

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

КВІТЕНЬ 05, 2024 | №15 (182)

Звітуння за формою 7-ГР доступне в е-кабінеті надрокористувача

На Державному геологічному порталі в електронному кабінеті надрокористувача доступне звітування про видобуток та використання підземних вод за формою 7-ГР «Підземні води». Сервіс створений ДНВП «Геоінформ України» відповідно до нової редакції форми та інструкції з її заповнення, затверджених наказом Міністерства екології та природних ресурсів України 14 березня 2016 року № 97 (у редакції наказу Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 10 липня 2023 року № 481), зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 07 вересня 2023 р. за № 1587/40643.

Перед поданням форми звітності водокористувачам необхідно зареєструвати водозабірні споруди в Державному реєстрі артезіанських свердловин. При заповненні форми звітності 7-ГР «Підземні води» частина інформації передається автоматично.

Вимоги поширюються на всіх водокористувачів, що здійснюють забір із підземних вод із обсягом видобутку більше, ніж 100 кубічних метрів на добу, які в межах зон санітарної охорони та на прилеглих територіях облаштовують локальну мережу спостережних свердловин, а також на суб'єктів господарювання із дозволами на спеціальне водокористування.

Звітуння за формою 7-ГР в електронному кабінеті надрокористувача необхідно буде за результатами 2024 року. Нині сервіс працює в тестовому режимі. В електронному кабінеті надрокористувача доступні інструкції та посібники щодо налаштування

доступу до баз даних каталогу відомостей про геологічну інформацію та реєстру артезіанських свердловин; про внесення інформації до Державного реєстру артезіанських свердловин; посібник водокористувача; посібник для суб'єктів господарювання зі складання звітності за формою 7-ГР (підземні води) (річна) «Звітний баланс видобутку та використання підземних вод».

GEOnews

На будівництво фортифікацій спрямовано ще 5,6 млрд грн, — Юлія Свириденко

Кабінет Міністрів України виділив додатково з резервного фонду держбюджету на будівництво фортифікацій 5,6 млрд грн. Відповідне рішення Уряд ухвалив на засіданні 2 квітня 2024 року.

«Системно і ґрунтовно зміцнюємо обороноздатність України. Йдеться про укріплення ключових напрямків на північному сході, сході та півдні країни. Роботи ведуться швидкими темпами, залучені ресурси всіх регіонів країни. За необхідності Уряд готовий надалі оперативного відгукуватися на запити захисників та забезпечувати достатнє фінансування будівництва фортифікацій», - зазначила Перший віце-прем'єр-міністр України — Міністр економіки Юлія Свириденко.

Кошти будуть спрямовані, зокрема на спорудження фортифікацій в Сумській, Донецькій, Запорізькій, Херсонській та Миколаївській областях.

Загалом з початку 2024 року Уряд виділив на будівництво фортифікацій (включно з нинішнім рішенням) вже понад 25 млрд грн.

GEOnews

Уряд спростив студентам-чоловікам виїзд за кордон

Кабінет Міністрів України ухвалив постанову «Про внесення зміни до Правил перетинання державного кордону громадянами України». Документ передбачає, що студенти-чоловіки зможуть перетинати кордон під час воєнного стану за умов, якщо вони:

віком від 18 до 22 років, не підлягають призову на військову службу під час мобілізації;

навчаються на денній формі в закладах вищої освіти й здобувають ступінь вищої освіти бакалавра (магістра медичного, фармацевтичного або ветеринарного спрямування);

є учасниками освітньої академічної мобільності;

їдуть на навчання в іноземні заклади освіти строком на 1 семестр.

Для перетину кордону з метою навчання на програмах академічної мобільності студентам необхідно мати:

довідку від закладу вищої освіти України щодо направлення учасника програми академічної мобільності для навчання в іноземному закладі освіти із зазначенням:

підстави співробітництва; строку навчального семестру за кордоном;

відсутність за результатами двох останніх семестрів (півріччя) негативних оцінок;

підтвердження рівня знання мови; копію договору академічної мобільності;

е-квиток студента, перевіреного за собою порталу «Дія»;

військово-облікові документи з відповідними позначками районного, міського ТЦК та соціальної підтримки.

GEOnews

Щотижнева всеукраїнська газета «ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ»

пропонує

розміщення оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»

Вартість розміщення:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля - 6 400 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 300 грн

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди - від 1100 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 1100 грн

Детальну інформацію ви можете отримати:

за тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: sphpro2020@gmail.com

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 7285

(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**

**ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО «АГРОФІРМА
«ІСКРА» 31214624**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 19712, Черкаська обл., Золотоніський р-н,
село Броварки

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи. Планована діяльність, її характе-
ристика.

Основним видом діяльності підприємства ДП
«АГРОФІРМА «ІСКРА» є: 01.11 Ви-рощування зер-
нових культур (крім рису), бобових культур і насіння
олійних культур (основний). Планована діяльність
ДП «АГРОФІРМА «ІСКРА» передбачає здійснення
зрошення сільськогосподарських культур після бу-
дівництва внутрішньогосподарської зрошувальної
системи для ДП «АГРОФІРМА «ІСКРА» у межах Ци-
блівської територіальної громади Бориспільсько-
го району Київської області» (за межами населених
пунктів)). Планована діяльність ДП «АГРОФІРМА
«ІСКРА» належить до другої категорії видів діяль-
ності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на

довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згід-
но із статтею 3 частини 3 Закону України «Про оцінку
впливу на до-вкілля», а саме: 2) сільське господарство,
лісівництво та водне господарство: сільськогосподар-
ське та лісгосподарське освоєння, рекультивація та
меліорація земель (управління водними ресурсами
для ведення сільського господарства, у тому числі із
зрошенням і меліорацією) на територіях площею 20
гектарів і більше або на територіях та об'єктах при-
родно-заповідного фонду чи в їх охоро-нних зонах на
площі 5 гектарів і більше, будівництво меліоративних
систем та окремих об'єктів інженерної інфраструкту-
ри меліоративних систем.

Технічна альтернатива 1.

Будівництво внутрішньогосподарської зрошуваль-
ної системи для ДП «Агрофірма «Іскра» у межах Ци-
блівської територіальної громади Бориспільського
району Київської області» (за межа- ми населених
пунктів), що являє собою інженерну мережу підзем-
них напірних трубопроводів (про-ект), куди подається
вода стаціонарною насосною станцією (проект) з
водонакопичувального ба-сейну (проект), в який вода
подається по існуючому трубопроводу з річки Дніпро
(згідно Дозволу з спеціальне водокористування №37/
КВ/49Д-23 від 30.03.2023). На зрошувальній системі
передбачено використання нової техніки поливу до-
щувальних машин кругової дії (RKD)– 14 шт. на площі
1127,8 га. Забір води для поливу сільськогосподарських
культур виконуватиметься існуючою насосною стан-
цією. Зі всіх способів поливу сільськогосподарських
культур дощування визначається найбільш природ-
нім та натуральним прийомом доставки вологи до
кореневої системи та листя рослин, за-мінюючи таке
атмосферне явище, як дощ. Сучасні дощувальні ма-
шини вигідно відрізняються від інших пристроїв для
поливу: регулюванням інтенсивності поливу; запобі-
ганням перезволоження ґрунту за рахунок високоточ-
ного програмного управління; високою мобільністю;
універсальніс-тю, багатофункціональністю, просто-
тою експлуатації, що дозволяє використовувати їх при
зро-шенні всіх видів сільськогосподарських культур
та в будь-яких господарствах.

Технічна альтернатива 2.

Будівництво внутрішньогосподарської крапельної
зрошувальної системи для ДП «Агрофірма «Іскра»
у межах Циблівської територіальної громади Бори-
спільського району Київської області» (за межами
населених пунктів), при якій вода подається розпо-
дільчими та магістральним трубопрово-дом від дже-
рела зрошення. При краплинному поливі волога
подається в зону кореневої системи, а листя та сте-
бла залишаються сухими, відсутнє поверхневе ви-
паровування, що дозволяє зменшити витрату води.
Але при цих перевагах існують обмеження по глиби-
ні прокладки крапельного поливу, що становитиме
до 50 см від поверхні землі. Також при вирощуванні
гібридної кукурудзи існує не-обхідність проведення
глибокого розпушування до 60 см, тому краплинний
полив не може замінити зрошення. У зв'язку з цим,
при виборі способу зрошення віддано перевагу
дощувальної системи, яка запропонована у технічній
альтернативі 1.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Київська обл. Бориспільський р-н Циблі у межах Циблівської територіальної громади Бориспільського району Київської області за межами населених пунктів

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

Циблівська територіальна громада

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Київська обл. Бориспільський р-н Циблі у межах Циблівської територіальної громади Бориспільського району Київської області за межами населених пунктів.

В адміністративному відношенні система зрошування для ДП «АГРОФІРМА «ІСКРА» проектується у межах Циблівської територіальної громади Бориспільського району Київської області за межами населених пунктів. Будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи передбачається на земельних ділянках загальною площею 2739,6054 га. Цільове призначення земельних ділянок – для ведення товарного сільськогосподарського виробництва.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Київська обл. Бориспільський р-н Циблі у межах Циблівської територіальної громади Бориспільського району Київської області за межами населених пунктів.

Будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи передбачається саме для цих земельних ділянок з прив'язкою до існуючого джерела водопостачання: з річки Дніпро (згідно Дозволу з спеціального водокористування №37/КВ/49Д-23 від 30.03.2023), на яких вирощуватиметься насіннєвий матеріал гібридної кукурудзи та соя товарна, тому інші альтернативи не розглядаються.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи для ДП «Агрофірма «Іскра» в межах Циблівської територіальної громади Бориспільського району Київської області, дозволить забезпечити зернові культури необхідною кількістю води в посушливий період року, не допустить ерозію ґрунтів, поліпшить водний режим ґрунту та носить позитивний характер за рахунок підвищення урожайності сільськогосподарських культур, що сприяє збільшенню надходжень у місцевий та державний бюджет при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

Планована діяльність ДП «АГРОФІРМА «ІСКРА» передбачає здійснення зрошення сільськогосподарських культур після будівництва внутрішньогосподарської зрошувальної системи, яке передбачає: встановлення насосної станції 2-го підйому, будівництво трубопроводів та споруд на них, перехід під

автодорогою, будівництво фундаментів під дощувальні машини кругової дії та монтаж 14 дощувальних машин. Існуюча насосна станція подаватиме воду в існуючий трубопровід, через який транспортуватиметься вода в басейн 50 400 м³, що будується. Для забору води з акумулюючого басейну буде використуватиметься проектне насосне обладнання фірми «WATER TECHNOLOGY». Укладання трубопроводів передбачено підземне з напірних поліетиленових труб ПЕ 100 SDR 26, за винятком трубопроводу ПЕ 100 SDR 26 Д=250 500 м, що прокладається по поверхні в районі перетину газопроводу. По трасі трубопроводу влаштовуються: колодязі для встановлення запірної арматури, випуски повітря, водовипуски для опороження трубопроводів та гідранти для відбору води. При перетині трубопроводом автомобільної дороги місцевого значення виконується перехід проколом в футлярі. Полив сільськогосподарських культур передбачено проводити 14 дощувальними машинами кругової дії: кругова іригаційна система RKD CP 410m (2шт), кругова іригаційна система RKD CPS 410m (200°), кругова іригаційна система RKD CPS 410m (251°), кругова іригаційна система RKD CP 500m, Кругова іригаційна система RKD CP 530m, кругова іригаційна система RKD CP 540m (2шт), кругова іригаційна система RKD CPS 570m (180°), кругова іригаційна система RKD CPS 650m (228°), кругова іригаційна система RKD CP 670m, кругова іригаційна система RKD CPS 680m (192°), кругова іригаційна система RKD CPS 790m (180°). Загальна площа поливу складатиме 1127,8 га, витрата води – 1000м³/га. Електропостачання дощувальних машин та насосних станцій здійснюватиметься за Технічними умовами приєднання до електричних мереж, виданих ДТЕК Київські Регіональні Електромережі.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються вимогами чинного Законодавства України. 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», Закон України «Про охорону земель», Водний кодекс України, Земельний кодекс України, Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів, затверджені наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.1996 за № 173. Санітарні обмеження – не допускати перевищення допустимих рівнів шуму на межі житлової забудови згідно вимог ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму» та ДСП 173-96. Інші обмеження – дотримання правил пожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1.

В процесі ведення діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій. Дотримуватись режиму зрошення сільськогосподарських культур згідно ДБН В.2.4-1-99 Меліоративні системи та споруди. Якість ґрунтів не повинна погіршитись відповідно до ДСТУ 3866-99 Ґрунти. Класифікація ґрунтів за ступенем вторинної солонцюватості, ДСТУ 4289:2004 Якість ґрунту. Методи визначання органічної речовини. Якість води, що використовується для зрошення, повинна відповідати ДСТУ 2730:2015 Захист довкілля. Якість природної води для зрошення. Агрономічні критерії. Забір води повинен здійснюватися встановлених лімітів відповідно до Дозволу на спеціальне водокористування, Водного кодексу України, ДБН В.2.4-1-99 Меліоративні системи та споруди.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються, оскільки будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи передбачається саме для цих земельних ділянок з прив'язкою до існуючого джерела водопостачання: з річки Дніпро (згідно Дозволу з спеціальне водокористування №37/КВ/49Д-23 від 30.03.2023), на яких вирощуватиметься насіннєвий матеріал гібридної кукурудзи та соя товарна.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно вимог чинного законодавства. Інженерна підготовка території включає планування майданчиків, влаштування під'їзних доріг і шляхів до об'єкту будівництва, роботи по виносу інженерних мереж, земляні роботи (виїмка ґрунту при влаштуванні підземного трубопроводу та фундаментів для споруд) з урахуванням особливостей місцевості (клімат, природні умови, фізико-геологічні процеси та ін.). Проектні рішення передбачають раціональне використання ґрунту, захисні та компенсаційні заходи (зняття під час земельних робіт верхнього родючого шару ґрунту, окреме його зберігання та повернення після закінчення робіт, захист сільськогосподарських угідь від повітряної ерозії за рахунок багаторічних насаджень по периметру полів, ефективно та рівномірне зволоження кореневого шару ґрунту під час зрошування). Еколого-інженерна підготовка і захист території в період експлуатації об'єкта включає вжиття заходів, направлених на запобігання виникнення аварійних ситуацій, обмеження і ліквідація їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні з технічною альтернативою 1

щодо територіальної альтернативи 1.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються, оскільки будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи передбачається саме для цих земельних ділянок з прив'язкою до існуючого джерела водопостачання: з річки Дніпро (згідно Дозволу з спеціальне водокористування №37/

КВ/49Д-23 від 30.03.2023), на яких вирощуватиметься насіннєвий матеріал гібридної кукурудзи та соя товарна.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Водне середовище: джерелом водопостачання буде водонакопичувальний басейн (про-ект), в який вода подається по існуючому трубопроводу з річки Дніпро (згідно Дозволу з спеціальне водокористування №37/КВ/49Д-23 від 30.03.2023). Потенційних джерел забруднення підземних та поверхневих вод під час будівництва та від планованої діяльності не передбачається. Дотримання режимів зрошування не призведе підняття рівня грантових вод на даній ділянці. Геологічне середовище: під час будівництва та від планованої діяльності негативний вплив на геологічне середовище виключається. Клімат і мікроклімат: під час будівництва та від планованої діяльності негативний вплив не передбачається. Атмосферне повітря: під час будівництва короточасний незначний вплив за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі будівельної техніки, здійсненні зварювальних робіт технологічних трубопроводів та інше.; під час провадження планованої діяльності вплив за рахунок викидів забруднюючих речовин при роботі спеціалізованої техніки, що задіяна при виконанні посівних робіт та збиранні урожаю. Акустичне середовище: під час будівництва короточасний незначний вплив за рахунок роботи будівельної техніки; під час провадження планованої діяльності вплив за рахунок роботи спеціалізованої техніки, що задіяна при виконанні посівних робіт та збиранні урожаю, а також роботи технологічного обладнання (насосних станцій). Розповсюдження шуму при будівництві та провадженні планованої діяльності не перевищуватиме допустимих значень, які встановлені для територій, що безпосередньо прилягають до житлових будинків. Рослинний і тваринний світ та об'єкти природно-заповідного фонду: Під час будівництва та від планованої діяльності не матиме негативного впливу на рослинний і тваринний світ, їх популяції та міграції. Ділянки, де передбачається будівництво, не відносяться до історико-культурних заповідників і зон охорони пам'яток історії та культури. Об'єкти культурної спадщини на ділянці відсутні. Техногенне середовище: негативний вплив на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи техногенного середовища під час будівництва та планованої діяльності відсутній. Ґрунт: на період будівництва: при ритті траншей для прокладання трубопроводів передбачається: зняття верхнього родючого шару ґрунту, окреме його зберігання та повернення після закінчення робіт; під час планованої діяльності зрошувальна вода дозволить покращити мікробіологічну діяльність ґрунтів, що покращить їх родючість.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічні з технічною альтернативою 1

щодо територіальної альтернативи 1.

здійснення планованої діяльності в межах існуючих земельних ділянок не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядаються, оскільки будівництво внутрішньогосподарської зрошувальної системи передбачається саме для цих земельних ділянок з прив'язкою до існуючого джерела водопостачання: з річки Дніпро (згідно Дозволу з спеціальне водокористування №37/КВ/49Д-23 від 30.03.2023), на яких вирощуватиметься насіннєвий матеріал гібридної кукурудзи та соя товарна.

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

2 Сільське господарство, лісівництво та водне господарство Сільське господарство, лісівництво та водне господарство: сільськогосподарське та лісогосподарське освоєння, рекультивация та меліорація земель (управління водними ресурсами для ведення сільськогосподарства, у тому числі із зрошуванням і меліорацією) на територіях площею 20 гектарів і більше або на територіях та об'єктах природно-заповідного фонду чи в їх охоронних зонах на площі 5 гектарів і більше, будівництво меліоративних систем та окремих об'єктів інженерної інфраструктури меліоративних систем; насадження лісу (крім лісовідновлювальних робіт) на площі понад 20 гектарів або на територіях та об'єктах природно-заповідного фонду чи в їх охоронних зонах на площі 5 гектарів і більше; зміна цільового призначення земель сільськогосподарського призначення (якщо нове призначення відноситься хоча б до одного виду діяльності, зазначеного у частинах другій та третій цієї статті) та зміна цільового призначення особливо цінних земель; потужності для вирощування: птиці (40 тисяч місць і більше); свиней (1 тисяча місць і більше, для свиноматок - 500 місць і більше); великої та дрібної рогатої худоби (1 тисяча місць і більше); кролів та інших хутрових тварин (2 тисячі голів і більше); установки для промислової утилізації, видалення туш тварин та/або відходів тваринництва; інтенсивна аквакультура з продуктивністю 10 тонн на рік і більше або на територіях та об'єктах природно-заповідного фонду чи в їх охоронних зонах; намив територій на землях водного фонду.»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного трансграничного 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 оцінки впливу на довкілля у відповідно із ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059 VIII від 23 травня 2017 року

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного 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

Дозвіл на виконання будівельних робіт

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Державна інспекція 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 екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації, 01004, м. Київ, вул. Басейна, 1/2-а, dep_eco@koda.gov.ua, +38(044) 279-01-58, Морозов Володимир Леонідович, т.в.о Директора Департаменту екології та природних ресурсів

(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}

Литва передасть Україні енергообладнання для теплових електростанцій

Міністр енергетики України Герман Галущенко провів онлайн-зустріч з Міністром енергетики Литви Дайнюсом Крейвісом. Ключова тема розмови - допомога українському енергосектору.

Очільник Міненерго ознайомив колегу з наслідками останніх російських атак на український енергосектор.

«У порівнянні з минулим роком ворог змінив тактику, і нинішні атаки мають для нас значно складніші наслідки. Дуже серйозних пошкоджень зазнала тепла генерація, ворог системно атакує підстанції, а також об'єкти гідрогенерації», - розповів Герман Галущенко.

Дайнюс Крейвіс наголосив, що Литва готова підтримати Україну і передати устаткування, що допоможе провести відновлювальні та ремонтні роботи.

Сторони домовилися, що незабаром Литву відвідає група українських енергетиків з компаній державного і приватного секторів. Під час візиту українські фахівці відвідають низку литовських енергетичних об'єктів для верифікації обладнання, яке згодом буде передано українському енерге-

тичному сектору. Зокрема, йдеться про великогабаритне устаткування для теплових електростанцій, що є надзвичайно важливим для української енергетики, яка втратила через атаку ворога значний обсяг саме теплової генерації.

«Ми дякуємо Литві за цю підтримку. Ваша допомога має дуже важливе значення для нас. Ми вже отримали від литовської сторони два потужні автотрансформатори та 72 вантажі з іншим потрібним енергетичним обладнанням загальною вагою понад 1 300 тонн», - підкреслив Герман Галущенко.

Водночас Дайнюс Крейвіс зазначив, що Литва розглядає можливість передачі ще одного потужного автотрансформатора.

GEOnews

Танкери застрягли біля берегів Венесуели

Партія нафтових танкерів, які мали завантажувати нафту з Венесуели, місяцями простоювала біля узбережжя країни, створюючи головний біль для деяких трейдерів, які повернулися до торгівлі нафтою в країні після пом'якшення санкцій.

Чотири супертанкери, здатні перевозити між собою 8 млн барелів нафти, застрягли біля лагуноамериканської країни з грудня, свідчать дані відстеження руху суден, зібрані Bloomberg. Два кораблі були найняті польською нафтопереробною компанією Orlen SA, але для доставки покупцям в Азії, згідно зі списками чартерів. У грудні компанія підтвердила, що її швейцарське торговельно-ділення забронювало принаймні одне судно для перевезення венесуельської нафти, не вказуючи його назву. Vitol Group, найбільший у світі незалежний трейдер нафти, також орендує непрацююче судно поблизу узбережжя країни, повідомили люди, знайомі з чартером.

Затримки означають, що кораблі накопичували рахунки на мільйони доларів, не доставляючи вантаж. Фрахтувальникам, які бронюють судна, іноді доводиться сплачувати за очікування, яка називається демереджем. Для деяких кораблів поблизу Венесуели ці ставки перевищують \$100 тис. на день, кажуть джерела, знайомі з ситуацією. Це означає, що тримісячна затримка може коштувати \$9 млн.

GEOnews

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 7181

(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

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ВИШНІВСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» ВИШНЕВОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ БУЧАНСЬКОГО РАЙОНУ
КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ 19417197**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.
Україна, 08132, Київська обл., Києво-Святошин-
ський р-н, місто Вишневе, ВУЛИЦЯ КИЇВСЬКА, бу-
динок 11 380660172835

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планованою діяльністю передбачається введен-
ня в експлуатацію водогрійного котлоагрегату КВ-
ГМ-10-150 та газопоршневої електростанції змінного
струму MTU 16V4000 GS на котельні КП «ВИШНІВ-
СЬКТЕПЛОЕНЕРГО» за адресою: 08132, Київська
область, Бучанський район, м. Вишневе, вул. Київ-
ська,11 а також експлуатація дизельного генератора
FG WILSON P1375E3 для аварійного теплопостачання
котельні, а також однієї наземної ємності на 22,483 м³
для зберігання дизельного палива.

Технічна альтернатива 1.

Технічною альтернативою 1 розглядається встанов-
лення одного наземного резервуару для зберігання
дизельного палива, об'ємом 22,483 м³.

Технічна альтернатива 2.

Технічною альтернативою 2 розглядається встанов-
лення одного підземного резервуару для зберігання
дизельного палива, об'ємом 22,483 м³. Доцільність
прийняття альтернативи щодо проведення планова-
ної діяльності буде розглянуто та оцінено в звіті з ОВД
з врахуванням впливу на довкілля

3. Місце провадження планованої діяльності, те-
риторіальні альтернативи.

Київська обл. Бучанський р-н Вишневе вул. Київ-
ська,11

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати
впливу планованої діяльності.

Планована діяльність передбачена в межах міста
Вишневе, але через значну висоту труби викиду від
котельні (60м) вплив планованої діяльності може по-
ширюватися на сусідні населені пункти – с. Святопе-
трівське, с. Крюківщина.

Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 1.

Київська обл. Бучанський р-н Вишневе вул. Київ-
ська, 11.

Плановану діяльність передбачається здійснювати
за адресою: 08132, Київська область, Бучанський ра-
йон, м. Вишневе, вул. Київська,11, в межах земельної
ділянки загальною площею 0,6987 га (кадастровий
номер 3222410600:01:012:5089) на підставі документів
про власність.

Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 2.

Київська обл. Бучанський р-н Вишневе вул. Київ-
ська, 11.

Територіальна альтернатива не розглядалась,
оскільки земельна ділянка погоджена, перебуває у
власності суб'єкта господарювання, відповідає усім
вимогам до планування виробничого майданчика,
знаходиться у промисловій частині міста

4. Соціально-економічний вплив планованої ді-
яльності.

Стабільна робота комунального підприємства, що
забезпечує населення м. Вишневого теплом та гаря-
чою водою.

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

Підприємство спеціалізується на виробництві та
постачанні теплової енергії (опалення і гаряча вода)
населенню, підприємствам та бюджетній сфері м Виш-
неве та с. Крюківщина Бучанського району Київської
області. На котельні № 1 експлуатуються три котли. В
опалювальний період експлуатуються цілодобово од-
ночасно по два або по одному котли КВ- ГМ-30, КВ-
ГМ-20, ПТВМ-30. Викиди від котла ПТ-ВМ-30 надхо-
дять в трубу № 1, від котлів КВ- ГМ-30 та КВ-ГМ-20
– в трубу № 2. До складу допоміжного виробництва

входить дільниця зварювання (ручне дугове зварювання) та дільниця обробки деревини. При зварюванні використовуються електроди: Патон АНО 21/3, АНО 36/3, Арсенал АН 21/3, АН 21/4, ул-11/3, 11/4. В столярній майстерні деревина оброблюється на станках типу Ц6-2, СР6-7, ФС-1, ЦТ4Ф. Викид забруднюючих речовин здійснюється через трубу циклону ВЦ-НИИОТ № 11. Планованою діяльністю передбачається введення в експлуатацію водогрійного котлоагрегату КВ-ГМ-10-150 та газопоршневої електростанції змінного струму MTU 16V4000 GS, а також експлуатація дизельного генератора FG WILSON P1375E3 для аварійного теплопостачання котельні, а також однієї наземної ємності на 22,483 м³ для зберігання дизельного палива. Генератор FG WILSON P1375E3, проектною потужністю 1000 кВт, планований час роботи – 100 год/рік, витрата палива – 25800 л/рік дизельного пального. Для зберігання дизельного палива планується експлуатація резервуару РВС-20, резервуар ємністю 22,483 м³. Постачання електроенергії на підприємство здійснюється відповідно до укладених договорів із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Водопостачання та водовідведення підприємства здійснюється з централізованих мереж відповідно до укладених договорів. Відходи, що утворюються на підприємстві, збираються і складуються у спеціально відведених місцях з подальшим вивезенням по мірі накопичення. Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», об'єкт планованої діяльності відноситься до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля: ст. 3, ч. 2: теплові електростанції (ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження); ст. 3, ч.2, п. 22: 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 1-21 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.; ст. 3, ч.3, п. 4: 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;

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:
щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України (Земельний кодекс України, Водний кодекс України, Законів України «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про охорону атмосферного повітря», «Про відходи», Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України № 309 від 27.06.2006 «Про затвердження нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин із стаціонарних джерел», наступними обмеженнями. Екологічні обмеження: 1. При експлуатації об'єкта дотримуватись нормативів чинного природоохоронного законодавства. 2. Викиди від стаціонарних джерел викидів повинні здійснюватися на підставі Дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря (у відповідності до його Умов) та не повинні перевищувати граничнодопустимі нормативи. 3. Забір води для потреб підприємства та відведення стічних вод повинні здійснюватися відповідно до законодавства. 4. Відходи, що утворюються на підприємстві в процесі виробничої діяльності, повинні передаватися іншим організаціям, згідно попередньо укладених договорів, для подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення. 5. Акустичне забруднення не повинно перевищувати граничнодопустимі рівні шуму на межі житлової забудови. 6. Виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів. Санітарні обмеження: 1. Експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними нормативними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; 2. Дотримання вимог до організації санітарно-захисної зони відповідно до Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96). 3. Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативів шумового забруднення та вібрації на межі встановленої СЗЗ. Інші обмеження: 1. Дотримання правил пожежної безпеки. Замовник бере на себе всі зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту діяльності, а також ресурсозберігаючі, охоронні, захисні та інші заходи щодо умов безпечної експлуатації обладнання, дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства. При цьому вплив на навколишнє середовище мінімальний і не потребує додаткових обмежень.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Планована діяльність передбачає санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Інженерна підготовка території включає планування майданчику, проведення інженерно-геологічних, топографічних та гідрологічних вишукувань. Проектні рішення в процесі будівельних робіт будуть

забезпечувати раціональне використання матеріалів та мінімізацію шкідливих впливів на навколишнє природне середовище.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання проектних рішень в період будівництва і експлуатації, що забезпечуватиме раціональне використання природних ресурсів. Передбачити охоронні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат і мікроклімат: планована діяльність не призведе до змін клімату та мікроклімату; Атмосферне повітря: викиди забруднюючих речовин від існуючого основного виробництва (котельня та допоміжні дільниці), викиди забруднюючих речовин від нових джерел викидів (генератори, ємність для палива) Водне середовище: Забір води та відведення стічних вод передбачається здійснювати в межах дозволених норм. Ґрунти та земельні ресурси: незначним джерелом забруднення може стати будівельне сміття та паливо-мастильні матеріали від роботи будівельної техніки. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт, площадка підприємства оснащена контейнерами для побутових відходів Геологічне середовище: додаткове розширення території, вплив на геологічне середовище не передбачається. Рослинний та тваринний світ: негативних явищ не передбачається, можливий частковий вплив в межах дозволених норм згідно Законів України «Про природно-заповідний фонд України», «Про екологічну мережу України». Навколишнє соціальне середовище (населення): стабільна робота комунального підприємства, забезпечення населення теплом та гарячою водою. Навколишнє техногенне середовище: вплив не передбачається.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля існують в межах виділеної земельної ділянки. Здійснення планованої діяльності в межах відведеної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається оскільки діяльність планується в межах існуючої земельної ділянки.

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").

Перша категорія

2 Теплові електростанції Теплові електростанції

(ТЕС, ТЕЦ) та інші потужності для виробництва електроенергії, пари і гарячої води тепловою потужністю 50 мегават і більше з використанням органічного палива, атомні електростанції та інші ядерні реактори, включаючи будівництво, виведення (зняття) з експлуатації таких електростанцій або реакторів (крім дослідницьких установок для виробництва і конверсії ядерного палива та сировини для одержання вторинного ядерного палива, матеріалів, що діляться та відтворюються, потужність яких не перевищує 1 кіловат постійного теплового навантаження);»

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.

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля у відповідності з ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

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 включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде

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 Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів 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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, OVD@mepr.gov.ua, +38 044 206 31 40; +38 044 206 31 50, Грицак Олена Анатоліївна

(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}

Саудівська Аравія може підвищити травневі ціни на сиру нафту для Азії

Найбільший експортер нафти Саудівська Аравія може підвищити офіційну ціну продажу (OSP) на флагманську легку нафту Arab Light у травні після того, як контрольні показники Близького Сходу зміцнилися минулого місяця, повідомили джерела в галузі.

Відповідно до опитування агентства Reuters, проведеного шістьма джерелами нафтопереробки, травневі ціни OSP на нафту Arab Light можуть зрости на 20-30 центів за барель з квітня. Згідно з даними Reuters, очікування підвищення цін з'явилося після того, як структура беквордації на ду-

байські еталонні марки знизилася на 33 центи за барель у березні порівняно з лютим. Коли ринок перебуває у відсталому стані, швидкі ціни вищі, ніж у наступні місяці, що означає обмежену пропозицію.

Очікується, що обмеження пропозиції середніх і важких сортів через технічне обслуговування нафтових родовищ у Саудівській Аравії, скорочення видобутку ОПЕК+ і зростання внутрішнього споживання в кількох країнах-виробниках Близького Сходу сприятиме травневим OSP для Arab Medium і Arab Heavy Саудівської Аравії, повідомили джерела.

Втрати азійських нафтопереробників від мазуту з високим вмістом сірки також скоротилися, підтриму-

ючи ціни на саудівську нафту, яка дає значну частину залишків. Саудівська сира нафта OSP зазвичай випускається приблизно п'ятого числа кожного місяця і встановлює тенденцію для цін в Ірані, Кувейті й Іраку, впливаючи на близько 9 млн барелів на день (б/д) сирової нафти, що прямує в Азію.

Державний нафтовий гігант Saudi Aramco встановлює ціни на нафту на основі рекомендацій клієнтів і після розрахунку зміни вартості своєї нафти за останній місяць на основі видобутку й цін на продукцію. Офіційні особи Saudi Aramco згідно з політикою не коментують щомісячні OSP королівства.

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 7308

(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 «СЛОБОЖАНСЬКА
ТЕХНОЛОГІЧНА КОМПАНІЯ» 38383822

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 63042, Харківська обл., Богодухівський
р-н, село Сніжків, вул.17 Вересня, будинок 8-А
380677258878

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи. Планована діяльність, її характе-
ристика.

Промисловий майданчик ТОВ «СТК» по вироб-
ництву регенерату бутилового із відпрацьованих
бутилових діафрагм (код по національному переліку
відходів 07 02 99) кількістю 1200 т/рік здійснюється
в орендованих приміщеннях ПрАТ «Ера ТДЛ», які
знаходяться за адресою: м. Запоріжжя, вул. Зейська,
5, відповідно до Договору оренди нежитлового при-
міщення № 281221 від 28.12.21року. Режим роботи
промислового майданчика – 8-ми годинний робочий
день. Згідно Закону України «Про оцінку впливу на

довкілля» планова діяльність відноситься до другої
категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати
значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впли-
ву на довкілля, відповідно пункту 11 частини 2 стат-
ті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»
№2059-VIII від 23 травня 2017 року: об'єкти оброблен-
ня відходів, що не є небезпечними, потужністю 100
тонн на добу або більше.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 розглядалося ви-
робництво регенерату бутилового із відпрацьованих
бутилових діафрагм шляхом дроблення на шредері та
2-х дробарках з розміром часток від 30 до 8 мм., ма-
шини регенерації гуми МРР-031 та вальців рафіну-
вальних РФ-800.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 розглядалося ви-
робництво регенерату бутилового із відпрацьованих
бутилових діафрагм шляхом дроблення на шредері з
розміром часток 30 мм потім на 1-й дробарці з роз-
міром часток 14 мм, потім на 2-й дробарці з розміром
часток 8 мм та 3- й дробарці з розміром часток мен-
ше 1 мм, машини регенерації гуми МРР-031 та валь-
ців рафінувальних РФ-800. Подрібнення сировини до
фракції менше 1 мм, призводить до погіршення якості
отриманого регенерату.

3. Місце провадження планованої діяльності, те-
риторіальні альтернативи.

Запорізька обл. Запоріжжя Заводський вул.
Зейська, 5

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати
впливу планованої діяльності.

місто Запоріжжя

Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 1.

Запорізька обл. Запоріжжя Заводський вул.
Зейська, 5.

Відповідно до Договору оренди нежитлого-
го приміщення № 281221 від 28.12.2021року ТОВ
«СТК» орендує у ПрАТ «Ера ТДЛ», приміщення
№№1,3,6,8,9,10,11,12,13,14, які знаходяться в будівлі
літ.Г, загальною площею 1120 м². Кадастровий номер
земельної ділянки 231010000:02:022:0012 (землі про-
мисловості), яка у користуванні ПрАТ «Ера ТДЛ».

Місце провадження планованої діяльності: терито-
ріальна альтернатива 2.

Запорізька обл. Запоріжжя Заводський вул.
Зейська, 5.

Територіальна альтернатива не розглядається
(об'єкт прив'язаний до меж орендованих приміщень
відповідно до Договору оренди нежитлового примі-
щення № 281221 від 28.12.2021року з ПрАТ «Ера ТДЛ»,
приміщення №№1,3,6,8,9,10,11,12,13,14, які знаходять-
ся в будівлі літ.Г, загальною площею 1120 м²)

4. Соціально-економічний вплив планованої ді-
яльності.

Найбільш важливим із соціально-економічних
факторів є можливість збільшення надходжень в дер-
жавний бюджет при дотриманні екологічних та сані-
тарно-гігієнічних нормативів

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

Отримання бутилового регенерату здійснюється на двох однакових ліній для власних потреб. Відпрацьовані бутилові діафрагми (сировина) поступають на закритий склад, де зберігаються до переробки. Для подрібнення сировина використовується: - шредер (1 од.), який дозволяє отримати подрібнену діаграми розміром 30 мм; - дробарка №1 (1 од.) – розмір часток 14 мм; - дробарка №2 (1 од.) – розмір часток 8 мм. Для отримання бутилового регенерату (процес девулканізації гумової крихти) використовується машина регенерації гуми MPP-031 (2 од.). Готовий напівфабрикат викладається на підготовлені піддони, попередньо присипані крейдою, та переміщується до вальців рафінувальних РФ-800 для остаточної обробки. Отриманий регенерат направляється на основний промисловий майданчик ТОВ «СТК», який знаходиться в с. Сніжків, Харківська область. Кількість людей які працюють на промисловому майданчику – 4 працівника.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Реалізація екологічних обмежень та вимог забезпечується: - експлуатація промислового майданчика (технологічного устаткування) має здійснюватися в межах орендуемого приміщення; - по забрудненню атмосферного повітря: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі; - по утворенню відходів: облік та передача згідно чинного законодавства України; - по ґрунту, поверхневих та підземних водах: значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин, відсутність інтенсивного прямого впливу, виключення забруднення поверхневих вод; - по акустичному впливу: в межах допустимих рівнів шумового навантаження; - виконанням природоохоронних заходів, що направлені на захист поверхні ґрунтів, рослинного і тваринного світу, збереження їх генетичного різноманіття, що розповсюджені на прилеглий до території; - дотримання правил пожежної безпеки; - дотримання меж санітарно-захисної зони. Умови проживання населення при реконструкції та експлуатації забезпечуються вимогами Закону України «Про систему громадського здоров'я»

щодо технічної альтернативи 2.

Екологічні та інші обмеження є аналогічними як для технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються природоохоронним законодавством України. ТОВ «СТК» повинний провадити плановану діяльність в межах територій, відведених під здійснення планованої діяльності з дотриманням вимог ДСП-173-96 «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів».

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для вирішення потреб господарської діяльності підприємства

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: щодо технічної альтернативи 1.

Проведення екологічних та будь-яких інших досліджень виконуватиметься у необхідному обсязі відповідно до чинного законодавства України, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних, відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

щодо технічної альтернативи 2.

Для технічної альтернативи 2, еколого-інженерна підготовка і захист території співпадають з технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території щодо територіальної альтернативи буде проводитись в межах орендованих приміщень планованої діяльності. Встановлення технологічного обладнання має здійснюватися з урахуванням вимог техніки безпеки і виробничої санітарії. Передбачено розробку і застосування заходів, направлених на запобігання аваріям, обмеження їх наслідків та захист людей і довкілля. Геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі згідно чинного законодавства.

щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядається, оскільки територіальна альтернатива 1 є оптимальним варіантом для вирішення потреб господарської діяльності підприємства.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться на наступні компоненти: клімат і мікроклімат; повітряне середовище; водне середовище; земельні ресурси; рослинний і тваринний світ; соціальне та техногенне середовища.

щодо технічної альтернативи 2.

Для технічної альтернативи 2, сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля співпадають з технічною альтернативою 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання меж санітарно-захисної зони, рівня гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля").

Друга категорія

11 Інші види діяльності Інші види діяльності: постійно діючі траси і треки для перегонів, тестові полігони для моторизованих транспортних засобів; майданчики для тестування (випробування) двигунів, турбін або реакторів площею 0,5 гектара і більше;

шламонакопичувачі, хвостосховища; складування осаду, мулові поля площею 0,5 гектара і більше або на відстані не більш як 100 метрів до прибережних захисних смуг; склади і перевалочні бази металобрухту площею 0,5 гектара і більше або на відстані не більш як 100 метрів до прибережних захисних смуг; об'єкти оброблення відходів, що не є небезпечними, потужністю менше 100 тонн на добу; установки для поверхневої обробки речовин, предметів або продуктів з використанням органічних розчинників, зокрема для оздоблення, друку, покриття, знежирювання, гідроізолування, калібрування, фарбування, очищення або насичування з витратою понад 150 кілограмів на годину або понад 200 тонн на рік; виробництво і переробка виробів на основі еластомерів; споруди для виробництва штучних мінеральних волокон, виробництво екструдованого пінополістиролу, утеплювачів, асфальтобетону; видобування піску і гравію, прокладання кабелів, трубопроводів та інших комунікацій на землях водного фонду; генетично-інженерна діяльність, введення в обіг та будь-яке використання генетично модифікованих організмів та продукції, виробленої з їх використанням (у відкритій системі); інтродукція чужорідних видів фауни та флори у довкілля; виробництво мікробіологічної продукції; виробництво, утилізація і знищення боєприпасів, ракетного палива та інших токсичних хімічних речовин;»

10. Найявність 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.

Відповідно до ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Додатку 4 до «Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля» затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. №1026. Зокрема, планується провести оцінку впливу на повітряне, водне, геологічне середовища та ґрунт, а також соціальне і техногенне середовища, рослинний та тваринний світ у межах ділянки, клімат, передбачається виконання розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітрі, аналіз концентрації шкідливих речовин на межі санітарно-захисної зони і на межі житлової забудови, розрахунків ризиків та рівнів шуму.

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 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, у якому визначено допустимість провадження даної планованої діяльності (частина 3 статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

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

що видається Департамент захисту довкілля Запорізької обласної військової адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Дозвіл на здійснення операцій з оброблення відходів

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України

(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 Департамент захисту довкілля Запорізької 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 захисту довкілля Запорізької обласної державної адміністрації, 69017, м. Запоріжжя, пр. Соборний, 164, dzd@zoda.gov.ua, 0612246081, Пирогова Ірина Миколаївна

(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}

Мексика припинить експорт нафти, що призведе до зростання дефіциту

Контрольована державою нафтова компанія Мексики планує призупинити деякий експорт сирової нафти протягом наступних кількох місяців, що призведе до скорочення постачань на світовому ринку, пише Bloomberg.

Petroleos Mexicanos, також званий як Pemex, скасував контракти на постачання своєї флагманської сирової нафти Maya на нафтопереробні заводи (НПЗ) у США, Європі й Азії, зі слів джерел, обізнаних із ситуацією, які говорили на умовах анонімності через конфіденційність інформації.

Скорочення експорту, яке відбувається в той час, коли ОПЕК із союзниками вже стримують видобуток, загрожує підняти ціни на нафту, які досягли шестимісячного максимуму. Фізичні постачання — особливо важких, кислих сортів, таких як Maya — ще більше скорочуються, оскільки венесуельський експорт скоротиться після відновлення санкцій США проти її нафтової промисловості. Минулого тижня JPMorgan Chase & Co. попередила, що цього року світовий орієн-

товний показник Brent може досягти \$100 за барель.

План Pemex із призупинення деяких експортних постачань — частина спроб виробляти більше внутрішнього бензину й дизельного пального напередодні президентських виборів 2 червня, зазначають джерела. Президент Андрес Мануель Лопес Обрадор, термін повноважень якого добігає кінця, отримав посаду з обіцянкою відмовитися від імпорту дорогого палива. Його багаторічні зусилля з реконструкції нафтопереробного сектору Мексики нарешті окупилися.

У лютому шість НПЗ країни працювали поблизу найвищих показників за понад шість років. Споживання нафти й далі має зростати, оскільки Pemex працює над запуском комерційної діяльності нового НПЗ Olmeca, також відомого як Dos Bocas, з потужністю переробки 340 тис. барелів сирової нафти на день.

Зупинка торкнеться насамперед експорту Maya, тоді як постачання інших сортів, включаючи середньокислий Isthmus, повинні тривати в менших обсягах, повідомляють дже-

рела. Незрозуміло, чи зможе торговий підрозділ Pemex РМІ виконати скорочення експорту. 2021 року й пізніше 2023-го компанії довелося відкласти плани з припинення експорту нафти через те, що їй не вдалося збільшити виробництво палива всередині країни.

Перспектива зниження постачань з Мексики, найбільшого постачальника сирової нафти на узбережжя Мексиканської затоки США, підтримує ціни на суміш Mars Blend із середнім вмістом кислоти, вироблену в Мексиканській затоці. Згідно з попередніми даними цінового агентства General Index, Mars торгувався з премією в \$1,60 за барель вище від ф'ючерсів у понеділок. Це було б найсильніше з листопада.

Американські нафтопереробники, ймовірно, понесуть основний тягар скорочення експорту Maya. Виробники палива, включаючи Valero Energy Corp, Chevron Corp і Marathon Petroleum Corp, імпортують 420 тис. барелів важкого кислого сорту на день. 2023 року експорт Maya досяг 612 тис. барелів на день (б/д).

GEOnews

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 4961

(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

Реконструкція автозаправної станції ПАТ «Укр-нафта» із встановленням стаціонарного заправника газом по проспекту Шевченка, буд.135 в м. Звенигородка, Звенигородського р-ну, Черкаської обл. На автозаправній станції (АЗС) передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного пального, скрапленого вуглеводневого газу (СВГ). До складу комплексу АЗС входять наступні споруди: Існуючі: операторна; навіс; резервуарний парк нафтопродуктів підземного типу (4x25 м³); паливороздавальні колонки рідкого моторного палива (2 шт.); очисні споруди дощових стоків; огороження; інформаційно-цінове табло; майданчик під контейнери для збору твердих побутових відходів, дизель-генератор. Проектовані: модуль СЗГ-10 для скрапленого вуглеводневого газу (СВГ) з наземним резервуаром ємністю 10 м³; майданчик для встановлення модуля; майданчик зливу СВГ; конструкції огорожі майданчику для встановлення АГЗП; конструкції блискавкозахисту; протипожежні резервуари (2x100м³); автоматична сигналізація загазованості; мережі зовнішнього пожежогасіння. Пропускна здатність існуючої (діючої) АЗС – 500 авто/добу. Пропускна здатність АГЗП – 120 авто/добу. Планований річний обсяг реалізації пального становить: бензину – 2000 м³, дизельного пального – 1500 м³, СВГ – 800 м³

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

2. Суб'єкт господарювання ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА» 00135390

(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, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТОПІВСЬКИЙ, будинок 3-5
місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації
вул. Василя Порика, буд. 29, м. Вінниця, 21021 OVD@
mepr.gov.ua (044) 206- 31-40, 206-31-50 Грицак Олена
Анатоліївна

(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 Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України ЗАКОН УКРАЇНИ «Про оцінку впливу на довкілля»

(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: 30.04.2024 12.00;

1 Лінк: <https://mepr.webex.com/mepr-ru/j.php?MTID=md09defea13834c9fd6b5579ca864890b> Номер наради: 2376 242 8580 Пароль: gmTh7K9pJ4N;

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

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

Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації вул. Василя Порика, буд. 29, м. Вінниця, 21021 OVD@mepr.gov.ua (044) 206- 31-40, 206-31-50 Грицак Олена Анатоліївна

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

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

Управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької обласної державної адміністрації вул. Василя Порика, буд. 29, м. Вінниця, 21021 OVD@mepr.gov.ua (044) 206- 31-40, 206-31-50 Грицак Олена Анатоліївна

(вказати 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 Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 360 аркушах аркушах.

повідомлення про плановану діяльність

(вказати усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

(вказати іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

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

Звенигородська міська рада (приймальня), 20202, Черкаська обл., Звенигородський р- н, м. Звенигородка, просп. Шевченка, буд. 63, контактна особа: голова – Саєнко Олександр Якович. Контактний телефон: (047) 40-2-20-60

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

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

Шлюб онлайн у Дії: Уряд ухвалив постанову

Уряд прийняв постанову, яка дозволить українцям у межах експериментального проекту одружуватися в застосунку Дія. Раніше через неможливість побачитися наживо багато наречених відклали узаконення стосунків. Процес державної реєстрації шлюбу планується повністю перевести в електронну форму. Як працюватиме одруження в Дії?

наречені заповнюють заяву про реєстрацію шлюбу через застосунок Дія; одружуватиме молодят по відеозв'язку працівник ДРАЦСу;

підписують актовий запис про шлюб Дія. Підписом.

Нещодавно на порталі Дія з'явилася можливість подавати заяву про державну реєстрацію шлюбу й одразу вибирати місце та час, формат та зал, де пройде церемонія. Тобто в такому

разі нареченим необхідно було прийти до ДРАЦСу безпосередньо лише на реєстрацію шлюбу. Цією послугою вже скористалися понад 22 тисяч українських пар. А після запуску вищезгаданого сервісу весь процес одруження буде цифровізовано.

GEOnews

Уряд схвалив законопроект про будівництво двох енергоблоків Хмельницької АЕС

Кабінет Міністрів України схвалив розроблений Міністерством енергетики проект Закону України «Про розміщення, проектування та будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької атомної електричної станції». Наступний етап - його розгляд та схвалення Верховною Радою України.

Законопроектом визначаються місця розміщення енергоблоків, кількість реакторів, їх типи і загальні характе-

ристики, а також загальні вимоги до проектування та будівництва.

«Атомна генерація на сьогодні виробляє більше половини електроенергії в Україні. Будівництво ще двох енергоблоків на майданчику Хмельницької АЕС посилить енергетичну безпеку й незалежність України та матиме позитивні наслідки для економіки країни в цілому», - зазначив Міністр енергетики України Герман Галущенко.

Будівництво двох атомних енергоблоків збільшить виробництво електроенергії на 16 226 млн кВт*год/рік, а відпуск – на 15 415 млн кВт*год/рік.

Реалізація проекту здійснюватиметься виключно за рахунок коштів АТ «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» із залученням кредитних можливостей, без використання коштів з державного бюджету України.

GEOnews

ІНФОРМАЦІЯ ПРО ВИСНОВОК З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСНАФТА» інформує про те, що Львівська обласна державна адміністрація Департамент екології та природних ресурсів видав Висновок з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності «Будівництво очисних споруд на ЛВДС «Сколе» АТ «Укртрансфанта» (с. Козьова Сколівського району, Львівської області)» № 03.02-4771/2 від 03.04.2024 р. та Звіт про громадське обговорення № 03.02-4771/1 від 03.04.2024

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 4836
(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

Реконструкція АЗС з встановленням стаціонарного заправника газом, Одеська область, Білгород-Дністровський район, село Салгани, вул. Шабська, 20А. На автозаправній станції (АЗС) передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного пального, скрапленого вуглеводневого газу (СВГ). До складу комплексу АЗС входять наступні споруди: Існуючі: операторська; навіс; резервуарний парк нафтопродуктів підземного типу (4x25 м³); паливороздавальні колонки рідкого моторного палива (3 шт.); очисні споруди дощових стоків; септик; убиральня; протипожежні резервуари води 2x25 м³. Проектовані: Модуль СЗГ-10 з підземним резервуаром ємністю 10 м³; майданчик для встановлення модуля; майданчик зливу СВГ; майданчик заправки автомобілів; конструкції огорожі майданчику для встановлення АГЗП; конструкції блискавкозахисту; конструкції зовнішнього освітлення АГЗП; інформаційно-цінове табло; автоматична сигналізація загазованості; протипожежні резервуари води 2x75 м³. Пропускна здатність АГЗП – 120 авто/добу. Планований річний обсяг реалізації пального становить: бензину – 2000 м³, дизельного пального – 1500 м³, СВГ – 800 м³

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

2. Суб'єкт господарювання

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРНАФТА» 00135390

(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, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТОПІВСЬКИЙ, будинок 3-5
місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

(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 Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України ЗАКОН УКРАЇНИ «Про оцінку впливу на довкілля»

(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: 25.04.2024 12.00;

1 Лінк: <https://meet90.webex.com/meet90-ru/j.php?MTID=mc5f614fa9a9ee48a44aede43a86436c5>

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

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

Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

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

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

Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

(вказати 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 Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 372 аркушах аркушах, повідомлення про плановану діяльність

(вказати усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

(вказати іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

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

67770, Одеська обл., Білгород-Дністровський р-н, с. Шабо, вул. Центральна, буд. 63, контактна особа: голова - Павленко Павло Петрович. Контактний телефон: (048)-499-83- 20

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

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

На Львівщині створюють індустріальний парк на 3250 робочих місць у переробній галузі

До реєстру індустріальних парків внесено новий індустріальний парк - «Червоноград», який розташований на території Червоноградської територіальної громади Червоноградського району Львівської області. Відповідне рішення Уряд ухвалив на засіданні 2 квітня 2024 року.

«Політика Уряду передбачає стимулювання розвитку переробної промисловості в Україні до рівня розвинутих країн, де її частка у загальному ВВП становить 20%. Створення індустріальних парків є однією зі складових цієї роботи – вони забезпечують зростання економіки та створюють нові робочі місця. Новий промисловий майданчик у Львівській області має дати близько 3250 нових робочих місць і залучити інвестиції в розвиток виробництва більше ніж на 1,5 млрд гривень», - розповів заступник Міністра економіки України Віталій Кіндратів.

Індустріальний парк «Червоноград» створено в рамках реалізації проекту справедливої трансформації вугільних регіонів, який підтримується нашими німецькими партнерами в рамках проекту GIZ «Справедли-

ва трансформація вугільних регіонів та зелене відновлення енергетичного сектору України». На даний час за підтримки Уряду Німеччини та місцевих бюджетів здійснюється розробка комплексної проектно-кошторисної документації для розбудови інженерно-транспортної інфраструктури індустріального парку.

Відповідно до концепції індустріального парку «Червоноград» на площі понад 63 гектари буде створено близько 3 250 робочих місць у переробній промисловості.

Зокрема, передбачається, що інвестори започаткують виробництво харчових продуктів, меблів, паперу та паперових виробів, неметалевої мінеральної продукції, готових металевих виробів, машин і устаткування, автотранспортних засобів, причепів і напівпричепів та інших транспортних засобів. Також передбачається створення підприємств з деревообробки та виготовлення виробів з деревини та корка.

На території парку будуть проводитись науково-технічні дослідження, працювати лабораторії, в тому числі з незалежного підтвердження якості сировини та готової продукції.

Конфігурація парку передбачає використання в майбутньому та-

кож території терикона колишньої шахти, що може стати пілотним для України проектом ревіталізації териконів та використання їх для потреб громади.

Обсяг отриманих донорських коштів складає понад 10 млн грн. Загальні інвестиції, які передбачені для розвитку індустріального парку «Червоноград» на найближчі три роки мають скласти понад 1,5 млрд грн.

GEOnews

Через шквальний вітер в Україні залишилися без світла 276 населених пунктів

Через негоду, а саме шквальний вітер, який наклав Україну, було знеструмлено 276 населених пунктів. Найбільше знеструмлень – на Київщині. Тут без світла близько 34,2 тисячі споживачів у 120 населених пунктах. На Хмельниччині без напруги залишався 61 населений пункт, загалом – понад 9,4 тисячі абонентів.

На Закарпатті через негоду - без живлення 42 населені пункти. Там сильний вітер залишив без світла майже 10 тисяч споживачів.

На Житомирщині знеструмлено 32 населених пункти, на Дніпропетровщині – 21.

GEOnews

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 4847

(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

Реконструкція АЗС з встановленням стаціонарного заправника газом по вул. Центральна (Леніна), 2а, в с. Бритівка, Білгород-Дністровського району, Одеської області. На автозаправній станції (АЗС) передбачається здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: бензину, дизельного пального, скрапленого вуглеводневого газу (СВГ). До складу комплексу АЗС входять наступні споруди: Існуючі: операторна; навіс; резервуарний парк нафтопродуктів підземного типу (4x25 м³); паливороздавальні колонки рідкого моторного палива (3шт); очисні споруди дощових стоків; очисні споруди господарсько побутових стоків; пожежні резервуари 2x25 м³; огороження; інформаційно-цінове табло; майданчик під контейнери для збору твердих побутових відходів, бензиновий генератор. Проектовані: модуль СЗГ 2x5 з підземними резервуарами ємністю 2x5 м³; майданчик для встановлення модуля; майданчик зливу ЗВГ; конструкції огорожі майданчику для встановлення АГЗП; конструкції блискавкозахисту; протипожежні резервуари (2x100 м³); автоматична сигналізація загазованості; мережі зовнішнього пожежогасіння та водозаборний колодязь. Пропускна здатність АГЗП – 120 авто/добу. Планований річний обсяг реалізації пального становить: бензину – 2000 м³, дизельного пального – 1500 м³, СВГ – 800 м³

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

2. Суб'єкт господарювання ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРНАФТА» 00135390

(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, 04053, місто Київ, ПРОВУЛОК НЕСТО-
РІВСЬКИЙ, будинок 3-5
місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

(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 Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України ЗАКОН УКРАЇНИ «Про оцінку впливу на довкілля»

(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: 26.04.2024 12.00;

1 Лінк: <https://meet90.webex.com/meet90-ru/j.php?MTID=mc42d34fae68625a9e750b384f786cd6a>;

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

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

Департамент екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

(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 екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації вул. Канатна, 83, м. Одеса, 65107 ecolog@od.gov.ua (048) 728-35-05 Шатохіна Ірина Вадимівна

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

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначено-

го в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 364 аркушах аркушах.

повідомлення про плановану діяльність

(зазначити усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

ОГОЛОШЕННЯ про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

(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

Шабівська сільська рада об'єднана територіальна громада (приймальня) 67770, Одеська обл., Білгород-Дністровський р-н, с. Шабо, вул. Центральна, буд. 63, контактна особа: голова - Павленко Павло Петрович. Контактний телефон: (048)-499-83-20

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

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

Американські буровики другий тиждень посліть скорочують кількість вишок

Цього тижня американські енергетичні компанії скорочують кількість нафтових і газових бурових установок, що працюють другий тиждень посліть, уперше з середини січня, повідомила енергетична компанія Baker Hughes у своєму звіті. Кількість нафтових і газових бурових установок, ранній показник майбутньої видобутку, впала на три до 621 за тиждень.

Baker Hughes повідомила, що цього тижня кількість нафтових вишок упала на три – до 506, тоді як кількість газових вишок залишилася без змін і становить 112, що є найнижчим показником із січня 2022 року.

Бурильники врізали одну бурову установку в сланцях Ніобрара в Колорадо й Вайомінгу, в результаті чого загальна кількість там скоротилася до 11, найнижчого показника з грудня 2021 року. Niobrara – один із семи сланцевих басейнів, про які повідомляє Управління енергетичної інформації США (EIA) у своєму щомісячному звіті про продуктивність буріння. Басейн видобуває близько 712 тис. барелів на день (б/д), що робить його четвертим за величиною видобутком сланцевої

нафти регіоном у звіті EIA. За місяць загальна кількість бурових установок скоротилася на п'ять, при цьому кількість нафтових зросла на три, а газових – скоротилася на вісім, що є найбільшим місячним падінням із серпня.

У I кварталі загальна кількість бурових установок скоротилася на одиницю в п'ятому квартальному збитку посліть. Кількість нафтових платформ зросла на шість, що стало першим квартальним збільшенням із IV кварталу 2022 року, тоді як кількість газових вишок скоротилася на вісім. Кількість нафтових і газових бурових установок скоротилася приблизно на 20% 2023 року після зростання на 33% 2022 року й на 67% 2021 року через зниження цін на нафту й газ, вищі витрати на робочу силу й обладнання через стрімку інфляцію та оскільки компанії зосередилися на виплаті заборгованості й підвищення доходів акціонерів замість збільшення виробництва.

GEOnews

Trafigura погодилася заплатити близько \$127 млн у справі про хабарі

Trafigura Beheer BV, материнська компанія Trafigura Group, погодилася виплатити кримінальний штраф об-

сягом \$80,5 млн і неустойку ще в \$46,5 млн після визнання себе винною в змові з метою порушення закону про корупцію за кордоном. Угода завершує тривале розслідування Міністерства юстиції, пов'язане зі схемою Trafigura щодо дачі хабарів бразильським чиновникам для забезпечення бізнесу з державною нафтовою компанією Petroleo Brasileiro SA (Petrobras).

У грудні Trafigura заявила, що відкладає \$127 млн на покриття можливого штрафу Міністерства юстиції США за припинення розслідування «неправомірних платежів» компанії в Бразилії. Ця постанова стала останньою в серії судових розглядів, під час яких уряд США наклав великі штрафи на провідних світових трейдерів сировинними товарами за корупцію. Раніше цього місяця Gunvor погодилася виплатити \$662 млн для врегулювання аналогічного розслідування. Glencore, Freeport Commodities і дочірня компанія Vitol виплатили штрафи і врегулювали аналогічні звинувачення.

Трейдери, які купують і продають сировину, часто працюють в юрисдикціях, де поширена корупція, що наражає їх на ризик порушення FCPA, що забороняє давати хабарі іноземним чиновникам.

GEOnews

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 7371

(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 ВІДПОВІДАЛЬ-
НІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ
СИСТЕМИ УКРАЇНИ» 42795490**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 03065, місто Київ, пр.Гузара Любомира, бу-
динок 44 380503720848

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність полягає у виведенні з експлу-
атації (ліквідація) об'єкту магістрального газопрово-
ду - існуючої компресорної станції «Кіровоградська»
(надалі по тексту КС) Кременчуцького ЛВУМГ ТОВ
«Оператор ГТС України». Планована діяльність нале-
жить до другої категорії видів планової діяльності та
об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підля-
гають оцінці впливу на довкілля згідно із п.10 «Будів-
ництво магістральних продуктопроводів (трубопро-
водів для транспортування газу, аміаку, нафти
або хімічних речовин)» та п.14 «Розширення та
зміни, включаючи перегляд або оновлення умов про-
вадження планованої діяльності, встановлених (за-
тверджених) рішенням про провадження планованої
діяльності або подовження строків її провадження,

реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний
ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, за-
значених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не
справляють значного впливу на довкілля відповідно
до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів Укра-
їни» ч.3 ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на до-
вкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року (редакція
04.01.2024р.). Компресорна станція (КС) - комплекс
механізмів, обладнань та будівель, призначений для
транспортування природного газу магістральними
газопроводами за рахунок підвищення його тиску
(компримування). Компресорна станція складається
із наступних технологічно зв'язаних основних об'єк-
тів: лінійної частини газопроводів (вхідного та вихід-
ного), установок очистки, осушки та повітряного охо-
лодження газу, компресорного цеху та допоміжного
обладнання. На даний час КС «Кіровоградська» не
транспортує газ протягом тривалого часу, тому КС
утримується в безпечному стані та забезпечується
ряд організаційно-технічних заходів, призначених для
забезпечення експлуатаційної придатності обладнан-
ня. Передбачається виконати демонтаж споруд і тех-
нологічного обладнання, розташованих на проммай-
данчику КС. По завершенню виконання демонтажних
робіт, поверхня проммайданчика буде очищена від
будівельного сміття, спланована за допомогою спе-
цтехніки та озеленена із використанням сумішей бага-
торічних трав та зелених насаджень.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується
варіант ліквідації КС «Кіровоградська». Передбача-
ється виконати демонтаж споруд і технологічного
обладнання, розташованих на проммайданчику КС.
Перед початком виконання демонтажних робіт, перед-
бачається виконати стравлювання природного газу з
внутрішнього простору газопроводів і технологічного
обладнання на ГРС. По завершенню виконання демон-
тажних робіт, поверхня проммайданчика буде очище-
на від будівельного сміття, спланована за допомогою
спецтехніки та озеленена із використанням сумішей
багаторічних трав та зелених насаджень. Переваги
технічної альтернативи 1: - зменшення забруднення
атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел
викидів забруднюючих речовин (технологічне облад-
нання та споруди), - зменшення забруднення атмо-
сферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме
на стан здоров'я населення району планованої діяль-
ності (соціальне середовище), - зменшення кількісних
показників використання водних ресурсів (на госпа-
дарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення
забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від
КС), - зменшення кількості відходів від КС, - економія
витрати природного газу на проведення періодичної
роботи двигунів газоперекачувальних агрегатів (ГПА),
- скорочення витрат на електроенергію, проведення
періодичного обслуговування і ремонтів споруд та
обладнання, яке планується ліквідувати. Технічна
альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є
більш доцільним з екологічної та економічної сторін.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується ва-
ріант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою

консервацією основного і допоміжного обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому. Консервація основного та допоміжного обладнання КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубно технологічної об'язки, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Кіровоградська обл. Кропивницький р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

КС Кіровоградська є об'єктом Кременчуцького ЛВУ МГ ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та розташована за межами населених пунктів на 124,50 км газопроводу «Кременчук-Ананьїв-Богородчани» Ду1400мм на землях Компаніївської селищної ради Кропивницького району Кіровоградської області поблизу с. Мар'ївка

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Кіровоградська обл. Кропивницький р-н.

КС Кіровоградська розташована за межами населених пунктів в північному напрямку на відстані 2400 м від житлової забудови с. Мар'ївка, в східному напрямку на відстані 3700 м від житлової забудови с. Федорівка та в південному напрямку на відстані 4100 м від житлової забудови с. Степове. Діяльність заплановано проводити на земельній ділянці існуючої компресорної станції КС Кіровоградська з правом постійного користування. Державний акт на право постійного користування земельною ділянкою ЯЯ №155291. Загальна площа земельної ділянки – 15,9308 га, з кадастровим номером 3522883000:02:000:7502. Цільове призначення – для обслуговування об'єктів газотранспортної системи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Кіровоградська обл. Кропивницький р-н.

Альтернативні варіанти провадження планованої діяльності не розглядалися, так як місце провадження планованої діяльності територіально прикріплене до території існуючої КС «Кіровоградська». Відповідно, розгляд іншої територіальної альтернативи – це відмова від реалізації провадження планованої діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від реалізації планованої діяльності носить позитивний характер, завдяки створенню низки факторів впливу: - На даний час транспортування газу природного газу через точку виходу з ГТС до КС не здійснюється. Відповідно, виведення з експлуатації КС сприятиме скороченню витрат ресурсів які на даний час затрачаються на її експлуатацію та обслуговування; - Відбудеться очи-

щення поверхні промайданчика від не залучених у виробництві технічних будівель, споруд та обладнання; - Експлуатація фізичних та морально зношених основних фондів може призвести до значного надходження в навколишнє природне середовище різних забруднювачів, до виникнення надзвичайних ситуацій та впливу на здоров'я населення. З економічних питань – до втрати газу; - Усунення джерела можливо негативного і техногенного впливу на навколишнє середовище.

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

Планована діяльність буде проваджуватись на території промплощадки КС «Кіровоградська». На даний час територія спланована, забудована будівлями, спорудами і інженерними мережами, має елементи озеленення. Будівлі, споруди, інженерні мережі на території компресорної станції розміщені згідно нормативно-технічної документації. На даний час на території промайданчика КС «Кіровоградська» розміщені: компресорний цех; котельня; вузол очищення газу; вузол збору конденсату; ділянка охолодження газу (АПО газу); блок підготовки паливного, пускового та імпульсного газу (БПППІГ); виробництво енергії (ДГУ); допоміжне виробництво (зберігання ПММ, заправка автотранспорту, деревообробна дільниця, механічна ділянка, зварювальна дільниця); хімлабораторія; вузол підключення та ін. Загальна встановлена потужність КС складає 80МВт. Проектний тиск газу на виході КС – 75 кгс/см², на вході КС – 55 кгс/см². Продуктивність КС при проектних тисках складає 90млн.м3/добу. На КС встановлено вісім газоперекачувальних агрегатів потужністю 10 МВт кожний, встановлених в одній будівлі, в тому числі 7 ГПА – «ГТК-10-4» та 1 ГПА – «ГПА10С». Виведення з експлуатації основних виробничих засобів передбачається шляхом демонтажу. Природний газ який знаходиться у внутрішньому просторі газопроводів і технологічного обладнання стравлюється; всі споруди, що знаходяться над поверхнею землі підлягають демонтажу. Наприкінці процесу ліквідації КС проводять роботи по ліквідації вхідного та вихідного шлейфів КС і частково - трубопроводів вузла підключення КС. Демонтажні роботи передбачається проводити в 5 етапів підрядною організацією: -I етап – відключення КС від газової мережі; -II етап – звільнення комунікацій КС (включаючи вхідний і вихідний шлейфи) від газу (стравлювання); -III етап – відокремлення обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в транспортуванні газу, від діючої системи магістрального газопроводу, шляхом вирізки «котушок» і приварювання силових заглушок з боку діючої частини ; -IV етап – демонтаж всіх трубопроводів і всього обладнання КС, від'єднаних від МГ. -V етап – демонтаж архітектурно-будівельної частини промислового майданчику та огорожі. Перед ліквідацією компресорної відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому

необхідно понизити тиск у трубопроводах до атмосферного. Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення КС від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглушок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд, фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС. По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України, включаючи Земельний кодекс України, Законів України «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», технічними умовами, містобудівними умовами та обмеженнями. - Згідно переліку санітарного класифікатора додаток 4 до ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів» підприємство має нормативний розмір санітарно-захисної зони 1000м. Розмір нормативної СЗЗ дотриманий – найближча житлова забудова розташована на відстані 2900м (с.Мар'івка) в південному напрямку від меж промайданчику КС Кіровоградська. - Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично- допустимі концентрації на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності; - Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативні значення; - Дотримання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, охорони надр, водного середовища тощо.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться, поза межами населених пунктів, на землях Компаніївської селищної ради Кропивницького району Кіровоградської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проектні рішення в період ліквідації будуть забезпечувати раціональне використання природних ресурсів, буде передбачено заходи по охороні праці, відновлюючі, захисні заходи, компенсаційні заходи: - раціональне використання мінеральних та земельних ресурсів – обов'язкове дотримання меж території, задіяної для проведення планованої діяльності, на всьому періоді підготовчих, демонтажних або будівельних робіт; - виключення можливості розвитку аварій і попередження забруднення мінеральних ресурсів і родючого шару ґрунту; - обстежити обладнання та споруди, що підлягають демонтажу, на предмет їх технічного стану зі складанням акту; - організувати май-

данчик для тимчасового складування демонтованого основного та допоміжного технологічного обладнання та утворених відходів; - організувати спеціально-облаштовані місця стоянки будівельної автомобільної техніки та зберігання паливо-мастильних матеріалів; - по завершенню демонтажних робіт виконати очищення території від будівельного сміття та планування поверхні з подальшою рекультивацією порушених земель.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення технічної та біологічної рекультивації земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат та мікроклімат: Вплив від реалізації планової діяльності відсутній. Можливі незначні викиди парникових газів від джерел викидів які діятимуть протягом періоду демонтажу та ліквідації КС. Повітряне середовище: Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт будуть наявні викиди забруднюючих речовин від організованих та неорганізованих джерел: разовий викид природного газу від стравлювання їх з внутрішнього простору виробничого обладнання та газопроводів; викиди вихлопних газів від будівельної спецтехніки; викиди від постів зварки та різки; пилоутворення в місцях перевантаження демонтажних відходів та планування поверхні промайданчика. Викиди міститимуть забруднюючі речовини: оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС); вуглецю діоксид; вуглеводні граничні С12-С19; тверді суспендовані частинки недиференційовані за складом; метан; заліза оксид (III), марганцю оксид (IV), оксид силіцію та оксид титану. По завершенню періоду виконання демонтажних робіт з ліквідації КС дані джерела викидів припинять свою дію. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на повітряне середовище, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта, що є джерелом можливого негативного впливу на повітряне середовище. Вплив на повітряне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Ґрунти та геологічне середовище: На даний час основний негативний вплив вже відбувся – на території збудований та введений в експлуатацію об'єкт виробничого призначення. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на ґрунти, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта та очищення поверхні промайданчика від виробничих об'єктів та виконання відновлюючих рекультивацийних робіт та озеленення. Водне середовище: В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на водне середовище за рахунок ліквідації існуючих споживачів водних ресурсів а

також джерел утворення забруднених госппобутових та виробничих стоків. Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт відбудеться тимчасовий вплив від утворення на будівельному майданчику забруднених госппобутових та виробничих стоків, які передбачається передати на очищення до нормативних показників. Вплив на водне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Рослинний і тваринний світ: Цінні та рідкісні тварини, реліктові рослини та рослини, що знаходяться під охороною (Червона книга) на прилеглих територіях та в межах впливу підприємства відсутні. Передбачається виконати демонтаж виробничих споруд та обладнання КС, поверхня проммайданчика підприємства буде рекультивована із влаштуванням зелених насаджень. Заповідні об'єкти: Території природо-заповідного фонду (ПЗФ вищого та нижчих рангів) у межах площі розташування проммайданчика та зони його впливу відсутні. Культурна спадщина: Вплив на культурну спадщину відсутній. На території провадження плановані діяльності а також в межах її впливу об'єкти культурної спадщини відсутні. Навколишнє соціальне середовище: Здійснення негативних впливів не передбачається. Навколишнє техногенне середовище: Негативного впливу під час реалізації планованої діяльності на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи не передбачається, так як вони розташовані поза зоною впливу даного об'єкту.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно основному варіанту провадження планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС «Кіровоградська», тимчасового відводу земель під демонтаж газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно основному варіанту провадження планованої діяльності.

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

10 Інфраструктурні проекти Інфраструктурні проекти: облаштування індустріальних парків; будівництво житлових кварталів (комплексів багатоквартирних житлових будинків) та торговельних чи розважальних комплексів поза межами населених пунктів на площі 1,5 гектара і більше або в межах населених пунктів, якщо не передбачено їх підключення до централізованого водопостачання та/або водовідведення; будівництво кінотеатрів з більш як 6 екранами; будівництво (облаштування) автостоянок на площі не менш як 1 гектар і більш як на 100 паркомісць; будівництво аеропортів та аеродромів з основ-

ною злітно-посадковою смугою довжиною до 2100 метрів; будівництво залізничних вокзалів, залізничних колій і споруд; будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту; будівництво гребель та встановлення іншого обладнання для утримання або накопичення води на тривалі проміжки часу; проведення робіт з розчищення і днопоглиблення русла та дна річок, берегоукріплення, зміни і стабілізації стану русел річок; будівництво трамвайних колій, підвісних канатних доріг та фунікулерів або подібних ліній, що використовуються для перевезення пасажирів; будівництво підземних, наземних ліній метрополітену як єдиних комплексів, у тому числі депо з комплексом споруд технічного обслуговування; будівництво акведуків та трубопроводів для транспортування води на далекі відстані; будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин); будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт і більше; будівництво гідротехнічних споруд морських і річкових портів; будівництво глибоководних суднових ходів, у тому числі у природних руслах річок, спеціальних каналів на суходолі та у мілководних морських акваторіях, придатних для проходження суден, а також каналів у протипаводкових цілях та гідротехнічних споруд; спеціалізовані морські або річкові термінали; проведення прибережних робіт з метою усунення ерозії та будівельних робіт на морі, які призводять до зміни морського узбережжя, зокрема будівництво основних гідротехнічних споруд, підводні звалища ґрунтів, а також інші роботи на морі, крім експлуатаційних днопоглиблювальних робіт; установки для очищення стічних вод з водовідведенням 10 тисяч кубічних метрів на добу і більше;»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (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 буде проведений у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного 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 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 в якому обґрунтовується допустимість провадження планованої діяльності

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

що видається Департамент екології та природних ресурсів Кіровоградської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Документ дозвільного характеру - Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу - компресорної станції КС Кіровоградська в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» затверджений Постановою КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

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

що видається Міністерство енергетики 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 екології та природних ресурсів Кіровоградської обласної державної адміністрації, 25022, Кіровоградська область, м. Кропивницький, вул. Віктора Чміленка 84/37, public@ekolog.kr-admin.gov.ua; ekologkr2019@gmail.com, (0522) 32-08-53; +380 66 684 68 37., Гоменюк Ганна Олександрівна - начальник управління дозвільної діяльності, оцінки впливу на довкілля та моніторингу

(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 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 7373

(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 ВІДПОВІДАЛЬНІ-
СТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ
СИСТЕМИ УКРАЇНИ» 42795490**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

**Україна, 03065, місто Київ, пр.Гузара Любомира, бу-
динок 44 380503720848**

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

**2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.**

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність полягає у виведенні з експлу-
атації (ліквідація) об'єкту магістрального газопро-
воду - існуючої компресорної станції КС «Задніпров-
ська» (надалі по тексту КС) Кременчуцького ЛВУМГ
ТОВ «Оператор ГТС України». Планована діяльність
належить до другої категорії видів планованої діяль-
ності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкіл-
ля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із
п.10 «Будівництво магістральних продуктопроводів
(трубопроводів для транспортування газу, аміаку,
нафти або хімічних речовин)» та п.14 «Розширен-
ня та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов

провадження планованої діяльності, встановлених
(затверджених) рішенням про провадження планова-
ної діяльності або подовження строків її провадження,
реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний
ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, за-
значених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не
справляють значного впливу на довкілля відповідно
до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів Укра-
їни» ч.3 ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на до-
вкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року (редакція
04.01.2024р.). Компресорна станція (КС) - комплекс
механізмів, обладнань та будівель, призначений для
транспортування природного газу магістральними
газопроводами за рахунок підвищення його тиску
(компримування). Компресорна станція складається
із наступних технологічно зв'язаних основних об'єк-
тів: лінійної частини газопроводів (вхідного та ви-
хідного), установок очистки, осушки та повітряного
охолодження газу, компресорного цеху та допоміж-
ного обладнання. На даний час КС «Задніпровська»
не транспортує газ протягом тривалого часу, тому
КС утримується в безпечному стані та забезпечу-
ється ряд організаційно-технічних заходів, призна-
чених для забезпечення експлуатаційної придатності
обладнання.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується ва-
ріант ліквідації КС «Задніпровська». Передбачається
виконати демонтаж споруд і технологічного облад-
нання, розташованих на промайданчику КС. Перед
початком виконання демонтажних робіт, передба-
чається виконання стравлювання природного газу з
внутрішнього простору газопроводів і технологічного
обладнання на ГРС. По завершенню виконання демон-
тажних робіт, поверхня промайданчика буде очище-
на від будівельного сміття, спланована за допомогою
спецтехніки та озеленена із використанням сумішей
багаторічних трав та зелених насаджень. Переваги
технічної альтернативи 1: - зменшення забруднення
атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел
викидів забруднюючих речовин (технологічне облад-
нання та споруди), - зменшення забруднення атмо-
сферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме
на стан здоров'я населення району планованої діяль-
ності (соціальне середовище), - зменшення кількісних
показників використання водних ресурсів (на госпо-
дарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення
забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від
КС), - зменшення кількості відходів від КС, - еконо-
мія витрати природного газу на проведення періодич-
ної роботи двигунів газоперекачувальних агрегатів
(ГПА), - скорочення витрат на електроенергію, прове-
діння періодичного обслуговування і ремонтів споруд
та обладнання, яке планується ліквідувати. Техніч-
на альтернатива 1, запропонований (базовий) варі-
ант є більш доцільним з екологічної та економічної
сторін.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується ва-
ріант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою
консервацією основного і допоміжного обладнання і
трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому.

Консервація основного та допоміжного обладнання КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубно-технологічної об'єкти, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Кіровоградська обл. Олександрійський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

КС Задніпровська є об'єктом Кременчуцького ЛВУМГ ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та розташована за межами населених пунктів на землях Світловодської міської громади Олександрійського району Кіровоградської області поблизу с. Павлівка

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Кіровоградська обл. Кропивницький р-н.

КС «Задніпровська» розміщена на відстані 1790 м в південно-західному напрямку від житлової зони с. Павлівка, в західному напрямку на відстані 2130 м від с. Браїлівка та в східному напрямку на відстані 2260 м від житлової забудови с. Велика Скельова. Діяльність заплановано проводити на земельній ділянці існуючої компресорної станції КС Задніпровська з правом постійного користування. Державний акт на право постійного користування земельною ділянкою ЯЯ №162440. Загальна площа земельної ділянки – 18,3909 га, з кадастровим номером 3525286900:02:000:7604. Цільове призначення – для обслуговування об'єктів газотранспортної системи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Кіровоградська обл. Олександрійський р-н.

Альтернативні варіанти провадження планованої діяльності не розглядалися, так як місце провадження планованої діяльності територіально прикріплене до території існуючої КС «Задніпровська». Відповідно, розгляд іншої територіальної альтернативи – це відмова від реалізації провадження планованої діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від реалізації планованої діяльності носить позитивний характер, завдяки створенню низки факторів впливу: - На даний час транспортування газу природного газу через точку виходу з ГТС до КС не здійснюється. Відповідно, виведення з експлуатації КС сприятиме скороченню витрат ресурсів які на даний час затрачаються на її експлуатацію та обслуговування; - Відбудеться очищення поверхні промайданчика від не залучених у виробництві технічних будівель, споруд та обладнання; - Експлуатація фізичних та морально зношених

основних фондів може призвести до значного надходження в навколишнє природне середовище різних забруднювачів, до виникнення надзвичайних ситуацій та впливу на здоров'я населення. З економічних питань – до втрати газу; - Усунення джерела можливо негативного і техногенного впливу на навколишнє середовище.

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

Планована діяльність буде проваджуватись на території промплощадки КС «Задніпровська». На даний час територія спланована, забудована будівлями, спорудами і інженерними мережами, має елементи озеленення. Будівлі, споруди, інженерні мережі на території компресорної станції розміщені згідно нормативно-технічної документації. На даний час на території промайданчика КС розміщені: компресорний цех; котельня; вузол очищення газу; вузол збору конденсату; ділянка охолодження газу (АПО газу); блок підготовки паливного, пускового та імпульсного газу (БПППГ); допоміжне виробництво (зберігання ПММ, заправка автотранспорту, механічна ділянка, зварювальна дільниця); хімлабораторія; вузол підключення та ін. Загальна встановлена потужність КС складає 80 МВт. Проектний тиск газу на виході КС – 75 кгс/см², на вході КС – 55 кгс/см². Продуктивність КС при проектних тисках складає 90млн.м³/добу. На КС встановлено вісім газоперекачувальних агрегатів типу ГТК-10-4, встановлених в одній будівлі. Виведення з експлуатації основних виробничих засобів передбачається шляхом демонтажу. Природний газ який знаходиться у внутрішньому просторі газопроводів і технологічного обладнання стравлюється; всі споруди, що знаходяться над поверхнею землі підлягають демонтажу. Наприкінці процесу ліквідації КС проводяться роботи по ліквідації вхідного та вихідного шлейфів КС і частково - трубопроводів вузла підключення КС. Демонтажні роботи передбачається проводити в 5 етапів підрядною організацією: -I етап – відключення КС від газової мережі; -II етап – звільнення комунікацій КС (включаючи вхідний і вихідний шлейфи) від газу (стравлювання); -III етап – відокремлення обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в транспортуванні газу, від діючої системи магістрального газопроводу, шляхом вирізки «котушок» і приварювання силових заглушок з боку діючої частини; -IV етап – демонтаж всіх трубопроводів і всього обладнання КС, від'єднаних від МГ. -V етап – демонтаж архітектурно-будівельної частини промислового майданчику та огорожі. Перед ліквідацією компресорної відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах до атмосферного. Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення КС від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглушок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд,

фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС. По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України, включаючи Земельний кодекс України, Законів України «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», технічними умовами, містобудівними умовами та обмеженнями. - Згідно переліку санітарного класифікатора додаток 4 до ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів» підприємство має нормативний розмір санітарно-захисної зони 1000м. Розмір нормативної СЗЗ дотриманий – найближча житлова забудова с.Павлівка розташована на відстані 1790 м в північно-східному напрямку від меж промайданчику КС «Задніпровська». - Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично-допустимі концентрації на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності; - Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативні значення; - Дотримання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, охорони надр, водного середовища тощо.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться, поза межами населених пунктів, на землях Світловодської міської громади Олександрійського району, Кіровоградської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проектні рішення в період ліквідації будуть забезпечувати раціональне використання природних ресурсів, буде передбачено заходи по охороні праці, відновлюючі, захисні заходи, компенсаційні заходи: - раціональне використання мінеральних та земельних ресурсів – обов'язкове дотримання меж території, задіяної для проведення планованої діяльності, на всьому періоді підготовчих, демонтажних або будівельних робіт; - виключення можливості розвитку аварій і попередження забруднення мінеральних ресурсів і родючого шару ґрунту; - обстежити обладнання та споруди, що підлягають демонтажу, на предмет їх технічного стану зі складанням акту; - організувати майданчик для тимчасового складування демонтованого основного та допоміжного технологічного обладнання та утворених відходів; - організувати спеціально-облаштовані місця стоянки будівельної автомобільної техніки та зберігання паливо-мастильних матеріалів; - по завершенню демонтажних робіт виконати очищення території від будівельного сміття та

планування поверхні з подальшою рекультивацією порушених земель.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення технічної та біологічної рекультивації земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат та мікроклімат: Вплив від реалізації планової діяльності відсутній. Можливі незначні викиди парникових газів від джерел викидів які діятимуть протягом періоду демонтажу та ліквідації КС. Повітряне середовище: Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт будуть наявні викиди забруднюючих речовин від організованих та неорганізованих джерел: разовий викид природного газу від стравлювання їх з внутрішнього простору виробничого обладнання та газопроводів; викиди вихлопних газів від будівельної спецтехніки; викиди від постів зварки та різки; пилоутворення в місцях перевантаження демонтажних відходів та планування поверхні промайданчика. Викиди міститимуть забруднюючі речовини: оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС); вуглецю діоксид; вуглеводні граничні C12-C19; тверді суспендовані частинки недиференційовані за складом; метан; заліза оксид (III), марганцю оксид (IV), оксид силіцію та оксид титану. По завершенню періоду виконання демонтажних робіт з ліквідації КС дані джерела викидів припинять свою дію. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на повітряне середовище, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта, що є джерелом можливого негативного впливу на повітряне середовище. Вплив на повітряне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Ґрунти та геологічне середовище: На даний час основний негативний вплив вже відбувся – на території збудований та введений в експлуатацію об'єкт виробничого призначення. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на ґрунти, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта та очищення поверхні промайданчика від виробничих об'єктів та виконання відновлюючих рекультиваційних робіт та озеленення. Водне середовище: В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на водне середовище за рахунок ліквідації існуючих споживачів водних ресурсів а також джерел утворення забруднених госппобутових та виробничих стоків. Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт відбудеться тимчасовий вплив від утворення на будівельному майданчику забруднених госппобутових та виробничих стоків, які передбачається передати на очищення до нормативних показників. Вплив на водне середовище підлягає

додатковому встановленню/дослідженню. Рослинний і тваринний світ: Цінні та рідкісні тварини, реліктові рослини та рослини, що знаходяться під охороною (Червона книга) на прилеглих територіях та в межах впливу підприємства відсутні. Передбачається виконати демонтаж виробничих споруд та обладнання КС, поверхня промайданчика підприємства буде рекультивована із влаштуванням зелених насаджень. Заповідні об'єкти: Території природо-заповідного фонду (ПЗФ вищого та нижчих рангів) у межах площі розташування промайданчику та зони його впливу відсутні. Культурна спадщина: Вплив на культурну спадщину відсутній. На території провадження плановані діяльності а також в межах її впливу об'єкти культурної спадщини відсутні. Навколишнє соціальне середовище: Здійснення негативних впливів не передбачається. Навколишнє техногенне середовище: Негативного впливу під час реалізації планованої діяльності на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи не передбачається, так як вони розташовані поза зоною впливу даного об'єкту.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС, тимчасового відводу земель під демонтаж газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

10. Інфраструктурні проекти. Інфраструктурні проекти: облаштування індустріальних парків; будівництво житлових кварталів (комплексів багатоквартирних житлових будинків) та торговельних чи розважальних комплексів поза межами населених пунктів на площі 1,5 гектара і більше або в межах населених пунктів, якщо не передбачено їх підключення до централізованого водопостачання та/або водовідведення; будівництво кінотеатрів з більш як 6 екранами; будівництво (облаштування) автостоянок на площі не менш як 1 гектар і більш як на 100 паркомісць; будівництво аеропортів та аеродромів з основною злітно-посадковою смугою довжиною до 2100 метрів; будівництво залізничних вокзалів, залізничних колій і споруд; будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту; будівництво гребель та встановлення іншого обладнання для утримання або накопичення води на тривалі проміжки часу; проведення робіт з розчищення і днопоглиблення русла та дна річок,

берегоукріплення, зміни і стабілізації стану русел річок; будівництво трамвайних колій, підвісних канатних доріг та фунікулерів або подібних ліній, що використовуються для перевезення пасажирів; будівництво підземних, наземних ліній метрополітену як єдиних комплексів, у тому числі депо з комплексом споруд технічного обслуговування; будівництво акведуків та трубопроводів для транспортування води на далекі відстані; будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин); будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт і більше; будівництво гідротехнічних споруд морських і річкових портів; будівництво глибоководних суднових ходів, у тому числі у природних руслах річок, спеціальних каналів на суходолі та у мілководних морських акваторіях, придатних для проходження суден, а також каналів у протипаводкових цілях та гідротехнічних споруд; спеціалізовані морські або річкові термінали; проведення прибережних робіт з метою усунення ерозії та будівельних робіт на морі, які призводять до зміни морського узбережжя, зокрема будівництво основних гідротехнічних споруд, підводні звалища ґрунтів, а також інші роботи на морі, крім експлуатаційних днопоглиблювальних робіт; установки для очищення стічних вод з водовідведенням 10 тисяч кубічних метрів на добу і більше;»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (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 буде проведений у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки

трансграничного 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 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 в якому обґрунтовується допустимість провадження планованої діяльності

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Департамент екології та природних ресурсів Кіровоградської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Документ дозвільного характеру - Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу - компресорної станції КС Задніпровська в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» затверджений Постановою КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Міністерство енергетики 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 екології та природних ресурсів Кіровоградської обласної державної адміністрації, 25022, Кіровоградська область, м.Кропивницький, вул. Віктора Чміленка 84/37, public@ekolog.kr-admin.gov.ua; ekologkr2019@gmail.com, (0522) 32-08-53; +380 66 684 68 37, Гоменюк Ганна Олександрівна - начальник управління дозвільної діяльності, оцінки впливу на довкілля та моніторингу

(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}

Trafigura отримує \$560 млн позики на постачання СПГ в Японію

Товарний трейдер Trafigura отримав позику на суму близько \$560 млн від двох японських банків для постачання скрапленого природного газу (СПГ) японському комунальному підприємству, повідомляє LNG Prime.

Державний Японський банк міжнародного співробітництва (JBIC) вказав у заяві, що 28 березня підписав кредитну угоду на суму до \$390 млн із сингапурською Trafigura Pte Ltd. Крім того, JBIC повідомив, що кредит фінансується спільно з Sumitomo Mitsui Banking, у результаті чого загальна сума співфінансування становить близько \$560 млн, тобто Sumitomo Mitsui Banking надасть близько \$170 млн. Позику призначено для забезпечення коштів, необхідних японській комунальній компанії для імпорту СПГ з Trafigura, зазначили у JBIC.

«На тлі зростаючого глобального попиту на СПГ і зростаючої невизначеності щодо цін на ресурси кредит, який підтримує японську комунальну компанію в закупівлі термінового СПГ через Trafigura, сприятиме забезпеченню стабільних постачань СПГ, який є важливим енергетичним ресурсом для Японії», — сказали в JBIC. Обсяги СПГ Trafigura впали на 13,8% у фінансовому році, що закінчився 30 вересня, тоді як прибуток компанії зріс. Обсяги продажів СПГ скоротилися до 11,2 млн тонн порівняно з 13 млн тонн за аналогічний період торік, який також знизився порівняно з попереднім роком.

Trafigura купує СПГ у різних джерел, зокрема у рамках довгострокової угоди з американським гігантом-експортером СПГ Cheniere. Нещодавно компанія також підписала угоди про СПГ з найбільшим у Канаді виробником природного газу Tourmaline.

GEOnews

WOG відновив свій АЗК

Мережа АЗК WOG відбудувала зруйнований російськими окупантами 2022 року АЗК у Чернігові. Про це компанія повідомляє на своїй сторінці у Facebook.

«Зустрічай повністю відновлений АЗК WOG у місті-герої Чернігові. Цей АЗК було зруйновано вщент під час бойових дій у 2022 році, тому ми активно працювали над його відбудовою», — йдеться у повідомленні. Йдеться про автозаправний комплекс,

розташований за адресою: м.Чернігів, проспект Миру, 23-а.

«Ми подбали про кожен дрібничку: від безбар'єрного простору до окремої вбиральні для людей з інвалідністю; від зручного кавового острову WOG Barista до розширеної зони кафе; додали термінали самообслуговування WOG PAY BOX, замінили аналогові канали комунікацій цифровими і зробили все, щоб було комфортно», — зазначають у WOG.

GEOnews

Польські фермери знову блокують пункт пропуску «Угринів–Долгобичув»

Ускладнено рух вантажівок на кордоні з Польщею перед пунктом пропуску «Угринів–Долгобичув». Про це повідомила Київська митниця Держмитслужби.

«За інформацією польської сторони, 2 квітня на території Польщі, перед пунктом пропуску «Угринів–Долгобичув», поновилося блокування руху вантажного транспорту», — зазначили на митниці.

За попередньою інформацією, пропуск порожнього вантажного транспорту вагою від 7,5 т буде заблоковано на виїзд з України, вантажні транспортні засоби вагою до 7,5 т на в'їзд в Україну будуть пропускати по 1 на годину. Автобуси й легкові автомобілі перетинають державний кордон України без перешкод.

GEOnews

Екосистему DREAM презентували для громад Миколаївської області

Представники Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України відвідали Миколаїв, щоб презентувати громадам області цифрові інструменти, що розробляються Міністерством відновлення.

Захід став вже третім в серії регіональних презентацій DREAM та мав на меті акцентувати увагу на перевагах екосистеми для реалізації проектів відновлення та модернізації регіонів. Понад 40 представників громад області та обласної військової адміністрації долучилися до розмови щодо функціонала системи для ініціаторів, обговорили нормативне регулювання, переваги та можливості впровадження екосистеми.

Наразі 16 громад Миколаївщини вже мають власні профілі в DREAM. Відповідно до даних публічного мо-

дуля аналітики, до DREAM заведено 87 проектів, ініційованих на території Миколаївської області. Загальний бюджет проектів регіону, заведених в DREAM, складає 6,17 млрд гривень, при цьому підтверджено фінансування складає 2,02 млрд гривень.

«Міністерство підходить до питань відновлення громад комплексно, зокрема впроваджує низку ефективних цифрових рішень, що забезпечують якісний, підзвітний та прозорий процес відбудови та модернізації. Це і Реєстр пошкодженого і зруйнованого майна, Геоінформаційна система регіонального розвитку, ЄДЕССБ та інші. Унікальність екосистеми DREAM полягає в тому, що вона інтегрує весь цей ланцюжок цифрових інструментів та створює єдиний маршрут реалізації проекту відновлення. DREAM спрощує ініціювання проекту та вибудовує довіру до нашої країни на міжнародному рівні», — зазначив, заступник Міністра розвитку громад, територій та інфраструктури України з питань цифрового розвитку, цифрових трансформації та цифровізації Анатолій Комірний.

Заступник голови Миколаївської обласної адміністрації з відновлення Валентин Гайдаржи зауважив, що DREAM полегшить процес реалізації проектів відновлення та модернізації для громад області, оскільки Миколаївщина значно постраждала від збройної агресії рф. 110 населених пунктів певний час перебували під ворожою окупацією, ще три – окуповані досі.

«Хочу подякувати громадам за сприяння у залученні волонтерів та міжнародної підтримки для якомога ефективнішого процесу відновлення. Впевнений, що впровадження екосистеми DREAM відкриє для нас нові можливості у сфері відбудови регіону», — зауважив він.

З екосистемою DREAM вже працюють 815 органів управління (громад, обласних адміністрацій, центральних органів виконавчої влади). Як зауважив керівник Проектного офісу DREAM, Open Contracting Partnership, Віктор Нестуля, DREAM стане банком публічних інвестиційних проектів, які відповідають пріоритетам національного та регіонального розвитку. Вже зараз екосистема дозволяє громадам формувати власний інвестиційний портфель та залучати фінансування на проекти відновлення та розвитку.

GEOnews

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 7364

(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 ВІДПОВІДАЛЬНІ-
СТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ
СИСТЕМИ УКРАЇНИ» 42795490

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 03065, місто Київ, пр.Гузара Любомира, бу-
динок 44 380503720848

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність полягає у виведенні з експлу-
атації (ліквідація) об'єкту магістрального газопрово-
ду - існуючої компресорної станції КС-14 «Машівка»
(надалі по тексту КС) Кременчуцького ЛВУМГ ТОВ
«Оператор ГТС України». Планована діяльність нале-
жить до другої категорії видів планової діяльності та
об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підля-
гають оцінці впливу на довкілля згідно із п.10 «Будів-
ництво магістральних продуктопроводів (трубопро-
водів для транспортування газу, аміаку, нафти
або хімічних речовин)» та п.14 «Розширення та
зміни, включаючи перегляд або оновлення умов про-
вадження планованої діяльності, встановлених (за-
тверджених) рішенням про провадження планованої
діяльності або подовження строків її провадження,
реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний

ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, за-
значених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не
справляють значного впливу на довкілля відповідно
до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів Укра-
їни» ч.3 ст.3 Закону України «Про оцінку впливу на до-
вкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року (редакція
04.01.2024р.). Компресорна станція (КС) - комплекс
механізмів, обладнань та будівель, призначений для
транспортування природного газу магістральними
газопроводами за рахунок підвищення його тиску
(компримування). Компресорна станція складається
із наступних технологічно зв'язаних основних об'єк-
тів: лінійної частини газопроводів (вхідного та ви-
хідного), установок очистки, осушки та повітряного
охолодження газу, компресорного цеху та допоміж-
ного обладнання. Компресорної станції КС-14 «Ма-
шівка» введена в експлуатацію в 1980 р. та призначена
для компримування газу, що транспортується магі-
стральним газопроводом «Союз». КС обладнана газо-
перекачувальними агрегатами (ГПА) ГТК-10І (всього
7 шт.). КС-14 «Машівка» не транспортує газ протягом
тривалого часу, тому КС утримується в безпечному
стані та забезпечується ряд організаційно- технічних
заходів, призначених для забезпечення експлуатацій-
ної придатності обладнання.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується
варіант ліквідації КС-14 «Машівка». Передбачається
виконати демонтаж споруд і технологічного облад-
нання, розташованих на промайданчику КС. Перед
початком виконання демонтажних робіт, передба-
чається виконання стравлювання природного газу з
внутрішнього простору газопроводів і технологічного
обладнання на ГРС. По завершенню виконання демон-
тажних робіт, поверхня промайданчика буде очище-
на від будівельного сміття, спланована за допомогою
спецтехніки та озеленена із використанням сумішей
багаторічних трав та зелених насаджень. Переваги
технічної альтернативи 1: - зменшення забруднення
атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел
викидів забруднюючих речовин (технологічне облад-
нання та споруди), - зменшення забруднення атмо-
сферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме
на стан здоров'я населення району планованої діяль-
ності (соціальне середовище), - зменшення кількісних
показників використання водних ресурсів (на госпо-
дарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення
забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від
КС), - зменшення кількості відходів від КС, - еконо-
мія витрати природного газу на проведення періодич-
ної роботи двигунів газоперекачувальних агрегатів
(ГПА), - скорочення витрат на електроенергію, прове-
діння періодичного обслуговування і ремонтів споруд
та обладнання, яке планується ліквідувати. Технічна
альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є
більш доцільним з екологічної та економічної сторін.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується ва-
ріант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою
консервацією основного і допоміжного обладнання і
трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому.
Консервація основного та допоміжного обладнання

КС передбачає заповнення та змачення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубної технологічної обв'язки, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Полтавська обл. Полтавський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

В адміністративному відношенні об'єкт планованої діяльності (КС-14 «Машівка») розташований на існуючій території Машівського промислового майданчика Кременчуцького ЛВУМГ ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», який знаходиться за межами населених пунктів, на землях Михайлівської об'єднаної територіальної громади Полтавського району, Полтавської області на 1579 км діючого газопроводу «Союз» DN1400 PN75.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

Територія КС-14 «Машівка» розташована за межами населених пунктів, на відстані 1,23 км від правого берегу р. Мокра Липнянка. На північний схід від КС-14 «Машівка» на відстані 1,2 км розташоване с.Жирковка, на південний схід на відстані 1,0 км – с. Любимівка, на південний захід на відстані 4,5 км – с.Свистунівка і на північний захід на відстані 3,9 км – с.Первомайське. Діяльність заплановано проводити на земельній ділянці існуючої компресорної станції КС-14 «Машівка» з правом постійного користування. Реєстраційний номер об'єкта нерухомості № 106456853230, загальна площа земельної ділянки – 12,83 га, з кадастровим номером 5323083800:00:007:0142. Цільове призначення – для розміщення та експлуатації об'єктів трубопроводного транспорту. На період виконання робіт з ліквідації КС потрібен тимчасовий відвід землі площею 2,275 га під демонтаж шлейфів підключення КС до МГ.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Полтавська обл. Полтавський р-н.

Альтернативні варіанти провадження планованої діяльності не розглядалися, так як місце провадження планованої діяльності територіально прикріплене до території існуючої КС-14 «Машівка». Відповідно, розгляд іншої територіальної альтернативи – це відмова від реалізації провадження планованої діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від реалізації планованої діяльності носить позитивний характер, завдяки створенню низки факторів впливу: - На даний час транспортування газу природного газу через точку виходу з ГТС до КС не здійснюється. Відповідно, виведення з експлуатації КС сприятиме скороченню витрат ресур-

сів які на даний час затрачаються на її експлуатацію та обслуговування; - Відбудеться очищення поверхні промайданчика від не залучених у виробництві технічних будівель, споруд та обладнання; - Експлуатація фізичних та морально зношених основних фондів може призвести до значного надходження в навколишнє природне середовище різних забруднювачів, до виникнення надзвичайних ситуацій та впливу на здоров'я населення. З економічних питань – до втрати газу; - Усунення джерела можливого негативного і техногенного впливу на навколишнє середовище.

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

Планована діяльність буде проваджуватись на території промайданчика КС-14 «Машівка». На даний час територія спланована, забудована будівлями, спорудами і інженерними мережами, має елементи озеленення. Будівлі, споруди, інженерні мережі на території компресорної станції розміщені згідно нормативно-технічної документації. На даний час на території промайданчика КС «Машівка» розміщені: компресорний цех; котельня; вузол очищення газу; вузол збору конденсату; ділянка охолодження газу (АПО газу); блок підготовки паливного, пускового та імпульсного газу (БПППГ); допоміжне виробництво (зберігання ПММ, заправка автотранспорту, механічна ділянка, зварювальна дільниця); хімлабораторія. Загальна встановлена потужність КС складає 70,0МВт. Проектний тиск газу на виході КС – 75,0кгс/см², на вході КС – 52 кгс/см². Продуктивність КС при проектних тисках складає 85-90 млн.м3/добу. На КС-14 «Машівка» газ надходить по газопроводу «Союз». Компресорна станція Машівка обладнана 7 газотурбінними газоперекачувальних агрегатів типу ГТК-10 I, що в свою чергу складаються з нагнітачів та газотурбінних двигунів, які є приводом нагнітачів. Для резервного забезпечення електроенергією на території КС-14 «Машівка» встановлена автоматична електростанція, обладнана 2 аварійними турбогенераторами типу Solar. Виведення з експлуатації основних виробничих засобів передбачається шляхом демонтажу. Природний газ який знаходиться у внутрішньому просторі газопроводів і технологічного обладнання стравлюється; всі споруди, що знаходяться над поверхнею землі підлягають демонтажу. Наприкінці процесу ліквідації КС проводять роботи по ліквідації вхідного та вихідного шлейфів КС і частково - трубопроводів вузла підключення КС. Демонтажні роботи передбачається проводити в 5 етапів підрядною організацією: -I етап – відключення КС від газової мережі; -II етап – звільнення комунікацій КС (включаючи вхідний і вихідний шлейфи) від газу (стравлювання); -III етап – відокремлення обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в транспортуванні газу, від діючої системи магістрального газопроводу, шляхом вирізки «котушок» і приварювання силових заглушок з боку діючої частини; -IV етап – демонтаж всіх трубопроводів і всього обладнання КС, від'єднаних від МГ. -V етап – демонтаж архітектурно-будівельної частини промислового майданчика та огорожі. Перед ліквідацією компресорної

відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах до атмосферного. Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення КС від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглушок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд, фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС. По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України, включаючи Земельний кодекс України, Законів України «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», технічними умовами, містобудівними умовами та обмеженнями. - Згідно переліку санітарного класифікатора додаток 4 до ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів» підприємство має нормативний розмір санітарно-захисної зони 1000м. Розмір нормативної СЗЗ дотриманий – найближча житлова забудова с.Любимівка розташовується на відстані більше 1495м з південного сходу. - Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично-допустимі концентрації на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності; - Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативні значення; - Дотримання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, охорони надр, водного середовища тощо.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться, поза межами населених пунктів, на землях Михайлівської об'єднаної територіальної громади Полтавського району, Полтавської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проектні рішення в період ліквідації будуть забезпечувати раціональне використання природних ресурсів, буде передбачено заходи по охороні праці, відновлюючі, захисні заходи, компенсаційні заходи: - раціональне використання мінеральних та земельних ресурсів – обов'язкове дотримання меж території, задіяної для проведення планованої діяльності, на всьому періоді підготовчих, демонтажних або будівельних робіт; - виключення можливості розвитку аварій і попередження забруднення мінеральних ресурсів і

родючого шару ґрунту; - обстежити обладнання та споруди, що підлягають демонтажу, на предмет їх технічного стану зі складанням акту; - організувати майданчик для тимчасового складування демонтованого основного та допоміжного технологічного обладнання та утворених відходів; - організувати спеціально-облаштовані місця стоянки будівельної автомобільної техніки та зберігання паливо-мастильних матеріалів; - по завершенню демонтажних робіт виконати очищення території від будівельного сміття та планування поверхні з подальшою рекультивацією порушених земель.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення технічної та біологічної рекультивації земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат та мікроклімат: Вплив від реалізації планової діяльності відсутній. Можливі незначні викиди парникових газів від джерел викидів які діятимуть протягом періоду демонтажу та ліквідації КС. Повітряне середовище: Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт будуть наявні викиди забруднюючих речовин від організованих та неорганізованих джерел: разовий викид природного газу та одоранту від стравлювання їх з внутрішнього простору виробничого обладнання та газопроводів; викиди вихлопних газів від будівельної спецтехніки; викиди від постів зварки та різки; пилоутворення в місцях перевантаження демонтажних відходів та планування поверхні проммайданчика. Викиди міститимуть забруднюючі речовини: оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС); вуглецю діоксид; вуглеводні граничні C12-C19; тверді суспендовані частинки недиференційовані за складом; метан; одорант природного газу (метил- та етилмеркаптан); заліза оксид (III), марганцю оксид (IV), оксид силіцію та оксид титану. По завершенню періоду виконання демонтажних робіт з ліквідації КС дані джерела викидів припинять свою дію. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на повітряне середовище, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта, що є джерелом можливого негативного впливу на повітряне середовище. Вплив на повітряне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Ґрунти та геологічне середовище: На даний час основний негативний вплив вже відбувся – на території збудований та введений в експлуатацію об'єкт виробничого призначення. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на ґрунти, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта та очищення поверхні проммайданчика від виробничих об'єктів та виконання відновлюючих рекультиваційних робіт та озеленення. Водне середовище: В наслідок

провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на водне середовище за рахунок ліквідації існуючих споживачів водних ресурсів а також джерел утворення забруднених госппобутових та виробничих стоків. Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт відбудеться тимчасовий вплив від утворення на будівельному майданчику забруднених госппобутових та виробничих стоків, які передбачається передати на очищення до нормативних показників. Вплив на водне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Рослинний і тваринний світ: Цінні та рідкісні тварини, реліктові рослини та рослини, що знаходяться під охороною (Червона книга) на прилеглих територіях та в межах впливу підприємства відсутні. Передбачається виконати демонтаж виробничих споруд та обладнання КС, поверхня проммайданчика підприємства буде рекултивована із влаштуванням зелених насаджень. Заповідні об'єкти: Території природо-заповідного фонду (ПЗФ вищого та нижчих рангів) у межах площі розташування проммайданчику та зони його впливу відсутні. Культурна спадщина: Вплив на культурну спадщину відсутній. На території провадження планованої діяльності а також в межах її впливу об'єкти культурної спадщини відсутні. Навколишнє соціальне середовище: Здійснення негативних впливів не передбачається. Навколишнє техногенне середовище: Негативного впливу під час реалізації планованої діяльності на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи не передбачається, так як вони розташовані поза зоною впливу даного об'єкту.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС-14 «Машівка», тимчасового відводу земель під демонтаж газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативи 1.

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

10 Інфраструктурні проекти Інфраструктурні проекти: облаштування індустріальних парків; будівництво житлових кварталів (комплексів багатоквартирних житлових будинків) та торговельних чи розважальних комплексів поза межами населених пунктів на площі 1,5 гектара і більше або в межах населених пунктів, якщо не передбачено їх підключення до централізованого водопостачання та/або водовідведення; будівництво кінотеатрів з більш як 6 екранами; будівництво (облаштування) автостоянок на площі не менш як 1 гектар і більш як на 100 паркомісць; будівництво аеропортів та аеродромів з основ-

ною злітно-посадковою смугою довжиною до 2100 метрів; будівництво залізничних вокзалів, залізничних колій і споруд; будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту; будівництво гребель та встановлення іншого обладнання для утримання або накопичення води на тривалі проміжки часу; проведення робіт з розчищення і днопоглиблення русла та дна річок, берегоукріплення, зміни і стабілізації стану русел річок; будівництво трамвайних колій, підвісних канатних доріг та фунікулерів або подібних ліній, що використовуються для перевезення пасажирів; будівництво підземних, наземних ліній метрополітену як єдиних комплексів, у тому числі депо з комплексом споруд технічного обслуговування; будівництво акведуків та трубопроводів для транспортування води на далекі відстані; будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин); будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт і більше; будівництво гідротехнічних споруд морських і річкових портів; будівництво глибоководних суднових ходів, у тому числі у природних руслах річок, спеціальних каналів на суходолі та у мілководних морських акваторіях, придатних для проходження суден, а також каналів у протипаводкових цілях та гідротехнічних споруд; спеціалізовані морські або річкові термінали; проведення прибережних робіт з метою усунення ерозії та будівельних робіт на морі, які призводять до зміни морського узбережжя, зокрема будівництво основних гідротехнічних споруд, підводні звалища ґрунтів, а також інші роботи на морі, крім експлуатаційних днопоглиблювальних робіт; установки для очищення стічних вод з водовідведенням 10 тисяч кубічних метрів на добу і більше;»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (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 буде проведений у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного 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 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 в якому обґрунтовується допустимість провадження планованої діяльності

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

що видається Департамент екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації
(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Документ дозвільного характеру - Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу - компресорної станції КС-14 Машівка в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» затверджений Постановою КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

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

що видається Міністерство енергетики 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 екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації, 36000 Полтавська область, м.Полтава, вул.Капітана Володи-мира Кісельова, 1., eko@adm-pl.gov.ua, (0532) 56-95-08, Петренко Ольга Володимирівна - начальник відділу охорони атмосферного повітря, оцінки впливу на довкілля та стратегічної екологічної оцінки

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна
адреса, номер телефону та контактна особа)

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020}

Ціни на нафту завершили I квартал упевненим зростанням

Ціни на нафту Brent і WTI завершили березень і I квартал 2024 року впевненим зростанням.

У березні Brent здорожчала на 4,6%, WTI – на 6,3%. У I кварталі ціни зросли на 13,6% і 16,1%, згідно з даними Dow Jones Market.

Вартість травневих ф'ючерсів на сорт Brent на лондонській біржі ICE Futures на закриття ринку в четвер збільшилася на \$1,39 (1,6%), до \$87,48 за барель.

Ф'ючерси на нафту WTI на травень на електронних торгах Нью-Йоркської товарної біржі (NYMEX) здорожчали на \$1,82 (2,2%), до \$83,17 за барель.

GEOnews

Україна просить Польщу безперешкодно пропускати через кордон пального

Під час перемовин український уряд запропонував польській стороні пропускати без будь-яких перепон не лише традиційний список такого транзиту, але і постачання пального, що використовується для оборони й економіки країни.

«Ми просили про вільний пропуск через кордон не лише боєприпасів і гуманітарної допомоги, але й пального. Це важливо, бо це безпосередньо стосується питань національної безпеки, і сьогодні також це питання обговорили з паном прем'єр-міністром», – зазначив Денис Шмигаль. Прем'єр-міністр також нагадав, що Польща, як і Україна, віднесла пункти пропуску на кордоні до об'єктів критичної інфраструктури. Він подякував польській стороні за таку ініціативу, що стабілізуватиме відносини країн, особливо в часи війни.

«Ми маємо прогрес щодо зняття блокади», – резюмував очільник українського уряду наслідки перемовин, хоча водночас зазначив, що наразі реалізація планів ще далека до завершення. Однак, як вважає керівник уряду, є поступ у розв'язанні проблем, що можуть бути причинами непорозуміння між країнами.

GEOnews

Прибутки РФ від експорту вкопного палива продовжують зменшуватися — CREA

За підсумками тижня, що закінчився 24 березня, прибутки РФ від експорту вкопного палива продовжували

зменшуватися. Про це свідчать дані щотижневого звіту Центру досліджень енергетики та чистого повітря (CREA).

За попередніми оцінками, 18-24 березня росія здійснила експорт вкопного палива на 5,24 млрд євро, це на 8% менше порівняно з 11-17 березня. Надходження з експорту нафти зменшилися з 2,88 млрд євро до 2,53 млрд євро, нафтопродуктів і хімікатів — з 1,76 млрд євро до 1,54 млрд євро, вугілля — з 0,44 млрд євро до 0,35 млрд євро.

При цьому прибутки від експорту природного газу зросли з 0,59 млрд євро до 0,83 млрд євро. На танкери, що належать європейським країнам чи країнам G7 або застраховані в них, було завантажено вкопне паливо на суму 1,74 млрд євро, що сприяє фінансуванню повномасштабного вторгнення росії в Україну.

GEOnews

Туреччина почала буріння свердловини у Чорному морі у пошуках газу

Туреччина розпочала буріння свердловини Ёоктепе-1 у Чорному морі, щоб визначити наявність родовищ газу, повідомив міністр енергетики та природних ресурсів Алпарслан Байрактар.

«Бурове судно «Фатіх», яке підкорило серця нашої нації історичними відкриттями, почало буріння свердловини Ёоктепе-1 для нових відкриттів. Ми рухаємося до нових обривів», – написав міністр у соцмережі X.

2020 року в Чорному морі біля берегів Туреччини виявили велике родовище газу, обсяги якого оцінюються в 540 млрд кубометрів. Тоді президент країни Реджеп Тайїп Ердоган назвав його найбільшим у країні. Він також повідомляв, що у Чорному морі знайдено ще одне родовище газу обсягом 58 млрд кубометрів, а загальні запаси чорноморського газу досягли 710 млрд кубометрів і коштують на міжнародних ринках \$1 трлн.

Байрактар раніше заявив, що Туреччина планує довести добовий видобуток чорноморського газу до 40 млн кубометрів до 2026 року з поточних 2,2 млн, що дозволить покрити потребу 15 млн населення.

GEOnews

На НПЗ Petromidia під час ремонту стався вибух

На румунському нафтопереробно-

му заводі (НПЗ) Petromidia стався вибух, але жертв немає. Влада активувала Red Intervention Plan, але незабаром деактивувала його, оскільки жертв на території не було. Шість пожежних машин залишатимуться на місці для обстеження території.

«Наразі Rompetrol Rafinare проводить капітальний ремонт НПЗ Petromidia. Діяльність і роботи призупинено для проведення техобслуговування, ресертифікації й модернізації виробничих підрозділів. У результаті сьогодні вранці сталося займання на установці гідроочищення бензину (ГБ). Пожежу було погашено, постраждалих немає; ситуація перебуває під контролем сил втручання, які наразі охолоджують установку, дотримуючись певних процедур», – йдеться в прес-релізі компанії.

«Було евакуйовано 20 чоловік. Поки що постраждалих немає, а решта персоналу самостійно евакуювалася в зону збору на платформі», – заявила прес-секретар ISU Dobrogea Ана Марія Стойка. Перший вибух не супроводжувався пожежею.

GEOnews

PERN збільшив обсяги перевалки нафти й нафтопродуктів у I кварталі

PERN повідомив, що «Нафтопорт», який входить до групи, завершив I квартал із рекордними продажами. За перші три місяці термінал перевантажив 9,6 млн тонн сирової нафти й палива, що майже на 1 млн тонн більше, ніж за аналогічний період 2023 року. Компанія обслужила 127 танкерів — на 17 більше, ніж роком раніше. За оцінками компанії, товарообіг терміналу протягом 2024 року значно перевищить 37 млн тонн сирової нафти й палива. Цього року в «Нафтопорт» можуть зайти до 500 танкерів.

PERN, що базується у Плоцьку, є стратегічною організацією енергетичної безпеки Польщі, яка управляє критичною інфраструктурою, відповідальною за перекачування сирової нафти через трубопроводи в Польщі на нафтопереробні заводи (НПЗ) Orlen Group у Плоцьку й Гданську, а також на два НПЗ у Німеччині й за зберігання на своїх базах у країні як сировини, так і рідкого палива. Зараз компанія має 19 паливних баз по всій Польщі загальною місткістю понад 2,6 млн куб., 4 нафтові бази загальною потужністю понад 4,1 млн куб..

GEOnews

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 7374

(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 ВІДПОВІДАЛЬ-
НІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ
СИСТЕМИ УКРАЇНИ» 42795490

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або
прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифіка-
ційний 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 діяль-
ність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Україна, 03065, місто Київ, пр.Гузара Любомира, бу-
динок 44 380503720848

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

2. Планована діяльність, її характеристика, тех-
нічні альтернативи.

Планована діяльність, її характеристика.

Планована діяльність полягає у виведенні з ек-
сплуатації (ліквідація) об'єкту магістрального газо-
проводу - існуючої Компресорна станції КС «Півден-
но-Бузька» (надалі по тексту КС) Кременчуцького
ЛВУМГ ТОВ «Оператор ГТС України». Планована ді-
яльність належить до другої категорії видів планової
діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на до-
вкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно
із п.10 «Будівництво магістральних продуктопроводів
(трубопроводів для транспортування газу, аміаку,
нафти або хімічних речовин)» та п.14 «Розширен-
ня та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов
провадження планованої діяльності, встановлених
(затверджених) рішенням про провадження плано-
ваної діяльності або подовження строків її прова-

дження, 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 до-
вкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабіне-
том Міністрів України» ч.3 ст.3 Закону України «Про
оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня
2017 року (редакція 04.01.2024р.). Компресорна стан-
ція (КС) - комплекс механізмів, обладнань та будів-
ель, призначений для транспортування природного
газу магістральними газопроводами за рахунок під-
вищення його тиску (компримування). Компресорна
станція складається із наступних технологічно зв'яза-
них основних об'єктів: лінійної частини газопроводів
(вхідного та вихідного), установок очистки, осушки та
повітряного охолодження газу, компресорного цеху
та допоміжного обладнання. Компресорної станції
«Південно-Бузька» введена в експлуатацію в 1987 р. та
призначена для компримування газу, що транспор-
тується магістральним газопроводом «Кременчук-А-
наньїв-Чернівці-Богородчани» (КАЧБ). КС обладнана
газоперекачувальними агрегатами (ГПА) ГТК-10-4 (в-
сього 8 шт.). КС «Південно-Бузька» не транспортує
газ протягом тривалого часу, тому КС утримується в
безпечному стані та забезпечується ряд організацій-
но-технічних заходів, призначених для забезпечення
експлуатаційної придатності обладнання. Технічна
альтернатива 1. В якості технічної альтернативи 1 про-
понується варіант ліквідації КС «Південно-Бузька».
Передбачається виконати демонтаж споруд і техноло-
гічного обладнання, розташованих на проммайданчи-
ку КС, а також на окремій території, де розташовуєть-
ся холодний склад і площадка для аварійного запасу
труб виконати повний демонтаж будівель, споруд, ме-
реж, проїздів і існуючої периметральної огорожі. Пе-
ред початком виконання демонтажних робіт, перед-
бачається виконати стравлювання природного газу з
внутрішнього простору газопроводів і технологічного
обладнання на ГРС. По завершенню виконання демон-
тажних робіт, поверхня проммайданчика буде очище-
на від будівельного сміття, спланована за допомогою
спецтехніки та озеленена із використанням сумішей
багаторічних трав та зелених насаджень.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується
варіант ліквідації КС «Південно-Бузька». Передба-
чається виконати демонтаж споруд і технологічного
обладнання, розташованих на проммайданчику КС,
а також на окремій території, де розташовується хо-
лодний склад і площадка для аварійного запасу труб
виконати повний демонтаж будівель, споруд, мереж,
проїздів і існуючої периметральної огорожі. Перед
початком виконання демонтажних робіт, передба-
чається виконати стравлювання природного газу з вну-
трішнього простору газопроводів і технологічного
обладнання на ГРС. По завершенню виконання демон-
тажних робіт, поверхня проммайданчика буде очище-
на від будівельного сміття, спланована за допомогою
спецтехніки та озеленена із використанням сумішей
багаторічних трав та зелених насаджень. Переваги
технічної альтернативи 1: - зменшення забруднення
атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел

викидів забруднюючих речовин (технологічне обладнання та споруди), - зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності (соціальне середовище), - зменшення кількісних показників використання водних ресурсів (на господарсько-побутові, виробничі потреби), та зменшення забруднення водних ресурсів (скид стічних вод від КС), - зменшення кількості відходів від КС, - економія витрати природного газу на проведення періодичної роботи двигунів газоперекачувальних агрегатів (ГПА), - скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів споруд та обладнання, яке планується ліквідувати. Технічна альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є більш доцільним з екологічної та економічної сторін.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується варіант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою консервацією основного і допоміжного обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в подальшому. Консервація основного та допоміжного обладнання КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубної технологічної обв'язки, що підлягає відключенню. При цьому передбачається скорочення витрат на електроенергію, проведення періодичного обслуговування і ремонтів, тощо, при одночасному збереженні несучої здатності і корозійної стійкості трубопроводів і обладнання за рахунок уникнення контакту внутрішніх порожнин з вологою і з киснем.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Миколаївська обл. Вознесенський р-н

3.1 Територіальні громади, які можуть зазнати впливу планованої діяльності.

В адміністративному відношенні об'єкт планованої діяльності (КС «Південно-Бузька») розташований на існуючій території Південно-Бузького промислового майданчика Кременчуцького ЛВУМГ ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», який знаходиться поза межами населених пунктів на землях Олександрівської територіальної громади Вознесенського району Миколаївської області на 238,5 км діючого газопроводу «Кременчук-Ананьїв-Чернівці-Богородчани» (КАЧБ) DN1400 PN75

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Миколаївська обл. Вознесенський р-н.

Територія КС розташована за межами населених пунктів, на відстані 2,72 км від правого берегу р.Арбузинка. В північному напрямку від КС на відстані 4,0 км розташоване селище Олександрівка, в східному напрямку на відстані 4,8км – с. Бузьке та в західному напрямку на відстані 3,4 км – с. Веселий Роздол. Діяльність заплановано проводити на земельній ділянці існуючої компресорної станції КС «Південно-Бузька» з правом постійного користування. Державний акт на право постійного користування земельною ділянкою Південно-Бузького промислового майданчика – серія 11-МК № 000601, загальна площа земельної ділянки –

25,18 га. Цільове призначення – обслуговування компресорної станції. На період виконання робіт з ліквідації КС потрібен тимчасовий відвід землі площею 1,8744 га під демонтаж шлейфів підключення КС до МГ.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Миколаївська обл. Вознесенський р-н.

Альтернативні варіанти провадження планованої діяльності не розглядались, так як місце провадження планованої діяльності територіально прикріплене до території діючої КС «Південно-Бузька». Відповідно, розгляд іншої територіальної альтернативи – це відмова від реалізації провадження планованої діяльності.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Соціально-економічний вплив від реалізації планованої діяльності носить позитивний характер, завдяки створенню низки факторів впливу: - На даний час транспортування газу природного газу через точку виходу з ГТС до КС не здійснюється. Відповідно, виведення з експлуатації КС сприятиме скороченню витрат ресурсів які на даний час затрачуються на її експлуатацію та обслуговування; - Відбудеться очищення поверхні промайданчика від не залучених у виробництві технічних будівель, споруд та обладнання; - Експлуатація фізичних та морально зношених основних фондів може призвести до значного надходження в навколишнє природне середовище різних забруднювачів, до виникнення надзвичайних ситуацій та впливу на здоров'я населення. З економічних питань – до втрати газу; - Усунення джерела можливо негативного і техногенного впливу на навколишнє середовище.

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

Планована діяльність буде проваджуватись на території промайданчика КС «Південно-Бузька». На даний час територія спланована, забудована будівлями, спорудами і інженерними мережами, має елементи озеленення. Будівлі, споруди, інженерні мережі на території компресорної станції розміщені згідно нормативно-технічної документації. На даний час на території промайданчика КС «Південно-Бузька» розміщені: компресорний цех; котельня; вузол очищення газу; вузол збору конденсату; ділянка охолодження газу (АПО газу); блок підготовки паливного, пускового та імпульсного газу (БПППГ); допоміжне виробництво (зберігання ПММ, заправка автотранспорту, механічна ділянка, зварювальна дільниця); хімлабораторія; вузол підключення та ін. Загальна встановлена потужність КС складає 80 МВт. Проектний тиск газу на виході КС – 75кгс/см², на вході КС – 45 кгс/см². Продуктивність КС при проектних тисках складає 90 млн.м³/добу. На КС встановлено вісім газоперекачувальних агрегатів типу ГТК-10-4, встановлених в одній будівлі. Виведення з експлуатації основних виробничих засобів передбачається шляхом демонтажу. Природний газ який знаходиться у внутрішньому просторі газопроводів і технологічного

обладнання стравлюється. Всі споруди, що знаходяться над поверхнею землі, демонтуються, крім споруд та обладнання ГРС Вознесенськ, яка розташована на території промайданчика КС «Південно-Бузька». Наприкінці процесу ліквідації КС проводяться роботи по ліквідації вхідного та вихідного шлейфів КС і частково - трубопроводів вузла підключення КС. Демонтажні роботи передбачається проводити в 5 етапів підрядною організацією: - I етап – відключення КС від газової мережі; - II етап звільнення від газу порожнини трубопроводу в межах охоронних кранів КС; - III етап – відокремлення обладнання і трубопроводів КС, які не будуть задіяні в транспортуванні газу, від діючої системи магістрального газопроводу, шляхом вирізки «котушок» і приварювання силових заглушок з боку діючої частини; - IV етап – демонтаж всіх трубопроводів і всього обладнання КС, від'єднаних від МГ. - V етап – демонтаж архітектурно-будівельної частини промислового майданчику. Перед ліквідацією компресорної відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах до атмосферного. Після утилізації природного газу з контурів КС, приступають до відключення КС від системи магістральних газопроводів. Після встановлення заглушок проводиться демонтаж основного та допоміжного технологічного обладнання, комунікацій, технологічних трубопроводів, будівель, споруд, фундаментів, які є елементами технологічного обладнання та споруд КС. По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1.

Екологічні та інші обмеження планової діяльності встановлюються згідно Законодавства України, включаючи Земельний кодекс України, Законів України «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про охорону земель», «Про охорону навколишнього природного середовища», технічними умовами, містобудівними умовами та обмеженнями. - Згідно переліку санітарного класифікатора додаток 4 до ДСП 173-96 «Державні санітарні правила планування і забудови населених пунктів» підприємство має нормативний розмір санітарно-захисної зони 1000м. Розмір нормативної СЗЗ дотриманий. - Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищувати гранично-допустимі концентрації на межі санітарно-захисної зони об'єкта планованої діяльності; - Рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати нормативні значення; - Дотримання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів, охорони надр, водного середовища тощо.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться, поза межами населених пунктів, на землях Олександрівської територіальної громади Вознесен-

ського району Миколаївської області.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Проектні рішення в період ліквідації будуть забезпечувати раціональне використання природних ресурсів, буде передбачено заходи по охороні праці, відновлюючі, захисні заходи, компенсаційні заходи: - раціональне використання мінеральних та земельних ресурсів – обов'язкове дотримання меж території, задіяної для проведення планованої діяльності, на всьому періоді підготовчих, демонтажних або будівельних робіт; - виключення можливості розвитку аварій і попередження забруднення мінеральних ресурсів і родючого шару ґрунту; - обстежити обладнання та споруди, що підлягають демонтажу, на предмет їх технічного стану зі складанням акту; - організувати майданчик для тимчасового складування демонтованого основного та допоміжного технологічного обладнання та утворених відходів; - організувати спеціально-облаштовані місця стоянки будівельної автомобільної техніки та зберігання паливо-мастильних матеріалів; - по завершенню демонтажних робіт виконати очищення території від будівельного сміття та планування поверхні з подальшою рекультивацією порушених земель.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Проведення технічної та біологічної рекультивації земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

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

щодо технічної альтернативи 1.

Клімат та мікроклімат: Вплив від реалізації планової діяльності відсутній. Можливі незначні викиди парникових газів від джерел викидів які діятимуть протягом періоду демонтажу та ліквідації КС. Повітряне середовище: Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт будуть наявні викиди забруднюючих речовин від організованих та неорганізованих джерел: разовий викид природного газу від стравлювання його з внутрішнього простору виробничого обладнання та газопроводів; викиди вихлопних газів від будівельної спецтехніки; викиди від постів зварки та різки; пилоутворення в місцях перевантаження демонтажних відходів та планування поверхні промайданчика. Викиди міститимуть забруднюючі речовини: оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту); оксид вуглецю; неметанові легкі органічні сполуки (НМЛОС); вуглецю діоксид; вуглеводні граничні С12-С19; тверді суспендовані частинки недиференційовані за складом; метан; заліза оксид (III), марганцю оксид (IV), оксид силіцію та оксид титану. По завершенню періоду виконання демонтажних робіт з ліквідації КС дані джерела

викидів припинять свою дію. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на повітряне середовище, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта, що є джерелом можливого негативного впливу на повітряне середовище. Вплив на повітряне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Ґрунти та геологічне середовище: На даний час основний негативний вплив вже відбувся – на території збудований та введений в експлуатацію об'єкт виробничого призначення. В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на ґрунти, за рахунок припинення експлуатації існуючого виробничого об'єкта та очищення поверхні промайданчика від виробничих об'єктів та виконання відновлюючих рекультивацийних робіт та озеленення. Водне середовище: В наслідок провадження планованої діяльності очікується позитивний вплив на водне середовище за рахунок ліквідації існуючих споживачів водних ресурсів а також джерел утворення забруднених господарських та виробничих стоків. Протягом періоду виконання будівельно-демонтажних робіт відбудеться тимчасовий вплив від утворення на будівельному майданчику забруднених господарських та виробничих стоків, які передбачається передати на очищення до нормативних показників. Вплив на водне середовище підлягає додатковому встановленню/дослідженню. Рослинний і тваринний світ: Цінні та рідкісні тварини, реліктові рослини та рослини, що знаходяться під охороною (Червона книга) на прилеглих територіях та в межах впливу підприємства відсутні. Передбачається виконати демонтаж виробничих споруд та обладнання КС, поверхня промайданчика підприємства буде рекультивована із влаштуванням зелених насаджень. Заповідні об'єкти: Території природо-заповідного фонду (ПЗФ вищого та нижчих рангів) у межах площі розташування промайданчику та зони його впливу відсутні. Культурна спадщина: Вплив на культурну спадщину відсутній. На території провадження планованої діяльності, а також в межах її впливу об'єкти культурної спадщини відсутні. Навколишнє соціальне середовище: Здійснення негативних впливів не передбачається. Навколишнє техногенне середовище: Негативного впливу під час реалізації планованої діяльності на промислові, житлово-цивільні і сільськогосподарські об'єкти, наземні та підземні споруди, соціальну організацію території, пам'ятки культури, архітектури, історії та інші елементи не передбачається, так як вони розташовані поза зоною впливу даного об'єкту.

щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1.

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС «Південно-Бузька», тимчасового відводу земель під демонтаж газопроводів підключення КС до МГ.

щодо територіальної альтернативи 2.

Аналогічно територіальній альтернативі 1.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які мо-

жуть 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

10 Інфраструктурні проекти Інфраструктурні проекти: облаштування індустріальних парків; будівництво житлових кварталів (комплексів багатоквартирних житлових будинків) та торговельних чи розважальних комплексів поза межами населених пунктів на площі 1,5 гектара і більше або в межах населених пунктів, якщо не передбачено їх підключення до централізованого водопостачання та/або водовідведення; будівництво кінотеатрів з більш як 6 екранами; будівництво (облаштування) автостоянок на площі не менш як 1 гектар і більш як на 100 паркомісць; будівництво аеропортів та аеродромів з основною злітно-посадковою смугою довжиною до 2100 метрів; будівництво залізничних вокзалів, залізничних колій і споруд; будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту; будівництво гребель та встановлення іншого обладнання для утримання або накопичення води на тривалі проміжки часу; проведення робіт з розчищення і днопоглиблення русла та dna річок, берегоукріплення, зміни і стабілізації стану русел річок; будівництво трамвайних колій, підвісних канатних доріг та фунікулерів або подібних ліній, що використовуються для перевезення пасажирів; будівництво підземних, наземних ліній метрополітену як єдиних комплексів, у тому числі депо з комплексом споруд технічного обслуговування; будівництво акведуків та трубопроводів для транспортування води на далекі відстані; будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин); будівництво повітряних ліній електропередачі напругою 220 кіловольт і більше та підстанцій напругою 330 кіловольт і більше; будівництво гідротехнічних споруд морських і річкових портів; будівництво глибоководних суднових ходів, у тому числі у природних руслах річок, спеціальних каналів на суходолі та у мілководних морських акваторіях, придатних для проходження суден, а також каналів у протипаводкових цілях та гідротехнічних споруд; спеціалізовані морські або річкові термінали; проведення прибережних робіт з метою усунення ерозії та будівельних робіт на морі, які призводять до зміни морського узбережжя, зокрема будівництво основних гідротехнічних споруд, підводні звалища ґрунтів, а також інші роботи на морі, крім експлуатаційних днопоглиблювальних робіт; установки для очищення стічних вод з водовідведенням 10 тисяч кубічних метрів на добу і більше;»

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (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 буде проведений у відповідності із ст.6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості.

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля". Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки трансграничного 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 громадсько-

го обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіту 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 в якому обґрунтовується допустимість провадження планованої діяльності

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

"Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної державної адміністрації

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Документ дозвільного характеру - Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу - компресорної станції КС «Південно-Бузька» в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» затверджений Постановою КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

"Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Міністерство енергетики 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

Управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної державної адміністрації, 54029, Миколаївська область, м.Миколаїв, пр. Центральний, 16, ecolog@mk.gov.ua, ecolog.mk.oda@gmail.com, (0512)

46-04-27, ЄФІМЕНКО Олександра Валеріївна - начальник управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної державної адміністрації

(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}

Щотижневий експорт СПГ із США зріс до 22 партій

За даними Управління енергетичної інформації США, експорт скрапленого природного газу (СПГ) США зріс за тиждень, що закінчився 27 березня, порівняно з тижнем раніше.

У своєму щотижневому звіті агентство повідомило, що 22 СПГ-вози відправилися з заводів у США в період з 21 по 27 березня, що на одну партію більше, ніж тижнем раніше.

Посилаючись на дані про судноплавання, надані Bloomberg Finance, ЕІА заявила, що загальна місткість цих СПГ-суден становить 80 млрд куб. футів. Згідно з даними S&P Global Commodity Insights, середні обсяги постачання природного газу на експортні термінали СПГ США не змінилися порівняно з минулим тижнем і становили в середньому 12,9 млрд куб. фут./день. Постачання природного газу на термінали у Південній Луїзіані й Техасі залишилися без змін, у середньому 8,8 млрд куб.футів/добу і 2,9 млрд куб. футів/добу відповідно. Freeport LNG, що на південь від Х'юстона (штат Техас), повернув в експлуатацію один потяг і відключив два для технічного обслуговування, і планує працювати лише з одним потягом скраплення до травня, зазначає агентство.

Минулого тижня оператор СПГ-терміналу повідомив LNG Prime, що його третя ланка наразі працює й виробляє СПГ, тоді як «установка скраплення лінії 2 зараз не працює, і нашу установку скраплення лінії 1 буде неминуче зупинено». Постачання природного газу на термінали за межами узбережжя Мексиканської затоки також залишилися на рівні 1,2 млрд куб. фут./добу. Завод Cheniere Sabine Pass відправив сім вантажів, а завод компанії в Корпус-Крісті надіслав чотири партії протягом минулого тижня. СПГ-термінал Calcasieu Pass компанії Venture Global також відвантажив чотири вантажі протягом цього періоду, тоді як термінал СПГ Cameron компанії Sempra Infrastructure відвантажив три вантажі, а термінал на острові

Ельба — два вантажі. СПГ-термінал Freeport і термінал острова Ельба відправили по одному вантажу протягом звітного тижня. Також одне СПГ-судно вантажопідйомністю 3 млрд куб. фут. пришвартувалося для розвантаження на терміналі Everett LNG у Бостон-Харборі в Массачусетсі.

GEOnews

Азійський імпорт СПГ підскочив до рекорду за березень завдяки вигідним цінам

Глобальні постачання скрапленого природного газу повертаються в Азію після того, як падіння цін спричинило шквал закупівель у країнах, що розвиваються. Про це повідомляє Bloomberg.

Постачання в Азію зросли приблизно до 24 млн тонн у березні, що на 12% більше, ніж торік, і є найвищим показником за весь місяць, згідно з даними компанії Kpler, яка займається відстеженням руху суден. Зростання відбулося за рахунок імпортерів, включаючи Китай, Індію і Таїланд. Планується, що більше СПГ надходить в Азію, скорочуючи постачання у Європу, де запаси знаходяться на сезонному максимумі. Велика пропозиція й м'яка зимова погода утримують ціни на СПГ в Азії на найнижчому рівні за останні три роки, що робить його конкурентоспроможним порівняно з альтернативним викопним паливом. Свінг-покупці в країнах, що розвиваються, кинулися закуповувати вантажі після місяців обмеженої активності.

За даними Kpler, постачання у Європу в березні впали на 20% порівняно з роком раніше — до найнижчого рівня з вересня. Європа була змушена збільшити закупівлі палива після вторгнення в Україну 2022 року, щоб зменшити залежність від російського трубопроводного газу. Китайський імпорт охолодженого палива в березні зріс на 22% порівняно з роком раніше. Індійські постачання зросли майже на 30%. Постачання в Японію зросли на 8%, повернувши назад два місяці падіння. Зниження цін на СПГ в Азії і Європі також робить менш привабли-

вим для провідних імпортерів Китаю і Японії перепродаж постачань, замість цього вони вирішують повернути постачання на внутрішній ринок.

GEOnews

Видобуток нафти в США скоротився на 6% у січні через сильний холод — ЕІА

Видобуток сирої нафти в США впав у січні до 12,5 млн барелів на день (б/д), що на 6% нижче від рекордного рівня грудня, через морозну погоду, показали дані Управління енергетичної інформації.

Згідно з оприлюдненими даними, видобуток сирої нафти в найбільшому нафтовому штаті Техас упав у січні до 5,4 млн б/д, приблизно на 5% порівняно з попереднім місяцем, тоді як видобуток у Північній Дакоті впав майже на 13%, до 1,1 млн б/д.

Сильна зимова буря в січні різко скоротила видобуток нафти й закрила нафтопереробні потужності Техасу, а сніг і дощ висипали на широкую частину країни. У грудні видобуток сирої нафти в США досяг історичного максимуму в 13,3 млн б/д. Техас, Північна Дакота і Нью-Мексико, основні нафтовидобувні штати, виробили рекордні обсяги сирої нафти в ці місяці, показали дані ЕІА. Проте холодна погода в січні спричинила скорочення видобутку нафти в Північній Дакоті вдвічі, до 600-650 тис. б/д, повідомили тоді в управлінні трубопроводів штату. Також постраждали інші великі нафтовидобувні регіони США. Погода вплинула й на споживання моторного палива в січні, а пропозиція бензину впала до найнижчого показника за два роки. Валовий видобуток природного газу в нижніх 48 штатах США впав приблизно на 3,6%, до рекордних 114,1 млрд кубічних футів на день (bcfd) у січні. Місячний видобуток у січні впав на 4,6% у Техасі, до 33,5 млрд куб. футів на день, порівняно з рекордними 35,1 млрд у грудні, тоді як місячний видобуток у Пенсільванії впав на 1,5%, до 21,3 млрд куб. футів на день.

GEOnews

Міненерго: 3 початку року видобуток вугілля на державних шахтах зріс на понад 24 %

Попри воєнні ризики, обстріли, знеструмлення та нестачу персоналу видобуток вугілля на державних шахтах впродовж кількох місяців перевищує довоєнні показники. З початку року обсяги видобутку зросли на понад 24 %.

Якщо у березні 2022 року на державних вугледобувних підприємствах було видобуто 173 тисячі тонн і ця цифра протягом тривалого часу зменшувалася, то у січні 2024 року видобуток склав 178 тисяч тонн вугілля, у лютому – 197 тисяч тонн, а за підсумками березня видобуток склав 221 тисячу тонн – це на 24 % більше, ніж у січні.

Зросли і середньодобові показники видобутку. Якщо у вересні вугільники в середньому видобували за добу 4,1 тисячі тонн, то вже у березні – 7,1 тисячі тонн.

«Якісні показники роботи державної вугільної галузі – результат постійної спільної роботи Міненерго з вугледобувними компаніями. І ми маємо подальші плани розвитку, які дозволять нам не тільки стабілізувати ситуацію в галузі, але й підштовхнути до подальшого розвитку, зокрема, збільшуючи обсяги видобутку вугілля, що важливо у межах підготовки до наступного опалювального сезону», – зазначив заступник Міністра енергетики України Олександр Хейло.

Дійсно, завдяки зростанню видобутку вугілля на державних підприємствах нарощуються і його запаси на складах енергетичних підприємств. Зокрема, на кінець березня на складах ТЕЦ і ТЕС було накопичено майже 1 млн 208 тисяч тонн вугілля, що на 508 тисяч тонн більше, ніж передбачалося планом. Це важливо для підготовки до опалювального сезону 2024 - 2025 років, яка вже розпочалася на вітчизняних електростанціях там, де це дозволяють безпекова ситуація та відновлення після масштабних російських обстрілів.

GEOnews

Всесвітній день водних тварин

3 квітня в Україні і світі відзначається Всесвітній день водних тварин

(World Aquatic Animal Day (WAAD)). Подія започаткована з 2017 року за ініціативи Клініки прав тварин при юридичній школі Льюїса і Кларка, яка входить до Центру досліджень прав тварин (Center for Animal Law Studies (CALS)). Перший «Всесвітній день водних тварин» відбувся 3 квітня 2020 року.

Метою цього дня є поширення інформації про цих, часто забутих диких тварин, які мешкають у воді чи поблизу неї. А це не тільки риби, восьминоги, корали, кити та дельфіни. До цієї групи входять полярні ведмеді, пінгвіни, а також земноводні та морські птахи.

Життя водних тварин зазнає неоправданної шкоди від хімічного забруднення води та мільйонів тонн відходів, що накопичуються у водоймах щороку. Результатом цього є планетарна криза, від наслідків якої щорічно втрачається понад 100 мільйонів морських тварин, а також відбувається занепад екосистем океану.

Майже 1000 видів морських тварин зазнають впливу від забруднення океану – вже сьогодні на планеті є понад 500 місць, зафіксованих як мертві зони, де морське життя не існує.

GEOnews

АРМА просить Раду і РНБО розв'язати проблему Сахалінського родовища

Агентство з розшуку та менеджменту активів (АРМА) закликає РНБО й Верховну Раду вирішити питання з видобутком на Сахалінському родовищі на законодавчому рівні, оскільки держава втрачатиме мільярди гривень на рік. Про це інформує прес-служба АРМА.

Причиною звернення є договір між Національним агентством і ПАТ «Укрнафта» від 13 червня 2023 року щодо управління корпоративними правами ПАТ «ВК «Укрнафтобуріння».

«На жаль, рішенням Шостого апеляційного адміністративного суду спецдозвіл було анульовано, що поставило під загрозу національні інтереси та енергетичну безпеку держави. При цьому Верховний Суд своєю ухвалою від 12 грудня 2023 року відмовив у провадженні за касаційною скаргою

АРМА, а також відмовив у касаційному оскарженні і ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», – йдеться у повідомленні АРМА.

Згідно з договором управління, держбюджет в особі АРМА має отримати 90% від чистого прибутку компанії.

АРМА закликає РНБО і народних депутатів України дозволити видати спецдозвіл на роботу на Сахалінському родовищі без проведення аукціону на підставі договору про управління, укладеного з Національним агентством.

«Цей рішучий і логічний крок забезпечить інтереси держави й надходження у держбюджет близько 10 млрд грн щороку. Ці кошти, як ніколи, вкрай важливі для підтримки обороноздатності України», – йдеться в повідомленні.

GEOnews

«Укрнафта» ліквідувала врізку у колектор на Сумщині

ПАТ «Укрнафта» виявило несанкціоновану врізку у нафтозбірний колектор у Сумській області. Про це компанія повідомляє на своїй сторінці у мережі Facebook.

«Працівники служби безпеки ПАТ «Укрнафта» виявили несанкціоновану врізку у газозбірний колектор «Матлахово-Талалаївка» поблизу с. Матлахово у Сумській області», – йдеться у повідомленні.

Як зазначається, це сталося під час робіт з пошуку несанкціонованих втручань у роботу трубопроводів Матлахівського родовища.

Службою безпеки Чернігівського нафтопромислового району було виявлено витік рідини на відстані 700 м від ГЗУ «Матлахи». «При виконанні земляних робіт (шурфування) на місці розливу представниками СБ ЧНПР було виявлено несанкціоновану врізку з шаровим крапом D-50 мм», – написала прес-служба «Укрнафти».

Інформацію про знахідку передали у відповідні підрозділи Національної поліції Сумської області, співробітники якої виїжджали на місце виявленої несанкціонованої врізки. Після цього її було ліквідовано.

GEOnews