

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

Дата:

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

Реєстраційний номер 19553

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

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту

з оцінки впливу на довкілля

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

1. Планована діяльність

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 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. Реконструкція існуючої ТЗСУ Октябрського родовища передбачає 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) – 500 тис. м3/добу по газу; продуктивність однієї компресорної установки 150 тис. м3/добу (при $P_{вх.}=2-3$ МПа, $P_{вих.}=6$ МПа). Режим роботи об'єкта – цілодобовий, 8000 год/рік. Відповідно до технічного завдання, технологічних рішень та вимог діючих норм планованою 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 гідратуутворення. 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 гідратуутворення. 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 планованою 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. Планованою 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 планованою діяльністю, відповідають вимогам екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, інших чинних норм і правил та передбачають безпечну для життя і здоров'я людей, експлуатацію об'єктів при дотриманні заходів, передбачених проектом. 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 (поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів їх переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (для рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше), ст. 3, ч. 3, п. 14 - розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження

планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України. Відповідно до законодавства рішеннями про провадження даної планованої діяльності будуть: Висновок з оцінки впливу на довкілля та Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, що видаються Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації та Дозвіл на виконання будівельних робіт, що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України. Контактний телефон ТОВ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС": 044 281 23 93.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "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)

Україна, 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А

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

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації, майдан Свободи, буд. 5, Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, м. Харків, 61022; 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, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

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

Висновок з оцінки впливу на довкілля Департаментом захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (зі змінами та доповненнями).

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

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

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів з моменту офіційного

опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

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

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення

Громадські слухання відбудуться

1 Дата та час: 12.08.2026 11:00;

1

Л і н к а : <https://us05web.zoom.us/j/82100179629?pwd=mW8INs9hpQSRSoA2ObmeHtTwCawOc2.1> Ідентифікатор конференції: 821 0017 9629 Код доступу: 4Cq5N6;

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

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

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації, майдан Свободи, буд. 5, Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, м. Харків, 61022; 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

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

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

Департамент захисту довкілля та природокористування Харківської обласної державної адміністрації, майдан Свободи, буд. 5, Держпром, 4 під'їзд, 7 поверх, м. Харків, 61022; 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

(зазначити найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

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

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 668 аркушах.

=

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

=

(зазначити іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ТЕХНОКОМСЕРВІС", 04073, місто Київ, ВУЛИЦЯ РИЛЄЄВА, будинок 10-А, контактна особа – Бондаренко Сергій Сергійович. Зачепилівська селищна рада, 64401, Харківська область, Берестинський район, смт Зачепилівка, вул. Центральна, 56, контактна особа – ПЕТРЕНКО Олена Олександрівна. Громадськість може ознайомитися зі звітом з оцінки впливу на довкілля з 27 липня 2026 року.

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

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