозитиметься асенізаційними машинами згідно з укладеними договорами на спеціалізоване підприємство.

Випуск стічних вод у водні об'єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

При експлуатації

Джерелом водопостачання підприємства на виробничі, санітарно-гігієнічні та питні потреби є водна свердловина на майданчику ТЗСУ.

Обслуговування об'єкту буде здійснюватися існуючим штатом підприємства. Потреба у воді на питні, санітарно-гігієнічні та виробничі потреби – відсутня.

Для зберігання недоторканого запасу води на зовнішнє пожежогасіння перед в'їздом на територію ТЗСУ розміщені підземні резервуари протипожежного запасу води ЄПЗВ-1,

ЄПЗВ-2 загальним об'ємом 110 м^3 (об'ємом 55 м^3 кожна). Час відновлення протипожежного запасу води – не більше 24 год.

Оскільки обслуговування об’єкту реконструкції буде здійснюватися існуючим штатом, утворення господарсько-побутових стічних вод не передбачається.

Утворення виробничих стічних вод – відсутнє.

Можливе лише утворення дощових стічних вод від майданчика з додатковим обладнанням та устаткуванням. Відведення дощових і талих вод здійснюється існуючою системою дощової каналізації за рахунок лотків водовідведення на проммайданчику ТЗСУ.

Процес транспортування сировини від свердловин до ТЗСУ підвідними трубопроводами є герметичним. На період штатної експлуатації газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів від свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища, вплив на водне середовище не очікується.

Випуск стічних вод у водні об’єкти та рельєф місцевості відсутній і планованою діяльністю не передбачається.

Об’єкт планованої діяльності не чинить прямого чи опосередкованого негативного впливу на ґрунтові та поверхневі води навколишньої місцевості.

При штатній експлуатації об’єктів планованої діяльності вплив на водні ресурси – не очікується.

На період експлуатації підвідні трубопроводи від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища являють собою герметичну систему, що в свою чергу не викликає потреби у водопостачанні та водовідведенні, вплив на водні ресурси відсутній. потреба у водопостачанні та водовідведенні на період експлуатації свердловин з підвідними трубопроводами відсутня.

Флора та фауна, заповідні об'єкти

Як при будівельно-монтажних роботах так і в період експлуатації об’єкту не відбудеться змін тваринного світу, радіоактивний фон не збільшується. Вплив на флору та фауну при експлуатації ТЗСУ та газопроводів-шлейфів і інгібіторопроводів від свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не передбачається.

Проведення робіт не призведе до зменшення біологічного різноманіття, зниження біологічної продуктивності та маси територій, а також погіршення життєво-важливих властивостей природних компонентів біосфери в зоні впливу планованої діяльності.

Планована діяльність ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони, не призведе до фрагментації ландшафту, не спричинить розривів міграційних шляхів тварин.

Згідно з листом Департаменту захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації України №03.02-18/1220 від 04.05.2026 року існуючі території та об’єкти природно-заповідного фонду у межах території проведення реконструкції об’єктів планованої діяльності не обліковуються.

Будівництво частини трубопроводів від св. №№13, 18 та двох резервних газопроводів-шлейфів та двох резервних інгібіторопроводів до ТЗСУ Октябрського родовища (в заплаві р. Берестова) пропонується на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які запроєктовані НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» під розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (рішення Харківської обласної ради про розробку проєкта розширення заказника від 21.05.2002 року). На час оцінки впливу на довкілля планованої діяльності

ТОВ «КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМСЕРВІС» з реконструкції тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена.

Науково-дослідною установою «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» (УКРНДІЕП) було виконано дослідження в межах з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на землях запроєктованих до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» та складено Звіт про науково-дослідну роботу за договором №1991/1.1.1.

Найближчий об'єкт Смарагдової мережі до місця провадження планованої діяльності – Приорільський (SITE CODE UA0000134), знаходиться на відстані близько 10 км.

Вплив об'єктів планованої діяльності на існуючі і перспективні території та об'єкти природно-заповідного фонду – не очікується.

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

Згідно з листом Департаменту культури та туризму від 22.02.2024 року №05-23/473 територія ТЗСУ Октябрського родовища знаходиться в межах охоронної зони 1 кургану складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Департамент культури та туризму Харківської державної (військової) адміністрації у листах №05-25/762 від 01.04.2026 року та №05-25/1280 від 15.05.2026 року повідомляє:

- пошукова свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020);
- розвідувальна свердловина №13 та її шлейф підключення розташовані в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- розвідувальні свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року); '
- розвідувальна свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення - Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року);

- пошукова свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- розвідувальна свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний №4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року). Шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 року).

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам’ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

На замовлення ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Державним підприємством «Науково-дослідний центр «Охоронна археологічна служба України» Інституту Археології НАН України було проведено археологічне дослідження території провадження планованої діяльності (Висновок за результатами наукового археологічного дослідження №186-в/19-25 від 31.12.2025 року).

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням свердловин), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

На виконання вимог статті 14^1 та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянки для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

На підставі цих досліджень та згідно аналізу місць розміщення об’єктів планованої діяльності, що розглядається в даному звіті з ОВД, можна зробити висновки, що територія планованої діяльності не заходить в межі археологічних пам’яток, а розміщена/ проходить в межах їх охоронних зон.

Планована діяльність з реконструкції існуючої ТЗСУ Октябрського родовища передбачає встановлення додаткового сепараційного та технологічного обладнання в межах раніше відведеної земельної ділянки із кадастровим номером 6322282500:04:000:0747. Таким чином, розширення існуючого виробничого майданчика ТЗСУ не виходить за територію проведених ДП «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР «ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ» ІНСТИТУТ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ археологічних досліджень, які здійснювалися під час будівництва ТЗСУ у 2024

році та не змінює умови визначені Висновком археологічних досліджень від 02.04.2024 №07-в/19-24.

Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи від свердловин №№13, 16, 18 та 19 до ТЗСУ Октябрського родовища не змінюють умови визначені Висновком археологічних досліджень №186-в/19-25 від 31.12.2025 року.

Рекомендаціями ДП «ОАСУ» у відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини» встановлено, якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

Інші пам’ятки культурної спадщини відсутні.

Поводження з відходами

При будівельно-монтажних роботах

Загальна кількість утворюваних відходів за весь період проведення будівельно-монтажних робіт (реконструкція ТЗУ – 1,1548 т/період, облаштування та підключення свердловин – 4,4662 т/період) становить 6,21 т/період робіт.

До закінчення будівельно-монтажних робіт, відходи тимчасово зберігаються у спеціально відведених місцях, звідки передаються суб’єктам господарювання у сфері управління відходами для забезпечення їх оброблення згідно укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами.

Вивезення відходів для розміщення передбачається на полігоні побутових відходів. Здійснювати вивезення відходів має виконавець робіт, власними силами, або за допомогою спеціалізованих організацій, які здійснюють вивезення та утилізацію відходів.

Для зберігання відходів, що утворюються в період проведення будівельно-монтажних робіт, додаткові земельні площі не використовуються. Джерел негативних впливів відходів на навколишнє середовище в період монтажних робіт не з'являється. Система поводження з відходами відповідає природоохоронному законодавству України.

При експлуатації

При експлуатації технологічного обладнання на майданчику ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» утворюватимуться промислові відходи.

На території майданчика ТЗСУ передбачені місця тимчасового розміщення відходів з урахуванням їх фізико-хімічних властивостей, норм граничного накопичення, техніки безпеки, вибухо- та пожежонебезпечності. У разі необхідності встановлюватимуться додаткові контейнери для зберігання відходів.

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

Небезпечні види відходів передаються організаціям, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності у сфері поводження з небезпечними відходами (відповідно до пункту 14 статті 7 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності»), видану Міністерством екології та природних ресурсів України (Мінприроди). Перелік ліцензіатів визначений на офіційному сайті Мінприроди (https://menr.gov.ua/).

Загальний обсяг відходів складає 0,012 т/рік.

На період експлуатації газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи являють собою герметичну систему, утворення відходів відсутнє.

У сфері поводження з відходами, які утворяться при експлуатації об'єкта планованої діяльності, підприємство зобов'язано керуватися Законом України «Про управління відходами». При умові належного тимчасового зберігання відходів у відповідності з санітарними нормами та технікою безпеки, їх сортування та передачі спеціалізованим підприємствам, забезпечується безпечний рівень впливу на навколишнє середовище.

У питанні зберігання (вибору тари, відведення місця й облаштування його відповідно до правил техніки безпеки, дотримання умов зберігання), транспортування відходів з метою запобігання негативного впливу на навколишнє середовище, підприємство орієнтується на їх агрегатний стан та клас небезпеки, забезпечуючи повне збирання та належне зберігання, недопущення знищення і псування відходів.

Вплив відходів ТЗСУ на навколишнє середовище в межах норми.

При дотриманні правил безпечного збору, тимчасового зберігання та транспортування відходів забруднення навколишнього середовища не передбачається.

При експлуатації свердловин з підвідними трубопроводами утворення відходів не передбачається.

Світловий та тепловий вплив

Будівельно-монтажні роботи, а також експлуатація ТЗСУ і свердловин №№9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 Октябрського родовища з підвідними трубопроводами не супроводжуються тепловим впливом на навколишнє середовище. Можливе короткочасне, значне виділення тепла при аварійному спалюванні газової суміші на факельному амбарі.

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

Електромагнітне, іонізуюче випромінювання, радіаційне забруднення

Наявність джерел потенційного електромагнітного, іонізуючого випромінення та радіаційного забруднення під час виконання будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єктів планованої діяльності не передбачається. Матеріали та конструкції, що плануються до використання, повинні відповідати діючим санітарним та будівельним нормам.

Соціально-економічні умови

Експлуатація об'єктів планованої діяльності не призведе до значного забруднення навколишнього середовища та порушень діючого природоохоронного законодавства. Місце розташування об'єктів планованої діяльності не суперечить законодавству.

Соціальна організація довколишніх територій, умови проживання місцевого населення в процесі експлуатації об'єктів планованої діяльності не порушуються.

Соціальний та економічний аспект питання видобутку вуглеводнів є достатньо високим – це зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення промислових підприємств та населення газом власного видобутку.

Промислова розробка площі позитивно впливає на соціальне середовище – створення додаткових робочих місць, додаткове надходження податків в бюджет, що сприяє провадженню державних, соціальних та господарських програм, розвитку адміністративно-територіальних одиниць.

Реалізація планованої діяльності не справлятиме значного негативного впливу на здоров'я чи умови життєдіяльності населення. Таким чином, вплив від реалізації планованої діяльності на соціально – економічні умови – позитивний.

Висновки

Проведена оцінка впливів на довкілля виявила відсутність значного негативного впливу на навколишнє середовище.

Враховуючи передбачені організаційно-технічні та природоохоронні заходи, вплив планованої діяльності на навколишнє середовище характеризуються як екологічно допустимий.

13 СПИСОК ПОСИЛАНЬ

Міжнародні договори

1. Конвенція про охорону біологічного різноманіття, ратифікована Законом №257/94-ВР від 29.11.94 р.

2. Конвенція про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування у Європі (приєднання до Конвенції згідно з Законом №436/96-ВР від 29.10.96 р.)

3. Рамкова Конвенція ООН про зміну клімату, ратифіковано Законом №435/96-ВР від 29.10.96 р.

4. Конвенція про водно-болотні угіддя, що мають міжнародне значення, головним чином як середовище існування водоплавних птахів, визнання України правонаступницею Союзу РСР щодо участі у Конвенції згідно з Законом №437/96-ВР від 29.10.96 р.

5. Конвенція про збереження мігруючих видів диких тварин, приєднання до Конвенції згідно з Законом від 19.03.1999 №535-XIV.

6. Угода про збереження афро-євразійських мігруючих водно-болотних птахів, ратифікована згідно із Законом від 04.07.2002 №62-IV.

7. Угода про збереження популяцій європейських кажанів, приєднання до Угоди згідно з Законом від 14.05.1999 №663-XIV.

Кодекси України

8. Водний кодекс України (№213/95-ВР від 06.06.95).

9. Земельний кодекс України (№2768-III від 25.10.2001).

10. Кодекс цивільного захисту України (№5403-VI від 02.10.2012).

Закони України

11. «Про оцінку впливу на довкілля» (№2059-VIII від 23.05.2017).

12. «Про охорону навколишнього природного середовища» (№1264-XII від 25.06.1991).

13. «Про охорону атмосферного повітря» (№2707-XII від 16.10.1992).

14. «Про охорону земель» (№962-IV від 19.06.2003).

15. «Про управління відходами» №2849-IX від 13.12.2022 р.

16. «Про доступ до публічної інформації» (№2939-VI від 13.01.2011).

17. «Про звернення громадян» (№393/96-ВР від 02.10.1996).

18. «Про об’єкти підвищеної небезпеки» (№2245-III від 18.01.2001).

19. «Про охорону культурної спадщини» (№1805-III від 08.06.2000).

20. «Про природно-заповідний фонд України» (№2456-XII від 16.06.1992).

21. «Про рослинний світ» (№591-XIV від 09.04.1999).

22. «Про тваринний світ» (№2894-III від 13.12.2001).

23. «Про Червону книгу України» (№3055-III від 07.02.2002).

Нормативно-правові акти

24. Гігієнічні регламенти допустимого вмісту хімічних речовин у ґрунті, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 14.07.2020 року №1595, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 31.07.2020 за №722/35005.

25. Гранично допустимі концентрації хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров’я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 р. за №763/42108.

26.Гігієнічні регламенти орієнтовно безпечних рівнів впливу хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України №813 від 10.05.2024 року, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.05.2024 р. за №764/42109.

27.Державні гігієнічні нормативи «Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97)», затверджені постановою Головного державного санітарного лікаря від 01.12.97 №62.

28. Державні санітарні норми допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України 22.02.2019 №463, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 за № 281/33252.

29.Державні санітарні норми і правила захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 01.08.1996 №239, зареєстровано у Міністерстві юстиції України 29.08.1996 за №488/1513.

30.Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 №173, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 24.07.1996 за №379/1404.

31.Єдині вимоги до конструкції та технічного стану колісних транспортних засобів, що експлуатуються, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 22.12.2010 №1166.

32.Постанова КМУ «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів» від 20 жовтня 2023 р. №1102;

33.Постанова КМУ «Про занесення об'єктів культурної спадщини національного значення до Державного реєстру нерухомих пам'яток України» від 03.09.2009 №928 Критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності та визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів Державною екологічною інспекцією, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2019 №182.

34.Перелік видів діяльності, викиди парникових газів в результаті провадження яких підлягають моніторингу, звітності та верифікації, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 23.09.2020 №880.

35.Положення про державну систему моніторингу довкілля, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 30.03.1998 №391.

36.Порядок визначення величин фонових концентрацій забруднювальних речовин в атмосферному повітрі, затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 30.07.2001 №286, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 15.08.2001 за №700/5891.

37.Порядок визначення розмірів і меж водоохоронних зон та режим ведення господарської діяльності в них, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 08.05.1996 №486.

38.Порядок виконання підготовчих та будівельних робіт, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 №466.

39.Постанова Кабінету Міністрів України від 22.12.1999 №2359 «Про впровадження на території України Світової геодезичної системи координат WGS-84».

40.Правила приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення, затверджені наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 01.12.2017 №316, зареєстровані в Міністерстві юстиції України 15.01.2018 за №56/31508.

41.Наказ МОЗ України від 17.01.2022 №89 "Про затвердження Методичних рекомендацій «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря»".

42.Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку ДСН 3.3.6.037-99, затверджені постановою Головного державного санітарного лікаря України від 01.12.99 №37.

Нормативні документи

43.ДБН Б.2.2-12:2019 Планування і забудова територій.

44.ДБН В.1.1-31:2013 Захист територій, будинків і споруд від шуму.

45.ДБН В.1.2-14:2018 Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об’єктів. Загальні принципи забезпечення надійності та конструктивної безпеки будівель і споруд.

46.ДСТУ 7874:2015 Охорона ґрунтів. Деградація ґрунтів. Основні положення.

47.ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій.

48.ДСН 3.3.6.039-99. Державні санітарні норми виробничої, загальної та локальної вібрації.

49.Методика розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств (рос.), затверджена Головою Державного комітету СРСР по гідрометеорології та контролю природного середовища 04.08.86.

50.Методичні рекомендації із забезпечення ефективного відведення поверхневих вод, затверджені наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України 23.12.2010 №470.

51.Методичні рекомендації щодо розроблення схем землеустрою і техніко-економічних обґрунтувань використання та охорони земель адміністративно-територіальних одиниць, затверджені наказом Державного агентства земельних ресурсів України 02.10.2013 №395.

52.Загальні методичні рекомендації щодо змісту та порядку складання звіту з оцінки впливу на довкілля затверджені Наказ Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів України від 15 березня 2021 року №193.

53.ГКД 34.02.305-2002 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от энергетических установок. Методика определения.

54.Збірник методик розрахунку вмісту забруднюючих речовин у викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери. Донецьк, УкрНТЕК, 2000.

55.Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами (тт.1-3). Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004 р.

56.ОНД-86. Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Ленинград: Гидрометеоиздат, 1987.

57.ДБН А. 2.2-1:2021. Проектування. Склад і зміст матеріалів оцінки впливу на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд.

58.Нормативи граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел, затверджені наказом Мінприроди від 27.06.2006р. №309, зареєстровано в Мін'юсті 01.07.2006 р. за № 912/12786.

59. Червона книга України. Рослинний світ / Офіц. Вид.– К.: Міністерство охорони навколишнього середовища України Національна академія наук України, під зальною редакцією члена-кореспондента Національної академії наук України Я. П. Дідуха, Глобалконсалтинг 2009.

60. Об'єкти Смарагдової мережі Emerald Режим доступу: http://emerald.eea.europa.eu.

61. Глобальна інформаційна система з біорізноманіття. [Електронний ресурс] – Режим доступу до ресурсу: https://www.gbif.org/uk/.

62. Інтерактивна карта, розміщена на порталі «Природно – заповідний фонд України» (https://pzf.land.kiev.ua/pzf-obl-16.html).

63. Національний каталог біотопів України. За ред. А.А. Куземко, Я.П. Дідуха, В.А. Онищенка, Я. Шеффера. – К.: ФОП Клименко Ю.Я., 2018.

Загальні відомості про авторів звіту з оцінки впливу на довкілля

Роботи виконувались ТОВ НТВК «УКРАЇНА» протягом 2026 року.

Кваліфікація авторів / виконавців					
Посада	*Ступінь вищої освіти / Документ про освіту*	*Спеціальність*	*Кваліфікація*	*Підпис*	*П.І.Б. авторів або виконавців*
Еколог ТОВ НТВК «УКРАЇНА»	Магістр Диплом ХА №36884644 від 03.07.2009	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища		Олександра КРАВЧЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА № 28432992 від 02.02.2006	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, викладач		Марія УРАЗОВСЬКА
Фізична особа-підприємець	Спеціаліст Диплом ЛО ВЕ № 004549 від 25.06.1996	Охорона навколишнього середовища та раціональне використання природних ресурсів	Еколог, організатор управління		Євген СИРОТЕНКО
Фізична особа-підприємець	Магістр Диплом ХА34119070 від 26.06.2008	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології		Тетяна ШИШКО
Фізична особа-підприємець	Магістр диплом КВ №32164517 від 30.06.2007	Екологія та охорона навколишнього середовища	Магістр екології та охорони навколишнього середовища, інженер-проєктувальник		Алла ПАВЛЕНКО

ДОДАТКИ

Державна служба геології та надр України

СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

Реєстраційний номер **5394**

Дата видачі **14 жовтня 2011 року**

Підстава надання **наказ від 13 серпня 2021 року № 595** *(внесення змін)*

(дата прийняття та номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції або протоколу аукціонного комітету та договору купівлі-продажу)

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами **видобування нафти і газу (промислова розробка родовищ)**

Мета користування надрами **видобування вуглеводнів**

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування:

назва родовища **Октябрське родовище**

Географічні координати:

Ітераційний перерахунок з системи координат Pulkovo-42 у WGS-84

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПнШ	49°12'16,35"	49°17'39,36"	49°17'37,36"	49°16'34,36"	49°17'34,36"	49°14'23,37"	49°07'16,35"
СхД	35°05'31,95"	35°10'01,94"	35°13'35,95"	35°16'21,95"	35°17'14,95"	35°25'15,96"	35°17'50,97"

Система координат Pulkovo-42

	T.1	T.2	T.3	T.4	T.5	T.6	T.7
ПнШ	49°12'17"	49°17'40"	49°17'38"	49°16'35"	49°17'35"	49°14'24"	49°07'17"
СхД	35°05'38"	35°10'08"	35°13'42"	35°16'28"	35°17'21"	35°25'22"	35°17'57"

місцезнаходження: **Харківська область, Красноградський район**

(область, район, населений пункт)

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України: **22,5 км на південний захід від м. Красноград**

(напрямок, відстань від найближчого населеного пункту, залізничної станції, природоохоронних об'єктів)

площа **270,3 км²**

(зазначається в одиницях виміру)

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби) **---**

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827 **газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани**

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні): **Станом на 01.01.2021:**
газ природний (вільний) (млн м³): кат. C_2 – 1421 (загальні), 1421 (код класу 332);
конденсат у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 113 (загальні), 113 (код класу 332);
етан у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 80 (загальні), 80 (код класу 332);

Геологія

ПК «Україна». Зам. 21-3242. 2021 р. І кв.

пропан у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 49 (загальні), 49 (код класу 332);
бутани у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_2 – 20 (загальні), 20 (код класу 332);
Перспективні ресурси:
газ природний (вільний) (млн м^3): кат. C_3 – 73 (загальні), 73 (код класу 333);
конденсат у газі природному (вільному) (тис. т): кат. C_3 – 6 (загальні), 6 (код класу 333)

(одиниця виміру, категорія, обсяг)

Ступінь освоєння надр: **не розробляється**

(розробляється, не розробляється)

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (зазначається у разі видобування): **протоколи ДКЗ України від 23.12.2016 № 3783 (апробовано), від 19.08.2019 № 4878 (доповнення)**

(дата складення, номер протоколу, найменування органу, що затвердив (апробував) запаси корисної копалини)

Джерело фінансування робіт, які планує виконати надрокористувач під час користування надрами: **недержавні кошти**

(державні або недержавні кошти)

Особливі умови:

1. **Виконання рекомендацій ДКЗ України (протоколи від 23.12.2016 № 3783 (апробовано), від 19.08.2019 № 4878 (доповнення)).**
2. **Виконання умов:**
   - **Мінприроди – 26.08.2011 № 15877/06/10-11;**
   - **Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Харківській області від 16.08.2011 (екологічна картка № 24/11);**
   - **Держгірпромнагляду – 19.08.2011 № 1/02-3.1.12/6136.**
3. **Своєчасна і в повному обсязі сплата обов'язкових платежів до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.**
4. **Регулярно здійснювати комплекс досліджень (включаючи геофізичні) та вимірювань з метою контролю за розробкою родовища згідно з діючими правилами розробки нафтових і газових родовищ.**
5. **Щорічна звітність перед Держгеонадрами за формою звітності 6-ГР.**
6. **Обов'язкове виконання обсягів та термінів викладених в програмі робіт.**
7. **Протягом одного місяця після отримання спеціального дозволу на користування надрами перереєструвати роботи за формою 3-гр у Держгеонадрах.**
8. **Дотримання вимог Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».**

Відомості про власника: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»**
33225738
04073, МІСТО КИЇВ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, БУДИНОК 10-А

(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи підприємця, ідентифікаційний номер, місцезнаходження)

Відомості про погодження надання спеціального дозволу на користування надрами: **Мінприроди – 26.08.2011 № 15877/06/10-11**
Держгірпромнагляд – 19.08.2011 № 1/02-3.1.12/6136
Харківська обласна рада – рішення від 18.08.2011 № 243-VI

(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років): **до 14 (чотирнадцятого) жовтня 2031 (дві тисячі тридцять першого) року**

(цифрами та словами)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр: **від 14 вересня 2021 року № 5394**

(дата складення та номер угоди про умови користування надрами)

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами:

Голова Державної служби геології та надр України (посада) | (підпис) | **Р.Є. ОПІМАХ** (ініціали та прізвище)

МП

АА№008317

Додаток В

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 725-38-38
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

_____ № _____ на № 63 від 17.04.2026

Директору ТОВ НТВК «УКРАЇНА»

Олені БОЖКО

Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації (далі – Департамент) розглянуто лист ТОВ НТВК «УКРАЇНА» від 17.04.2026 № 63 стосовно надання інформації для підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля провадження планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з «Облаштування Октябрського родовища, що включає реконструкцію ТЗСУ Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Облаштування та підключення свердловин №9, 13, 14, 15, 16, 18, 19. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів», повідомляємо наступне.

Відповідно до картографічного матеріалу в межах району робіт планованої діяльності існуючі об’єкти природно-заповідного фонду в Департаменті не обліковуються.

Згідно зі «Схемою регіональної екологічної мережі Харківської області», яку розроблено НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» у 2014 році, в місцях планованої діяльності свердловин №9, 13, 16, 18, 19 елементи екологічної мережі відсутні. Територія планованої діяльності щодо влаштування свердловин №14, 15 та частина трубопроводу від свердловини №18 до ТЗСУ Октябрського родовища розташована в межах Берестового природного коридору місцевого значення.

Крім того, влаштування вищезазначеного трубопроводу в заплаві р. Берестова передбачається на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які заплановані до розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» (НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» розроблено проєкт розширення заказника згідно з рішенням Харківської обласної ради від 21.05.2002).

Директор Департаменту Андрій НЕРЕТА

Тетяна Крамчанінова (057) 725 38 51

ДОКУМЕНТ СЕД АСКОД
Сертифікат 5E984D526F82F38F0400000073E9600123DF7C07
Підписувач НЕРЕТА АНДРІЙ КОСТЯНТИНОВИЧ
Дійсний з 20.04.2026 13:56:52 по 20.04.2027 23:59:59

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ
№ 03.02-18/1220 від 04.05.2026

.

Додаток Г

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ

майдан Свободи,5, Держпром, 1-й під'їзд, 4-поверх, м. Харків, 61022, тел./факс 705-21-16
E-mail: dkit@kharkivoda.gov.ua

22 02.2024 №05-23/473 на № 14/05-01.1 від 29.01.2024

Директору ТОВ «Компанія «Технокомсервіс»

Івану ХАБАНЦЮ

Щодо надання інформації

Шановний пане Іване!

Департаментом культури і туризму Харківської обласної військової адміністрації розглянуто Ваш лист від 29.01.2024 № 14/05-01.1 щодо надання інформації стосовно наявності чи відсутності історичних ареалів, пам'яток археології, історії, монументального мистецтва та їх зон охорони у межах території планової діяльності в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Красноградського району.

За результатами розгляду повідомляємо.

Згідно наданих карт-схем, планова територія розташування ТЗСУ Октябрського родовища розташована в межах охоронної зони 1 кургану – складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).

Планова територія траси прокладання вихідного газопроводу від ТЗСУ Октябрського родовища до магістрального газопроводу «СОЮЗ» розташована:

- в межах охоронної зони 1 кургану – складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088).
- в межах пам'ятки археології місцевого значення та одночасно в межах території та в межах охоронної зони 2 курганів - складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088).
- в межах території пам'ятки археології місцевого значення та одночасно в межах охоронної зони 5 курганів - складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ

Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088).

- в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення 9 курганів - складової частини пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088).

Також, газопровід перетинає об'єкт археології – польові укріплення Української лінії. Інші пам'ятки культурної спадщини відсутні.

Слід зазначати, відповідно до ст. 14^1 Закону України «Про охорону культурної спадщини» (далі – Закон), земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 32 Закону, земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до ст. 37 Закону, будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

В.о. директора Департаменту Олександр КОСТІН

Світлана Боярчук

Зоя Марковська-Шунькова 705 21 15

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ
ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

майдан Свободи, 5, Держпром, 1-й під'їзд, 4-поверх, м. Харків, 61022, тел./факс 705-21-16
E-mail: dkit@kharkivoda.gov.ua

01.04.2026 № 05-25/762 на № 26 від 10.03.2026

Директору ТОВ НВК «Україна»

Олені БОЖКО

Щодо надання інформації

Департаментом культури і туризму Харківської обласної державної (військової) адміністрації розглянуто Ваш лист від 10.03.2026 № 26 щодо наявності чи відсутності історичних населених місць, пам'яток археології, історії, монументального мистецтва, архітектури, містобудування, науки і техніки, садово-паркового мистецтва, ландшафтних пам'яток, їх зон охорони, а також туристичних маршрутів у межах території планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для облаштування Октябрського родовища, що включає капітальний ремонт свердловини № 9 та буріння свердловин №№ 13, 14, 15, 16, 18, 19 за межами населених пунктів адміністративних меж Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

За результатами розгляду повідомляємо.

Згідно з наданим, з наданим картографічним матеріалом:

- свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- свердловина №13 розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4698-Ха), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон;
- свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4699-Ха).
- свердловина №18 розташована в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики

України від 03.09.2020 №2088, охор. №4698-Ха), а також в межах польових укріплень Української лінії;

- свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.) (внесена до Державного реєстру нерухомих пам'яток України наказом Міністерства культури та інформаційної політики України від 03.09.2020 №2088, охор. №4691-Ха).

Згідно зі статтею 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Також наданий картографічний матеріал не містить зображення запланованих маршрутів прокладання шлейфів підключення та під'їзних доріг до свердловин, які можуть розташовуватися в межах зазначених пам'яток, їх території та охоронних зон.

У зв'язку із зазначеним, рекомендуємо надати карти з позначенням маршрутів прокладання шлейфів підключення та під'їзних доріг до свердловин з метою дотримання вимог пам'яткоохоронного законодавства.

Директор Департаменту Наталя МАШНІЦЬКА

Олександр Костін
Світлана Боярчук
Любов Голобородько 705 21 15

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРИ І ТУРИЗМУ
ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

майдан Свободи, 5, Держпром, 1-й під'їзд, 4-поверх, м. Харків, 61022, тел./факс 705-21-16
E-mail: dkit@kharkivoda.gov.ua

15.05 .2026 № 05-25/1280 на № 62 від 17.04.2026

Директору ТОВ НВК «Україна»

Олені БОЖКО

Щодо надання інформації

Департаментом культури і туризму Харківської обласної державної (військової) адміністрації розглянуто Ваш лист від 17.04.2026 № 62 щодо наявності чи відсутності історичних населених місць, пам'яток архітектури, містобудування, науки і техніки, садово-паркового мистецтва, ландшафтних пам'яток у межах території планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для облаштування Октябрського родовища, що включає реконструкцію ТЗСУ Октябрського родовища, облаштування та підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 за межами населених пунктів адміністративних меж Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

За результатами розгляду повідомляємо.

Згідно з наданим картографічним матеріалом:

- свердловина №9 розташована поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).
- свердловина №13 та її шлейф підключення розташована в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловини №14 та №15 розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон; шлейфи підключення свердловин розташовані в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020)
- свердловина №16 розташована на межі охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики

України № 2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).

- свердловина №18 та її шлейф підключення розташовані в межах в межах території пам'ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний № 4698-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020), а також в межах польових укріплень Української лінії;
- свердловина №19 розташована в межах охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020); шлейф підключення свердловини розташований в межах території та охоронної зони пам'ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020).

Згідно зі статтею 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини» земляні роботи на території пам'ятки проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Згідно зі статтею 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини», земляні роботи в межах зони охорони проводяться виключно за умови проведення попередніх археологічних розвідок.

Відповідно до Висновку за результатами археологічного дослідження від 31.12.2025 №186-в/19-25, наданого ДП «НДЦ «ОАСУ» ІА НАН України, археологічні розвідки проведені в межах облаштування з підключенням пошукових свердловин №6, №9, №16, №19.

Інформація щодо проведення археологічних розвідок в межах облаштування з підключенням пошукових свердловин №13, №14, №15, №18 до Департаменту не надходила.

Також зазначаємо, що відповідно до статті 36, 37 «Про охорону культурної спадщини», якщо під час проведення будь-яких земляних робіт виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Будівельні, меліоративні, шляхові та інші роботи, що можуть призвести до руйнування, знищення чи пошкодження об'єктів культурної спадщини, проводяться тільки після повного дослідження цих об'єктів за рахунок коштів замовників зазначених робіт.

Відповідно до статті 43 Закону України « Про охорону культурної спадщини», за незаконне проведення археологічних розвідок, розкопок, інших земляних чи підводних робіт на об'єкті археологічної спадщини, а також за умисне незаконне знищення, руйнування або пошкодження об'єктів культурної спадщини чи їх частин винні особи притягаються до кримінальної відповідальності відповідно до закону.

Відповідно до статті 298 Кримінального Кодексу України, умисне незаконне знищення, руйнування або пошкодження об'єктів культурної спадщини чи їх частин караються штрафом від двох тисяч до п’яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або обмеженням волі на строк до трьох років, або позбавленням волі на той самий строк, з позбавленням права обіймати певні посади чи займатися певною діяльністю на строк до трьох років або без такого.

Директор Департаменту Наталя МАШНІЦЬКА

Олександр Костін
Світлана Боярчук
Любов Голобородько 705 21 15

2.2. Дія земельного сервітуту зберігається у разі переходу права власності на земельну ділянку, щодо якої встановлено земельний сервітут, до іншої особи.

2.3. Земельний сервітут не може бути предметом купівлі-продажу, застави та не може передаватися будь-яким способом Сервітуарієм іншим фізичним та юридичним особам.

2.4. Встановлення Сервітуту не має на меті позбавлення будь-яких наявних прав або будь-яку іншу зміну обсягу встановлених чинним законодавством України прав та обов'язків Власника стосовно земельної ділянки, що перебуває у його розпорядженні.

3. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ

3.1. Цим Договором встановлюється строковий земельний сервітут строком до «26» 10 2031 року.

3.2. Строк сервітуту починається з моменту державної реєстрації права сервітуту у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень, та закінчується у день, визначений у пункті 3.1. цього Договору.

3.3. Речове право земельного сервітуту має бути зареєстроване Сервітуарієм у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня укладання цього Договору. У випадку не проведення державної реєстрації речового права за цим Договором протягом зазначеного строку, Договір вважається неукладеним.

3.4. Після закінчення строку земельного сервітуту за цим Договором, Сервітуарій зобов'язаний провести державну реєстрацію припинення право земельного сервітуту у державному реєстрі.

4. РОЗРАХУНКИ ПО ДОГОВОРУ

4.1. Плата за цим Договором розрахована за один рік у розмірі від частини нормативної грошової оцінки земельної ділянки, що становить грн. (гривні копійки) на рік за земельну ділянку, щодо якої встановлений сервітут.

4.2. Плата за встановлення земельного сервітуту підлягає щорічній індексації.

4.3. Плата по Договору вноситься Сервітуарієм за перший рік – у п'ятиденний строк після укладання цього Договору та реєстрації права сервітуту земельною ділянкою, вказаної у пункті 1.1 цього Договору. У випадку невнесення плати у встановлений у цьому пункті строк, цей Договір вважається припиненим, а право земельного сервітуту не виникає.

4.4. Починаючи з наступного року плата вноситься Сервітуарієм не пізніше 5 (п'ятого) числа кожного календарного місяця використання земельного сервітуту за поточний місяць. Сервітуарій має право сплачувати плату за земельний сервітут достроково або за повний наступний рік користування сервітутом. Строки плати по Договору можуть змінюватися згідно з законодавством України.

4.5. У разі дострокового припинення або розірвання Договору не за ініціативою Сервітуарія, внесена на майбутній період плата повертається з розрахунку прямо пропорційно дням користування земельним сервітутом, та перераховується Сервітуарію протягом шести місяців з дня припинення чи розірвання Договору. Плата за земельний сервітут, внесена за майбутній період, не підлягає поверненню у випадку дострокового розірвання Договору з ініціативи Сервітуарія.

4.6. Розмір плати згідно Договору переглядається у разі:

- зміни умов господарювання, передбачених Договором;
- зміни нормативної грошової оцінки земельних ділянок;
- збільшення розміру земельного податку, підвищення цін, тарифів, у тому числі внаслідок інфляції;
- зміни встановленого розміру земельного сервітуту за рішенням Зачепилівської селищної ради;
- погіршення стану земельної ділянки не з вини Сервітуарія, що підтверджено

Власник _____ Сервітуарій _____

документально;

- в інших випадках, передбачених законодавством України.

4.5. У разі зміни плати на вимогу однієї із сторін, зацікавлена сторона повинна повідомити про те іншу сторону не пізніше, ніж за місяць. При досягненні згоди між сторонами, укладається додаткова угода про зміну умов Договору щодо розрахунків.

4.6. У випадку визнання Договору недійсним, плата за фактичний строк встановлення сервітуту не повертається.

5. УМОВИ ПОВЕРНЕННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

5.1. Після припинення дії Договору у десятиденний термін Сервітуарій повертає Власнику земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому він одержав її у користування.

Власник, у разі погіршення корисних властивостей 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.

5.2. Здійснені Сервітуарієм витрати на поліпшення земельної ділянки, зазначеної у пункті 1.1 цього Договору, які неможливо відокремити без заподіяння шкоди цій ділянці, не підлягають відшкодуванню.

5.3. Сервітуарій зобов'язаний не погіршувати стан земельної ділянки, в тому числі, у наслідок будівництва та розміщення об'єктів нафтогазовидобування. У випадку погіршення стану земельної ділянки Сервітуарій здійснює її відновлення за власний кошт та/або здійснює компенсацію вартості земельної ділянки, яка не може бути меншою за її нормативно-грошову оцінку.

5.4. Сервітуарій здійснює господарську діяльність з використанням земельного сервітуту на свій розсуд та власний ризик. Власник земельної ділянки не гарантує фінансово-господарські результати від використання земельного сервітуту та не бере на себе відповідальності за наслідки будівництва та розміщення об'єктів нафтогазовидобування Сервітуарія на земельній ділянці, визначеній у п.1.1. Договору.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Власник має право:

- вільного доступу до земельної ділянки з метою контролю за їх використанням;
- вимагати своєчасного внесення плати за Договором;
- вимагати дотримання екологічної безпеки землекористування, державних стандартів, норм і правил;
- вимагати відшкодування збитків та втрат, завданих встановленням земельного сервітуту.

6.2. Власник зобов'язаний:

- не перешкоджати використанню земельної ділянки в межах встановленого сервітуту;
- не втручатися у господарську діяльність Сервітуарія.

6.3. Сервітуарій має право:

- приступати до використання земельної ділянки з моменту набрання чинності цим Договором;
- самостійно визначати напрямок своєї діяльності відповідно до чинного законодавства України та встановленого земельного сервітуту;
- вимагати усунення перешкод, які виникають при використанні земельної ділянки, на яку встановлено сервітут.

6.4. Сервітуарій зобов'язаний:

- не чинити дій, що можуть призвести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельних ділянок;
- дотримуватися умов користування сервітутом, встановлених цим Договором;
- не передавати будь-яким способом земельний сервітут іншим фізичним або

Власник _____ Сервітуарій _____

юридичним особам;

- відшкодувати Власнику шкоду та збитки пов'язані з погіршенням якості земель в результаті своєї господарської діяльності.

6.5. Сторони зобов'язані дотримуватися правил добросусідства.

6.6. Дія сервітуту зберігається у разі переходу права власності на земельну ділянку, стосовно якої встановлено сервітут, до іншої особи.

6.7. Сервітут здійснюється способом, найменш обтяжливим для Власника, щодо якої він встановлений.

6.8. Сервітуарій несе усі витрати, пов'язані з оформленням і реєстрацією речових прав, а також витрати з державної реєстрації припинення права земельного сервітуту у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень, відповідно до норм чинного законодавства України.

6.9. Сервітуарій несе витрати пов'язані з підтримання земельних ділянок, обмежених сервітутом, в стані, належному для використання.

7. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ І ПРИПИНЕННЯ ЙОГО ДІЇ

7.1. Зміна умов договору здійснюється у письмовій формі за взаємною згодою сторін. У разі недосягнення згоди щодо змін умов договору спір розв'язується у судовому порядку.

7.2. Сервітут припиняється у разі:

- поєднання в одній особі суб'єкта права земельного сервітуту, в інтересах якого він встановлений, та власника земельної ділянки;
- відмови особи, в інтересах якої встановлено земельний сервітут;
- рішення суду про скасування земельного сервітуту;
- закінчення терміну, на який було встановлено земельний сервітут;
- невикористання земельного сервітуту протягом трьох років;
- порушення власником сервітуту умов користування сервітутом;
- суттєвого погіршення стану земельної ділянки, порушення екологічного законодавства під час користування земельним сервітутом, недотримання вимог щодо не погіршення стану земельної ділянки та невиконання законних вимог Власника земельної ділянки щодо припинення порушень тощо;
- порушення строків або порядку оплати за земельний сервітут;
- непогодження Сервітуарія із зміною розміру плати за земельний сервітут;
- інші порушення умов Договору та/або діючого законодавства України;
- прийняття рішення про ліквідацію юридичної особи-Сервітуарія або відкриття провадження у справі про банкрутство.

7.3. Сервітут може бути припинений за рішенням суду на вимогу власника майна за наявності обставин, які мають істотне значення.

7.4. Власник земельної ділянки має право вимагати припинення сервітуту, якщо він перешкоджає використанню цієї земельної ділянки за її цільовим призначенням.

7.5. Перехід права власності на земельну ділянку щодо якої встановлений сервітут до іншої особи, а також реорганізація юридичної особи-Сервітуарія, окрім випадків, коли внаслідок реорганізації відбувається припинення юридичної особи-Сервітуарія, не є підставою для змін умов або розірвання договору.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. За порушення умов Договору Сторони несуть відповідальність згідно з вимогами чинного законодавства України.

8.2. Спори, що виникають у зв'язку з встановленням та використанням земельного сервітуту, вирішуються у судовому порядку.

8.3. За порушення строку оплати земельного сервітуту Сервітуарій сплачує на користь Власника пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення оплати

Власник _____ Сервітуарій _____

протягом усього періоду прострочення.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань по даному Договору, якщо це невиконання з'явилося наслідком обставин непереборної сили (підтверджено довідкою ТПП України), що виникли після укладення Договору, в результаті подій надзвичайного характеру, які сторона не могла ані передбачати, ані подолати розумними заходами (форс-мажор).

9.2. У разі знищення або пошкодження земельних ділянок щодо яких встановлюється земельний сервітут, в результаті недбалого ставлення, відшкодування провадиться стороною, з вини якої це сталося.

10. ЗАКЛЮЧНІ ПОЛОЖЕННЯ

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами та державної реєстрації права користування (сервітуту) відповідно до Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень».

10.2. Цей договір укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, один з яких знаходиться у Власника, другий – у Сервітуарія.

ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ВЛАСНИК:	СЕРВІТУАРІЙ:
Зачепилівська селищна рада *Місцезнаходження юридичної особи:* 64401, Харківська область, Красноградський район, смт. Зачепилівка, вул. Центральна, 56 код ЄДРПОУ 04397856 **рахунок:** ГУК Харків обл/СТГ Зачепилів, код 37874947, банк одержувача: Казначейство України, МФО 899998, р/р №UA758999980334199812000020549 (*для юридичних осіб*).	**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»** *Місцезнаходження юридичної особи:* 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10а код ЄДРПОУ 33225738 п/р UA233003460000026004015615301 в АТ «СЕНС БАНК»

Підписи сторін

ВЛАСНИК

Селищний голова

_____ **Олена ПЕТРЕНКО**

/підпис/ М.П.

СЕРВІТУАРІЙ

Директор

_____ **Іван ХАБАНЕЦЬ**

/підпис/ М.П.

2.3. Грошові кошти вносяться Стороною 2 на поточний рахунок Сторони 1, вказаний у Розділі «Найменування, місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» цієї Угоди, протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту підписання даної Угоди та оформлення й підписання уповноваженими представниками Сторін Акту визначення збитків, у розмірі визначеному таким актом.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;
- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 1,55 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;
- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;
- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);
- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;
- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);
- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;
- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;
- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;
- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;
- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;

- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Сторона 1:
ТОВ «НАДІЯ»

63335, Харківська обл., Берестинський р-н,
с-ще Покровське, вул. Миру, буд.2А
Код ЄДРПОУ 32184916
IBAN UA21 3518 2300 000 2600 8300 1176 81
Філія ХАРКІВСЬКЕ ОУ АТ "ОЩАДБАНК"
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1720164500016
ІПН: 321849120164
E-mail: nadia32184916@ukr.net

Генеральний директор ТОВ «Надія»

_____ **Юрій СНІДАЛОВ**

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Директор

_____ **Сергій ЖЕРЕБКО**

3.3. Підприємство перед проведенням геологорозвідувальних робіт проводить компенсацію збитків, в тому числі неодержаних доходів на поточний рахунок Користувача на умовах 100% попередньої оплати протягом 15-ти банківських днів після надання Користувачем - Акту визначення збитків.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Користувач зобов'язаний:
4.1.1. Передати Підприємству місце проведення робіт на обумовлених угодою умовах.
4.1.2. Повідомити письмово про виникнення права всіх третіх осіб на місце проведення робіт.
4.1.3. Не втручатися в господарську діяльність Підприємства і не створювати йому перешкод у здійсненні його діяльності.
4.2. Користувач має право:
4.2.1. Вимагати від Підприємства дотримання умов Угоди.
4.3. Підприємство зобов'язане:
•своєчасно та в повному обсязі вносити Плату, передбачену цією Угодою;
• належно використовувати земельну ділянку;
• не чинити дій, що можуть привести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельної ділянки;
• дотримуватися умов встановлених цією Угодою;
• не передавати будь-яким способом земельну ділянку іншим фізичним і юридичним особам;
• додержуватись правил добросусідства, встановлених Земельним кодексом України;
• безперешкодно допускати Користувача на земельну ділянку;
• утримувати земельну ділянку, що надається для проведення геологорозвідувальних робіт, в належному стані, з дотриманням вимог техніки безпеки, санітарних норм та правил протипожежної безпеки;
• відшкодувати Користувачу збитки, у разі їх наявності, понесені ним внаслідок проведення Підприємством геологорозвідувальних робіт на вказаній у п.п. 1.2. цієї Угоди земельній ділянці. Відшкодування збитків здійснюється лише за вимогою Користувача на підставі наданого Користувачем розрахунку, у термін 15 календарних днів з моменту надання Користувачем обгрунтованого розрахунку збитків, відшкодування збитків здійснюється один раз на рік протягом дії цієї угоди.
• після закінчення геологорозвідувальних робіт, у тому числі дострокового припинення дії цієї угоди, за свій рахунок привести земельну ділянку у попередній стан.

5. Відповідальність Сторін. Форс-мажор.

5.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цією Угодою, Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.
5.2. При невчасному внесені плати Підприємство зобов'язано сплатити Користуваче пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення платежу.
5.3. Сторони звільняються від відповідальності за повне, часткове невиконання або неналежне виконання своїх обов'язків за цією Угодою, якщо воно викликано обставинами непереборної сили (землетрус, паводок, пожежі, військові дії, епідемії та інше).
5.4. Сторона, для якої наступили форс-мажорні обставини зобов'язана письмово повідомити про це другу сторону протягом 48 годин. Настання форс-мажору, підтверджується документом, виданим уповноваженим органом. При настанні форс-мажорних обставин термін дії угоди автоматично подовжується на період їх дії.

6. Інші умови

6.1. Сторони домовилися, що органи державної та місцевої влади, санітарні, протипожежні, землевпорядні організації, органи охорони природи і архітектури, допускатимуться до місця проведення робіт тільки в межах їх повноважень.
6.2. Підприємство повідомляє Користувач що на момент підписання Угоди, є платником податку на прибуток на загальних підставах.
6.3. Положення справжньої угоди є конфіденційною інформацією. Сторони зобов'язуються зберігати конфіденційність щодо змісту цієї Угоди, а також щодо будь-якої іншої інформації та інформаційних даних, наданих однією Стороною іншій Стороні у зв'язку з цією Угодою, не розголошувати будь-яким чином інформацію, що стосується умов Угоди, виконання зобов'язань по цій Угоді без попереднього письмової згоди іншої Сторони, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України. Інформація, надана сторонами для виконання Угоди не може бути передана частково або повністю будь-якій третій особі або використовуватися Сторонами у власних цілях або яким-небудь іншим чином за участю третіх осіб без попередньої письмової згоди Сторони. У разі використання не з метою виконання зобов'язань за Угодою або розголошення (як умисного, так і з необережності) Сторонами конфіденційної

інформації винна Сторона несе цивільно-правову відповідальність у вигляді штраф у розмірі 30 000 (тридцять тисяч) гривень Стороні відносно якої розкрито конфіденційну інформацію.

6.4. Користувач шляхом підписання цієї Угоди, надає Підприємству згоду на обробку своїх персональних даних з метою забезпечення реалізації податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку та йому зрозуміла мета обробки персональних даних, а також підтверджує те, що він повідомлений про включення інформації про нього в базу персональних даних Підприємства, і йому роз'яснено права, передбачені ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

6.5. Ініціатором внесення змін в Угоду, може бути будь - яка із сторін, якщо вони здійснені в письмовій формі, підписані Сторонами або належним чином уповноваженими представниками Сторін. Всі повідомлення повинні направлятися Сторонами в письмовій формі.

6.6. Спори і розбіжності, що виникають в ході дії справжньої угоди, а також при настанні відповідальності по ній, вирішуються шляхом переговорів представників сторін. Неврегульовані спори і розбіжності вирішуються у судовому порядку, в порядку, встановленому чинним законодавством.

6.7. Розірвання Угоди в односторонньому порядку не допускається. У випадку дострокового припинення дії цієї Угоди з ініціативи Користувача, або у випадку дострокового припинення дії цієї Угоди внаслідок порушення Користувачем своїх зобов'язань, встановлених цієї Угодою, Користувач зобов'язується сплатити Підприємству компенсацію в розмірі сукупного розміру оплати, передбаченої п. 3.1. Угоди, за період з дати дострокового розторгнення дії Угоди за ініціативою Користувача до кінцевого терміну дії Угоди, що передбачений у п. 7.1. цієї Угоди. При цьому Користувач здійснює компенсацію визначеною цим пунктом, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Підприємства, протягом 5 (п`яти) календарних днів з моменту отримання повідомлення від Підприємства.

6.8. Сторони погодилися, що перехід права користування на земельну ділянку вказаної у п. 1.2. цієї Угоди до другої особи, не є підставою для зміни умов або розірвання цієї Угоди і в такому випадку Угода в обов'язковому порядку продовжує свою дію на тих саме умовах шляхом внесення відповідних змін щодо даних Користувача. При цьому Користувач зобов'язаний повідомити про такі дії Підприємство за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої зміни, а також бере на себе зобов'язання передбачити умову продовження дії цієї Угоди на тих саме умовах у відповідному договорі продажу (відчуження) земельної ділянки.

6.9. Підприємство забезпечує захист його права на земельну ділянку вказану у п. 1.2. цієї Угоди нарівні із захистом права власності на земельну ділянку відповідно до законодавства.

6.10. Після закінчення строку дії даної Угоди Підприємство має переважне право поновити її на новий строк. У цьому разі Підприємство повинно не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів до закінчення строку дії даної Угоди повідомити письмово Користувача та Землекористувача про намір продовжити його дію. У разі якщо Підприємство продовжує користуватися земельною ділянкою після закінчення строку даної Угоди то, за відсутності письмових заперечень Користувача, протягом одного місяця після закінчення строку даної Угоди вона підлягає поновленню на той самий строк, який було передбачено даною Угодою. Письмове заперечення здійснюється листом-повідомленням.

6.11. Дія Угоди припиняється у наступних випадках:

- за згодою сторін;
- за вимогою Підприємства у разі закінчення проведення геологорозвідувальних робіт достроково та інших підстав.

6.12. У разі припинення Угоди за згодою сторін, ініціююча сторона зобов'язана повідомити у письмовому вигляді, іншу сторону про припинення Угоди за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди.

6.13. У разі припинення Угоди за вимогою Підприємства, Підприємство зобов'язане письмово повідомити Користувача за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди. Про припинення Угоди з вказаної підстави сторони складають та підписують Угоду про дострокове припинення та акт приймання-передачі (повернення) земельної ділянки. З моменту підписання Угоди та акту приймання-передачі земельної ділянки Угода вважається припиненою.

6.14. У разі припинення або розірвання даної Угоди Підприємство зобов'язане повернути земельну ділянку не пізніше ніж через п'ять календарних днів з моменту припинення або розірвання даної Угоди.

7. Термін угоди

7.1. Справжня угода набирає чинності з починаючи з 16 березня 2026 року і діє до 15 березня 2027 року.

7.2. Справжня угода складена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

7.3. Невід'ємною частиною Угоди є План-схема розташування земельної ділянки, акт приймання – передачі земельної ділянки.

8. Реквізити Сторін

КОРИСТУВАЧ

Громадянин України
Печко Сергій Володимирович
мешкає за адресою:
с. Слобожанське, вул. Садова, 17
Берестинського району, Харківської області
Паспорт серія ММ № 563174
виданий Кегичівським РВ УМВС
України в Харківській області
від 04.08.2000 року,
ідентифікаційний номер 2147307672

_____ **Сергій ПЕЧКО**

ПІДПРИЄМСТВО

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837
від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 1,10 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), повязаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл.,
м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN p/p UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Генеральний директор ТОВ «Надія»

_____ **Юрій СНІДАЛОВ**

Сторона 2:

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,25 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару грунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- Схема розміщення земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

Фізична особа-підприємець
Півень Андрій Петрович

Місцезнаходження: 64424, Україна,
Харківська область, Берестинський р-н
с. Абазівка, вул. Центральна, 23
Виписка ЄДРПОУ від 28.02.2025 року.
Витяг з реєстру платників єдиного податку
№ 2232 від 11.03.2025 року.
IBAN: UA 983052990000026008025907644
Код ЄДРПОУ 2794100559

Сторона 2:

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Фізична особа - підприємець * Півень Андрій Петрович * Україна, Харківська обл. * код 2794100559

Андрій ПІВЕНЬ

В.о. директора

Сергій БОНДАРЕНКО

УГОДА № 16/03-7
на проведення розвідувальних робіт

с. Миколаївка «16» Березня 2026р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «СМАРТЕКСПОРТ», в особі Директора **Печко Сергія Володимировича**, який діє на підставі Статуту (надалі Сторона 1), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС», в особі в.о. директора **Бондаренка Сергія Сергійовича**, який діє на підставі Статуту (надалі Сторона 2), з другої сторони (надалі Сторони), уклали дану угоду (надалі Угода) про наступне:

1. Предмет Угоди

1.1. Предметом справжньої угоди є узгодження між сторонами умов, термінів і місця проведення геологорозвідувальних робіт Стороною 2 (далі – роботи).

1.2. Сторона 1, відповідно до статей 97, 156 та 157 Земельного кодексу України, передає частину земельної ділянки загальною площею 0,15 га з кадастровим номером - 6322282500:02:000:0145 (зазначена на план-схемі, яка є невід'ємною частиною цієї Угоди), яка розташована за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області для проведення геологорозвідувальних робіт на Октябрському родовища, а саме: *Облаштування з підключенням пошукової свердловини № 9 Октябрська Октябрського родовища. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області,* а Сторона 2 зобов'язується прийняти зазначену земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

1.4. Угода набуває чинності з дня підписання її Сторонами і діє до «31» грудня 2026 року. але у будь якому разі до повного виконання Сторонами взятих на себе зобов'язань. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.1. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається, згідно Розрахунку завданих збитків при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Розрахунок збитків) один раз за весь період дії цієї Угоди.

2.2. Збитки визначаються на момент проведення робіт, що є предметом даної Угоди, та кожного разу, після виникнення факту нанесення нових збитків, про що складають відповідні акти.

2.3. Грошові кошти вносяться Стороною 2 на поточний рахунок Сторони 1, вказаний у Розділі «Найменування, місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» цієї Угоди, протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту оформлення та підписання уповноваженими представниками Сторін Акту визначення збитків, у розмірі визначеному таким актом.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,15 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:
ТОВ «СМАРТЕКСПОРТ»

63342, Харківська обл., Берестинський р-н,
с-ще Садове, вул. Українська, буд. 13
Код ЄДРПОУ 42836531
IBAN UA 603052990000026005045900130
в АТ КБ «ПРИВАТБАНК»
ІПН: 428365326508
E-mail: novuysad@ukr.net

Директор _____ **Сергій ПЕЧКО**

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора _____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

взятих на себе зобов'язань. Після закінчення строку Угоди Сторона 2 має переважне право поновлення її на новий строк. Дану Угоду може бути пролонговано за згодою Сторін у письмовій формі.

2. Розмір збитків і порядок їх відшкодування

2.1. При використанні земельної ділянки, відповідно до п. 1.2. цієї Угоди, Сторона 2 відшкодовує Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи. Розмір збитків визначається, згідно Розрахунку завданих збитків при тимчасовому зайнятті земельної ділянки для розвідувальних робіт (далі – Розрахунок збитків) один раз за весь період дії цієї Угоди.

2.2. Збитки визначаються на момент проведення робіт, що є предметом даної Угоди, та кожного разу, після виникнення факту нанесення нових збитків, про що складають відповідні акти.

2.3. Грошові кошти вносяться Стороною 2 на поточний рахунок Сторони 1, вказаний у Розділі «Найменування, місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» цієї Угоди, протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту підписання даної Угоди та оформлення й підписання уповноваженими представниками Сторін Акту визначення збитків, у розмірі визначеному таким актом.

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;
- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 2,82 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;
- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;
- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);
- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;
- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);
- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;
- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;
- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;
- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;
- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:
ТОВ «ДРУЖБОКРАЯНСЬКЕ»

Юридична/фактична адреса: 64401,
Україна, Харківська область,
Берестинський р-н
смт. Зачепилівка, вул. 14 Гвардійської
стрілецької дивізії, буд. 46
Код ЄДРПОУ 32464785
IBAN: UA 693005280000026006455039547
в АТ "ОТП Банк"; МФО 300528
ІПН 324647820125
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1720124500014 від 05.01.2017 року
e-mail: dk_safe@ukr.net

Директор

Артур МАНУКЯН

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Директор

Сергій ЖЕРЕБКО

3. Права та обов'язки Сторін

Права та обов'язки Сторони 1:

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.1. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;

- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 0,75 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;

- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);

- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;

- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);

- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести її рекультивацію;

- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;

- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);

- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;

- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;

- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;

- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;
- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), повязаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:

ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл.,
м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN p/p UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Генеральний директор ТОВ «Надія»

Юрій СНІДАЛОВ

Сторона 2:

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о.директора

Сергій БОНДАРЕНКО

АКТ
ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРАВА КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

с. Миколаївка «25» лютого 2026 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «НАДІЯ», в особі Генерального директора **Снідалова Юрія Володимировича**, який діє на підставі Статуту, (далі по тексту – Сторона 1), з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС», в особі В.о. директора **Бондаренка Сергія Сергійовича**, який діє на підставі Статуту (далі по тексту - Сторона 2), з другої сторони (далі по тексту Сторони), склали цей акт приймання-передачі про наступне :

У відповідності до Угоди 25/02 від 25 лютого 2026р, **Сторона 1** передала, а **Сторона 2** прийняла земельну ділянку загальною площею 0,75 га, яка розташована за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області для проведення геологорозвідувальних робіт на Октябрському родовища, а саме **Облаштування з підключенням розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області**, а Сторона 2 зобов'язується прийняти зазначену земельну ділянку та своєчасно сплачувати Стороні 1 усі збитки, в тому числі неодержані доходи, відповідно до умов цієї Угоди.

Сторона 1:
ТОВ «НАДІЯ»
Юридична адреса: 63503, Харківська обл.,
м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54
ЄДРПОУ: 32184916
ІПН: 321849120164
IBAN p/p UA213518230000026008300117681
АТ «Державний ощадний банк України»
МФО 351823
E-mail: nadia32184916@ukr.net
Телефон: +38 (050) 0363053

Сторона 2:
ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ:
1626564503837 від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

Генеральний директор ТОВ «Надія» **Юрій СНІДАЛОВ**

В.о.директора **Сергій БОНДАРЕНКО**

3.3. Підприємство перед проведенням геологорозвідувальних робіт проводить компенсацію збитків, в тому числі неодержаних доходів на поточний рахунок Користувача на умовах 100% попередньої оплати протягом 15-ти робочих днів після надання Користувачем - Акту визначення збитків.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Користувач зобов'язаний:
4.1.1. Передати Підприємству місце проведення робіт на обумовлених угодою умовах.
4.1.2. Повідомити письмово про виникнення права всіх третіх осіб на місце проведення робіт.
4.1.3. Не втручатися в господарську діяльність Підприємства і не створювати йому перешкод у здійсненні його діяльності.
4.2. Користувач має право:
4.2.1. Вимагати від Підприємства дотримання умов Угоди.
4.3. Підприємство зобов'язане:
•своєчасно та в повному обсязі вносити Плату, передбачену цією Угодою;
• належно використовувати земельну ділянку;
• не чинити дій, що можуть привести до погіршення якісних характеристик та екологічного стану земельної ділянки;
• дотримуватися умов встановлених цією Угодою;
• не передавати будь-яким способом земельну ділянку іншим фізичним і юридичним особам;
• додержуватись правил добросусідства, встановлених Земельним кодексом України;
• безперешкодно допускати Користувача на земельну ділянку;
• утримувати земельну ділянку, що надається для проведення геологорозвідувальних робіт, в належному стані, з дотриманням вимог техніки безпеки, санітарних норм та правил протипожежної безпеки;
• відшкодувати Користувачу збитки, у разі їх наявності, понесені ним внаслідок проведення Підприємством геологорозвідувальних робіт на вказаній у п.п. 1.2. цієї Угоди земельній ділянці. Відшкодування збитків здійснюється лише за вимогою Користувача на підставі наданого Користувачем розрахунку, у термін 15 (п'ятнадцяти) календарних днів з моменту надання Користувачем обґрунтованого розрахунку збитків, відшкодування збитків здійснюється один раз на рік протягом дії цієї угоди.
• після закінчення геологорозвідувальних робіт, у тому числі дострокового припинення дії цієї угоди, за свій рахунок привести земельну ділянку у попередній стан.

5. Відповідальність Сторін. Форс-мажор.

5.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цією Угодою, Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.
5.2. При невчасному внесені плати Підприємство зобов'язано сплатити Користуваче пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожен день прострочення платежу.
5.3. Сторони звільняються від відповідальності за повне, часткове невиконання або неналежне виконання своїх обов'язків за цією Угодою, якщо воно викликано обставинами непереборної сили (землетрус, паводок, пожежі, військові дії, епідемії та інше).
5.4. Сторона, для якої наступили форс-мажорні обставини зобов'язана письмово повідомити про це другу сторону протягом 48 годин. Настання форс-мажору, підтверджується документом, виданим уповноваженим органом. При настанні форс-мажорних обставин термін дії угоди автоматично подовжується на період їх дії.

6. Інші умови

6.1. Сторони домовилися, що органи державної та місцевої влади, санітарні, протипожежні, землевпорядні організації, органи охорони природи і архітектури, допускатимуться до місця проведення робіт тільки в межах їх повноважень.
6.2. Підприємство повідомляє Користувач що на момент підписання Угоди, є платником податку на прибуток на загальних підставах.
6.3. Положення справжньої угоди є конфіденційною інформацією. Сторони зобов'язуються зберігати конфіденційність щодо змісту цієї Угоди, а також щодо будь-якої іншої інформації та інформаційних даних, наданих однією Стороною іншій Стороні у зв'язку з цією Угодою, не розголошувати будь-яким чином інформацію, що стосується умов Угоди, виконання зобов'язань по цій Угоді без попереднього письмової згоди іншої Сторони, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України. Інформація, надана сторонами для виконання Угоди не може бути передана частково або повністю будь-якій третій особі або використовуватися Сторонами у власних цілях або яким-небудь іншим чином за участю третіх осіб без попередньої письмової згоди Сторони. У разі використання не з метою виконання зобов'язань за Угодою або розголошення (як умисного, так і з необережності) Сторонами конфіденційної інформації винна

Сторона несе цивільно-правову відповідальність у вигляді штраф у розмірі 30 000 (тридцять тисяч) гривень Стороні відносно якої розкрито конфіденційну інформацію.

6.4. Користувач шляхом підписання цієї Угоди, надає Підприємству згоду на обробку своїх персональних даних з метою забезпечення реалізації податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку та йому зрозуміла мета обробки персональних даних, а також підтверджує те, що він повідомлений про включення інформації про нього в базу персональних даних Підприємства, і йому роз'яснено права, передбачені ст. 8 Закону України «Про захист персональних даних».

6.5. Ініціатором внесення змін в Угоду, може бути будь - яка із сторін, якщо вони здійснені в письмовій формі, підписані Сторонами або належним чином уповноваженими представниками Сторін. Всі повідомлення повинні направлятися Сторонами в письмовій формі.

6.6. Спори і розбіжності, що виникають в ході дії справжньої угоди, а також при настанні відповідальності по ній, вирішуються шляхом переговорів представників сторін. Неврегульовані спори і розбіжності вирішуються у судовому порядку, в порядку, встановленому чинним законодавством.

6.7. Розірвання Угоди в односторонньому порядку не допускається. У випадку дострокового припинення дії цієї Угоди з ініціативи Користувача, або у випадку дострокового припинення дії цієї Угоди внаслідок порушення Користувачем своїх зобов'язань, встановлених цієї Угодою, Користувач зобов'язується сплатити Підприємству компенсацію в розмірі сукупного розміру оплати, передбаченої п. 3.1. Угоди, за період з дати дострокового розторгнення дії Угоди за ініціативою Користувача до кінцевого терміну дії Угоди, що передбачений у п. 7.1. цієї Угоди. При цьому Користувач здійснює компенсацію визначеною цим пунктом, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Підприємства, протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту отримання повідомлення від Підприємства.

6.8. Сторони погодилися, що перехід права користування на земельну ділянку вказаної у п. 1.2. цієї Угоди до другої особи, не є підставою для зміни умов або розірвання цієї Угоди і в такому випадку Угода в обов'язковому порядку продовжує свою дію на тих саме умовах шляхом внесення відповідних змін щодо даних Користувача. При цьому Користувач зобов'язаний повідомити про такі дії Підприємство за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої зміни, а також бере на себе зобов'язання передбачити умову продовження дії цієї Угоди на тих саме умовах у відповідному договорі продажу (відчуження) земельної ділянки.

6.9. Підприємство забезпечує захист його права на земельну ділянку вказану у п. 1.2. цієї Угоди нарівні із захистом права власності на земельну ділянку відповідно до законодавства.

6.10. Після закінчення строку дії даної Угоди Підприємство має переважне право поновити її на новий строк. У цьому разі Підприємство повинно не пізніше ніж за 10 (десять) календарних днів до закінчення строку дії даної Угоди повідомити письмово Користувача та Землекористувача про намір продовжити його дію. У разі якщо Підприємство продовжує користуватися земельною ділянкою після закінчення строку даної Угоди то, за відсутності письмових заперечень Користувача, протягом одного місяця після закінчення строку даної Угоди вона підлягає поновленню на той самий строк, який було передбачено даною Угодою. Письмове заперечення здійснюється листом-повідомленням.

6.11. Дія Угоди припиняється у наступних випадках:

- за згодою сторін;
- за вимогою Підприємства у разі закінчення проведення геологорозвідувальних робіт достроково та інших підстав.

6.12. У разі припинення Угоди за згодою сторін, ініціююча сторона зобов'язана повідомити у письмовому вигляді, іншу сторону про припинення Угоди за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди.

6.13. У разі припинення Угоди за вимогою Підприємства, Підприємство зобов'язане письмово повідомити Користувача за 30 (тридцять) календарних днів до бажаної дати припинення Угоди. Про припинення Угоди з вказаної підстави сторони складають та підписують Угоду про дострокове припинення та акт приймання-передачі (повернення) земельної ділянки. З моменту підписання Угоди та акту приймання-передачі земельної ділянки Угода вважається припиненою.

6.14. У разі припинення або розірвання даної Угоди Підприємство зобов'язане повернути земельну ділянку не пізніше ніж через п'ять календарних днів з моменту припинення або розірвання даної Угоди.

7. Термін угоди

7.1. Справжня угода набирає чинності з починаючи з 12 березня 2026 року і діє до 11 березня 2027 року.
7.2. Справжня угода складена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
7.3. Невід'ємною частиною Угоди є План-схема розташування земельної ділянки, акт приймання – передачі земельної ділянки.

8. Реквізити Сторін

КОРИСТУВАЧ

Громадянин України
Печко Сергій Володимирович
мешкає за адресою:
с. Слобожанське, вул. Садова, 17
Берестинського району, Харківської області
Паспорт серія ММ № 563174
виданий Кегичівським РВ УМВС
України в Харківській області
від 04.08.2000 року,
ідентифікаційний номер 2147307672

Сергій ПЕЧКО

ПІДПРИЄМСТВО

ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А,
м. Київ, 04073
IBAN: UA 233003460000026004015615301
в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346,
Код в ЄДРПОУ 33225738
ІПН 332257326596
Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837
від 13.12.2016 року
Тел. (044) 281-23-93
e-mail: info@tehnokomservis.com

В.о. директора

Сергій БОНДАРЕНКО

3.1. Сторона 1 гарантує, що має всі законні підстави для надання земельної ділянки Стороні 2, відповідно до ст. 97 Земельного кодексу України;

3.2. Сторона 1 несе відповідальність за надання не достовірних вихідних даних щодо ціни реалізації сільськогосподарської продукції та інформації про середню урожайність.

3.3. Сторона 1 має право:

- вимагати від Сторони 2 використання земельної ділянки у відповідності до п. 1.2. цієї Угоди, а також забезпечення екологічної безпеки землекористування, шляхом додержання вимог земельного і природоохоронного законодавства, державних та місцевих стандартів, норм і правил землекористування;
- вільного доступу до наданої в користування земельної ділянки для контролю за додержанням Стороною 2 умов даної Угоди.

3.4. Сторона 1 зобов'язана:

- передати земельну ділянку площею 3,00 га Стороні 2 одночасно з підписанням цієї Угоди за актом приймання-передачі земельної ділянки;
- не втручатись у господарську діяльність Сторони 2 і не створювати будь-яких інших перешкод при виконанні умов цієї Угоди;
- провести роботи, власними силами, з біологічної рекультивації земельної ділянки, згідно з проєктом рекультивації, який надає Сторона 2.

Права та обов'язки Сторони 2:

3.5. Сторона 2 гарантує, що :

- установчими документами підприємства та іншими документами передбачено проведення видобування вуглеводнів Октябрського родовища, у відповідності до Спеціального Дозволу (Ліцензії) на користування надрами (реєстраційний № 5394 від 14 жовтня 2011 року);
- отримана земельна ділянка буде використовуватись Стороною 2 відповідно до умов, визначених у п.1.1. цієї Угоди, дотримуючись при цьому вимог чинного земельного, екологічного законодавства, норм і правил землекористування;
- проведення робіт буде виконуватися тільки спеціалізованою підрядною організацією і тільки згідно проекту землеустрою який розробляється на замовлення Сторони 2 та в якому передбачено умови зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту, та порядок рекультивації порушених земель.

3.6. Сторона 2 зобов'язується:

- сплатити на поточний рахунок Сторони 1 кошти у розмірі, визначеному Актами визначення збитків (у т.ч. неодержаних доходів);
- перед поверненням земельної ділянки Стороні 1, за свій рахунок провести технічний етап рекультивації земельної ділянки;
- повернути Стороні 1 земельну ділянку у стані, не гіршому порівняно з тим, у якому Сторона 2 одержала її в тимчасове зайняття для розвідувальних робіт;
- сплатити Стороні 1 кошти на проведення біологічної рекультивації, згідно проектно-кошторисної документації із землеустрою щодо рекультивації порушених земель.

4. Умови зміни, припинення та розірвання Угоди

4.1. Сторони домовились, що зміни умов Угоди можливі лише за взаємною згодою Сторін та мають бути викладені у письмовому вигляді і підписані уповноваженими представниками Сторін.

4.2. Підставою припинення Угоди є:

- закінчення строку, на який її було укладено;
- неможливість надання права користування земельною ділянкою для використання відповідно до умов, визначених п.1.1. цієї Угоди, внаслідок обставин, що не залежать від Сторони 1 (у разі зміни умов господарювання чи змін чинного законодавства України);
- ліквідація юридичної особи – Сторони 2.

4.3. Підставою розірвання Угоди є:

- взаємна згода Сторін;
- вимога однієї із Сторін, у випадку невиконання іншою Стороною обов'язків, передбачених даною Угодою;
- добровільна відмова Сторони 2 від використання земельної ділянки, що була передана згідно права користування, або припинення діяльності по проведенню робіт передбачених п. 1.1. даної Угоди;
- рішення суду.

4.4. Всі суперечки, які виникають між Сторонами під час дії даної Угоди, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли Сторони не можуть дійти згоди по суперечливим питанням шляхом переговорів, спір передається на вирішення до відповідного суду.

4.5. Угода буде вважатися повністю припиненою після завершення розвідувальних робіт та за умови повного відшкодування визначених збитків та проведення силами Сторони 2 технічної рекультивації земельної ділянки.

5. Відповідальність Сторін

Сторони домовляються, що :

5.1. Кожна із Сторін за невиконання або неналежне виконання умов цієї Угоди несе перед іншою Стороною відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання обов'язків, передбачених даною Угодою, якщо це невиконання відбулося за обставин, які виникли внаслідок невідворотних дій надзвичайного характеру, які Сторона не змогла ні передбачити, ні попередити вжитими заходами (повінь, пожежа, землетрус, осідання ґрунту та інші явища природи, а також війна або військові дії), які призвели до неможливості виконання даної Угоди.

6.2. Дія таких обставин повинна бути підтверджена Торгово-Промисловою палатою України або організацією, на яку Урядом покладений обов'язок по ліквідації таких обставин. Строк виконання зобов'язань відкладається відповідно до часу, протягом якого будуть діяти такі обставини.

6.3. Про настання таких обставин Сторона, для якої вони наступили, повинна негайно повідомити іншу Сторону в письмовій формі. У разі невиконання вимоги щодо повідомлення, сторона, що не виконує свої зобов'язання, позбавляється права посилатися на такі обставини.

7. Заключні положення

7.1. Угода набуває чинності після підписання її Сторонами.

7.2. Дана Угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

Невід'ємними частинами Угоди є:

- схема розміщення земельної ділянки;
- акт приймання-передачі права користування земельної ділянки;

- акт визначення збитків (в т.ч. неодержаних доходів), пов'язаних з тимчасовим зайняттям земельної ділянки.

Юридичні адреси та банківські реквізити Сторін:

Сторона 1:	**Сторона 2:**
ТОВ «НАДІЯ»	**ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»**
Юридична адреса: 63503, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Героїв Чорнобильців, буд. 54 ЄДРПОУ: 32184916 ІПН: 321849120164 IBAN р/р UA213518230000026008300117681 АТ «Державний ощадний банк України» МФО 351823 E-mail: nadia32184916@ukr.net Телефон: +38 (050) 0363053	Місцезнаходження: вул. Рилєєва, 10-А, м. Київ, 04073 IBAN: UA 233003460000026004015615301 в АТ «Сенс Банк»; МФО 300346, Код в ЄДРПОУ 33225738 ІПН 332257326596 Витяг з реєстру платників ПДВ: 1626564503837 від 13.12.2016 року Тел. (044) 281-23-93 e-mail: info@tehnokomservis.com
Генеральний директор ТОВ «Надія»	**В.о. директора**
_____ **Юрій СНІДАЛОВ**	_____ **Сергій БОНДАРЕНКО**

Дозвіл на спеціальне водокористування №173/ХР/49д-24 від 09.10.2024

Відомості про водокористувача

Тип водокористувача
Юридична особа
Найменування
ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"
Ідентифікаційні дані
33225738
Місце реєстрації
04073, місто Київ, вул. Рилєєва, буд. 10А
Контактні відомості
Телефон: +38-(044)-281-2393, Ел.пошта: info@tehnokomservis.com

Відомості про дозвіл

Найменування органу, що видав дозвіл
Сектор у Харківській області Держводагентства
Номер та дата видачі
№173/ХР/49д-24 від 09.10.2024
Строк дії
з 09.10.2024 по 09.10.2029
Поточний стан
діючий
Форма дозволу
паперова
Регіон водокористування
Харківська область
Мета водокористування

- Питні і санітарно-гігієнічні потреби
- Виробничі потреби
- Передача води вторинним водокористувачам

Перелік місць водокористування (водозабір)

Фактичне місце здійснення діяльності
Свердловина 1В (територія бурового майданчику) розташована у північному напрямку від с.Миколаївка Зачепилівської СТГ Красноградського району Харківської області, р.Берестова, басейн р.Оріль, район басейну р.Дніпро
Код типу джерела водопостачання
(60) Підземний водоносний горизонт
Код та назва джерела водопостачання
ЧЕР/ДНЕПР/0426/0194/Р.БЕРЕСТОВА
Код та назва водогосподарської ділянки
М5.1.3.28 р. Оріль від витоку до кордону Харківської та Дніпропетровської областей
Тип водокористування
Забір з підземних джерел
Розшифровка типу водокористування
Підземні джерела
Фактичне місце здійснення діяльності

Свердловина 2В (територія майданчика ТЗСУ) розташована у північному напрямку від с.Миколаївка Зачепилівської СТГ Красноградського району Харківської області, р.Берестова, басейн р.Оріль, район басейну р.Дніпро

Код типу джерела водопостачання

(60) Підземний водоносний горизонт

Код та назва джерела водопостачання

ЧЕР/ДНЕПР/0426/0194/Р.БЕРЕСТОВА

Код та назва водогосподарської ділянки

М5.1.3.28 р. Оріль від витоку до кордону Харківської та Дніпропетровської областей

Тип водокористування

Забір з підземних джерел

Розшифровка типу водокористування

Підземні джерела

Ліміт забору води

Показник	Обсяги води	
	м³/добу	тис. м³/рік
Забір води, усього (у т.ч.):	82.983	11.87
- з поверхневих джерел (окремо для кожного джерела)	-	-
- з підземних джерел (окремо для кожного річкового басейну)	82.983	11.87
Р.БЕРЕСТОВА	82.983	11.87

Ліміт використання води

Показник	Обсяги води	
	м³/добу	тис. м³/рік
Використання води на власні потреби, усього (у т.ч.):	6.381	1.091
з поверхневих джерел:	-	-
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0
- на виробничі потреби	0	0
- на інші потреби	0	0
з підземних джерел:	6.381	1.091
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	1.875	0.685
- на виробничі потреби	4.506	0.406
- на інші потреби	0	0
від іншого водокористувача:	-	-
- на питні і санітарно-гігієнічні потреби	0	0
- на виробничі потреби	0	0
- на інші потреби	0	0

Перелік місць водокористування (водовідведення)

Місце скиду (у межах/за межами населеного пункту)

за межами с.Миколаївка Зачепилівської СТГ Красноградського району Харківської області

Код типу приймача зворотних (стічних) вод

(84) Вигріб
Назва приймача зворотних (стічних) вод
Категорія зворотних (стічних) вод

- господарсько-побутові

Код та назва водного об'єкта
ЧЕР/ДНЕПР/0426/0194/Р.БЕРЕСТОВА
Код та назва водогосподарської ділянки
М5.1.3.28 р. Оріль від витоку до кордону Харківської та Дніпропетровської областей
Тип водовідведення
Водовідведення у вигріб
Розшифровка типу водовідведення
Не зазначено

Інші характеристики спеціального водокористування

Показник	Обсяги води	
	м³/добу	тис. м³/рік
Отримано від іншого водокористувача	-	-
Отримано від іншого водокористувача зворотної (стічної) води	0	0
Передача води, усього (у т.ч.):	76.602	10.779
- населенню	-	-
- вторинним водокористувачам (без використання)	76.602	10.779
- вторинним водокористувачам (після використання)	0	0
Скид зворотних (стічних) вод, усього (у т.ч.):	1.875	0.685
- у поверхневий водний об'єкт	-	-
- на поля фільтрації	-	-
- передача іншому водокористувачу	-	-
- у накопичувач	-	-
- у вигріб	1.875	0.685
- в інший приймач	-	-
Використання води в системах водопостачання:	0	0
- оборотного	0	0
- повторного	0	0
Втрати в системах водопостачання	0	0

Умови спеціального водокористування	1. Забір води більше встановленого ліміту заборонено. 2. Скидати стічні води, використовуючи рельєф місцевості, заборонено.

	3. Згідно з Порядком ведення державного обліку водокористування, затвердженим наказом Мінприроди № 78 від 16.03.2015 (із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів № 375 від 18.12.2020), щорічно, не пізніше 1 лютого року, наступного за звітним роком, надавати звіт про використання води за формою 2ТП-водгосп (річна) в електронній формі через Єдиний державний веб-портал електронних послуг «Портал Дія» або «Портал електронних послуг Державного агентства водних ресурсів України». 4. Дотримуватись вимог водного законодавства, зокрема, статті 44 Водного кодексу України щодо обов'язків водокористувачів. 5. При скиданні зворотних (стічних) вод у вигріб дотримуватись санітарних та екологічних норм щодо утримання таких об'єктів. 6. Здійснювати постійний контроль за роботою водозабірних споруд. 7.У випадках аварійних ситуацій на водних об`єктах, пов`язаних з їх забрудненням, відповідно до статті 108 Водного кодексу України, повідомляти відповідні організації та вживати невідкладні заходи щодо їх усунення. 8.У разі наявності чинних дозволів на спеціальне водокористування для зазначених місць водокористування, анулювати їх у місячний термін.
Умови спеціального водокористування Держгеонадра	1. дотримуватись вимог чинного законодавства України щодо використання та охорони надр та норм ДСанПіН 2.2.4-171-10; 2. величина видобутку підземних вод не повинна перевищувати величини рекомендованого (експлуатаційного) дебіту, зазначеного в паспорті свердловини; 3. регулярний облік води, яка відбирається, її якості, глибини рівня у водозабірній споруді; 4. дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій; 5. своєчасний ремонт та тампонаж водозабірної споруди, яка вийшла з ладу; 6. забороняється забруднення підземних вод стічними водами та твердими відходами, нафтопродуктами, пестицидами, міндобривами та хімічними речовинами; 7. дотримуватися вимог Водного кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 18.12.1998 № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів» та Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», стосовно режиму зон санітарної охорони підземних вод від забруднення; 8. використання надр у відповідності до статей 19, 23 Кодексу України про надра;

9. дотримуватись виконання пункту 7 розділу X Перехідні положення Кодексу України про надра;
10. подання даних до Державного реєстру артезіанських свердловин відповідно до вимог Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.10.2012 №963 та наказу Міністерства екології та природних ресурсів України та Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.04.2016 № 145/84, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 р. за № 642/28772, самостійно через особистий електронний кабінет (https://nadra.gov.ua/);
11. у разі зміни водогосподарської обстановки підприємства (кількість свердловин, їх статус тощо) - самостійне коригування даних через особистий електронний кабінет (https://nadra.gov.ua/) в Державному реєстрі артезіанських свердловин;
12. щорічно до 20 січня звітуватись по формі 7-ГР в електронному вигляді відповідно до наказу Міндовкілля від 10.07.2023 № 481.

Відомості щодо природоохоронних заходів

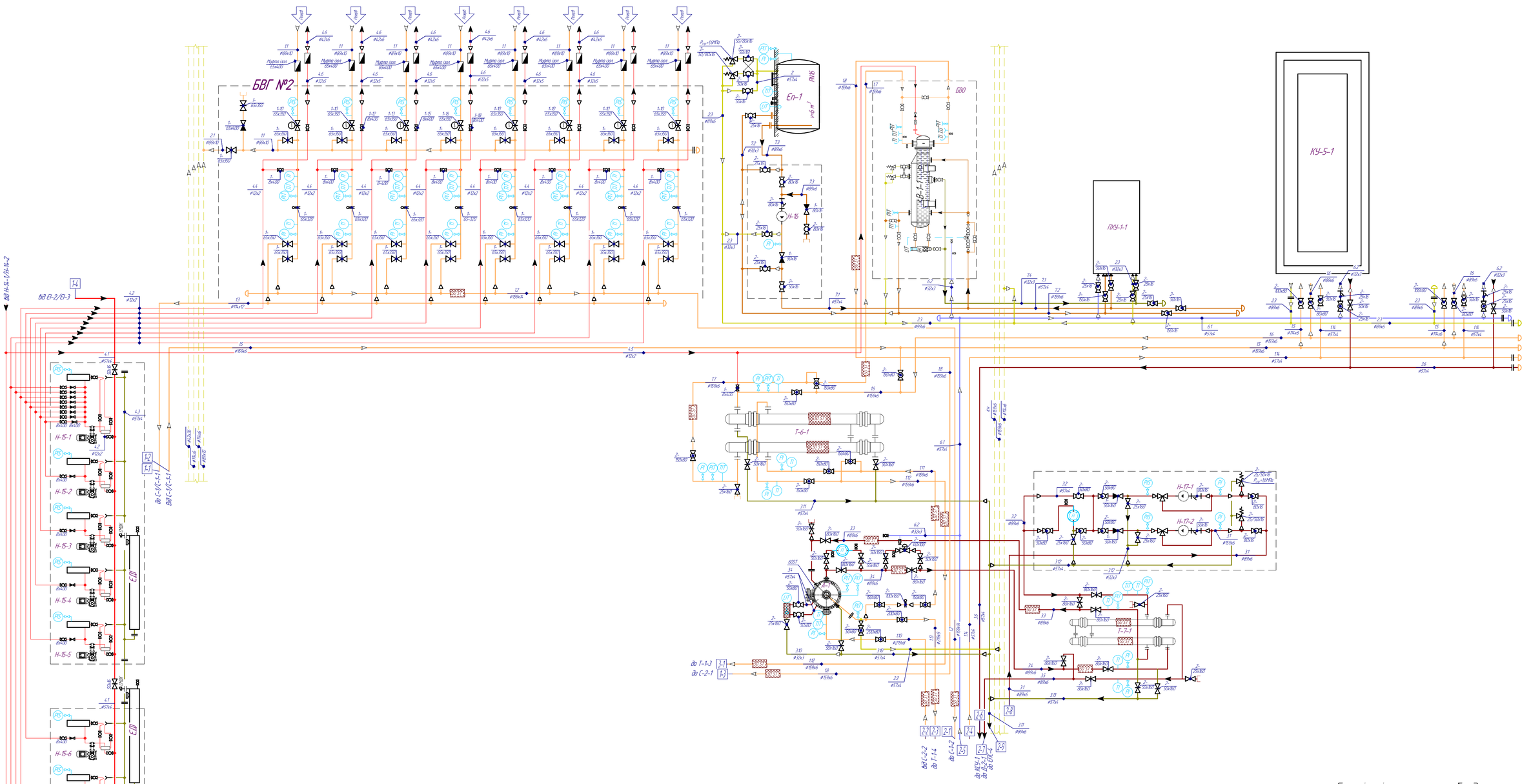
№	Найменування природоохоронного заходу	Термін виконання	Критерії (показники) досягнення результативності
1	Раціонально використовувати водні ресурси та систематично вести первинний облік водокористування	Постійно	Охорона підземних вод від виснаження
2	Утримувати в належному санітарному стані зони санітарної охорони свердловин	Постійно	Охорона підземних вод від забруднення та засмічення
3	Зберігати лічильник у справному стані. Своєчасно проводити повірку приладу обліку	Постійно. Згідно паспорту водомірного приладу	Раціональне використання водних ресурсів, достовірність даних державного обліку водокористування

Технологическая схема основного цеха

Формат А0

Дополнительный лист

Лист 372



Експлікація проєктного обладнання

Поз.	Марка	Найменування	Характеристика	Кільк.	Примітки
	А-1	Абсорбер	DN1000 PN80, Gнагн=1 млн нм³/добу	1	
	КУ-4	Компресорна установка (ГК/ЕВ)	Gнагн=10 тис. нм³/добу	1	
	КУ-5-1	Компресорна установка (газ)	Gнагн=50 тис. нм³/добу, $P_{вх}$=2,0МПа, $P_{вих}$=6,0МПа	1	
	ЕВО	Блок випарника охолодження ЕВО-500, у складі:		1	
	В-1-1	Випарник DN500/800 PN80/16	Gнагн=500 тис. нм³/добу	1	
	ПХУ-1-1	Пропанова холодильна установка	$Q_{охл}$=180 кВт, $N_{дв}$=330кВт	1	
	Т-6-1	Теплообмінник конкатрубний	PN80/80, S=128 м²	1	
	Т-7-1	Теплообмінник конкатрубний	PN80/80, S=31 м²	1	
	Н-15-1 Н-15-9	Насос дозуючий HL1-6.3/400	$G_н$=6,3 л/год exd, N=3 кВт	9	
	Н-15-10	Насос дозуючий HL1-100/250	$G_н$=100 л/год exd, N=3 кВт	1	
	Ел-1	Ємність підживлення холодоагента	v=6 м³, PN16	1	
	Н-16	Насос ТВА 313/2-R/GH	G=4,5 м³/год, N=3 кВт, 4,008, n=1450 об/хв, exd	1	
	Н-17-1 Н-17-2	Насос дозуючий hydrocell G25	$G_н$=2800 кг/год, N=7,5+0,55 кВт, exd	2	

Схема технологічна проєктних технологічних ліній. Експлікація обладнання

Свердловина №9

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №9 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Викидні лінії св. №9	0,25	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	-	-	-	-	-
3.	Майданчик вузла глушіння св. №9	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Амбар аварійного спалювання газу св. №9	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9	4,99	-	-	-	-	-	-	-	4,99	4,6675	-	0,3225	-	-	-
6.	Розпізнавальний знак св. №9, n=6 шт.	0,0054	0,0054	0,0045	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Вказівний знак св. №6, n=1 шт.	0,0009	0,0009	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Свіча витяжна св. №9, n=1 шт.	0,0009	0,0009	-	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Контрольно-вимірювальний пункт св. №9, n=5 шт.	0,0045	0,0045	0,0018	-	0,0027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №9		**5,4167**	**0,1767**	**0,1722**	**-**	**0,0045**	**-**	**-**	**-**	**5,24**	**4,9175**	**-**	**0,3225**	**-**	**-**	**-**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Площадка св. №9	8,0	-	-	-	8,0	8,0	8,0	0,08	-	-
1.2.	Викидні лінії св. №9	7,0	-	-	7,0	7,0	7,0	-	0,25	0,25	0,25
1.3.	Амбар аварійного спалювання газу св. №9	8,0	-	-	-	8,0	8,0	8,0	0,08	-	-
1.4.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №9	130,69	-	-	130,69	130,69	130,69	-	4,6675	4,6675	4,6675
Всього по св. №9		**153,69**	**-**	**-**	**137,69**	**153,69**	**153,69**	**16,0**	**5,0775**	**4,9175**	**4,9175**

Таблиця №3 Біологічна рекультивація по трубопроводах

№ п/п	Назва робіт	Од. вим.	Всього
1	2	3	4
1	Рекультивована ділянка	п.м.	1967
2	Оранка та рекультивація всієї полоси		
	тимчасового відводу (25 м)	га	4,9175
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях		
	по всій площі відводу (25 м) з розрахунку		
	а) азотних – 0,60 т/га	т	2,9505
	б) калійних – 0,30 т/га	т	1,47525
	в) фосфорних – 0,30 т/га	т	1,47525
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних		
	землях по всій полосі тимчасового відводу з		
	розрахунку 45 т/га	т	221,2875

Свердловина №13

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №13 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Майданчик вузла глушіння св. №13	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Амбар аварійного спалювання газу св. №13	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13	6,7675	-	-	-	-	-	-	-	6,7675	2,9575	1,875	0,1	-	-	1,835
5.	Розпізнавальний знак св. №13, n=24 шт.	0,0216	0,0216	0,0099	0,0072	-	-	-	0,0045	-	-	-	-	-	-	-
6.	Вказівний знак св. №13, n=10 шт.	0,009	0,009	0,0054	0,0027	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №13		**6,9631**	**0,1956**	**0,1803**	**0,0099**	**0,0009**	**-**	**-**	**0,0045**	**6,7675**	**2,9575**	**1,875**	**0,1**	**-**	**-**	**1,835**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №13	135,31	-	-	135,31	135,31	135,31	-	4,8325	4,8325	4,8325
Всього по св. №13		**135,31**	**-**	**-**	**135,31**	**135,31**	**135,31**	**-**	**4,8325**	**4,8325**	**4,8325**

Таблиця №3 Біологічна рекультивація по трубопроводах

№ п/п	Назва робіт	Од. вим.	Всього
1	2	3	4
1	Рекультивована ділянка	п.м.	1933
2	Оранка та рекультивація всієї полоси		
	тимчасового відводу (25 м)	га	4,8325
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях		
	по всій площі відводу (25 м) з розрахунку		
	а) азотних – 0,60 т/га	т	2,8995
	б) калійних – 0,30 т/га	т	1,44975
	в) фосфорних – 0,30 т/га	т	1,44975
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних		
	землях по всій полосі тимчасового відводу з		
	розрахунку 45 т/га	т	217,4625

Свердловина №14

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №14 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Викидні лінії св. №14	0,2575	-	-	-	-	-	-	-	0,2575	0,2575	-	-	-	-	-
3.	Майданчик вузла глушіння св. №14	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Амбар аварійного спалювання газу св. №14	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14	1,3725	-	-	-	-	-	-	-	1,3725	0,525	0,8475	-	-	-	-
6.	Розпізнавальний знак св. №14, n=6 шт.	0,0054	0,0054	0,0009	0,0045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Вказівний знак св. №14, n=5 шт.	0,0045	0,0045	0,0009	0,0036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Контрольно-вимірювальний пункт св. №14, n=1 шт.	0,0009	0,0009	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №14		**1,8058**	**0,1758**	**0,1668**	**0,009**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,63**	**0,7825**	**0,8475**	**-**	**-**	**-**	**-**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Викидні лінії св. №14	7,21	-	-	7,21	7,21	7,21	-	0,2575	0,2575	0,2575
1.2.	Амбар аварійного спалювання газу св. №14	8,0	-	-	-	8,0	8,0	8,0	0,08	-	-
1.3.	Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи св. №14	38,43	-	-	38,43	38,43	38,43	-	1,3725	1,3725	1,3725
Всього по св. №14		**53,64**	**-**	**-**	**45,64**	**53,64**	**53,64**	**8,0**	**1,71**	**1,63**	**1,63**

Свердловина №15

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №15 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Викидні лінії св. №15	0,2875	-	-	-	-	-	-	-	0,2875	-	0,2875	-	-	-	-
3.	Майданчик вузла глушіння св. №15	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Амбар аварійного спалювання газу св. №15	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15	1,96	-	-	-	-	-	-	-	1,96	0,5875	1,3725	-	-	-	-
6.	Розпізнавальний знак св. №15, n=8 шт.	0,0072	0,0072	0,0027	0,0045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Вказівний знак св. №15, n=8 шт.	0,0072	0,0072	0,0027	0,0045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №15		**2,4269**	**0,1794**	**0,1704**	**0,009**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,2475**	**0,5875**	**1,66**	**-**	**-**	**-**	**-**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Викидні лінії св. №15	8,05	-	-	8,05	8,05	8,05	-	0,2875	0,2875	0,2875
1.2.	Амбар аварійного спалювання газу св. №15	8,0	-	-	-	8,0	8,0	8,0	0,08	-	-
1.3.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №15	54,88	-	-	54,88	54,88	54,88	-	1,96	1,96	1,96
Всього по св. №15		**70,93**	**-**	**-**	**62,93**	**70,93**	**70,93**	**8,0**	**2,3275**	**2,2475**	**2,2475**

Таблиця №3 Біологічна рекультивація по трубопроводах

№ п/п	Назва робіт	Од. вим.	Всього
1	2	3	4
1	Рекультивована ділянка	п.м.	899
2	Оранка та рекультивація всієї полоси		
	тимчасового відводу (25 м)	га	2,2475
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях		
	по всій площі відводу (25 м) з розрахунку		
	а) азотних – 0,60 т/га	т	1,3485
	б) калійних – 0,30 т/га	т	0,67425
	в) фосфорних – 0,30 т/га	т	0,67425
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних		
	землях по всій полосі тимчасового відводу з		
	розрахунку 45 т/га	т	86,2875

Свердловина №16

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №16 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Майданчик вузла глушіння св. №16	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Амбар аварійного спалювання газу св. №16	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16	2,845	-	-	-	-	-	-	-	2,845	2,465	-	0,38	-	-	-
5.	Розпізнавальний знак св. №16, n=7 шт.	0,0063	0,0063	0,0054	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Вказівний знак св. №16, n=2 шт.	0,0018	0,0018	0,0018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Контрольно-вимірювальний пункт св. №16, n=1 шт.	0,0009	0,0009	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №16		**3,019**	**0,174**	**0,1731**	**-**	**0,0009**	**-**	**-**	**-**	**2,845**	**2,465**	**-**	**0,38**	**-**	**-**	**-**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №16	69,02	-	-	69,02	69,02	69,02	-	2,465	2,465	2,465
Всього по св. №16		**69,02**	**-**	**-**	**69,02**	**69,02**	**69,02**	**-**	**2,465**	**2,465**	**2,465**

Таблиця №3 Біологічна рекультивація по трубопроводах

№ п/п	Назва робіт	Од. вим.	Всього
1	2	3	4
1	Рекультивована ділянка	п.м.	986
2	Оранка та рекультивація всієї полоси		
	тимчасового відводу (25 м)	га	2,465
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях		
	по всій площі відводу (25 м) з розрахунку		
	а) азотних – 0,60 т/га	т	1,479
	б) калійних – 0,30 т/га	т	0,7395
	в) фосфорних – 0,30 т/га	т	0,7395
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних		
	землях по всій полосі тимчасового відводу з		
	розрахунку 45 т/га	т	110,925

Свердловина №18

Розрахунок потрібної кількості органічних і мінеральних добрив та насіння багаторічних трав при 100% господарчій придатності

Загальна площа біологічної рекультивації 2,44 га

№ п/п	Найменування добрив	Норма внесення	Об'єм, всього
1	Органічні (гній), т(м3)	30 т/га	73,2 (82)
	Мінеральні добрива		
	1-й рік при нормі внесення N_{45} P_{60} K_{60}		
1	азотні (аміачна селітра NH_4NO_3)	0,13 т/га	0,32
2	фосфорні (супер фосфат P_2O_5) 0,32 т/га	0,32 т/га	0,78
3	калійні (калійна сіль K_2O) 0,20 т/га	0,20 т/га	0,49
	Разом		1,59
	2-й рік при підживлення N_{45} P_{30} K_{30}		
1	азотні (аміачна селітра NH_4NO_3)	0,13 т/га	0,32
2	фосфорні (супер фосфат P_2O_5) 0,32 т/га	0,16 т/га	0,39
3	калійні (калійна сіль K_2O) 0,20 т/га	0,10 т/га	0,24
4	підживлення азотом при нормі N_{30}	0,09х2 т/га	0,44
	Разом		1,39
	3-й рік при підживлення N_{45} P_{30} K_{30}		
1	азотні (аміачна селітра NH_4NO_3)	0,13 т/га	0,32
2	фосфорні (супер фосфат P_2O_5) 0,32 т/га	0,16 т/га	0,39
3	калійні (калійна сіль K_2O) 0,20 т/га	0,10 т/га	0,24
4	підживлення азотом при нормі N_{30}	0,09х2 т/га	0,44
	Разом		1,39

Потреба в посівних матеріалах та добривах

№ п/п	Найменування	Одиниця виміру	Об'єм, всього
1	Органічних добрив	т($м^3$)	73,2 (82)
2	Мінеральних добрив, всього:	т	4,37
	в т.ч. азотних	т	1,84
	фосфорних	т	1,56
	калійних	т	0,97
3	Насіння багаторічних трав, всього	ц	1,67
	в т.ч. люцерна гібридна	ц	0,20
	еспарцет	ц	0,98
	стоколос безостий	ц	0,29
	вівсяниця лучна	ц	0,20

Зведена відомість
обсягів робіт по біологічній рекультивації

№ п/п	Найменування робіт	Одиниця виміру	Кількість, всього
1.	Навантаження, транспортування і внесення органічних добрив	т($м^3$)	73,2 (82)
2.	Заорювання органічних добрив	га	2,44
3.	Суцільна культивація ґрунтів	га	2,44
4.	Передпосівне прикочування	га	2,44
5.	Навантаження, транспортування і внесення мінеральних добрив	т	4,37
6.	Посів травосумішей	га	2,44
7.	Прикочування посівів	га	2,44
8.	Ранньовесняне боронування	га	4,88
9.	Підживлення посівів багаторічних трав	га	4,88
10.	Потреба насіння багаторічних трав	ц	1,67

Свердловина №19

Таблиця №1 Відомість земель, що підлягають відводу

№ п/п	Назва районів землекористування і об'єктів будівництва	Загальна площа відводу в га	В довгострокове користування (га)							В короткострокове користування (га)						
			Всього	Із них по угіддях						Всього	Із них по угіддях					
				рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше		рілля	вигін	посадка	сад	луг	інше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області																
1.	Облаштування св. №19 (площадка свердловини)	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Майданчик вузла глушіння св. №19	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Амбар аварійного спалювання газу св. №19	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19	3,545	-	-	-	-	-	-	-	3,545	1,8925	-	0,7075	-	0,945	-
5.	Розпізнавальний знак св. №19, n=6 шт.	0,0054	0,0054	0,0027	-	0,0018	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Вказівний знак св. №19, n=2 шт.	0,0018	0,0018	0,0018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Контрольно-вимірювальний пункт св. №19, n=3 шт.	0,0027	0,0027	0,0018	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всього по св. №19		**3,7199**	**0,1749**	**0,1713**	**-**	**0,0027**	**-**	**0,0009**	**-**	**3,545**	**1,8925**	**-**	**0,7075**	**-**	**0,945**	**-**

Таблиця №2 Об’єми робіт по зняттю і поверненню та збереженню родючого шару ґрунту

№ п/п	Найменування району землекористувачів і об’єктів будівництва	Будівельні роботи							Сільськогосподарські роботи		
		Зняття родючого шару ґрунту, 100м^3	Планування поверхні відвалу, 100м^2	Укріп-лення відвалу посівом трав, 100м^2	Зворотне перемі-щення родючого шару, 100м^3	Планування полоси механічним методом, 100м^2	Ущіль-нення ґрунту, 100м^3	Зайвий родючий шар ґрунту, 100м^3	Переорювання ґрунту (25), га	Культивація ґрунту з одночасним боронуван-ням, га	Відновлення родючості ґрунту, га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області										
1.1.	Газопровід-шлейф та інгібіторопровід св. №19	79,45	-	-	79,45	79,45	79,45	-	2,8375	2,8375	2,8375
Всього по св. №19		**79,45**	**-**	**-**	**79,45**	**79,45**	**79,45**	**-**	**2,8375**	**2,8375**	**2,8375**

Таблиця №3 Біологічна рекультивація по трубопроводах

№ п/п	Назва робіт	Од. вим.	Всього
1	2	3	4
1	Рекультивована ділянка	п.м.	1135
2	Оранка та рекультивація всієї полоси		
	тимчасового відводу (25 м)	га	2,8375
3	Внесення мінеральних добрив на орних землях		
	по всій площі відводу (25 м) з розрахунку		
	а) азотних – 0,60 т/га	т	1,7025
	б) калійних – 0,30 т/га	т	0,85125
	в) фосфорних – 0,30 т/га	т	0,85125
4	Внесення напіврозкладеного гною на орних		
	землях по всій полосі тимчасового відводу з		
	розрахунку 45 т/га	т	127,6875

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

Додаток Л

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

Проведення робіт з реконструкції ТЗСУ

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	Миколаївка
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	123 2902 10292
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	0.5 1 2 4 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5 2 2.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	2

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	4000.0	4000.0	0.0	200.0	200.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Миколаївка	27.7	-6.8	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14	12	16	10	13

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
12	13	10

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	ТЗСУ буд-во	Код р-ни 123 Код р-ни 2902 Код р-ни 10292	Заліза оксид**(у перерахунку на залізо) Зважені речовини, недиференційовані за складом Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)	0.1639 0.1920 0.0013	0.0000 0.0000 0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
123	Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)	0.40000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Заліза оксид**(у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Заліза оксид**(у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)

Код джерела - Технологічні параметри	11003	11004	11007
Викид г/с	0.0021	0.001817	0.1600
Клас небезпечн.	5	5	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	102.2279 - -	88.4515 - -	7788.7941 - -
XM (м)	11.45	11.45	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	1.00	1.00	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-23.00 83.00	-25.00 85.00	-4.00 75.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	2.00 2.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0	0	0
Діаметр (м)	-	-	-
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000

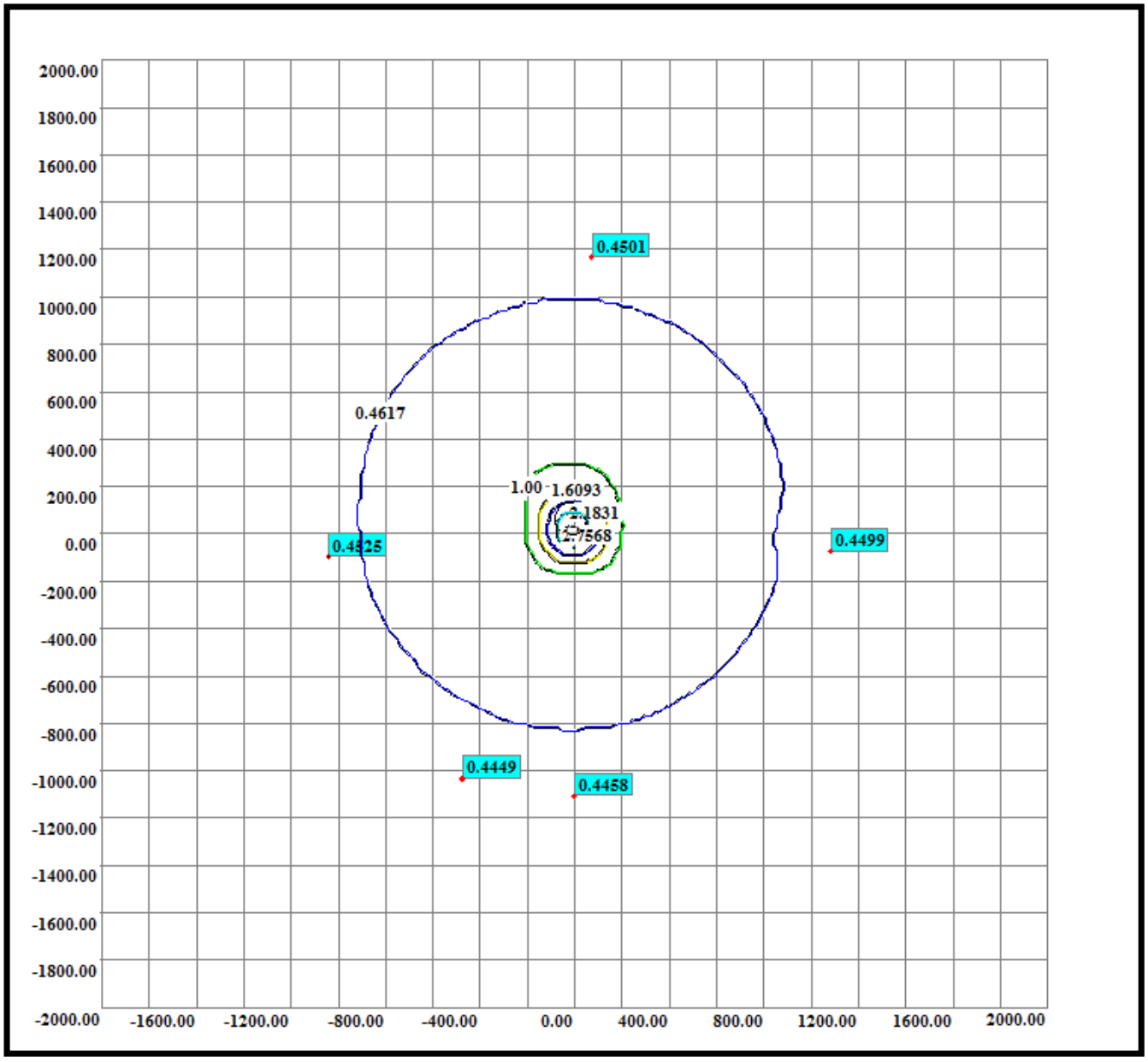
Розрахункові концентрації речовини: Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4501	75.0	1165.0	85	0.75	0.0490	11007	0.0006	11003	0.0005	11004
101	0.4499	1084.0	-77.0	352	0.75	0.0488	11007	0.0006	11003	0.0005	11004
102	0.4458	0.0	-1111.0	271	0.75	0.0447	11007	0.0006	11003	0.0005	11004
103	0.4525	-1040.0	-100.0	190	0.75	0.0513	11007	0.0007	11003	0.0006	11004
201	0.4449	-472.0	-1038.0	248	0.75	0.0438	11007	0.0006	11003	0.0005	11004

Точки найбільших концентрацій речовини Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
3.2806	0.0	0.0	272	1.00	2.8490	11007	0.0179	11003	0.0137	11004
1.4713	0.0	200.0	92	0.75	1.0502	11007	0.0115	11003	0.0095	11004
1.0439	200.0	0.0	340	6.00	0.6304	11007	0.0073	11003	0.0062	11004
0.9969	-200.0	0.0	204	6.00	0.5797	11007	0.0093	11003	0.0078	11004
0.9868	-200.0	200.0	147	6.00	0.5708	11007	0.0085	11003	0.0075	11004
0.9009	200.0	200.0	29	6.00	0.4888	11007	0.0066	11003	0.0055	11004
0.8085	0.0	-200.0	274	6.00	0.3985	11007	0.0054	11003	0.0046	11004
0.7110	200.0	-200.0	308	6.00	0.3041	11007	0.0037	11003	0.0032	11004
0.6979	-200.0	-200.0	237	6.00	0.2902	11007	0.0042	11003	0.0035	11004
0.6664	0.0	400.0	87	4.00	0.2639	11007	0.0014	11004	0.0010	11003

Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
Карта-схема
H=2.00 м



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
2902	Зважені речовини, недиференційовані за складом	0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Зважені речовини, недиференційовані за складом. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Зважені речовини, недиференційовані за складом. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Зважені речовини, недиференційовані за складом

Код джерела - Технологічні параметри	11001
Викид г/с	0.1920
Клас небезпечн.	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	7477.2428 - -
XM (м)	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-19.00 58.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	8.00 30.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

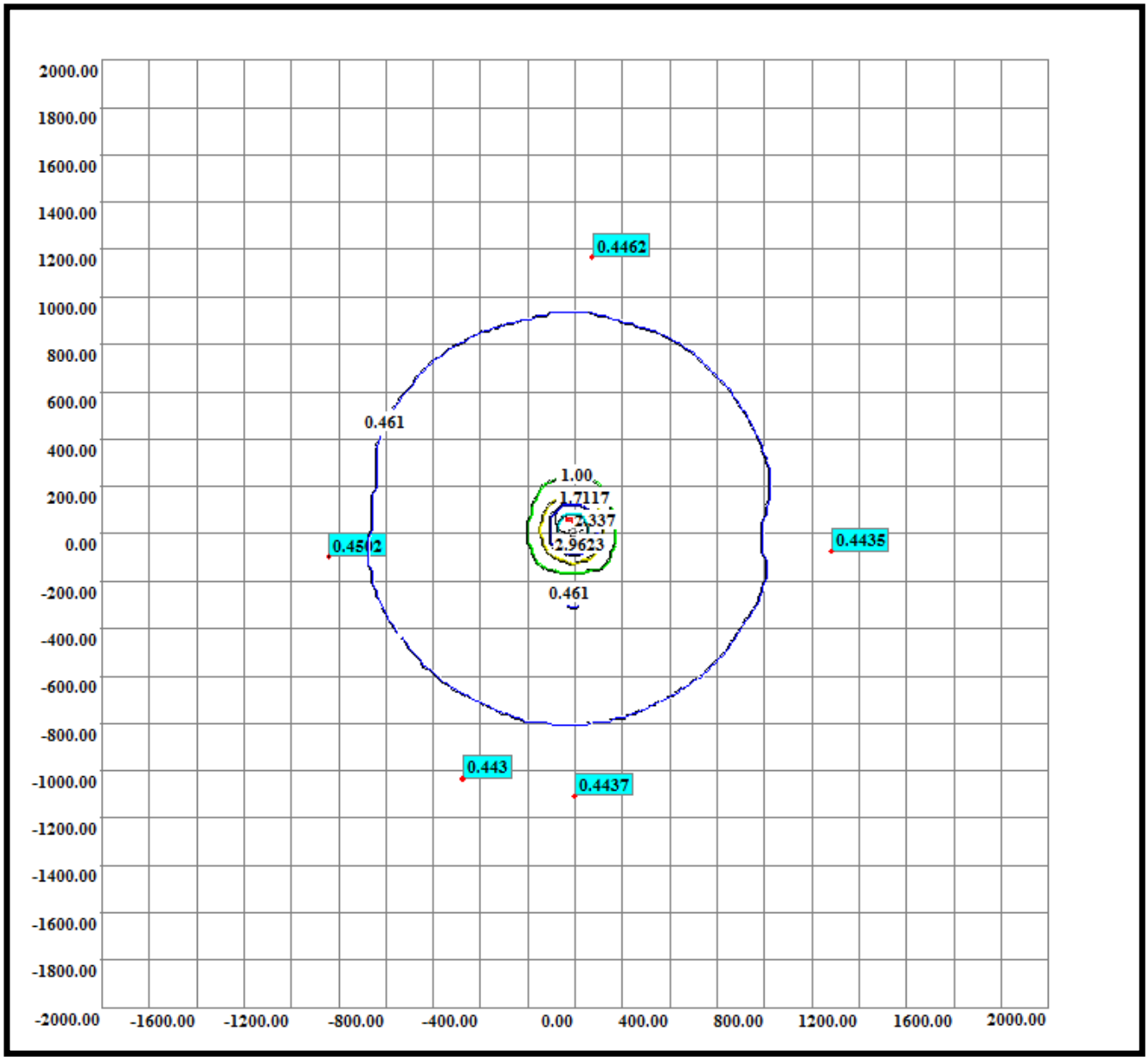
Розрахункові концентрації речовини: Зважені речовини, недиференційовані за складом
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4462	75.0	1165.0	85	0.75	0.0462	11001				
101	0.4435	1084.0	-77.0	353	0.50	0.0435	11001				
102	0.4437	0.0	-1111.0	271	0.75	0.0437	11001				
103	0.4502	-1040.0	-100.0	189	0.75	0.0502	11001				
201	0.4430	-472.0	-1038.0	248	0.75	0.0430	11001				

Точки найбільших концентрацій речовини Зважені речовини, недиференційовані за складом
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
3.5377	0.0	0.0	288	0.75	3.1377	11001				
1.2419	0.0	200.0	82	0.75	0.8419	11001				
0.8791	-200.0	0.0	198	0.75	0.4791	11001				
0.7457	-200.0	200.0	142	0.75	0.3457	11001				
0.7423	-200.0	-200.0	235	6.00	0.3423	11001				
0.7276	200.0	0.0	345	0.50	0.3276	11001				
0.7042	200.0	200.0	33	1.00	0.3042	11001				
0.7037	200.0	-200.0	310	6.00	0.3037	11001				
0.6939	0.0	-200.0	274	0.75	0.2939	11001				
0.6466	0.0	400.0	87	4.00	0.2466	11001				

Зважені речовини, недиференційовані за складом
Карта-схема
H=2.00 м



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
10292	Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)	0.04000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Пил абразивний (корунд білий, монокорунд). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Пил абразивний (корунд білий, монокорунд). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)

Код джерела - Технологічні параметри	11005
Викид г/с	0.00125
Клас небезпечн.	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	608.4996 - -
XM (м)	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-20.00 75.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	4.00 4.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0
Діаметр (м)	-
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

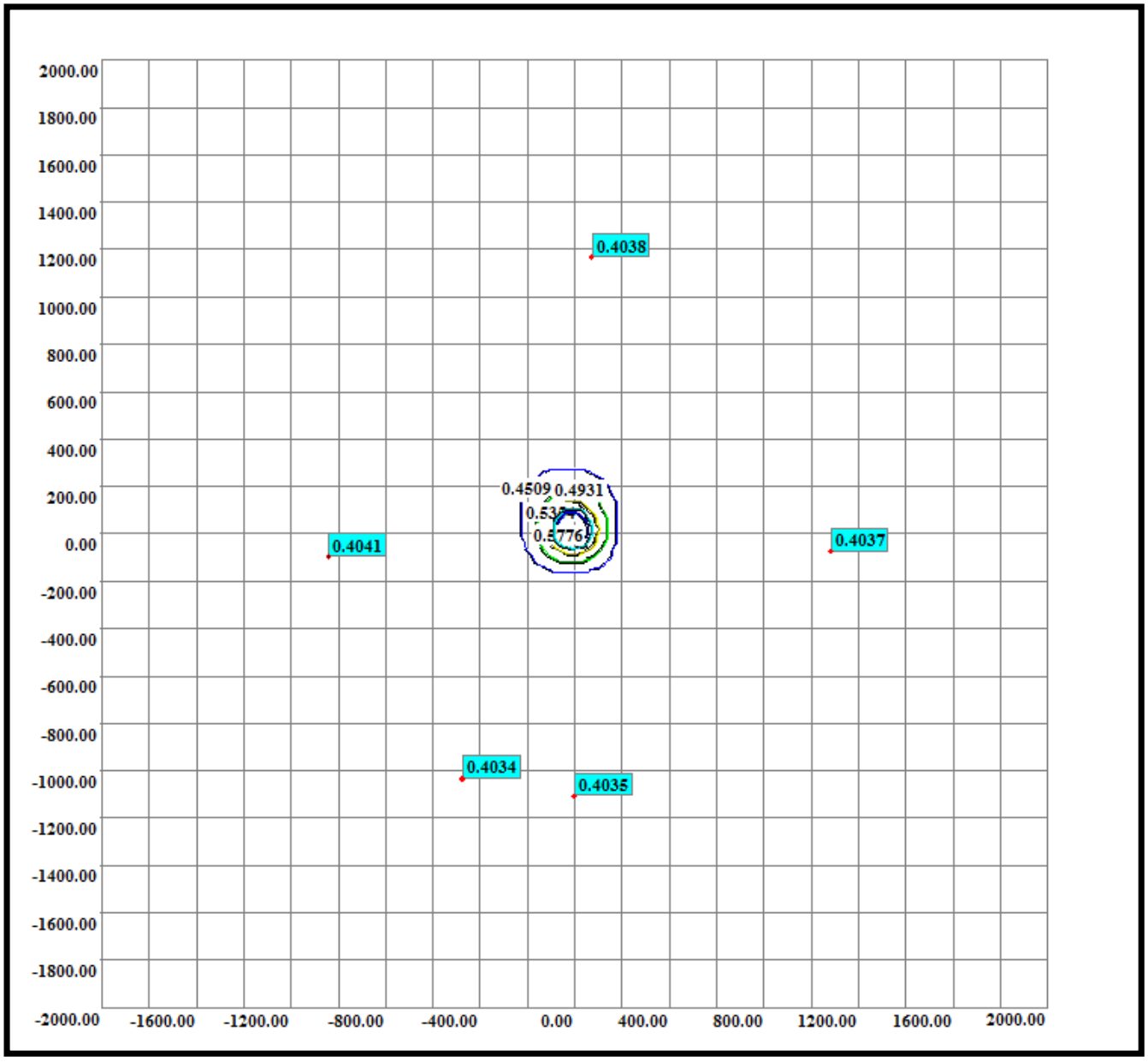
Розрахункові концентрації речовини: Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
100	0.4038	75.0	1165.0	85	0.75	0.0038	11005				
101	0.4037	1084.0	-77.0	352	0.75	0.0037	11005				
102	0.4035	0.0	-1111.0	271	0.75	0.0035	11005				
103	0.4041	-1040.0	-100.0	190	0.75	0.0041	11005				
201	0.4034	-472.0	-1038.0	248	0.75	0.0034	11005				

Точки найбільших концентрацій речовини Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.6121	0.0	0.0	285	1.00	0.2121	11005				
0.4800	0.0	200.0	81	0.75	0.0800	11005				
0.4571	-200.0	0.0	203	6.00	0.0571	11005				
0.4487	-200.0	200.0	145	6.00	0.0487	11005				
0.4448	200.0	0.0	341	6.00	0.0448	11005				
0.4395	200.0	200.0	30	6.00	0.0395	11005				
0.4301	0.0	-200.0	274	4.00	0.0301	11005				
0.4260	-200.0	-200.0	237	6.00	0.0260	11005				
0.4231	200.0	-200.0	309	6.00	0.0231	11005				
0.4211	-200.0	400.0	119	6.00	0.0211	11005				

Пил абразивний (корунд білий, монокорунд)
Карта-схема
H=2.00 м



Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

Тел. (044)599 35 57
E-Mail info@sfund.kiev.ua

ЕОЛ 2000[h]
(Windows версія)

Автоматизована система розрахунку
розсіювання викидів
шкідливих речовин

Загальний звіт про результати розрахунку розсіювання

Проведення робіт з підключення св. №18

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	Миколаївка
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	123 301 330
Коди груп сумації	31
Швидкість вітру (м/с)	0.5 1 2 4 6
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5 2 2.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	3
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	2

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
1	0.0	0.0	4000.0	4000.0	0.0	200.0	200.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Миколаївка	27.7	-6.8	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				14	12	16	10	13

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
12	13	10

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	Св 18 буд-во	Гр. сум. № 31 Код р-ни 123 Код р-ни 301 Код р-ни 330	301 330 Заліза оксид**(у перерахунку на залізо) Азоту діоксид Ангідрид сірчистий	0.4710 0.0117 0.1500 0.0960	0.0000 0.0000 0.0000 0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
123	Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)	0.40000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Заліза оксид**(у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Заліза оксид**(у перерахунку на залізо). Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)

Код джерела - Технологічні параметри	16004	16005
Викид г/с	0.00622	0.00545
Клас небезпечн.	5	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	302.7894 - -	265.3058 - -
XM (м)	11.45	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	1.00	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-25.00 -35.00	-35.00 -40.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	2.00 2.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0	0
Діаметр (м)	-	-
Висота (м)	2.0000	2.0000
Температура (С)	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

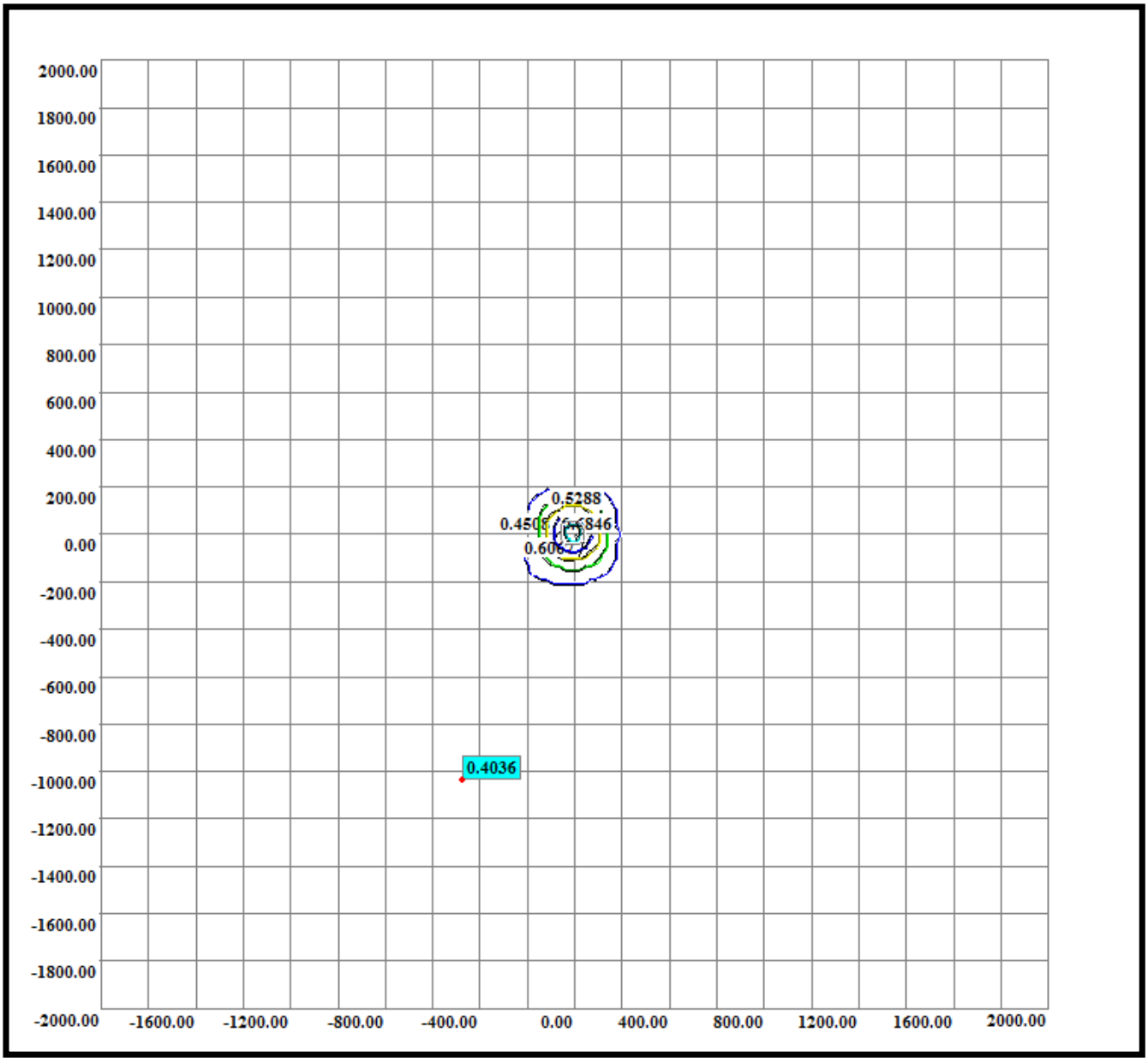
Розрахункові концентрації речовини: Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
201	0.4036	-472.0	-1038.0	246	0.75	0.0019	16004	0.0017	16005		

Точки найбільших концентрацій речовини Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
0.7905	0.0	0.0	51	0.75	0.2329	16004	0.1575	16005		
0.4619	0.0	-200.0	280	6.00	0.0327	16004	0.0292	16005		
0.4525	-200.0	0.0	168	2.00	0.0268	16004	0.0256	16005		
0.4417	200.0	0.0	9	6.00	0.0229	16004	0.0188	16005		
0.4410	-200.0	-200.0	224	6.00	0.0212	16004	0.0198	16005		
0.4394	0.0	200.0	83	6.00	0.0214	16004	0.0180	16005		
0.4308	200.0	-200.0	325	6.00	0.0166	16004	0.0142	16005		
0.4289	-200.0	200.0	126	6.00	0.0153	16004	0.0136	16005		
0.4240	200.0	200.0	46	6.00	0.0131	16004	0.0109	16005		
0.4202	0.0	-400.0	275	6.00	0.0107	16004	0.0095	16005		

Заліза оксид**(у перерахунку на залізо)
Карта-схема
H=2.00 м



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
301	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : 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
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

Код джерела - Технологічні параметри	16001	16003	16005
Викид г/с	0.1040	0.0445	0.0015
Клас небезпечн.	5	5	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	36.1062 - -	4332.5169 - -	146.0399 - -
ХМ (м)	45.51	11.45	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	3.72	1.00	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-10.00 -15.00	-30.00 -50.00	-35.00 -40.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	20.00 20.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.1670	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	21.2631	0	0
Діаметр (м)	0.1000	-	-
Висота (м)	3.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	450.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000

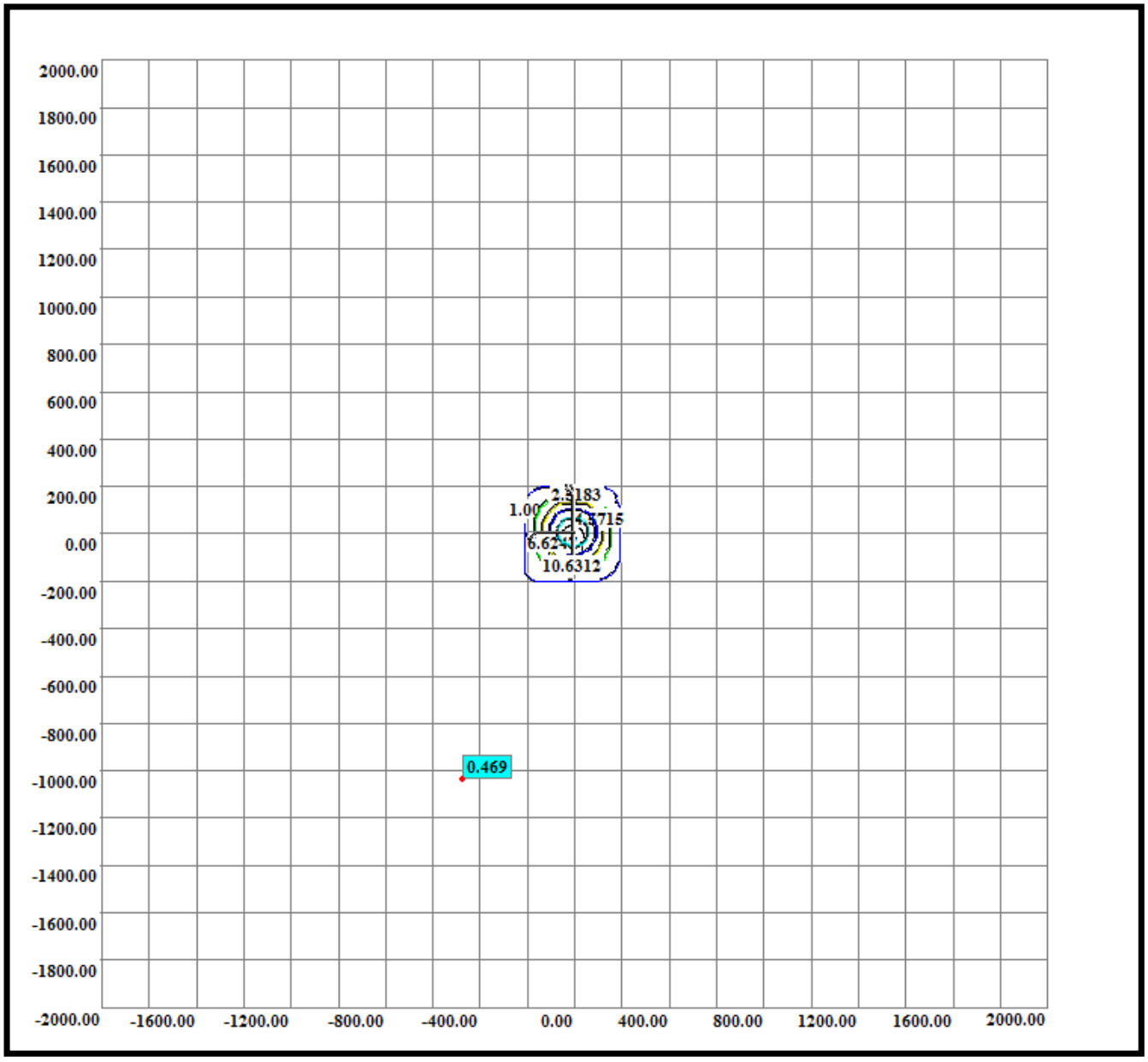
Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
201	0.4690	-472.0	-1038.0	246	0.50	0.0421	16001	0.0260	16003	0.0009	16005

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
10.6812	0.0	0.0	56	6.00	10.1325	16001	0.1408	16003	0.0079	16005
1.2273	0.0	-200.0	273	2.00	0.5772	16001	0.2410	16003	0.0091	16005
1.0939	-200.0	0.0	175	2.00	0.5553	16001	0.1299	16003	0.0087	16005
0.9977	200.0	0.0	4	2.00	0.4824	16001	0.1090	16003	0.0063	16005
0.9706	0.0	200.0	87	2.00	0.4670	16001	0.0975	16003	0.0061	16005
0.9467	-200.0	-200.0	224	4.00	0.3736	16001	0.1632	16003	0.0099	16005
0.8330	200.0	-200.0	319	0.5109	0.2982	16001	0.1306	16003	0.0043	16005
0.8126	-200.0	200.0	131	0.5109	0.2922	16001	0.1162	16003	0.0042	16005
0.8023	200.0	200.0	46	4.00	0.3113	16001	0.0860	16003	0.0050	16005
0.7220	0.0	-400.0	271	0.5109	0.2189	16001	0.0999	16003	0.0032	16005

Азоту діоксид
Карта-схема
H=2.00 м



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
330	Ангідрид сірчистий	0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Ангідрид сірчистий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Ангідрид сірчистий

Код джерела - Технологічні параметри	16001	16003
Викид г/с	0.0890	0.0070
Клас небезпечн.	5	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	12.3594 - -	272.6078 - -
XM (м)	45.51	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	3.72	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-10.00 -15.00	-30.00 -50.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	20.00 20.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.1670	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	21.2631	0
Діаметр (м)	0.1000	-
Висота (м)	3.0000	2.0000
Температура (С)	450.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000

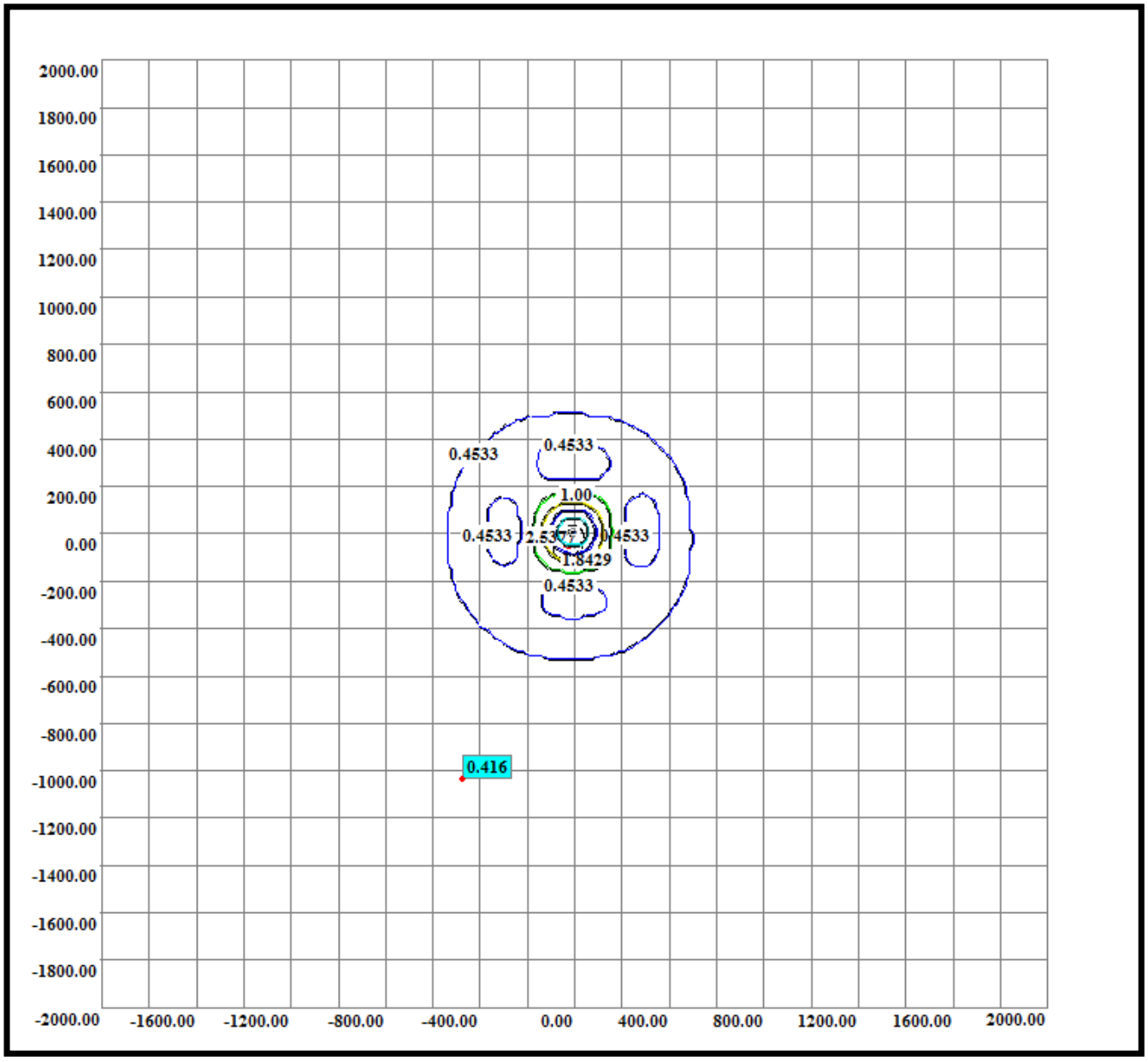
Розрахункові концентрації речовини: Ангідрид сірчистий
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
201	0.4160	-472.0	-1038.0	246	0.50	0.0144	16001	0.0016	16003		

Точки найбільших концентрацій речовини Ангідрид сірчистий
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
3.8773	0.0	0.0	56	6.00	3.4684	16001	0.0089	16003		
0.6127	0.0	-200.0	273	2.00	0.1976	16001	0.0152	16003		
0.5983	-200.0	0.0	175	2.00	0.1901	16001	0.0082	16003		
0.5779	200.0	0.0	4	4.00	0.1729	16001	0.0050	16003		
0.5726	0.0	200.0	87	4.00	0.1683	16001	0.0042	16003		
0.5382	-200.0	-200.0	224	4.00	0.1279	16001	0.0103	16003		
0.5202	200.0	-200.0	319	4.00	0.1184	16001	0.0018	16003		
0.5175	-200.0	200.0	131	4.00	0.1142	16001	0.0034	16003		
0.5120	200.0	200.0	46	4.00	0.1066	16001	0.0054	16003		
0.4813	0.0	-400.0	271	0.50	0.0750	16001	0.0062	16003		

Ангідрид сірчистий
Карта-схема
H=2.00 м



Код гр. сум.	Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
31	301 330	Азоту діоксид Ангідрид сірчистий	0.20000000 0.50000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для групи сумації № 31. 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	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для групи сумації № 31. 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	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -	0.8000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Група сумації № 31

Код джерела - Технологічні параметри	***16001	***16003	16005
Викид г/с	0.348999977	0.118249997	0.0015
Клас небезпечн.	5	5	5
СМ[h=2.00м] (частки ГДК) СМ[h=2.00м] мг/м. куб СМ/М[h=2.00м] мс/м. куб	48.4657 - -	4605.1247 - -	146.0399 - -
XM (м)	45.51	11.45	11.45
UM[h=2.00м] (м/с)	3.72	1.00	1.00
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	-10.00 -15.00	-30.00 -50.00	-35.00 -40.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	20.00 20.00	2.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.1670	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	21.2631	0	0
Діаметр (м)	0.1000	-	-
Висота (м)	3.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	450.0000	20.0000	20.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000

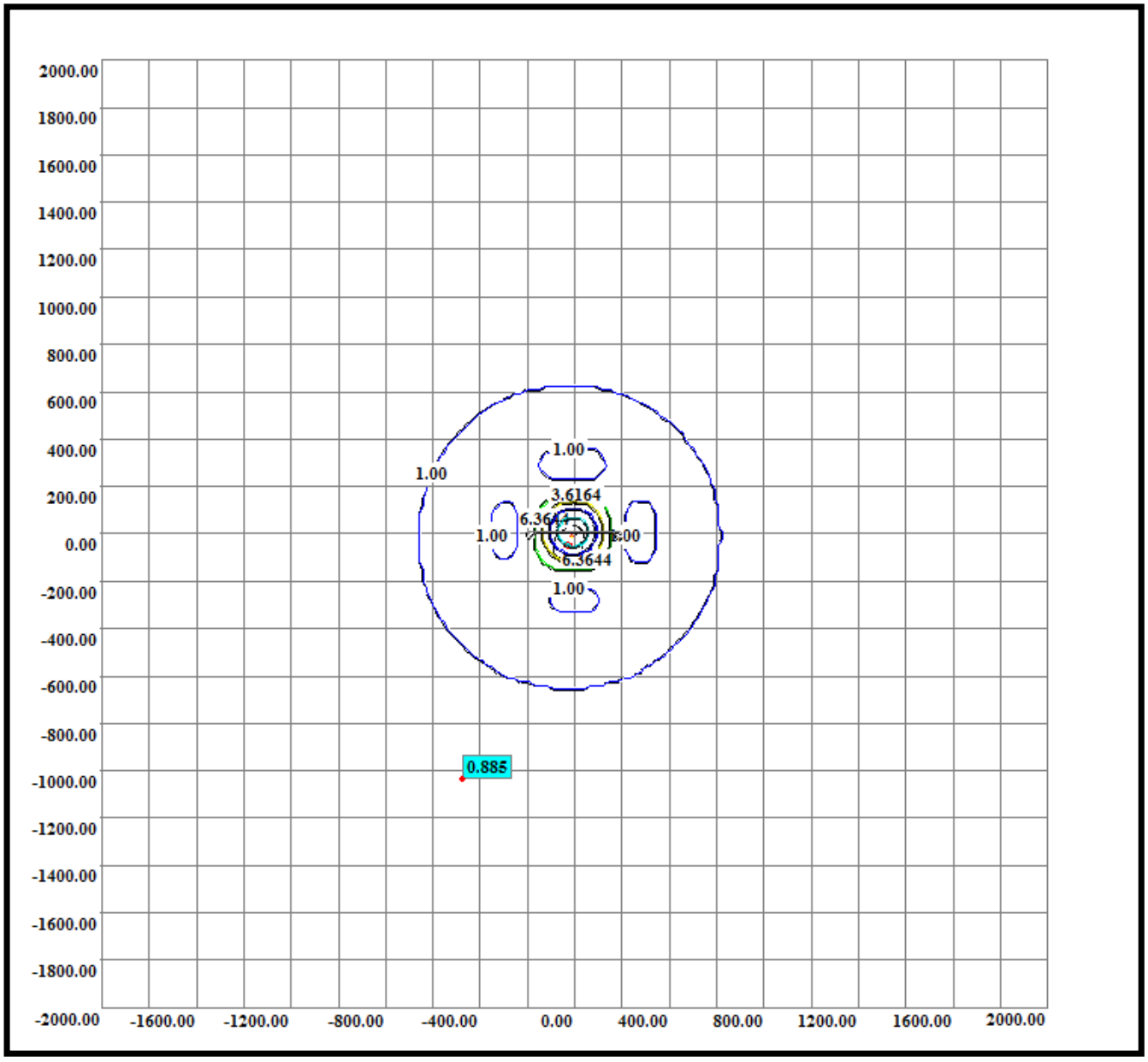
Розрахункові концентрації групи сумації № 31
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
201	0.8850	-472.0	-1038.0	246	0.50	0.0565	16001	0.0276	16003	0.0009	16005

Точки найбільших концентрацій групи сумації № 31
На розрахун. площадці № 1 та номера джерел, що надають найбільший внесок на высоті 2.00 м

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2
14.5584	0.0	0.0	56	6.00	13.6009	16001	0.1496	16003	0.0079	16005
1.8400	0.0	-200.0	273	2.00	0.7747	16001	0.2562	16003	0.0091	16005
1.6921	-200.0	0.0	175	2.00	0.7454	16001	0.1380	16003	0.0087	16005
1.5696	200.0	0.0	4	2.00	0.6475	16001	0.1159	16003	0.0063	16005
1.5380	0.0	200.0	87	4.00	0.6601	16001	0.0717	16003	0.0062	16005
1.4848	-200.0	-200.0	224	4.00	0.5015	16001	0.1735	16003	0.0099	16005
1.3442	200.0	-200.0	319	0.5138	0.4009	16001	0.1390	16003	0.0043	16005
1.3207	-200.0	200.0	131	0.5138	0.3927	16001	0.1238	16003	0.0042	16005
1.3142	200.0	200.0	46	4.00	0.4178	16001	0.0914	16003	0.0050	16005
1.2033	0.0	-400.0	271	0.5138	0.2937	16001	0.1064	16003	0.0032	16005

Група сумації № 31
Карта-схема
H=2.00 м



Нормативна санітарно-захисна зона

Додаток М

Розрахунки викидів забруднюючих речовин до атмосферного повітря на період експлуатації ТЗСУ

Блок насосної інгібіторів БНІ-3 (джерело викиду №54)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин виконаний згідно з
1. СОУ "Викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від основних виробництв та технологічних процесів ДК "Укргазвидобування" Методика визначення питомих показників. – Харків, УкрНДІгаз, 2004. – 152 с.

Позначення	*Найменування*	*Формула*	*Од. вим.*	*Значення*
Насоси дозувальні НД-63/400				
-	*найменування рідини*	*дані підприємства*	*-*	*метанол*
W	*продуктивність насосного агрегату*	*паспортні дані*	*т/год*	*0,05*
-	*найменування забруднюючої речовини*	*довідкові дані*	*-*	*спирт метиловий*
-	*тип та ущільнення валів насосних агрегатів*	*паспортні дані*	*-*	*одинарний сальниковий*
N	*кількість насосних агрегатів, одночасно задіяних у роботі*	*дані підприємства*	*шт*	*4*
P	*Кількість викидів (кг/год) на одиницю засобів перекачування в залежності від середньої температури кипіння рідини tк (^{0}C)*	*табл. 8.33 [1]*	*кг/год*	*0,14*
tк	*температура кипіння рідини*	*довідкові дані*	*C^0*	*< 120*
T	*річний баланс часу роботи насосних агрегатів*	*дані підприємства*	*год/рік*	*8000*
Mр	*Максимальний разовий викид забруднюючої речовини*	*N * P * 1000 / 3600*	*г/сек*	***0,1556***
Mв	*Валовий викид забруднюючої речовини*	*N * P * T / 1000*	*т/рік*	***4,4800***

Блок насосної інгібіторів БНІ-4 (джерело викиду №55)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин виконаний згідно з
1. СОУ "Викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від основних виробництв та технологічних процесів ДК "Укргазвидобування" Методика визначення питомих показників. – Харків, УкрНДІгаз, 2004. – 152 с.

Позначення	*Найменування*	*Формула*	*Од. вим.*	*Значення*
Насоси дозувальні НД-63/400				
-	*найменування рідини*	*дані підприємства*	*-*	*метанол*
W	*продуктивність насосного агрегату*	*паспортні дані*	*т/год*	*0,05*

-	*найменування забруднюючої речовини*	*довідкові дані*	-	*спирт метиловий*
-	тип та ущільнення валів насосних агрегатів	паспортні дані	-	одинарний сальниковий
N	кількість насосних агрегатів, одночасно задіяних у роботі	дані підприємства	шт	4
P tк	Кількість викидів (кг/год) на одиницю засобів перекачування в залежності від середньої температури кипіння рідини tк (^{0}C) температура кипіння рідини	табл. 8.33 [1] довідкові дані	кг/год C^0	0,14 < 120
T	річний баланс часу роботи насосних агрегатів	дані підприємства	год/рік	8000
Мр1	Максимальний разовий викид забруднюючої речовини	N * P * 1000 / 3600	г/сек	0,1556
Мв1	Валовий викид забруднюючої речовини	N * P * T / 1000	т/рік	4,48
Насос дозувальний НД-100/250				
-	найменування рідини	дані підприємства	-	метанол
W	продуктивність насосного агрегату	паспортні дані	т/год	0,0792
-	найменування забруднюючої речовини	довідкові дані	-	спирт метиловий
-	тип та ущільнення валів насосних агрегатів	паспортні дані	-	одинарний сальниковий
N	кількість насосних агрегатів, одночасно задіяних у роботі	дані підприємства	шт	1
P	Кількість викидів (кг/год) на одиницю засобів перекачування в залежності від середньої температури кипіння рідини tк (^{0}C)	табл. 8.33 [1]	кг/год	0,14
tк	температура кипіння рідини	довідкові дані	C^0	< 120
T	річний баланс часу роботи насосних агрегатів	дані підприємства	год/рік	8000
Мр2	Максимальний разовий викид забруднюючої речовини	N * P * 1000 / 3600	г/сек	0,0389
Мв2	Валовий викид забруднюючої речовини	N * P * T / 1000	т/рік	1,12
Мр ∑	**Сумарний максимальний разовий викид**	**Мр1 + Мр2**	**г/сек**	**0,1944**
Мв ∑	**Сумарний валовий викид**	**Мв1 + Мв2**	**т/рік**	**5,60**

Вузол підживлення холодоагенту (джерело викиду №56)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин виконаний згідно з
1. СОУ "Викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від основних виробництв та технологічних процесів ДК "Укргазвидобування" Методика визначення питомих показників. – Харків, УкрНДІгаз, 2004. – 152 с.

Позначення	Найменування	Формула	Од.вим.	Значення
Насос центробіжний ТВА 313/2-R/GH				
-	найменування рідини	дані підприємства	-	пропілен
Q	обсяг рідини	дані підприємства	м3	9,0
W	продуктивність насосного агрегату	паспортні дані	м3/год	4,5
-	найменування забруднюючої речовини	довідкові дані	-	пропілен
-	тип та ущільнення валів насосних агрегатів	паспортні дані	-	одинарний сальниковий
N	кількість насосних агрегатів, задіяних у роботі	дані підприємства	шт	1
P	Кількість викидів (кг/год) на одиницю засобів перекачування в залежності від середньої температури кипіння рідини tк (^{0}C)	табл. 8.33 [1]	кг/год	0,14
tк	температура кипіння рідини	довідкові дані	C^0	< 120
T	річний баланс часу роботи насосних агрегатів	Q / W	год/рік	2,0000
Мр	Максимальний разовий викид забруднюючої речовини	N * P * 1000 / 3600	г/сек	0,0389
Мв	Валовий викид забруднюючої речовини	N * P * T / 1000	т/рік	0,0003

Технологічна лінія охолодження газу (джерело викиду №57)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин виконаний згідно з
1. СОУ "Викиди забруднювальних речовин в атмосферне повітря від основних виробництв та технологічних процесів ДК "Укргазвидобування" Методика визначення питомих показників. – Харків, УкрНДІгаз, 2004. – 152 с.

Позначення	Найменування	Формула	Од.вим.	Значення
Пропіленова холодильна установка ПХУ-1-1				
-	найменування рідини	дані підприємства	-	пропілен
-	найменування забруднюючої речовини	довідкові дані	-	пропілен
-	тип апарату	паспортні дані	-	кожухо-трубний
N	кількість апаратів, задіяних у роботі	дані підприємства	шт	1

P	*Кількість викидів (кг/год) на одиницю теплообмінної апаратури в залежності від середньої температури кипіння рідини tк (^{0}C)*	*табл. 8.33 [1]*	*кг/год*	*0,20*
tк	*температура кипіння рідини*	*довідкові дані*	*C^0*	*< 120*
T	*річний баланс часу роботи апаратів*	*дані підприємства*	*год/рік*	*8000,0*
Мр	*Максимальний разовий викид забруднюючої речовини*	*N * P * 1000 / 3600*	*г/сек*	*0,0556*
Мв	*Валовий викид забруднюючої речовини*	*N * P * T / 1000*	*т/рік*	*1,60*

Газопоршнева компресорна установка КУ-5-1 (Джерело викидів №58)

Розрахунок виконано відповідно до наступної нормативно-технічної документації:
1. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Том 1 – Донецьк: УкрНЦТЕ, 2004 рік

Позначення	*Найменування*	*Вихідні дані, розрахункова формула*	*Од. вим.*	*Розрахунок*
Г/М/В	*тип палива, що використовується*	*вихідні дані*	*-*	*метан*
ρ	*щільність палива*	*вихідні дані*	*кг/м^3*	*0,764*
Qim	*розрахункова теплота згоряння палива масова*	*Табл. Г.6 [1]*	*МДж/кг*	*44,78*
Qн	*максимальна потужність*	*вихідні дані*	*кВт*	*7,64*
Qф	*номінальна потужність*	*вихідні дані*	*кВт*	*6,49*
Qфрік	*фактичне середньорічне навантаження*	*вихідні дані*	*кВт*	*6,49*
Bmaxm	*фактична максимальна витрата палива об'ємна*	*G пит * Qф / 1000 / 3600*	*кг/с*	*5,52E-04*
Врікv	*фактична річна витрата палива (об'ємна)*	*вихідні дані*	*м^3/рік*	*17676*
Врікт	*фактична річна витрата палива (масова)*	*Врікv*ρ*	*кг/рік*	*13504*
(Knox)o	*показник емісії NOx*	*таб. VIII-7 [1]*	*г/ГДж*	*550*
Z	*емпіричний коефіцієнт*	*Табл. Д. 9 [1]*	*-*	*1,25*
Fн	*ступінь зменшення викиду NOx при роботі на пониженому навантаженні*	*(Qф/Qн)^Z, [1]*	*-*	*0,816*
Fн рік	*ступінь зменшення викиду NOx при роботі на середньорічному навантаженні*	*(Qфрік/Qн)^Z, [1]*	*-*	*0,816*
E1nox	*ефективність первинних заходів*	*таб. Д. 10 [1]*	*-*	*0,0*
E2nox	*ефективність вторинних заходів*	*таб. Д. 11 [1]*	*-*	*0,0*
βnox	*коефіцієнт роботи ГОУ*	*таб. Д. 11 [1]*	*-*	*0,0*
Knox	*показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому навантаженні*	*(Knox)o*Fн*(1-E1nox) *(1-E2nox*βnox) [1]*	*г/ГДж*	*449*
Knox рік	*показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому середньорічному навантаженні*	*(Knox)o*Fн*(1-E1nox) *(1-E2nox*βnox) [1]*	*г/ГДж*	*449*
Gmaxnox	*максимально разовий викид NOx*	*(Knox/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]*	*г/с*	*0,0111*

Gpiknox	валовий викид NOx	(10^-6)*(Knoxpік/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт [1]	т/рік	0,2714
$(Kco)_0$	показник емісії CO	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	770
Gmaxco	максимально разовий викид CO	(Kco/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0190
Gpікco	валовий викид CO	(10^-6)*(Kco/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт [1]	т/рік	0,4656
Kch	показник емісії CH4	таб. Д 22 [1]	г/ГДж	1,0
Gmaxch	максимально разовий викид CH4	(Kch/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,00002
Gpікch	валовий викид CH4	(10^-6)*(Kch/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт [1]	т/рік	0,0006
Kco_2	показник емісії CO_2	3,67*Kc*Ec, [1]	г/ГДж	55870,2
Kc	показник емісії C палива	табл. Д. 20 [1]	г/ГДж	15300
Ec	ступень окислення вуглецю палива	Додаток А [1]	-	0,995
$Gmaxco_2$	максимально разовий викид CO_2	(Kco_2/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm, [1]	г/с	1,3810
$Gpікco_2$	валовий викикд CO_2	(10^-6)*(Kco_2/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт, [1]	т/рік	33,7864
Kn_2o	показник емісії N_2O	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	2,5
$Gmaxn_2o$	максимально разовий викид N2O	(Kn_2o/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0001
$Gpікn_2o$	валовий викид N_2O	(10^-6)*(Kn_2o/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт [1]	т/рік	0,0015
Knмлос	показник емісії НМЛОС	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	40
Gmaxнмлос	максимально разовий викид НМЛОС	(Knмлос/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0010
Gpікнмлос	валовий викид НМЛОС	(10^-6)*(Knмлос/1000000) *(Qim*1000)*Bpікт [1]	т/рік	0,0242
Q об	Об'ємна витрата відпрацьованих газів	Qг мас/Пвг	м3/с	0,0409
Qг мас	Масова витрата відпрацьованих газів	Qп мас * (1+1/ω * α * L_0)	кг/с	0,0147
Qп мас	Масова витрата повітря поршневим двигуном	(1/1000)*(1/3600)*(Gпит * Pн * ω * α * L0) * Kн/100	кг/с	0,0142
ω	коефіцієнт продувки	довідкові дані	-	1,18
α	коефіцієнт надлишку повітря	довідкові дані	-	1,8
L0	теоретично необхідна кількість повітря для спалювання 1 кг палива	довідкові дані	кг/кг	14,3
Tог	Температура відпрацьованих газів	довідкові дані	^0C	450,0
Пвг	Питома вага відпрацьованих газів	1,31/(1+(Tог+273,15)/ 273,15))	кг/м3	0,35916
Kн	Коефіцієнт навантаження поршневого двигуна	Qф/Qн*100	-	0,85
G пит	Питома витрата палива	паспортні дані	г*кВт-год	260

Газопоршнева компресорна установка КУ-4 (Джерело викидів №59)

Розрахунок виконано відповідно до наступної нормативно-технічної документації:
1. Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами, Том 1 – Донецьк: УкрНЦТЕ, 2004 рік

Позначення	Найменування	Вихідні дані, розрахункова формула	Од. вим.	Розрахунок
Г/М/В	тип палива, що використовується	вихідні дані	-	метан
ρ	щільність палива	вихідні дані	кг/м^3	0,764
Qim	розрахункова теплота згоряння палива масова	Табл. Г.6 [1]	МДж/кг	44,78
Qн	максимальна потужність	вихідні дані	кВт	88,20
Qф	номінальна потужність	вихідні дані	кВт	74,97
Qфрік	фактичне середньорічне навантаження	вихідні дані	кВт	74,97
Bmaxm	фактична максимальна витрата палива об'ємна	G пит * Qф / 1000 / 3600	кг/с	0,00637
Врікv	фактична річна витрата палива (об'ємна)	вихідні дані	м^3/рік	204107
Врікт	фактична річна витрата палива (масова)	Врікv*ρ	кг/рік	155938
(Knox)o	показник емісії NOx	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	550
Z	емпіричний коефіцієнт	Табл. Д. 9 [1]	-	1,25
Fн	ступінь зменшення викиду NOx при роботі на пониженому навантаженні	(Qф/Qн)^Z, [1]	-	0,816
Fн рік	ступінь зменшення викиду NOx при роботі на середньорічному навантаженні	(Qфрік/Qн)^Z, [1]	-	0,816
E1nox	ефективність первинних заходів	таб. Д. 10 [1]	-	0,0
E2nox	ефективність вторинних заходів	таб. Д. 11 [1]	-	0,0
βnox	коефіцієнт роботи ГОУ	таб. Д. 11 [1]	-	0,0
Knox	показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому навантаженні	(Knox)o*Fн*(1-E1nox) *(1-E2nox*βnox) [1]	г/ГДж	449
Knox рік	показник емісії NOx з урахуванням заходів та з урахуванням роботи на пониженому середньорічному навантаженні	(Knox)o*Fн*(1-E1nox) *(1-E2nox*βnox) [1]	г/ГДж	449
Gmaxnox	максимально разовий викид NOx	(Knox/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,1280
Gpiknox	валовий викид NOx	(10^-6)*(Knoxрік/1000000) *(Qim*1000)*Врікт [1]	т/рік	3,1339
$(Kco)_0$	показник емісії CO	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	770
Gmaxco	максимально разовий викид CO	(Kco/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,2196
Gpікco	валовий викид CO	(10^-6)*(Kco/1000000) *(Qim*1000)*Врікт [1]	т/рік	5,3768
Kch	показник емісії CH4	таб. Д 22 [1]	г/ГДж	1,0
Gmaxch	максимально разовий викид CH4	(Kch/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0003
Gpікch	валовий викид CH4	(10^-6)*(Kch/1000000) *(Qim*1000)*Врікт [1]	т/рік	0,0070
Kco_2	показник емісії CO_2	3,67*Кс*Ес, [1]	г/ГДж	55870,2
Кс	показник емісії С палива	табл. Д. 20 [1]	г/ГДж	15300
Ес	ступень окислення вуглецю палива	Додаток А [1]	-	0,995
$Gmaxco_2$	максимально разовий викид CO_2	(Kco_2/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm, [1]	г/с	15,9369
$Gpікco_2$	валовий викикд CO_2	(10^-6)*(Kco_2/1000000) *(Qim*1000)*Врікт, [1]	т/рік	390,1356
Kn_2o	показник емісії N_2O	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	2,5

$Gmaxn_2o$	максимально разовий викид N2O	$(Kn_2o/1000000)$ *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0007
$Gpікn_2o$	валовий викид N_2O	(10^{-6})*$(Kn_2o/1000000)$ *(Qim*1000)*Врікт [1]	т/рік	0,0175
Кнмлос	показник емісії НМЛОС	таб. VIII-7 [1]	г/ГДж	40
Gmахнмлос	максимально разовий викид НМЛОС	(Кнмлос/1000000) *(Qim*1000)*Bmaxm [1]	г/с	0,0114
Gрікнмлос	валовий викид НМЛОС	(10^{-6})*(Кнмлос/1000000) *(Qim*1000)*Врікт [1]	т/рік	0,2793
Q об	Об'ємна витрата відпрацьованих газів	Qг мас/Пвг	м3/с	0,4730
Qг мас	Масова витрата відпрацьованих газів	Qп мас * (1+1/ω * α * L_0)	кг/с	0,1699
Qп мас	Масова витрата повітря поршневим двигуном	(1/1000)*(1/3600)*(Gпит * Рн * ω * α * L0) * Кн/100	кг/с	0,1645
ω	коефіцієнт продувки	довідкові дані	-	1,18
α	коефіцієнт надлишку повітря	довідкові дані	-	1,8
L0	теоретично необхідна кількість повітря для спалювання 1 кг палива	довідкові дані	кг/кг	14,3
Тог	Температура відпрацьованих газів	довідкові дані	^0C	450,0
Пвг	Питома вага відпрацьованих газів	1,31/(1+(Тог+273,15)/ 273,15))	кг/м3	0,35916
Кн	Коефіцієнт навантаження поршневого двигуна	Qф/Qн*100	-	0,85
G пит	Питома витрата палива	паспортні дані	г*кВт-год	260

Додаток Н

ФРАГМЕНТ ГЕНЕРАЛЬНИЙ ПЛАН ПРОМИСЛОВОГО МАЙДАНЧИК А ТЗСУ



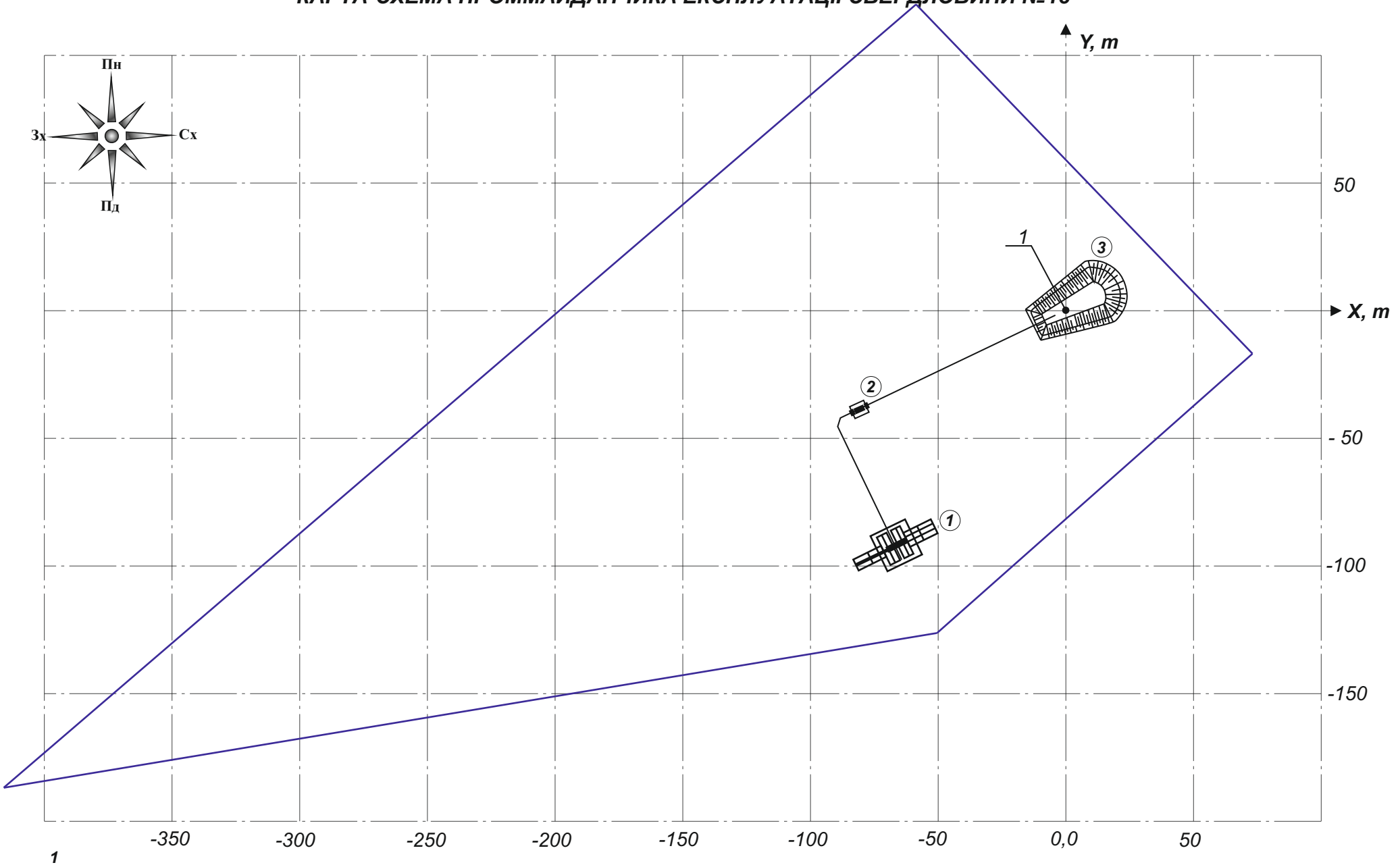
УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

джерела викиду забруднюючих речовин

ЕКСПЛІКАЦІЯ БУДІВЕЛЬ ТА СПОРУД

1 - блок насосної інгібіторів БНІ-3
2 - блок насосної інгібіторів бНІ-4
3 - технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів
4 - технологічна лінія охолодження газу
5 - вузол підживлення холодоагенту
6 - вузол компримування газу (КУ-5-1)
7 - вузол компримування газів дегазації (КУ-4)
8 - блок насосної технологічної (подачі абсорбенту)

КАРТА-СХЕМА ПРОММАЙДАНЧИКА ЕКСПЛУАТАЦІЇ СВЕРДЛОВИНИ №18



УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ:

джерело викиду забруднюючих речовин

межа земельного відводу

ЕКСПЛІКАЦІЯ БУДІВЕЛЬ ТА СПОРУД

1 - гирло свердловини № 18

2 - вузол глушіння свердловини

3 - факельний амбар

МАСШТАБ 1: 2000

Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

E-Mail info@sfund.kiev.ua

Додаток О

Кінцевий користувач, Ліцензія №116777474

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	Харків
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	10102-44-0 (301) 630-08-0 (337) 67-56-1 (1052)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	0.5 2 7
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	4
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
6	0.0	0.0	4000.0	4000.0	0.0	250.0	250.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Харків	27.3	-6.8	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				13.6	11.8	16.4	10.3	13.4

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
11.8	12.5	10.2

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	Октябрське р-ще	10102-44-0 (301) 630-08-0 (337) 67-56-1 (1052)	Азоту діоксид Вуглецю оксид Спирт метиловий	10.6150 67.1837 1.8481	0.0000 0.0000 0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
10102-44-0 (301)	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - 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
0.00	0.00	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -	0.0900 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

Код джерела - Технологічні параметри	10001	10002	10003	10014	10027	10030	10031	10032
Викид г/с	3.13181	0.006417	0.006417	0.105697	6.782407	0.25268	0.0758	0.0758
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.1093 - -	0.7071 - -	0.7302 - -	14.3257 - -	0.1109 - -	2.4485 - -	3.2533 - -	3.2533 - -
ХМ (м)	1102.08	16.25	15.94	14.70	1610.09	54.89	24.66	24.66
UM (м/с)	2587.90	0.96	0.94	1.05	5523.57	1.66	1.12	1.12
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	16.00 -59.00	15.00 -59.00	21.00 -79.00	-429.00 -267.00	59.00 -33.00	41.00 -31.00	41.00 -36.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	0.0630	0.0620	0.0200	270.0000	0.3800	0.1120	0.1120
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	8.0214	7.8941	10.1859	43400.4122	21.5036	6.3379	6.3379
Діаметр (м)	0.0890	0.1000	0.1000	0.0500	0.0890	0.1500	0.1500	0.1500
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	3.4000	3.0000	3.0000
Температура (С)	650.0000	130.0000	125.0000	450.0000	650.0000	175.0000	165.0000	165.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10052	10058	10059
Викид г/с	0.038885	0.0111	0.1280
Клас небезпечн.	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.1246 - -	0.2923 - -	0.9054 - -
XM (м)	74.57	29.74	67.80
UM (м/с)	1.23	1.06	3.95
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	22.00 -46.00	68.50 15.50	59.00 -38.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5700	0.0409	0.4730
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	3.5839	20.8302	26.7663
Діаметр (м)	0.4500	0.0500	0.1500
Висота (м)	10.0000	4.0000	3.4000
Температура (С)	146.0000	450.0000	450.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000

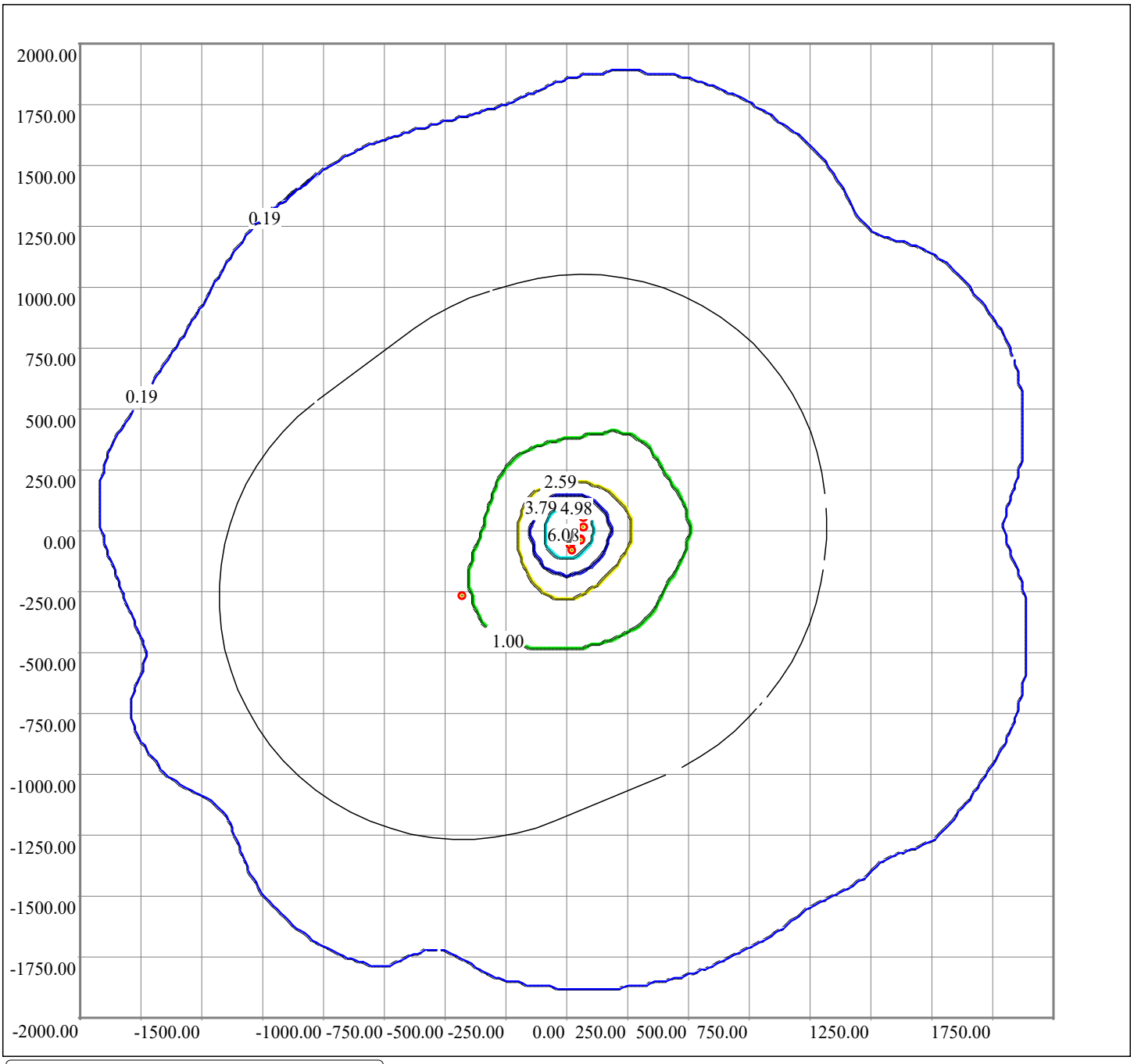
Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
1	0.2781	75.0	1165.0	91	2.00	0.0535	10030	0.0518	10014	0.0239	10031	0.0238	10032
2	0.3369	1084.0	-77.0	357	7.00	0.0852	10030	0.0482	10014	0.0402	10059	0.0283	10031
3	0.3287	0.0	-1110.0	267	7.00	0.0778	10030	0.0543	10014	0.0372	10059	0.0266	10032
4	0.3105	-1040.0	-100.0	185	7.00	0.0729	10030	0.0450	10014	0.0343	10059	0.0261	10031
5	0.2886	-472.0	-1038.0	247	0.50	0.0782	10030	0.0471	10014	0.0214	10059	0.0198	10032

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площадці № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
6.1309	0.0	0.0	142	2.00	2.1791	10031	1.9956	10032	1.4149	10030	0.4503	10059
2.9571	0.0	-250.0	262	2.00	1.0441	10014	0.6646	10030	0.3758	10032	0.3645	10031
2.8806	250.0	0.0	11	2.00	1.0914	10030	0.4088	10032	0.3966	10031	0.3947	10014
1.7793	0.0	250.0	100	2.00	0.6364	10030	0.2499	10014	0.2375	10031	0.2328	10059
1.6547	250.0	-250.0	311	2.00	0.6441	10030	0.2430	10059	0.2099	10032	0.2094	10031
1.5748	-250.0	-250.0	215	7.00	0.4184	10030	0.3787	10014	0.2316	10059	0.1865	10032
1.5533	-250.0	0.0	176	2.00	0.5576	10030	0.2229	10031	0.2151	10032	0.2053	10059
1.4601	250.0	250.0	57	7.00	0.4581	10030	0.2653	10014	0.2592	10059	0.1637	10032
1.0553	500.0	0.0	6	7.00	0.3271	10030	0.1788	10059	0.1672	10014	0.1224	10032
0.9773	-250.0	250.0	131	2.00	0.2725	10030	0.2157	10014	0.1146	10059	0.1098	10032

Карта (Масштаб 1:24280)
Азоту діоксид (частки ГДК)



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
630-08-0 (337)	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	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) (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
0.00	0.00	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	10001	10002	10003	10014	10027	10030	10031	10032
Викид г/с	21.10566	0.009104	0.009104	0.004228	45.185185	0.35375	0.10612	0.10612
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0295 - -	0.0401 - -	0.0414 - -	0.0229 - -	0.0296 - -	0.1371 - -	0.1822 - -	0.1822 - -
ХМ (м)	1102.08	16.25	15.94	14.70	1610.09	54.89	24.66	24.66
UM (м/с)	2587.90	0.96	0.94	1.05	5523.57	1.66	1.12	1.12
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	67.00 54.00	16.00 -59.00	15.00 -59.00	21.00 -79.00	-429.00 -267.00	59.00 -33.00	41.00 -31.00	41.00 -36.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	126.5000	0.0630	0.0620	0.0200	270.0000	0.3800	0.1120	0.1120
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	20333.8968	8.0214	7.8941	10.1859	43400.4122	21.5036	6.3379	6.3379
Діаметр (м)	0.0890	0.1000	0.1000	0.0500	0.0890	0.1500	0.1500	0.1500
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000	3.4000	3.0000	3.0000
Температура (С)	650.0000	130.0000	125.0000	450.0000	650.0000	175.0000	165.0000	165.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10052	10058	10059
Викид г/с	0.065825	0.0190	0.2196
Клас небезпечн.	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0084 - -	0.0200 - -	0.0621 - -
XM (м)	74.57	29.74	67.80
UM (м/с)	1.23	1.06	3.95
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	22.00 -46.00	68.50 15.50	59.00 -38.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.5700	0.0409	0.4730
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	3.5839	20.8302	26.7663
Діаметр (м)	0.4500	0.0500	0.1500
Висота (м)	10.0000	4.0000	3.4000
Температура (С)	146.0000	450.0000	450.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000

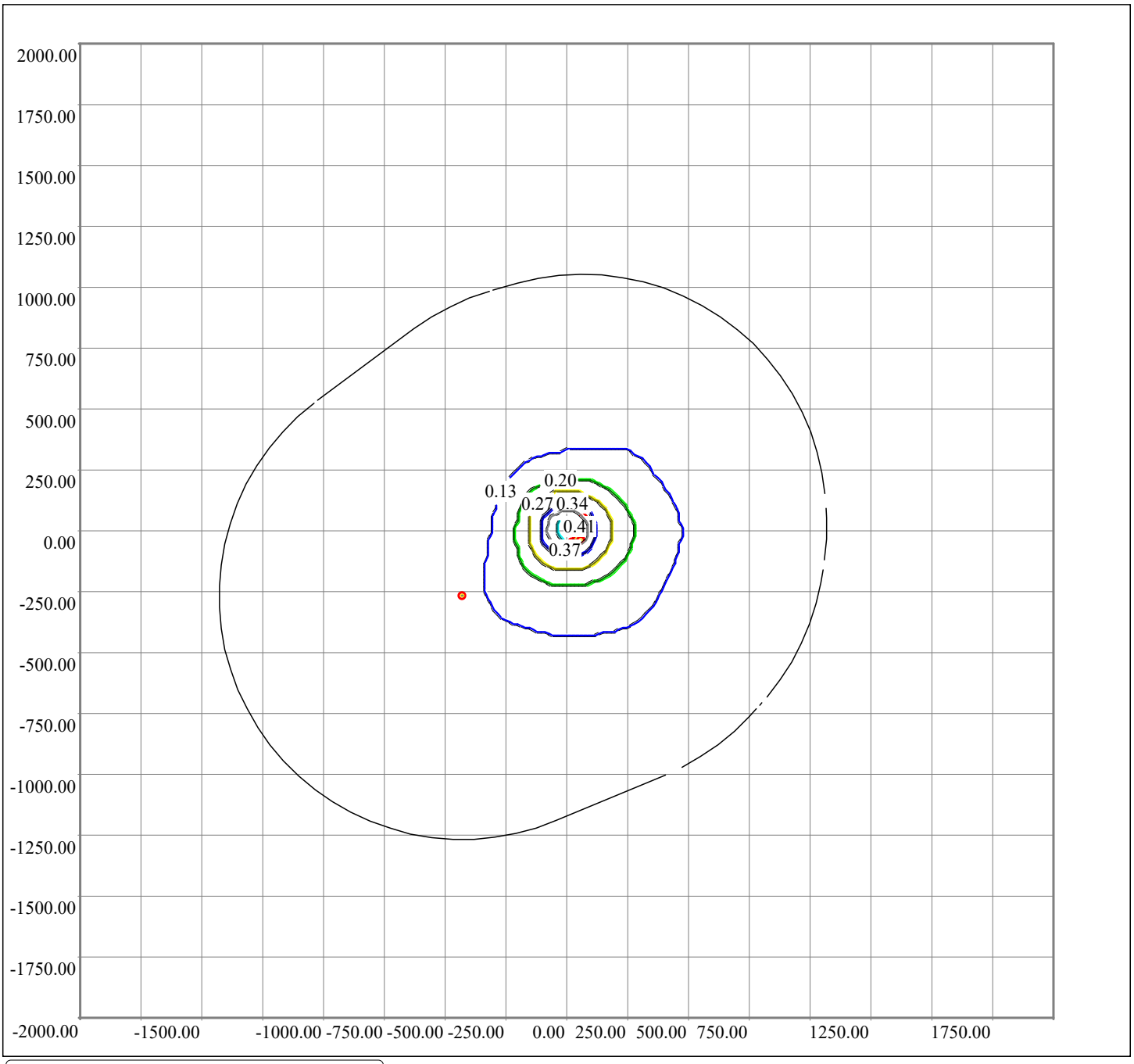
Розрахункові концентрації речовини: Вуглецю оксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
1	0.0887	75.0	1165.0	91	7.00	0.0035	10030	0.0020	10059	0.0012	10031	0.0012	10032
2	0.0919	1084.0	-77.0	357	7.00	0.0048	10030	0.0028	10059	0.0016	10031	0.0016	10032
3	0.0911	0.0	-1110.0	267	7.00	0.0044	10030	0.0026	10059	0.0015	10032	0.0015	10031
4	0.0905	-1040.0	-100.0	185	7.00	0.0041	10030	0.0024	10059	0.0015	10031	0.0014	10032
5	0.0889	-472.0	-1038.0	247	0.50	0.0044	10030	0.0015	10059	0.0011	10032	0.0011	10031

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглецю оксид
На розрахун. площадці № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
0.4240	0.0	0.0	142	2.00	0.1220	10031	0.1118	10032	0.0792	10030	0.0309	10059
0.2203	250.0	0.0	11	2.00	0.0611	10030	0.0246	10059	0.0229	10032	0.0222	10031
0.1905	0.0	-250.0	252	2.00	0.0495	10030	0.0214	10059	0.0167	10032	0.0157	10031
0.1649	0.0	250.0	100	2.00	0.0356	10030	0.0160	10059	0.0133	10031	0.0128	10032
0.1621	250.0	-250.0	311	7.00	0.0312	10030	0.0229	10059	0.0129	10031	0.0124	10032
0.1563	-250.0	0.0	176	2.00	0.0312	10030	0.0141	10059	0.0125	10031	0.0120	10032
0.1461	250.0	250.0	57	7.00	0.0257	10030	0.0178	10059	0.0092	10032	0.0088	10031
0.1460	-250.0	-250.0	215	7.00	0.0234	10030	0.0159	10059	0.0104	10032	0.0100	10031
0.1276	500.0	0.0	6	7.00	0.0183	10030	0.0123	10059	0.0069	10032	0.0066	10031
0.1226	-250.0	250.0	141	2.00	0.0183	10030	0.0089	10059	0.0061	10031	0.0058	10032

Карта (Масштаб 1:24280)
Вуглецю оксид (частки ГДК)



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
67-56-1 (1052)	Спирт метиловий	1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Спирт метиловий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Спирт метиловий. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Спирт метиловий

Код джерела - Технологічні параметри	10004	10005	10006	10009	10010	10013	10018	10019	10020
Викид г/с	0.002517	0.003128	0.002597	0.0012	0.011549	0.001028	0.000001	0.00028	1.39112
Клас небезпечн.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.0089 - -	0.0040 - -	0.0033 - -	0.0015 - -	0.1225 - -	0.0036 - -	0.0000 - -	0.0003 - -	24.8430 - -
XM (м)	22.89	35.49	35.49	35.49	14.31	22.89	35.49	40.07	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	11.00 3.00	9.00 -4.00	9.00 -9.00	7.00 -21.00	6.00 -40.00	-5.00 -33.00	4.00 -19.00	-33.00 26.00	11.00 2.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	0.00 0.00	3.00 3.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0001	0.0100	0.2900	0.0100	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0.0051	0.0051	0.0051	0.0153	0.0306	1.2732	1.4770	0.1747	0
Діаметр (м)	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.1000	0.5000	0.2700	-
Висота (м)	4.0000	6.2000	6.2000	6.2000	2.5000	4.0000	6.2000	7.0000	2.0000
Температура (С)	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Код джерела - Технологічні параметри	10050	10051	10054	10055
Викид г/с	0.0376	0.0471	0.1556	0.1944
Клас небезпечн.	1	1	1	1
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.6715 - -	0.8411 - -	2.7787 - -	3.4716 - -
XM (м)	11.45	11.45	11.45	11.45
UM (м/с)	0.50	0.50	0.50	0.50
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	6.00 2.00	3.00 2.00	14.00 -7.50	13.50 -13.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	3.00 3.00	3.00 3.00	5.00 2.00	5.00 2.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	0	0	0	0
Діаметр (м)	-	-	-	-
Висота (м)	2.0000	2.0000	2.0000	2.0000
Температура (С)	25.0000	25.0000	25.0000	25.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
Викид т/р	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

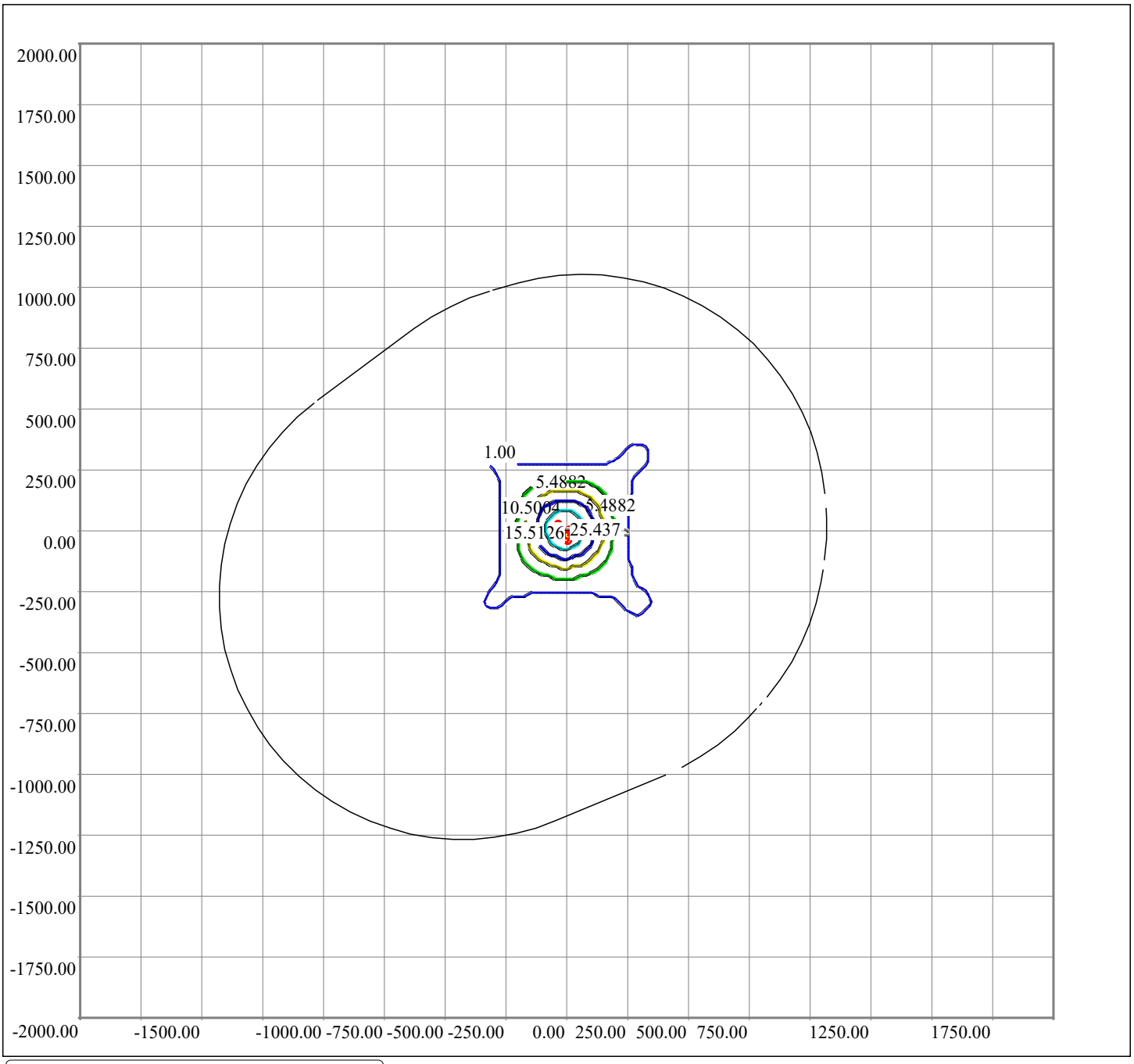
Розрахункові концентрації речовини: Спирт метиловий
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
1	0.5047	75.0	1165.0	87	0.75	0.0794	10020	0.0109	10055	0.0088	10054	0.0027	10051
2	0.5147	1084.0	-77.0	356	0.75	0.0868	10020	0.0122	10055	0.0097	10054	0.0029	10051
3	0.5108	0.0	-1110.0	269	0.75	0.0837	10020	0.0119	10055	0.0094	10054	0.0028	10051
4	0.5172	-1040.0	-100.0	186	0.75	0.0887	10020	0.0124	10055	0.0099	10054	0.0030	10051
5	0.5070	-472.0	-1038.0	245	0.75	0.0808	10020	0.0114	10055	0.0091	10054	0.0027	10051

Точки найбільших концентрацій речовини Спирт метиловий
На розрахун. площадці № 6 та номера джерел, що надають найбільший внесок

Концентрації у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрям. вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0	Розмір внеску Q1	№ джерела N1	Розмір внеску Q2	№ джерела N2	Розмір внеску Q3	№ джерела N3
25.4870	0.0	0.0	190	0.50	24.0185	10020	0.5621	10050	0.3757	10051	0.1215	10054
1.6645	250.0	0.0	360	7.00	0.9856	10020	0.1144	10055	0.1036	10054	0.0319	10051
1.6225	0.0	-250.0	268	7.00	0.9151	10020	0.1377	10055	0.1067	10054	0.0295	10051
1.6160	0.0	250.0	93	7.00	0.9358	10020	0.1199	10055	0.0986	10054	0.0301	10051
1.5215	-250.0	0.0	180	7.00	0.8713	10020	0.1022	10055	0.0899	10054	0.0308	10051
1.1435	250.0	-250.0	313	7.00	0.5609	10020	0.0806	10055	0.0649	10054	0.0183	10051
1.1383	250.0	250.0	46	7.00	0.5686	10020	0.0717	10055	0.0603	10054	0.0185	10051
1.0890	-250.0	250.0	136	7.00	0.5286	10020	0.0678	10055	0.0563	10054	0.0182	10051
1.0876	-250.0	-250.0	224	7.00	0.5219	10020	0.0713	10055	0.0578	10054	0.0179	10051
0.8008	500.0	0.0	360	7.00	0.3052	10020	0.0410	10055	0.0339	10054	0.0100	10051

Карта (Масштаб 1:24280)
Спирт метиловий (частки ГДК)



Copyright(C) ТОВ «Софт фонд»
м. Київ

E-Mail info@sfund.kiev.ua

Додаток П

Кінцевий користувач, Ліцензія №116777474

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	Берестинський р-н
Коди пром. майданчиків	1
Коди речовин	10102-44-0 (301) 1333-86-4 (328) 630-08-0 (337) (2754)
Коди груп сумації	-
Швидкість вітру (м/с)	0.5 2 7
Швидкість вітру (част. U сер. зв.)	0.5 1 1.5
Швидкість вітру (частки U сер.надфакельної)	-
Крок перебору напр. вітру	10
Фіксов. напр. вітру	-
Кількість найб. вкладн.	1
Кількість макс. конц.	10
Чи врахований фон ?	Так
Будувати розрахункову СЗЗ/зону впливу підприємства	Ні/Ні
Висота розрахунку (м)	0

Параметри розрахункових майданчиків

№ п/п	Коорд. X	Коорд. Y	Довжина	Ширина	Кут. пов. розр. майд. відн. вісі OX осн. сист. коорд.	Крок по сітці вісь OX	Крок по сітці вісь OY	Особл. вимоги
6	0.0	0.0	2000.0	2000.0	0.0	100.0	100.0	0

Код міста	Найменування міста	Сер. температура самого теплого місяця (град С)	Сер. температура самого холодного місяця (град С)	Гранична швидкість вітру (м/с)	Регіональний коефіцієнт стратифікації	Кут між північним напрям. та віссю OX осн. сист. коорд. (град)	Площа міста (кв. км)
1	Берестинський ...	27.7	-6.8	7.0	200	90	0

Широта (град.,хв.,сек.)	Широта (пнш. чи пдш.)	Довгота (град.,хв.,сек.)	Довгота (зд. чи сд.)	Ймовірність повтору вітру(Пн)	Ймовірність повтору вітру(ПнСх)	Ймовірність повтору вітру(Сх)	Ймовірність повтору вітру(ПдСх)	Ймовірність повтору вітру(Пд)
				13.6	11.8	16.4	10.3	13.4

Ймовірність повтору вітру(ПдЗх)	Ймовірність повтору вітру(Зх)	Ймовірність повтору вітру(ПнЗх)
11.8	12.5	10.2

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	Свердловина № 18	10102-44-0 (301) 1333-86-4 (328) 630-08-0 (337) (2754)	Азоту діоксид Сажа Вуглецю оксид Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) ...	0.6360 9.5400 79.5000 9.5400	0.0000 0.0000 0.0000 0.0000

Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
10102-44-0 (301)	Азоту діоксид	0.20000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : 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
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Азоту діоксид

Код джерела - Технологічні параметри	10001
Викид г/с	0.6360
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	0.3848 - -
XM (м)	264.68
UM (м/с)	149.26
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	20.4950
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	417.5207
Діаметр (м)	0.2500
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	900.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

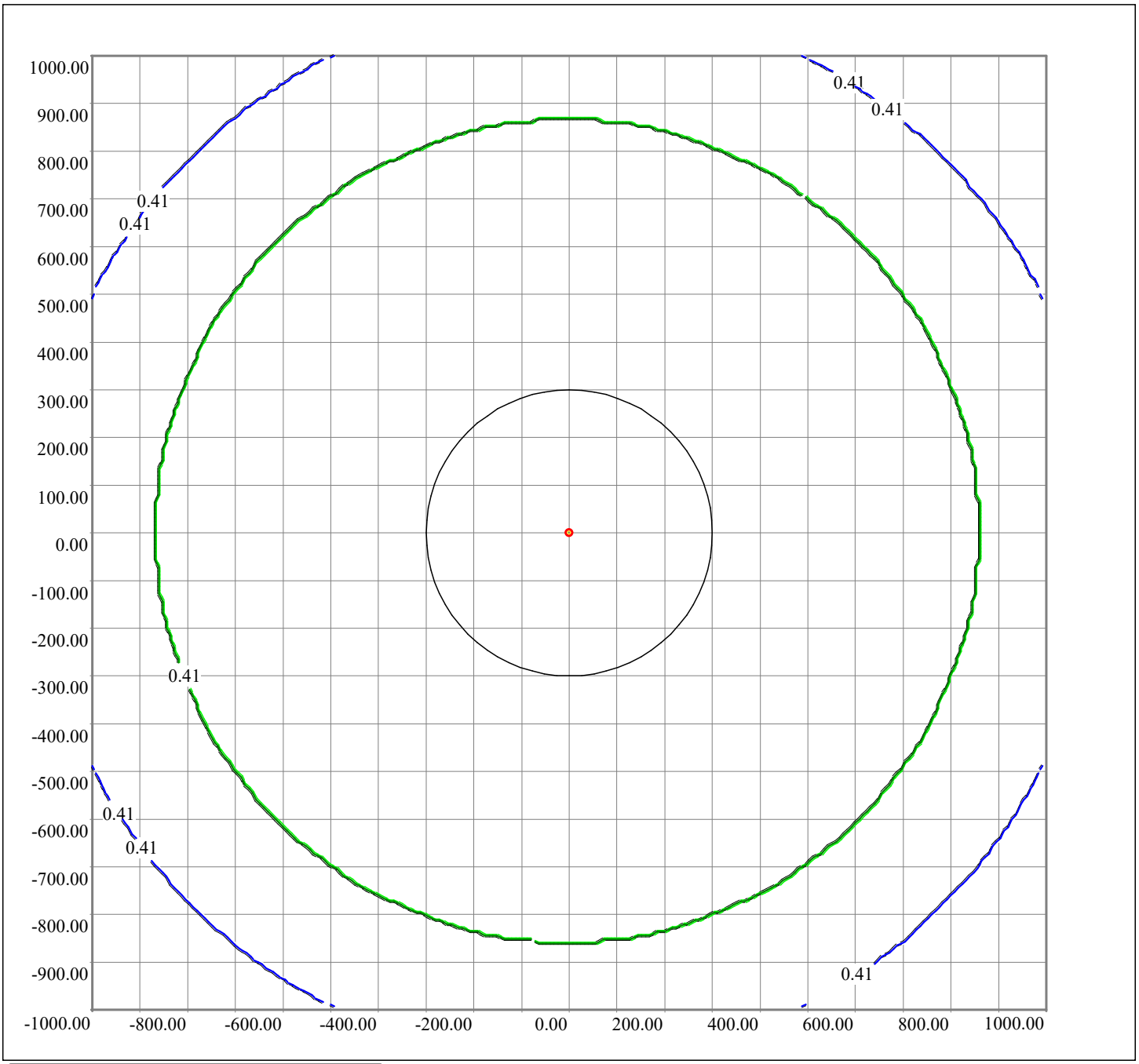
Розрахункові концентрації речовини: Азоту діоксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
1	0.4135	0.0	300.0	90	7.00	0.0135	10001
2	0.4135	300.0	0.0	0	7.00	0.0135	10001
3	0.4135	0.0	-300.0	270	7.00	0.0135	10001
4	0.4135	-300.0	0.0	180	7.00	0.0135	10001
5	0.4135	395.0	-305.0	322	7.00	0.0135	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Азоту діоксид
На розрахун. площадці № 6 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
0.4135	-300.0	600.0	117	7.00	0.0135	10001
0.4135	300.0	600.0	63	7.00	0.0135	10001
0.4135	600.0	300.0	27	7.00	0.0135	10001
0.4135	600.0	-300.0	333	7.00	0.0135	10001
0.4135	-200.0	700.0	106	7.00	0.0135	10001
0.4135	0.0	700.0	90	7.00	0.0135	10001
0.4135	100.0	700.0	82	7.00	0.0135	10001
0.4135	200.0	700.0	74	7.00	0.0135	10001
0.4135	300.0	700.0	67	7.00	0.0135	10001
0.4135	-500.0	600.0	130	7.00	0.0135	10001

Карта (Масштаб 1:12436)
Азоту діоксид (частки ГДК)



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
1333-86-4 (328)	Сажа	0.15000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Сажа. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Сажа

Код джерела - Технологічні параметри	10001
Викид г/с	9.5400
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	7.6969 - -
XM (м)	264.68
UM (м/с)	149.26
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	20.4950
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	417.5207
Діаметр (м)	0.2500
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	900.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

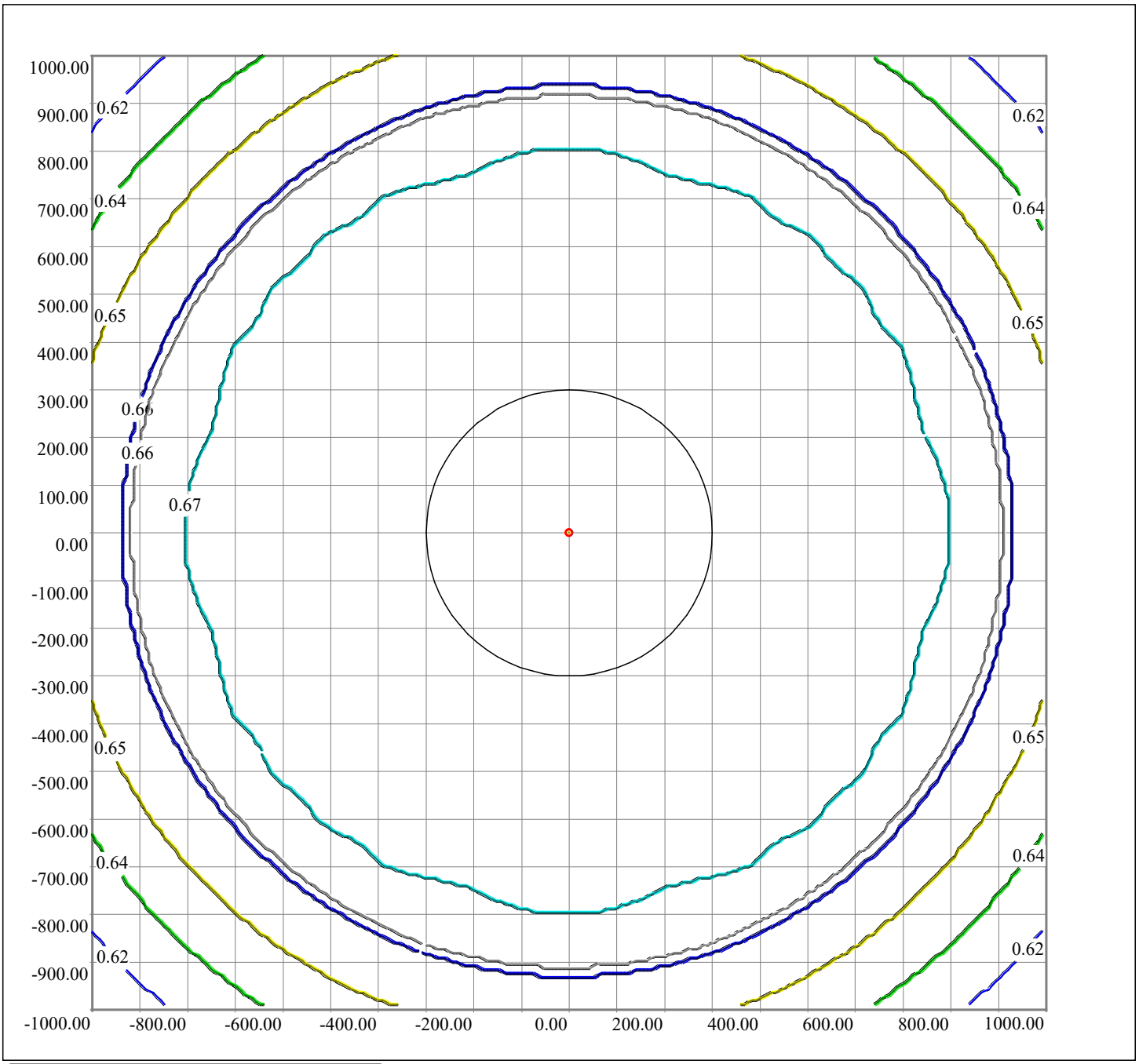
Розрахункові концентрації речовини: Сажа
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
1	0.6690	0.0	300.0	90	7.00	0.2690	10001
2	0.6690	300.0	0.0	0	7.00	0.2690	10001
3	0.6690	0.0	-300.0	270	7.00	0.2690	10001
4	0.6690	-300.0	0.0	180	7.00	0.2690	10001
5	0.6690	395.0	-305.0	322	7.00	0.2690	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Сажа
На розрахун. площадці № 6 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
0.6691	-300.0	600.0	117	7.00	0.2691	10001
0.6691	300.0	600.0	63	7.00	0.2691	10001
0.6691	600.0	300.0	27	7.00	0.2691	10001
0.6691	600.0	-300.0	333	7.00	0.2691	10001
0.6690	-200.0	700.0	106	7.00	0.2690	10001
0.6690	0.0	700.0	90	7.00	0.2690	10001
0.6690	100.0	700.0	82	7.00	0.2690	10001
0.6690	200.0	700.0	74	7.00	0.2690	10001
0.6690	300.0	700.0	67	7.00	0.2690	10001
0.6690	-500.0	600.0	130	7.00	0.2690	10001

Карта (Масштаб 1:12436)
Сажа (частки ГДК)



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
630-08-0 (337)	Вуглецю оксид	5.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (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
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : 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
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглецю оксид

Код джерела - Технологічні параметри	10001
Викид г/с	79.5000
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.9242 - -
XM (м)	264.68
UM (м/с)	149.26
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	20.4950
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	417.5207
Діаметр (м)	0.2500
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	900.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

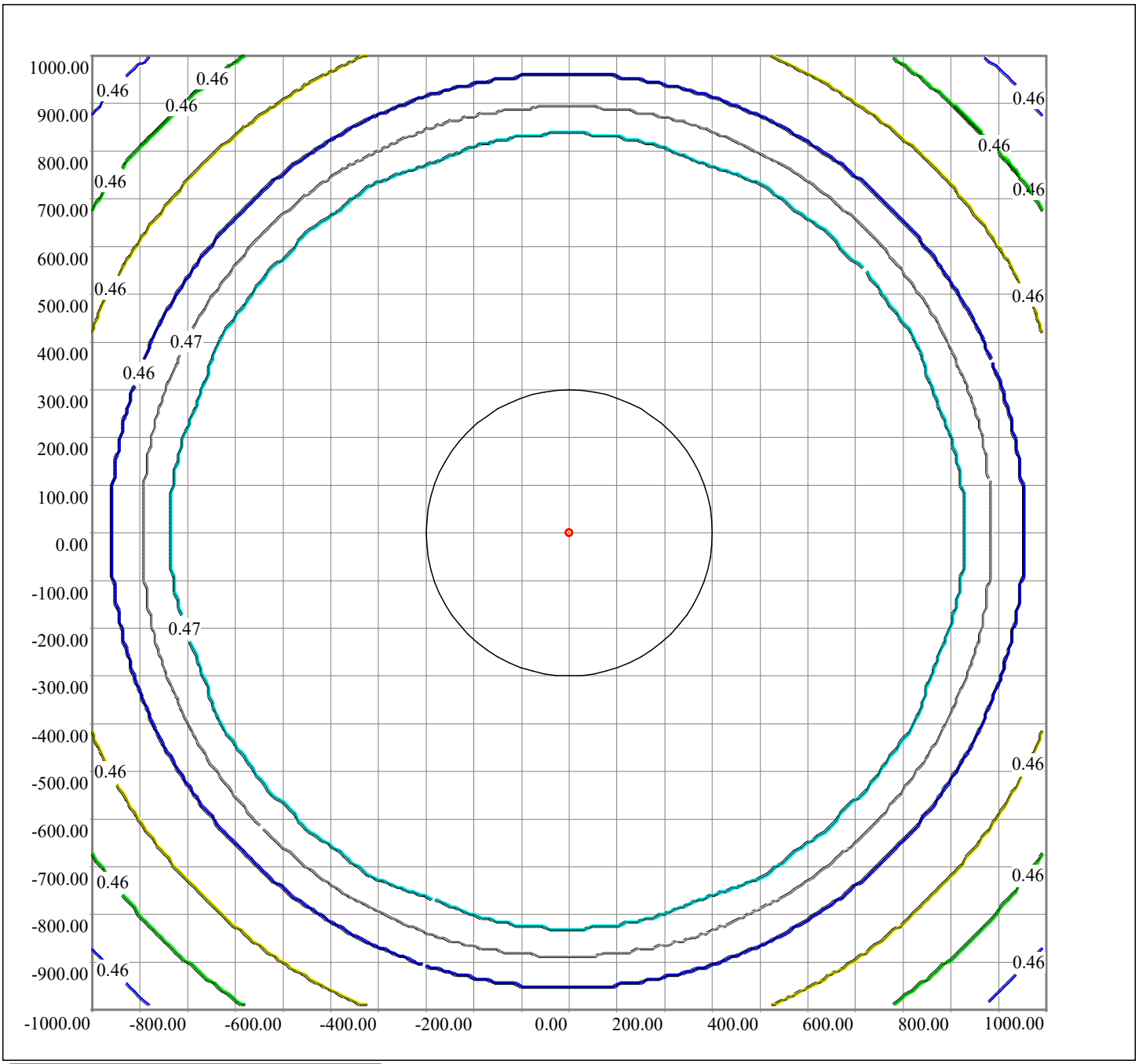
Розрахункові концентрації речовини: Вуглецю оксид
в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
1	0.4673	0.0	300.0	90	7.00	0.0673	10001
2	0.4673	300.0	0.0	0	7.00	0.0673	10001
3	0.4673	0.0	-300.0	270	7.00	0.0673	10001
4	0.4673	-300.0	0.0	180	7.00	0.0673	10001
5	0.4673	395.0	-305.0	322	7.00	0.0673	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглецю оксид
На розрахун. площадці № 6 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
0.4673	-300.0	600.0	117	7.00	0.0673	10001
0.4673	300.0	600.0	63	7.00	0.0673	10001
0.4673	600.0	300.0	27	7.00	0.0673	10001
0.4673	600.0	-300.0	333	7.00	0.0673	10001
0.4673	-200.0	700.0	106	7.00	0.0673	10001
0.4673	0.0	700.0	90	7.00	0.0673	10001
0.4673	100.0	700.0	82	7.00	0.0673	10001
0.4673	200.0	700.0	74	7.00	0.0673	10001
0.4673	300.0	700.0	67	7.00	0.0673	10001
0.4673	-500.0	600.0	130	7.00	0.0673	10001

Карта (Масштаб 1:12436)
Вуглецю оксид (частки ГДК)



Код речовини	Найменування речовини	ГДК (мг/м.куб)
(2754)	Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 ...	1.00000000

Фонові концентрації, які вміщують внески діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Вихідні рівні забруднення)
для речовини : Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40

Фонові концентрації без урахування внесків діючих джерел (Частки ГДК) (частки ГДК) (Власне фон - верхнє число, вклад - нижнє)
для речовини : Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец. Варіант завдання фону : а.

Коорд. X поста спостереження	Коорд. Y поста спостереження	U<2 м/с (штиль)	Швидкість вітру 2<U<U* Пн	Швидкість вітру 2<U<U* ПнС	Швидкість вітру 2<U<U* С	Швидкість вітру 2<U<U* ПдС	Швидкість вітру 2<U<U* Пд	Швидкість вітру 2<U<U* ПдЗ	Швидкість вітру 2<U<U* З	Швидкість вітру 2<U<U* ПнЗ
0.00	0.00	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -	0.4000 -

Перелік джерел, у викидах яких є
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец

Код джерела - Технологічні параметри	10001
Викид г/с	9.5400
Клас небезпечн.	3
СМ (частки ГДК) СМ мг/м. куб СМ/М мс/м. куб	1.1545 - -
XM (м)	264.68
UM (м/с)	149.26
X Y Коорд. точеч. початок лін-го, центр симетр. пл-го (м)	0.00 0.00
X Y Коорд. кінця лін-го, дов. і ширина пл-го(м)	0.00 0.00
Коеф-т рель`єфу	1.0000
Витрата ПГПС(м. куб/с)	20.4950
Шв-ть виходу ПГПС: м/с	417.5207
Діаметр (м)	0.2500
Висота (м)	2.0000
Температура (С)	900.0000
Коеф-т впоряд. осід.	1.0000
Викид т/р	0.0000

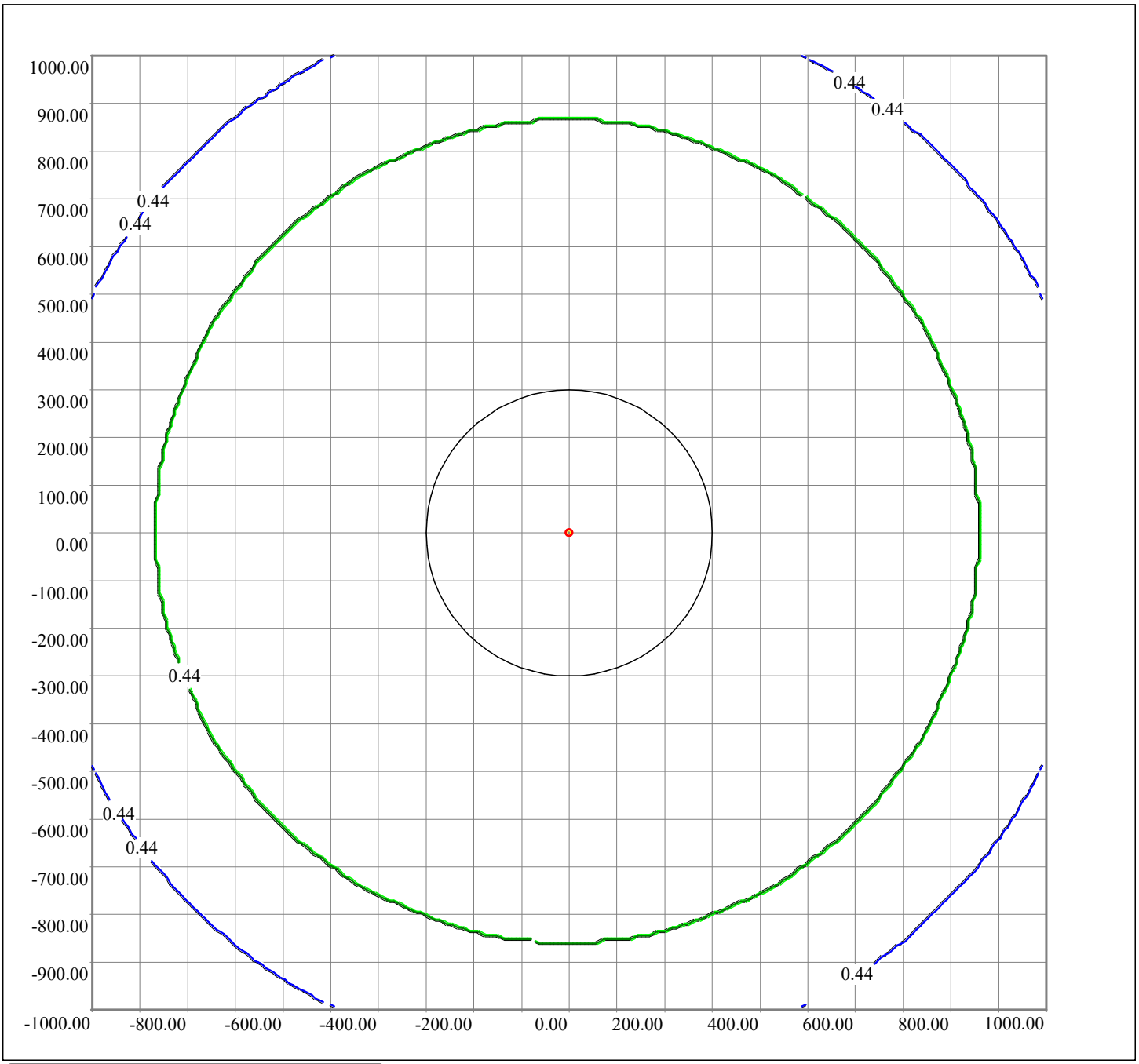
Розрахункові концентрації речовини: Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец в розрахункових точках та номера джерел, що надають найбільший внесок

№ розр. точки	Концентр. у точці частки ГДК	Коорд. розр. точки X	Коорд. розр. точки Y	Напрямок вітру	Швидкість вітру	Розмір внеску Q0	№ джерела N0
1	0.4404	0.0	300.0	90	7.00	0.0404	10001
2	0.4404	300.0	0.0	0	7.00	0.0404	10001
3	0.4404	0.0	-300.0	270	7.00	0.0404	10001
4	0.4404	-300.0	0.0	180	7.00	0.0404	10001
5	0.4404	395.0	-305.0	322	7.00	0.0404	10001

Точки найбільших концентрацій речовини Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглец На розрахун. площадці № 6 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
0.4404	-300.0	600.0	117	7.00	0.0404	10001
0.4404	300.0	600.0	63	7.00	0.0404	10001
0.4404	600.0	300.0	27	7.00	0.0404	10001
0.4404	600.0	-300.0	333	7.00	0.0404	10001
0.4404	-200.0	700.0	106	7.00	0.0404	10001
0.4404	0.0	700.0	90	7.00	0.0404	10001
0.4404	100.0	700.0	82	7.00	0.0404	10001
0.4404	200.0	700.0	74	7.00	0.0404	10001
0.4404	300.0	700.0	67	7.00	0.0404	10001
0.4404	-500.0	600.0	130	7.00	0.0404	10001

Карта (Масштаб 1:12436)
Вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перера (частки ГДК)



Додаток Р

гУДК 504.75 (477.54)

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ

Науково-дослідна установа
«Український науково-дослідний інститут екологічних проблем»
(УКРНДІЕП)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Заступник директора УКРНДІЕП
канд. біолог. наук
Олександр ВАСЕНКО
«__» _____2026 р.

ЗВІТ
ПРО НАУКОВО-ДОСЛІДНУ РОБОТУ
за договором № 1991/1.1.1

ДОСЛІДЖЕННЯ В МЕЖАХ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ З ОБЛАШТУВАННЯ ОКТЯБРСЬКОГО ГКР ЩОДО НАЯВНОСТІ ВИДІВ ФЛОРИ ТА/АБО ФАУНИ, ЯКІ ПІДЛЯГАЮТЬ ОСОБЛИВІЙ ОХОРОНІ НА ЗЕМЛЯХ, ЗАПРОЄКТОВАНИХ ДО РОЗШИРЕННЯ ОРНІТОЛОГІЧНОГО ЗАКАЗНИКА МІСЦЕВОГО ЗНАЧЕННЯ «МАРТИНІВСЬКИЙ»

Завідуючий сектором
досліджень територій
особливої охорони

Олександр КЛІМОВ

Харків 2026

АВТОРИ ПРОЄКТУ

Зав. сектору
канд. геогр. наук _____ О. В. Клімов
(підпис)

Старш. наук. співроб. _____ Г. С. Надточій
(підпис)

Наук. співроб. _____ І. М. Гайдріх
(підпис)

ЗМІСТ

ВСТУП **4**

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ **5**

2. ОБ'ЄКТ ДОСЛІДЖЕННЯ **5**

3. ТЕРИТОРІЯ ДОСЛІДЖЕННЯ **5**

4. РЕЗУЛЬТАТИ ДОСЛІДЖЕННЯ **6**

ВИСНОВКИ **12**

ЛІТЕРАТУРА **13**

ВСТУП

У роботі представлені результати дослідження в межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР щодо наявності видів флори та/або фауни, які підлягають особливій охороні на території, що входить до складу земель площею 2729,0 га, які включені НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» 2014 року.

Підстави для виконання Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» (від 23.05.2017 р. № 2059-VIII зі змінами та доповненнями).

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Плановану діяльністю ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР серед іншого, передбачено в т.ч.: прокладання газопроводів-шлейфів до газових свердловин № 13 та № 18, роботи з влаштування газових свердловин № 14 та № 15. Крім того, оцінка стану флори і фауни проводиться в межах існуючих вихідного газопроводу від ТЗСУ Октябрського родовища до магістрального газопроводу «СОЮЗ» та газопроводів-шлейфів до газових свердловин № 3 та № 12. Всі об'єкти досліджень розміщені на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» в адміністративних межах Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів.

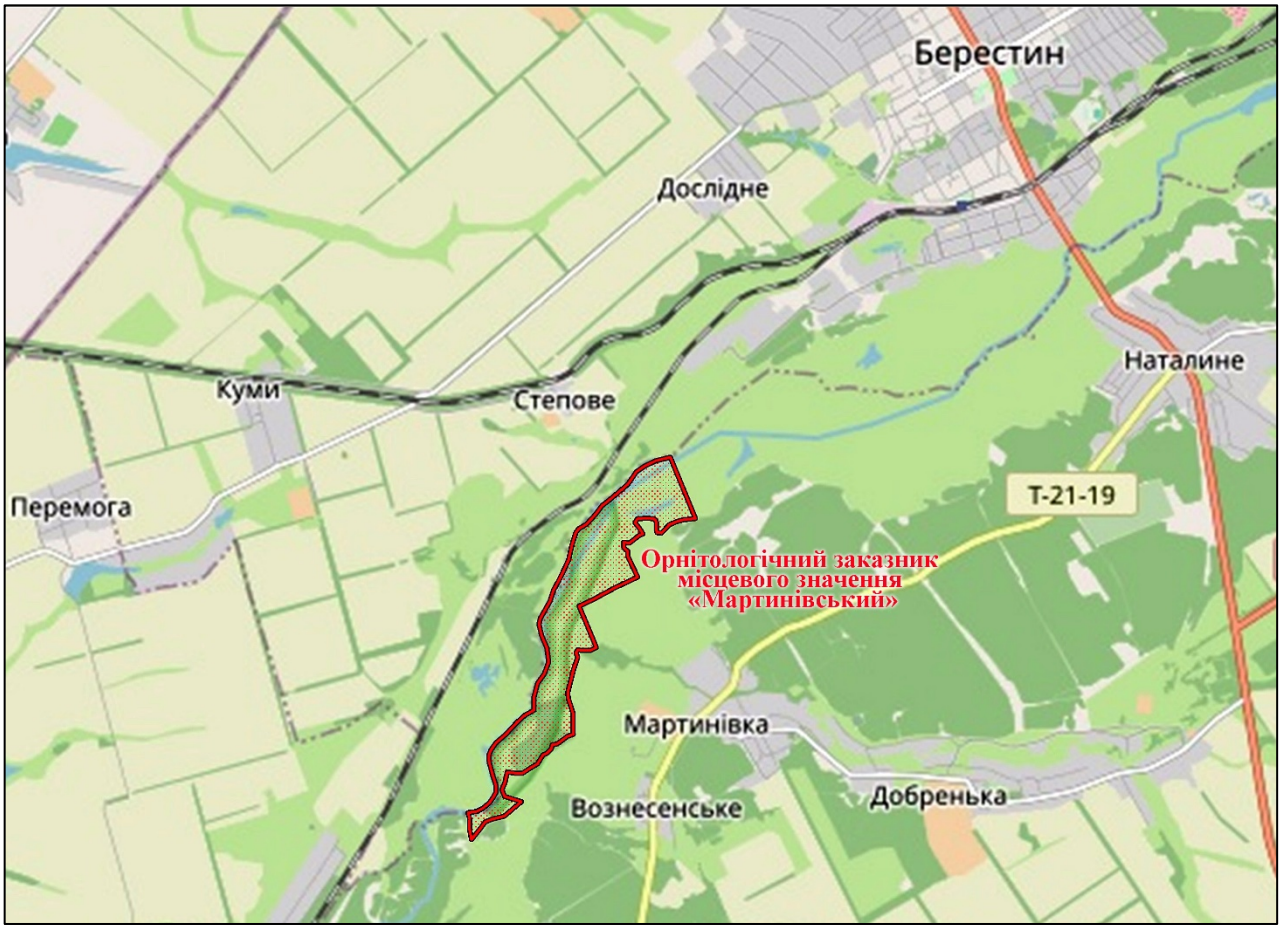
Найближчі населені пункти — селище Зачепилівка, села Миколаївка, Абазівка, Леб'яже.

2. ОБ'ЄКТ ДОСЛІДЖЕННЯ

Орнітологічний заказник місцевого значення «Мартинівський» було створено рішенням Харківської обласної ради від 21.05.1993 року в Берестинському (у минулому – Красноградському) районі на площі 160 га в заплаві р. Берестова (рис.1).

Основна мета створення заказника збереження місць мешкання водно-болотних птахів в заплаві р. Берестова.

Рисунок 1. Місце розташування Орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський»



Місцерозташування у природному районуванні

Фізико-географічне. Степова зона, Лівобережно-Дніпровсько-Приазовський край, XXIX. Орільсько-Самарська низовинна область, Зачепилівський (у минулому – Красноградський) район.

Геоботанічне. Євразійська степова область, Понтична степова провінція, Самарський лівобережний округ різнотравно-злакових степів, байрачних лісів та засолених лук.

Приуроченість до водозбірного басейну. р. Берестова – права притока р. Оріль, яка належить до водозбірного басейну р. Дніпро.

Розширення орнітологічного заказника (рис. 2.) запроєктовано з метою збереження видового різноманіття та кількісного багатства птахів, комплексу рідкісних видів, занесених до Червоних книг, збереження і відтворення цінних у господарчому, науковому, культурному та екологічному відношенні ландшафтів, а також рідкісних та зникаючих видів рослин.

Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018) (чепура руда, пісочник малий, крячок білокрилий); охорона міграційних скупчень птахів на весняному і осінньому прольотах (гуси, качки, лебеді, чаплі, мартини, кулики та інші групи птахів);

- збереження в природному стані ділянки заплави р. Берестова – центру ландшафтного та біологічного різноманіття в складі Берестового екологічного коридору – як важливого міграційного коридору та місця гніздування птахів водно-болотного та лучного орнітокомплексів з низкою рідкісних видів, занесених до Європейського Червоного списку, Червоної книги України (Перелік…, 2021), Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018).

Тварини – основні об’єкти охорони на території, запроєктованої до розширення заказника



Лунь лучний



Крячок білокрилий



Кулик-довгоніг



Журавель сірий

Види, що занесені до Європейського Червоного списку:

Болотна черепаха європейська – *Emys orbicularis* (L0

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Червоної книги України (Перелік…, 2021):

Журавель сірий – *Grus grus* (L.)

Лунь лучний – *Circus pygargus* (L.)

Шуліка чорний – *Milvus migrans* Bodd.

Сова болотяна – *Asio flammeus* (Pontopp.)

Грицик великий – *Limosa limosa* (L.)

Кулик-довгоніг *Himantopus himantopus* (L.)

Видра річкова – *Lutra lutra* (L.)

Види, що занесені до Переліку видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області (2018):

Чапля руда – *Ardea purpurea* (L.)

Пісочник малий – *Charadrius dubius* Scop.

Крячок білокрилий – *Chlidonias leucopterus* (Temm.)

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситниково-тризубцево-зміячкові;
- пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), пирій повзучий (*Elymus repens*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

На луках із **земноводних** зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із **плазунів** – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: деркач (*Crex crex*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав'янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав'янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Основні угруповання рослинності

Угруповання водно-болотної рослинності:

- очерету звичайного;
- очеретові-бульбокомишеві;
- схеноплектово-мохові;
- мітлицево-схеноплектові;
- рогозово-ситнягові;
- бульбокомишево-ситниково-осокові;
- ситнягово-плакунові;
- плакунові-ситникові.

Перелік видів рослин

Очерет звичайний (*Phragmites australis*), рогіз вузьколистий (*Typha angustifolia)*, рогіз широколистий (*Typha latifolia*), бульбокомиш приморський (*Bolboschoenus maritimus*), куга озерна (*Schoenoplectus lacustris*), мітлиця повзуча (*Agrostis stolonifera*), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), види осоки (*Carex* sp.), ситняг болотяний (*Eleocharis palustris*), плакун верболистий (*Lythrum salicaria*).

Перелік видів тварин

Із **земноводних** зустрічається жаба озерна (*Pelophylax ridibundus*), кумка червоночерева (*Bombina bombina*), із **плазунів** – вуж звичайний (*Natrix natrix*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: бугай водяний (*Botaurus stellaris*), бугайчик (*Ixobrychus minutus*), крижень (*Anas platyrhynchos*), пастушок водяний (*Rallus aquaticus*), курочка водяна (*Gallinula chloropus*), лиска (*Fulica atra*), кобилочка солов'їна (*Locustella luscinioides*), очеретянка велика (*Acrocephalus arundinaceus*), очеретянка ставкова (*Acrocephalus scirpaceus*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), синьошийка (*Luscinia svecica*), синиця вусата (*Panurus biarmicus*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

Основні угруповання рослинності

Угруповання заболочених і засолених луків:

- осоково-конюшиново-кострицеві;
- перстачево-покісницево-кострицеві;
- жовтецево-покісницеві;
- лядвенцево-покісницеві;
- злаково-осоково-різнотравні;
- буркуново-ситникові;
- ситниково-осокові;
- тризубцеві-осоково-ситникові;
- вовчугово-китниково-кострицеві;
- ситникові-тризубцево-зміячкові;
- пирійно-кермекові.

Перелік видів рослин

Костриця лучна (*Festuca pratensis*), покісниця розставлена (*Puccinellia distans*), китник лучний (*Alopecurus pratensis*), види осоки (*Carex* sp.), ситник Жерара (*Juncus gerardii*), конюшина лучна (*Trifolium pratense*), лядвенець рогатий (*Lotus corniculatus*), буркун лікарський (*Melilotus officinalis*), вовчуг польовий (*Ononis arvensis*), перстач гусячий (*Argentina anserina*), перстач повзучий (*Potentilla reptans*), жовтець їдкий (*Ranunculus acris*), тризубець морський (*Triglochin maritima*), зміячка дрібноцвіта (*Scorzonera parviflora*), кульбаба лікарська (*Taraxacum officinale*), подорожник Корнута (*Plantago cornutii*), кермек замшевий (*Limonium alutaceum*).

Перелік видів тварин

Із **земноводних** зустрічається жаба гостроморда (*Rana arvalis*), із **плазунів** – ящірка прудка (*Lacerta agilis*).

У складі **орнітокомплексу** представлені: деркач (*Crex crex*), щеврик лучний (*Anthus pratensis*), плиска жовта (*Motacilla flava*), плиска жовтоголова (*Motacilla citreola*), очеретянка лучна (*Acrocephalus schoenobaenus*), трав'янка лучна (*Saxicola rubetra*), трав'янка чорноголова (*Saxicola torquata*), синьошийка (*Luscinia svecica*), вівсянка очеретяна (*Emberiza schoeniclus*).

ВИСНОВКИ

1. У результаті проведених досліджень у межах планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» з облаштування Октябрського ГКР, що входять до складу земель, які включені до Проекту розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський», було виявлено тільки типові види рослин і тварин, характерні для заплави, яка довгі роки була у процесі тривалої господарської експлуатації. Види рослин і тварин, що потребують особливої охорони, не були виявлені.
2. Проект розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський» було розроблено нашою установою у 2014 році. Внаслідок проведених досліджень було виявлено, що за останні 12 років у процесі тривалої господарської експлуатації дослідженої поблизу с. Миколаївка земельної ділянки – вона втратила наукову та природоохоронну цінність для заповідання і тому при оновленні Проекту розширення території заказника у майбутньому, вона може бути вилучена з його складу.

ЛІТЕРАТУРА

1. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» (від 23.05.2017 р. № 2059-VIII зі змінами та доповненнями). Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2059-19#Text
2. Екологічна мережа Харківської області: посібник / О. В. Клімов, О. В. Філатова, Г. С. Надточій та ін. – Харків, 2008. – 168 с.
3. ПЕРЕЛІК видів рослин та грибів, що заносяться до Червоної книги України (рослинний світ). ЗАТВЕРДЖЕНО. Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 15 лютого 2021 року № 111. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0370-21#n17
4. ПЕРЕЛІК видів тварин, що заносяться до Червоної книги України (тваринний світ). ЗАТВЕРДЖЕНО Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України 19 січня 2021 року № 29. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0260-21#Text
5. ПЕРЕЛІК видів тварин, що підлягають особливій охороні на території Харківської області. ЗАТВЕРДЖЕНО. Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України 27 червня 2018 року № 237. Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 19 липня 2018 р. за № 847/32299. Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0847-18#Text
6. Природно-заповідний фонд Харківської області. Довідник / О. В. Клімов, О. Г. Вовк, О. В. Філатова та ін. – Х.: Райдер, 2005. – 304 с.
7. Регіональна екологічна мережа Харківської області / О. В. Клімов, Г. С. Надточій, О. В. Філатова та ін. – Харків: Вид-во Іванченка І.С. 2026. 125 с.
8. Філатова О. В. Рідкісна фітобіота заповідних територій Зачепилівського району Харківської області. Природнича наука й освіта: сучасний стан і перспективи розвитку: матер. II Міжнар. наук.-практ. конф. (20-22 вересня 2019 р., м. Харків). Харків: ХНПУ, 2019. – С. 178-190.

Додаток С

ДСНС України
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР З ГІДРОМЕТЕОРОЛОГІЇ
(Харківський РЦГМ)

вул. Чернишевська, 48, м. Харків, 61002, Україна тел.: (057) 700-36-79, 700-36-82
сайт: https://meteo.gov.ua код згідно з ЄДРПОУ 06596471 E-mail: pgdkharkiv@meteo.gov.ua

від _____ 20___ р. № _____ На № _____ від _____ 20___ р.

Директору
ТОВ НТВК «УКРАЇНА»
Олені БОЖКО

Про надання кліматичних
характеристик

Харківський регіональний центр з гідрометеорології на Ваш запит від 14.01.2026 № 3 надає характеристику кліматичних умов метеорологічної станції Берестин з метою підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» в межах Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів с. Абазівка, с. Леб'яже, с. Миколаївка (відповідно до наданої схеми розміщення). Дані наведені в таблиці, що додається.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Т.в.о. начальника Наталія ВАРИВОДА

Валентина БАЙЦУР 057-700-36-79

СЕД АСКОД **Харківський РЦГМ**
№ 9920-2-212/9920-05 від 28.01.2026
Підписувач Варивода Наталія Віталіївна
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000CDB03600A7A1E400
Дійсний з 28.05.2025 11:06:10 по 26.05.2027 11:06:10

Додаток
до листа Харківського РЦГМ
від 28.01.2026 №_____

Таблиця: Коротка характеристика кліматичних умов метеорологічної станції Берестин з метою підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» в межах Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області, за межами населених пунктів с. Абазівка, с. Леб'яже, с. Миколаївка (відповідно до наданої схеми розміщення).

Найменування характеристик	Величина
Коефіцієнт, який залежить від стратифікації атмосфери, А	200
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Абсолютний максимум температури повітря, Т, °С	+38,6
Абсолютний мінімум температури повітря, Т, °С	-34,6
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, Т, °С	+27,7
Середня мінімальна температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця року, Т, °С	-6,8
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, які працюють за опалювальним графіком) Т, °С	-4,4
Кількість опадів за рік, мм	582
Середня за рік швидкість вітру, м/с	2,3
Переважний напрямок вітру	Східний
Середня роза вітрів, %	
Пн	13,6
ПнС	11,8
С	16,4
ПдС	10,3
Пд	13,4
ПдЗ	11,8
З	12,5
ПнЗ	10,2
Швидкість вітру (за середніми багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, U*м/с	6-7

Т.в.о. начальника Наталія ВАРИВОДА

СЕД АСКОД **Харківський РЦГМ**
№ 9920-2-212/9920-05 від 28.01.2026
Підписувач Варивода Наталія Віталіївна
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000CDB03600A7A1E400
Дійсний з 28.05.2025 11:06:10 по 26.05.2027 11:06:10

ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «САНЕПІДСЕРВІС»
(КП «СЕС»)

акредитоване Національним агентством з акредитації України,
атестат про акредитацію № 201207 дійсний до 24.02.2030
вул. Гольдбергівська, № 104, м. Харків, 61010
тел. (057) 725 01 81, e-mail: kpses@ukr.net

201207
Випробування

ЗАТВЕРДЖУЮ
завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії КП «Санепідсервіс», інженер провідний
_____ Леся МАКСИМИШИНА

ПРОТОКОЛ № 4961/ВАП
досліджень повітря населених місць від «13» серпня 2025 р.

Заявник: ТОВ Науково-технічна виробнича компанія «Україна», вул. Серпова, буд. 4, оф. 500-3, м. Харків, 61166
(назва, адреса)

Місце відбору проби повітря: межа СЗЗ ТЗСУ в бік найближчої житлової забудови (1000 м в бік найближчої житлової забудови с. Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ)

Мета відбору: відповідність до Державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць, затверджених Наказом МОЗ України від 10 травня 2024 року № 813

Вид проби (разова, середньодобова): разова

Дата і час відбору: 12.08.2025 р. 12^{40} – 13^{50}

Засоби вимірювальної техніки: 1) ваги електронні ANG-100 C, № 547; 2) хроматограф газовий «Кристал люкс 4000 М», № 642
(найменування, тип, заводський номер)

Відомості про повірку/калібрування: сертифікати: 1) № 08/1419 К від 15.11.2024; 2) № 08/1450 К від 11.12.2024
(номер та дата сертифікату, свідоцтва тощо)

Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий район, межа санітарно-захисної зони, тощо) межа СЗЗ

Характеристика рельєфу: твердий ґрунт

Відстань від джерела забруднення: 1000 м

Ескіз місцевості із зазначенням джерела забруднення і точок відбору проб повітря (порядковий номер точок відбору): карта-схема не додається

Нормативна документація, у відповідності до якої проводиться відбір проб: МВВ 52.04.186 (РД 52.04.186-89)

Посада, ім'я, прізвище, осіб, що проводили відбір проб повітря: завідувач СГЛ, інженер провідний Леся МАКСИМИШИНА

Посада, ім'я, по батькові представника замовника, який присутній при відборі проб повітря: представник ТОВ Науково-технічної виробничої компанії «Україна» Сиротенко Є. М.

Додаток Т

Результати досліджень

Номера проб	Номера точок відбору	Точка відбору проб	Метеофактори: атмосферний тиск, мм рт. ст.	Метеофактори: температура повітря, °С	Метеофактори: вологість, %	Метеофактори: вітер напрямок	Метеофактори: вітер швидкість, м/с	Метеофактори: стан погоди	Час відбору, год., хв.: початок	Час відбору, год., хв.: кінець	Швидкість відбору проби, л/хв.	Назва речовини (інгредієнта), що досліджується	Результат дослідження, мг/м³: максимально-разова концентрація: виявлена	максимально-разова концентрація: невизначеність	максимально-разова концентрація: ГДК	середньодобова концентрація: виявлена	середньодобова концентрація: невизначеність	середньодобова концентрація: ГДК	НД на методи дослідження
1	Т. 1	межа СЗЗ ТЗСУ в бік найближчої житлової забудови (1000 м в бік найближчої житлової забудови с. Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ)	753	26	55	південно-західний	3,2	хмарно	12^{40}	13^{50}	1,0	Сажа	н/в	-	0,15	-	-	-	МВВ 52.04.186 (РД 52.04.186-89)
2	"		"	"	"	"	"	"	"	"			н/в	-	-	-	-	-	
3	"		"	"	"	"	"	"	"	"			н/в	-	-	-	-	-	
1	"		"	"	"	"	"	"	"	"	спец відбір	Вуглеводні насичені	<0,4	-	1,0	-	-	-	МВ № 1492-76
2	"		"	"	"	"	"	"	"	"			<0,4	-	"	-	-	-	
3	"		"	"	"	"	"	"	"	"			<0,4	-	"	-	-	-	

Для результатів, що мають числове значення: результат випробувань наведено з урахуванням розширеної невизначеності вимірювань (±U) для даного методу.

Розширена невизначеність отримана шляхом помноження стандартної невизначеності на коефіцієнт охоплення k=2, що означає інтервал, який має рівень довіри 95 % при допустимому нормальному розподілі. Оцінку невизначеності проведено у відповідності з НД: «Керівництво по вираженню невизначеності вимірювань» (ISO GUM).

Дослідження проводили:

Інженер _____ _____ Катерина ЧОРНС
(посада) (підпис) (ім'я, прізвище)

Інженер _____ _____ Олександр КУЦ
(посада) (підпис) (ім'я, прізвище)

ВИСНОВОК: в досліджених пробах атмосферного повітря не виявлено перевищень ГДК шкідливих речовин у відповідності до «Державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць», затверджених Наказом МОЗ України від 10 травня 2024 року № 813.

Результат дослідження знаходиться у межах нормативного, з урахуванням невизначеності вимірювань для кожного показника.

Лікар з комунальної гігієни _____ _____ Олена КОЛОСОВА
(посада) (підпис) (ім'я, прізвище)

Примітка: протокол випробовувань стосується тільки тих об'єктів, на яких проводилися дослідження, і не підлягає повному або частковому передрукуванню без дозволу КП «СЕС».

Висновок надається з урахуванням правила прийняття рішення щодо відповідності вимогам нормативних документів (за узгодженням із замовником).

Хімічна лабораторія екологічних досліджень

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»

адреса: 61166, м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3

свідоцтво відповідності системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0066/2024 від 15.11.2024 р.

ПРОТОКОЛ № 2.14-25

дослідження повітря населених місць

від 12 серпня 2025 року

Місце відбору проб повітря	Зона впливу проммайданчика ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"
Виробничий майданчик	ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"
Мета відбору	дослідження забруднення атмосферного повітря на відповідність нормативам ГДК відповідно до Висновків від 31.10.2023 № 03.02-20/011, від 14.10.2024 № 03.02-20/013
Вид проби (разова, середньодобова)	Разова
Дата і час відбору	12.08.2025 09:00 **доставки** 12.08.2025 13:00
Умови транспортування	автотранспорт **зберігання** згідно п.4.4.2 РД 52.04.186-89
Методи консервації	не консервувались
Засоби вимірювання, які застосовувались при відборі	Сигналізатор-аналізатор газів переносний багатомпонентный ДОЗОР-С-М-3, зав. № 1908, Установка пневматична ЕА 154/10 МТ: Ротаметри типорозмірів Р1/05, Р5/2, Р10/5, Р40/20
Інформація про повірку	чинний до 25.03.2026 р., чинний до 07.03.2026 р.
Характеристика району проведення досліджень (житловий квартал, промисловий квартал, межа санітарно-захисної зони тощо)	Т. 1 – межа СЗЗ - 1000 м в бік найближчої житлової забудови с.Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ, Т. 2– межа території СЗЗ - 300 м в південному напрямку в бік найближчої житлової забудови від джерел викидів свердлвини №1
Характеристика поверхні місцевості (асфальт, твердий грунт, газон, зелені насадження) і рельєфу	Рельєф рівний, твердий грунт, зелені насадження, асфальт
Характеритика джерел забруднення, висота джерел викидів над повернею землі (м) мінімальна-максимальна	-
Потужність викиду інгредієнтів, за якими ведеться контроль (г/сек) за даними статистичної звітності підприємства	-
Відстань від джерела забруднення	Т.1 - 1000 м, Т.2- 300 м
Форма факелу	факел відсутній
Ескіз місцевості з вказівкою джерела забруднення і точок відбору проб повітря (підпорядкований номер точок відбору)	Ситуаційна карта-схема з нанесеними точками
НТД, згідно якої проводився відбір	РД 52.04.186-89
Посада, прізвище осіб, які проводили відбір проб	Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олександра КРАВЧЕНКО
	Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" Олена БОЖКО

Протокол складається в двох примірниках

поглиначів та фільтрів	точок відбору за ескізом	Точка відбору проб	Метеофактори						Час відбору, годин, хвилин			Назва досліджуваної речовини, інгредієнта	Результат дослідження концентрації в одиницях виміру (мг/м^3)				НТД на методи дослідження
			атмосферний тиск, мм рт. ст	температура повітря, ^{0}С	вологість, %	Вітер		стан погоди	початок	кінець	швидкість відбору проби, л/хв		разова		середньодобова		
						напрямок	швидкість, м/с						виявлена	ГДК	виявлена	ГДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
пр.1	Т.1	Точка 1 – межа СЗЗ ТЗСУ - 1000 м в бік найближчої житлової забудови с.Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ	752	+23	62,0	Сх	3,2	Ясно	9:00:00	10:20:00	0,25	Ангідрид сірчистий	0,036	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,039				
пр.3													0,042				
пр.1											0,30	Азоту діоксид	<0,016	0,2			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													<0,016				
пр.3													0,018				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	0,600	5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-4
пр.2													0,550				
пр.3													0,690				
ф.67											20,00	Речовини увигляді	0,300	0,5			РД 52.04.186-89
ф.68												суспендованих	0,310				
ф.69												твердих частинок	0,310				
пр.1	Т.2	Точка 2– межа території СЗЗ - 300 м в південному напрямку в бік найближчої житлової забудови від джерел викидів свердлвини №1	752	+23	62,0	Сх	3,2	Ясно	11:00:00	12:20:00	0,25	Ангідрид сірчистий	0,031	0,5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,027				
пр.3													0,030				
пр.1											0,30	Азоту діоксид	0,018	0,2			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,017				
пр.3													0,017				
пр.1											0,25	Вуглецю оксид	0,950	5			газоаналізатор ДОЗОР-С-М-3
пр.2													0,900				
пр.3													0,880				
ф.70											20,00	Речовини увигляді	0,300	0,5			РД 52.04.186-89
ф.71												суспендованих	0,290				
ф.72												твердих частинок	0,310				

Дослідження проводив

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олена БОЖКО

Еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олександра КРАВЧЕНКО

У відібраній пробі атмосферного повітря в точці Т.1, Т.2 концентрації ангідриду сірчистого, азоту діоксиду, вуглецю оксиду, речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не перевищують максимально разових ГДК, затверджених Наказом МОЗ України від від 10.05.2024 № 813 «Про затвердження державних медико-санітарних нормативів допустимого вмісту хімічних і біологічних речовин в атмосферному повітрі населених місць»

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олена БОЖКО
(підпис)

Дослідження проводив еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олександра КРАВЧЕНКО

Виміряні рівні еквівалентного та максимального рівнів шуму на сельбищній території в контрольній точці Т. 1 – межа СЗЗ ТЗСУ - 1000 м в бік найближчої житлової забудови с.Миколаївка в південно-західному напрямку від майданчика ТЗСУ **не перевищують** нормативні значення в денний час доби, що встановлені Наказом МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463 "Про затвердження Державних санітарних з урахуванням поправки на місцезнаходження, норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", затв. Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252.

Директор ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ (підпис) Олена БОЖКО

УКРАЇНА ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ "УКРАЇНА" №32300782 МІСТО ХАРКІВ

Хімічна лабораторія екологічних досліджень ТОВ НТВК "УКРАЇНА"

адреса: 61166, м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3

свідоцтво відповідності системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0066/2024 від 15.11.2024 р.

ПРОТОКОЛ № 1.14-25
проведення досліджень шумового навантаження та інфразвуку
12 серпня 2025 року

Виробничий майданчик	ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"
Місце відбору проб	ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" межа найближчої житлової забудови

Точка Т. 1 – межа СЗЗ ТЗСУ - 1000 м в південно-західному напрямку в бік найближчої житлової забудови с.Миколаївка

1. Мета досліджень: Контроль рівнів шуму відповідно до Висновків від 31.10.2023 № 03.02-20/011, від 14.10.2024 № 03.02-20/013

2. Вимірювання проводились в присутності представника обстежуваного об'єкту

Директор - Сергій ЖЕРЕБКО

посада, прізвище, ім'я, по батькові

3. Засоби вимірювальної техніки: Вимірювач шуму ВШВ-003-М2 № 4385

4. Відомості про державну повірку № св. ЗП 3-0002-25 від 17.03.2025р. чинне до 17.03.2026р.

дата та номер свідоцтва (довідки)

5. Нормативно-технічна документація, у відповідності до якої проводились вимірювання та давалося заключення: 1) ДСП 173-96 "Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів";
2) Наказ МОЗ України від 22.02.2019 р. № 463 "Про затвердження Державних санітарних норм допустимих рівнів шуму в приміщеннях житлових та громадських будинків і на території житлової забудови", зар.в Міністерстві юстиції України 20.03.2019 р. за № 281/33252; 3) ДБН В.1.1-31:2013 "Захист територій, будинків і споруд від шуму"

6. Основні джерела шуму та характер створюваного ними шуму: *широкосмужковий, непостійний шум створюється при роботі технологічного обладнання*

7. Робоче місце, професія, технологічний процес, що виконується -

8. Ескіз приміщення (території) з нанесенням джерел шуму та показом стрілками місць установки та орієнтації мікрофонів (датчиків). *Ескіз місцевості з вказівкою точок відбору проб.*

9. Посада, прізвище осіб, які проводила відбір проб

еколог ТОВ НТВК "УКРАЇНА" _____ Олександра КРАВЧЕНКО

Протокол складається в двох примірниках

№п/п	№ точки по ескізу	Місце виміру (для промислових підприємств та с/г об'єктів вказати тип, марку та інші паспортні данні про обладнання, інструмент.	Додаткові відомості про умови замірів, тривалість впливу шуму на протязі робочої зміни		Характер шуму						Рівень звуку в дБА		**Допустиме значення ГДР в дБА**	
					по спектру		по часових характеристиках				еквівалентний LAекв	максимальний LAмакс	**еквівалентний Lаекв**	**максимальний LAмакс**
					широкополосний	тональний	постійний	коливаліний	переривчий	імпульсний				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Т.1	Т.1 – межа СЗЗ ТЗСУ - 1000 м в південно-західному напрямку в бік найближчої житлової забудови с.Миколаївка			+				+		52	67	**60***	**75**
											52	67		
											50	65		

*корекція до допустимих рівнів згідно з додатком 3 до цих Санітарних норм.

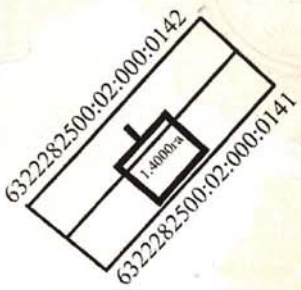
АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область: Харківська
Зачепилівська селищна рада
Замовник: ТОВ «КОМПАНІЯ « ТЕХНОКОМСЕРВІС» для розробки проекту землеустрою рекультивації порушених земель з метою відновлення пошукової свердловини № 9 Октябрська, Октябрського родовища
Кадастровий номер: 6322282500:02:000:0141 (4.0167 га), 6322282500:02:000:0142 (4.0167 га).

Район: Берестинський

Призначення: 01.01 Для ведення товарного сільськогосподарського виробництва

Площа полігона – 1.4000 га



Код, назва та площа ґрунтів (га): 59д Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі середньосуглинкові та їх залишково- і слабосолонцюваті відміни – 8.0334 га..

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2025р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.		185					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	7,12					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	30,6					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	3,47					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	72,1					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	7,6					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	70					
калію		61					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	4,99					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,143					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,108					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,725					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,081					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	0,890					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	Хроматографія	0,0012					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0015					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель К., 2019	45					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		31					

В.о. директора Харківського регіонального центру ДУ "Держгрунтохорона" **Вячеслав ЖОЛТІКОВ**

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255 171510

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ»
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДУ «Держґрунтохорона»
вул. Космічна, 21а, м. Харків, 61165
тел. (057) 701-11-64;
E-mail: kharkiv@iogu.gov.ua, сайт: www.iogu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 3851337

31.12.2025 р. № 158-19/01/152 ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"
Додаток до агрохімічного паспорта № 171510.

Ділянки (кадастровий номер – 6322282500:02:000:0141, 6322282500:02:000:0142) розташовані за межами населеного пункту (с. Миколаївка) на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Для розробки проекту землеустрою рекультивації порушених земель з метою відновлення пошукової свердловини № 9 Октябрська Октябрського родовища орієнтовною площею 1,4000 га в межах кадастрових № 6322282500:02:000:0141, 6322282500:02:000:0142.

Ґрунтові обстеження ділянок показали, що ґрунтовий поктив тут представлений чорноземами звичайними середньогумусними глибокими середньосуглинковими на лесовидних суглинках та їх залишково- і слабосолонцюватими відмінами.

59д агрогрупа, що представлена чорноземами звичайними середньогумусними глибокими середньосуглинковими та їх залишково- і слабосолонцюватими відмінами за результатами аналізів має 45 балів агрохімічної оцінки, які входять до групи ґрунтів середньої якості і мають середню забезпеченість елементами живлення і продуктивної вологи, тобто до VI класу.

Відомість лабораторного аналізу ґрунтових проб
Договір № 01-63-33-0840 від 03.12.2025 р.

59д Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі середньосуглинкові та їх залишково- і слабосолонцюваті відміни

Глибина горизонта, см	Калій	Фосор	pH сол.	Гумус, %	азот, легкогідр.	сірка	Сума увібраних основ, мг-екв/100г	Cu	Zn	Mn	Co	Pb	Cd	ДДТ	ГХЦГ
	по Чирікову														
Розріз 1															
0-30	55	69	7,11	3,06	63,0	6,9	31,6	0,107	0,820	4,84	0,143	0,850	0,079	0,0012	0,0014
Розріз 2															
0-10	67	78	6,95	4,05	77,6		30,5								
10-20	58	65	7,26	3,94	82,9		27,4								
20-30	73	70	7,15	3,65	83,1		30,9								
30-40			7,29	4,19	70,0										
40-50			7,21	1,84	56,0										
50-60			7,59	1,17	46,2										
60-70			7,86	0,75	39,2										
70-80			7,62	0,68	21,0										
80-90			7,85	0,63	25,2										
90-100			8,00	0,54	14,0										
0-30	66	71	7,12	3,88	81,2	8,3	29,6	0,108	0,630	5,14	0,142	0,930	0,083	0,0012	0,0015
Середнє															
0-30	61	70	7,12	3,47	72,1	7,6	30,6	0,108	0,725	4,99	0,143	0,890	0,081	0,0012	0,0012

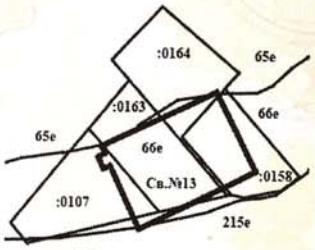
В.о. головного інженера-ґрунтознавця ..... Костянтин НОВОСАД

В. о. директора ..... Вячеслав ЖОЛТІКОВ

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область: Харківська
Леб'язький старостинський округ
Зачепилівська селищна рада
Район: Берестинський

Замовник: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для розробки проекту із землеустрою щодо рекультивації порушених земель для влаштування розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища
Ділля
Площа полігона 3.0000 га



Кадастровий номер: 6322281500:01:000:0107; 6322281500:01:000:0158; 6322281500:01:000:0163; 6322281500:01:000:0164.

Код, назва та площа ґрунтів (га): 66е Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові на лесах – 3,0000 га.

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2025р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.							
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	7,47					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	18,4					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	1,96					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	82,6					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	5,5					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	14					
калію		15					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	5,52					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,161					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,152					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,148					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,140					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,39					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	Хроматографія	0,0014					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0013					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель, К., 2019	26					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		24					

В.о. директора Харківського регіонального центру ДУ "Держґрунтохорона" **Вячеслав ЖОЛТІКОВ**

171469

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ»
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДУ «Держґрунтохорона»
вул. Космічна, 21а, м. Харків, 61165
тел. (057) 701-11-64;
E-mail: kharkiv@iogu.gov.ua, сайт: www.iogu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 3851337

25.11.2025 р. № 158-19/01/ 125 ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"

Додаток до агрохімічного паспорта № 171469.

Ділянки (кадастровий номер – 6322281500:01:000:0164, 6322281500:01:000:0163, 6322281500:01:000:0107, 6322281500:01:000:0158) знаходяться в межах розташування об'єктів: «Для розробки робочого проекту землеустрою з рекультивації порушених земель внаслідок влаштування розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища розташованої за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області».

Ґрунтові обстеження ділянок показали, що ґрунтовий покрив тут представлений зональними ґрунтами на межі переходу Лісостепу у Степ, різного ступеня змитості, що вказує на потребу протиерозійних заходів.

65е Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові на лесах; 66е Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові на лесах. Сам полігон (площею 3,0000 га) розташовуватиметься у межах чорнозему звичайного середньозмитого важкосуглинкового на лесі (66е).

Відомість лабораторного аналізу ґрунтових проб
Договір № 0834 від 08.10.2025 р.

Глибина горизонта, см	Калій	Фосфор	pH сол.	Гумус	азот, легко-гідр.	сірка	Сума увібраних основ, мг-екв/100г	Cu	Zn	Mn	Co	Pb	Cd	ДДТ	ГХЦГ
	по Чирікову														
65е Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові на лесах															
Розріз 1															
0-30	70	137	7,07	3,37	78,4	3,6	35,8	0,115	0,86	6,61	0,157	1,29	0,067	0,0014	0,0012
30-60			7,37	1,82											
60-80			7,51	0,79											
80-100			7,44	0,85											
Розріз 3															
0-30	197	160	6,15	3,45	135,8	8,1	33,2	0,127	1,35	7,62	0,161	1,24	0,063	0,0015	0,0013
30-60			7,46	1,06											
60-80			7,51	0,87											
80-100			7,41	0,69											
66е Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові на лесах															
Розріз 2															
0-30	15	14	7,47	1,96	82,6	5,5	18,4	0,152	1,48	5,52	0,161	1,39	0,140	0,0014	0,0013
30-60			7,39	0,89	35,0										
60-80			7,36	0,72	32,2										
80-100			7,34	0,55	13,4										
Полігон															
0-30	15	14	7,47	1,96	82,6	5,5	18,4	0,152	1,48	5,52	0,161	1,39	0,140	0,0014	0,0013

В.о. головного інженера-грунтознавця ..... Костянтин НОВОСАД

В. о. директора ..... Вячеслав ЖОЛТІКОВ

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область Харківська Район Красноградський
Зачепилівська селищна територіальна громада
Замовник: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для розробки проекту рекультивації земельної ділянки для спорудження та влаштування свердловини №1 Октябрського родовища

Площа 2,0000 га

Код, назва та площа ґрунтів (га): 134б Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені глинисто-піщані ґрунти /1,6465; 92в Чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані /0,3535

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2023р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.							
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	6,50					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	10,8					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	1,70					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	71,3					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	1,7					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	65,5					
калію		167,0					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	6,43					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,20					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,16					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	2,11					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,11					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,69					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	МУ. М.А.Клисенко. — М.: Колос, 1983г.	0,0000					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0000					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель, К.,2019	39					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		35					

В.о. директора Харківської філії ДУ "Держгрунтохорона" _____ **Сучова Я.О.**

171131

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255

Додаток до паспорту № 171131

Область Харківська
Район Красноградський
Зачепилівська селищна територіальна громада
Замовник: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для розробки проекту рекультивації земельної ділянки для спорудження та влаштування свердловини №1 Октябрського родовища

Площа 2,0000 га

Код, назва та площа ґрунтів (га): 134б Лучні, чорноземно-лучні і каштаново-лучні несолонцюваті і слабосолонцюваті засолені глинисто-піщані ґрунти /1,6465; 92в Чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані /0,3535

Результати аналізів

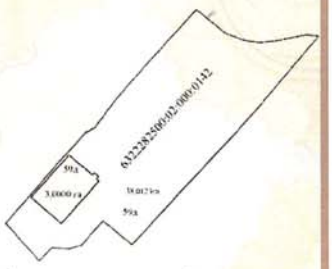
Глибина гумусного горизонту, см	Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г		Гумус, %:		Фосфор, мг/кг ґрунту		Калій, мг/кг ґрунту		Азот, що легко гідролізується, мг/кг ґрунту		pHсол.,	
	Р 1	Р 2	Р 1	Р 2	Р 1	Р 2	Р 1	Р 2	Р 1	Р 2	Р 1	Р 2
0-10	6,2	18	1,81	3,09	98	84	182	241	123,2	116,2	5,78	6,5
10-20	2,4	13,2	0,96	1,56	53	79	187	141	47,6	64,4	5,79	6,62
20-30	3,4	5,6	0,75	0,78	47	33	137	118	35	35	5,8	6,82
30-40			0,96	0,57							5,75	6,85
40-50			1,01	0,85							5,68	6,86
50-60			1,14	0,82							5,72	6,88
60-70			0,99	1,01							5,74	7
70-80			0,92	0,91							5,53	7,02
80-90			0,71	0,5							5,55	6,77
90-100			0,6	0,46							5,6	6,6

В.о.директора Яна СУЧОВА

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область: Харківська
Зачепилівська селищна рада
Замовник: ТОВ «Компанія «Технокомсервіс» для розробки проекту рекультивації земельної ділянки для влаштування розвідувальної свердловини №16 Октябрського родовища
Кадастровий номер: 6322282500:02:000:0142

Район: Берестинський
рілля
Площа полігону 3,0000 га
Площа 38,0123 га



Код, назва та площа ґрунтів (га): 59д - Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі важкосуглинкові та їх залишково- і слабосолонцюваті відміни– 4,8886 га.

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2026р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.		165					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.		1,66					
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	6,02					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	37,9					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	3,42					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	81,2					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	8,9					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	103					
калію		192					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	4,57					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,130					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,487					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,885					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,077					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,030					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	Хроматографія	0,0012					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0015					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель, К.,2019	62					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		55					

В.о. директора Харківського регіонального центру ДУ "Держгрунтохорона" **Вячеслав ЖОЛТКОВ**

171519

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ»
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДУ «Держґрунтохорона»
вул. Космічна, 21а, м. Харків, 61165
тел. (057) 701-11-64;
E-mail: kharkiv@iogu.gov.ua, сайт: www.iogu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 3851337

27.02.2026 р. № 158-19/01/38 ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"

Додаток до агрохімічного паспорта № 171519.

Ділянки (кадастровий номер – 6322282500:02:000:0142) розташовані за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для розробки проекту землеустрою рекультивації порушення земель наданих Замовнику для проведення геологорозвідувальних робіт, а саме влаштування розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища, орієнтовною площею 3,0000 га в межах кадастрового № 6322282500:02:000:0142 загальною площею 38,0123 га.

Ґрунтові обстеження ділянок показали, що ґрунтовий покрив тут представлений чорноземами звичайними середньогумусними глибокими важкосуглинковими та їх залишково- і слабосолонцюватими відмінами (агрогрупа 59д).

Відомість лабораторного аналізу ґрунтових проб
Договір № 01-03-33-0843 від 05.01.2026 р.
59д чорноземи звичайними середньогумусними глибокими важкосуглинковими та їх залишково- і слабосолонцюватими відміни

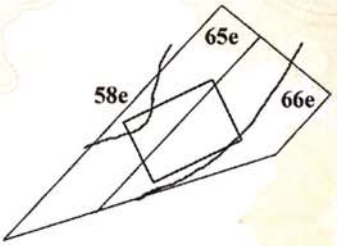
Глибина горизонта, см	Калій	Фосор	pH сол.	Гумус,	азот, легкогідр.	сірка	Сума увібраних основ,	Cu	Zn	Mn	Co	Pb	Cd	ДДТ	ГХЦГ
	по Чирікову														
	мг/кг ґрунту			%			мг-екв/100	мг/кг ґрунту							
Розріз 1															
0-30	182	105	6,00	3,40	65,8	8,6	38,2	0,880	0,570	4,56	0,128	1,020	0,068	0,0013	0,0015
30-40			6,18	2,11	53,2										
40-50			6,08	1,44	37,8										
50-60			5,96	1,44	49,0										
60-70			5,86	1,67	46,2										
70-80			5,97	0,89	37,8										
80-90			6,08	0,89	30,8										
90-100			6,18	0,44	30,8										
Розріз 2															
0-30	202	101	6,04	3,44	96,6	9,2	37,6	0,094	1,200	4,58	0,132	1,040	0,086	0,0011	0,0014
Середнє															
0-30	**192**	**103**	**6,02**	**3,42**	**81,2**	**8,9**	**37,9**	**0,487**	**0,885**	**4,57**	**0,130**	**1,030**	**0,077**	**0,0012**	**0,0015**

В.о. головного інженера-ґрунтознавця ..... Костянтин НОВОСАД

В. о. директора ..... Вячеслав ЖОЛТІКОВ

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ

Область: Харківська
Район: Берестейський
Зачепилівська селищна територіальна громада
Замовник: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» для розробки проекту рекультивації земельної ділянки для влаштування розвідувальної свердловини №12 Октябрського родовища
рілля
Площа полігону 3,000 га
Кадастровий номер: 6322281500:01:000:0046; 6322281500:01:000:0097
Площа 5.9398 га
5.3904 га



Код, назва та площа ґрунтів (га): 58е Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі важкосуглинкові - 1,2555 га;
65е Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові і легкоглинисті - 7,9573 га;
66е Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові і легкоглинисті - 2,1174 га.

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2025р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.							
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.							
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	7,01					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	35,0					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	3,67					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	99,7					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	7,3					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	107,0					
калію		73,0					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	5,84					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,170					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,138					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	0,38					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,083					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,33					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	Хроматографія	0,0000					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0000					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель, К.,2019	52					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		46					

В.о. директора Харківського регіонального центру ДУ "Держгрунтохорона" **Вячеслав ЖОЛТІКОВ**

171329

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ»
(ДУ «Держґрунтохорона»)
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДУ «Держґрунтохорона»
вул. Космічна, 21а, м. Харків, 61165
тел. (057) 701-11-64;
E-mail: kharkiv@iogu.gov.ua, сайт: www.iogu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 3851337

26.02.2025 р. № 158-19/01/23 ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"

Додаток до агрохімічного паспорта № 171329.

Ділянки (кадастровий номер – 6322281500:01:000:0046 та 6322281500:01:000:0097) знаходяться в межах розташування об'єктів: «Влаштування розвідувальної свердловини № 12 Октябрського родовища. Адміністративні межі Леб'яжського старостинського округу Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області, поза межами населених пунктів».

Ґрунтові обстеження ділянок показали, що ґрунтовий поктив тут представлений зональними ґрунтами на межі переходу Лісостепу у Степ, різного ступеня змитості, що вказує на потребу протиерозійних заходів.

58е Чорноземи звичайні середньогумусні глибокі важкосуглинкові - 1,2555 га; 65е Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові - 7,9573 га; 66е Чорноземи звичайні середньозмиті важкосуглинкові і легкоглинисті - 2,1174 га. Сам полігон (площею 3,0000 га) розташовуватиметься здебільшого у межах чорнозему звичайного слабозмитого на лесі (65е).

Відомість № 2025/01 лабораторного аналізу ґрунтових проб
Договір № 01-03-33-0799 від 26.02.2025 р.

Глибина горизонта, см	Калій	Фосфор	pH сол.	Гумус	азот, легкогідр.	сірка	Сума увібраних основ, мг-екв/100г	Cu	Zn	Mn	Co	Pb	Cd	ДДТ	Гксах лоран
	по Чирікову														
0-10	62	102	7,43	3,86	79,8	7,2	35,0	0,135	1,54	6,12	0,174	1,29	0,081	н в	н в
10-20	74	114	7,58	3,57	84,0		36,2								
20-30	70	91	6,47	3,38	97,8		33,0								
30-40				1,87											
40-50				1,05											
50-60				0,92											
60-70				0,88		65е Чорноземи звичайні слабозмиті важкосуглинкові на лесі									
70-80				0,61											
80-90				0,50											
90-100				0,13											
0-30	**69**	**102**	**7,16**	**3,60**	**87,2**	**7,2**	**34,73**	**0,135**	**1,54**	**6,12**	**0,174**	**1,29**	**0,081**	**н в**	**н в**

В.о. головного інженера-ґрунтознавця ..... Костянтин НОВОСАД

В. о. директора ..... Вячеслав ЖОЛТІКОВ

АГРОХІМІЧНИЙ ПАСПОРТ
ПОЛЯ, ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ



Область: Харківська — Район: Берестинський
Зачепилівська селищна рада
Замовник: ТОВ «Компанія «Технокомсервіс» для розробки проекту рекультивації земельної ділянки для влаштування розвідувальної свердловини №19 Октябрського родовища — рілля
Площа полігону 2,9700 га
Кадастровий номер: 6322282500:02:000:0656, 6322282500:02:000:0202 — Площа 3,3473 га, 1,5413 га

Код, назва та площа ґрунтів (га): 92в - Чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані – 4,8886 га.

Показники стану ґрунту	Методи визначення	Середньозважені величини за роками обстеження					
		2026р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.	20__р.
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Глибина гумусного горизонту, см.		30					
Гранулометричний склад ґрунту:							
фізична глина, %;							
мул, %.							
Щільність ґрунту, г/см³.							
Максимально можливий запас продуктивної вологи в 0-100 см, мм.		165					
2. Кислотність, мг-екв/100г:							
гідролітична.		2,89					
Показники pH:							
сольовий,	ДСТУ ISO 10390:2022	5,52					
водний.							
Сума увібраних основ (Ca+Mg), мг-екв/100г.	ГОСТ 27821-88	24,3					
Тип засолення.							
Ступінь засолення (при $pH_{вод}$ >7,0).							
Вміст у ґрунті:							
гумусу, %:	ДСТУ 4289:2004	3,22					
елементів живлення (мг/кг ґрунту):							
азоту, що легко гідролізується	ДСТУ 7863:2015	74,2					
азоту за нітрифікаційною здатністю							
сірки	ДСТУ 8347:2015	8,9					
3. Рухомих сполук (мг/кг ґрунту):							
фосфору	ДСТУ 4115-2002, Чирікова	59					
калію		48					
Рухомих форм (мг/кг ґрунту):							
бору							
молібдену							
марганцю	ДСТУ 4740.1:2007	4,66					
кобальту	ДСТУ 4770.5:2007	0,140					
міді	ДСТУ 4770.6:2007	0,100					
цинку	ДСТУ 4770.2:2007	1,025					
кадмію	ДСТУ 4770.3:2007	0,077					
свинцю	ДСТУ 4770.9:2007	1,110					
ртуті							
4. Залишки пестицидів мг/кг ґрунту:							
дихлордифенілтрихлоретан і його метаболіти	Хроматографія	0,0013					
гексахлоран (сума ізомерів)		0,0014					
2,4-Д амінна сіль							
Щільність забруднення, Кі/км².							
цезієм-137;							
стронцієм-90.							
Агрохімічна оцінка, в балах	Методика проведення агрохімічної паспортизації земель. К., 2019	42					
Еколого-агрохімічна оцінка, в балах		38					

В.о. директора Харківського регіонального центру ДУ "Держгрунтохорона" — **Вячеслав ЖОЛТІКОВ**

171518

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2011р. за №1517/20255

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА УСТАНОВА
«ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ»
ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДУ «Держґрунтохорона»
вул. Космічна, 21а, м. Харків, 61165
тел. (057) 701-11-64;
E-mail: kharkiv@iogu.gov.ua, сайт: www.iogu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 3851337

27.02.2026 р. № 158-19/01/37 ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС"

Додаток до агрохімічного паспорта № 171518.

Ділянки (кадастровий номер – 6322282500:02:000:0656, 6322282500:02:000:0202) розташовані за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

Для проведення геологорозвідувальних робіт а саме влаштування розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища, орієнтовною площею 2,9700 га в межах кадастрових № 6322282500:02:000:0656, 6322282500:02:000:0202 загальною площею 4,8886 га.

Ґрунтові обстеження ділянок показали, що ґрунтовий покрив тут представлений чорноземами на пісках незмиті та слабозмиті супіщані.

92в агрогрупа, що представлена чорноземами на пісках незмиті та слабозмиті супіщані за результатами аналізів має 42 бали агрохімічної оцінки, які входять до групи ґрунтів середньої якості і мають середню забезпеченість елементами живлення і продуктивної вологи, тобто до VI класу.

Відомість лабораторного аналізу ґрунтових проб
Договір № 01-03-33-0841 від 05.01.2026 р.
92в чорноземи на пісках незмиті та слабозмиті супіщані

Глибина горизонта, см	Калій	Фосор	pH сол.	Гумус,	азот, легкогідр.	сірка	Сума увібраних основ,	Cu	Zn	Mn	Co	Pb	Cd	ДДТ	ГХЦГ
	по Чирікову														
	мг/кг ґрунту			%			мг-екв/100	мг/кг ґрунту							
Розріз 1															
0-30	48	62	5,48	3,22	78,4	8,2	27,8	0,123	1,370	4,82	0,152	1,170	0,105	0,0012	0,0013
30-40			5,89	2,44	70,0										
40-50			5,99	2,44	56,0										
50-60			5,97	1,67	53,2										
60-70			6,04	1,56	51,8										
70-80			6,16	1,44	39,2										
80-90			6,25	0,67	36,4										
90-100			6,29	0,22	49,0										
Розріз 2															
0-30	48	55	5,55	3,22	70,0	9,6	20,8	0,107	0,680	4,50	0,128	1,050	0,048	0,0013	0,0015
Середнє															
0-30	**48**	**59**	**5,52**	**3,22**	**74,2**	**8,9**	**24,3**	**0,108**	**1,025**	**4,66**	**0,140**	**1,110**	**0,077**	**0,0013**	**0,0014**

В.о. головного інженера-ґрунтознавця ..... Костянтин НОВОСАД

В. о. директора ..... Вячеслав ЖОЛТІКОВ

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІКИ, ДОВКІЛЛЯ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ * ДЕРЖАВНА УСТАНОВА "ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ" * ХАРКІВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ЦЕНТР ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ "ІНСТИТУТ ОХОРОНИ ҐРУНТІВ УКРАЇНИ" * Ідентифікаційний код 38517334

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ

Південно-східний міжрегіональний центр державної установи
"Інститут охорони ґрунтів України"
Адреса : 52071 Дніпропетровська обл.,
Дніпровський район,
селище Дослідне, вул. Наукова, 65 А

АТЕСТОВАНА НАЦІОНАЛЬНИМ АГЕНСТВОМ З АКРЕДИТАЦІЇ УКРАЇНИ
ЗА № 20438 від 11 грудня 2024 року

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
№ 0256 від 17 грудня 2024 р.

20438
ДСТУ ISO/IEC 17025

Заступник директора по системі якості
Південно-східного міжрегіонального
центру ДУ "Держґрунтохорона"
_____ В. Сироватко

Додаток Ф

Результати агрохімічних аналізів грунтових зразків

ТОВ НТВК «Україна»

від " 25 " вересня 2025 р.

Шифр: 1483/12.08.25/02:05 В межах санітарно-захисної зони ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

№ зразка	Щільність г/см^3	Ємкість поглинання, ммоль/100 г	Ca ммоль/100 г	Mg ммоль/100 г	Na ммоль/100 г	Гідролітична кислотність, ммоль/100 г	pH воднє	Органічна речовина, %	N-NO3, мг/кг	P2O5, мг/кг	K2O, мг/кг
1483	1,21	32,45	24,02	7,01	1,41	0,63	7,4	3,22	12,4	156	201

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ

Південно-східний міжрегіональний центр
державної установи
"Інститут охорони ґрунтів України"
Адреса : 52071 Дніпропетровська обл.,
Дніпровський район,
селище Дослідне, вул. Наукова, 65 А

АТЕСТОВАНА НАЦІОНАЛЬНИМ АГЕНСТВОМ З
АКРЕДИТАЦІЇ УКРАЇНИ
ЗА № 20438 від 11 грудня 2024 року

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
№ 0256 від 17 грудня 2024 р.

20438
ДСТУ ISO/IEC 17025

Заступник директора по системі якості
Південно-східного міжрегіонального
центру ДУ "Держґрунтохорона"
_____ В. Сироватко

Результати аналізів водної витяжки

ТОВ НТВК «Україна»

Шифр: 1483/12.08.25/02:05 В межах санітарно-захисної зони ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

№ зразка	Сухий залишок %	HCO3- ммоль-екві-валент	%	Cl- ммоль-екві-валент	%	SO4- ммоль-екві-валент	%	Ca2+ ммоль-екві-валент	%	Mg2+ ммоль-екві-валент	%	Na+ ммоль-екві-валент	%	K+ ммоль-екві-валент	%
1483	0,53	**4,31**	0,263	**1,85**	0,066	**1,46**	0,070	**2,58**	0,052	**0,79**	0,010	**2,81**	0,065	**0,13**	0,005

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ

Південно-східний міжрегіональний центр
державної установи
“Інститут охорони ґрунтів України”
Адреса : 52071 Дніпропетровська обл.,
Дніпровський район,
селище Дослідне, вул. Наукова, 65 А

АТЕСТОВАНА НАЦІОНАЛЬНИМ АГЕНСТВОМ З
АКРЕДИТАЦІЇ УКРАЇНИ
ЗА № 20438 від 11 грудня 2024 року

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
№ 0256 від 17 грудня 2024 р.

20438
ДСТУ ISO/IEC 17025

Заступник директора по системі якості
ДФ ДУ "Держґрунтохорона"
_____ В. Сироватко

Замовник ТОВ НТВК «УКРАЇНА»

Протокол аналізування вмісту важких металів у ґрунті

від “ 25 ” вересня 2025 р. **Шифр: 1483/12.08.25/02:05**

В межах санітарно-захисної зони ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Валова форма

Зразок	Вміст важких металів у ґрунтах - мг/кг							Невизначеність U (k=2, P=0,95), %						
	Pb	Cd	Zn	Cu	Co	Mn	Ni	Pb	Cd	Zn	Cu	Co	Mn	Ni
В межах території СЗЗ ТЗСУ Харківська область	17,53	0,88	10,19	11,52	5,99	311,47	13,22	0,42	0,04	1,43	0,51	0,30	23,08	0,85

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ

Південно-східний міжрегіональний центр
державної установи
"Інститут охорони ґрунтів України"
Адреса : 52071 Дніпропетровська обл.,
Дніпровський район,
селище Дослідне, вул. Наукова, 65 А

АТЕСТОВАНА НАЦІОНАЛЬНИМ АГЕНСТВОМ З
АКРЕДИТАЦІЇ УКРАЇНИ
ЗА № 20438 від 11 грудня 2024 року

Свідоцтво про відповідність системи
вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
№ 0256 від 17 грудня 2024 р.

20438
ДСТУ ISO/IEC 17025

Заступник директора по системі якості
Південно-східного міжрегіонального
центру ДУ "Держгрунтохорона"
_____ В. Сироватко

Замовник ТОВ НТВК «УКРАЇНА»

Протокол аналізування вмісту важких металів у ґрунті

від " 25 " вересня 2025 р. Шифр: 1483/12.08.25/02:05

В межах санітарно-захісної зони ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Рухома форма

Вміст важких металів у ґрунтах - мг/кг								Невизначеність U (k=2, P=0,95), %						
Зразок	Pb	Cd	Zn	Cu	Co	Mn	Ni	Pb	Cd	Zn	Cu	Co	Mn	Ni
В межах території СЗЗ ТЗСУ Харківська область	4,87	0,18	6,69	3,55	1,72	70,58	3,46	0,14	0,003	0,34	0,15	0,10	8,21	0,25

МІНІСТЕРСТВО АГРАРНОЇ ПОЛІТИКИ ТА ПРОДОВОЛЬСТВА УКРАЇНИ

Південно-східний міжрегіональний центр
державної установи
“Інститут охорони ґрунтів України”
Адреса : 52071 Дніпропетровська обл.,
Дніпровський район,
селище Дослідне, вул. Наукова, 65 А

АТЕСТОВАНА НАЦІОНАЛЬНИМ АГЕНСТВОМ З АКРЕДИТАЦІЇ УКРАЇНИ
ЗА № 20438 від 11 грудня 2024 року

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ ISO 10012:2005
№ 0256 від 17 грудня 2024 р.

“ЗАТВЕРДЖУЮ”
Директор
Південно-східного міжрегіонального
центру ДУ "Держґрунтохорона"

_____ Сергій ЖУЧЕНКО

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАНЬ
МЕДИКО – БІОЛОГІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ У ҐРУНТІ

від “ 25 ” вересня 2025 р.

Мета випробувань	Визначення вмісту нафтопродуктів у ґрунті
Об’єкт випробувань	ґрунт
Замовник	**ТОВ НТВК «Україна»**
Обладнання	Газовий хроматограф “Цвет-500”
НД на методи випробувань	ДСТУ ISO/TR 11046:2001

РЕЗУЛЬТАТИ ВИПРОБУВАНЬ

№ з/п	Шифр зразка	Місце відбору проб	Результат випробувань, мг/кг	Невизначеність, U (k=2, P=0,95), %
1	1483/12.08.25/02	В межах території санітарно-захисної зони ТЗСУ ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»	14,33	1,35

Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 149 від 04.04.2007 р.
Міжвідомчий екологічний центр НАН України Міністерства екологічної безпеки України.
Низький 1000 мг/кг – 2000 мг/кг
Середній 2000 мг/кг – 3000 мг/кг
Високий 3000 мг/кг – 5000 мг/кг
Дуже високий мг/кг >5000 мг/кг

Примітка: Проби відібрані і надані Замовником. Результат вимірювання поширюється лише на зразки, що представлено в дослідженні. Тиражування протоколу без відома Виконавця ЗАБОРОНЕНО

Головний
інженер-ґрунтознавець Володимир СИРОВАТКО

НАЦІОНАЛЬНИЙ НАУКОВИЙ ЦЕНТР
“ІНСТИТУТ ГРУНТОЗНАВСТВА ТА АГРОХІМІЇ ІМЕНІ О.Н. СОКОЛОВСЬКОГО”
Відділ охорони ґрунтів
Свідоцтво про відповідність системи вимірювання ДСТУ ISO 10012:2005 2005 № 01-0072/2023 від «04» серпня 2023 р.

ПРОТОКОЛ РЕЗУЛЬТАТІВ ВИМІРЮВАНЬ

№ 1 від 13.11.2025 р.

Визначення катіонно-аніонного складу ґрунту

ДСТУ 8346:2015, 7943:2015, 7908:2015, 7909:2015, 7944:2015, 7945:2015

Місце відбору		pH	CO_3^{2-}		HCO_3^-		Cl^-		SO_4^{2-}		Ca^{2+}		Mg^{2+}		Na+K		Σ солей, %	Сух. залишок, %
Об’єкт	Глибина, см		мгек/100 г	%	мгекв/100г	%	мгекв/100г	%	мгек в/100 г	%	мгекв/100г	%	мгекв/100г	%	мгекв/100г	%		
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*	*18*	*19*
Октябрське родовище на території Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області	0-20	7,16	-	-	0,40	0,024	0,13	0,005	0,23	0,011	0,44	0,009	0,12	0,001	0,20	0,005	0,043	0,047

Згідно з «ДСТУ 7827:2015 Якість ґрунту. Класифікація ґрунтів за ступенем вторинної засоленості» засоленими вважаються ґрунти із загальним вмістом водорозчинних солей, визначених за сухим залишком, від 0,2 % від маси сухого ґрунту. Отримані результати свідчать про відсутність вторинного засолення ділянки. Сума токсичних солей складає 0,025%, що не перевищує 0,15 %, та відповідає градації «незасолений»

За Договором № 64/25 від 15жовтня 2025 р. Зразок надано Замовником.

Керівник договору _____ ***Д.О. Семенов***

Підпис Д.О. Семенова засвідчую.

Головний фахівець з кадрових питань *Л.В. Бєлушкіна*

НАЦІОНАЛЬНИЙ НАУКОВИЙ ЦЕНТР
“ІНСТИТУТ ГРУНТОЗНАВСТВА ТА АГРОХІМІЇ ІМЕНІ О.Н. СОКОЛОВСЬКОГО”
Лабораторія інструментальних методів досліджень ґрунтів
Свідоцтво про відповідність системи вимірювання ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0071/2023 від «04» серпня 2023 р.

ПРОТОКОЛ РЕЗУЛЬТАТІВ ВИМІРЮВАНЬ

ґрунтових зразків № 2 від 13 листопада 2025 р.

Об’єкт	**Органічна речовина С, %** ДСТУ 4289:2004	**Рухомі сполуки Cr** ДСТУ 4770.7:2007	**Рухомі сполуки Fe** ДСТУ 4770.4:2007
		мг/кг	
Октябрське родовище на території Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області	1,15	0,87	4,52
ГДК	-	**6,0**	-

Ґрунт ділянки Октябрськького родовища на території Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області має низький вміст гумусу (2,0 %), згідно з чинним керівним нормативним документом «Методика проведення агрохімічної паспортизації земель сільськогосподарського призначення /За ред. Яцука І.П., Балюка С.А.-Київ, 2019. - 108 с.»

Вміст рухомих форм хрому, що вилучаються ацетатно-амонійним буферним розчином з pH 4,8 цілком відповідають вимогам ГДК згідно Постанови Кабінету міністрів України № 1325 від 15 грудня 2021 р. «Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також переліку таких речовин»

Для рухомих форм заліза у ґрунті ГДК не встановлений, їх вміст відповідає фоновим концентраціям.

За Договором № 64/25 від 15 жовтня 2025 р. Зразок надано Замовником.

Керівник договору _____ ***Д.О. Семенов***

Підпис Д.О. Семенова засвідчую.
Головний фахівець з кадрових питань *Л.В. Белушкіна*

„„
ТОВ "ХАРКІВСЬКИЙ НАУКОВИЙ ЦЕНТР ВІЙСЬКОВОЇ ЕКОЛОГІЇ"
Україна, Харків, вул. Залютинська, 8. Тел/факс. (057) 783-39-69; (057) 784-13-31

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор ТОВ “ХНЦВЕ”
_____ Михальська Л.Л.

ПРОТОКОЛ ДОСЛІДЖЕНЬ № 102 від 17.11.2025 р.

1. Вступ

10.11.2025 р в лабораторію фізико-хімічних методів контролю ТОВ «ХНЦВЕ» співробітником Замовника була доставлена 1 (одна) проба ґрунту з Октябрьского родовища на території Зачепилівської селищної територіальної громади Берестинського району Харківської області, в якій необхідно визначити масовий вміст нафтопродуктів.

2. Експериментальна частина

Визначення масового вмісту нафтопродуктів проводили в аналітичній лабораторії фізико-хімічних методів контролю ТОВ "Харківський науковий центр військової екології" (свідоцтво про атестацію №01-0097/2023 від 01.12.2023 р. видане Харківським регіональним науково-дослідним центром стандартизації, метрології та сертифікації).

Пробопідготовку і визначення масового вмісту нафтопродуктів (загальних вуглеводнів нафти) проводили відповідно до методик, що наведені в таблиці 1.

Методики виконання вимірювань масового вмісту нафтопродуктів у пробах ґрунту

Таблиця 1

№ з/п	Назва речовини, що визначається	Методика виконання вимірювань (МВВ) масового вмісту забруднюючих речовин	Діапазон вимірювання, похибка
1	Нафтопродукти	МВИ Методика выполнения измерений массовой концентрации предельных углеводородов в почве методом газовой хроматографии. Аттестована ХГЦСМС, 1998	1,0 – 1000 мг/кг δ = ± 25 %

3. Результати досліджень

Результати визначення масового вмісту нафтопродуктів в пробах ґрунту

Таблиця 2

№ з/п	Місце відбору	Масовий вміст нафтопродуктів в пробах ґрунту, мг/кг
1	Октябрське родовище на території Зачепилівської селищної громади Берестинського району Харківської області	462,00

ВИСНОВОК:

Масовий вміст нафтопродуктів в усіх досліджених пробах ґрунту не перевищує допустимий рівень.

ГДК нафтопродуктів в ґрунтах нормується згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 15.12.2021 р. № 1325 «Про затвердження нормативів гранично допустимих концентрацій небезпечних речовин у ґрунтах, а також переліку таких речовин». ГДК нафтопродуктів у ґрунтах становить 1000 мг/кг ґрунту для земель, що надані під об'єкти видобування нафти, нафтохімії і нафтопереробки, нафтобази, склади нафтопродуктів, магістральні нафтопродуктопроводи, резервуарні парки та наливні станції нафтопродуктів, товарно-сировинні парки нафтопереробних заводів, сировинні парки нафтохімічних підприємств; 500 мг/кг ґрунту - для інших земель .

Відповідальний виконавець А.П.Михальський

Т.В.Пономаренко

ISO 14001 CERTIFIED

Вимірювальна лабораторія
ТОВ НВП "ЕКОПРОМ"

ДСТУ ISO 10012:2005

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам
ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0059/2022 від 19.12.2022 р.

ПРОТОКОЛ № 193

аналізу проби питної води

Замовник ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»***

Назва об'єкта ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»***

Октябрське родовище на території Зачепилівської с/р, Берестинського р-ну, Харківської обл.

Пробовідбірник ***представник Замовника***

Місце відбору проби води: ***свердловина централізованого господарсько-побутового водопостачання населення вул. Харківська, 66Б, с. Миколаївка, Зачепилівської с/р, Берестинського р-ну, Харківської обл.***

Дата відбору проби води ***11.08.2025 р.***

Дата доставки проби води в лабораторію ***11.08.2025 р. 16:00***

Дата початку аналізу ***11.08.2025 р.***

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
1.	Водневий показник (pH)	од.pH	***6,5-8,5***	7,9
2.	Сульфати	мг/дм^3	***500***	10
3.	Сухий залишок	мг/дм^3	***1500***	1126
4.	Нафтопродукти	мг/дм^3	***не нормується***	< 0,025
5.	Мінералізація	мг/дм^3	***не нормується***	1230
6.	Залізо загальне	мг/дм^3	***1,0***	0,05

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
7	Натрій + калій	мг/дм^3	***не нормується***	355
8	Магній	мг/дм^3	***не нормується***	9
9	Поліфосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,62
10	Фосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,88

*Примітки: * нормативи для води наведені відповідно до Державних санітарних норм і правил «Показники безпечності та окремі показники якості питної води в умовах воєнного стану та надзвичайних ситуаціях іншого характеру», затверджених наказом МОЗ України № 683 від 22.04.2022р..*

Висновок: *досліджена проба підземної води за визначеними показниками **відповідає** вимогам Державних санітарних норм і правил «Показники безпечності та окремі показники якості питної води в умовах воєнного стану та надзвичайних ситуаціях іншого характеру», затверджених наказом МОЗ України № 683 від 22.04.2022р..*

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження:

начальник вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Соколова Г.О. _____

заст. начальника вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Филипенко М.О._____

ISO 14001 CERTIFIED

Вимірювальна лабораторія
ТОВ НВП "ЕКОПРОМ"

ДСТУ ISO 10012:2005

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам
ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0059/2022 від 19.12.2022 р.

ПРОТОКОЛ № 193/1

аналізу проби питної води

Замовник ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»***

Назва об'єкта ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»***

Октябрське родовище на території Зачепилівської с/р, Берестинського р-ну, Харківської обл.

Пробовідбірник ***представник Замовника***

Місце відбору проби води: ***свердловина централізованого господарсько-побутового водопостачання населення вул. Захисників України, 77А, с. Миколаївка, Зачепилівської с/р, Берестинського р-ну, Харківської обл.***

Дата відбору проби води ***11.08.2025 р.***

Дата доставки проби води в лабораторію ***11.08.2025 р. 16:00***

Дата початку аналізу ***11.08.2025 р.***

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
1.	Водневий показник (pH)	од.pH	***6,5-8,5***	8,0
2.	Сульфати	мг/дм^3	***500***	10
3.	Сухий залишок	мг/дм^3	***1500***	1107
4.	Нафтопродукти	мг/дм^3	***не нормується***	< 0,025
5.	Мінералізація	мг/дм^3	***не нормується***	1212
6.	Залізо загальне	мг/дм^3	***1,0***	0,06

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
7	Натрій + калій	мг/дм^3	***не нормується***	410
8	Магній	мг/дм^3	***не нормується***	4
9	Поліфосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,59
10	Фосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,80

*Примітки: * нормативи для води наведені відповідно до Державних санітарних норм і правил «Показники безпечності та окремі показники якості питної води в умовах воєнного стану та надзвичайних ситуаціях іншого характеру», затверджених наказом МОЗ України № 683 від 22.04.2022р..*

Висновок: *досліджена проба води за визначеними показниками **відповідає** вимогам Державних санітарних норм і правил «Показники безпечності та окремі показники якості питної води в умовах воєнного стану та надзвичайних ситуаціях іншого характеру», затверджених наказом МОЗ України № 683 від 22.04.2022р..*

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження:

начальник вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Соколова Г.О. _____

заст. начальника вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Филипенко М.О._____

ISO 14001 CERTIFIED

Вимірювальна лабораторія
ТОВ НВП "ЕКОПРОМ"

ДСТУ ISO 10012:2005

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам
ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0059/2022 від 19.12.2022 р.

ПРОТОКОЛ № 193/2

аналізу проби питної води

Замовник ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»***

Назва об'єкта ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»***

Октябрське родовище на території Зачепилівської с/р, Берестинського р-ну, Харківської обл.

Пробовідбірник ***представник Замовника***

Місце відбору проби води: ***водна свердловина № 2В на території ТЗСУ***

Дата відбору проби води ***11.08.2025 р.***

Дата доставки проби води в лабораторію ***11.08.2025 р. 16:00***

Дата початку аналізу ***11.08.2025 р.***

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
1.	Водневий показник (pH)	од.pH	***6,5-8,5***	7,7
2.	Сульфати	мг/дм^3	***500***	11
3.	Сухий залишок	мг/дм^3	***1500***	1083
4.	Нафтопродукти	мг/дм^3	***0,1***	< 0,025
5.	Мінералізація	мг/дм^3	***не нормується***	1175
6.	Залізо загальне	мг/дм^3	***1,0***	0,05

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для питної води*	Визначено у воді
7	Натрій + калій	мг/дм^3	***не нормується***	364
8	Магній	мг/дм^3	***не нормується***	8
9	Поліфосфати	мг/дм^3	***3,5***	0,71
10	Фосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,93

*Примітки: * нормативи для питної води наведені відповідно до Державних санітарних норм та правил ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», з урахуванням змін до додатку 2, затверджених наказом МОЗ України № 341 від 18.02.2022р..*

Висновок: *досліджена проба підземної води за визначеними показниками **відповідає** вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», з урахуванням змін до додатку 2, затверджених наказом МОЗ України № 341 від 18.02.2022р..*

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження:

начальник вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Соколова Г.О. _____

заст. начальника вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Филипенко М.О. _____

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 327/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ» Санітарно-гігієнічна лабораторія Харківської філії 61007, м. Харків, вул. С. Потоцького, буд. 3		

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАННЯ № СГЛ 4066/2025

від « 14 » серпня 2025 року

Місце відбору зразка: свердловина централізованого господарсько – побутового водопоста - чання населення, с. Миколаївка, вул. Захистників України, 77А (Красноградська, 77А) Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області, ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Назва та адреса замовника: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА», м. Харків, вул. Серпова, 4 оф. 500-3

Найменування зразка: СГЛ 4066 – вода питна зі свердловини

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробування.

Дата і час відбору зразка: 12.08.2025 08^{45} кількість 3,0 л

Дата і час надходження зразка до лабораторії: 12.08.2025 10^{00}

Мета випробування зразка: визначення санітарно-хімічних показників на відповідність вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400.

Додаткова інформація: направлення від 12.08.2025 № 4066 згідно з договором від 31.07.2025 № 147/36.0. Зразок відібраний та доставлений представником замовника. Відповідальність за достовірність інформації щодо наданого зразка несе замовник

Найменування показника	Значення показника		Одиниці вимірю-вання	Невиз-наче-ність*	НД на методи випробування
	за результатом випробування	за НД			
Запах при t 20^0 С	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Запах при t 60^0 С	-	-	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Смак та присмак	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-052:2024 (ГОСТ 3351-74)
Забарвленість	< 5,0	≤ 20	градуси	-	МВ-7.2-СГЛ-053:2024 (ГОСТ 3351-74)
Каламутність	< 1,0	≤ 2,6	НОК	-	МВ-7.2-СГЛ-054:2024 (ГОСТ 3351-74)
Водневий показник	-	-	од. pH	-	ДСТУ 4077-2001
Хлор залишковий загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
вільний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
зв'язаний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
Перманганатна окиснюваність	2,2	≤ 5,0	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-081:2024 (СЭВ УМИКВ)
Амоній	0,092	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-056:2024 (ГОСТ 4192-82)
Нітрити	<0,002	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-057:2024 (ГОСТ 4192-82)

Нітрати (по NO_3)	< 0,5	≤ 50,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-040:2024 (ГОСТ 18826-73)
Загальна жорсткість	1,2	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	480,0	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш'як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,01	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	16,0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	427,6	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,9 рази.

_____ (підпис) Інна Юберкина

Завідувач відділу _____ (підпис) Олена Тілохіна

УКРАЇНА ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ № 38496388 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 327/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ» Санітарно-гігієнічна лабораторія Харківської філії 61007, м. Харків, вул. С. Потоцького, буд. 3		

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАННЯ № СГЛ 4067/2025

від «14» серпня 2025 року

Місце відбору зразка: свердловина централізованого господарсько – побутового водопостачання населення, с. Миколаївка, вул. Харківська, 66Б, Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області,

Назва та адреса замовника: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА», м. Харків, вул. Серпова, 4 оф. 500-3

Найменування зразка: СГЛ 4067 – вода питна зі свердловини

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробування.

Дата і час відбору зразка: 12.08.2025 09^{00} кількість 3,0 л

Дата і час надходження зразка до лабораторії: 12.08.2025 10^{00}

Мета випробування зразка: визначення санітарно-хімічних показників на відповідність вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400.

Додаткова інформація: направлення від 12.08.2025 № 4067 згідно з договором від 31.07.2025 № 147/36.0. Зразок відібраний та доставлений представником замовника. Відповідальність за достовірність інформації щодо наданого зразка несе замовник

Найменування показника	Значення показника		Одиниці вимірювання	Невизначеність*	НД на методи випробування
	за результатом випробування	за НД			
Запах при t 20^0 С	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Запах при t 60^0 С	-	-	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Смак та присмак	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-052:2024 (ГОСТ 3351-74)
Забарвленість	< 5,0	≤ 20	градуси	-	МВ-7.2-СГЛ-053:2024 (ГОСТ 3351-74)
Каламутність	< 1,0	≤ 2,6	НОК	-	МВ-7.2-СГЛ-054:2024 (ГОСТ 3351-74)
Водневий показник	-	-	од. pH	-	ДСТУ 4077-2001
Хлор залишковий загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
вільний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
зв'язаний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
Перманганатна окиснюваність	2,24	≤ 5,0	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-081:2024 (СЭВ УМИКВ)
Амоній	0,076	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-056:2024 (ГОСТ 4192-82)
Нітрити	<0,002	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-057:2024 (ГОСТ 4192-82)

Нітрати (по NO_3)	< 0,5	≤ 50,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-040:2024 (ГОСТ 18826-73)
Загальна жорсткість	2,1	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	359,7	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш'як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,31	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	26,1	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	445,9	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,4 рази.

_____ (підпис) Інна Бабуренко

Завідувач відділу _____ (підпис) Олена Тімохіна

УКРАЇНА * ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ * ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ * ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ № 38496388 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 327/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ» Санітарно-гігієнічна лабораторія Харківської філії 61007, м. Харків, вул. С. Потоцького, буд. 3		

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАННЯ № СГЛ 4068/2025

від « 14 » серпня 2025 року

Місце відбору зразка: свердловина № 2В на території ТЗСУ Октябрьского родовища № 1, Зачепилівської селищної ради, Берестинського району, Харківської області, ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Назва та адреса замовника: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА», м. Харків, вул. Серпова, 4 оф. 500-3

Найменування зразка: СГЛ 4068 – вода питна зі свердловини

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробування.

Дата і час відбору зразка: 12.08.2025 09^{30} кількість 3,0 л

Дата і час надходження зразка до лабораторії: 12.08.2025 10^{00}

Мета випробування зразка: визначення санітарно-хімічних показників на відповідність вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400.

Додаткова інформація: направлення від 12.08.2025 № 4068 згідно з договором від 31.07.2025 № 147/36.0. Зразок відібраний та доставлений представником замовника. Відповідальність за достовірність інформації щодо наданого зразка несе замовник

Найменування показника	Значення показника		Одиниці вимірю-вання	Невиз-наче-ність*	НД на методи випробування
	за результатом випробування	за НД			
Запах при t 20^0 С	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Запах при t 60^0 С	-	-	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-051:2024 (ГОСТ 3351-74)
Смак та присмак	0	≤ 2	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-052:2024 (ГОСТ 3351-74)
Забарвленість	< 5,0	≤ 20	градуси	-	МВ-7.2-СГЛ-053:2024 (ГОСТ 3351-74)
Каламутність	< 1,0	≤ 2,6	НОК	-	МВ-7.2-СГЛ-054:2024 (ГОСТ 3351-74)
Водневий показник	-	-	од. pH	-	ДСТУ 4077-2001
Хлор залишковий загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
вільний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
зв'язаний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-055:2024 (ГОСТ 18190-72)
Перманганатна окиснюваність	2,04	≤ 5,0	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-081:2024 (СЭВ УМИКВ)
Амоній	0,045	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-056:2024 (ГОСТ 4192-82)
Нітрити	<0,002	≤ 0,5	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-057:2024 (ГОСТ 4192-82)
Нітрати (по NO_3)	< 0,5	≤ 50,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-040:2024 (ГОСТ 18826-73)

Загальна жорсткість	2,2	≤ 7,0	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-058:2024 (ГОСТ 18164-72)
Хлориди	403,7	≤ 250	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-059:2024 (ГОСТ 4389-72)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-060:2024 (ГОСТ 4011-72)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Миш'як	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-041:2024 (ГОСТ 4152-89)
Свинець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-061:2024 (ГОСТ 4386-89)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-038:2024 (ГОСТ 18165-89)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати (за PO_4^{3-})	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Загальна лужність	7,21	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Кальцій	28,1	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Натрій + калій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-077:2024 (РД 52.24.514-2009)
Гідрокарбонати	439,8	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження
факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
Досліджена проба питної води за визначеними показниками не відповідає вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною», затверджених наказом МОЗ України від 12.05.2010 № 400, а саме: встановлено перевищення нормативних вимог за показником хлоридів в 1,6 рази.

Завідувач відділу _____ (підпис) Інна Бабургіна
_____ (підпис) Олена Тілохіна

УКРАЇНА * ХАРКІВСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ * ДЕРЖАВНОЇ УСТАНОВИ * МІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ * ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ * № 38496388 * ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

ISO 14001

Вимірювальна лабораторія
ТОВ НВП "ЕКОПРОМ"

Свідоцтво про відповідність системи вимірювань вимогам
ДСТУ ISO 10012:2005 № 01-0059/2022 від 19.12.2022 р..

ДСТУ ISO 10012:2005

ПРОТОКОЛ № 67/4

аналізу проби води

Замовник ***ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА»***

Пробовідбірник ***представник Замовника***

Місце відбору проби води: ***проба Т.1В – річка Берестова, Зачепилівської с/р Берестинського р-ну, Харківської обл., за межами населених пунктів***

Дата відбору проби води ***19.03.2025 р.***

Дата доставки проби води в лабораторію ***19.03.2025 р.***

Дата початку аналізу ***19.03.2025 р.***

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для поверхневої води*	Визначено у воді
1.	Водневий показник (pH)	од.pH	***6,5-8,5***	7,9
2.	Сульфати	мг/дм^3	***500***	6
3.	Сухий залишок	мг/дм^3	***1000***	1073
4.	Нафтопродукти	мг/дм^3	***0,3***	0,043
5.	Мінералізація	мг/дм^3	***не нормується***	1651
6.	Залізо загальне	мг/дм^3	***0,3***	0,31
7.	Натрій + калій	мг/дм^3	***не нормується***	249
8.	Магній	мг/дм^3	***50,0***	48,0
9.	Поліфосфати	мг/дм^3	***3,5***	0,38

№ пп	Показник	Одиниця вимірювання	Нормативи для поверхневої води*	Визначено у воді
10	Фосфати	мг/дм^3	***не нормується***	0,65
11	Цинк	мг/дм^3	***1,0***	0,07
12	Кисень розчинений	мг/дм^3	***не менше 4***	7,3
13	Хімічне споживання кисню (ХСК)	мг O_2/дм^3	***30***	41,5
14	Біохімічне споживання кисню за 5 діб ($БСК_5$)	мг O_2/дм^3	***3***	3,7

*Примітки: * - нормативи для води наведені відповідно до Гігієнічних нормативів якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджених наказом МОЗ України № 721 від 02.05.2022р., із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 77 від 13.01.2023р..*

Висновок: *дослідженa проба води за визначеними показниками **не відповідає** вимогам Гігієнічних нормативів якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення (II категорія), затверджених наказом МОЗ України № 721 від 02.05.2022р., із змінами, внесеними згідно з Наказом Міністерства охорони здоров'я № 77 від 13.01.2023р., а саме встановлено перевищення за вмістом сухого залишку у 1,07 рази, заліза загального у 1,03 рази, хімічного споживання кисню (ХСК) у 1,38 рази, біохімічного споживання кисню за 5 діб ($БСК_5$) у 1,23 рази.*

Посада, прізвище, ім'я, по батькові осіб, що проводять дослідження:

начальник вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Соколова Г.О. _____

заст. начальника вимірювальної лабораторії ТОВ НВП «ЕКОПРОМ» Филипенко М.О. _____

УКРАЇНА Товариство з обмеженою відповідальністю Науково-виробниче підприємство «ЕКОПРОМ» №24436344 місто Харків

Міністерство охорони здоров'я України		МЕДИЧНА ДОКУМЕНТАЦІЯ ФОРМА № 325/о Затверджена наказом МОЗ України 11.07.2000 р. № 160
ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ» Санітарно-гігієнічна лабораторія Харківської філії 61007, м. Харків, вул. С. Потоцького, буд. 3		

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАННЯ № СГЛ 1061/2025

від « 24 » березня 2025 року

Місце відбору зразка: річка Берестова з Октябрського родовища на території Зачепилівської селищної ради Красноградського району Харківської області

Назва та адреса замовника: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ НАУКОВО-ТЕХНІЧНА ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ «УКРАЇНА», м. Харків, вул. Серпова, 4, оф. 500-3

Найменування зразка: СГЛ 1061 – вода річкова

Стан отриманого зразка: задовільний та придатний до випробування

Дата і час відбору зразка: 19.03.2025 10^{00} кількість 3,0 л

Дата і час надходження зразка до лабораторії: 19.03.2025 11^{30}

Мета випробування зразка: визначення санітарно-хімічних показників на відповідність вимогам Гігієнічних нормативів якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджених наказом МОЗ України від 02.05.2022 № 721

Додаткова інформація: направлення від 19.03.2025 № 1061 згідно з договором від 04.02.2025 № 26/36.0. Зразок відібраний та доставлений представником замовника. Відповідальність за достовірність інформації щодо наданого зразка несе замовник

Найменування показника	Значення показника		Одиниці вимірювання	Невизначеність*	НД на методи випробування
	за результатом випробування	за НД			
Запах	-	-	бали	-	МВ-7.2-СГЛ-075:2024 (Новиков Ю.В.)
характер (описати)	-	-	-	-	МВ-7.2-СГЛ-075:2024 (Новиков Ю.В.)
Плаваючі домішки	-	-	-	-	-
Забарвленість	-	-	см	-	МВ-7.2-СГЛ-071:2024 (Новиков Ю.В.)
Зважені речовини	-	-	мг/дм^3	-	КНД 211.1.4.039-95
Водневий показник	-	-	од. pH	-	ДСТУ 4077-2001
Розчинений кисень	-	-	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-073:2024 (Новиков Ю.В.)
БСК-5	-	-	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-072:2024 (Новиков Ю.В.)
БСК-20	-	-	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-072:2024 (Новиков Ю.В.)
Перманганатна окиснюваність	-	-	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-081:2024 (СЭВ УМИКВ)
ХСК	-	-	мгO_2/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-074:2024 (Новиков Ю.В.)

Загальна лужність	6,82	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Загальна жорсткість	15,3	-	ммоль/дм^3	-	ДСТУ ISO 6059:2003 (ISO 6059:1984, IDT)
Сухий залишок	-	-	мг/дм^3	-	КНД 211.1.4.042-95
Кремній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-079:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кальцій	116,2	200,0	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6058:2003 (ISO 6058:1984, IDT)
Магній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-084:2024 (СЭВ УМИКВ)
Залізо загальне	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-078:2024 (СЭВ УМИКВ)
Хлориди	84,7	350,0	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9297:2007 (ISO 9297:1989, IDT)
Сульфати	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-083:2024 (СЭВ УМИКВ)
Амоній	0,235	2,0	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-069:2024 (Новиков Ю.В.)
Нітрити	< 0,02	3,3	мг/дм^3	-	КНД 211.1.4.023-95
Нітрати	< 0,5	45,0	мг/дм^3	-	КНД 211.1.4.027-95
Фториди	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-080:2024 (СЭВ УМИКВ)
Алюміній	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-070:2024 (Новиков Ю.В.)
Поверхнево-активні речовини аніонні	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-067:2024 (Лейте В.)
Нафтопродукти	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-082:2024 (СЭВ УМИКВ)
Кадмій	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-213:2024 (СЭВ УМИКВ)
Нікель	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-202:2024 (СЭВ УМИКВ)
Мідь	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-200:2024 (СЭВ УМИКВ)
Свинець	0,02	0,03	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-212:2024 (СЭВ УМИКВ)
Цинк	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-204:2024 (СЭВ УМИКВ)
Хром загальний	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-203:2024 (СЭВ УМИКВ)
Поліфосфати	-	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 6878:2008 (ISO 6878:2004, IDT)
Марганець	-	-	мг/дм^3	-	МВ-7.2-СГЛ-199:2024 (СЭВ УМИКВ)
Гідрокарбонати	420,9	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-1:2007 (ISO 9963-1:1994, IDT)
Карбонати	0	-	мг/дм^3	-	ДСТУ ISO 9963-2:2007 (ISO 9963-2:1994, IDT)
Фосфати	-	-	мг/дм^3	-	КНД 211.1.4.043-95

Результати стосуються зразків, що були випробувані
Результати не підлягають повному або частковому передрукуванню без дозволу ДУ «ХАРКІВСЬКИЙ ОЦКПХ МОЗ»
**за вимогою замовника*

Випробування проводив: фахівець з дослідження факторів навколишнього середовища _____ Тетяна ПАНЧЕНКО

фахівець з дослідження факторів навколишнього середовища _____ Олена БАЛАЦЬКА

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
Завідувач санітарно-гігієнічної лабораторії _____ Алла МЕДВЕДЄВА

ВИСНОВКИ ЛІКАРЯ
За дослідженими показниками надана проба відповідає вимогам Гігієнічних нормативів якості води водних об'єктів для задоволення питних, господарсько-побутових та інших потреб населення, затверджені наказом МОЗ України від 02.05.2022 №721

_____ Олексій Васюта
(підпис)

Завідувач відділу _____ А. Тимохіна
(підпис)

УКРАЇНА ДЕРЖАВНИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЮ ТА ПРОФІЛАКТИКИ ХВОРОБ МІНІСТЕРСТВА ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я УКРАЇНИ ХАРКІВСЬКА ФІЛІЯ № 38496386 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ

Додаток Ц

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР
«ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ»
ІНСТИТУТУ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ

04210, м. Київ, просп. Володимира Івасюка, 12, тел. (044) 337-59-27

ВИСНОВОК

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ НАУКОВОГО АРХЕОЛОГІЧНОГО ДОСЛІДЖЕННЯ

№ 186-в/19-25 ***«31» грудня 2025 р.***

1. **Замовник**: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
(Код ЄДРПОУ: 33225738).

2. **Підстави проведення робіт**:

Частини 2-3 статті 10 Закону України «Про охорону археологічної спадщини»; стаття 14[1], стаття 32, частина 1 статті 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини»; Кваліфікаційний документ № 127/25 від 24.04.2025 р. (форма 2); Дозвіл МКСКУ № 32/113/50-25 від 29.05.2025 р. та Договір № 162-19-25 від 15.12.2025 р.

3. Об’єкт дослідження:

Визначена територія в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням пошукових свердловин № 6, 9, 16, 19 октябрського родовища), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів *(див. додаток 1-2)*.

4. Загальна характеристика ділянки на час проведення дослідження:

Території, що досліджувались знаходяться на північ від с. Миколаївка, на лівому низькому березі р. Берестова. Ділянки заплановані під свердловини

частково розорюються, а частково поросли кущами. В межах маршруту прокладання газопроводів-шлейфів ділянки проходять через лісосмуги, балку, асфальтовану автодорогу та орні сільськогосподарські поля.

5. Вид проведеного дослідження:

Проведення археологічних розвідок у межах визначених територій (пошук археологічних об’єктів, збір підйомного матеріалу та закладання шурфів).

6. Результати проведеного дослідження:

Історична довідка/архівні матеріали.

Курга́н – різновид поховальних пам'ятників, у формі земляного насипу над поховальною ямою; ізольоване округле підвищення, розташоване на рівнині з різко вираженою підошовною лінією, має штучне походження. В Україні поховальні кургани-насипи, зведені над одним або декількома похованнями здавна називають могилами. Так давні народи, що мешкали на території нинішньої України увінчували пам’ять померлих.

Кожен курган є унікальною поховальною спорудою, яка має обов’язково дві частини: зовнішню або надземну, помітну на поверхні (насип), і внутрішню. Як зовнішнє, так і внутрішнє облаштування курганів дуже різноманітне і мають значні архітектурні відмінності. Параметри курганів можуть варіюватися в широкому діапазоні як відносно висоти, так і діаметра. Розміри курганного насипу та самої могили, а також її складність беззаперечно свідчили про соціальний статус похованого. Адже чим більше громада могла вкласти зусиль на побудову поховальної споруди, тим більший соціальний статус мав померлий.

Згідно архівних даних, територія, що досліджувалась, знаходиться в межах території (відповідно ст. 14[1] Закону України «Про охорону культурної спадщини») та охоронної зони (відповідно ст. 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини») кургану, що є частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від

03.09.2020 р.), охоронної зони (відповідно ст. 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини») курганів що є частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також поруч курганів, що не перебувають на державному обліку.

Кургани були частково оглянуті під час експедиції Харківського історичного музею під керівництвом В. Бородуліна в 1980 р. та І. В. Більком в 2023 р.

Польові дослідження.

У грудні 2025 року співробітниками Слобідської археологічної експедиції ДП «НДЦ «ОАСУ» ІА НАН України» на зазначеній території здійснено візуальне обстеження і закладання пошукових шурфів в перспективних місцях.

Археологічний шурф №1 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'30.7"N 35°18'14.2"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,5 м – чорнозем, 0,5-1,05 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №2 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'22.3"N 35°18'24.6"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,35 м – чорнозем, 0,35-0,85 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №3 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'07.2"N 35°18'27.8"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,25 м – рілля (чорнозем), 0,25-0,65 м – чорнозем, 0,65-0,8 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №4 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°12'55.7"N 35°18'39.2"E. Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,3 м – рілля (чорнозем), 0,3-0,9 м – чорнозем, 0,9-1,1 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №5 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'22.6228" 35°18'34.4116". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,2 м – рілля (чорнозем), 0,2-0,75 м – чорнозем, 0,75-1,15 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №6 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'24.7544" 35°18'43.5847". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,25 м – рілля (чорнозем), 0,25-1,0 м – чорнозем, 1,0-1,55 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №7 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°13'37.3667" 35°18'51.8888". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,05 м – дерен, 0,05-0,75 м – чорнозем, 0,75-1,15 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №8 (2х2 м). Координати (WGS84) 49°12'57.2231" 35°18'14.5446". Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,05 м – дерен, 0,05-0,6 м – чорнозем, 0,6-1,0 м – суглинок, що переходить, в материк.

В розвідкових шурфах археологічний культурний шар не зафіксовано.

Поруч з проектною межею прокладання газопроводів-шлейфів оглянуті 5-ть курганних насипів і визначені координати їх меж *(див. додаток 3-5)*:

- **<u>Курган № 1</u>** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 40 од.), охоронний № 4699-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 60х65 м. Розорюється. Форма округла. Координати центру (WGS84) 49°13'22.6"N 35°18'26.8"E. *Край поли кургану розташований за 10 м від проектної межі газопроводу.*
- **<u>Курган № 2</u>** – об’єкт археології, що не перебуває на державному обліку. Розміри 45х38 м. Розорюється. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'32.0"N 35°18'15.2"E. *Край*

поли кургану розташований за 5 м від проектної межі газопроводу.

- **<u>Курган № 3</u>** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 50х48 м. Розорюється. Форма округла. Розорюється. Координати центру (WGS84) 49°13'52.3776" 35°18'34.9596".
- **<u>Курган № 4</u>** – частиною пам’ятки археології місцевого значення – Кургани (у кількості 11 од.), охоронний № 4691-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.). Розміри 32х25 м. Майже повністю під лісосмугою, невелика частина західної поли розорюється. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'52.3776" 35°18'34.9596".
- **<u>Курган № 5</u>** – об’єкт археології, що не перебуває на державному обліку. Розміри 35х28 м. Під лісосмугою. Форма овальна. Координати центру (WGS84) 49°13'07.7493" 35°18'12.5307".

7. Висновок:

В результаті проведених археологічних вишукувань (розвідки) було досліджено визначену територію в межах розміщення об’єктів нафтогазовидобування (облаштування з підключенням пошукових свердловин № 6, 9, 16, 19 октябрського родовища), які розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів *(див. додаток 1-2)*.

На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано.

Отже, використання ділянок для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

Рекомендуємо:

- роботи які передбачають порушення ґрунтового покриву – проводити в запланованих межах. Зміна траси прокладання газопроводу потребуватиме додаткових археологічних досліджень.
- У відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини», якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

8. Додатки: Схеми території дослідження з позначенням місць закладання шурфів та плани курганів (4 арк.), фото на час проведення дослідження (21 арк.), плани та профілі шурфів (4 арк.).

9. Відповідальний виконавець: Дровосєкова Оксана Володимирівна, молодший науковий співробітник ДП «НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України.

Заступник директора **Віталій ОКАТЕНКО**

М.П.



Рис. 7. Загальний вигляд території дослідження. Вид з півдня.



Рис. 8. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.



Рис. 9. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.



Рис. 10. Загальний вигляд території дослідження. Вид з північного сходу.



Рис. 11. Загальний вигляд території дослідження. Вид з північного сходу.



Рис. 12. Загальний вигляд території дослідження. Вид з південного заходу.



Рис. 13. Загальний вигляд кургану №1. Вид з північного сходу.



Рис. 14. Загальний вигляд кургану №2. Вид з південного заходу.



Рис. 15. Загальний вигляд кургану №3. Вид зі сходу.



Рис. 16. Загальний вигляд кургану №4. Вид з північного сходу.



Рис. 17. Археологічний шурф №1. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 18. Археологічний шурф №1. Південний стратиграфічний профіль.

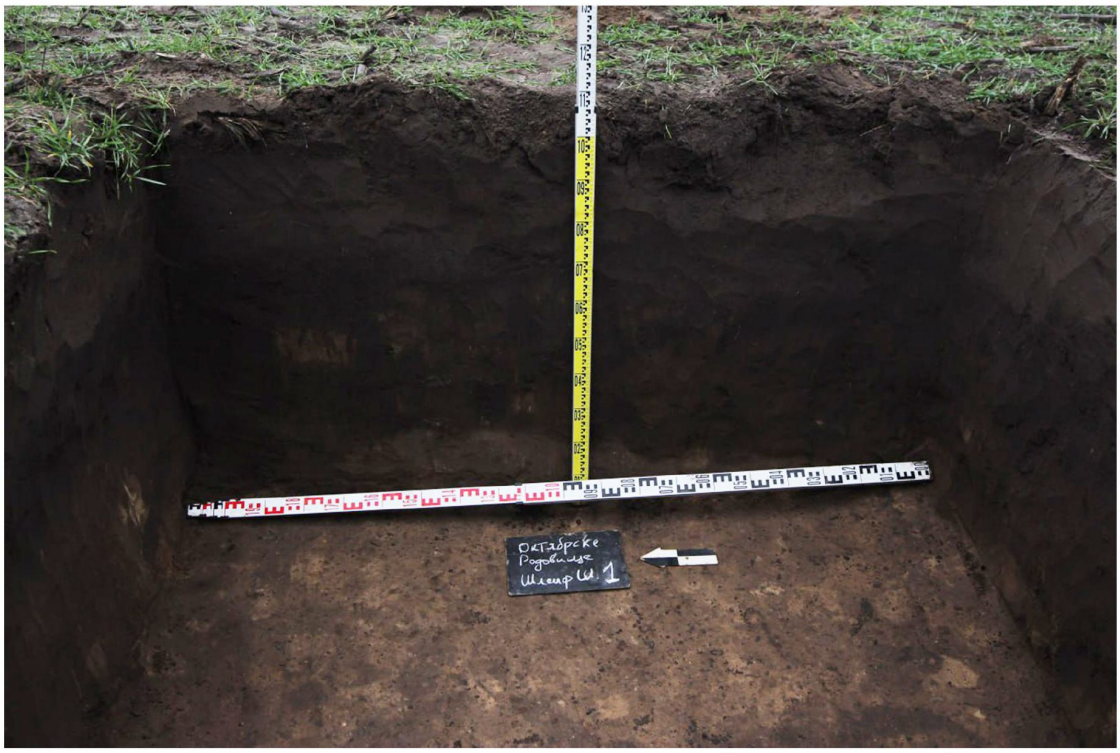


Рис. 19. Археологічний шурф №1. Східний стратиграфічний профіль.

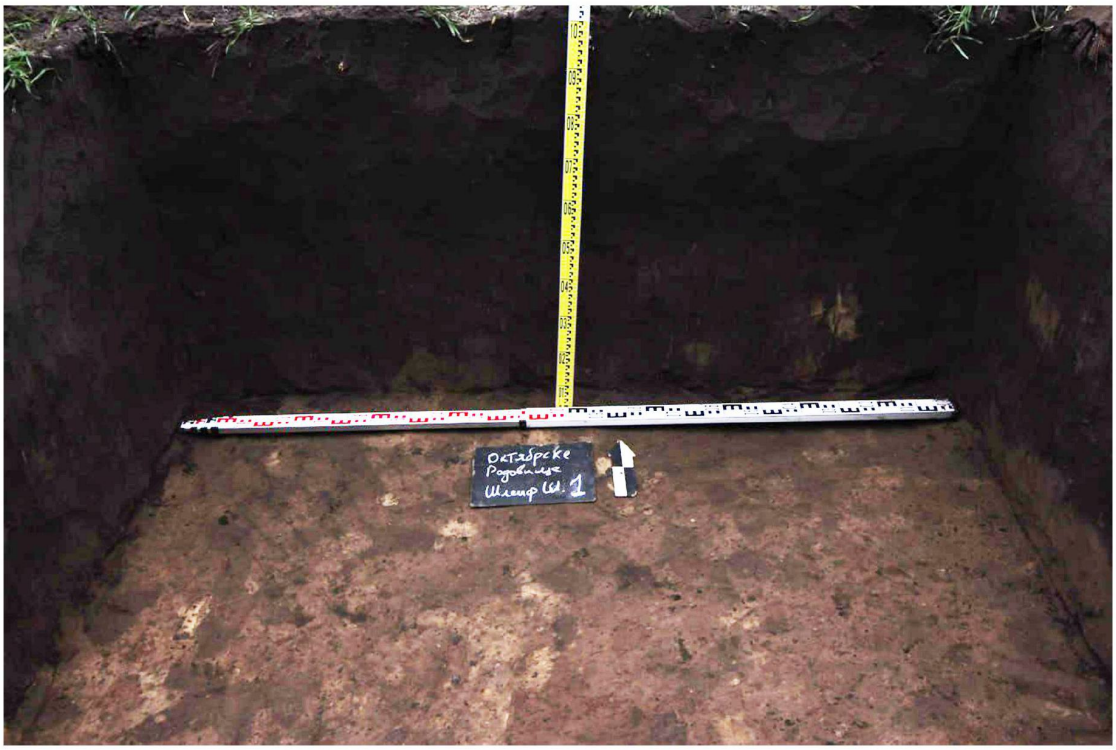


Рис. 20. Археологічний шурф №1. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 21. Археологічний шурф №2. Східний стратиграфічний профіль.



Рис. 22. Археологічний шурф №2. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 23. Археологічний шурф №2. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 24. Археологічний шурф №2. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 25. Археологічний шурф №3. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 26. Археологічний шурф №3. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 27. Археологічний шурф №3. Східний стратиграфічний профіль.



Рис. 28. Археологічний шурф №3. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 29. Археологічний шурф №4. Східний стратиграфічний профіль.



Рис. 30. Археологічний шурф №4. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 31. Археологічний шурф №4. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 32. Археологічний шурф №4. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 33. Археологічний шурф №5. Робочий момент.



Рис. 34. Археологічний шурф №5. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 35. Археологічний шурф №5. Східний стратиграфічний профіль.

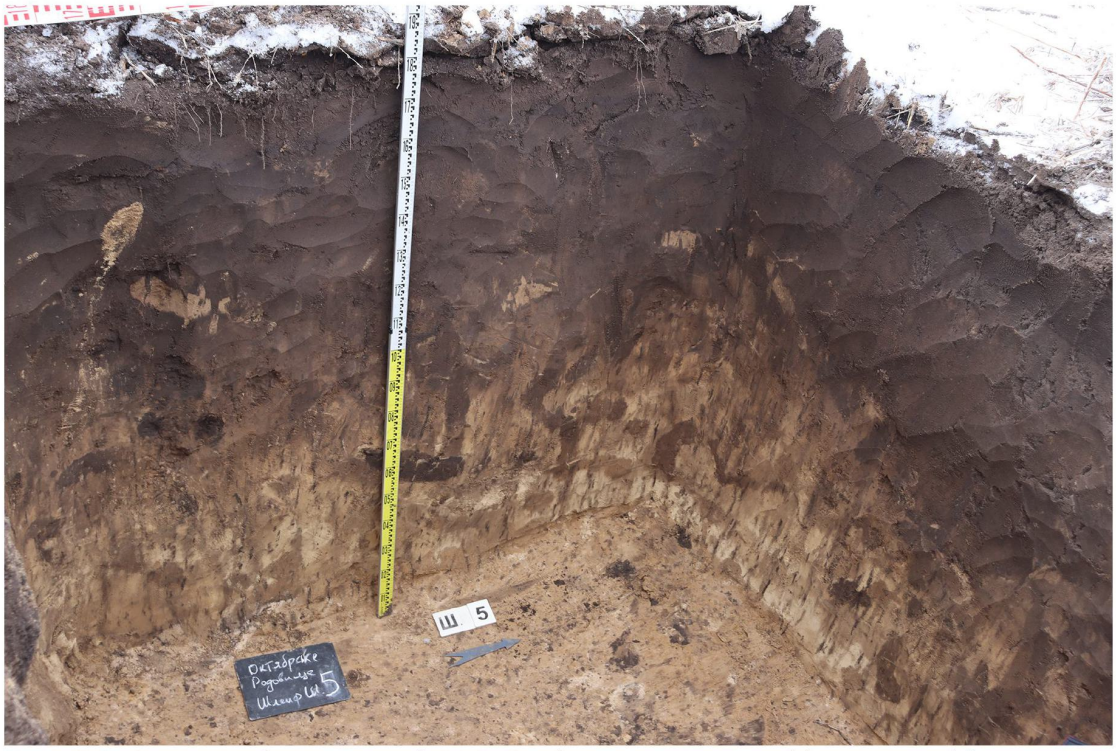


Рис. 36. Археологічний шурф №5. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 37. Археологічний шурф №6. Північний стратиграфічний профіль.

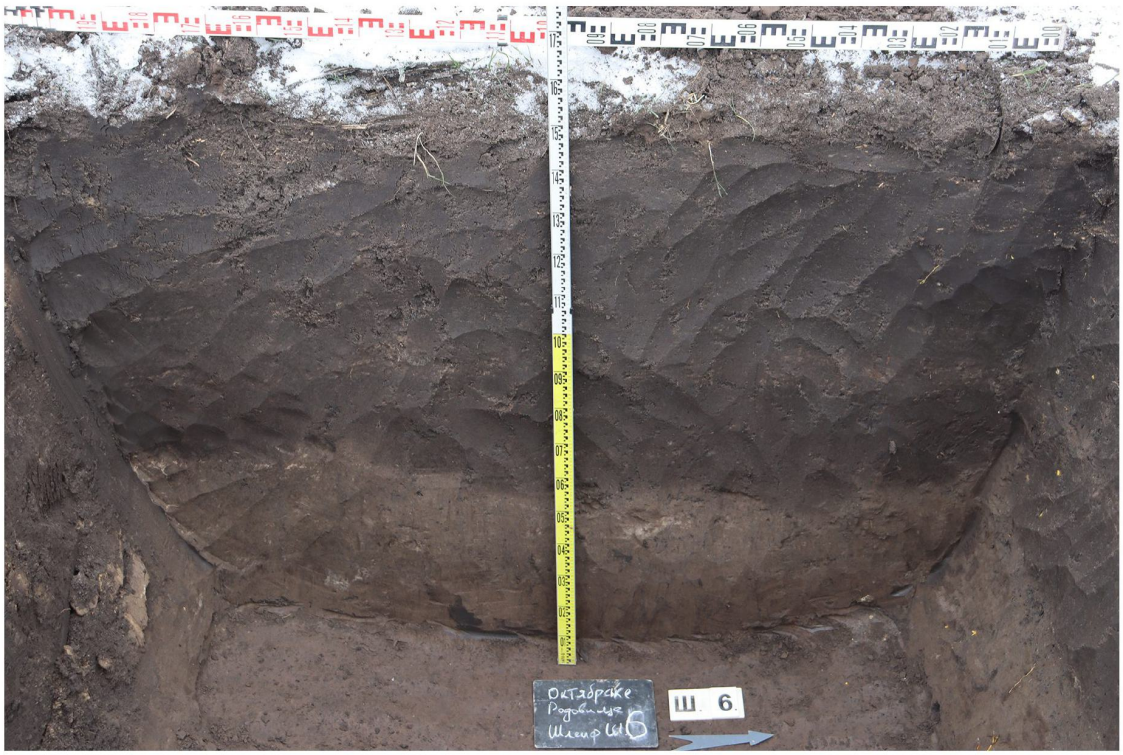


Рис. 38. Археологічний шурф №6. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 39. Археологічний шурф №7. Робочий момент.



Рис. 40. Археологічний шурф №7. Східний стратиграфічний профіль.

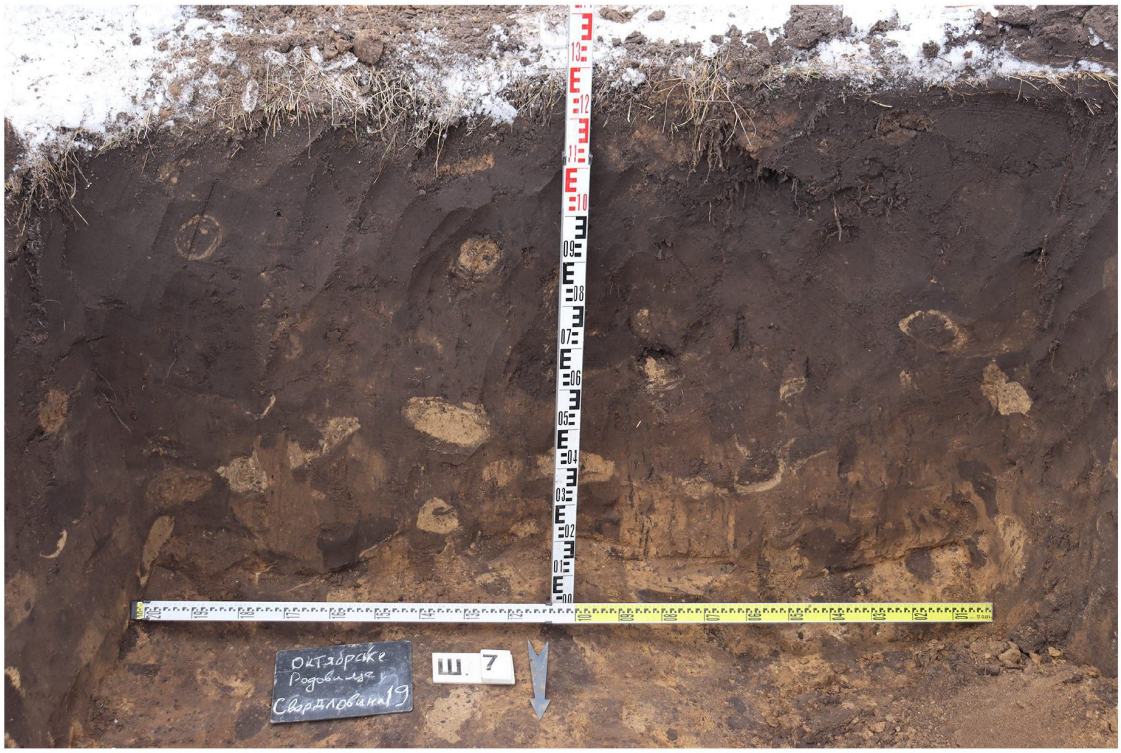


Рис. 41. Археологічний шурф №7. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 42. Археологічний шурф №7. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 43. Археологічний шурф №8. Східний стратиграфічний профіль.



Рис. 44. Археологічний шурф №8. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 45. Засипані археологічні шурфи №1-4.



Рис. 46. Засипані археологічні шурфи №5-8.

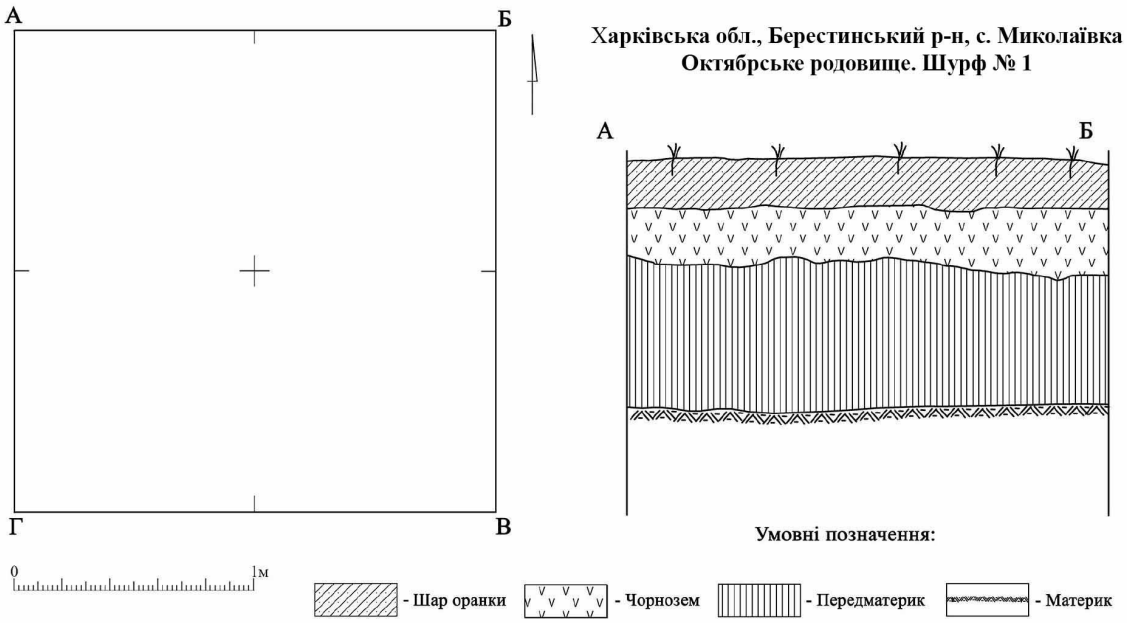


Рис. 47. План та профіль археологічного шурфу №1.

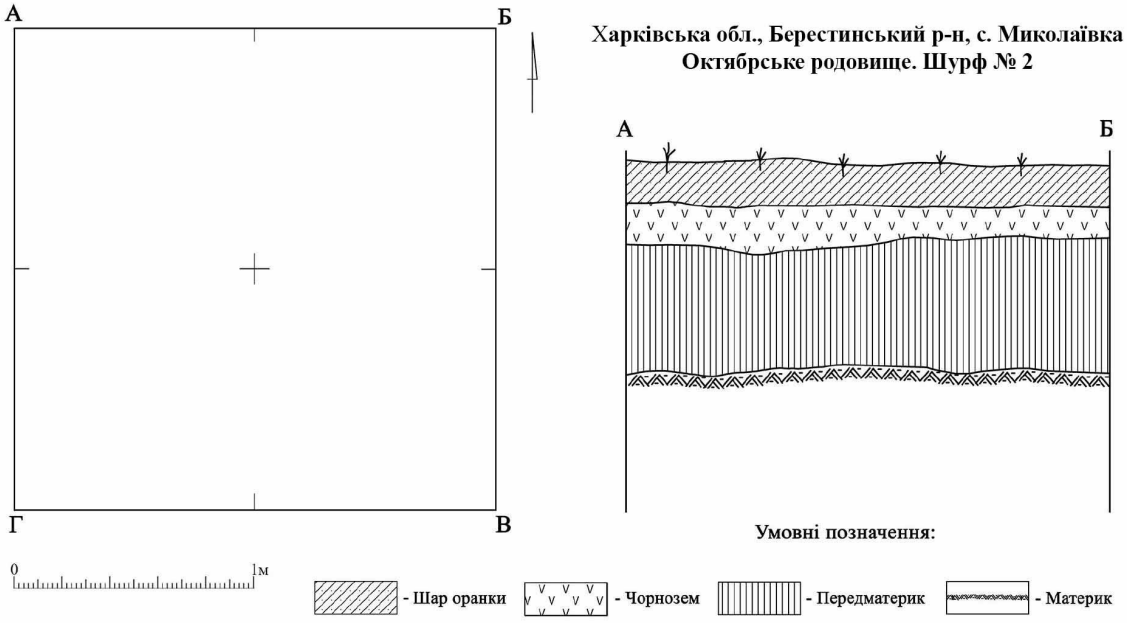


Рис. 48. План та профіль археологічного шурфу №2.

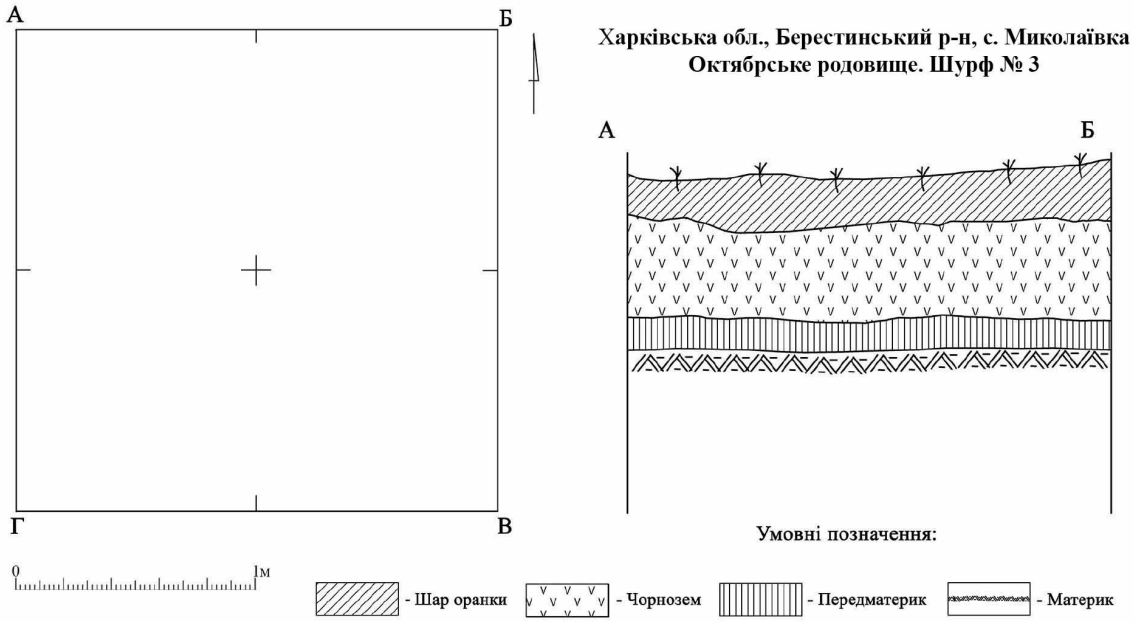


Рис. 49. План та профіль археологічного шурфу №3.

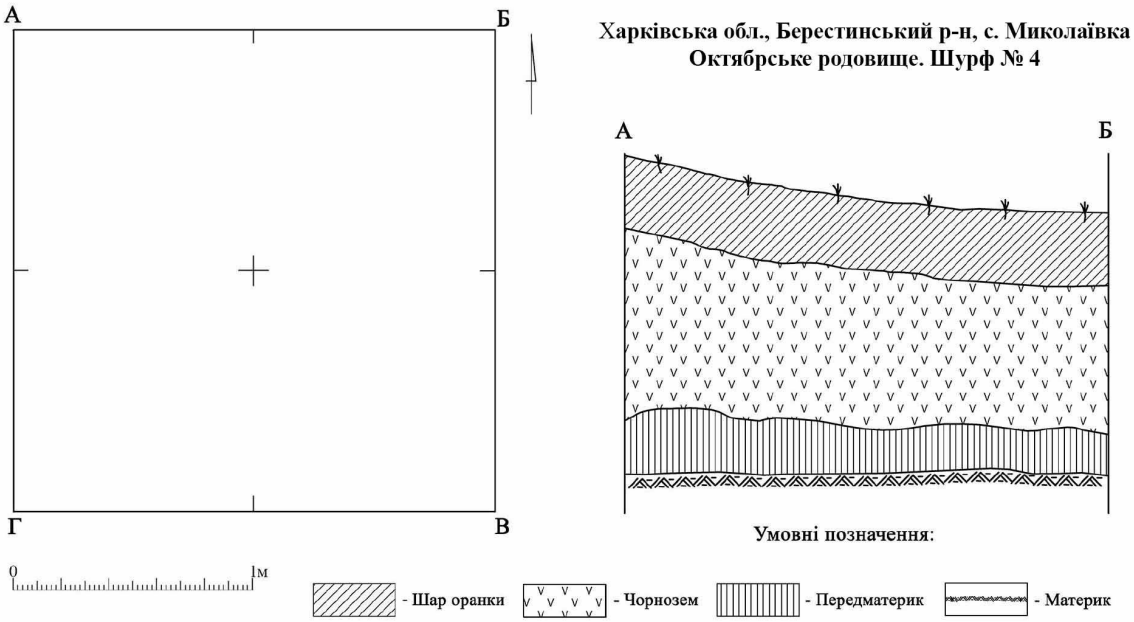


Рис. 50. План та профіль археологічного шурфу №4.

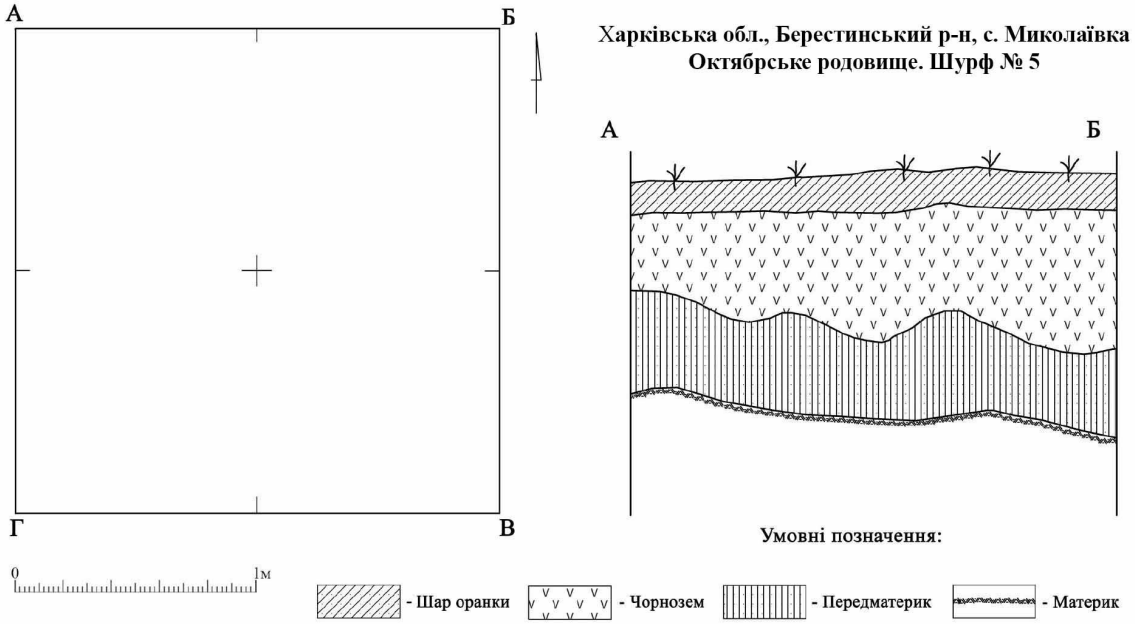


Рис. 51. План та профіль археологічного шурфу №5.

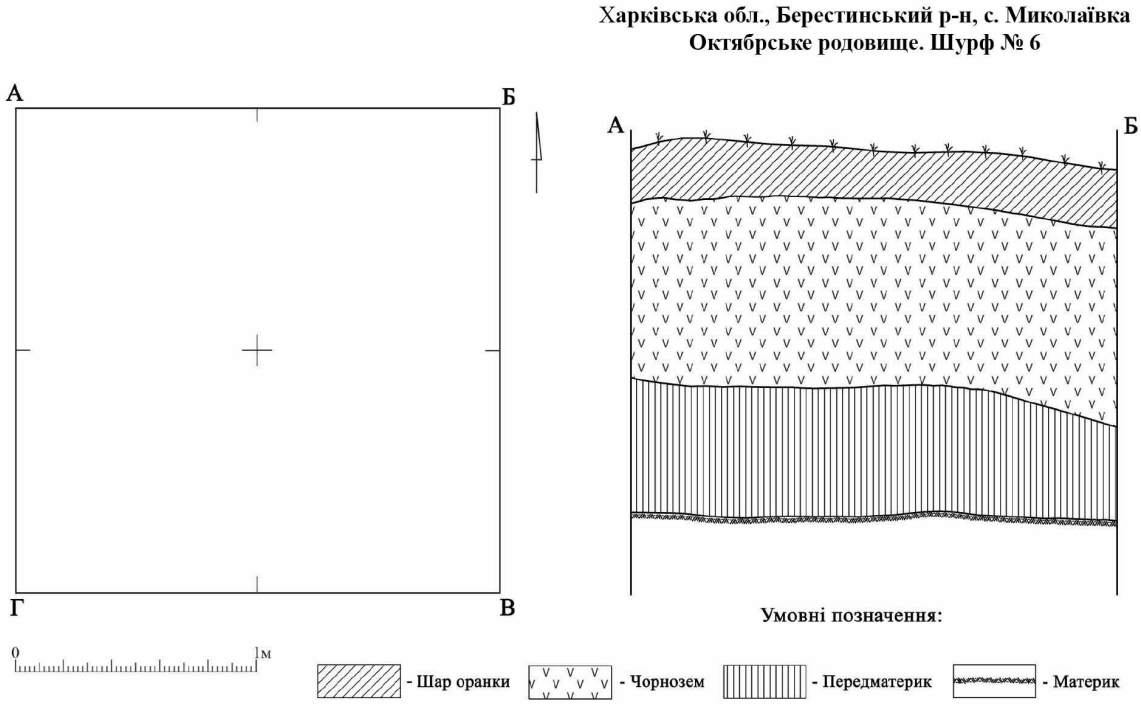


Рис. 52. План та профіль археологічного шурфу №6.

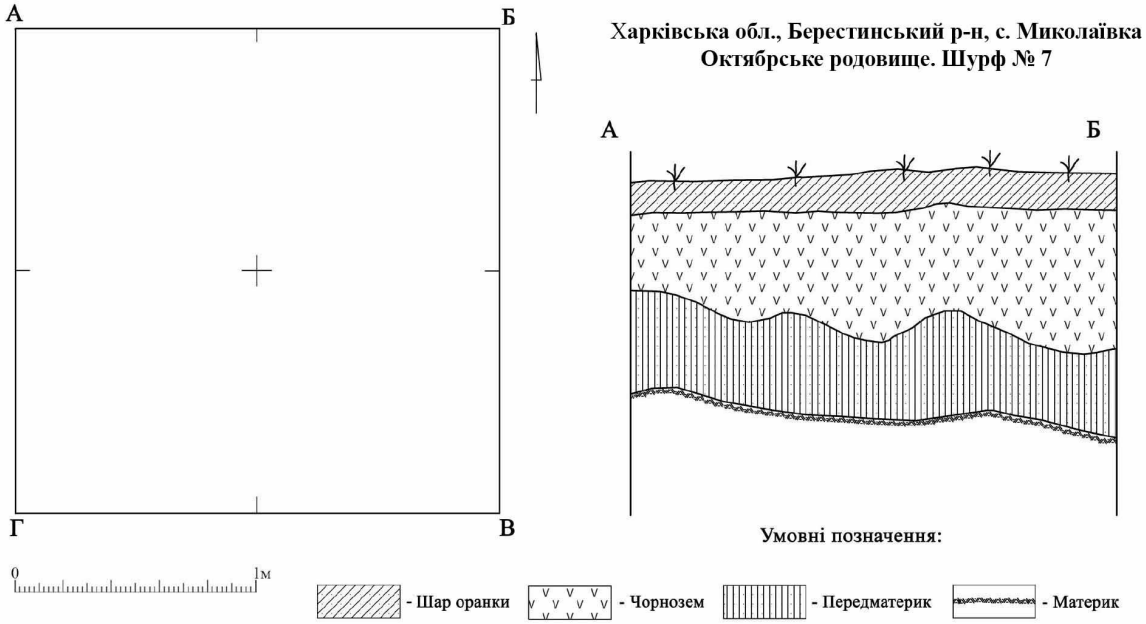


Рис. 53. План та профіль археологічного шурфу №7.

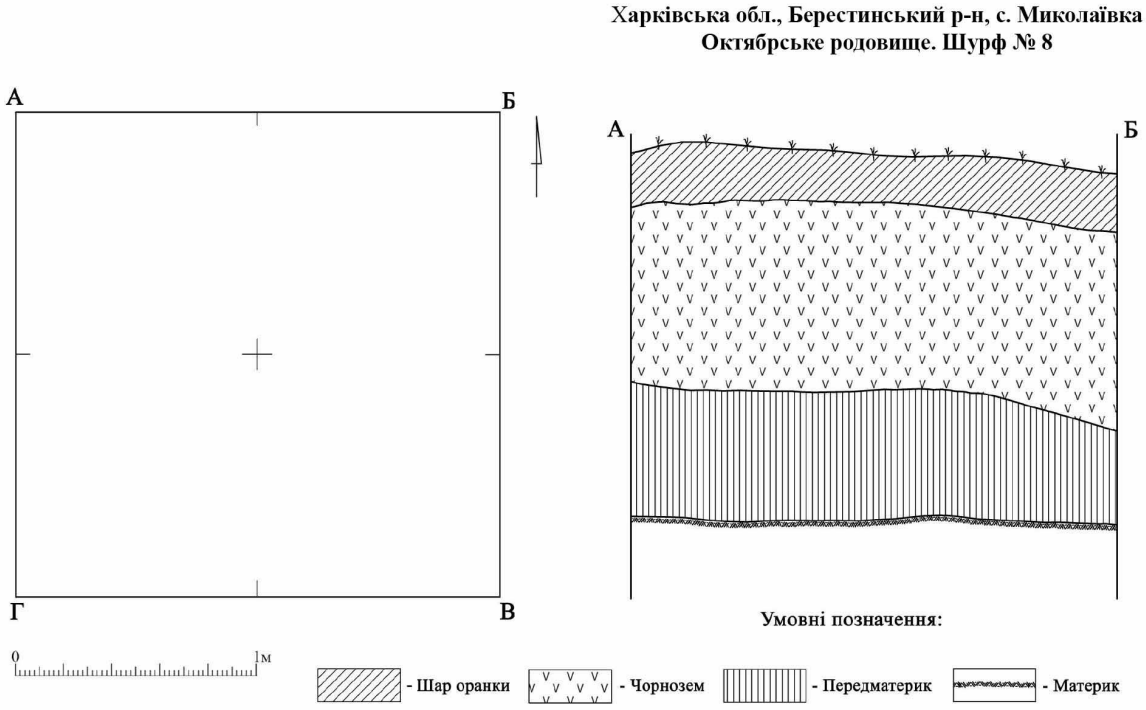


Рис. 54. План та профіль археологічного шурфу №8.

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЦЕНТР
«ОХОРОННА АРХЕОЛОГІЧНА СЛУЖБА УКРАЇНИ»
ІНСТИТУТУ АРХЕОЛОГІЇ НАН УКРАЇНИ
04210, м. Київ, просп. Володимира Івасюка, 12, тел. (044) 337-59-2704210, м. Київ, просп.

ВИСНОВОК

ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ НАУКОВОГО АРХЕОЛОГІЧНОГО ДОСЛІДЖЕННЯ

№ 192-в/19-25 ***«31» грудня 2025 р.***

1. **Замовник**: ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»
(Код ЄДРПОУ: 33225738).

2. **Підстави проведення робіт**:

Частини 2-3 статті 10 Закону України «Про охорону археологічної спадщини»; стаття 14[1], стаття 32, частина 1 статті 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини». Кваліфікаційний документ № 127/25 від 24.04.2025 р. (форма 2); Дозвіл МКСК № 32/113/50-25 від 29.05.2025 р. Договір №162-25 від 15.12.2025 р.

3. Об’єкт дослідження:

Визначена територія в межах облаштування з підключенням розвідувальної свердловини №13 і в межах облаштування з підключенням пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища, що розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів.

4. Загальна характеристика ділянки на час проведення дослідження:

Території, що досліджувались знаходяться на південний захід від с. Леб’яже, на плато правого високого берега річки Берестова. Ділянки, які заплановані під свердловини розорюється. В межах прокладання траси газопроводу-шлейфу від свердловини №13 його маршрут частково проходить через задернований крутий схил правого берега річки Берестова

5. Вид проведеного дослідження:

Проведення археологічних розвідок у межах визначених територій (пошук археологічних об’єктів, збір підйомного матеріалу та закладання шурфів).

6. Результати проведеного дослідження:

Архівні дослідження.

Курга́н – різновид поховальних пам'ятників, у формі земляного насипу над поховальною ямою; ізольоване округле підвищення, розташоване на рівнині з різко вираженою підошовною лінією, має штучне походження. В Україні поховальні кургани-насипи, зведені над одним або декількома похованнями здавна називають могилами. Так давні народи, що мешкали на території нинішньої України увінчували пам’ять померлих.

Кожен курган є унікальною поховальною спорудою, яка має обов’язково дві частини: зовнішню або надземну, помітну на поверхні (насип), і внутрішню. Як зовнішнє, так і внутрішнє облаштування курганів дуже різноманітне і мають значні архітектурні відмінності. Параметри курганів можуть варіюватися в широкому діапазоні як відносно висоти, так і діаметра. Розміри курганного насипу та самої могили, а також її складність беззаперечно свідчили про соціальний статус похованого. Адже чим більше громада могла вкласти зусиль на побудову поховальної споруди, тим більший соціальний статус мав померлий.

Згідно архівних даних, територія, що досліджувалась, знаходиться в межах:

- території пам’ятки археології місцевого значення та в межах її охоронної зони – Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №

4698-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.).

Також поруч із територією запланованою під свердловину №13 розташовані польові укріплення української лінії.

Кургани були частково оглянуті під час експедиції Харківського історичного музею під керівництвом В. Бородуліна в 1980 р. У березні та грудні 2024 р. частину курганів оглянуто співробітниками Слобідської археологічної експедиції ДП «НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України» і загалом було закладено 12 пошукових шурфів в межах їх територій та охоронних зон. Археологічний культурний шар не виявлено (*Висновки за результатами наукового археологічного дослідження від 02.04.2024 №07-в/19-24 та 31.12.2024 №134-в/19-24*).

Українська лінія – система фортифікаційних споруд і природних укріплень на сході та півдні України. Адміністративний центр — Бельовська фортеця (ін. назва — х. Пархомів Буйрак; нині м. Берестин). Побудована протягом 1731-38 козаками і селянами з Лівобережної України та Слобідської України. 1731 на будівництві працювало 32 тис. чоловік, 1732 — 30 тис., з 1733 по 1742 щорічно понад 12 тис. українців. Простягалась у межиріччі Сіверського Дінця і Дніпра вздовж річок Берека (притока Сіверського Дінця), Берестова (притока Орелі) та Оріль (притока Дніпра) у вигляді земляних валів, бастіонів, редутів і польових укріплень. До системи Української лінії входили 16 фортець, бл. 200 редутів, "реданів", батарей і блокгаузів, природні та штучні перешкоди — ріки, яри, ліси, чагарники, засіки, палісади та болота, а також споруди сторожової служби, склади зброї та провіанту ("магазини"), дороги, мости та криниці. Частково оглянута В. Дідиком, С. Чорноволом та Р. Осадчим в 2014 році. В березні та грудні 2024 року також частково була обстежена І. Більком та В. Окатенком.

Польові дослідження.

У 2025 році співробітниками Слобідської археологічної експедиції ДП «НДЦ «ОАСУ» ІА НАН України» на зазначеній території здійснено

візуальне обстеження і закладання пошукових шурфів в перспективних місцях.

Археологічний шурф №1 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,35 м – рілля (чорнозем), нижче материк.

Археологічний шурф №2 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,3 м – рілля (чорнозем), нижче материк.

Археологічний шурф №3 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,35 м – рілля (чорнозем), 0,35-0,5 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №4 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,35 м – рілля (чорнозем), 0,35-0,55 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №5 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,35 м – рілля (чорнозем, суглинок), нижче материк.

Археологічний шурф №6 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,3 м – рілля (чорнозем), 0,3-0,4 м – суглинок, що переходить, в материк.

Археологічний шурф №7 (2х2 м). Стратиграфічний профіль має наступну характеристику: 0,0-0,1 м – дерен, 0,1-0,85 м – чорнозем, 0,85-1,05 м – суглинок, що переходить, в материк.

В розвідкових шурфах археологічний культурний шар не зафіксовано.

Візуальним оглядом нові об’єкти культурної спадщини не виявлені. Ділянка свердловини № 13 не перетинає оборонні укріплення Української лінії.

7. Висновок:

В результаті проведених наукових робіт досліджено визначену територію в межах облаштування з підключенням розвідувальної свердловини №13 і в межах облаштування з підключенням пошукової

свердловини № 18 Октябрського родовища розташовані на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області за межами населених пунктів. На виконання вимог статті 14[1] та статті 32 Закону України «Про охорону культурної спадщини» в результаті візуального обстеження та шурфування ґрунтового шару археологічний культурний шар не зафіксовано. Отже, використання ділянок для вказаних цілей в запланованих межах не суперечитиме вимогам охорони культурної спадщини.

Рекомендуємо:

- роботи які передбачають порушення ґрунтового покриву – проводити в запланованих межах. Зміна траси прокладання газопроводу потребуватиме додаткових археологічних досліджень.
- У відповідності до статей 36 і 37 Закону України «Про охорону культурної спадщини», якщо під час проведення будь-яких земляних робіт буде виявлено знахідку археологічного або історичного характеру, виконавець робіт зобов'язаний зупинити їх подальше ведення і протягом однієї доби повідомити про це відповідний орган охорони культурної спадщини, на території якого проводяться земляні роботи. Подальші роботи провести тільки після повного дослідження виявлених об'єктів за рахунок коштів замовника зазначених робіт.

8. Додатки: Схеми території дослідження з позначенням місць закладання шурфів та плани курганів (2 арк.), фото на час проведення дослідження (11 арк.), плани та профілі шурфів (7 арк.).

9. Відповідальний виконавець: Дровосєкова Оксана Володимирівна, молодший науковий співробітник ДП «НДЦ «Охоронна археологічна служба України» ІА НАН України.

Голова комісії з припинення **Антон Корвін-Піотровський**

М.П.



Рис. 3. Загальний вигляд території досліджень. Вид з північного сходу.



Рис. 4. Загальний вигляд території досліджень. Вид із заходу.



Рис. 5. Загальний вигляд території дослідження. Вид з півночі.



Рис. 6. Загальний вигляд території дослідження. Вид зі сходу.



Рис. 7. Загальний вигляд території дослідження. Вид з півдня.



Рис. 8. Загальний вигляд території дослідження. Вид з північного сходу.



Рис. 9. Археологічний шурф №1. Східний стратиграфічний профіль.



Рис. 10. Археологічний шурф №1. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 11. Археологічний шурф №2. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 12. Археологічний шурф №1. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 13. Археологічний шурф №3. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 14. Археологічний шурф №3. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 15. Археологічний шурф №4. Робочий момент.



Рис. 16. Археологічний шурф №4. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 17. Археологічний шурф №5. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 18. Археологічний шурф №5. Північний стратиграфічний профіль.

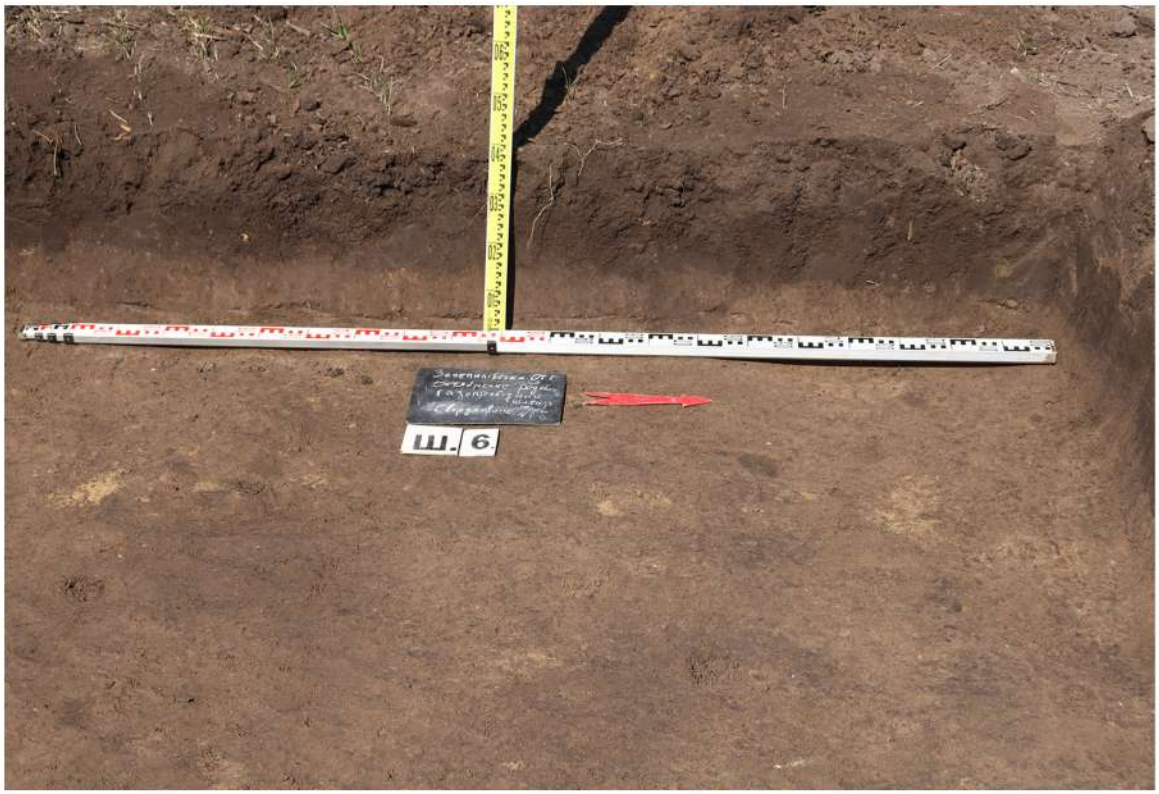


Рис. 19. Археологічний шурф №6. Західний стратиграфічний профіль.



Рис. 20. Археологічний шурф №6. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 21. Археологічний шурф №7. Північний стратиграфічний профіль.



Рис. 22. Археологічний шурф №7. Південний стратиграфічний профіль.



Рис. 23. Засипані археологічні шурфи.

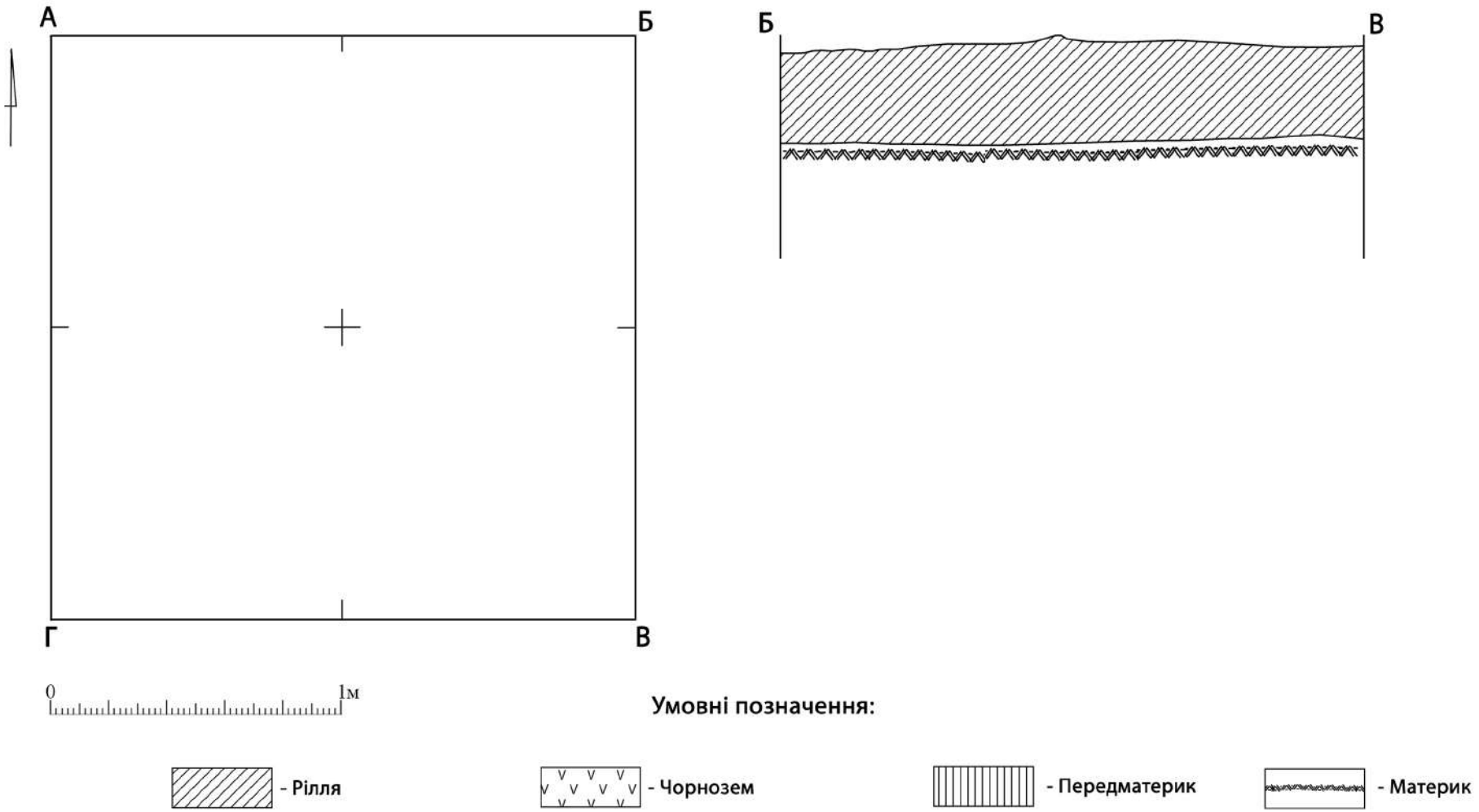


Рис. 24. План та профіль археологічного шурфу №1.

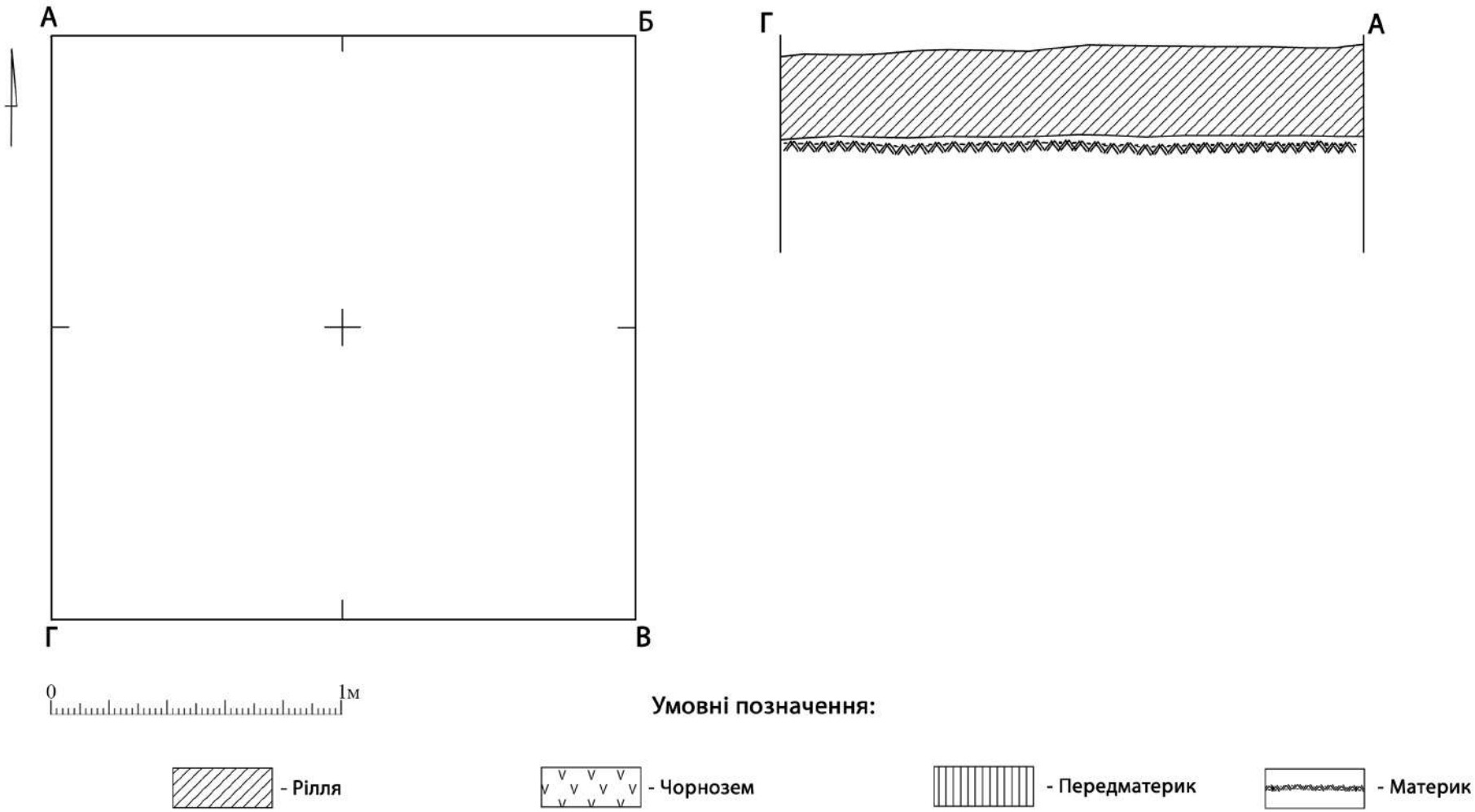


Рис. 25. План та профіль археологічного шурфу №2.

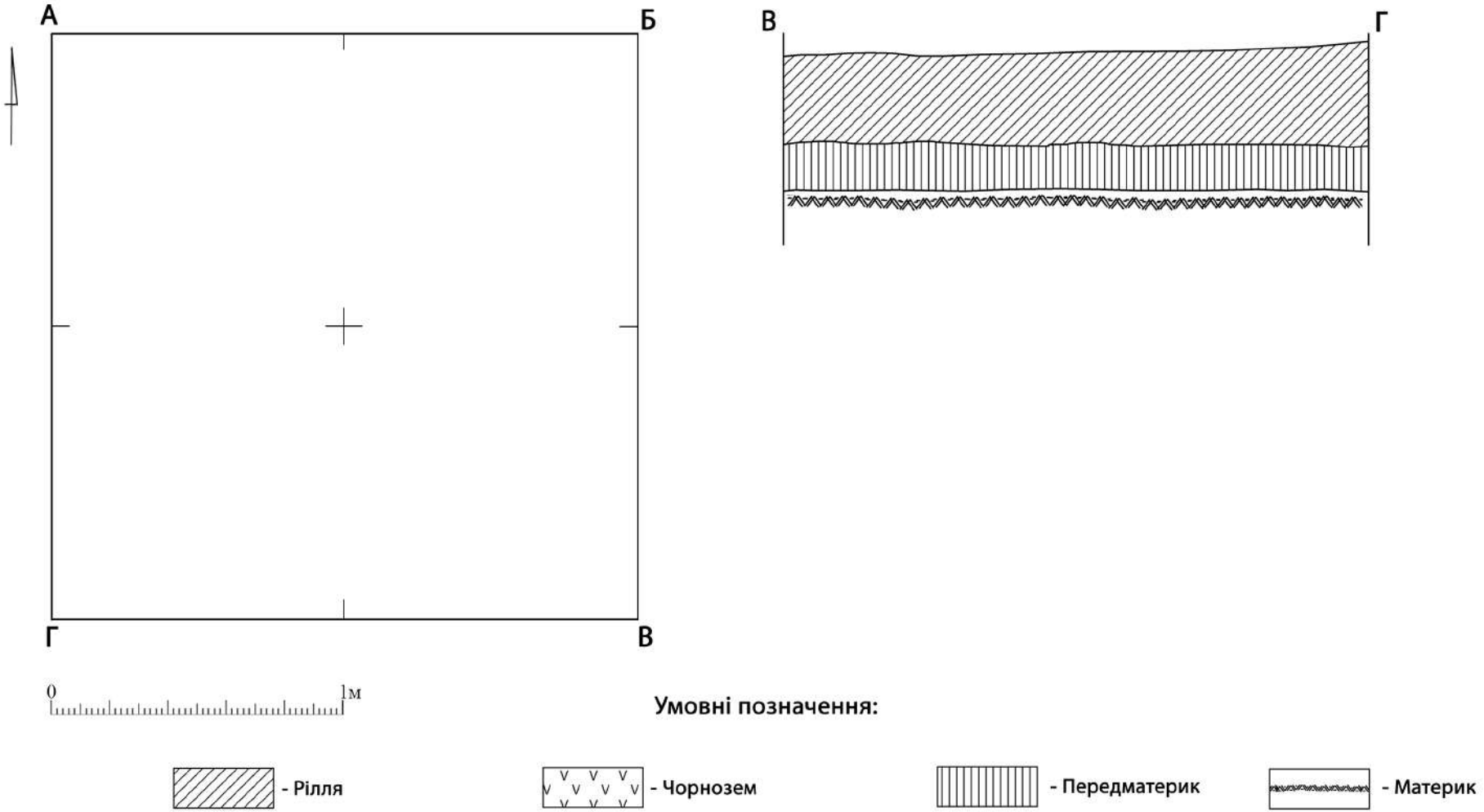


Рис. 26. План та профіль археологічного шурфу №3.

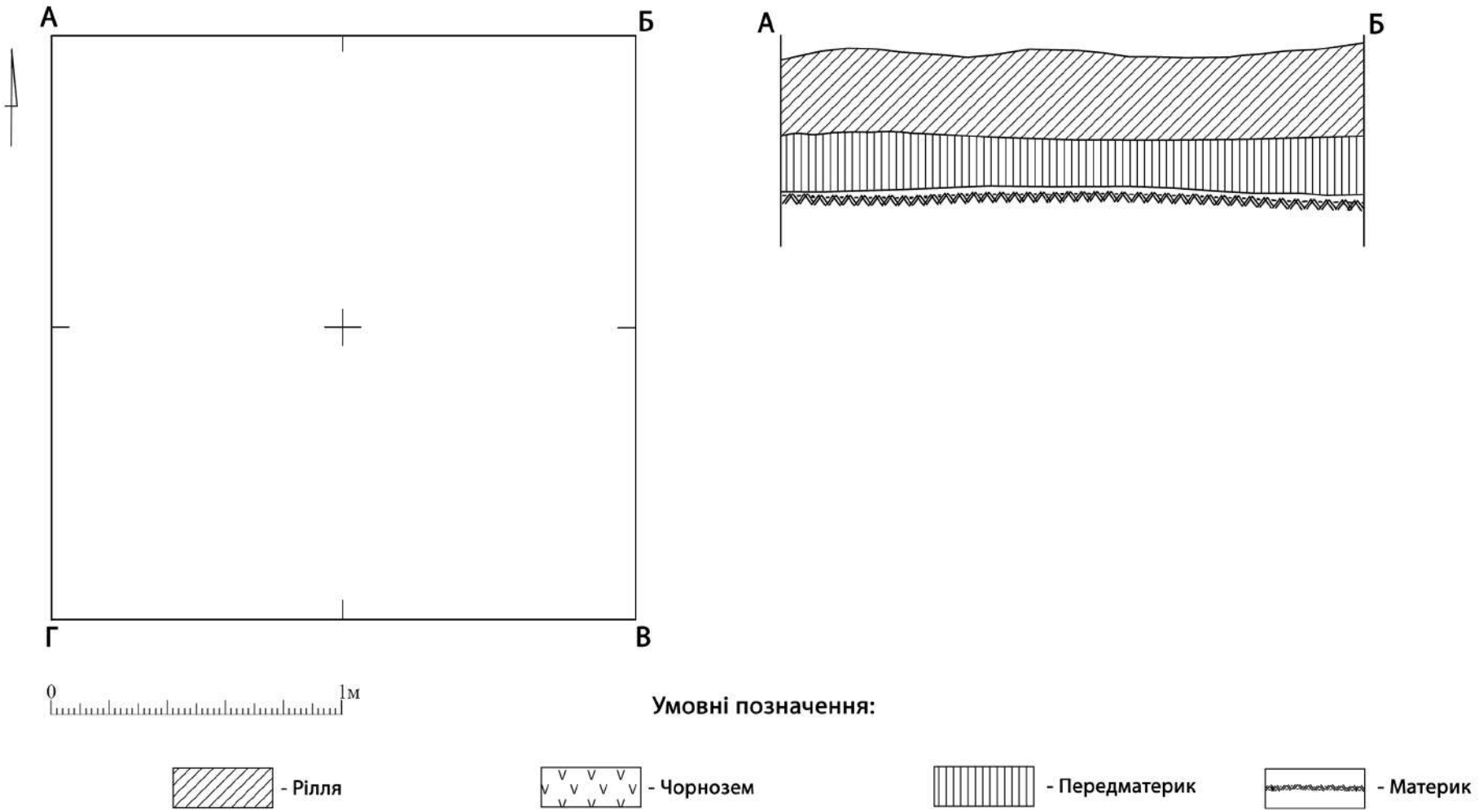


Рис. 27. План та профіль археологічного шурфу №4.

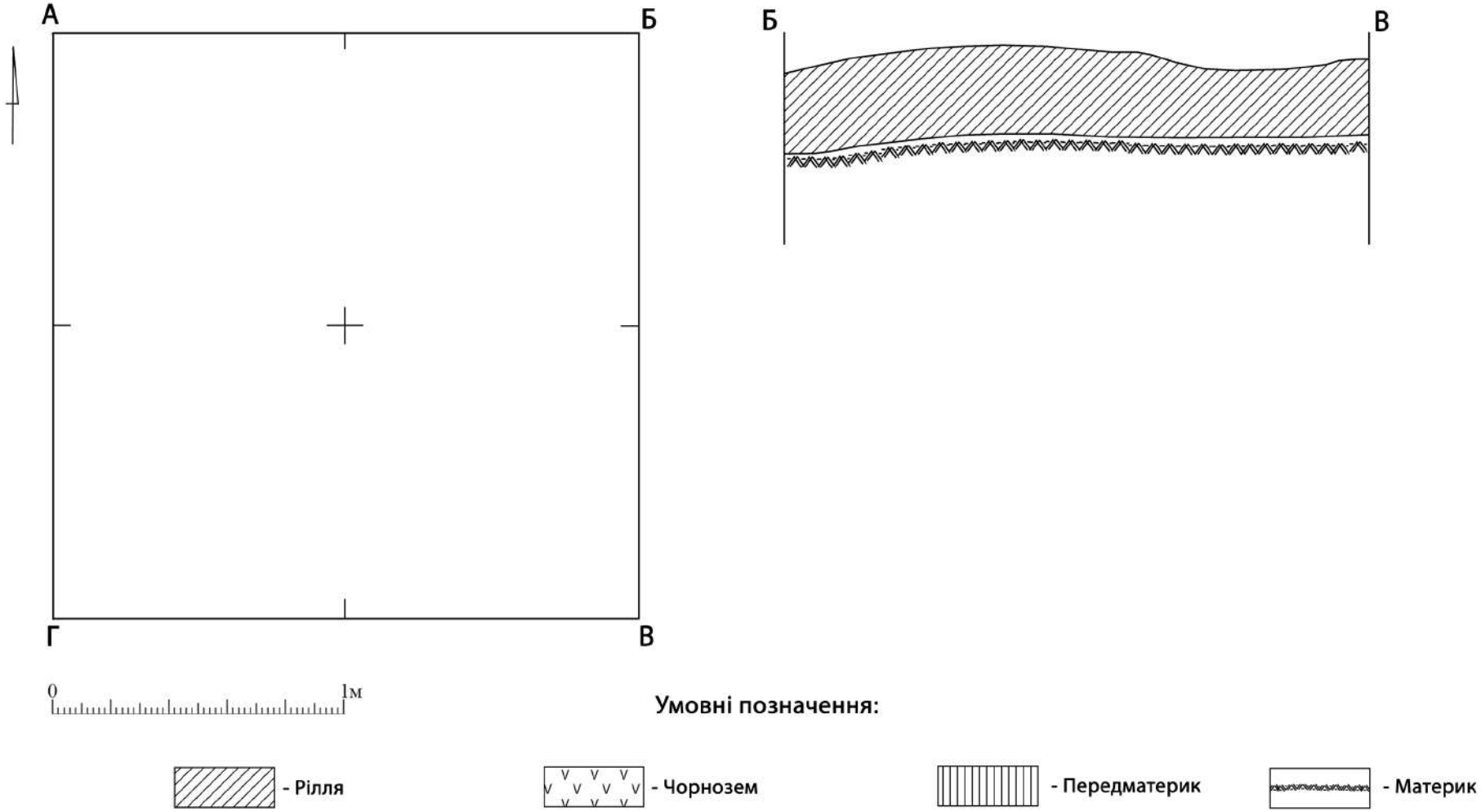


Рис. 28. План та профіль археологічного шурфу №5.

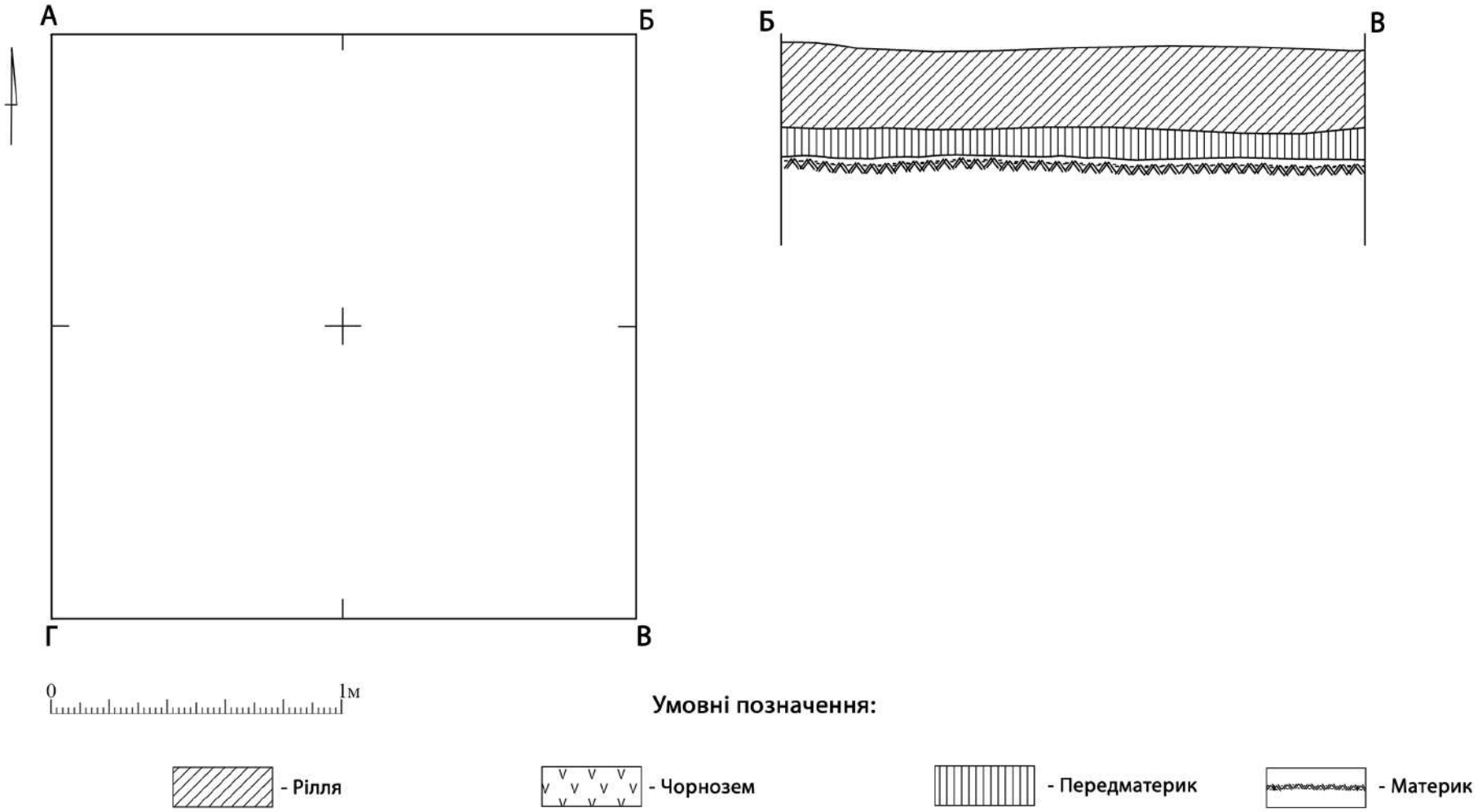


Рис. 29. План та профіль археологічного шурфу №6.

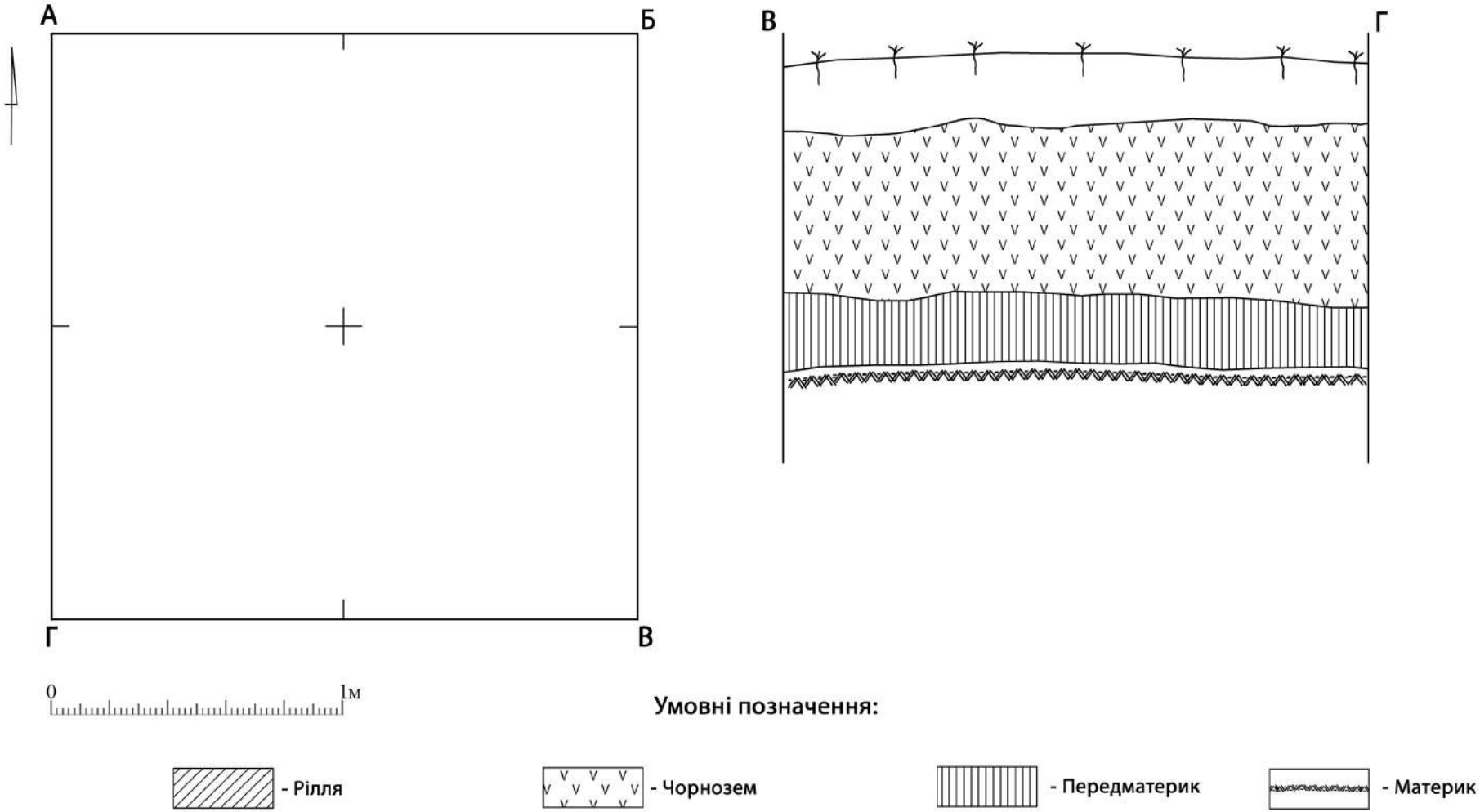


Рис. 30. План та профіль археологічного шурфу №7.

ЕКО СВІТ

№ 9
2026

ПОНЕДІЛОК, 6 КВІТНЯ «ЧИСТА КРАЇНА – ЧИСТА ЗЕМЛЯ»

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ОРГАНІЗАЦІЯ УКРАЇНСЬКОГО ТОВАРИСТВА ОХОРОНИ ПРИРОДИ

Газета – "Екосвіт", вітчизняне, українською мовою.
Тематика газети – екологічна.
Засновник – Харківська обласна організація Українського товариства охорони природи.
Відповідальний за випуск – Суровцева І. В.
Порядковий номер випуску, дата його виходу в світ – №25 від.06.2024.
Тираж – 300 шт. **Розповсюджується** безкоштовно.
Адреса видавця – м. Харків, вул. Серпова 4, оф. 511–610.
Серія, номер і дата видачі свідоцтва про державну реєстрацію – КВ № 24203–14043ПР від 30.10.2019.
Видавець – ФОП Суровцева І.В.
Точка зору відповідального за видання не завжди співпадає з точкою зору авторів.
Відповідальність за зміст реклами несе рекламодавець.
Рукописи не рецензуються та не повертаються.
Тематика газети – екологічна, українською мовою.
Спосіб поширення: 100 % – роздріб. Обсяг: 8 шпальт. Формат: А4, кольорова.
Розміщення інформації в газеті "Екосвіт"
тел. +38 099 199 69 79 surovtceva2205@gmail.com

ПІДСНІЖНИК

Пробрався з-під снігу
Підсніжник маленький.
В зелених листочках
Такий чепурненький!
Голівоньку клонить,
Вітає мене…
Коли вже ця довга
Зима промине?!

Біленький підсніжник
Долоньками грію,
Для нього і холод
Любов'ю розвію.

ПОВІДОМЛЕННЯ

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АГРО-ЮА»; ТОВ «АГРО-ЮА»

Реєстраційний номер облікової картки платника податків:32779854

Місцезнаходження суб'єкта господарювання: 64113, Харківська обл., Лозівський р-н, с-ще Трої-цьке, вул. Центральна, буд. 7; тел. (050) 020-04-37, e-mail: agroua.tr@gmail.com

Місцезнаходження об'єкта: 64110, Харківська обл., Лозівський р-н, с. Берека, вул. Піщана, 90, 91.

Мета отримання дозволу на викиди – отримання права здійснювати експлуатацію об'єкту, з якого в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини або їх суміші.

Відомості про наявність висновку з оцінки впливу на довкілля: Відповідно до ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля» проммайданчик ТОВ «АГРО-ЮА» не підлягає оцінці впливу на довкілля, оскільки не здійснює діяльність, яка підпадає під дію цього закону.

Загальний опис об'єкта (опис виробництв та технологічного устаткування Підприємство спеціа-лізується на вирощуванні зернових та технічних культур. На території даного проммайданчика здійсню-ється приймання, зберігання та відвантаження зерна. На території проммайданчика підприємства розта-шовані два зерносклади об'ємом 10000 м3 та 3578 м3, в яких зберігається кукурудза, пшениця, соняш-ник. Зерно з полів надходить до зерноскладів вантажним автотранспортом. Всередині складів використовується електричний зерномет. При необхідності при вивантаженні зерна зі складів до автотранспорту при відвантаженні замовнику використовується трактор-навантажувач. Опалення побутової будівлі здійснюється від побутової печі, що працює на дровах. Спецтехніка зберігається на відкритому майдан-чику.

Відомості щодо видів та обсягів викидів. Загальна кількість забруднюючих речовин становить 4,4325 т/рік, у т.ч.: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом – 2,64784, оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту – 0,01868, оксид вугле-цю – 0,04635, метан – 0,00008, сірки діоксид – 0,00844, вуглеводні насичені С12-С19 (розчинник РПК-26511 та ін.) у перерахунку на сумарний органічний вуглець у перерахунку на сумарний органічний вуглець – 0,01279, азоту (1) оксид [N20] – 0,00007, вуглецю діоксид – 1,69825.

Перелік заходів щодо скорочення викидів, що виконані або/та які потребують виконання: Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин не передбачаються.

Дотримання виконання природоохоронних заходів щодо скорочення викидів: Визначені потужності викидів відповідають вимогам Наказу № 309 від 27.06.2006 р. та не перевищують нормативів ГДВ та гігієнічних нормативів на межах житлової зони. Природоохоронні заходи щодо скорочення викидів не розроблялися.

Відповідність пропозицій щодо дозволених обсягів викидів законодавству: Пропозиції щодо до-зволених обсягів відповідають вимогам Наказу № 309 від 27.06.2006 р.

Зауваження та пропозиції громадськості щодо дозволу на викиди можуть надсилатися до Харків-ської обласної військової адміністрації протягом 30 календарних днів з дня публікації повідомлення за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64; obladm@kharkivoda.gov.ua або upress@kharkivoda.gov.ua

ПОВІДОМЛЕННЯ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(~~реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої~~ діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно- планувальні рішення під запроектоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об'єкта планованої діяльності. Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини № 9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини № 14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами): ст. 3 ч. 3, п. 3.1 (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст. 3 ч. 3, п. 3.2 (перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення); ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); ст. 3 ч. 3, п. 4.2 (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше). Контактний телефон ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (044) 281-23-93.

Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція діючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу, та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Технічні рішення в рамках реалізації даної планованої діяльності, проводяться з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1 з газопоршневим приводом. В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови; відведення земель по можливості вже задіяних при геологічному дослідженні родовища; проходження трас газопроводів-шлейфів по землях мінімальної кількості землекористувачів.

Технічна альтернатива 2.

Використання компресорних установок із електроприводом. Дана альтернатива є неприйнятною через дефіцит електричних потужностей в державі, окрім того існуюче енергетичне господарство ТЗСУ не дозволяє заживити електроенергією такого типу компресорне обладнання, так як виникне необхідність в додаткових електричних потужностях, що зумовить будівництво додаткової лінії електропередач (ЛЕП). При альтернативі 2 будуть значно більші впливи в період будівництва: збільшиться кількість викидів, відходів та водоспоживання при додаткових будівельних роботах. Необхідно залучити додаткові земельні ресурси для прокладання лінії електропередач до ТЗСУ, також при цьому може відбутися вплив на родючий шар ґрунту, при його знятті та наступній рекультивації, роботі будівельної техніки. Отже, технічна альтернатива 1 є оптимальною з точки зору досягнення позитивного результату та мінімізації впливу на довкілля.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів

Харківська обл. Берестинський р-н Леб'яже за межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Зачепилівська селищна територіальна громада Берестинського району Харківської області (села Миколаївка, Леб'яже та Абазівка).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів. В адміністративному відношенні майданчик реконструкції ТЗСУ Октябрського родовища розташований поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером 6322282500:04:000:0747 на підставі договору про встановлення земельного сервітуту. Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)». Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані ~1022 м від майданчика ТЗСУ. Житлова забудова с. Леб'яже розміщена на відстані ~1600 м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку. Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є: с. Миколаївка: - близько 543 м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського

родовища; - близько 890 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - близько 824 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№15 Октябрського родовища; - близько 482 м до найближчої житлової забудови в південно- західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№16 Октябрського родовища; - близько 1342 м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№19 Октябрського родовища; с. Леб'яже: - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища. Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Берестинський р-н .

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки реконструкція буде проводитися на існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови. Розміщення об'єктів планованої діяльності є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно- гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил, межам Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Розвиток газодобувної галузі забезпечує економічну самостійність регіону, розвиток економіки та соціальної сфери. Видобування газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, спрямоване на зміцнення паливно-енергетичної бази України та створення робочих місць. Забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і газового конденсату). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає направлення 5% рентної плати за користування надрами, які зараховуються: 2% – до обласних бюджетів, 3% – до бюджетів об'єднаних територіальних громад, а у випадку їх відсутності 2% – до районних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) та 1% – до бюджетів місцевого самоврядування. Реалізація планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечить мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Планована діяльність передбачає реконструкцію існуючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Характеристика об'єкта: продуктивність технологічної лінії охолодження газу (УОГ) – 500 тис. м3/добу по газу; продуктивність однієї компресорної установки 150 тис. м3/добу (при Рвх.=2-3 МПа, Рвих.=6МПа). Режим роботи об'єкта – цілодобовий, 8000 год/рік. Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм плановану діяльністю передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу (БВГ) №2, розрахований на підключення восьми шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками). Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації, на вхід сепаратора С-1-2. Блок насосної інгібіторів БНІ-3 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів (1 резервний). Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Блок насосної інгібіторів БНІ-4 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів. Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату). Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту) призначений для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1. Вузол компримування газу (КУ-5-1) призначений для подачі газу від низьконапірних свердловин на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Вузол компримування газів дегазації (КУ-4) призначений для подачі газу від дегазації із КСУ-1 на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом. На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єкту, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації. Даною плановану діяльністю також передбачається підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища. Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Плановану діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби. Перед початком будівництва по трасі трубопроводів виконується зрізка родючого шару ґрунту для використання його в обсязі рекультивації порушених с/г угідь. Орієнтовні довжини трубопроводів від гирл свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища складуть: для пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища орієнтовно 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища – 3.6 км; для розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища – 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища – 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища – 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища – 1,4 км. Технічні рішення, прийняті даною плановану діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, інших чинних норм і правил та передбачають безпечну для життя і здоров'я людей, експлуатацію об'єкта при дотриманні заходів, передбачених проєктом.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні обмеження в період реалізації планованої діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»; Закон України «Про систему громадського здоров'я»; Закон України «Про управління відходами»; Закон України «Про охорону атмосферного повітря». Дотримання санітарно-захисної зони згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року за №173 (ДСП 173-96). Розміщення об'єктів планованої діяльності буде відбуватись за межами об'єктів природно-заповідного фонду, об'єктів екологічної мережі та

історико-культурного призначення. Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками (в разі їх наявності), згідно з нормами чинного законодавства України та подальше їх використання за цільовим призначенням після завершення робіт. Санітарно-гігієнічні обмеження – допустимі рівні звуку (дБА). Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір підземних вод здійснювати відповідно до спеціального дозволу на спеціальне водокористування. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2.

Ті ж обмеження, що і для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання меж земельних ділянок, відведених для господарської діяльності; дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту при прокладанні газопроводів-шлейфів для підключення свердловин.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: Клімат та мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період реконструкції та експлуатації не передбачаються, впливи в межах природної стійкості екосистем, зміни існуючого стану не очікуються. Атмосферне повітря – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи спеціального будівельного автотранспорту. На період експлуатації свердловин, вплив можливий лише при аварійному спалюванні газу в факельних амбарах свердловин. При експлуатації ТЗСУ надходження в повітря забруднюючих речовин при роботі технологічного обладнання, а саме: насосів інгібітору та холодоагенту, обладнання охолодження газу, газопоршневих компресорних установок. Вплив на атмосферне повітря за фактором шуму – під час здійснення реконструкції ТЗСУ та підключені свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, спеціальних будівельних механізмів та техніки. Під час експлуатації ТЗСУ – від роботи проєктного обладнання (насосне обладнання, компресори та ін.). На період експлуатації свердловин акустичне навантаження на довкілля не очікується. Очікуваний шумовий вплив як під час реконструкції так і експлуатації не перевищуватиме допустимих рівнів, як на межі СЗЗ так і на найближчої житлової забудови. Водне середовище – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин полягає в додатковій потребі води на технологічні та санітарно-гігієнічні потреби. Передбачається утворення господарсько- побутових стоків; збір господарсько-побутових стоків в герметичну ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів. З урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин вважається екологічно допустимим. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності – вплив на водне середовище не передбачається, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища. Геологічне середовище (надра) – як на період виконання робіт (реконструкція ТЗСУ, підключення свердловин), так і на період експлуатації об'єктів планованої діяльності впливів не передбачається. Вплив на ґрунти – зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту при прокладанні газопроводів- шлейфів для підключення свердловин. Під час робіт з реконструкції ТЗСУ – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт на майданчику ТЗСУ. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстеляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт з підключення свердловин передбачається рекультивація порушених земель. Після проведення робіт з реконструкції ТЗСУ передбачається благоустрій та озеленення виробничого майданчика ТЗСУ. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності, вплив на ґрунт не передбачається. Відходи – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин передбачається утворення незначної кількості відходів, тимчасове зберігання яких здійснюватиметься відповідно у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з укладеними договорами. На період експлуатації свердловин вплив відходів не очікується. Відходи експлуатації виробничого майданчика ТЗСУ будуть передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами. Вплив відходів реконструкції та експлуатації планованої діяльності вважається екологічно допустимим. Рослинний та тваринний світ – вплив, як на період реконструкції об'єктів планованої діяльності так і на період експлуатації не передбачається. Об'єкти, що мають статус природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єктів планованої діяльності відсутні. Частина територій при прокладанні трубопроводів для підключення свердловин №№13, 14, 15 та 18 знаходиться на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» в проєкт розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський». Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена. Траса трубопроводів для підключення св. № 13 та № 18 частково проходить в межах охоронної зони Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також в межах польових укріплень Української лінії. Траса трубопроводів для підключення св. № 9, № 16 та № 19 частково проходить в межах охоронної пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699- Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020 р.).

Свердловини № 14 та № 15 планованої діяльності розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Соціальне середовище – позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловості. Техногенне середовище – відсутній; в рамках планованої діяльності не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури; планована діяльність не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти.

щодо технічної альтернативи 2.

Впливи такі ж, як і при технічній альтернативі 1. Крім цього при технічній альтернативі 2 необхідно буде залучити додаткові земельні ресурси, що в свою чергу збільшує впливи на довкілля (збільшення викидів в атмосферне повітря, утворення відходів, вплив на родючий шар ґрунту та біорізноманіття) в період реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисних зон, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину

статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники: опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності; опис поточного стану довкілля та факторів довкілля; оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище; опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; зауваження та пропозиції, які надійдуть в результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваженні і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля
(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")
що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації
(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди
(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")
що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації
(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на виконання будівельних робіт
(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")
що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України
(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації , 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, ecodepart@kharkivoda.gov.ua, (057) 725-38-52, Заступник начальника управління – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю - Стребкова Алла Юріївна.
(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

понеділок
6 КВІТНЯ 2026
№ 1 №3651
в цьому номері і щодня на сайті
Харківський Кур'єр
Дайджест
40 000 переглядів • 7 000 унікальних користувачів • 3 000 нових оголошень
www.xk5.com.ua

RADIO MAX
Вже у Вас в місті
м. Харків
РИНОК "КІННИЙ"
РИНОК "ТЕРМІНАЛ"
РИНОК "ЄВРОПА"
РИНОК "ХТЗ"
РИНОК "НОВОСАЛТІВСЬКИЙ"
НОВИЙ СПОСІБ ЗАЛУЧИТИ КЛІЄНТІВ
Радіо MAX - Ми надаємо послуги виготовлення і розміщення аудіореклами в місцях масового скупчення людей з 2012 року
-Працюємо більш ніж в 20 містах України
-Розміщуємо власне обладнання на 25 торгівельних площах в Київській, Харківській, Донецькій та Луганській областях
-Нам довіряють розміщувати рекламну продукцію - більше 1000 підприємств та підприємців по всій Україні
-Ми виготовляємо більше 1000 аудіороликів в рік
radio-max.net
(066) 617-8888
(097) 688-6888
(093) 218-7828
Ми знаємо, де Ваш клієнт

(098) 738-70-43
СУМКА ПЛЯЖНА
KHARKOV DISTRICTS
299 грн

хочеш здати офіс?
Харьковский Курьер
www.xk5.com.ua

(098) 738-70-43
СУМКА БАНАНКА
KHARKOV DISTRICTS
199 грн

(098) 738-70-43
СУМКА КОСМЕТИЧКА
KHARKOV DISTRICTS
149 грн

Ретро FM 90.4
Перевірено часом, схвалено мільйонами!

(098) 738-70-43
СУМКА ДОРОЖНЯ
KHARKOV DISTRICTS
399 грн

Слобожанська
(057)•752•06•06
(066)•033•77•79
(093)•859•00•89
ДОСТАВКА АРТЕЗІАНСЬКОЇ ВОДИ
ww.slobozhanska.com.ua

ПОВІДОМЛЕННЯ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(~~реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої~~ діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця,
ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно- планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об'єкта планованої діяльності. Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини № 9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 – орієнтовною довжиною 3,6 км; для розвідувальної свердловини № 14 – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 – орієнтовною довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 – орієнтовною довжиною 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 – орієнтовною довжиною 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища з використанням існуючих комунікацій. Планована діяльність здійснюється відповідно до наявного спеціального дозволу на користування надрами від 14.10.2011 року №5394, виданого Державною службою геології та надр України. Планована діяльність відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами): ст. 3 ч. 3, п. 3.1 (видобувна промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням); ст. 3 ч. 3, п. 3.2 (перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення); ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу); ст. 3 ч. 3, п. 4.2 (поверхневе та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше). Контактний телефон ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (044) 281-23-93.

Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція діючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу, та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Технічні рішення в рамках реалізації даної планованої діяльності, проводяться з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Газ низьконапірних свердловин подається на вхід компресорної установки КУ-5-1 з газопоршневим приводом. В якості газу живлення використовується газ від сепаратора газу власних потреб С-4. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови; відведення земель по можливості вже задіяних при геологічному дослідженні родовища; проходження трас газопроводів-шлейфів по землях мінімальної кількості землекористувачів.

Технічна альтернатива 2.

Використання компресорних установок із електроприводом. Дана альтернатива є неприйнятною через дефіцит електричних потужностей в державі, окрім того існуюче енергетичне господарство ТЗСУ не дозволяє заживити електроенергією такого типу компресорне обладнання, так як виникне необхідність в додаткових електричних потужностях, що зумовить будівництво додаткової лінії електропередач (ЛЕП). При альтернативі 2 будуть значно більші впливи в період будівництва: збільшиться кількість викидів, відходів та водоспоживання при додаткових будівельних роботах. Необхідно залучити додаткові земельні ресурси для прокладання лінії електропередач до ТЗСУ, також при цьому може відбутися вплив на родючий шар ґрунту, при його знятті та наступній рекультивації, роботі будівельної техніки. Отже, технічна альтернатива 1 є оптимальною з точки зору досягнення позитивного результату та мінімізації впливу на довкілля.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів

Харківська обл. Берестинський р-н Леб'яже за межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Зачепилівська селищна територіальна громада Берестинського району Харківської області (села Миколаївка, Леб'яже та Абазівка).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Харківська обл. Берестинський р-н Миколаївка, Зачепилівська ТГ за межами населених пунктів.

Харківська область, Берестинський район, Зачепилівська селищна рада, за межами населених пунктів. В адміністративному відношенні майданчик реконструкції ТЗСУ Октябрського родовища розташований поза межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Реконструкція ТЗСУ Октябрського родовища передбачається на раніше відведеній земельній ділянці з кадастровим номером 6322282500:04:000:0747 на підставі договору про встановлення земельного сервітуту. Цільове призначення – «Землі запасу (земельні ділянки кожної категорії земель, які не надані у власність або користування громадянам чи юридичним особам)». Найближча житлова забудова с. Миколаївка розташована в південно-західному напрямку на відстані ~1022 м від майданчика ТЗСУ. Житлова забудова с. Леб'яже розміщена на відстані ~1600 м від проммайданчика ТЗСУ в північно-західному напрямку. Найближчими населеними пунктами до трас проходження газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів є: с. Миколаївка: - близько 543 м до найближчої житлової забудови в південно-західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №9 Октябрського

родовища; - близько 890 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №14 Октябрського родовища; - близько 824 м до найближчої житлової забудови в південному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№15 Октябрського родовища; - близько 482 м до найближчої житлової забудови в південно- західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№16 Октябрського родовища; - близько 1342 м до найближчої житлової забудови в північному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини

№19 Октябрського родовища; с. Леб'яже: - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу розвідувальної свердловини №13 Октябрського родовища; - близько 228 м до найближчої житлової забудови в західному напрямку від траси проходження газопроводу-шлейфу пошукової свердловини №18 Октябрського родовища. Місце провадження планованої діяльності забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Харківська обл. Берестинський р-н .

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки реконструкція буде проводитися на існуючому майданчику ТЗСУ Октябрського родовища. При підключенні свердловин прийняті оптимальні рішення з прокладання трас газопроводів-шлейфів з урахуванням забезпечення нормативних відстаней від трас проходження до найближчої житлової забудови. Розміщення об'єктів планованої діяльності є оптимальним з точки зору загального обсягу необхідних монтажних робіт, відповідає вимогам будівельних, санітарно- гігієнічних, протипожежних, природоохоронних норм і правил, межам Октябрського родовища згідно зі спеціальним дозволом на користування надрами і поверхневими умовами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Розвиток газодобувної галузі забезпечує економічну самостійність регіону, розвиток економіки та соціальної сфери. Видобування газу – джерело поповнення місцевого та державного бюджетів, спрямоване на зміцнення паливно-енергетичної бази України та створення робочих місць. Забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і газового конденсату). Місцеве населення зацікавлене у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл коштів між бюджетами різних рівнів передбачає направлення 5% рентної плати за користування надрами, які зараховуються: 2% – до обласних бюджетів, 3% – до бюджетів об'єднаних територіальних громад, а у випадку їх відсутності 2% – до районних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) та 1% – до бюджетів місцевого самоврядування. Реалізація планованих проєктних рішень шляхом використання сучасних технологій та технологічного обладнання і природоохоронні заходи забезпечить мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на навколишнє середовище та умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Планована діяльність передбачає реконструкцію існуючої ТЗСУ Октябрського родовища з встановленням додаткового технологічного обладнання з метою поглибленого вилучення пропан-бутанових фракцій з потоку природного газу та окремої технологічної лінії підготовки газу, з метою забезпечення енергоефективності, оптимізації технологічних процесів підготовки та забезпечення вимог якості природного газу перед подачею у вихідний газопровід. Характеристика об'єкта: продуктивність технологічної лінії охолодження газу (УОГ) – 500 тис. м3/добу по газу; продуктивність однієї компресорної установки 150 тис. м3/добу (при Рвх.=2-3 МПа, Рвих.=6МПа). Режим роботи об'єкта – цілодобовий, 8000 год/рік. Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм плановану діяльністю передбачені наступні технологічні вузли та блоки: блок входу газу (БВГ) №2, розрахований на підключення восьми шлейфів свердловин; блок насосної інгібіторів БНІ-3; блок насосної інгібіторів БНІ-4; технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів; блок насосної технологічної (подачі абсорбенту); технологічна лінія охолодження газу; вузол підживлення холодоагенту; вузол компримування газу (КУ-5-1); вузол компримування газів дегазації (КУ-4); внутрішні технологічні комунікації (трубопровідні естакади між вузлами та блоками). Блок БВГ обладнано двома газозбірними колекторами. Перший з них, DN100 направляє потік від свердловин до сепараторів С-1, С-1-1. Другий колектор направляє потік від свердловин до вузла низькотемпературної сепарації, на вхід сепаратора С-1-2. Блок насосної інгібіторів БНІ-3 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів (1 резервний). Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Блок насосної інгібіторів БНІ-4 призначений для запобігання процесу гідратоутворення. Передбачено встановлення блочної насосної інгібіторів на п'ять насосів. Насоси забезпечують подачу інгібітора на блок входу газу №2. Вузол абсорбції призначений для поглибленого вилучення пропан-бутанової фракції з природного газу за рахунок подачі пісного (ненасиченого) абсорбенту (стабільного конденсату). Блок насосної технологічної (подачі абсорбенту) призначений для перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому холодоагенту (пропілену), зберігання його в якості аварійного запасу, та заправки холодильного контуру (ПХУ) та блока випарника охолодження (БВО) у підземній ємності ЄП-1. Вузол компримування газу (КУ-5-1) призначений для подачі газу від низьконапірних свердловин на вхід компресорної установки КУ-5-1, з газопоршневим приводом. Вузол компримування газів дегазації (КУ-4) призначений для подачі газу від дегазації із КСУ-1 на вхід триступеневої компресорної установки КУ-4 з газопоршневим приводом. На ТЗСУ передбачається автоматизоване та механізоване керування технологічними процесами, відключення окремого обладнання, технологічної лінії, свердловини при аварійних відхиленнях робочого тиску. Таким чином, вибрана технологія дозволяє забезпечити надійну, енергоефективну та безпечну експлуатацію об'єкту, а також знизити ступінь ризику і можливість виникнення аварійної ситуації. Даною плановану діяльністю також передбачається підключення свердловин №№ 9, 13, 14, 15, 16, 18, 19 шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів до існуючих резервних газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів БВГ №2 ТЗСУ Октябрського родовища. Газопроводи-шлейфи та інгібіторопроводи проходять за межами населених пунктів на землях адміністративного підпорядкування Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Плановану діяльністю передбачене підземне прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів, в основному паралельно рельєфу місцевості на глибині не менше 1,2 м до низу труби. Перед початком будівництва по трасі трубопроводів виконується зрізка родючого шару ґрунту для використання його в обсязі рекультивації порушених с/г угідь. Орієнтовні довжини трубопроводів від гирл свердловин до ТЗСУ Октябрського родовища складуть: для пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища орієнтовно 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища – 3.6 км; для розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища – двох газопроводів-шлейфів та двох інгібіторопроводів, орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища – 0,7 км; для розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища – 1,4 км; для пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища – 3,7 км; для розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища – 1,4 км. Технічні рішення, прийняті даною плановану діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, інших чинних норм і правил та передбачають безпечну для життя і здоров'я людей, експлуатацію об'єкта при дотриманні заходів, передбачених проєктом.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні обмеження в період реалізації планованої діяльності обумовлюються нормативними документами, які регламентують безпеку навколишнього середовища: Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»; Закон України «Про систему громадського здоров'я»; Закон України «Про управління відходами»; Закон України «Про охорону атмосферного повітря». Дотримання санітарно-захисної зони згідно з Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів, затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року за №173 (ДСП 173-96). Розміщення об'єктів планованої діяльності буде відбуватись за межами об'єктів природно-заповідного фонду, об'єктів екологічної мережі та

історико-культурного призначення. Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками (в разі їх наявності), згідно з нормами чинного законодавства України та подальше їх використання за цільовим призначенням після завершення робіт. Санітарно-гігієнічні обмеження – допустимі рівні звуку (дБА). Сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства. Раціональне використання водних ресурсів із мінімальним споживанням привозної води питної якості тільки на господарсько-питні потреби. Забір підземних вод здійснювати відповідно до спеціального дозволу на спеціальне водокористування. Викиди забруднюючих речовин в атмосферу від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Виконання правил протипожежної безпеки. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів та охорони надр.

щодо технічної альтернативи 2.

Ті ж обмеження, що і для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання меж земельних ділянок, відведених для господарської діяльності; дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони згідно з «Державними правилами планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 року № 173; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту при прокладанні газопроводів-шлейфів для підключення свердловин.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: Клімат та мікроклімат – формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період реконструкції та експлуатації не передбачаються, впливи в межах природної стійкості екосистем, зміни існуючого стану не очікуються. Атмосферне повітря – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин викиди від земляних, різальних, зварювальних та фарбувальних робіт, від роботи спеціального будівельного автотранспорту. На період експлуатації свердловин, вплив можливий лише при аварійному спалюванні газу в факельних амбарах свердловин. При експлуатації ТЗСУ надходження в повітря забруднюючих речовин при роботі технологічного обладнання, а саме: насосів інгібітору та холодоагенту, обладнання охолодження газу, газопоршневих компресорних установок. Вплив на атмосферне повітря за фактором шуму – під час здійснення реконструкції ТЗСУ та підключені свердловин акустичне навантаження від роботи будівельного автотранспорту, спеціальних будівельних механізмів та техніки. Під час експлуатації ТЗСУ – від роботи проєктного обладнання (насосне обладнання, компресори та ін.). На період експлуатації свердловин акустичне навантаження на довкілля не очікується. Очікуваний шумовий вплив як під час реконструкції так і експлуатації не перевищуватиме допустимих рівнів, як на межі СЗЗ так і на найближчої житлової забудови. Водне середовище – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин полягає в додатковій потребі води на технологічні та санітарно-гігієнічні потреби. Передбачається утворення господарсько- побутових стоків; збір господарсько-побутових стоків в герметичну ємність з подальшим вивезенням на утилізацію спеціалізованою організацією відповідно до укладених договорів. З урахуванням впровадження організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин вважається екологічно допустимим. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності – вплив на водне середовище не передбачається, оскільки відсутні джерела, які впливають на стан водного середовища. Геологічне середовище (надра) – як на період виконання робіт (реконструкція ТЗСУ, підключення свердловин), так і на період експлуатації об'єктів планованої діяльності впливів не передбачається. Вплив на ґрунти – зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту при прокладанні газопроводів- шлейфів для підключення свердловин. Під час робіт з реконструкції ТЗСУ – механічні порушення поверхневого шару ґрунту при проведенні земляних робіт на майданчику ТЗСУ. Зняття, переміщення та зберігання потенційно родючого шару ґрунту передбачається окремо від підстеляючих порід у спосіб, що захищає його від забруднення та вітрової ерозії. Після завершення робіт з підключення свердловин передбачається рекультивація порушених земель. Після проведення робіт з реконструкції ТЗСУ передбачається благоустрій та озеленення виробничого майданчика ТЗСУ. На період експлуатації об'єктів планованої діяльності, вплив на ґрунт не передбачається. Відходи – під час реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин передбачається утворення незначної кількості відходів, тимчасове зберігання яких здійснюватиметься відповідно у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з укладеними договорами. На період експлуатації свердловин вплив відходів не очікується. Відходи експлуатації виробничого майданчика ТЗСУ будуть передаватись суб'єктам господарювання у сфері управління відходами згідно з попередньо укладеними договорами. Вплив відходів реконструкції та експлуатації планованої діяльності вважається екологічно допустимим. Рослинний та тваринний світ – вплив, як на період реконструкції об'єктів планованої діяльності так і на період експлуатації не передбачається. Об'єкти, що мають статус природно-заповідного фонду в районі розміщення об'єктів планованої діяльності відсутні. Частина територій при прокладанні трубопроводів для підключення свердловин №№13, 14, 15 та 18 знаходиться на землях, включених НДУ «Український науково-дослідний інститут екологічних проблем» в проєкт розширення орнітологічного заказника місцевого значення «Мартинівський». Станом на початок процедури оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» процедура резервування цінних для заповідання територій та об'єктів у встановленому законодавством порядку на територію розширення не пройдена. Траса трубопроводів для підключення св. № 13 та № 18 частково проходить в межах охоронної зони Кургани (у кількості 52 од.), охоронний №4698-Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України №2088 від 03.09.2020 р.), а також в межах польових укріплень Української лінії. Траса трубопроводів для підключення св. № 9, № 16 та № 19 частково проходить в межах охоронної пам'ятки археології місцевого значення Кургани (у кількості 40 од.), охоронний №4699- Ха (Наказ Міністерства культури та інформаційної політики України № 2088 від 03.09.2020 р.).

Свердловини № 14 та № 15 планованої діяльності розташовані поза межами пам'яток культурної спадщини та їх охоронних зон. Соціальне середовище – позитивний вплив за рахунок забезпечення енергоресурсами населення і промисловості. Техногенне середовище – відсутній; в рамках планованої діяльності не передбачається знесення будинків та об'єктів інфраструктури; планована діяльність не буде викликати руйнівної дії на житлово-цивільні і промислові об'єкти.

щодо технічної альтернативи 2.

Впливи такі ж, як і при технічній альтернативі 1. Крім цього при технічній альтернативі 2 необхідно буде залучити додаткові земельні ресурси, що в свою чергу збільшує впливи на довкілля (збільшення викидів в атмосферне повітря, утворення відходів, вплив на родючий шар ґрунту та біорізноманіття) в період реконструкції ТЗСУ та підключенні свердловин планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Вплив планованої діяльності на компоненти довкілля обмежений межами земельних ділянок, виділених під провадження планованої діяльності, межами санітарно-захисних зон, санітарних та протипожежних розривів та не виходить за адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається через відсутність територіальної альтернативи 2.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину

статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

3 Видобувну промисловість Видобувну промисловість: видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення;"

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав).

Підстав немає

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники: опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності; опис поточного стану довкілля та факторів довкілля; оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище; опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів; зауваження та пропозиції, які надійдуть в результаті громадських обговорень.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Протягом 12 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

Висновок з оцінки впливу на довкілля

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на виконання будівельних робіт

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації , 61022, м. Харків, м-н. Свободи, 5 Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, ecodepart@kharkivoda.gov.ua, (057) 725-38-52, Заступник начальника управління – начальник відділу оцінки впливу на довкілля, моніторингу та зв'язків з громадськістю - Стребкова Алла Юріївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Додаток Щ

УКРАЇНА
Берестинська районна
державна адміністрація
Харківської області
вул. Соборна, 58-а, м. Берестин,
Харківська обл., 63304
тел. 7-20-13
код в ЄДРПОУ 04059549
від 01.04.2026 № 01-34/1379

Директору товариства з обмеженою відповідальністю «Науково-технічна виробнича компанія «УКРАЇНА»

Олені БОЖКО

Шановна пані Олено!

Берестинська районна військова адміністрація розглянула ваш лист від 01.04.2025 № 41. За результатами розгляду, повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля товариства з обмеженою відповідальністю "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 № 19553 розміщено на офіційному вебсайті районної військової адміністрації за посиланнями:
https://berestynrda.gov.ua/povidomlennya-pro-planovu-diyalnist-yaka-pidlyagae-ocinci-vplivu-na-dovkillya-13-20-13-02-07-2025/;
https://berestynrda.gov.ua/news/1775042669/.

Керівник апарату районної військової адміністрації **Людмила ЧИСТІКОВА**

Віра ПЕДАШ 0976354150

Архів документів
Запобігання корупції
Ветеранська політика
Адаптивний спорт та спорт ветеранів війни
Соціальний блок

Публічні закупівлі ›

prozorro ПУБЛІЧНІ ЗАКУПІВЛІ

Петиції ›

Немає петицій, за які можна голосувати

Створити петицію

Повідомлення про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

2026 рік

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 № 19553

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 № 19541

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "АГРОПРОГРЕС" 00707998, № 13189

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» 30019775, № 14516

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРГАЗВИДОБУВАННЯ" 30019775, № 16101

ЗВІТ з оцінки впливу на довкілля Будівництво меліоративної системи для ТОВ СП "МИКОЛАЇВСЬКЕ" за межами с. Миколаївка Старовірівської ТГ, Берестинського району,Харківської області 00707188, № 14903

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

b084319fa94d288d20b9d5c549
rada.info/upload/users_files/04059549/b084319fa94d288d20b9d5c5497d6b91.pdf
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік перейме... Будстандарт
b084319fa94d288d20b9d5c5497d6b91.pdf 1 / 11 66%



1



2



3



4

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місце знаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об'єкта планованої діяльності. Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини № 9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 – орієнтовною довжиною 3,6

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".
Поиск
УКР 18:22 05.04.2026

ПОВІДОМЛЕННЯ про планова

berestynrda.gov.ua/news/1775042669/

ДСТУ ISO 19011:20... | sent | Калькулятор ПДВ.... | UKR.NET: Всі новин... | eia.menr.gov.ua/uk/... | Смарттендер | Безкоштовний зап... | Нові надходження... | Новая вкладка | 17 | Перелік переймен... | Будстандарт

Дія | gov.ua Державні сайти України | Людям із порушеннями зору

БЕРЕСТИНСЬКА РАЙОННА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

Харківська область, Берестинський район

Головна | Новини | Адміністрація | Район | Документи | Публічна інформація | Контакти | Пошук

Берестинська РДА » Новини » ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 №19553

Архів документів
Запобігання корупції
Ветеранська політика
Адаптивний спорт та спорт ветеранів війни
Соціальний блок

Публічні закупівлі

prozorro ПУБЛІЧНІ ЗАКУПІВЛІ

Петиції

Немає петицій, за які можна голосувати

Створити петицію

Звернення до посадовця

ПТИЧНИК Володимир Олександрович

Кабінет посадової особи

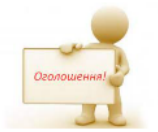
Попередня версія сайту знаходиться тут:

УВАГА! "ГАРЯЧА ЛІНІЯ" З ПИТАНЬ ЕВАКУАЦІЇ ЗА НОМЕРОМ 103

ТИ ЯК?

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738 №19553

Дата: 01.04.2026 14:19 Кількість переглядів: 11





Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата: _____

Реєстраційний номер 19553

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

інформує про намір проведення планованої діяльності та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЬСЬКА, будинок 10 А, 380675207717

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової зовнішньої установки (ТЗЗУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія сепарування газу. Технологічна лінія дегазованого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі: Запорізької селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів. - Облаштування та підключення похилої свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення похилої свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реалізації цієї ТЗЗУ передбачається встановлення технологічного обладнання та пристроїв, яких не вистачає

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

Поиск

УКР 18:22 05.04.2026

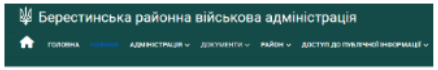
ПОВІДОМЛЕННЯ про планова
berestynrda.gov.ua/news/1775042669/
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік переймен... Будстандарт



ПТИШНИК
Володимир
Олександрович

Кабінет посадової особи

Попередня версія сайту знаходиться тут:



РОЗПОРЯДЖЕННЯ

АРХІВ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

2025 рік



ТИ ЯК?
Всеукраїнська програма ментального здоров'я

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановаою діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

Поиск
УКР 18:23 05.04.2026

Пошук

ЛЮДЯМ З ПОРУШЕННЯМ ЗОРУ

Приєднуйся до нас у facebook

DEM КОНСУЛЬТАЦІЇ З ГРОМАДСЬКІСТЮ платформа електронної демократії

DEM МІСЦЕВІ ПЕТИЦІЇ платформа електронної демократії

DEM платформа електронної демократії ГРОМАДСЬКИЙ БЮДЖЕТ

Е-ЗВЕРНЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

06.04.2026

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля



Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".

PPD-TKS-Rekonstruktsiya-TZSU
zachepylivska-gromada.gov.ua/wp-content/uploads/2026/04/PPD-TKS-Rekonstruktsiya-TZSU-pidkl.sverdlovyn-Oktyabrskogo-rodo...eyestru-1.pdf
ДСТУ ISO 19011:20... sent Калькулятор ПДВ.... UKR.NET: Всі новин... eia.menr.gov.ua/uk/... Смарттендер Безкоштовний зап... Нові надходження... Новая вкладка 17 Перелік переймен... Будстандарт
PPD-TKS-Rekonstruktsiya-TZSU-pidkl.sverdlovyn-Oktyabrskogo-rodo...eyestru-1.pdf 1 / 11 66%


1


2


3


4

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місце знаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

струмом та блискавкозахист згідно з чинними нормами та правилами, а також для дотримання вимог пожежної безпеки. Благоустрій території майданчиків реконструкції об'єкта планованої діяльності. Також передбачається облаштування та підключення свердловин шляхом прокладання газопроводів-шлейфів та інгібіторопроводів: для пошукової свердловини № 9 – орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувальної свердловини № 13 – орієнтовною довжиною 3,6

Активация Windows
Чтобы активировать Windows, перейдите в раздел "Параметры".
Поиск
УКР 12:55 06.04.2026

ДОШКА ОГОЛОШЕНЬ

в приміщенні Зачепилівської селищної ради
Берестинського району Харківської області
(64401, Харківська область, Берестинський район,
смт Зачепилівка, вул. Центральна, 56)




ОЧОК
ІНФОРМАЦІЙНИЙ КУТОЧОК
ЧЕРГОВОЇ
СЛУЖБИ



ІНФО

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним струмом та блискавкозахист згідно з чинними но вимог пожежної безпеки. Благоустрій території діяльності. Також передбачається облаштува прокладання газопроводів-шлейфів та інгібітор орієнтовною довжиною 2,2 км; для розвідувально км; для розвідувальної свердловини № 14 – двох орієнтовною довжиною 0,6 км кожен; для ро довжиною 0,7 км; для розвідувальної свердлов пошукової свердловини № 18 – орієнтовною дов 19 – орієнтовною довжиною 1,4 км до тим Октябрського родовища з використанням здійснюється відповідно до наявного спеці 14.10.2011 року №5394, виданого Державно діяльність відноситься до другої категорії видів значний вплив на довкілля та підлягають оцін «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінам видобування корисних копалин, крім корисни землевласниками чи землекористувачами в м цільовим використанням); ст. 3 ч. 3, п. 3.2 збагачення); ст. 3 ч. 3, п. 4.1 (зберігання та п газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у наф вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітум (поверхневе та підземне зберігання викопно квадратних метрів і більше або об'ємом (д більше). Контактний телефон ТОВ «КОМПАН

Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція діючої додаткового технологічного обладнання з фракцій з потоку природного газу, та оки забезпечення енергоефективності, опти забезпечення вимог якості природного га рішення в рамках реалізації даної планова енергоефективності, оптимізації технологіч природного газу перед подачею у вихідний на вхід компресорної установки КУ-5-1 з використовується газ від сепаратора газу прийняті оптимальні рішення з прокладан урахуванням забезпечення нормативних житлової забудови; відведення земель по м родовища; проходження трас газопр землекористувачів.

Технічна альтернатива 2.

Використання компресорних уста неприйнятною через дефіцит електр енергетичне господарство ТЗСУ не компресорне обладнання, так як виник що зумовить будівництво додаткової значно більш впливи в період бу водоспоживання при додаткових буд

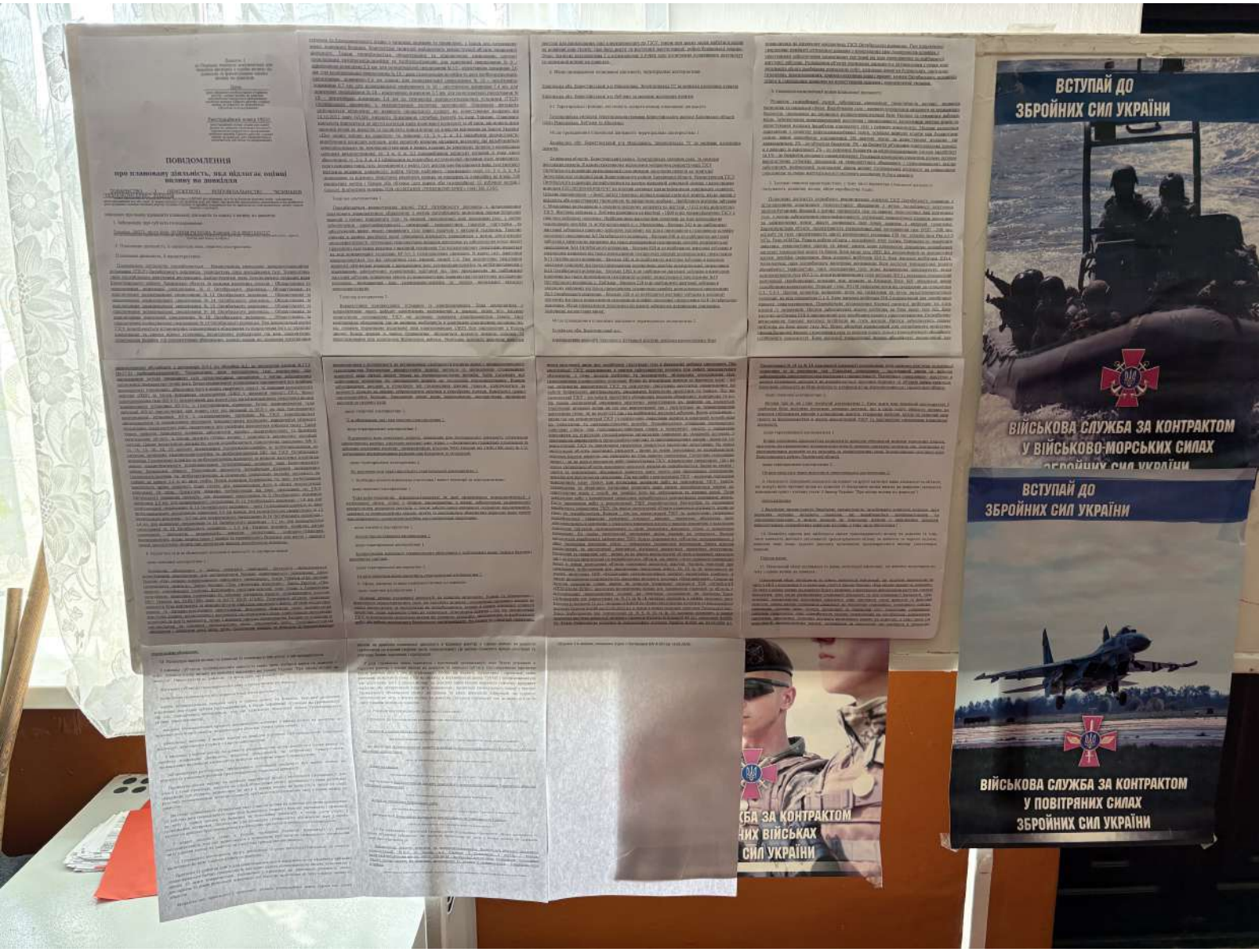
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому

підприємством у відповідності до вст законодавства. Раціональне викори привозної води питної якості тільк здійснювати відповідно до спеціаль забруднюючих речовин в атмосфер наявності дозволу на викиди забруднк

ДОШКА ОГОЛОШЕНЬ

в приміщенні Миколаївського старостинського округу № 4
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
(64423, Харківська область, Берестинський район,
с. Миколаївка, вул. Харківська, 76 В)




ПОВІДОМЛЕННЯ
ВСТУПАЙ ДО
ЗБРОЙНИХ СИЛ УКРАЇНИ
ВІЙСЬКОВА СЛУЖБА ЗА КОНТРАКТОМ
У ВІЙСЬКОВО-МОРСЬКИХ СИЛАХ
ВСТУПАЙ ДО
ЗБРОЙНИХ СИЛ УКРАЇНИ
ВІЙСЬКОВА СЛУЖБА ЗА КОНТРАКТОМ
У ПОВІТРЯНИХ СИЛАХ
ЗБРОЙНИХ СИЛ УКРАЇНИ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

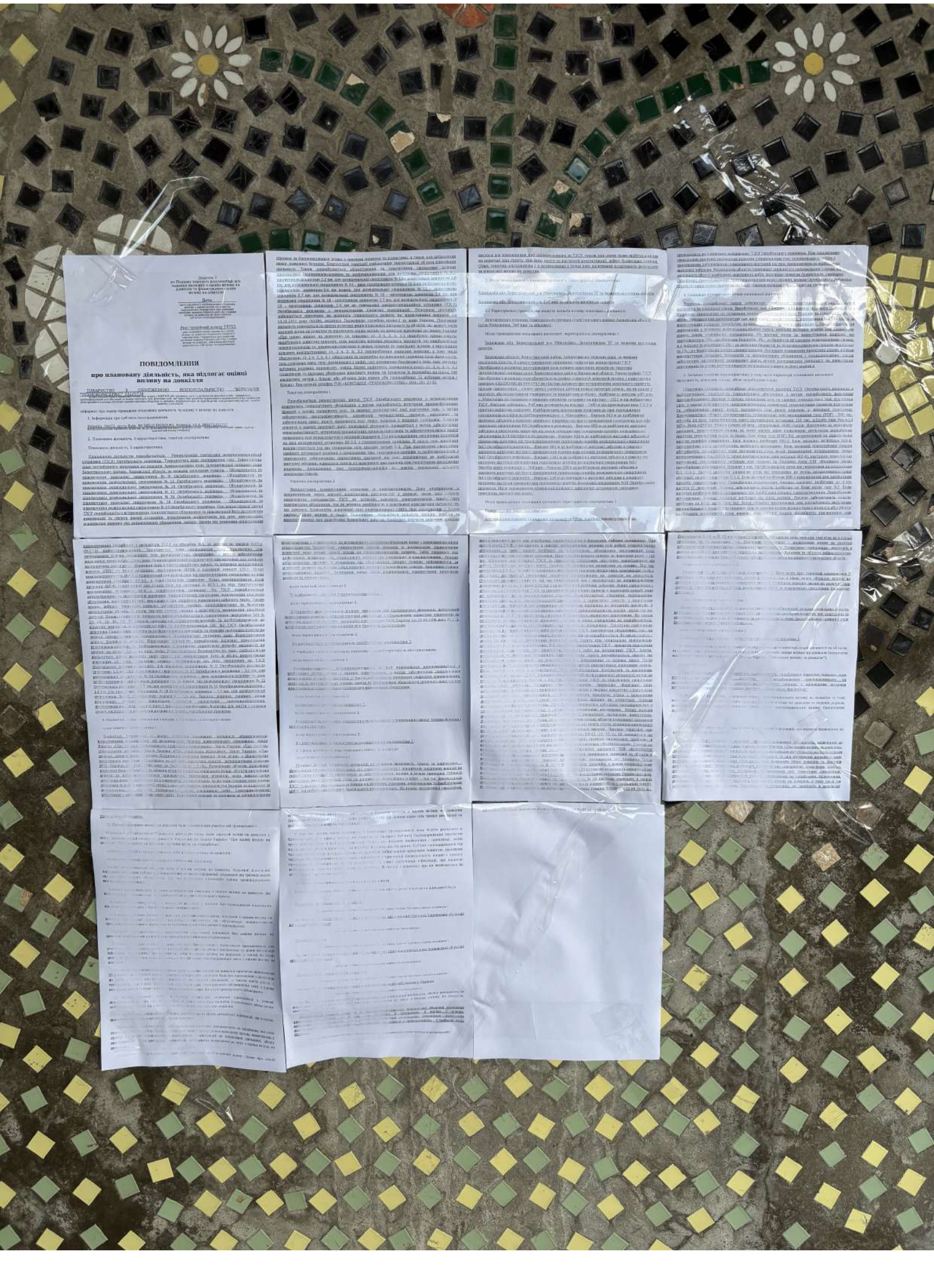
Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому

СТАЦІОНАРНО ОБЛАДНАНА ЗУПИНКА МАРШРУТНИХ ТРАНСПОРТНИХ ЗАСОБІВ

в селі Миколаївка Миколаївського старостинського округу
№ 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
поблизу магазину за адресою: вул. Харківська, 76 Г


Чи
колод



ПОВІДОМЛЕННЯ

про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

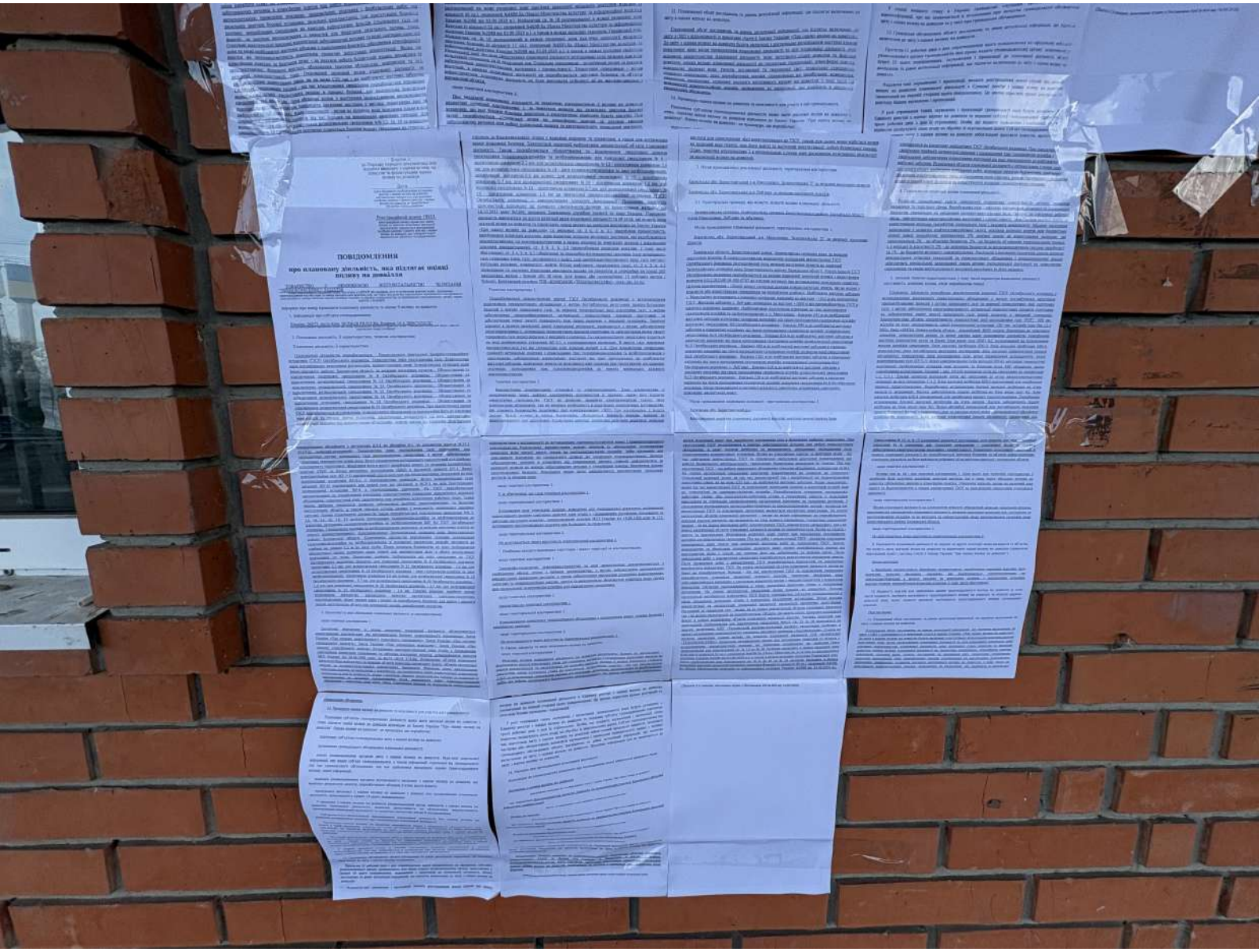
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому

МАГАЗИН

у центрі села Миколаївка Миколаївського старостинського округу № 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області
за адресою: вул. Харківська, 76 Д


4G




ПОВІДОМЛЕННЯ
про планову діяльність, яка підлягає оцінці
впливу на довкілля

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

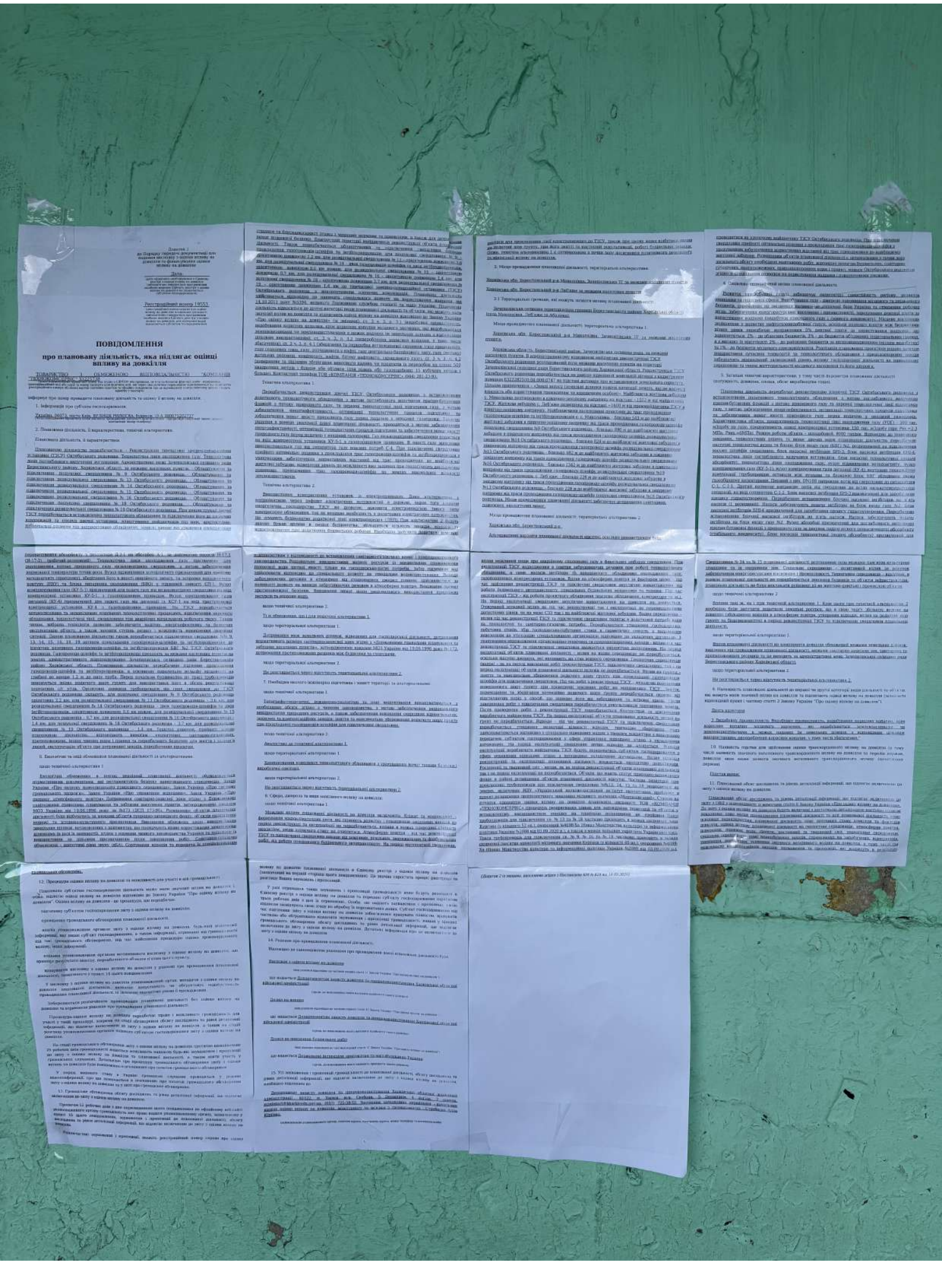
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вихід

СТАЦІОНАРНО ОБЛАДНАНА ЗУПИНКА МАРШРУТНИХ ТРАНСПОРТНИХ ЗАСОБІВ

в селі Миколаївка Миколаївського старостинського округу
№ 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
поблизу водонапірної вежі
по вул. Захисників України, 77 А







Додаток 2
до Порядку (пункт 2 розділу IV)

Дата

Реєстраційний номер 19553

ПОВІДОМЛЕННЯ
про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСУРВІС"

інформує про намір проводити планову діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність та її характеристика

Планованою діяльністю передбачається: - Реконструкція існуючої земляно-набивної основи (ЗНО) Октябрського родовища. Територіально цей майданчик (ЗНО) Октябрського родовища розташований на відстані 1,5 км на північ від с. Нижня Мотовилівка Богодухівського району Харківської області, за межами населених пунктів. Об'єктом планованої діяльності є: Земляно-набивна споруда (ЗНО) Октябрського родовища

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

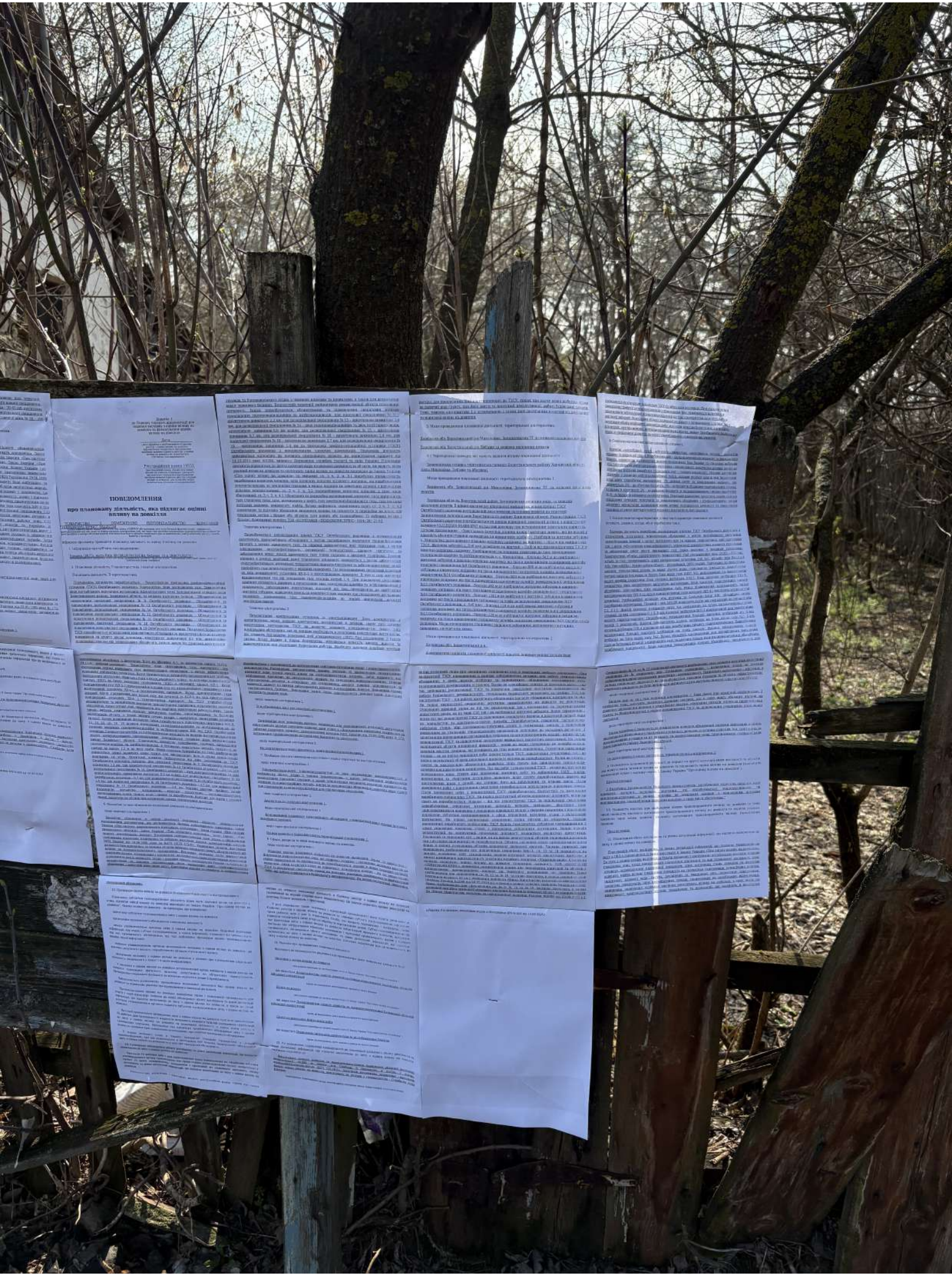
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для

ДОШКА ОГОЛОШЕНЬ

біля магазину у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу № 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області

за адресою: вул. Центральна, 73/1




ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля



Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів: - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту (пропілену), зберігання холодоагенту (пропілену), зберігання контуру (ПХУ) та

струмом та б
вимог пожеж
діяльності.
прокладання
орієнтовною д
км; для розвід
орієнтовною
довжиною 0,7
пошукової свер
19 – орієнтовн
Октябрського
здійснюється в
14.10.2011 року
діяльність відно
значний вплив н
«Про оцінку вп
видобування кор
землевласниками
цільовим викори
збагачення); ст.
газу сланцевих то
вугільних родови
(поверхневе та пі
квадратних метрі
більше). Контактн

Технічна альте

Передбачається
додаткового техно
фракцій з потоку
забезпечення ен
забезпечення вим
рішення в рамках
енергоефективност
природного газу по
на вхід компресор
використовується
прийняті оптималь
урахуванням забе
житлової забудови;
родовища; проход
землекористувачів.

Технічна альтер

Використання
неприйнятною чер
енергетичне госпо
компресорне облад
що зумовить будів
значно більші вп
водоспоживання п

ромадськості, надані у процесі
ації інформації, що підлягає
рмація про це включається до

ої планованої діяльності

підприємствам у в
законодавстві

МАГАЗИН

у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу № 4
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області

за адресою: вул. Центральна, 26


МАГАЗИН


ПОВІДОМЛЕННЯ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для

МАГАЗИН

у селі Абазівка Миколаївського старостинського округу № 4
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області

за адресою: вул. Центральна, 25 Б





Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

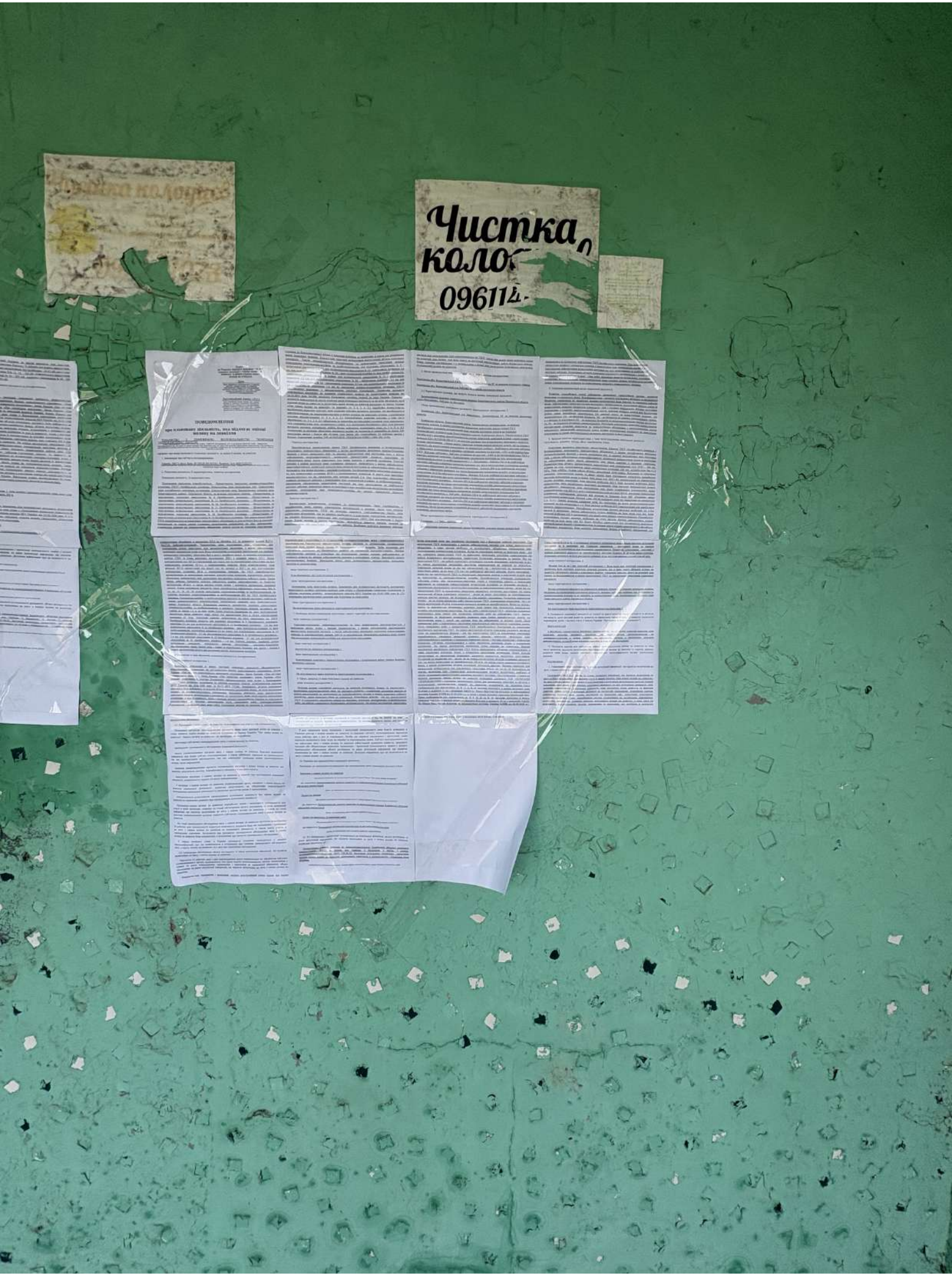
СТАЦІОНАРНО ОБЛАДНАНА ЗУПИНКА

МАРШРУТНИХ ТРАНСПОРТНИХ ЗАСОБІВ

в селі Абазівка Миколаївського старостинського округу № 4 Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області

навпроти вул. Центральна, 26




Чистка
коло
096114

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

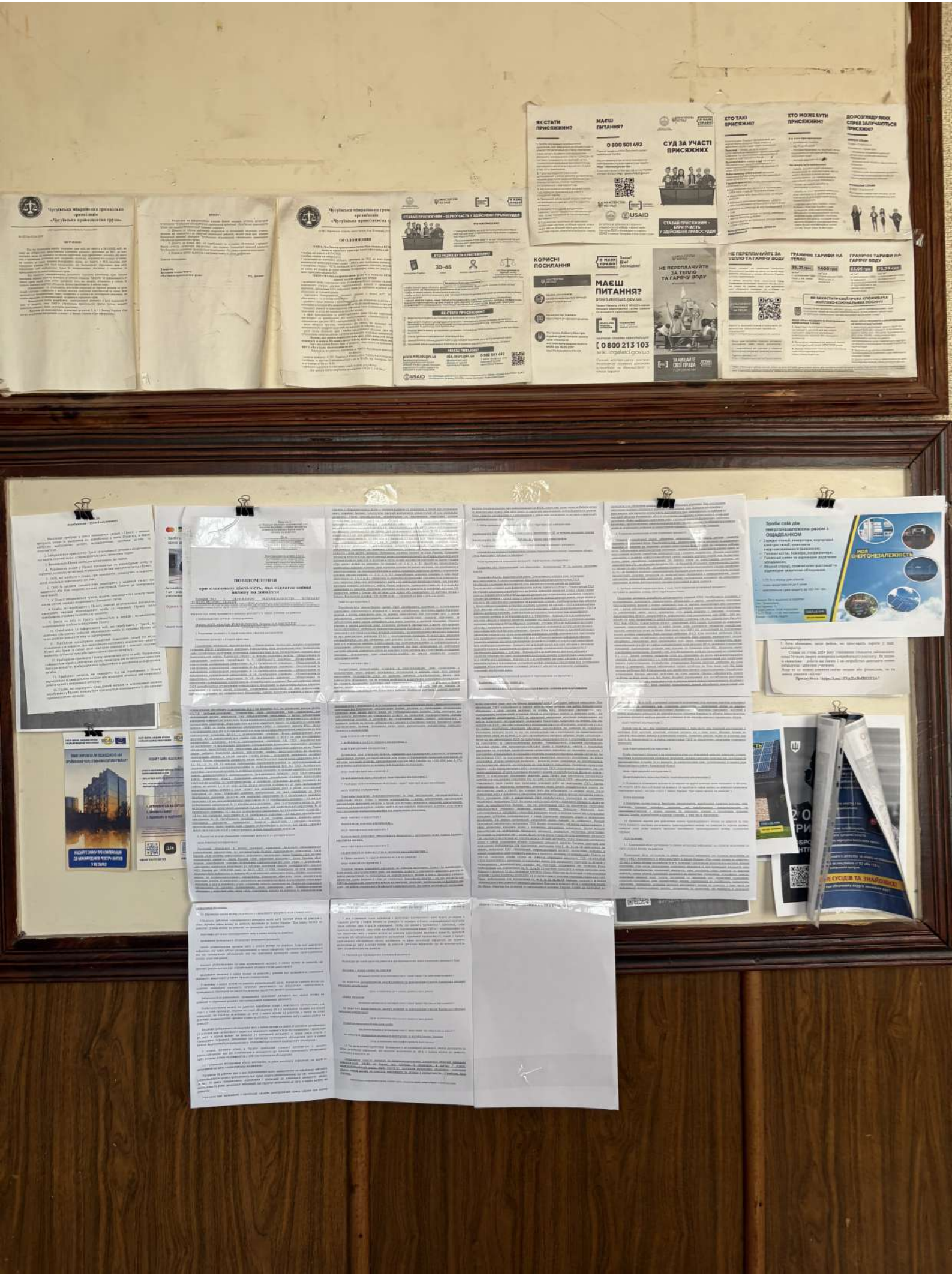
Плановаою діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

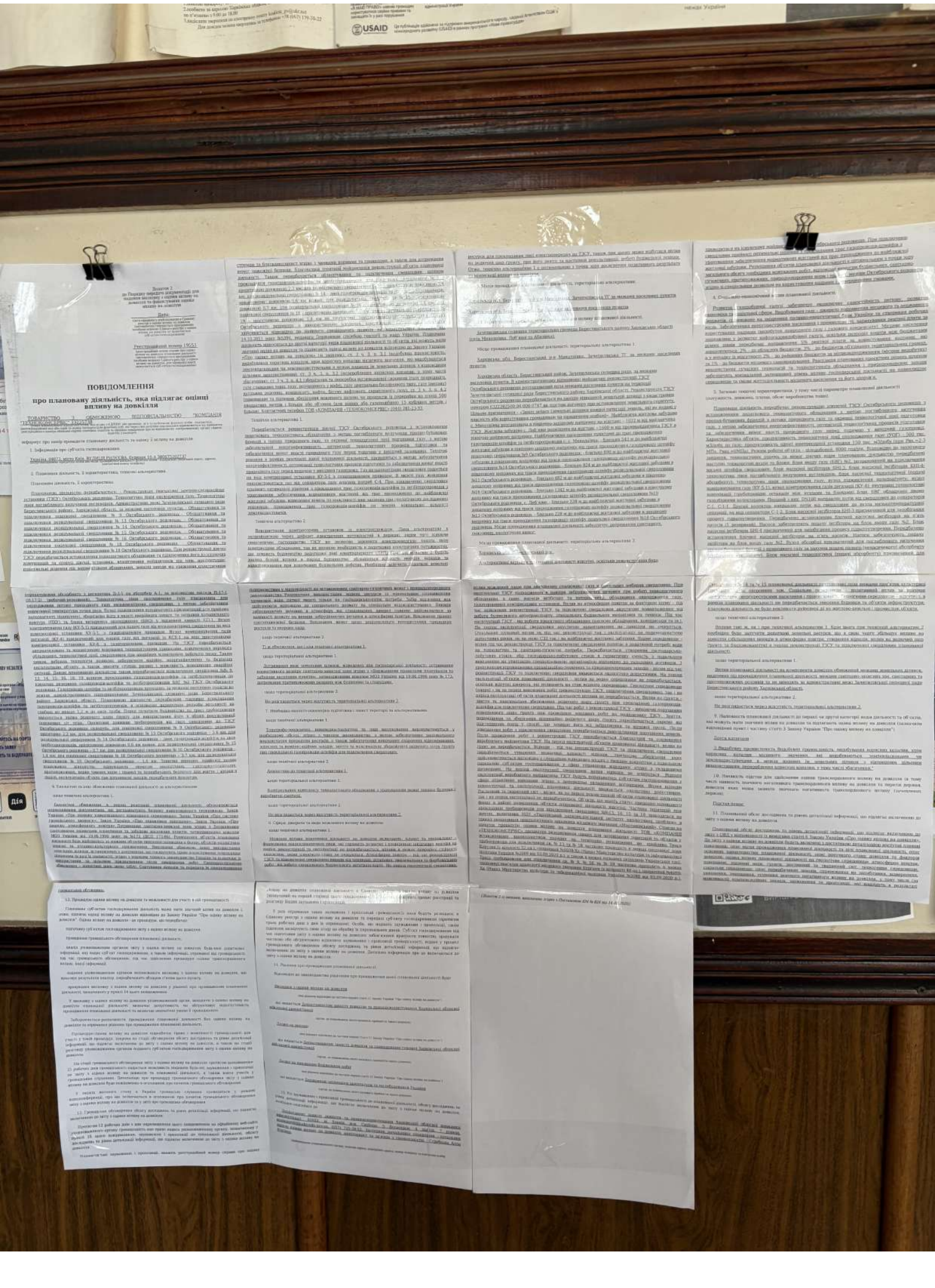
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження потоку

ДОШКА ОГОЛОШЕНЬ

Леб’язького старостинського округу №3
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
(64420, Харківська область, Берестинський район,
с. Леб’яже, вул. Центральна, 256)




ЯК СТАТИ ПРИСЯЖНИМ?
МАЄШ ПИТАННЯ?
0 800 501 492
СУД ЗА УЧАСТІ ПРИСЯЖНИХ
ХТО ТАКІ ПРИСЯЖНІ?
ХТО МОЖЕ БУТИ ПРИСЯЖНИМ?
ДО РОЗГЛЯДУ ЯКИХ СПРАВ ЗАЛУЧАЮТЬСЯ ПРИСЯЖНІ?
СТАВАЙ ПРИСЯЖНИМ – БЕРИ УЧАСТЬ У ДІЙСНОМУ ПРАВОСУДДІ
КОРИСНІ ПОСИЛАННЯ
МАЄШ ПИТАННЯ?
0 800 213 103
НЕ ПЕРЕПЛАЧУЙТЕ ЗА ТЕПЛО ТА ГАРЯЧУ ВОДУ
ГРАНИЧНІ ТАРИФИ НА ТЕПЛО
ГРАНИЧНІ ТАРИФИ НА ГАРЯЧУ ВОДУ
ПОВІДОМЛЕННЯ
про кількісну збірність, яка підлягає зміні
Зроби свій дім енергонезалежним разом з ОЩАДБАНКОМ
МОЯ ЕНЕРГОНЕЗАЛЕЖНІСТЬ



ПОВІДОМЛЕННЯ

про планову діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС-2022"

Реєстраційний номер 19551

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

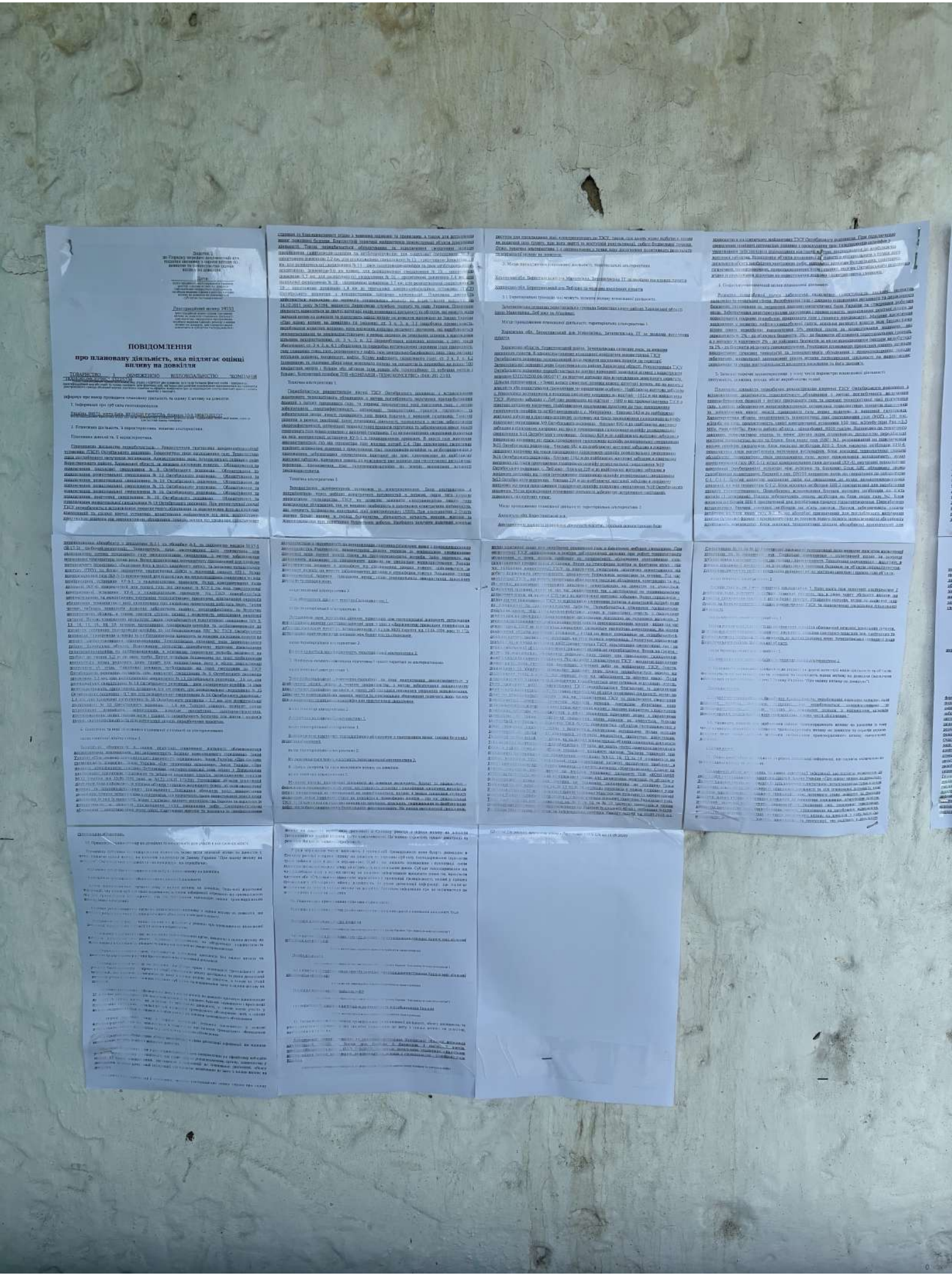
перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення нормованої температури точки роси. Вузол підживлення холодоагенту призначений для прийому

СТАЦІОНАРНО ОБЛАДНАНА ЗУПИНКА

МАРШРУТНИХ ТРАНСПОРТНИХ ЗАСОБІВ

в селі Леб’яже Леб’язького старостинського округу №3
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
за адресою: вул. Центральна, 310





ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

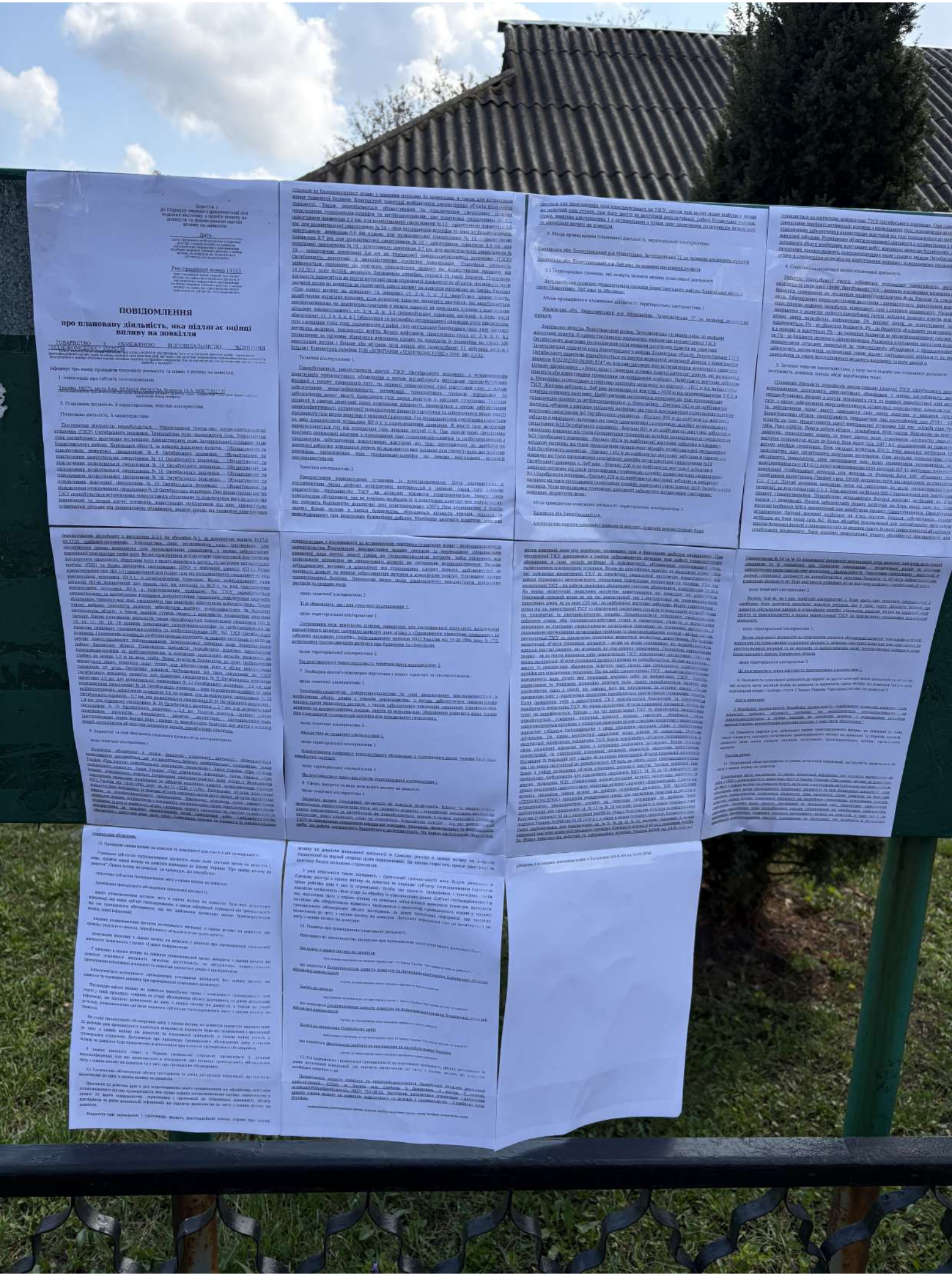
Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

ДОШКА ОГОЛОШЕНЬ

Леб’язького старостинського округу №3
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
(64420, Харківська область, Берестинський район,
с. Леб’яже, вул. Центральна, 199)


ВУЛ. ЦЕНТРАЛЬНА
199



ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Реєстраційний номер 19553

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин, з метою забезпечення

СТАЦІОНАРНО ОБЛАДНАНА ЗУПИНКА

МАРШРУТНИХ ТРАНСПОРТНИХ ЗАСОБІВ

навпроти Леб’язького старостинського округу №3
Зачепилівської селищної ради Берестинського району
Харківської області
в селі Леб’яже по вул. Центральна, 256



Додаток 2
до Порядку передачі документації сіл
Харківської області у комунальну власність
територіальної громади міста Харкова

Дата

Реєстраційний номер 19551

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМ-ЕРВІС" ТОВ "КОМПАНІЯ ТЕХНОКОМ-ЕРВІС"

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ ФАКТОРНА, будинок 12-А, 3956750, 0672...

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні конструктиви.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність полягає у: Капітальне, поточне, аварійно-відновлювальне утримання ПГВКУ Октябрського родовища. Технологічна схема експлуатації свердловин, обладнання, Адміністративні межі Дачнянської сільської ради Борисівського району, Харківської області, та водних об'єктів України. Обґрунтування та виключення, зокрема, свердловин № 8 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення розвідувальних свердловин № 12 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення експлуатаційних свердловин № 15 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення експлуатаційних свердловин № 16 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення експлуатаційних свердловин № 18 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення експлуатаційних свердловин № 19 Октябрського родовища. Обґрунтування та виключення експлуатаційних свердловин, технологічних обладнань та підземними водо та газосховищами та свердловинами, технологічних обладнань та підземними водо та газосховищами, технологічних обладнань та підземними водо та газосховищами, технологічних обладнань та підземними водо та газосховищ

Додаток 2
до Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

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

Реєстраційний номер 19553
(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС" 33225738
(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А 380675202737
(місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Плановану діяльністю передбачається: - Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища. При реконструкції діючої ТЗСУ передбачається встановлення технологічного обладнання та підключення його до існуючих комунікацій та споруд діючої установки, влаштування майданчиків під ним, архітектурно-планувальні рішення під запроєктоване обладнання, захисні заходи від ураження електричним

перекачування абсорбенту з дегазатора Д-2-1 на абсорбер А-1, за допомогою насосів Н-17-1 (Н-17-2) (робочий-резервний). Технологічна лінія охолодження газу призначена для охолодження потоку природного газу низьконапірних свердловин

Додаток Ю

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

м-н Свободи, 5, Держпром, 4 під., 7 пов., м. Харків, 61022, тел./факс (057) 725-38-38
E-mail: ecodepart@kharkivoda.gov.ua, код ЄДРПОУ 38634241

_____ № _____ на № _____ від _____

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації повідомляє, що протягом 12 робочих днів з дня внесення до Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля відомостей стосовно оприлюднення повідомлення про плановану діяльність ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» Реконструкція тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища. Технологічна лінія охолодження газу. Технологічна лінія поглибленого вилучення вуглеводнів. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Берестинського району, Харківської області, за межами населених пунктів; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 9 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 13 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 14 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 15 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 16 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення пошукової свердловини № 18 Октябрського родовища; - Облаштування та підключення розвідувальної свердловини № 19 Октябрського родовища (реєстраційний номер 19553 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля громадськістю не надано.

Директор Департаменту Андрій НЕРЕТА

Алла Стребкова 725 38 52
Олена Панова 725 38 51

ДОКУМЕНТ СЕД АСКОД

Сертифікат 5E984D526F82F38F0400000073E9600123DF7C07
Підписувач НЕРЕТА АНДРІЙ КОСТЯНТИНОВИЧ
Дійсний з 20.04.2026 13:56:52 по 20.04.2027 23:59:59

ДЕПАРТАМЕНТ ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ ТА ПРИРОДОКОРИСТУВАННЯ

№ 03.02-18/1117 від 24.04.2026

.