

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ГРУДЕНЬ 16, 2022 | № 46 (108)

Держгеонадра оголосила восьмі аукціони в 2022 році

Торги з продажу 9 спеціальних дозволів на користування надрами заплановано провести 29 грудня. До аукціону запропоновано дев'ять ділянок надр із покладами граніту, бурштину, торфу, піску та вапняку. Загальна стартова вартість лотів – 12 813 920 гривень.

Як зазначається на офіційному сайті служби, у 2022 році було оголошено електронні торги з продажу 97 спеціальних дозволів на користування надрами. Вже продано 56 лотів на понад 1 мільярд 435 мільйонів гривень. Значну частку з цих грошей було одержано за три вуглеводневі ділянки надр, торги з яких відбулися минулого тижня. Наразі очікуються аукціони з продажу 27 спеціальних дозволів.

Повний перелік лотів, виставлених на восьмі аукціони 2022 року з посиленнями можна переглянути на сайті Держгеонадр.

Ділянка Студита
Ділянка Карпихинська
Ділянка Рівненська-289
Ділянка Рівненська-347
Перлівське (Адабаське) родовище
Меденицька ділянка
Ділянка Рівненська-724
Ділянка Рівненська-727
Петрівське родовище

GEOnews

Держгеонадра продали п'ять спеціальних дозволів на користування надрами

12 грудня Державна служба геології та надр України провела сьомі аукціони в 2022 році, під час яких продала п'ять спеціальних дозволів на користування надрами. Ділянки надаються для геологічного вивчення піску; для геоло-

гічного вивчення та дослідно-промислової розробки кам'яної солі, сировини піщано-гравійної, бурштину; з метою геологічного вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. дослідно-промислової розробки, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ).

Сума очікуваних надходжень від продажу лотів становить 137 526 000 гривень, що в 17 разів більше від їх стартової ціни. Кошти будуть спрямовані до державного бюджету України.

Найдорожчим лотом аукціонів став спеціальний дозвіл на користування ділянкою Єльне, що надається з метою геологічного вивчення та дослідно-промислової розробки бурштину. Участь у боротьбі за лот взяло три учасники торгів.

Найбільше зросла стартова ціна лоту, в 49,4 рази, за спеціальний дозвіл на користування Східною ділянкою Балаклійського родовища піску. Дозвіл надається з метою геологічного вивчення піску терміном на три роки. За лот змагался п'ять учасників аукціонів. Найвищу ціну запропонувало ТОВ «Київ Алмаз Видобування» – 3,010 мільйона гривень.

Найбільше зацікавлення у представників бізнесу викликав спеціальний дозвіл на користування Західно-Тереблянською ділянкою надр із покладами кам'яної солі. За неї змагался сім учасників торгів. Перемогу здобуло ТОВ «Олімп Фінанс Груп», запропонувавши найвищу ціну за лот – 25,001 мільйонів гривень. Це в 45,6 разів більше від стартової вартості. Дозвіл надається з метою геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ терміном на 5 років.

Зазначається, що Е-аукціони проходили в системі Прозорро.Продажі.

Шість спеціальних дозволів на користування надрами, торги з яких не відбулися, будуть повторно виставлені на електронні аукціони протягом трьох робочих днів.

GEOnews

Київ виділив 150 млн грн на генератори й пальне для критичної інфраструктури

Депутати Київської ради схвалили зміни до бюджету на 2022 рік і збільшили статутні фонди підприємств із обслуговування житлового фонду на 150 млн грн, аби ті змогли закупити додаткові генератори, пальне й інші необхідні витратні матеріали, щоб бути готовими у разі можливої надзвичайної ситуації.

Про це мер Києва Віталій Кличко повідомив після засідання Київської міської ради, повідомляє пресслужба столичної міської ради.

«Ми готуємося до різних варіантів розвитку подій. Облаштовуємо пункти обігріву, закуповуємо й залучаємо в допомогу генератори, обладнання. Перш за все для об'єктів критичної інфраструктури. І сьогодні виділили додаткових 150 млн грн на це», – додав Віталій Кличко.

Раніше повідомлялося, що в Україні вже ввезено без сплати митних платежів понад 392 тис. електрогенераторів та інших товарів, призначених для відновлення енергетики й забезпечення України електроенергією. Також відомо, що саме генератори стали основною причиною підвищення попиту на пальне в Україні.

Верховна Рада до кінця року хоче ухвалити закон, який дозволить бізнесу зберігати до 2 т пального без потреби отримувати ліцензію.

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 - 5 800 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля - 3 000 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля - 800 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 висно-вку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцін-ки впливу на довкілля

(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 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
«Оператор газотранспортної системи України»,
код ЄДРПОУ 42795490

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
03065, м. Київ, проспект Гузара Любомира, 44,
тел. +38 (044) 239-78-70, e-mail: info@tsoua.com

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Метою планованої діяльності є ліквідація компресорної станції «Краснопілля» в частині основного технологічного обладнання задіяного в транспортуванні природного газу.

КС «Краснопілля» слугує для транспортування природного газу по газопроводу «Шебелинка – Дніпропетровськ – Кривий Ріг – Ізмаїл» (ШДКРІ), по газопроводам «Шебелинка – Дніпропетровськ – Одеса» (ШДО).

До складу компресорної станції входять два цехи КЦ-1 та КЦ-2, обладнані відповідно п'ятьма та вісьмома газоперекачувальними агрегатами ГПА – СТД – 4000. Рік введення в експлуатацію: КЦ-1 – 1985; КЦ-2 – 1982. Номінальна проектна продуктивність КС – 70,43 млн.м³/добу. Загальна встановлена потужність КС складає 52 МВт.

КС «Краснопілля» не транспортує газ протягом тривалого часу, тому КС утримується в безпечному стані та забезпечується ряд організаційно-технічних заходів,

призначених для забезпечення експлуатаційної придатності обладнання.

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується варіант повної ліквідації КС (КЦ-1, КЦ-2, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, склад мастила, блок-боксы регенерації та насосної мастила та інші споруди), що дасть змогу не витратити кошти на консервацію КС або подальшу експлуатацію КС. При цьому в експлуатації залишатимуться система електрохімічного захисту технологічних трубопроводів та інфраструктурні об'єкти КС (будівля ЗРУ 6 кВ та будівля реакторної). Скорочується весь персонал газоконпресорної служби та фахівці інших служб, задіяні в основному технологічному процесі. Не підлягають скороченню лінійно-експлуатаційна служба та служба зв'язку.

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, трубої 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.

Технічна альтернатива 3.

В якості технічної альтернативи 3 пропонується варіант реконструкції існуючої КС для виробництва електричної енергії на базі нових генеруючих потужностей – газотурбінних установок Siemens типу SGT-800. Існуюча територія компресорної станції забудована спорудами, частина яких підлягає демонтажу та реконструкції для будівництва енергоджерела. Демонтажу підлягають: КЦ-1 та КЦ-2, вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу. Інша частина споруд підлягає реконструкції і використанню для потреб нової електростанції.

На даний момент відсутня об'єктивна можливість розуміння стану об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України та окремих регіонів в частині працюючих елементів систем розподілу та системи передачі, працюючого генеруючого обладнання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, також відсутня можливість погодження схем видачі виробленої електроенергії в існуючу енергосистему.

Попередній аналіз показав, що технічна альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є більш доцільним з екологічної та економічної сторін: зменшення забруднення атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел викидів забруднюючих речовин (технологічне обладнання та споруди), економія витрати природного газу на проведення періодичного опрацювання двигунів газоперекачувальних агрегатів (ГПА), скорочення витрат на електроенергію, на проведення періодичного обслуговування і ремонтів споруд та облад-

нання, яке планується ліквідувати, тощо.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні планована діяльність здійснюватиметься на існуючій території Краснопільського промислового майданчика, який знаходиться в Дніпропетровській області, Дніпровському районі, на території Новоолександрівської об'єднаної територіальної громади (південно-західна околиця м. Дніпро).

Адреса КС: Дніпропетровська область, Дніпровський район, м. Дніпро, Криворізьке шосе, 24.

Діяльність заплановано проводити на земельній ділянці загальною площею – 8,6217 га, з кадастровим номером 1221486200:13:003:0010. Цільове призначення – для розміщення та експлуатації об'єктів трубопровідного транспорту; категорія – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 відсутня, планована діяльність проваджується в межах майданчику діючого підприємства (ГКС «Краснопілля»).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні екологічної обстановки м. Дніпро у зв'язку з тим, що ліквідацією джерел викидів забруднюючих речовин на КС призведе до зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

Площа земельної ділянки під плановану діяльність складає 8,6217 га.

До складу компресорної станції входять два цехи КЦ-1 та КЦ-2, обладнані відповідно п'ятьма та вісьмома ГПА. Номінальна проектна продуктивність КС – 70,43 млн.м³/добу. Передбачається повна ліквідація основного та допоміжного обладнання КС (КЦ-1, КЦ-2, Вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, склад мастила, блок-боксы регенерації та насосної мастила та інші споруди) на існуючій території Краснопільського промислового майданчика. Ліквідація КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу передбачає відключення КС від системи магістральних газопроводів шляхом врізання силових заглушок в наступних точках роз'єднання:

- вхідний колектор до КС (лінія крана №7Б) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN1200;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN1000;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8А) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN700;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8Б) за

- ходом газу з встановленням силової заглушки DN700;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8В) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN700;
- вихідний колектор від КС (лінія крана №8Г) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN1000;
- вхідний колектор до КС (лінія крана №7А) за ходом газу з встановленням силової заглушки DN700.

Перед ліквідацією компресорної станції відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску (5...8 кгс/см²) через технологічні комунікації КС. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КС в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах КС від 5...8 кгс/см² до атмосферного. По завершенню опорожнення всіх комунікацій КС від газу, проводиться продувка через технологічні отвори азотом, обсягом що дорівнює трикратному геометричному обсягу відключених ділянок.

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.

По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Під час реалізації планованої діяльності має бути забезпечено екологічну безпеку життєдіяльності населення, додержання нормативів щодо шкідливих впливів на навколишнє природне середовище, забезпечення меж планованої санітарно-захисної зони та охоронної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі.

При виконанні демонтажних робіт не допускається перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин, забороняється скидання в річки та інші водоймища забруднюючих речовин, потрапляння в ґрунтові води виробничих, побутових та інших видів відходів, необхідна обов'язкова утилізація можливих шкідливих речовин і відходів, необхідне дотримання правил пожежної безпеки, рівень акустичного та шумового забруднення не повинен перевищувати нормативів відповідно до «Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з Законодавством України, а саме, дотримання: С33; об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря; нормативів ГДК забруднюючих речовин; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; забезпечення цілісності та нормального функціонування нових та реконструйованих об'єктів та інженерних мереж зумовлені вимогами будівельних норм та правил пожежної безпеки.

щодо територіальної альтернативи 1

Розміщення об'єктів планованої діяльності відбува-

ється за межами об'єктів природно-заповідного фонду та об'єктів екологічної мережі.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками, згідно з нормами чинного законодавства України.

Під час проведення ліквідації КС всі роботи проводяться в межах існуючої території Краснопілляського ПМ, поза межами населених пунктів.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1

Захист території передбачає: дотримання проектною технологією для уникнення ерозійних процесів, охорону землі від забруднення відходами демонтажу, охорону вод від потрапляння відходів демонтажу. Забезпечення раціонального використання земельних ресурсів, охоронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3:

- інженерно-геологічні, топографо-геодезичні, гідрологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів;

- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;

- улаштування захисних споруд для існуючих інженерних комунікацій (тимчасові переїзди).

щодо територіальної альтернативи 1

Проведення технічної та біологічної рекультивациі земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу основного і допоміжного обладнання КС та інженерних комунікацій.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

- клімат і мікроклімат – не передбачається;

- повітряне середовище – під час проведення будівельних (демонтажних) робіт у приземному шарі передбачається незначне короткострокове підвищення концентрацій забруднюючих речовин через стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС, неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних, газорізальних та лакофарбових робіт. За умов ліквідації КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу – вплив при експлуатації буде відсутній. Відносно існуючого стану вплив на атмосферне повітря значно зменшиться;

- водне середовище – під час проведення будівельних робіт помірний вплив відбувається шляхом використання води на господарсько-побутові потреби будівельників та утворення побутових стоків. Утворені

фекальні та господарсько-побутові стоки збираються за допомогою санітарно-побутових установок (пересувних біоуалетів), якими обладнуються тимчасові майданчики. Обслуговування біоуалетів виконується спеціальною організацією, що надає асенізаційні послуги, відповідно до укладених угод. При експлуатації – вплив відсутній;

- ґрунт – під час проведення будівельних робіт в межах будівельних майданчиків може зазнавати впливу від техніки, що використовується для демонтажних, підйомно-транспортних, землекопальних робіт. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт в період будівництва передбачається: обов'язкове дотримання межі території, відведеної для будівництва; використання існуючих доріг з твердим покриттям; оснащення робочих місць інвентарними контейнерами для збирання побутових і будівельних відходів; зливання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) в спеціально відведених та обладнаних місцях; не допускати попадання ПММ в ґрунт; після закінчення будівництва проводити прибирання будівельного сміття та вивезення його в відведені для цього місця з наступною утилізацією. При експлуатації – вплив відсутній;

- рослинний світ і тваринний світ – під час проведення будівельних робіт вплив тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних робіт. Після завершення робіт з ліквідації КС буде проведена біологічна рекультивациа земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні. При експлуатації – вплив відсутній;

- природно-заповідний фонд – у межах планованої діяльності території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні;

- соціальне середовище – помірний вплив на стан здоров'я робітників-будівельників буде відбуватися під час роботи будівельної техніки, проведення зварювальних, фарбувальних робіт та інших. При експлуатації – зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності. При експлуатації – персонал станції підлягає переведенню в інші структурні підрозділи організації або зменшенню штатної чисельності персоналу частково;

- шумовий вплив – помірний вплив від роботи будівельної техніки на межі сельбищної зони не перевищує нормативного, носить непостійний характер. Під час експлуатації – вплив відсутній;

- техногенне середовище – помірний вплив на техногенне середовище в період проведення будівельних робіт, під час експлуатації відсутній. В період експлуатації об'єкти навколишнього техногенного середовища, у свою чергу, не впливають негативно на заплановану діяльність;

- відходи – в період проведення будівельних (демонтажних) робіт утворені відходи будуть вивозитися згідно з договорами із спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації – відсутні.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час експлуатації. Консервація основного та допоміжного обладнання КС не передбачає демонтажні роботи, тому впливи під час будівельних робіт на ґрунт, рослинний світ і тваринний світ, соціальне, техногенне середовища, відходи можна оцінити як незначний. Вплив на клімат і мікроклімат, на водне середовище – аналогічно технічній альтернативі 1. Вплив на повітряне середовище – під час проведення робіт з консервації відбуватиметься за рахунок стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС та при роботі спецтехніки.

щодо технічної альтернативи 3

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час будівельних (демонтажних) робіт, але менший обсягом, при цьому додатковий вплив (шумовий, на атмосферне повітря, на ґрунти) відбуватиметься при проведенні будівельно-монтажних робіт електрогенеруючого обладнання. Під час експлуатації електростанції навколишнє середовище зазнає дії таких техногенних впливів, якими є: виділення шкідливих речовин в процесі спалювання палива; шумова дія (виробничий шум).

Теплове забруднення та виділення вологи не впливає на довкілля. Впливи на ґрунти та геологічне середовище, заповідні об'єкти відсутні. Від обладнання не випромінюється ультразвук, не існує електромагнітних та іонізуючих випромінювань.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС «Краснопілля».

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»)

Планована діяльність з ліквідації основного та допоміжного обладнання КС (на майданчику КС «Краснопілля») як об'єкту магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу) належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із абз. 11 п. 10 (будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин)) та п. 14 ч. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (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, перефільювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких

може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23.05.2017 року в обсязі, достатньому для прийняття рішень щодо впровадження планованої діяльності.

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;

збереження 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 до-

вкілья буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 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 документ дозвільного характеру, а саме: Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу – компресорної станції Краснопілля в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу,

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

що видається Міністерством енергетики України відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» згідно Постанови КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департаменту екологічної оцінки та контролю; поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35; тел./факс (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, електронна пошта: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

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

У Міндовкілья обговорили законодавчі ініціативи у сфері поводження із засобами захисту рослин та агрохімікатами

Для удосконалення державного регулювання та гармонізації системи поводження із засобами захисту рослин і агрохімікатами в Україні із законодавством Європейського Союзу Міндовкілья розробило рамковий законопроект «Про розміщення на ринку засобів захисту рослин і агрохімікатів».

Документ розроблений на виконання рішення Ради Національної Безпеки і Оборони від 19 березня 2021 року «Про заходи щодо підвищення рівня хімічної безпеки на території України», введеного в дію Указом Президента України від 19 березня 2021 року № 104,

та плану заходів з виконання Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом.

9 грудня цей документ фахівці Міндовкілья презентували для експертів, науковців, представників громадських організацій, департаментів ОДА, бізнесу, аграрного сектору.

Учасники зустрічі обговорили: запровадження процедури дослідження, оцінки та схвалення компонентів препаратів у засобах захисту рослин; створення механізму контролю за обігом засобів захисту рослин, їх верифікації та простежуваності;

цифровізацію процесів – створення онлайн-системи, де збиратиметься, оброблятиметься та вноситиметься у реєстр вся інформація стосовно засобів

захисту рослин їх компонентів та агрохімікатів;

дерегуляцію процедури поводження з агрохімікатами та встановлення вимог до їх якості відповідно до Регламенту ЄС № 2019/1009.

Крім того, порушувались важливі питання поводження з небезпечними відходами, які утворюються внаслідок використання засобів захисту рослин (непридатні пестициди, тара та упаковка) на території України загалом та на територіях, які страждають від російської збройної агресії.

За результатом зустрічі учасники домовилися продовжити плідну співпрацю в напрямку реформування сфери.

GEOnews

Перші 50 підприємців вже отримали довідку про величини фонових концентрацій забруднюючих речовин онлайн

Час, який витратили підприємці на цю адмінпослугу, у середньому становив 4 хвилини - проти 90 днів, які потрібні були раніше, щоб отримати паперову довідку, адже саме стільки фактично тривала процедура - розгляд клопотання обласними державними адміністраціями, погодження Держпродспоживслужби, поштові відправлення, виправлення механічних помилок тощо.

Як зазначає Міндовкілля, відтепер для отримання такої довідки достатньо зайти на національну платформу «Еко-Система» заповнити форму та одразу згенерувати автоматичний запис у реєстрі та електронну довідку з QR-кодом.

Серед переваг оновленої процедури: - всю процедуру можна пройти із власного гаджета у будь-який час; - не можливо припуститися технічних помилок при заповненні заявок; - відсутня необхідність верифікувати дані з різних паперових джерел; - чиновник не бере участь у розгляді заявок; - отриманий електронний документ завжди «під рукою» коли це потрібно, його не можна загубити чи забути; - за необхідності довідку можна роздрукувати з ЕкоСистеми.

Експериментальний проект діятиме до кінця 2023 року. Після чого буде оцінена його ефективність та доцільність продовження.

GEOnews

Кабмін схвалив Водну стратегію України до 2050 року

Кабінет Міністрів України на своєму засіданні схвалив Водну стратегію України до 2050 року та операційний план з її реалізації до 2024 року. Як зазначається на сайті Міндовкілля, це надзвичайно важливий документ для України на шляху виконання міжнародних зобов'язань у сфері «водної» безпеки нашої держави, Угоди про асоціацію між Україною та ЄС та Резолюції Генеральної Асамблеї ООН: Глобальні цілі сталого розвитку до 2030 року.

«Щороку в українські водні об'єкти потрапляє близько 2 млн тонн забруднюючих речовин - сполуки нітрогену та фосфору, феноли, нафтопродукти, важкі метали. До всього рф, не маючи суттєвих перемог на фронті, продовжує тероризувати та залякувати мирних українців. Вони б'ють по енергетичній, тепловій та гідротехнічній інфраструк-

турі. Прагнуть залишити українців без води, електроенергії та тепла. У результаті бойових дій вже зруйновано та пошкоджено 482 гідротехнічних об'єкти на суму понад 400 млн гривень», - повідомив Міністр захисту довкілля та природних ресурсів Руслан Стрільць.

Стратегія покликана розв'язати основні водні проблеми країни. Серед них:

Забезпечення рівного доступу до якісної й безпечної для здоров'я людини питної води;

Досягнення «доброго» екологічного стану вод;

Запобігання посухам, паводкам та іншим шкідливим діям вод;

Стале управління водними ресурсами за басейновим принципом.

Серед очікуваних результатів Стратегії: до 2024 року - 100 % законодавчої бази у водній сфері відповідає вимогам ЄС; до 2024 року - створено 9 планів управління річковими басейнами; з 2025 року - щорічне відновлення не менше 5 км русел малих річок; до 2027 року - 100 % прального порошку містить дозволених концентрацій фосфатів та інших сполук фосфору; до 2032 року - до 20 % зниження щорічного обсягу збитків, завданих повеннями й паводками, порівняно з 2020 роком; до 2030 року - 100 % міського населення мають якісне водопостачання та водовідведення; до 2050 року - 95 % сільського населення мають якісне водопостачання та водовідведення; 2043-2050 роки - 100 % виконання показників планів управління річковими басейнами й планів управління ризиками затоплення.

За словами Руслана Стрільця, Україна вже давно потребувала такого важливого документа у сфері управління водними ресурсами, який сформує європейську модель водного сектора країни та визначить шляхи розв'язання проблем у ньому.

Документ розроблений на виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України «Про виклики і загрози національній безпеці України в екологічній сфері та першочергові заходи щодо їх нейтралізації», введеного в дію Указом Президента України від 23.03.2021 № 111.

GEOnews

Мінекономіки оголосило конкурсний відбір до наглядової ради «Нафтогазу»

Міністерство економіки України 8 грудня оголосило конкурсний відбір на 4 посади незалежних членів нагля-

дової ради НАК «Нафтогаз України». Відповідне оголошення опубліковане на сайті міністерства. За конкурсом відбиратимуть 4 незалежних членів наглядової ради.

Серед мінімальних вимог: Вища освіта, зокрема в галузі нафтової інженерії, менеджменту та адміністрування, економіки, фінансів, аудиту, міжнародних відносин, права; Володіння англійською мовою; українська мова бажана; Відсутність непогашеної судимості; Дотримання принципів неупередженості та добропорядності; Наявність бездоганної ділової репутації; Не має бути та не був протягом попередніх шести років засновником, акціонером (учасником), керівником, членом наглядової ради, працівником чи представником особи, до якої урядом України застосовано персональні, спеціальні економічні чи інші обмежувальні заходи (санкції).

За словами Мінекономіки кожен незалежний член наглядової ради НАК «Нафтогаз України» повинен мати досвід, компетенції та професійні навички, які значно відрізняються від характеристик інших членів наглядової ради, забезпечуючи таким чином різноманітність у наглядовій раді та спроможність застосовувати різноманітні досвіди її членів для розвитку та зростання компанії.

При цьому наступний досвід є бажаним для кожного з кандидатів, але обов'язковим для наглядової ради в сукупності: Досвід на посаді невиконавчого директора в міжнародній публічній компанії; Досвід на керівних посадах в провідних міжнародних та регіональних нафтогазових компаніях; Кар'єрні досягнення на різноманітних та складних проектах в різних локаціях, включаючи країни що розвиваються; Досвід взаємодії з представниками уряду та регуляторами а сфері енергетики; розуміння нормативно-правових актів ЄС, що впливають на галузь, включаючи особливості контролю державної допомоги; Знання європейського енергоринку, тенденцій та перспектив розвитку відновлювальних джерел енергії;

Наявність досвіду та мережі контактів у міжнародній інвестиційній спільноті, знання джерел фінансування на ринках капіталу та досвід залучення боргового та капітального фінансування на міжнародних ринках.

Документи приймаються до 18:00 (за київським часом) 26 грудня 2022 року.

GEOnews

Додаток 2

до Порядку передачі документації для надання висно-вку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцін-ки впливу на довкілля

(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 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
«Оператор газотранспортної системи України»,
код ЄДРПОУ 42795490

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
03065, м. Київ, проспект Гузара Любомира, 44,
тел. +38 (044) 239-78-70, e-mail: info@tsoua.com

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*.

Планована діяльність, її характеристика.

Метою планованої діяльності є ліквідація компресорного цеху №1 компресорної станції «Радуже» в частині основного технологічного обладнання задіяного в транспортуванні природного газу.

КС «Радуже» слугує для транспортування природного газу по газопроводу «Єлець – Кременчук – Кривий Ріг» (ЄККР), по газопроводах «Шебелинка – Дніпропетровськ – Одеса» (ШДО).

До складу КС «Радуже» входить КЦ №1, що складається з 5 електропривідних ГПА СТД-4000-2 та служить для транспортування газу по МГ ШДО-1, ШДО-2; КЦ №2, що складається з 5-ти електропривідних ГПА СТД-4000-2 та служить для транспортування газу по МГ ШДО-2, ЄККР (Єлець – Кременчук – Кривий Ріг).

На даний час КС знаходиться в особливому режимі експлуатації (надлишковий тиск в комунікаціях КЦ №1 становить 38 кг/см², в комунікаціях КЦ №2 – 37 кг/см²).

Технічна альтернатива 1.

В якості технічної альтернативи 1 пропонується варіант ліквідації КЦ №1 КС (обладнання КЦ №1 з комунікаціями, частково в частині обладнання для роботи КЦ №1: вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блок охолодження імпульсного газу, охолодження мастила). При цьому в експлуатації залишатимуться будівля КЦ №1 з побутовими приміщеннями, КЦ №2, блоки очищення газу (ПВ6, ПВ7) та охолодження газу (АПО 5 – АПО 9), блок охолодження імпульсного газу (БПГ 2 – БПГ 4), система електрохімічного захисту технологічних трубопроводів та інші інфраструктурні об'єкти КС. КС «Радуже» знаходиться в особливому режимі експлуатації, кількість робочих місць оптимізовано до мінімальних потреб для утримання КС в особливому режимі, тому додаткового скорочення персоналу не передбачено.

Технічна альтернатива 2.

В якості технічної альтернативи 2 пропонується варіант аналогічний альтернативі 1, але з попередньою консервацією основного і допоміжного обладнання і трубопроводів КЦ №1 КС, які не будуть задіяні в подальшому. Консервація основного та допоміжного обладнання КЦ №1 КС передбачає заповнення та змащення консервантом систем, комунікацій, деталей та складових обладнання, трубної 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.

Технічна альтернатива 3.

В якості технічної альтернативи 3 пропонується варіант реконструкції існуючої КС для виробництва електричної енергії на базі нових генеруючих потужностей – газотурбінних установок Siemens типу SGT-800. Існуюча територія компресорної станції забудована спорудами, частина яких підлягає демонтажу та реконструкції для будівництва енергоджерела. Демонтажу підлягає обладнання КЦ №1 з комунікаціями, частково ліквідується: вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блок підготовки імпульсного газу, блок охолодження масла. Для забезпечення експлуатації генеруючих потужностей частина будівель і споруд на КС зберігаються, при необхідності виконується реконструкція.

На даний момент відсутня об'єктивна можливість розуміння стану об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України та окремих регіонів в частині працюючих елементів систем розподілу та системи передачі, працюючого генеруючого обладнання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, також відсутня можливість погодження схем видачі виробленої електроенергії в існуючу енергосистему.

Попередній аналіз показав, що технічна альтернатива 1, запропонований (базовий) варіант є більш доцільним з екологічної та економічної сторін: зменшення забруднення атмосферного повітря у зв'язку з ліквідацією джерел викидів забруднюючих речовин (технологічне обладнання та споруди), економія витрати природного газу на проведення періодичного опрацювання

двигунів газоперекачувальних агрегатів (ГПА), скорочення витрат на електроенергію, на проведення періодичного обслуговування і ремонтів споруд та обладнання, яке планується ліквідувати, тощо.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

В адміністративному відношенні об'єкт розташований на існуючій території Криворізького промислового майданчика, який знаходиться в Дніпропетровській області, Криворізькому районі, на території Новописької об'єднаної територіальної громади.

Адреса КС: Дніпропетровська область, Криворізький район, смт. Радуже, вул. Нікопольська, 57.

Діяльність заплановано проводити на земельній діючій компресорній станції КС «Радуже» з правом постійного користування. Державний акт на право постійного користування земельною ділянкою Криворізького промислового майданчика - ЯЯ № 041345, загальна площа земельної ділянки – 9,4201 га, з кадастровим номером 1221855500:03:001:0197. Цільове призначення – для розміщення та експлуатації об'єктів трубопровідного транспорту; категорія – землі промисловості, транспорту, зв'язку, енергетики, оборони та іншого призначення.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива 2 відсутня, планована діяльність проваджується в межах майданчику діючого підприємства (КС «Радуже»).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічний вплив планованої діяльності полягає у покращенні екологічної обстановки м. Кривий Ріг, смт. Радуже та навколишніх сіл у зв'язку з тим, що ліквідація джерел викидів забруднюючих речовин, що задіяні при роботі КЦ №1 на КС призведе до зниження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

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

Площа земельної ділянки під плановану діяльність складає 9,4201 га.

До складу КС «Радуже» входить КЦ №1, що складається з 5 електропривідних ГПА СТД-4000-2 та служить для транспортування газу по МГ ШДО-1, ШДО-2; КЦ №2, що складається з 5-ти електропривідних ГПА СТД-4000-2 та служить для транспортування газу по МГ ШДО-2, ЄКР (Єлець – Кременчук – Кривий Ріг).

Рік введення в експлуатацію – КЦ №1 (1974р. – 1979р.), КЦ №2 – 1983р.

Номінальна проектна продуктивність 130 млн м³/добу (КЦ №1 – 65 млн. м³/добу, КЦ №2 – 65 млн. м³/добу). Загальна встановлена потужність КС складає 40 МВт.

Передбачається ліквідації КЦ №1 КС (обладнання

КЦ №1 з комунікаціями, частково в частині обладнання для роботи КЦ №1: вузол підключення КС, блоки очищення газу та охолодження газу, блок охолодження імпульсного газу, охолодження мастила). При цьому в експлуатації залишатимуться будівля КЦ №1 з побутовими приміщеннями, КЦ №2, блоки очищення газу (ПВ6, ПВ7) та охолодження газу (АПО 5 – АПО 9), блок охолодження імпульсного газу (БПГ 2 – БПГ 4), система електрохімічного захисту технологічних трубопроводів та інші інфраструктурні об'єкти КС. Ліквідація КЦ №1 КС в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу передбачає відключення КЦ №1 від системи магістральних газопроводів шляхом врізання силових заглушок в наступних точках роз'єднання:

- вхідний колектор до КЦ №1 від пилевловлювачів №№1÷7, перед кранами №№16А, 16А', 16Б, 16Б' по ходу газу з встановленням силової заглушки DN700;
- вихідний колектор від КЦ №1 перед газопроводом з краном №18А по ходу газу з встановленням силової заглушки DN700;
- вихідний колектор від КЦ №1 перед газопроводом з краном №18Б по ходу газу з встановленням силової заглушки DN700;
- на обвідній лінії КЦ №1 після крана №60Б по ходу газу з встановленням силової заглушки DN300;
- пилевловлювачі №№1÷5 від вхідного та вихідного колектору шляхом встановлення силових заглушок DN300 між колекторами та запірною арматурою пилевловлювачів.

Перед ліквідацією компресорного цеху № 1 відбувається випрацювання природного газу з контурів КС до мінімально можливого тиску (5...8 кгс/см²) через технологічні комунікації КЦ №1. Потім відбувається скидання залишків газу з комунікацій КЦ в атмосферу. При цьому необхідно понизити тиск у трубопроводах КЦ № 1 від 5...8 кгс/см² до атмосферного. По завершенню опорожнення всіх комунікацій КЦ № 1 від газу, проводиться продувка через технологічні отвори азотом, обсягом що дорівнює трикратному геометричному обсягу відключених ділянок.

Після утилізації природного газу з контурів КЦ № 1, приступають до відключення цього цеху 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 КЦ №1.

По закінченню демонтажу передбачається благоустрій майданчика.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Під час реалізації планованої діяльності має бути забезпечено екологічну безпеку життєдіяльності населення, додержання нормативів щодо шкідливих впливів на навколишнє природне середовище, забезпечення меж планованої санітарно-захисної зони та охоронної зони та допустимого рівня впливу шкідливих факторів на цій межі.

При виконанні демонтажних робіт не допускається

перевищення гранично допустимих концентрацій забруднюючих речовин, забороняється скидання в річки та інші водоймища забруднюючих речовин, потрапляння в ґрунтові води виробничих, побутових та інших видів відходів, необхідна обов'язкова утилізація можливих шкідливих речовин і відходів, необхідне дотримання правил пожежної безпеки, рівень акустичного та шумового забруднення не повинен перевищувати нормативів відповідно до «Санітарних норм виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно з Законодавством України, а саме, дотримання: СЗЗ; об'ємів дозволених викидів в атмосферне повітря; нормативів ГДК забруднюючих речовин; виконання вимог щодо раціонального використання природних ресурсів; забезпечення цілісності та нормального функціонування нових та реконструйованих об'єктів та інженерних мереж зумовлені вимогами будівельних норм та правил пожежної безпеки.

щодо територіальної альтернативи 1

Розміщення об'єктів планованої діяльності відбувається за межами об'єктів природно-заповідного фонду та об'єктів екологічної мережі.

Виконання обмежень щодо використання земельних ділянок, встановлених у документах, що посвідчують право користування земельними ділянками, згідно з нормами чинного законодавства України.

Під час проведення ліквідації КЦ № 1 на КС всі роботи проводяться в межах існуючої території Криворізького ПМ, поза межами населених пунктів.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 відсутня.

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

щодо технічної альтернативи 1

Захист території передбачає: дотримання проектною технології для уникнення ерозійних процесів, охорону землі від забруднення відходами демонтажу, охорону вод від потрапляння відходів демонтажу. Забезпечення раціонального використання земельних ресурсів, охоронні, відновлювальні, захисні та компенсаційні заходи.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1.

щодо технічної альтернативи 3:

- інженерно-геологічні, топографо-геодезичні, гідрологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів;

- зняття та максимальне збереження родючого шару ґрунту;

- улаштування захисних споруд для існуючих інженерних комунікацій (тимчасові переїзди).

щодо територіальної альтернативи 1

Проведення технічної та біологічної рекультивациі земель, порушених внаслідок робіт з демонтажу основного і допоміжного обладнання КС та інженерних

комунікацій.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

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

щодо технічної альтернативи 1

- клімат і мікроклімат – не передбачається;

- повітряне середовище – під час проведення будівельних (тобто демонтажних) робіт у приземному шарі передбачається незначне короткострокове підвищення концентрацій забруднюючих речовин через стравлювання газу з обладнання та комунікацій КЦ № 1 КС, неорганізовані викиди при роботі автотранспорту та спецтехніки, проведенні зварювальних, газорізальних та лакофарбових робіт. За умов ліквідації КЦ № 1 в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу – вплив при експлуатації буде відсутній. Відносно існуючого стану вплив на атмосферне повітря значно зменшиться;

- водне середовище – під час проведення будівельних робіт помірний вплив відбувається шляхом використання води на господарсько-побутові потреби будівельників та утворення побутових стоків. Утворені фекальні та господарсько-побутові стоки збираються за допомогою санітарно-побутових установок (пересувних біоуалетів), якими обладнуються тимчасові майданчики. Обслуговування біоуалетів виконується спеціальною організацією, що надає асенізаційні послуги, відповідно до укладених угод. При експлуатації – вплив відсутній;

- ґрунт – під час проведення будівельних робіт в межах будівельних майданчиків може зазнавати впливу від техніки, що використовується для демонтажних, підйомно-транспортних, землекопальних робіт. З метою запобігання негативного впливу на ґрунт в період будівництва передбачається: обов'язкове дотримання межі території, відведеної для будівництва; використання існуючих доріг з твердим покриттям; оснащення робочих місць інвентарними контейнерами для збирання побутових і будівельних відходів; зливання паливно-мастильних матеріалів (ПММ) в спеціально відведених та обладнаних місцях; не допускати попадання ПММ в ґрунт; після закінчення будівництва проводити прибирання будівельного сміття та вивезення його в відведені для цього місця з наступною утилізацією. При експлуатації – вплив відсутній;

- рослинний світ і тваринний світ – під час проведення будівельних робіт вплив тимчасовий і полягає в механічному порушенні поверхневого рослинного шару ґрунту в зоні будівельних (демонтажних) робіт. Після завершення робіт з ліквідації КС буде проведена біологічна рекультивациа земель з висівом багаторічних трав. В зоні проведення робіт рідкісні та зникаючі види тварин відсутні. Поряд з об'єктом планованої діяльності заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні. При експлуатації – вплив відсутній;

- природно-заповідний фонд – у межах планованої діяльності території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні;

- соціальне середовище – помірний вплив на стан здоров'я робітників-будівельників буде відбуватися під час роботи будівельної техніки, проведення зварювальних, фарбувальних робіт та інших. При експлуатації – зменшення забруднення атмосферного повітря в свою чергу позитивно впливатиме на стан здоров'я населення району планованої діяльності. При експлуатації – персонал станції підлягає переведенню в інші структурні підрозділи організації або зменшенню штатної чисельності персоналу частково;

- шумовий вплив – помірний вплив від роботи будівельної техніки на межі сельбищної зони не перевищує нормативного, носить непостійний характер. Під час експлуатації – вплив відсутній;

- техногенне середовище – помірний вплив на техногенне середовище в період проведення будівельних робіт, під час експлуатації відсутній. В період експлуатації об'єкти навколишнього техногенного середовища, у свою чергу, не впливають негативно на заплановану діяльність;

- відходи – в період проведення будівельних (демонтажних) робіт утворені відходи будуть вивозитися згідно з договорами із спеціалізованими підприємствами. Під час експлуатації – відсутні.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час експлуатації. Консервація основного та допоміжного обладнання КС не передбачає демонтажні роботи, тому впливи під час будівельних робіт на ґрунт, рослинний світ і тваринний світ, соціальне, техногенне середовища, відходи можна оцінити як незначний. Вплив на клімат і мікроклімат, на водне середовище – аналогічно технічній альтернативі 1. Вплив на повітряне середовище – під час проведення робіт з консервації відбуватиметься за рахунок стравлювання газу з обладнання та комунікацій КС та при роботі спецтехніки.

щодо технічної альтернативи 3

Аналогічно технічній альтернативі 1 під час будівельних (демонтажних) робіт, але менший обсягом, при цьому додатковий вплив (шумовий, на атмосферне повітря, на ґрунти) відбуватиметься при проведенні будівельно-монтажних робіт електрогенеруючого обладнання. Під час експлуатації електростанції навколишнє середовище зазнає дії таких техногенних впливів, якими є: виділення шкідливих речовин в процесі спалювання палива; шумова дія (виробничий шум).

Теплове забруднення та виділення вологи не впливає на довкілля. Впливи на ґрунти та геологічне середовище, заповідні об'єкти відсутні. Від обладнання не випромінюється ультразвук, не існує електромагнітних та іонізуючих випромінювань.

щодо територіальної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля можливі в межах існуючого майданчика КС «Радушне».

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»)

Планована діяльність з ліквідації основного та допоміжного обладнання КС (на майданчику КС «Радушне») як об'єкту магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу) належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із абз. 11 п. 10 (будівництво магістральних продуктопроводів (трубопроводів для транспортування газу, аміаку, нафти або хімічних речовин)) та п. 14 ч. 3 ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» (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, перефільовання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини).

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)

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності до статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23.05.2017 року в обсязі, достатньому для прийняття рішень щодо впровадження планованої діяльності.

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

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

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля

у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 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 документ дозвільного характеру, а саме: Наказ про виведення з експлуатації об'єкту магістрального трубопроводу – компресорного цеху №1 компресорної станції «Радущне» в частині основного технологічного обладнання, задіяного в транспортуванні природного газу,

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11

Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерством енергетики України відповідно до «Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки» згідно Постанови КМУ № 209 від 28.03.2018 р.

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, Департаменту екологічної оцінки та контролю; поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35; тел./факс (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, електронна пошта: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна

адреса, номер телефону та контактна особа)

«Укрнафта» переходить на закупівлі на Prozorro

Всі закупівлі ПАТ «Укрнафта» відтепер будуть проводитися через державну систему закупівель Prozorro. Про це повідомив новопризначений керівник компанії Сергій Корецький.

«Ми хочемо, щоб гравці ринку прийшли на ці торги і чесно конкурували якістю, надійністю, ціною», - зазначив Сергій Корецький.

Всі закупівлі будуть проходити з урахуванням усіх безпекових вимог воєнного стану. Також компанія відкриває гарячу телефонну лінію та чатбот, а незабаром і спеціальний емейл, куди можна буде подати пропозиції чи скарги щодо закупівель.

За словами Корецького, «Укрнафта» уже розпочала продаж природного газу та скрапленого газу через відкриті аукціони.

GEOnews

Перші 50 підприємців вже отримали довідку про величини фонових концентрацій забруднюючих речовин онлайн

Час, який витратили підприємці на цю адмінпослугу, у середньому становив 4 хвилини - проти 90 днів, які потрібні були раніше, щоб отримати паперову довідку, адже саме стільки фактично тривала процедура - розгляд клопотання обласними державними адміністраціями, погодження Держпродспоживслужби, поштові відправлення, виправлення механічних помилок тощо.

Як зазначає Міндовкілля, відтепер для отримання такої довідки достатньо зайти на національну платформу «Еко-Система» заповнити форму та одразу згенерувати автоматичний запис у реєстрі та електронну довідку з QR-кодом.

Серед переваг оновленої процедури: - всю процедуру можна пройти із власного гаджета у будь-який час; - не можливо припуститися технічних помилок при заповненні заявок; - відсутня необхідність верифікувати дані з різних паперових джерел; - чиновник не бере участь у розгляді заявок; - отриманий електронний документ завжди «під рукою» коли це потрібно, його не можна загубити чи забути; - за необхідності довідку можна роздрукувати з ЕкоСистеми.

Експериментальний проект діятиме до кінця 2023 року. Після чого буде оцінена його ефективність та доцільність продовження.

GEOnews

Кабмін схвалив Водну стратегію України до 2050 року

Кабінет Міністрів України на своєму засіданні схвалив Водну стратегію України до 2050 року та операційний план з її реалізації до 2024 року. Як зазначається на сайті Міндовкілля, це надзвичайно важливий документ для України на шляху виконання міжнародних зобов'язань у сфері «водної» безпеки нашої держави, Угоди про асоціацію між Україною та ЄС та Резолюції Генеральної Асамблеї ООН: Глобальні цілі сталого розвитку до 2030 року.

«Щороку в українські водні об'єкти потрапляє близько 2 млн тонн забруднюючих речовин - сполуки нітрогену та фосфору, феноли, нафтопродукти, важкі метали. До всього рф, не маючи суттєвих перемог на фронті, продовжує тероризувати та залякувати мирних українців. Вони б'ють по енергетичній, тепловій та гідротехнічній інфраструк-

турі. Прагнуть залишити українців без води, електроенергії та тепла. У результаті бойових дій вже зруйновано та пошкоджено 482 гідротехнічних об'єкти на суму понад 400 млн гривень», - повідомив Міністр захисту довкілля та природних ресурсів Руслан Стрілець.

Стратегія покликана розв'язати основні водні проблеми країни. Серед них:

Забезпечення рівного доступу до якісної й безпечної для здоров'я людини питної води;

Досягнення «доброго» екологічного стану вод;

Запобігання посухам, паводкам та іншим шкідливим діям вод;

Стале управління водними ресурсами за басейновим принципом.

Серед очікуваних результатів Стратегії: до 2024 року - 100 % законодавчої бази у водній сфері відповідає вимогам ЄС; до 2024 року - створено 9 планів управління річковими басейнами; з 2025 року - щорічне відновлення не менше 5 км русел малих річок; до 2027 року - 100 % прального порошку містить дозволених концентрацій фосфатів та інших сполук фосфору; до 2032 року - до 20 % зниження щорічного обсягу збитків, завданих повеннями й паводками, порівняно з 2020 роком; до 2030 року - 100 % міського населення мають якісне водопостачання та водовідведення; до 2050 року - 95 % сільського населення мають якісне водопостачання та водовідведення; 2043-2050 роки - 100 % виконання показників планів управління річковими басейнами й планів управління ризиками затоплення.

За словами Руслана Стрільця, Україна вже давно потребувала такого важливого документа у сфері управління водними ресурсами, який сформує європейську модель водного сектора країни та визначить шляхи розв'язання проблем у ньому.

Документ розроблений на виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України «Про виклики і загрози національній безпеці України в екологічній сфері та першочергові заходи щодо їх нейтралізації», введеного в дію Указом Президента України від 23.03.2021 № 111.

GEOnews

Мінекономіка оголосило конкурсний відбір до наглядової ради «Нафтогазу»

Міністерство економіки України 8 грудня оголосило конкурсний відбір на 4 посади незалежних членів нагля-

дової ради НАК «Нафтогаз України». Відповідне оголошення опубліковане на сайті міністерства. За конкурсом відбиратимуть 4 незалежних членів наглядової ради.

Серед мінімальних вимог: Вища освіта, зокрема в галузі нафтової інженерії, менеджменту та адміністрування, економіки, фінансів, аудиту, міжнародних відносин, права; Володіння англійською мовою; українська мова бажана; Відсутність непогашеної судимості; Дотримання принципів неупередженості та добросовісності; Наявність бездоганної ділової репутації; Не має бути та не був протягом попередніх шести років засновником, акціонером (учасником), керівником, членом наглядової ради, працівником чи представником особи, до якої урядом України застосовано персональні, спеціальні економічні чи інші обмежувальні заходи (санкції).

За словами Мінекономіки кожен незалежний член наглядової ради НАК «Нафтогаз України» повинен мати досвід, компетенції та професійні навички, які значно відрізняються від характеристик інших членів наглядової ради, забезпечуючи таким чином різноманітність у наглядовій раді та спроможність застосовувати різноманітні досвіди її членів для розвитку та зростання компанії.

При цьому наступний досвід є бажаним для кожного з кандидатів, але обов'язковим для наглядової ради в сукупності: Досвід на посаді невиконавчого директора в міжнародній публічній компанії; Досвід на керівних посадах в провідних міжнародних та регіональних нафтогазових компаніях; Кар'єрні досягнення на різноманітних та складних проектах в різних локаціях, включаючи країни що розвиваються; Досвід взаємодії з представниками уряду та регуляторами а сфері енергетики; розуміння нормативно-правових актів ЄС, що впливають на галузь, включаючи особливості контролю державної допомоги; Знання європейського енергоринку, тенденцій та перспектив розвитку відновлювальних джерел енергії;

Наявність досвіду та мережі контактів у міжнародній інвестиційній спільноті, знання джерел фінансування на ринках капіталу та досвід залучення боргового та капітального фінансування на міжнародних ринках.

Документи приймаються до 18:00 (за київським часом) 26 грудня 2022 року.

GEOnews

(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 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
Державне підприємство «Жмеринське
лісове господарство»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові

код ЄДРПОУ 00991449

фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті) інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

**1. Інформація про суб'єкта господарювання
23100, Вінницька область, м. Жмеринка,
вул. БАРЛЯЄВА, 31,
тел. (04332)5-02-50; e-mail: gl-forester@ukr.net**

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

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи*

Планована діяльність, її характеристика.

Спеціальне використання лісових ресурсів у порядку проведення рубок головного користування.

Технічна альтернатива 1.

Проведення поступових рубок головного користування на площі понад 1 га в межах захисних лісів, де згідно чинного законодавства можна проводити поступові рубки головного користування та проведення суцільних рубок головного користування на площі понад 1 га на інших ділянках.

Технічна альтернатива 2.

Проведення суцільних рубок головного користування на площі понад 1 га на всіх ділянках.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Планована діяльність здійснюється на території

лісового фонду Державного підприємства «Жмеринське лісове господарство», яке включає 14 структурних підрозділів – Людовське, Копайгородське, Барське, Жмеринське, Ялтушівське, Ярошинське, Котужанське, Івашковецьке, Джуринське, Моївське, Вендичанське, Ямпільське, Мурованокуріловецьке, Могилів-Подільське лісництва. Лісові масиви розташовані в межах Вінницького, Жмеринського, Могилів-Подільського та Тульчинського адміністративних районів Вінницької області.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Територіальні альтернативи планованої діяльності не розглядаються оскільки територія підприємства є визначеною, а кожний конкретний лісогосподарський захід запроєктований державними лісовпорядними органами для конкретної лісової ділянки відповідно до її фактичного стану.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Вплив на соціальне середовище носить позитивний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є можливість поповнення місцевого бюджету і поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі, забезпечення сировиною галузь будівництва, зайнятості місцевого населення та працівників.

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

Площа Державного підприємства «Жмеринське лісове господарство» складає 51 242,4 га.

Щорічний обсяг рубок головного користування запроєктовано в об'ємі 72,54 тис. м³ ліквідної деревини на площі 277,8 га, в тому числі експлуатаційні ліси – 57,92 тис. м³ на площі 228,3 га, рекреаційно-оздоровчі ліси – 9,86 тис. м³ на площі 31,0 га, захисні ліси – 4,76 тис. м³ на площі 18,5 га.

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

Під час розробки лісосік (лісозаготівля) враховувати вимоги «Правил рубок головного користування» та вимоги до здійснення санітарних рубок визначені Санітарними правилами в лісах України, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 27 липня 1995 р. № 555, щодо розміщення лісосік, дотримання термінів примикання, допустимих площ хвойних та листяних порід, подальше заліснення лісосік, видачі спеціального дозволу - лісорубного квитка.

Під час розробки лісосік дотримуватись вимог «Правил пожежної безпеки в лісах України» затверджені наказом ДКЛГУ від 27.12.2004 № 278 (zareestrovano в Міністерстві юстиції України 24 березня 2005 р. з № 328/10608).

При складанні карти технологічного процесу розробки лісосік враховувати вимоги Законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про рослинний світ».

Під час розробки дотримуватись «Правил охорони

праці для працівників лісового господарства та лісової промисловості» затверджених наказом ДКЛГУ від 13.07.2005 119 (zareestrovano в Міністерстві юстиції України 22 вересня 2005 р. за № 1084/11364), щодо безпечного перебування працівників на лісосіках, наявності засобів індивідуального захисту, справних машин та механізмів, наявності будиночків для обігріву тощо.

щодо технічної альтернативи 2

Екологічні обмеження технічної альтернативи 2 аналогічні технічній альтернативі 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Дотримання санітарно-охоронної зони та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка та захист території за альтернативами

щодо технічної альтернативи 1

На кожному лісосіку до початку її розробки складається технологічна карта розробки лісосіки, додаткового еколого-інженерного захисту не потрібно.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива 2 не розглядається.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

щодо технічної альтернативи 1

Сфера, джерела та види можливого впливу планованої діяльності на довкілля розглядатимуться для наступних компонентів:

повітряне середовище – викиди забруднюючих речовин під час проведення технологічних операцій на лісосіках, під час роботи двигунів техніки і транспорту та їх обслуговування;

водне середовище – на питні потреби працівників буде використовуватись привізена вода; поверхневі та підземні води при здійсненні планованої діяльності не використовуються;

грунти – пошкодження ґрунтового покриву під час трелювання та вивезення деревини;

поводження з відходами – зберігання відходів здійснюється згідно існуючих санітарно-епідеміологічних норм; подальша утилізація проводиться на основі договорів із спеціалізованими організаціями;

шумове забруднення – відбувається вплив, пов'язаний з роботою двигунів техніки і транспорту та їх обслуговування;

біорізноманіття – присутність людей та обладнання на технологічних майданчиках;

навколишнє соціальне середовище – вплив на місцеву економіку (забезпечення потреб населення, промисловості, створення нових робочих місць, відрахування податків до місцевого бюджету);

клімат і мікроклімат – процес технологічних операцій на лісосіках не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин;

навколишнє техногенне середовище – планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища. У разі виявлення пам'яток архітектури, історії і культури, зон рекреації, культурного ландшафту та інших елементів техногенного середовища в межах території здійснення планованої діяльності, будуть виконуватись вимоги законодавства України.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Дотримання зон санітарної охорони 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»)

Перша категорія видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, п. 21 ч. 2 ст. 3 (усі суцільні та поступові рубки головного користування та суцільні санітарні рубки на площі понад 1 гектар).

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))

Підстави для здійснення транскордонного впливу відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності з 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 транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого

висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину, громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля

Протягом 20 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 інфор-

мації, 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 планованої діяльності будуть спеціальні дозволи на використання лісових ресурсів – лісорубні квитки

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11

Закону України "Про оцінку впливу на довкілля")

що видається Вінницьким обласним управлінням лісового та мисливського господарства

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail:

OVD@mep.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів –
Грицак Олена Анатоліївна.

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

Equinor запускає газове родовище Аскеладд

Equinor розпочав видобуток на своєму родовищі Аскеладд у Баренцевому морі з метою доставки понад 18 мільярдів кубометрів газу на рік на завод скрапленого природного газу в Хаммерфесті на норвезькому острові Мелкойя.

Норвезька компанія заявила в понеділок, що очікує, що нормальний ви-

добуток на Askeladd, підводному зв'язку з проектом компанії Snohvit, становитиме 18,4 млрд кубометрів газу й 2 мільйони кубічних метрів на рік конденсату.

Тор Йохан Хаве, віце-президент Equinor з експлуатації і технічного обслуговування Hammerfest LNG, сказав, що газ з Askeladd допоможе продовжити виробництво на Hammerfest LNG до трьох років.

Проект було завершено 2020 року, але запуск було відкладено через пожежу на заводі Melkoya того ж року.

Equinor повідомила, що витрати на Askeladd склали 4,55 млрд норвезьких крон (\$450 млн), що на 650 млн крон менше від початкової орієнтовної вартості 5,2 млрд норвезьких крон.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

(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 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

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ»
(ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ
ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ»),
код згідно з ЄДРПОУ 31886323**

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання:

Місцезнаходження юридичної особи: 68000, Одеська обл., м. Чорноморськ, вул. Північна, буд. 2.
тел.:(048) 716-77-86; (048)716-77-87
e-mail:office@itt.od.ua

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи:

Планована діяльність ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ» полягає у розширенні номенклатури вантажів, а саме перевантаження рослинної олії різної класифікації відповідно до ДСТУ 4492:2017; використанні котлом ДЕ-16-14ГМ №1 додаткового виду палива – мазут.

Площа земельної ділянки ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ» складає 6,8 га. Земельна ділянка з кадастровим номером 5110800000:03:001:0002 знаходиться у строковому платному користуванні ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ» на підставі договору оренди землі №349-21 від 06.12.2021 р. з ТОВ «ОПТІМ ТРЕЙД». Цільове призначення ділянки – будівництво, експлуатація та обслуговування бункерувального паливного терміналу.

Технічна альтернатива 1.

В рамках планованої діяльності передбачається: робота існуючого котла з використанням в якості палива природного газу та додаткового виду палива – мазут; розширення номенклатури вантажів – з перевантаженням рослинної олії різної класифікації по технологічних схемах. Зберігання вантажів передбачається в існуючому парку резервуарів, а перевантаження вантажів – існуючим технологічним обладнанням та трубопроводами.

Технічна альтернатива 2.

Робота існуючого котла з використанням в якості палива природного газу та встановлення додаткового котла, що працює на вугіллі; розширення номен-

клатури вантажів – з додаванням рослинної олії, налив та злив в трубопровід вантажів буде здійснюватися існуючим технологічним обладнанням та трубопроводами. Зберігання вантажів передбачається в існуючому парку резервуарів.

* Суб'єкт господарювання має право розглядати більше технічних та територіальних альтернатив

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи:

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Ділянка ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ» розташована за адресою вул. Північна, буд.2, м. Чорноморськ, Одеська область.

Площа ділянки складає 6,8 га.

ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ» розташований в районі паромної переправи на березі другого ковша Сухого лиману.

Термінал межує з:

- півночі – будівлею залізничної дороги паромного комплексу;
- південного-сходу – житлові будинки с. Бурлача балка (відстань більше 300 м);
- півдня – паромний комплекс;
- заходу – Сухий лиман.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

Територіальна альтернатива не розглядається (об'єкт існуючий, територіально прив'язаний до земельної ділянки площею 6,8 га).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності:

Планована діяльність спрямована на розвиток підприємства, ефективне та раціональне використання виробничих потужностей. Реалізація планованої діяльності дасть змогу на зберігання та перевантаження підприємством наливних вантажів в імпортному та експортному напрямках за розширеною номенклатурою, зберегти і навіть збільшити кількість робочих місць на ПРАТ «ЧОРНОМОРСЬКИЙ ПАЛИВНИЙ ТЕРМІНАЛ», а також збільшити надходження у місцевий та Державний бюджети при дотриманні екологічних та санітарно-гігієнічних нормативів.

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

Об'єм існуючого парку зберігання становить 77 000 м³.

На існуючому терміналі передбачається налив та злив в трубопроводі наступних продуктів: бензин, дизельне паливо, мазут, нафта, бензол нафтовий, бензолна фракція, неочищений бензол, вакуумний газойль, легка фракція, масло технічне, пічне паливо, реактивне паливо (авіакеросин), керосин, продукт високоароматизований установки каталітичного риформінгу, рафінат бензолного риформінгу, метил-трет-бутиловий-ефір, метанол, карбомідно-аміачна суміш (КАС) та рослинної олії.

Номінальна продуктивність перевантаження

рослинної олії різної класифікації передбачається 600 000,000 т/рік.

Зберігання вантажів буде здійснюватися в існуючому резервуарному парку, а перевантаження вантажів – існуючим технологічним обладнанням та трубопроводами. Для зберігання та перевантаження рослинної олії різної класифікації передбачено зачищення резервуарів та технологічних трубопроводів.

Теплопостачання на підприємстві здійснюється власною котельнею.

Існуючий котел ДЕ-16-14-ГМ ст. №1 може використовувати два види палива: природний газ та мазут.

Режим роботи терміналу – цілодобовий.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1.

Дотримання екологічних, санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівельних й територіальних обмежень згідно діючих нормативних документів:

- по забрудненню атмосферного повітря – значення гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;

- по утворенню відходів: мінімізація утворення, облік та утилізація 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;

- дотримання меж землевідведення;

- дотримання меж санітарно-захисних зон;

- дотримання правил пожежної безпеки.

Щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

Щодо територіальної альтернативи 1.

Використання земельної ділянки у відповідності до цільового призначення. Виконання вимог відповідно містобудівельних умов та обмежень. Дотримання меж санітарно-захисної зони С33 та стану шумового режиму згідно Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (наказ МОЗ України від 19.06.1996 р. за №173), а також протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

Щодо територіальної альтернативи 2.

Територіальні альтернативи не розглядаються.

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

Щодо технічної альтернативи 1

Проектні рішення під час проведення планованої діяльності повинні забезпечувати раціональне використання ґрунту, повинні бути передбачені заходи проти дії підтоплення, просідання, активізації інших екзогенних процесів, а також охоронні, відновлювані, захисні та компенсаційні заходи.

Щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні технічній альтернативі 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

Захист території планується додатково з впровад-

женням заходів, а саме:

- моніторинг стану атмосферного повітря на межі нормативної С33 та території найближчих житлових забудов;

- дослідження рівня шумового навантаження на території найближчих житлових забудов;

- організація заходів по локалізації та ліквідації наслідків можливих аварійних ситуацій.

Щодо територіальної альтернативи 2.

Альтернатива не розглядається.

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

Аналогічні технічній альтернативі 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

Дотримання зон санітарної охорони та рівня шуму на межі житлової забудови. Прийняті та враховані санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівні та територіальні обмеження згідно чинного законодавства України.

Щодо територіальної альтернативи 2.

Альтернатива 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»):

Планована діяльність належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно пункту 10 частини 3 статті 5 (будівництво перевантажувальних терміналів та обладнання для перевантаження різних видів транспорту, а також терміналів для різних видів транспорту) та пункту 14 частини 3 статті 3 (розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності або подовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених у пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України) Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав):

Підстави для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля відсутні.

11. Планований обсяг досліджень і 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 виконаний у відповідності із п.2 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 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.

Тимчасово, на період дії та в межах території карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби (COVID-19), спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, до повного його скасування та протягом 30 днів з дня скасування карантину,

громадські слухання не проводяться і не призначаються на дати, що припадають на цей період, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля:

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості 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 включена 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 такої планованої діяльності (ч.3 ст. 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»), що видається Міністерством енергетики та захисту довкілля України.

15. Усі зауваження та пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень і рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до:

Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України, 03035 м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: заступник директора департаменту – начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів – Грицак Олена Анатоліївна

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

Як дізнатися чи є у підприємства ліцензія на поводження з небезпечними відходами?

Відтепер отримати повну інформацію можна на національній онлайн-платформі «ЕкоСистема», де кожен може зробити QR витяг з Ліцензійного реєстру та завантажити його собі на смартфон або роздрукувати. Тож вже немає потреби шукати відомості в інтернеті чи писати запити. Уся верифікована інформація доступна 24/7 у зручному форматі.

У липні Міндовкілля запустило сервіс, який дозволяє підприємствам онлайн оформити ліцензію на поводження з небезпечними відходами. Після видачі такого документа інформація про компанію автоматично потрапляє у реєстр. Тепер реєстром можуть скористатися і українці та отримати необхідні відомості про суб'єктів господарювання.

За словами Міністра захисту довкілля та природних ресурсів України Руслана Стрільця, цей сервіс стане частиною інформаційної системи управління відходами, створення якої передбачено нещодавно прийнятим рамковим законом «Про управління відходами». Міністерство вже працює над розробленням такої системи. Вона дозволить державі контролювати повний життєвий цикл кожної тонни відходів – від її утворення, маршруту перевезення до переробки.

З її впровадженням ринок працюватиме прозоро, а українці все менше «знаходять» звалища сміття у лісосмугах, парках, біля власних будинків. У тому числі, і з небезпечними відходами.

GEOnews

Україна і Молдова домовилися поглибити співпрацю у сфері захисту довкілля

Про це під час онлайн-зустрічі 7 грудня домовилися Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Руслан Стрільць та новопризначена Міністерка довкілля Молдови Йорданка-Родіка Йорданов.

Під час розмови Руслан Стрільць подякував колезі з Молдови за безпрецедентну підтримку України та розповів про шкоду довкіллю внаслідок війни.

«З перших днів повномасштабного вторгнення екоінспектори ДЕІ фіксують завдані довкіллю збитки, які на цей час вже перевищили 38 млрд доларів США. Ця сума ще збільшиться, адже наразі наші фахівці не мають доступу до окупованих територій та прифронтової зони. Завдання екоінспектрів - коректно задокументувати та обрахувати розмір збитків, щоб отримати репарації від країни-агресора», - прокоментував Руслан Стрільць.

«Ми розуміємо, що завдана війною шкода довкіллю може негативно вплинути і на Молдову: на наші ґрунти, водні ресурси та біорізноманіття, зокрема, мігруючих тварин. Як юрист за освітою, я знаю, наскільки складним є питання узгодження методологій обрахунків збитків довкіллю внаслідок війни на міжнародному рівні. Молдова підтримуватиме ініціативи України у цій сфері», - зазначила Йорданка-Родіка Йорданов.

Під час зустрічі Міністри також обговорили співпрацю між Молдовою та Україною у довкіллевій сфері, зокрема:

- можливість реалізації спільних проектів щодо розв'язання екологічних проблем річок Прут та Дністра за співфінансування програми ЄС LIFE;
- співпрацю та обмін досвідом в імплементації директив ЄС у національне довкілльє законодавство, оскільки і Україна, і Молдова отримали статус кандидатів на членство в ЄС;
- тіснішу координацію у рамках Дністровської комісії та написання плану управління річковим басейном та плану управління ризиками затоплення для басейну Дністра.

GEOnews

Видобуток сланцевої нафти в США швидко зростатиме й надалі

Згідно з прогнозом США, видобуток нафти з Пермського сланцевого басейну в січні досягне рекордних 5,6 млн барелів на добу (б / д), але зростання становить третину від темпів вересня. Про це свідчать дані ЕІА.

Згідно з прогнозами Управління енергетичної інформації США (ЕІА) у щомісячному звіті про продуктивність буріння, видобуток у найбільшому басейні сланцевої нафти в США має зрости приблизно на 37 тис. б / д, що є найменшим приростом за сім місяців.

Зростання сповільнилося, оскільки деякі з найбільших компаній попереджають про перевантажені нафтові родовища і менш продуктивні нові свердловини.

Згідно з даними ЕІА, загальний видобуток у США в січні досягне рекордних 9,32 млн б / д, що лише на 94,5 тис. б / д більше, ніж у попередньому місяці. У серпні місячне зростання становило 207,5 тис. б / д.

Зміна видобутку нафти, без урахування видобутку з нових свердловин, продемонструє більш різке зниження в усіх основних регіонах видобутку сланцю в січні. Очікується, що видобуток із нових свердловин, визначених як свердловини, які вперше почали видобувати в попередньому місяці, також знизиться.

У регіоні Баккен у Північній Дакоті й Монтані, згідно з прогнозами ЕІА, видобуток нафти наступного місяця зросте на 21 тис. б / д, до 1,22 млн б / д, що є найбільшим показником із листопада 2020 року.

На сланцевому родовищі Eagle Ford у Південному Техасі видобуток зросте на 10 тис. б / д, до 1,24 млн б / д у січні, що є найвищим загальним обсягом із квітня 2020 року.

Також очікується, що видобуток природного газу зросте на 535 млн кубічних футів на день, до рекордних 96,28 млрд кубічних футів газу на день. Видобуток газу в Сполучених Штатах Америки різко зростає на тлі зростання глобальної потреби в паливі.

У найбільшому басейні сланцевого газу Аппалачі в Пенсільванії, Огайо і Західній Вірджинії видобуток у січні зросте до 35,53 млрд куб. футів.

Видобуток газу на родовищах Permian і Haynesville у Техасі, Луїзіані й Арканзасі зросте до рекордних 21,39 і 16,41 млрд кубічних футів газу на день у січні відповідно.

ЕІА повідомила, що в листопаді видобувні компанії пробурили 1 005 свердловин, найбільше з березня 2020 року. Загальна кількість пробурених, але незавершених (DUC) свердловин, зросла на 22 одиниці, до 4 443 у листопаді, що стало першим місячним зростанням із червня 2020 року.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*