

ЕКО



СВІТ

№47
2024

ПОНЕДІЛОК, 9 ГРУДНЯ

«ЧИСТА КРАЇНА – ЧИСТА ЗЕМЛЯ»

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ОРГАНІЗАЦІЯ УКРАЇНСЬКОГО ТОВАРИСТВА ОХОРОНИ ПРИРОДИ

Цікаві факти про річки у зимовий період



Зимовий режим річок суттєво відрізняється від режиму в інші періоди року. Зимовий період річки майже повністю живляться за рахунок підземних вод. Тільки на півдні, та під час короткочасних відлиг в інших районах, спостерігається більш-менш значний поверхневий стік. Як правило, в більшості випадків, витрати річок різко зменшуються. **В цьому режимі відрізняють три основні періоди: замерзання, льодоставу та скресання річок.**

Перший період характеризується початком процесів льодоутворення осіннім льодоходом та утворенням льодового покриву; другий – нарощуванням товщини льодового покриву; третій – початок процесу танення льоду, руйнування льодового покриву та повним очищенням водної поверхні від льодових утворень.



Замерзання річок та водойм являє собою процес переходу води із рідкої в тверду фазу. Початок льодоутворення в зв'язку з цим на всіх водних об'єктах зумовлюється охолодженням води до 00 С і нижче і визначається запасом тепла в потоці чи водоймі та теплообміном води з навколишнім середовищем в осінньо – зимовий період.

Чим більша водність, а отже запас тепла в потоці чи водоймі, тим пізніше при рівних метеорологічних умовах, починається льодоутворення і, навпаки, при малій водності – на малих річках та водоймах льодоутворення завжди починається раніше ніж на більш крупних річках.

Відомо, що процес кристалізації води супроводить ся виділенням теплоти плавлення в кількості 80 кКал на 1 кг утвореного льоду. Необхідними умовами для безперервності процесів являються відведенні теплоти, що виділяється при кристалізації, яке відбувається, в основному, через вільну водну поверхню, та наявність центів кристалізації, якими являються сніг та тверді частинки завислих наносів.

На річках із незначними швидкостями течії та на водоймах льодоутворення, в основному, проходить в поверхневому шарі води, при цьому переохолодження води в тонкому поверхневому шарі складає декілька сотих і лише інколи декілька десятих градуса. Початковою фазою поверхневого льодоутворення являється так зване сало - тонка льодяна плівка, що складається із прозорих льодяних кристалів у вигляді мілких голок і переміщається на поверхні окремими плямами.

Одночасно виникають льодові утворення біля берегів, що називаються заберегами. З часом забереги збільшуються в розмірах, наповнюючи водні поверхню річки, а сало змерзається в окремі крижини і поля. Переміщення окремих крижин та відірвавшись від берегів заберегів утворює осінні льодохід. Зупинка пливучих льодоутворень веде до утворення льодового покриву.

На річках з значними швидкостями потоку (при $v = 0,7$ м / с) має місце турбулентне переміщування потоку по всій його глибині в результаті по всьому живому перерізу потоку має місце переохолодження водних мас на декілька сотих градусів, що сприяє утворення кристалів льоду в середині потоку навколо – завислих твердих частинок та на дні потоку.

(Продовження на сторінці 8)

ПОВІДОМЛЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ
про намір отримати дозвіл на викиди
забруднюючих речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами
АТ «Укргазвидобування»
філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування»
УКПГ-25 Шебелинського ГКР
для ознайомлення громадськості:

Повне та скорочене найменування суб'єкта господарювання
 – Акціонерне товариство «Укргазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Ідентифікаційний код юридичної особи в ЄДРПОУ – 30019775.

Місцезнаходження суб'єкта господарювання, контактний номер телефону, адреса електронної пошти суб'єкта господарювання: 04053, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Кудрявська, 26/28; тел.: (05749) 93372; E-mail: office@ugv.com.ua.

Місцезнаходження об'єкта/промислового майданчика: об'єкт Акціонерного товариства «Укргазвидобування» філія газопромислового управління «Шебелинкагазвидобування» Установка комплексної підготовки газу-25 Шебелинського газоконденсатного родовища розташований (АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-25 Шебелинського ГКР) за адресою: Харківська область, Чугуївський район, Слобожанська селищна територіальна громада, поблизу с. Геївка.

Метою отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для існуючого об'єкта є здійснення господарської діяльності, яка пов'язана з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, для забезпечення виконання вимог, передбачених нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря. В зв'язку з тим що даний об'єкт було введено в експлуатацію до прийняття Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та на майданчику не відбувалися зміни, які справляють значний вплив на довкілля Оцінка впливу на довкілля на об'єкті не проводилась.

АТ «Укргазвидобування» філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» УКПГ-25 Шебелинського ГКР спеціалізується на видобутку корисних копалин (природний газ, газовий конденсат). Річний видобуток складає: природного газу – 99,206 млн. м3, конденсат – 104 т.

Видобуток природного газу і газового конденсату із родовища здійснюється за допомогою гірничих виробок (свердловин).

Природний газ із свердловин надходить на вузол вхідних шлейфів. З вузла вхідних шлейфів газ поступає в сепаратори СЖ-1, СЖ-2, де відокремлюється від крапельної рідини та механічних домішок. Після сепараторів СЖ-1, СЖ-2 газ поступає в сепаратори СГ-3, СГ-4 для доочистки. Після сепараторів СГ-3, СГ-4 газ подається на загальний замірний вузол, а далі в кільцевий газозбірний колектор ШГКР Ду 500.

Відсепарована рідина із сепараторів СЖ-1, СЖ-2, СГ-3, СГ-4 продувається в атмосферну ємність-розділювач Є-1, де відбувається поділ рідини на конденсат і пластову воду і їх дегазація. Із ємності Є-1 конденсат самопливом поступає в ємності Є-2(1), Є-2(2). По мірі заповнення ємностей Є 2(1), Є-2(2) конденсат перетискається за допомогою газу через наливний стояк в автоцистерни і вивозиться на пункт збору конденсату та СПВ ШГКР – УКПГ-27 ШГКР для зберігання. Пластова вода з ємності Є-1 поступає в ємність ЄПС. По мірі заповнення ЄПС воду відкачують агрегатом в автоцистерни та вивозять на УКПГ-27 ШГКР для закачування в пласт.

Частина газу перед подачею у кільцевий газозбірний колектор відгалужується на власні потреби (на водяні підігрівачі Т-1, Т-2, використовується для передавлювання метанолу з ємності Є-6, для розпалювання факела на амбарі, а також направляється на пункт газорегулюючий щитовий2.

Для запобігання гідратуутворення передбачена можливість подачі метанолу на вхідні нитки свердловин, в трубопровід виходу газу з сепараторів СЖ-1, СЖ-2, СГ-3, СГ-4. Подача метанолу здійснюється від метанольного бачка МБ за рахунок створеного в ньому тиску. Наповнення метанольного бачка здійснюється метанолом шляхом передавлювання з метанольної ємності Є-6 або інгібітором (метанольна вода) самопливом з ємності Є-3.

На території промайданчика розташовані наступні джерела викидів забруднюючих речовин: вогневий підігрівач "Титан № 1" плита газова (ПГ-2); котел АОГВ-30; наземна ємність роздільник Є-1, об'ємом 25 м3; водяний підігрівач "Титан № 2"; підземна ємність Є-6, об'ємом 22 м3; свіча ємності Є-6; факельний амбар УКПГ; факельний амбар (накопичення технологічного шламу); підземна ємність Є-2-1 об'ємом 5м3; підземна ємність Є-2-2 об'ємом 5м3 свіча МБ; наземна ємність Є-3, об'ємом 10 м3; наливний стояк (наливання конденсату в автоцистерну); ємність наземна Є-7; підземна ємність ЄПС, об'ємом 25 м3; фарбування пензлем; свіча стравлювання газу; факельні амбари свердловин; дренаж ємності Є-7; дренаж ємності Є-1; свіча ШРУ; місця зливу метанолу в ємність Є-6.

Перелік забруднюючих речовин та їх кількість: оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO2]) – 5,661 т/рік; сажа – 3,720 т/рік; оксид вуглецю – 37,329 т/рік; метан – 50,064 т/рік; ксилол – 0,034 т/рік; спирт метиловий – 0,006 т/рік; бензин (нафтовий, малосірчистий - у перерахунку на вуглець) – 0,345 т/рік; уайт-спірит – 0,049 т/рік; вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26511 та ін) у перерахунку на сумарний органічний вуглець) – 0,470 т/рік та парникові гази. **Валовий викид складатиме** – 97,678 т/рік (без урахування парникових газів).

Об'єкт відноситься до другої групи та підлягає взяттю на Державний облік. На території об'єкту не має виробництв або технологічного устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування та джерел викидів, з яких в атмосферне повітря надходять забруднюючі речовини від виробництв та технологічного устаткування, на які повинні впроваджуватися заходи щодо досягнення встановлених нормативів граничнодопустимих викидів для найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій та заходи щодо скорочення викидів на підприємстві не передбачаються.

Відповідно до матеріалів що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, на об'єкті немає перевищень встановлених законодавством нормативів, а також згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що перевищень ГДК на межі житлової забудови та на межі СЗЗ по вмісту забруднюючих речовин не має. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів відповідають чинному законодавству.

Зауваження та пропозиції просимо надсилати протягом 30 календарних днів з дати публікації повідомлення до Харківської обласної військової адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел.(057)7052153, E-mail: obladm@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 10395

(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

СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ПОЛТАВСЬКА ГАЗОНАФТОВА КОМПАНІЯ"
20041662

(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, 36002, Полтавська обл., місто Полтава, ВУЛИЦЯ ЄВРОПЕЙСЬКА, будинок 124А, квартира 77 380673722156

(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.

Планована діяльність – капітальний ремонт (відновлення) ліквідованої свердловини №74 Новомиколаївського родовища на газ і конденсат, підземні споруди. Підключення свердловини до установки підготовки вуглеводневої сировини.

Технічна альтернатива 1.

Капітальний ремонт (відновлення) ліквідованої свердловини №74 можливий із застосуванням бурового обладнання з електричним

приводом. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; безамбарний спосіб відновлення. Підключення свердловини № 74 передбачає обов'язку устя свердловини. Прокладання трубопроводів-шлейфів не передбачається, планується використання існуючого трубопроводу-шлейфу.

Технічна альтернатива 2.

Капітальний ремонт (відновлення) ліквідованої свердловини №74 можливий із застосуванням бурового обладнання з дизельним приводом. Спосіб відновлення – комбінований, гідравлічний вибійний двигун; безамбарний спосіб буріння. Інші характеристики аналогічні технічній альтернативі 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Полтавський р-н Соколова Балка.

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Нехворощанська сільська територіальна громада Полтавського району Полтавської області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Полтавський р-н Соколова Балка.

Капітальний ремонт (відновлення) ліквідованої свердловини №74 Новомиколаївського родовища на газ і конденсат, підземні споруди передбачається в межах спеціального дозволу на користування надрами реєстраційний номер 3658, дата видачі 31 грудня 2004 року (наказ продовження строку дії від 21 травня 2024 року № 233) Новомиколаївського родовища на території Полтавської області. Відстань від свердловини № 74 до житлової забудови найближчого населеного пункту с. Соколова Балка Нехворощанської сільської ради складає близько 310 м.

Свердловина існуюча. Прокладання трубопроводів-шлейфів не передбачається, планується використання існуючого трубопроводу-шлейфу.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Полтавський р-н Соколова Балка.

Альтернативні варіанти планованої діяльності відсутні, оскільки свердловина існуюча, її місце розташування обумовлено оптимальними геологічними умовами розкриття перспективних продуктивних горизонтів і поверхневими умовами.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Отримання геологічної інформації щодо прирощення запасів вуглеводневої сировини, забезпечення енергоресурсами населення і промисловості, зарахування рентної плати за користування надрами (видобуток природного газу і нафти). Зацікавленість місцевого населення у розвитку нафтогазовидобувної галузі, оскільки розподіл

коштів між бюджетами різних рівнів передбачає 3% рентної плати за користування надрами до бюджетів об'єднаних територіальних громад та 2% - до обласних бюджетів за місцезнаходженням (місцем видобутку) відповідних природних ресурсів.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо).

Глибина стовбуру свердловини № 74 по вертикалі 1992 м; спосіб відновлення – гідравлічний вибийний двигун, стовбур свердловини обсаджений високогерметичними обсадними трубами. Прокладання трубопроводів-шлейфів не передбачається, планується використання існуючого трубопроводу-шлейфу. Очікувані об'єми видобутку природного газу для свердловини № 74 становлять до – 6,016 тис м³/добу, конденсату – 2,753 т/добу. Користування земельними ділянками з кадастровими номерами 5352486001:01:001:0160, 5352486001:01:001:0163, 5352486001:01:001:0274, 5352486001:01:001:0276, 5352486001:01:001:0277, 5352486001:01:001:0360 загальною площею 2,0334 га здійснюється на підставі договорів сервітуту. Для відновлення свердловини № 74 планується використання бурового верстату з електричним приводом. Для водозабезпечення процесу відновлення свердловини № 74 планується водозабір з водної свердловини № 73В, використання якої здійснюється на підставі дозволу на спеціальне водокористування від 23.05.2022 року № 42/ПЛ/49д-22. Застосовується типова схема обв'язки устя свердловини. Об'ємно-планувальні й конструктивні рішення прийняті на основі діючих норм із урахуванням кліматичних умов району будівництва й «Переліку основних будівельних конструкцій, виробів і матеріалів». Роботи по відновленню та підключенню свердловини № 74 розраховані на загальний термін близько 36 діб. У будівельних роботах планується задіяти до 10 одиниць техніки.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Підприємство відноситься до об'єктів, для яких екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні та інші обмеження приведені в діючих державних екологічних нормативних документах, будівельних, санітарних і протипожежних нормах. Екологічні обмеження: при експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства; викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися при наявності «Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря» (у відповідності з його умовами) та не перевищувати граничнодопустимих нормативів; відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватися суб'єктам господарювання в сфері управління відходами, згідно з попередньо укладеними договорами, для відповідного управління відходами; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарно-гігієнічні обмеження: експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі нормативної СЗЗ. Інші обмеження: дотримання охоронних зон інженерних комунікацій та дотримання правил пожежної безпеки. Протипожежні та містобудівні обмеження відповідно до ДБН Б.2.2-12:2019 «Планування та забудова територій».

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання нормативного розміру санітарно-захисних зон, гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, шумового, іонізуючого та радіаційного впливу згідно з «Державними санітарними правилами планування та забудови населених пунктів», що затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 року №173; цільове використання земельної ділянки; по загальних санітарних нормах; дотримання санітарних розривів; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами. Клімат і мікроклімат – незначний у зв'язку з короткочасністю та локальністю планованої діяльності. Рослинний та тваринний світ – порушення в межах здійснення планованої діяльності вторинної рослинності та змінення звичайних місць мешкання тварин відсутнє. Об'єкти природно-заповідного фонду та екологічної мережі – вплив відсутній, так як місце планованої діяльності та транспортування вуглеводнів разом з санітарно-захисними зонами будуть розміщуватися за межами таких об'єктів. Найближчим до свердловини № 74 природоохоронним об'єктом є ландшафтний заказник місцевого значення «Світлівщина», який знаходиться на відстані близько 3,5 км. Смарагдова мережа - найближчим об'єктом Смарагдової мережі України є Pryorilskyi - code UA0000134 розташований на відстані більше 5,5 км від території планованої діяльності. Враховуючи суттєву відстань між свердловиною № 74 та об'єктами Смарагдової мережі, планована діяльність не матиме негативного впливу на території та об'єкти Смарагдової мережі. Навколишнє соціальне середовище (населення) – вплив помірний (шум, викиди шкідливих речовин в межах ГДК та відповідно до дозвільних документів), утворення нових робочих місць, збільшення відрахувань з прибутку в місцевий бюджет. Навколишнє техногенне середовище – вплив допустимий.

щодо територіальної альтернативи 2.

Обмеження до територіальної альтернативи 2 не розглядаються через відсутність територіальної альтернативи 2.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, екологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно з чинним законодавством, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів; зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту; облаштування майданчика свердловини залізобетонними плитами в місцях можливого потенційного забруднення.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Компонування комплексу технологічного обладнання з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 2 відсутня.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

щодо технічної альтернативи 1.

Атмосферне повітря – вплив, пов'язаний з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні зварювальних робіт, роботі будівельних машин та механізмів, спалюванні флюїду на факелі, зберіганні дизельного палива. Очікувані максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони та межі найближчої житлової забудови з урахуванням фонового забруднення атмосферного повітря не перевищуватимуть нормативів гранично допустимих концентрацій. Геологічне середовище (надра) – структурні зміни геологічного масиву внаслідок добування природного газу і конденсату. Враховуючи геологічну і гідрогеологічну характеристику території та рельєф місцевості, небезпечні геологічні процеси на суміжній території не передбачаються (обвали, зсуви, суфозія, ерозійні процеси); активація ендегенних процесів в результаті експлуатації свердловини не передбачається. Водне середовище – вплив на підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів під час капітального ремонту свердловини чи можливих наслідків аварійних ситуацій. Для водозабезпечення процесу відновлення свердловини № 74 планується водозбір з існуючої водної свердловини № 73В, використання якої здійснюється на підставі дозволу на спеціальне водокористування від 23.05.2022 року № 42/ПЛ/49д-22. Вплив від об'єкту планованої діяльності на водне середовище в режимі експлуатації мінімальний і може бути помітний тільки в разі порушення нормального режиму експлуатації. На питні потреби передбачається використання бутильованої привозної води. Рельєф, ґрунти, ландшафт – виділення нових незабудованих земельних ділянок не передбачається. Вплив можливий під час підготовчих та будівельно-монтажних робіт з облаштування бурового майданчика. Шум, вібрація – можливе шумове навантаження за рахунок роботи техніки, яка використовується для відновлення свердловини, будівельних робіт та руху автотранспорту. Відходи – передбачається утворення відходів внаслідок розбурки цементних мостів, прісноводних бурових розчинів, відходів упаковки; можливе утворення відходів процесів зварювання, абсорбентів, фільтрувальних матеріалів, обтирального ганчір'я, відходів чорних металів, змішаних побутових відходів. Тимчасове зберігання відходів передбачається у спеціально відведених місцях з твердим покриттям з подальшою передачею суб'єктам господарювання у сфері управління відходами за договорами. Управління відходами буде здійснюватися у відповідності до Закону України «Про управління відходами».

щодо технічної альтернативи 2.

Атмосферне повітря – вплив, пов'язаний з викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря при роботі бурового обладнання з дизельним двигуном; проведенні зварювальних робіт, роботі будівельних машин та механізмів, спалюванні флюїду на факелі, зберіганні дизельного палива. За іншими факторами довкілля – вплив, аналогічний технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі,

перш за все, в межах санітарно-захисної зони та виділених земельних ділянок під провадження планованої діяльності щодо свердловини № 74, при експлуатації обладнання, машин та іншого обладнання, а також можливий вплив планованої діяльності з видобування вуглеводнів в межах бурового майданчика на території Соколовобалківського старостинського округу Нехворощанської сільської територіальної громади Полтавського району Полтавської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються у зв'язку з відсутністю 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 (зацеплених 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 зі ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року (зі змінами).

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 можливість 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 включиться 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 екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Департаментом екології та природних ресурсів Полтавської обласної військової адміністрації

(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 екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36000, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Капітана Володимира Кісельова, 1, eko@adm-pl.gov.ua, (0532) 56-95-08, начальник відділу охорони атмосферного повітря, оцінки впливу на довкілля та стратегічної екологічної оцінки – Петренко Ольга Володимирівна

(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}

ПОВІДОМЛЕННЯ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» (скорочена назва – ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС»»), ідентифікаційний код в ЄДРПОУ 33225738, місцезнаходження: 04073, м. Київ, вул. Рилєєва, 10а, контактна особа: директор Іван ХАБАНЕЦЬ, тел.: 044-281-23-93, електронна пошта: info@tehnokomservis.com, оголошує наміри отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для новоствореного об'єкту – Тимчасової замірної сепараційної установки (ТЗСУ), Октябрського родовища за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області. Метою отримання дозволу на викиди є провадження діяльності відповідно до вимог законодавства України в галузі охорони атмосферного повітря.

В наявності висновок з ОВД від 14.10.2024 № 03.02-20/013 планованої діяльності щодо «Будівництва тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) та облаштування Октябрського родовища. Будівництво газопроводу внутрішнього газопостачання з Пунктом вимірювання витрат газу (ПВВГ) PN75 від тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища до магістрального газопроводу «Союз» DN1400 PN75. Будівництво газопроводу зовнішнього газопостачання з вузлом підключення PN75 від тимчасової замірно-сепараційної установки Октябрського родовища до магістрального газопроводу «Союз» DN1400 PN75. Адміністративні межі Зачепилівської селищної ради Красноградського району Харківської області, за межами населених пунктів».

Основною спеціалізацією ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» є добування природного газу й сирої нафти та пов'язаних із цим інших послуг й робіт.

Експлуатація ТЗСУ Октябрського родовища, передбачена з метою збору пластового продукту газоконденсатних свердловин, контролю та регулюванню режимів їх роботи, підготовки газу до транспортування шляхом сепарації вуглеводневого конденсату та пластової води.

ТЗСУ являє собою закінчений технологічний комплекс по підготовці газу до транспорту по принципу низькотемпературної сепарації та рекуперацією теплової енергії між потоками газу.

На майданчику ТЗСУ передбачені об'єкти та споруди технології виробництва (установки на відкритих майданчиках і в блоках) та виробничо-господарські споруди (вагончики, операторна, дизельгенератори).

В процесі роботи використовується наступне технологічне устаткування: газові котли; дизельгенераторні установки; насоси для перекачування та ємності для зберігання сировини та продукції, пластової води та інгібіторів; наливний стояк; факельні амбари; газопроводи.

Перелік основних забруднюючих речовин, що викидаються об'єктом в атмосферне повітря: речовини у вигляді суспендованих твердих частинок, сажа, оксиди азоту (оксид та діоксид), діоксид сірки, оксид вуглецю, спирт метиловий, бензин (нафтовий, малосірчистий), вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник рпк-26611 і ін.), метан, а також парникові гази – вуглецю діоксид, оксид діазоту, метан.

Загальна кількість викидів в атмосферне повітря забруднюючих речовин складає 269,702896 т/рік (в т.ч. парникові гази без коду М03: 265,538294 т/рік).

Вказаний об'єкт належить до другої групи - об'єкти, які взяті на державний облік і не мають виробництва або технологічне устаткування, на яких повинні впроваджуватися найкращі доступні технології та методи керування. Заходи щодо впровадження найкращих існуючих технологій виробництва, що потребують виконання не розробляються.

Заходи щодо скорочення викидів не розробляються, у зв'язку з тим, що на підприємстві викиди найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин не перевищують встановлених нормативів граничнодопустимих викидів.

Відповідно до матеріалів що обґрунтовують обсяги викидів забруднюючих речовин, на об'єкті не має перевищень встановлених законодавством нормативів, а також згідно з результатами розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, встановлено, що перевищень ГДК на межі житлової забудови та на межі СЗЗ по вмісту забруднюючих речовин не має. Пропозиції щодо дозволених обсягів викидів розроблені відповідно до інструкції про загальні вимоги до оформлення документів та відповідають чинному законодавству.

Пропозиції та зауваження щодо намірів отримати дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від джерел викидів тимчасової замірно-сепараційної установки (ТЗСУ) Октябрського родовища ТОВ «КОМПАНІЯ «ТЕХНОКОМСЕРВІС» за межами населених пунктів на території Зачепилівської селищної ради Берестинського району Харківської області приймаються в Харківській обласній військовій адміністрації за адресою: 61002, м. Харків, вул. Сумська, 64, тел. (057) 700-05-62, obladm@kharkivoda.gov.ua протягом 30 календарних днів з 09.12.2024



Цікаві факти про річки у зимовий період

(Продовження. Початок на сторінці 1)

В результаті росту кристалів та об'єднання їх в загальну масу утворюється внутріводний лід, які являє собою непрозору губчасту масу, що складається із хаотичного розташованих кристалів льоду. **Для утворення внутріводного льоду необхідні такі умови:**

1. Переохолодження потоку, що проходить шляхом втрат тепла з водної поверхні в атмосферу. Величина переохолодження складає від декількох тисячних до декількох відсотків градуса, і лише в окремих випадках в тонкому поверхневому шарі може досягати до 1 ... 1,40 С.
2. Відведення тепла із природних областей через товщу води в атмосферу.
3. Наявність центрів кристалізації.
4. Наявність турбулентного перемішування.

Отже лід, розташований в нутрі води, може утворюватися в будь - який точці в наявності необхідних умов. Такими умовами є відкрита водна поверхня, значне переохолодження води по всьому живому перерізу русла і наявність швидкості, при яких не можливе утримання льодяного покритву.

По мірі розвитку процесів льодоутворення із кристалів внутріводного льоду утворюються шуга. Шуга - це внутріводний лід, що знаходиться на глибині потоку, або впливши у вигляді окремих зерен та їх скупчень. Шуга може знаходитися в стані руху (шугохід) або існувати у вигляді скупці під льодовим покритвом.

Умови для утворення внутріводного льоду можуть мати місце як на початку зимового періоду, так і на протязі всієї зими при наявності намерзлих ділянок річки ополонки.

В залежності від умов потоку в одних випадках із шуги, разом з іншими льодовими утвореннями, формується льодовий покритв, а в інших утворюється зажори.

Зажор - це закупорка живого перерізу річки скупченнями внутріводного льоду, сніжури, битого поверхневого льоду в місцях стиснення водного потоку (звуження русла, перекати, криниця льодоставу), що викликає різкий підйом рівня води і затоплення територій. Розмив шуги в зажори проходить дуже повільно, в зв'язку з чим високі рівні тримаються досить довго, а без напірні рівні поновляються лише весною.

Період льодоставу триває з моменту встановлення льодового покритву до початку до його танення. Він характеризується наростаннями товщини льодового покритву. Інтенсивність цього процесу характеризується рядом факторів: ходом льодоставу, температури повітря, швидкості потоку, наявності снігу на поверхні льоду.

Інтенсивність наростання льоду на протязі зими нерів-

номірно: початковий період зона більша, а потім зменшується, тому з ростом товщини льоду втрати тепла з водної поверхні через льодовий покритв зменшується. Зменшуються вони і із збільшенням висоти снігу на поверхні льодового покритву.

Інтенсивність наростання товщини льоду зменшується із збільшенням швидкості потоку. В середньому різниці між товщиною льоду на водоймах та річках при рівності інших факторів, досягає 30 %.

Танення льодяного покритву починається з появою позитивних температур повітря.

Скресання річок проходить в тій же послідовності, що і замерзання. З початку лід тоне на малих річках та водоймах в результаті більш швидкого нагрівання їх теплими талими водами, а пізніше на крупних. Скресання річок проходить при різкому збільшенні водності річки, що веде до підйому рівня води і руйнування льодяного покритву особливо біля берегів. Це викликає весняний льодохід.

Не рідко в період весняного льодоходу утворюються затори льоду.

Затори – нагромадження криги у руслі під час льодоходу яке викликається стисненням водного перерізу й пов'язаним з цим підвищенням рівня води. Затори виникають в першу чергу, в місцях найбільшого стиснення русла та в результаті не одночасного танення льоду на окремих ділянки річки. Найбільш поширені затори на річках, що течуть в напрямку з півдня на північ. Як і зажори льоду, затори приносять інколи значні збитки народному господарству.



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 surovceva2205@gmail.com