

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ЛИПЕНЬ 14, 2023 | № 30 (140)

Вступив у дію Закон

«Про управління відходами»

9 липня 2023 року набув чинності Закон України «Про управління відходами». Цей довгоочікуваний документ запускає реформу управління відходами та наближає наше законодавство до законодавства ЄС.

Рамковий закон, це той фундамент, на якому будуватиметься реформа. Ним передбачено наступні зміни в управлінні відходами: - Нова дієва дозвільна система; - Децентралізація управління відходами; - Багаторівневе планування; - Розбудова інфраструктури; - Європейські принципи – ієрархія управління відходами, розширена відповідальність виробника, «забруднювач платить».

Закон «Про управління відходами» врегулює питання дозвільної системи, визначає необхідний пакет документів для отримання дозволів, приналежність їх до відповідних реєстрів і передбачає подання електронної звітності завдяки сервісам «ЕкоСистеми».

На сьогодні обласні військові адміністрації вже розробили 15 проектів регіональних планів управління відходами.

Щоб на заміну полігонам та звалищам була сучасна інфраструктура, потрібні інвестиції та час.

GEOnews

Уряд схвалив зміни до Порядку обліку артезіанських свердловин

Кабінет Міністрів України на своєму засіданні вніс зміни до Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод.

Документ встановлює єдині правила функціонування Реєстру свердловин та на юридичному рівні фіксує по-

няття «артезіанська свердловина».

«Уряд продовжує свою послідовну політику у напрямку цифровізації сфери надрокористування. Цим рішенням ми створюємо прозорий доступ громадськості та бізнесу до даних про артезіанські свердловини та мінімізуємо корупційні ризики. Водокористувач зможе вносити дані про свердловини через Е-кабінет надрокористувача без контакту та втручання чиновника», – зауважив Міністр Руслан Стрілець.

Важливо, що це рішення створює умови для оперативного реагування на виклики воєнного часу та подолання наслідків теракту рф на Каховській ГЕС, адже дозволяє швидко забезпечити населення питною водою.

Цього року Уряд вже затвердив рядки функціонування єдиної державної електронної геоінформаційної системи користування надрами, ведення Державного реєстру спеціальних дозволів на користування надрами, ведення Державного реєстру артезіанських свердловин.

GEOnews

До осені роботи з прокладання магістральних водогонів на Дніпропетровщині мають бути завершені

Під головуванням Прем'єр-міністра Дениса Шмигала відбулася нарада щодо реалізації проектів із забезпечення водопостачання населених пунктів, які постраждали внаслідок підризу греблі Каховської ГЕС.

Вице-прем'єр-міністр з відновлення — Міністр розвитку громад, територій та інфраструктури Олександр Кубраков поінформував щодо вжитих заходів і виділених коштів на забезпечення водою населення південних областей.

Зокрема, розпочалося прокладання магістральних водогонів на Дніпропетровщині. Це три ланки загальною протяжністю понад 144 км. До осені роботи мають бути завершені. Завдяки цим проектам Кривий Ріг, Марганець, Нікополь будуть із водою.

Крім того, у місті Покров проклали водогін та відновили централізовану подачу води. Частково централізоване постачання відновлене в Нікополі, а також у семи громадах Криворізького району.

«Підризу росіянами греблі Каховської ГЕС поставив під загрозу водопостачання для сотень тисяч людей та декількох українських регіонів. Працюємо спільно з громадами та місцевою владою над вирішенням цих проблем. Строки виконавцям поставили максимально стислі. Загалом Уряд виділив на ці роботи 1,5 млрд грн. Своєчасна допомога держави дозволяє будувати швидко та якісно», — зазначив Прем'єр-міністр.

Крім того, для здійснення заходів щодо забезпечення транспортування питної води для потреб регіонів було виділено понад 845 млн гривень, з них: Дніпропетровській ОВА — 159,7 млн гривень; Запорізькій ОВА — 26,3 млн гривень; Миколаївській ОВА — 274,6 млн гривень; Херсонській ОВА — 384,5 млн гривень.

Водночас як зауважив Денис Шмигаль, кошти розпорядниками не використовувалися.

Глава Уряду заслухав голів ОВА щодо поточного стану забезпечення населення водопостачанням та проблематики з освоєнням виділених коштів. Він також підкреслив, що Уряд зі свого боку готовий всебічно сприяти й допомагати областям, аби пришвидшити реалізацію проектів із забезпечення людей водою.

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

(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
ФІЛІЇ „НОВГОРОД-СІВЕРСЬКЕ ЛІСОВЕ
ГОСПОДАРСТВО” Державного спеціалізованого
господарського підприємства «ЛІСИ УКРАЇНИ»
Державного агентства лісових ресурсів України

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові
код ЄДРПОУ 44911992

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання
 Україна, 16000, Чернігівська обл.,
 Новгород-Сіверський р-н, м.
 Новгород-Сіверський, вул. Губернська, 15 А
 e-mail: novgorod-siverske.lg@e-forest.gov.ua
 тел.: +38(04658) 2-13-70

(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 в порядку проведення суцільних рубок головного користування та суцільних санітарних рубок на підставі спеціального дозволу – лісорубного квитка, з подальшим лісовідновленням на місцях зрубів.

Технічна альтернатива 1

Проведення суцільних рубок головного користування на площі понад один гектар у межах ділянок відповідно до матеріалів лісовпорядкування. Лісовідновлення після проведення суцільних рубок головного користування та суцільних санітарних рубок здійснюється штучним, природним або комбінованим способом залежно від наявності природного поновлення

господарсько-цінних порід на ділянці та типу лісорослинних умов. За умови відсутності природного поновлення та несприятливих лісорослинних умов для його появи лісовідновлення здійснюється штучним шляхом – створення лісових культур.

Технічна альтернатива 2

Проведення суцільних рубок головного користування та суцільних санітарних рубок на площі 1 га, суцільних санітарних рубок на територіях та об'єктах природно-заповідного фонду на ділянках, які відповідно до чинного законодавства підлягають таким рубкам, у межах ділянок запроектованих в матеріалах лісовпорядкування. Лісовідновлення здійснюється виключно шляхом створення лісових культур.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Планована діяльність буде здійснюватися в межах Новгород-Сіверського та Корюківського адміністративних районів Чернігівської області та Шосткинського адміністративного району Чернігівської області на території лісового фонду філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» в межах структурних підрозділів – Грем'яцького, Узруївського, Краснохутірського, Лосківського, Задеснянського, Семенівського, Костобобрівського, Машівського та Орликівського лісництв.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Використання лісових ресурсів буде здійснюється в межах лісових ділянок, виділених для цієї мети на території лісового фонду філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» в межах в межах структурних підрозділів – Грем'яцького, Узруївського, Краснохутірського, Лосківського, Задеснянського, Семенівського, Костобобрівського, Машівського та Орликівського лісництв. Проведення планової діяльності проектується на основі матеріалів лісовпорядкування, розроблених ВО «Укрдержліспроєкт» під час проведення базового лісовпорядкування 2022 р. Матеріали містять детальні повидільні лісівничо-таксаційні характеристики лісового фонду. По кожному лісництву на ревізійний період складені відомості проєктованих суцільних рубок головного користування та суцільних санітарних рубок, в які внесені виділи (частина виділів) стиглих і перестійних деревостанів, можливих для проведення планованої діяльності.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальні альтернативи планованої діяльності не розглядаються оскільки територія підприємства є визначеною, а кожний конкретний лісогосподарський захід запроектований державним лісовпорядковим органом «Укрдержліспроєкт» для конкретної лісової ділянки відповідно до її фактичного стану.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Вплив планованої діяльності має позитивний соціально-економічний аспект. Найбільш важливим із соціально-економічних факторів є забезпечення си-

ровиною деревообробної промисловості, забезпечення населення та закладів соціальної сфери паливною деревиною, поповнення державного та місцевих бюджетів за рахунок податків та зборів (у т.ч. рентної плати за спеціальне використання лісових ресурсів), збереження існуючих та створення нових робочих місць під час заготівлі лісопродукції, зайнятості місцевого населення при залісненні лісових ділянок та догляді за лісовими культурами, а також забезпечення населення дровами паливними, що в умовах енергетичної кризи внаслідок війни Росії проти України є особливо важливим.

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

Площа філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» становить 62310,5 га, у т.ч. 5869,1 га (93,6 %) – вкриті лісовою рослинністю лісові ділянки, у тому числі лісові культури – 3790,2 га (64,6 %). Розподіл за категоріями лісів наступний: ліси природоохоронного, наукового, історико-культурного призначення – 7132,3 га (11,4 %); рекреаційно-оздоровчі ліси – 1541,4 га (2,5 %); захисні ліси – 10227,9 га (16,4%); експлуатаційні ліси – 43408,9 га (69,7 %). Переважаючими деревними видами, що зростають на території підприємства є сосна звичайна (77,6 %), береза повисла (11,1 %) та дуб звичайний (5,3 %).

Вікова структура вкритих лісовою рослинністю лісових ділянок наступна: молодняки – 15,3 %, середньовікові – 33,8 %, пристигаючі – 27,9 %, стиглі і перестійні – 23,0 %. Загальний запас деревостанів – 17801,4 тис. м³. Середній запас на 1 га вкритих лісовою рослинністю лісових ділянок становить 305 м³.

Розмір щорічної розрахункової лісосіки запроєктованої ВО «Укрдержліспроєкт» в порядку суцільних рубок головного користування для філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» щорічно становить 179,65 тис. м³ ліквідної деревини на загальній площі 540,8 га, в т.ч. по господарствах: хвойному – 150,34 тис. м³, твердолистяному – 3,23 тис. м³, м'яколистяному – 26,08 тис. м³. Запроєктована розрахункова лісосіка відповідає принципам безперервного і невиснажливого лісокористування та обчислена фахівцями ВО «Укрдержліспроєкт» з використанням спеціалізованих комп'ютерних програм, що унеможлиблює будь-який вплив людського фактору. Щорічний обсяг лісокористування в порядку проведення суцільних санітарних рубок, запроєктованих за результатами детального лісопатологічного обстеження, становить 36,3 га за площею та 7,31 тис. м³ ліквідної деревини за запасом.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Заготівля деревини під час проведення рубок буде здійснюватися з дотриманням принципів безперервного, невиснажливого та раціонального використання лісових ресурсів, збереження умов відтворення вископродуктивних деревостанів, їх екологічних та інших корисних властивостей. Під час проведення рубок не дозволяється вирубування та пошкодження: цінних

(рідкісних) дерев і чагарників, занесених до Червоної книги України; насінників і плюсових дерев, а також дерев з гніздами рідкісних видів птахів, занесених до Червоної книги України, дуплястих та найстаріших дерев. Технологічна схема розробки лісосіки має забезпечувати максимальне збереження підросту і дерев, що залишаються. При складанні карти технологічного процесу розробки лісосік враховувати вимоги Законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про рослинний світ», «Про тваринний світ». З метою збереження ґрунтів, їх водно-фізичних властивостей, запобігання ерозійним процесам на зрубках під час заготівлі деревини застосовувати технології, машини і механізми, що забезпечують найменше пошкодження ґрунтів. При підборі ділянок, запроєктованих під проведення рубок, які є об'єктом планованої діяльності враховувати попередньо виявлені місця популяції видів флори і фауни Червоної книги України та інших охоронних списків.

Обов'язковим є дотримання чинних нормативно-правових вимог, сучасних методичних рекомендацій і вказівок лісокористування та загалом правил діяльності у сфері лісового господарства, охорони навколишнього природного середовища, екологічної безпеки. Під час розробки лісосік (лісозаготівля) враховувати вимоги «Правил рубок головного користування», від 23.12.2009 р. та вимоги до здійснення санітарних рубок визначені Санітарними правилами в лісах України, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 27 липня 1995 р. № 555 (в редакції від 12 грудня 2020 р.), 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 (zareєстровано в Міністерстві юстиції України 24 березня 2005 р. з № 328/10608). Під час розробки дотримуватись «Правил охорони праці для працівників лісового господарства та лісової промисловості» затверджених наказом ДКЛГУ від 13.07.2005 119 (zareєстровано 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

технічна альтернатива 2 аналогічні технічній альтернативі 1

щодо територіальної альтернативи 1

Плановану діяльність проводити в межах відведених лісосік та поза межами прибережних захисних смуг водних об'єктів. Заборонити здійснення рубок навколо місць гніздування хижих птахів, занесених до Червоної книги України (радіусом 500 метрів), та чорного лелеки (радіусом 1000 метрів), токовищ глухарів, тетеруків (радіусом 300 метрів).

Вживати заходів щодо недопущення перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами, а також дотримання санітарно-охоронної зони та рівня шуму на межі житлової забудови.

щодо територіальної альтернативи 2

У зв'язку з тим, що територія підприємства є визначеною, а лісогосподарські заходи запроектовані для конкретної лісової ділянки 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 необхідно скласти карту технологічного процесу розробки лісосіки (технологічну карту), яка з урахуванням конкретних умов буде відображати лісівничі, екологічні, організаційні та інші вимоги до виконання робіт;

Технологічна карта буде містити: схему розробки лісосіки; перелік підготовчих робіт; задіяні виробничі об'єкти; устаткування; дороги, волюти, способи проведення лісозаготівельних операцій (звалювання дерев, обрізання сучків, трелювання, кряжування, сортування, штабелювання, навантаження деревини, очищення місць рубок); відомості про наявність фаутичних і дуплистих дерев, які планується зберегти; розташування неексплуатаційних ділянок, включаючи об'єкти біорізноманіття; підготовка території відповідно до вимог пожежної безпеки тощо. Додаткового еколого-інженерного захисту не потрібно.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

щодо територіальної альтернативи 1

Заборона на прокладання трелювальних волоків на відстані ближче ніж 20 метрів від постійних водотоків, у місцях витоків річок та навколо них. Вживати заходів щодо недопущення впродовж доби перевищень рівнів шуму, встановлених санітарними нормами.

щодо територіальної альтернативи 2

У зв'язку з тим, що територія підприємства є визначеною, а лісогосподарські заходи запроектовані для конкретної лісової ділянки 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 привізана вода; поверхневі та підземні води при здійсненні планованої діяльності не використовуються;

- ґрунти – 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 облад-

нання 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

Планована діяльність передбачає дотримання санітарно-гігієнічних, протипожежних, містобудівних та територіальних обмежень згідно чинного законодавства України.

щодо територіальної альтернативи 2

У зв'язку з тим, що територія підприємства є визначеною, а лісогосподарські заходи запроектовані для конкретної лісової ділянки 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 філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» належить до першої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, відповідно до п. 21 частини 2 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» – 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 (зацеплених держав))

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля від планованої діяльності філії «Новгород-Сіверське лісове господарство» ДП «Ліси України» немає.

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 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 впродовж 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 впродовж 30 днів з дня скасування карантину, громадське обговорення планованої діяльності проводиться у формі надання письмових зауважень і пропозицій (у тому числі в електронному вигляді), 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

Упродовж 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 планованої діяльності будуть спеціальні дозволи на використання лісових ресурсів – лісорубні квитки, що видаються Північним міжрегіональним управлінням лісового та мисливського господарства, відповідно до вимог Лісового кодексу України.

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", 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, Департамент екологічної оцінки та контролю, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс. (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mepr.gov.ua, контактна особа: Грицак Олена Анатоліївна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Департаменту екологічної оцінки, контролю та екологічних фінансів.

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

(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
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРНАФТА»

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові
код ЄДРПОУ 00135390

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
Юридична адреса (ПАТ «Укрнафта»): 51400, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, буд. 3-5.

Адреса філії НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»: 36000, Полтавська обл. м.Полтава, вул. Монастирська, 12.
Фактична адреса здійснення планованої діяльності: вул. Польова, 15а, с. Руда, Миргородський району, Полтавської обл., 37663.

Контактний номер телефону (0532) 60-22-73, старший інженер з екологічної та радіаційної безпеки СЕРБ (Схід) НГВУ «Полтаванафтогаз» Байрак Костянтин Петрович, e-mail: Kostiantyn.Bairak@ukrnafta.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.

Технічна альтернатива 1

Технічне переоснащення УППГ «Руда» ЦВНГ-2 НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта», з влаштуванням компресора для пониження гирлового тиску свердловин» (за межами населеного пункту).

Згідно проекту передбачено:

- встановлення та обв'язка газосепаратора С-14 (ГБ-18) для відбору рідини в дренажну ємність Е-13, яка підлягає заміні;

- встановлення та обв'язка нового газового компресора з вихідним тиском 4,0 МПа;
- встановлення дренажної ємності Е-13 для збору рідини із сепаратора та із компресору;
- влаштування вузла редукування та обліку паливного газу;
- розширення розподільної гребінки на три додаткових колектори;
- подачу низьконапірного газу із ЗСУ «Червонозаводське» на компресор через ГБ-18;
- встановлення існуючої каналізаційної ємності для виробничо-дощових стоків на нове місце;
- автоматизація технологічного процесу;
- електропостачання та електроосвітлення робочих майданчиків;
- блискавкозахист та заземлення.

До основного проектного обладнання відноситься компресорна установка К-1, газосепаратор С-14 (ГБ-18) та дренажна ємність Е-13.

Обслуговування вузла обліку відбуватиметься згідно технологічного регламенту існуючим обслуговуючим персоналом УППГ «Руда».

Для обслуговування робочого персоналу використовуються існуючі об'єкти санітарно-побутового призначення на території УППГ «Руда».

Технічна альтернатива 2:

Використанням газліфтової (азотної) компресорної станції на базі компресорів типу АС 250 НН.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Територія промайданчика знаходиться в полі, з західної та південно західної сторони розміщений лісовий масив. Найближча житлова забудова – с. Руда – знаходиться на схід від промислового майданчика на відстані 1 км.

Проектоване обладнання розташовується в межах існуючої земельної ділянки діючого виробництва, наданої НГВУ «Полтаванафтогаз» для виробничої діяльності по видобутку вуглеводнів.

Нафтогазопромислові споруди, задіяні у комплексному відборі природного і розчиненого газу, конденсату та нафти, розташовані на території Лохвицької ТГ (Токарівської сільської ради), Миргородського району, Полтавської області (установка попередньої підготовки газу (УППГ) Рудівсько-Червонозаводського родовища).

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Територіальна альтернатива не розглядається. Об'єкт діючий. Планована діяльність буде здійснюватися в межах існуючої земельної ділянки. Додатковий землевідвід не передбачається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Впровадження планованої діяльності дає можливість ефективного використання існуючих комунікацій, пришвидшення підготовки газу до транспортування, забезпечення ефективного та безперебійного

процесу відвантаження вуглеводнів, покращення надійності УППГ загалом, поліпшення умов праці і безпеки на ділянках видобутку.

Іншим напрямком соціально-економічного впливу планованої діяльності є регулярні надходження до місцевого бюджету (в т.ч. плата за користування надрами) та поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі.

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

щодо технічної альтернативи 1

Даним проектом передбачається технічне переоснащення УППГ "Руда" ЦВНГ-2 НГВУ "Полтаванафтогаз" з встановленням компресора для пониження гирлових тисків свердловин, а саме:

влаштування площадки під компресор з гранвідсіву та бортовим каменем;

– влаштування площадки під вузол редукування паливного газу;

– встановлення навісів із захистом від косою дощу на площадці під вузол обліку газу та площадці під вузол редукування паливного газу;

– влаштування 2-х обслуговуючих площадок;

– встановлення 2-х перехідних містків;

– влаштування бетонної огорожі між компресором та трубним підігрівачем;

– опори під технологічні трубопроводи та кабелі;

– монтаж блискавкоприймача БП.

До основного проектного обладнання відноситься компресорна установка К-1, газосепаратор С-14 (ГБ-18) та дренажна ємність Е-13.

Обладнання розміщується в межах існуючого промайданчика виділеної для діяльності УППГ-4 і не потребує додаткової земельної ділянки. Промайданчик оснащений існуючими інженерними мережами.

Проектна потужність розрахована на надходження газу до 3500 м³/год, 30,66 млн. м³/рік.

Паливом для компресора є газ власного видобутку. Відбір газу здійснюється з газопроводу живлення компресора. Споживання газу максимально сягатиме 131,9 нм³/год, 1040 тис. нм³/рік.

Електропостачання передбачено для живлення генераторів, потреб КВПіА та освітлення проектного обладнання.

Збільшення штату не передбачається. Водопостачання на господарсько-побутові та технологічні потреби не змінюється. Кількість господарсько-побутових відходів не зміниться.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище:

– в процесі ведення виробничої діяльності дотримуватись погоджених та відведених меж територій;

– дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони;

– випробування трубопроводів, арматури, вузлів і обладнання на герметичність і міцність, контроль якості зварних швів фізичними методами контролю;

– влаштування системи заземлення і занулення, захист від блискавки та антикорозійний захист запроєктованого обладнання;

– проведення своєчасних технічних оглядів обладнання і якісне виконання поточних робіт.

– здійснення постійного контролю технічного стану механізмів при планованій діяльності;

– викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;

– виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1

Територіальна альтернатива не розглядалась, планована діяльність здійснюється на існуючому майданчику УППГ "Руда"

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива не розглядалась.

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

щодо технічної альтернативи 1:

Еколого-інженерна підготовка та захист території здійснюється існуючою інфраструктурою.

Проведення моніторингу впливу діяльності підприємства на навколишнє природне середовище, відповідно до вимог чинного законодавства України, на території, що перебуває під впливом планованої діяльності, повинно забезпечити достатній контроль та аналіз стану навколишнього природного середовища (НПС).

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територіальна альтернатива не розглядалась. Об'єкт існуючий.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива не розглядалась.

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:

– *клімат і мікроклімат* – мінімізація обсягу виділення тепла, газів та речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості;

– *геологічне середовище* – не передбачається вплив помірний за умов дотримання проектних рішень;

– *повітряне середовище* – вплив від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря УППГ Рудівсько-Червонозаводського родовища контролюється дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від технічного переоснащення короткочасний та незначний;

- *водне середовище* – забір води з підземного джерела не зміниться, скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається;

- *земельні ресурси* – обладнання розміщується в межах існуючого промайданчика виділеної для діяльності УППГ «Руда» і не потребує додаткової земельної ділянки. Планована діяльність не передбачає збільшення утворення відходів;

- *шумове забруднення* – зберігається на рівні діючого підприємства;

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

- *рослинний та тваринний світ* – зберігається на існуючому рівні;

- *навколишнє соціальне середовище* – впровадження планованої діяльності забезпечує поліпшення умов праці і безпеки на ділянках видобутку;

- *навколишнє техногенне середовище* – пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкту відсутні.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територіальна альтернатива не розглядається. Об'єкт існуючий.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна 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»)

Запланований об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності (п. 3 видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; та п.14, частини 3, статті 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, 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).

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

Підстави для здійснення трансграничного 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 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 скасу-

вання 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.

ції, 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 даної планованої діяльності, що полягає в технічному переоснащенні УППГ «Руда» ЦВНГ-2 НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта», з влаштуванням компресора для пониження гирлового тиску свердловин при видобуванні корисних копалин (частина 3 статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України. Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mer.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)

Україна має безпрецедентну підтримку в ОБСЄ

Про це під час зустрічі на полях Кліматичної конференції з Міністром Русланом Стрільцем запевнила Генеральний секретар ОБСЄ Хельга Марія Шмід.

Пані Генсек запевнила, що ОБСЄ і надалі допомагатиме Україні не лише у проведенні досліджень та оцінки шкоди довкіллю рашистами. Вони нададуть нам експертну допомогу у реформі екологічних фінансів, розвитку екосистемних послуг та втіленні реформи управління відходами.

“Впевнений, що поряд зі збільшенням більш практичної допомоги, дослідження, які проводять ОБСЄ, треба продовжувати. Це дозволить отримувати повну картину довкіллевої ситуації”, – зазначив Міністр Руслан Стрільцев.

Очільник Міндовкілля запросив пані Генсека ОБСЄ на відкриття Кліматичного офісу у Києві та долучитися до створення Міжнародної платформи

для визнання екоциду в європейському законодавстві.

GEOnews

Норвегія та Великобританія анонсували допомогу Чорнобильській зоні у понад 5 млн євро

Про це представники країн заявили на засіданні Асамблеї вкладників Рахунку міжнародного співробітництва для Чорнобиля, участь у якому брала українська делегація на чолі з першим заступником Міністра Олександром Краснолуцьким. Захід організований Європейським банком реконструкції та розвитку.

«Україна дякує представникам кожної країни, яка є вкладником Міжнародного фонду для Чорнобиля РМСЧ, і окремо Норвегії та Великобританії за підтримку розвитку Зони відчуження та дієву підтримку нашої держави у боротьбі з державою-агресором», – зазначив Олександр Краснолуцький.

Домовились продовжувати співп-

рацю задля прискорення підписання Рамкової угоди між Україною та ЄБРР для фінансування заходів з відновлення безпечних умов у Чорнобильській зоні відчуження та об'єктах поводження з радіоактивними відходами в Україні, а також для підтримки довгострокової безпечної експлуатації таких об'єктів.

У засіданні Асамблеї взяли участь представники Єврокомісії, Міжнародного агентства з атомної енергії, Бельгії, Норвегії, Німеччини, Сполучених Штатів Америки, Франції та інші країни.

До складу української делегації увійшли представники Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів, голова Комітету Верховної Ради з питань екологічної політики та природокористування Олег Бондаренко, народний депутат України Сергій Магера, представники Міністерства фінансів, Міністерства закордонних справ, Державної інспекції ядерного регулювання та Державного агентства України з управління зоною відчуження.

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
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«УКРНАФТА»**

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові
код ЄДРПОУ 00135390

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
Юридична адреса ПАТ «Укрнафта»: 51400, Київська обл., м. Київ, пров. Несторівський, буд. 3-5.
Адреса філії НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»: 36000, Полтавська обл. м.Полтава, вул. Монастирська, 12.
Фактична адреса здійснення планованої діяльності: 51110, Дніпропетровська обл., Новомосковський район, с. Гупалівка, вул. Центральна, 33.
Контактний номер телефону (0532) 60-22-73, старший інженер з екологічної та радіаційної безпеки СЕРБ (Схід) НГВУ «Полтаванафтогаз» Байрак Костянтин Петрович, e-mail: Kostiantyn.Bairak@ukrnafta.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.

Технічна альтернатива 1

«Технічне переоснащення УППНІГ «Юрїївка» НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» з влаштуванням схеми підготовки і подачі низьконапірного газу в газотранспортну систему».

Установка попередньої підготовки нафти і газу Юрїївського родовища (УППНІГ "Юрїївка") є виробничим майданчиком ЦВНГ-3 НГВУ "Полтаванафтогаз" ПАТ "Укрнафта".

УППНІГ (установка попередньої підготовки нафти і газу) Юрїївського родовища призначена для приймання продукції нафтових і газових свердловин, заміру дебіту нафтових і газових свердловин, підготовки газу та подачі його споживачам, обліку видобутої продукції, повернення пластової (підтоварної) води. Сировиною Юрїївського родовища є продукція нафтових і газових свердловин. Нафта на Юрїївському родовищі не готується, а вивозиться автоцистернами на головні споруди Новогригорівського родовища в резервуарний парк для підготовки.

До обладнання УППНІГ Юрїївського родовища входить:

- розподільча газова гребінка;
- блок першої ступені сепарації ГБ-23А (С-2, С-3);
- блок другої ступені сепарації ГБ-18 (С-1);
- теплообмінник ГБ-19 (С-4);
- розподільча ємність ГБ-5А (Е-1);
- замірна ємність (Е-2);
- розхідна ємність для метанолу (Е-3);
- ємність для зберігання метанолу (Е-4);
- метанольна насосна;
- вузол заміру газу на Кременівську УКПП;
- трубопровідний підігрівач ПТ-160'100;
- розподільча нафтова гребінка;
- сепаратор першої ступені сепарації (С-7);
- сепаратор другої ступені сепарації (С-11);
- сепаратор КТУ (С-9);
- ємності резервуарного парку (Е-6, Е-7, Е-8);
- нафтова насосна;
- наливний стояк;
- сепаратор (С-10);
- пожежні водойми V = 50 м³ – 2 шт.;
- насосна для повернення підтоварної води;
- підземна ємність (Е-9);
- артсвердловина з водонапірною баштою (законсервована).

На УППНІГ "Юрїївка" надходить продукція нафтових і газових свердловин Юрїївського нафтового родовища. Відсепарований газ подається місцевим споживачам Магдалинівського УЕГГ. Нафта вивозиться на Головні споруди Новогригорівського родовища НГВУ "Полтаванафтогаз" ПАТ "Укрнафта". Пластова вода відкачується в поглинальну свердловину або завантажуються в автоцистерни для потреб капітального ремонту.

Автоматизована газорозподільча станція (АГРС) призначена для пониження тиску природного газу і підтримання його з заданою точністю, а також для вимірювання кількості газу, поданого споживачам, його одоризації. Дата введення в експлуатацію – 1985 рік.

На АГРС подається газова продукція, підготовлена на технологічному майданчику Юрїївського родовища

До обладнання АГРС входить:

- трап ТЗ D 64-1000 (С-1);
- блок переключення (III);
- блок підігріву (I);
- блок регулювання (II);
- блок одоризації газу (IV);
- ємність підземна (Е-2);
- замірний вузол.

Метою планованої діяльності є технічне переоснащення УППНІГ «Юрїївка» НГВУ «Полтаванафтогаз»

ПАТ «Укрнафта» з влаштуванням схеми підготовки і подачі низьконапірного газу в газотранспортну систему.

Технічне переоснащення передбачає:

- встановлення компресору для подачі газу в газотранспортну систему ГПУ «Шебелинкагазвидобування» з вихідним тиском 2,3МПа згідно технічних умов ГПУ «Шебелинкагазвидобування»;
- ремонт існуючого вузла обліку природного газу відповідно до технічних умов НГВУ «Полтаванафтогаз», ГПУ «Шебелинкагазвидобування»;
- автоматизація технологічного процесу;
- електропостачання;
- блискавкозахист, заземлення.

Технічна альтернатива 2:

Використанням газліфтною (азотною) компресорною станцією на базі компресорів типу АС 250 НН.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1.

Проектований об'єкт розташовується в межах існуючої земельної ділянки діючого виробництва, наданої НГВУ «Полтаванафтогаз» для виробничої діяльності по видобутку нафти та газу.

Промисловий майданчик установки попередньої підготовки нафти і газу (УППНІГ) Юріївського родовища НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» знаходиться поблизу с. Гупалівка та с. Дмухайлівка, Новомосковського р-ну, Дніпропетровської обл. Територія промайданчика з усіх сторін оточена сільськогосподарськими угіддями та землями, що не використовуються. Найближча житлова забудова розташована в південно-західному напрямку на відстані більше 500 м – с. Дмухайлівка; в північному напрямку на відстані більше 1,5 км – с. Гупалівка.

Земельна ділянка площею 3,40 га згідно державного акту на право постійного користування землею.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Не розглядається. Планована діяльність буде здійснюватися в межах існуючої земельної ділянки. Додатковий землевідвід не передбачається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Впровадження планованої діяльності дає можливість ефективного використання існуючих комунікацій, пришвидшення підготовки нафти і газу до транспортування, забезпечення ефективного та безперебійного процесу відвантаження вуглеводнів, покращення надійності УППНІГ загалом, поліпшення умов праці і безпеки на ділянках видобутку.

Іншим напрямком соціально-економічного впливу планованої діяльності є регулярні надходження до місцевого бюджету (в т.ч. плата за користування надрами) та поліпшення загальної соціально-економічної ситуації в районі.

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

щодо технічної альтернативи 1

Проектом передбачене технічне переоснащення з влаштуванням схеми підготовки і подачі низьконапірного газу в газотранспортну систему.

Основними проектними технологічними вузлами є площадка компресорної установки та вузол обліку газу.

Проектна компресорна установка типу Haldex 160 з двостадійним компресорним блоком Ariel JGQ/2 та привідним газовим двигуном MAN E2876 призначена для подачі газу в газотранспортну систему ГПУ «Шебелинкагазвидобування». Розрахункова продуктивність при $P_{вх}=0,15$ МПа, $P_{вих}=2,3$ МПа становить 35,479 тис.ст.м³/добу (1478 ст.м³/год.).

Транспортування газового конденсату передбачається по закритій системі.

Для ремонту існуючого вузла обліку природного газу проектом передбачається влаштування автоматизованої системи збору і відображення даних за методом змінного перепаду тиску зі стандартним звужувальним пристроєм, який відповідає вимогам ДСТУ ГОСТ 8.586.1-5:2009 на базі комплексу вимірювального Флоутек-ТМ-1-1-2.

Передбачений обсяг автоматизації і централізованого контролю дозволяє вести технологічні процеси в умовах нормальної експлуатації в автоматичному режимі без постійної присутності обслуговуючого персоналу.

На замірному вузлі передбачається байпасний газопровід з двома відключаючими пристроями та манометром між ними.

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище:

- дотримання нормативного розміру санітарно-захисної зони;
- використання сучасного технологічного обладнання в комплекті з КВП і автоматикою;
- відповідність прийнятої запірної арматури робочим параметрам і класу герметичності;
- контроль якості зварних швів фізичними методами контролю;
- випробування трубопроводів і обладнання на герметичність і міцність;
- влаштування системи заземлення і занулення, захист від блискавки та антикорозійний захист запроєктованого обладнання;
- проведення своєчасних технічних оглядів обладнання і якісне виконання поточних робіт.
- здійснення постійного контролю технічного стану механізмів при планованій діяльності;
- викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватися за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря;
- виконання правил протипожежної безпеки.

щодо технічної альтернативи 2

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1

Територіальна альтернатива не розглядалась, планована діяльність здійснюється на існуючому майдан-

чику УППНІГ «Юрїївка».

щодо територіальної альтернативи 2

Територіальна альтернатива не розглядалась.

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

щодо технічної альтернативи 1:

Проектні рішення щодо будівництва та встановлення компресорної установки відповідають чинному законодавству України та включають обсяг необхідних дослідницько-вишукувальних робіт. Проектні рішення передбачають впровадження технологічних заходів, які в повній мірі забезпечують допустимий рівень забруднення навколишнього середовища. Після впровадження проектних рішень передбачається внесення відповідних змін до ПЛА підприємства із забезпеченням обов'язкового виконання його вимог, та виконання комплексу технологічних, технічних та організаційних рішень, направлених на забезпечення надійної безаварійної роботи підприємства.

Проведення моніторингу впливу діяльності підприємства на навколишнє природне середовище, відповідно до вимог чинного законодавства України, на території, що перебуває під впливом планованої діяльності, повинно забезпечити достатній контроль та аналіз стану навколишнього природного середовища (НПС).

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територіальна альтернатива не розглядалась. Об'єкт існуючий.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна альтернатива не розглядалась.

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:

- *клімат і мікроклімат* – мінімізація обсягу виділення тепла, газів та речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості;

- *геологічне середовище* – не передбачається вплив помірний за умов дотримання проектних рішень;

- *повітряне середовище* – вплив від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря УППГ Рудівсько-Червонозаводського родовища контролюється дозволом на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від технічного переоснащення короткочасний та незначний;

- *водне середовище* – забір води з підземного джерела не зміниться, скидання стічних вод у поверхневі водні об'єкти не передбачається;

- *земельні ресурси* – обладнання розміщується в межах існуючого промайданчика виділеної для діяльності УППГ «Руда» і не потребує додаткової земельної ділянки. Планована діяльність не передбачає збільшення утворення відходів;

- *шумове забруднення* – зберігається на рівні діючого підприємства;

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

- *рослинний та тваринний світ* – зберігається на існуючому рівні;

- *навколишнє соціальне середовище* – впровадження планованої діяльності забезпечує поліпшення умов праці і безпеки на ділянках видобутку;

- *навколишнє техногенне середовище* – пам'ятки архітектури, історії і культури, зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкту відсутні.

щодо технічної альтернативи 2:

Аналогічні обраному варіанту планованої діяльності.

щодо територіальної альтернативи 1:

Територіальна альтернатива не розглядається. Об'єкт існуючий.

щодо територіальної альтернативи 2:

Територіальна 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»)

Запланований об'єкт відноситься до другої категорії видів планованої діяльності (п. 3 видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням; та п.14, частини 3, статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» – розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов впровадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про впровадження планованої діяльності або подовження строків її впровадження, 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).

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 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 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 включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності

Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде Висновок з оцінки впливу на довкілля, у якому визначено допустимість провадження даної планованої діяльності що полягає в технічному переоснащенні УППНІГ «Юріївка» НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» з влаштуванням схеми підготовки і подачі низьконапірного газу в газотранспортну систему при видобуванні корисних копалин (частина 3 статті 11 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»)

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

«Про оцінку впливу на довкілля»)

що видається Міністерством захисту довкілля та природних ресурсів України

(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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України. Департамент екологічної оцінки та контролю, тел./факс. (044) 206-31-40, 206-31-50 e-mail: OVD@mer.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)

Міндовкілля опублікувало перелік нормативно-правових актів, спрямованих на реалізацію положень рамкового Закону «Про управління відходами»

Згідно з інформацією Міндовкілля наразі ухвалені:

1. Постанова Кабінету Міністрів України від 30 червня 2023 р. № 667 «Про затвердження Порядку розроблення та затвердження регіональних планів управління відходами».

2. Постанова Кабінету Міністрів України від 19 червня 2023 р. № 625 «Деякі питання поводження з побутовими відходами в особливих умовах».

3. Постанова Кабінету Міністрів України №1073 «Про затвердження Порядку поводження з відходами, що утворились у зв'язку з пошкодженням (руйнуванням) будівель та споруд внаслідок бойових дій, терористичних актів, диверсій або проведенням робіт з ліквідації їх наслідків».

На стадії підготовки до винесення на розгляд КМУ:

- Проект постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання віднесення речовин або предметів до побічних продуктів».

- Проект постанови КМУ «Внесення змін до Положення Міндовкілля».

- Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку класифікації відходів та Національного переліку відходів».

- Проект постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання оголошення припинення статусу відходів».

Розроблені та знаходяться на погодженні з ЦОВВ: 1. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Порядок створення та адміністрування інформаційної системи управління відходами».

2. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку подання декларації про відходи та її форми».

3. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами».

4. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виявлення та обліку відходів, власник яких не встановлений».

5. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку видачі (відмови у видачі, анулювання) дозволу на здійснення операцій з оброблення відходів».

6. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку роз-

роблення, погодження та затвердження місцевих планів управління відходами».

7. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження технічних вимог до експлуатації установок зі спалювання відходів та установок із сумісного спалювання відходів».

8. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу об'єктів оброблення відходів».

9. Проект Постанови «Про затвердження Технічного регламенту класифікації небезпечності, маркування та пакування хімічної продукції».

На фінальній стадії розробки:

1. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Національного плану управління відходами», який включатиме Національну програму запобігання утворенню відходів та Національну програму зменшення захоронення біовідходів.

2. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку надання письмової згоди (повідомлення) на транскордонне перевезення небезпечних відходів та висновку на транскордонне перевезення відходів».

3. Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку здійснення об'єктів оброблення відходів».

4. Проект наказу Міндовкілля «Про затвердження порядку розроблення планів управління відходами підприємств, установ та організацій».

5. Проект наказу Міндовкілля «Про затвердження порядку державного обліку відходів та подання звітності».

6. Проект наказу Міндовкілля «Про затвердження форми та порядку обліку відходів».

GEOnews

Законопроект, який робить прозорою галузь надрокористування, рекомендований для розгляду Верховною Радою України

Комітет Верховної Ради України з питань екологічної політики та природокористування схвалив урядовий законопроект № 9372 щодо змін до Кодексу адміністративного судочинства, якими врегулюється процедура анулювання та зупинення дії спецдозволів на користування надрами.

«Документ розроблений на виконання вимог Закону № 2805-IX та для якісного завершення в Україні реформи надрокористування. Зокрема, прийнятим у грудні законом № 2805-IX визначено, що анулювання дозволу на корис-

тування надрами чи зупинення його дії в Україні з підстав самовільного користування надрами та порушення визначених спецдозволом умов користування, буде здійснюватися виключно судом. Щоб ця норма запрацювала й необхідно внести відповідні зміни до Кодексу адміністративного судочинства», – зазначив заступник Міністра з питань європейської інтеграції Євгеній Федоренко.

За його словами, таким чином Україна відійде від практики, коли дозволи на користування надрами скасовувалися чи зупинялися на “розсуд чиновника”. Тож чесний бізнес отримає додаткові гарантії захисту своїх прав, а громадськість – можливість моніторингу порушників.

Кодекс адміністративного судочинства пропонується доповнити новою статтею 283-2. У ній буде визначено підстави, за яких Держгеонадра можуть звертатись до суду, строки та вимоги до оформлення позовної заяви, підстави відмови в її розгляді, а також строки розгляду та подання апеляції тощо.

GEOnews

Щоб відновити усі екосистеми, які постраждали через теракт на Каховській ГЕС, можуть піти десятки років

Про це в ефірі телемарафону Єдині новини повідомив Міністр Руслан Стрілець.

Руслан Стрілець розповів про наслідки для довкілля через теракт РФ на Каховській ГЕС та зроблені науковцями й фахівцями Міндовкілля моделювання подальших змін природних екосистем українського Півдня.

За його словами, Україна орієнтовно втратила більше ніж 10 кубічних кілометрів найціннішого ресурсу – води. Площа водосховища зменшилася приблизно на 80 %. Колись могутнє водосховище, яке забезпечувало питною водою понад 1 млн українців, знищено росіянами.

«Через теракт було затоплено близько 80 тис. га заповідних територій. Нацпарки «Нижньодніпровський», «Великий Луг» та «Кам'янська Січ» очікує поступове і довге відновлення. Ми назавжди можемо втратити ендемічні види рослин та тварин, серед яких морський судак, 70 % ареалу світової популяції мишівки Нордмана, до 50 % ареалу сліпака піщаного та емуранчика», – зазначив Руслан Стрілець.

GEOnews

Оптимізація процесів торгівлі енергетичними продуктами підвищить ефективність та інвестиційну привабливість енергетичних ринків

Заступник міністра енергетики Ярослав Демченков взяв участь у круглому столі «Енергетичні ринки: шлях до стандартизованої торгівлі», організованому Проектом енергетичної безпеки Агентства США з міжнародного розвитку (USAID). У дискусії також взяли участь представники НКРЕКП, НКЦПФР, УЕБ, Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг, Оператора ринку, ОГТСУ, Укргідроенерго та інші.

Ярослав Демченков наголосив, що зараз в енергетичному секторі Європи відбуваються значні перетворення, спричинені війною, яку проти України розв'язала росія. Вони призвели до експансії LNG, зростаючого впровадження відновлюваних джерел енергії та пошуку відповідей на виклики з маневровістю. У ЄС триває постійна робота над удосконаленням моделі ринків, наприклад електроенергетичного, підвищенням ефективності торгівлі, змінами алгоритмів ціноутворення, запровадженням «смарт»-контрактів для торгівлі енергією.

«Україна прагне стати провідним гравцем на європейському енергетичному ринку і хоче після перемоги запропонувати свої значні енергетичні ресурси ЄС. Це дозволить остаточно замінити росію на енергетичних ринках ЄС, а в перспективі перетворить Україну на енергетичний хаб Європи. Після технічної синхронізації українських ринків з європейськими в Україні має завершитись впровадження правил та регуляції ЄС. Це стосується і торгівлі енергетичними продуктами», - зазначив заступник міністра.

За словами Демченкова, для цього Україні потрібні рішення, які допоможуть оптимізувати процеси торгівлі енергетичними продуктами, підвищать ефективність ринку та ліквідність, а також оптимізують витрати крупних споживачів та забезпечать доступність енергії. Це підвищить інвестиційну привабливість енергетики та інвестиційну безпеку в Україні.

«Ми готові працювати з партнерами над гармонізацією законодавства України з діючими регуляціями ЄС. Ми маємо оптимізувати багато складових: від торгівлі традиційними енергопро-

дуктами до нових, таких як гарантії походження, квоти на викиди, а також врахувати важливість цифровізації процесів та відкритості даних. Міненерго вже провело скринінг актів законодавства у сфері енергетики та актів ЄС. Далі відбуватиметься розроблення гармонізованих актів, їхнє прийняття та впровадження для забезпечення функціонування конкурентоспроможних енергетичних ринків і відповідно підвищення енергетичної безпеки та сталості країни», - сказав Ярослав Демченков.

Заступник міністра запросив усі зацікавлені сторони до співпраці з розроблення таких актів. Від цього залежить сталість енергетичного ринку України та її енергетична безпека.

GEOnews

Герман Галущенко обговорив з уповноваженим Президента Франції П'єром Ельброном допомогу у відновленні українського енергосектору

Очільник Міненерго подякував Франції за підтримку українського енергосектору у вигляді енергетичного обладнання, яке допомагає проводити відновлювальні роботи на об'єктах критичної інфраструктури, що продовжують зазнавати російських атак. Особливо важливою є допомога французької сторони у відновленні енергетичної інфраструктури прикордонної Чернігівської області. Загалом з березня 2022 року в Україну з Франції надійшло 29 вантажів гуманітарної допомоги загальною вагою близько 240 тонн, у складі якої генератори, силові трансформатори та інше необхідне устаткування.

Герман Галущенко поінформував уповноваженого про наймасштабнішу за всю історію України ремонтну кампанію, яка проводиться на постраждалих об'єктах енергетичної інфраструктури. У межах підготовки до наступного опалювального сезону відновлюються об'єкти генерації, системи передачі, тривають роботи з посилення фізичного захисту енергетичної інфраструктури. З огляду на тактику ворога, прогнозується, що наступна зима також буде супроводжуватися атаками на енергосистему, тому зберігається потреба у допомозі партнерів для формування запасів енергетичного обладнання на складах.

Сторони також обговорили напрямки співпраці в енергетиці у середньо- та довгостроковій перспективі. Герман Галущенко підкреслив, що Україна

зацікавлена у вивченні французького досвіду розвитку відновлюваних джерел енергії, особливо сонячної та вітрової генерації. Перспективною також є співпраця у галузі водневих і біотехнологій.

На зустрічі також обговорювалися питання співпраці в атомній галузі, зокрема розробці і впровадженні сучасних технологій малих модульних реакторів.

Окремо сторони акцентували на потребі забезпечення ядерної і радіаційної безпеки на континенті, підкресливши загрози, які несе окупація росією Запорізької АЕС. Наголошувалося на необхідності якнайшвидшої деокупації та демілітаризації станції, а також розробці світовою спільнотою нових механізмів захисту ядерних об'єктів в умовах військових дій.

GEOnews

У Запорізькій області стартує проєкт побудови сучасних електромереж згідно з Меморандумом, підписаним міністром і французькою енергетичною компанією

На виконання підписаного міністром енергетики України Германом Галущенко Меморандуму про співпрацю з французькою компанією EDF International Networks у Міненерго відбулася зустріч щодо реалізації пілотного проєкту співпраці - плану розвитку сучасних розподільних мереж електроенергії для Запорізької області.

Зустріч відбулася під головуванням заступника міністра енергетики України Ярослава Демченкова за участі генерального директора ENEDIS/EDF International Networks Еріка Божана, віце-президента EDF International Networks з питань співробітництва з Європою та Америкою Даріо Альвареза, менеджера з планування мереж EDF International Networks Жана-Філіпа Косперека, а також керівництва АТ «Запоріжжяобленерго», Державної інспекції енергетичного нагляду України та очільників відповідних підрозділів Міненерго.

Під час зустрічі сторони обговорили адміністративні, фінансові і технічні аспекти реалізації пілотного проєкту.

Після успішної реалізації пілотного проєкту в Запорізькій області відповідний досвід співпраці для відновлення розподільних мереж планується впровадити і в інших регіонах України.

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)

202363010840

(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 «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
код згідно з ЄДРПОУ 24584661

(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

Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС» Державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (ВП ПАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»); 55000, м. Южноукраїнськ, Миколаївська область, Україна, факс: +38 (05136) 4-11-70, e-mail: office@sunpp.atom.gov.ua

(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 полягає у завершенні будівництва Ташлицької ГАЕС в районі розташування ВП «Південноукраїнська АЕС» (далі – ВП ПАЕС) у складі гідроагрегатів 3-6 з підвищенням рівня Олександрівського водосховища на р. Південний Буг на 0,9 м з існуючої позначки 16,0 м до позначки 16,9 м.

Проектом будівництва передбачено поетапне підняття рівня в Олександрівському водосховищі із створенням водогосподарської ємності для водопостачання Миколаївської області, а також збільшення витрат у меженний період, забезпечення санітарного попуску в маловодні роки. Дане питання дуже актуальне для накопичення додаткових обсягів води у зв'язку з руйнуванням Каховської ГЕС та виникненням дефіциту водних ресурсів в Миколаївській області.

Ташлицька ГАЕС (далі – ТГАЕС) призначена для по-

криття пікових навантажень, заповнення нічних «провалів», забезпечення аварійного та частотного резервів у південно-західній частині об'єднаної енергосистеми (ОЕС) України, де спостерігається значна нерівномірність добового графіка навантажень та гостра потреба у пікових та швидкодіючих аварійних потужностях, а також для забезпечення базисного режиму ВП ПАЕС та створення аварійного резерву для атомної електростанції (забезпечення електроенергією ОЕС у разі виникнення надзвичайних ситуацій).

Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС здійснюється відповідно до проекту, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21.11.2007 № 1036-р «Про затвердження проекту завершення будівництва Ташлицької ГАЕС» та наказом ДП «НАЕК «Енергоатом» від 12.03.2019 № 222 «Про затвердження проекту «Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС. Введення гідроагрегатів №№ 3-6» (м. Южноукраїнськ Миколаївської області) (Коригування)» на основі позитивного висновку ДП «Укрдержбудекспертиза» від 29.09.2017 № 00-1188-17/ПБ (00-2099-16/ПБ) та з урахуванням листа Міндовкілля від 30.10.2018 № 02/33-9189).

Ташлицька ГАЕС є діючим об'єктом та здійснює експлуатацію трьох гідроагрегатів. На сьогодні виконано великий обсяг робіт для подальшого поетапного введення в експлуатацію наступних гідроагрегатів – 4-6 (майже повністю виконані будівельні роботи по спорудах: будівля ГАЕС та тунельні водоводи на шість гідроагрегатів, водоприймач, всі тунельні водоводи, підвідний і відвідний канали та ін.).

Технічна альтернатива 1

Підвищення рівня Олександрівського водосховища на р. Південний Буг з позначки 16,0 м до позначки 20,7 м при завершенні будівництва Ташлицької ГАЕС у складі гідроагрегатів 4-6.

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

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи

Місце провадження діяльності – існуючий промисловий майданчик Ташлицької ГАЕС. Підвищення рівня Олександрівського водосховища з існуючої позначки 16,0 м до позначки 16,9 м для забезпечення роботи ГАЕС планується в межах діючого землевідводу, наданого ДП «НАЕК «Енергоатом» у постійне користування.

Додаткового відведення земель не передбачається.

Територіальна альтернатива 1

Планована діяльність представляє собою завершення будівництва Ташлицької ГАЕС, яка вже частково введена в експлуатацію, тому територіальна альтернатива не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Соціально-економічним обґрунтуванням діяльності є забезпечення ОЕС України, в якій спостерігається гострий дефіцит маневрових потужностей, надзвичайно необхідною високоманевровою балансуною електроенергією для регулювання графіка навантажень, створення аварійного та частотного резервів для підвищення надійності електропостачання промислових

підприємств та населення. Крім того, під час будівництва та експлуатації ТГАЕС створюються додаткові робочі місця для місцевого населення у кількості 143 для експлуатуючого персоналу та близько 1000 для будівельників.

У процесі здійснення діяльності передбачаються витрати на соціальний розвиток регіону та екологічні заходи із збереження природного та культурного надбання в зоні впливу Ташлицької ГАЕС. Під час будівництва ТГАЕС вперше в Україні застосовано одночасне фінансування спорудження промислового об'єкта – ГАЕС та реалізації соціально-екологічних заходів у зоні його впливу. На вирішення соціально-екологічних питань прилеглої території проектом, затвердженим у 2019 році, передбачено 910,6 млн грн. Соціальна програма поширюється на три райони (Первомайський, Вознесенський, Миколаївський) (колишні шість районів – Первомайський, Арбузинський, Братський, Вознесенський, Новоодеський, Доманівський) і чотири міста Миколаївської області (Вознесенськ, Первомайськ, Южноукраїнськ, Миколаїв). Окремо фінансуються заходи зі збереження флори та фауни Національного парку «Бузький Гард» та Регіонального ландшафтної парку «Гранітно-степове Побужжя», археологічні дослідження у зоні ложа Олександрівського водосховища, геоecологічний моніторинг та сейсмологічний моніторинг у зоні впливу Ташлицької ГАЕС з Олександрівським водосховищем. На реалізацію соціальних проектів регіону вже спрямовано 204,9 млн гривень. У разі не реалізації проекту залишок виділених коштів на соціальні проекти не буде використаний.

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

Проектні технічні характеристики ГАЕС:

Технічні характеристики ГАЕС	Введені в експлуатацію гідроагрегати (ГА) ГАЕС	Повний розвиток ГАЕС (гідроагрегати 1-6)	
Рівень в Олександрівському водосховищі, м	16,0	16,9	20,7
Встановлена потужність – генераторний режим – насосний режим	453 МВт 633 МВт	906 МВт 1266 МВт	
Час роботи протягом доби – турбінний режим – насосний режим	2,29 2,27 (2 ГА)	2,68 3,07	2,92 2,87

Технічні характеристики проєктованих агрегатів:
 Діаметр робочого колеса насоса-турбіни – 6,3 м.
 Частота обертання робочого колеса – 136,4 об/хв.
 Загальна вага гідроагрегату у зібраному вигляді – 2100 т.
 Максимальний напір – 88,5 м.
 Видача потужності виконується на напругу 330 кВ.
 Технічні характеристики Олександрівського водосховища:

Олександрівське водосховище розташоване на території Миколаївської області.
 Станом на поточну дату Олександрівське водосхо-

вище має проєктну позначку рівня 16,0 м та корисну ємність 20,95 млн м³. При цьому планується збільшити верхній б'єф Ташлицької ГАЕС за рахунок зменшення водойми-охолоджувача Південноукраїнської АЕС.

При підвищенні рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 16,9 м корисна ємність збільшиться до 25,97 млн м³ (на 5,02 млн м³)

6. Екологічні й інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України з дотриманням нормативів гранично-допустимих рівнів антропогенного навантаження на природне середовище, санітарних нормативів, радіаційних регламентів тощо згідно із зведеним звітом ДП «Укрдержбудекспертиза» від 29.09.2017 № 00-1181-17/ПБ (00-2099-16ПБ) щодо проєкту завершення будівництва Ташлицької ГАЕС.

Дотримання екологічних обмежень під час виконання будівельних робіт, а саме:

- дотримання ГДК забруднюючих речовин в атмосферному повітрі;
 - дотримання ГДК забруднюючих речовин у водних об'єктах;
 - мінімізація негативного впливу на рослинний та тваринний світ та встановлення необхідних компенсацій стосовно видів флори і фауни, які знаходяться в зоні прямого впливу на «хвостову» частину Олександрівського водосховища;
 - мінімізація обсягів утворення відходів та забезпечення їх утилізації або видалення на існуючих місцях видалення відходів;
 - наявність територій та об'єктів природно-заповідного фонду та розмежування їх меж із зоною впливу;
 - збереження задокументованих та зареєстрованих у державних реєстрах пам'яток історії та культури.
- Відведення земельних ділянок під «хвостову» частину Олександрівського водосховища, які підпадають під затоплення.

Щодо територіальної альтернативи 1

У зв'язку з тим, що територіальна альтернатива не розглядається, екологічні обмеження відсутні.

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

При заповненні рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 16,9 м передбачено виконання таких заходів:

- санітарна підготовка ложа водосховища на території між позначками 16,0 м і 16,9 м;
- лісоочищення вторинної порослі на території між позначками 16,0 м і 16,9 м;
- додаткове кріплення берегів Олександрівського водосховища;
- будівництво під'їзних автодоріг до ділянок додаткового кріплення берегів;
- компенсація збитків рибному господарству;
- заходи щодо збереження тваринного та рослинного світу;
- продовження моніторингу навколишнього середовища.

Щодо технічної альтернативи 1

При заповненні рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 20,7 м передбачено виконання таких заходів:

- санітарна підготовка ложа водосховища на території між позначками 16,0 м і 20,7 м;
- лісоочищення вторинної порослі на території між позначками 16,0 м і 20,7 м;
- додаткове кріплення берегів Олександрівського водосховища;
- будівництво під'їзних автодоріг до ділянок додаткового кріплення берегів;
- компенсація збитків рибному господарству;
- додаткові заходи щодо збереження тваринного та рослинного світу;
- розширення зони моніторингу навколишнього середовища.

Щодо територіальної альтернативи 1

У зв'язку з тим, що територіальна альтернатива не розглядається, необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території відсутні.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля

При підвищенні рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 16,9 м вплив на:

- клімат і мікроклімат – не передбачається;
- повітряне середовище – на допустимому рівні від роботи будівельної техніки та автотранспорту;
- водне середовище – очікується допустимим при підйомі рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 16,9 м у період повені на р. Південний Буг. Впливу на фізико-хімічні показники якості води не передбачається;
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – на допустимому рівні вплив на рослинний і тваринний світ, що потребує впровадження реабілітаційних заходів з культивування, реінтродукції та репатриації рослин;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається. Результати моніторингу Олександрівського водосховища та навколишнього середовища, який проводиться з 1998 року, підтверджують задовільний стан за всіма контрольованими показниками і відсутність негативного впливу, пов'язаного з експлуатацією Ташлицької ГАЕС, у тому числі за результатами сейсмологічного моніторингу;
- археологічні дослідження виконані в повному обсязі на всій території, яка підлягає затопленню до позначки 16,9 м, об'єктів для консервації та музеєфікації не знайдено;
- додаткового землевідведення не потрібно (земельні ділянки зареєстровані в кадастрі, державні акти на право постійного користування: серія ЯЯ № 198650 від 19.07.2006, серія ЯЯ № 198651 від 19.07.2006 та серія ЯЯ № 198652 від 19.07.2006).

Щодо технічної альтернативи 1

При підвищенні рівня Олександрівського водосховища з позначки 16,0 м до позначки 20,7 м вплив на:

- клімат і мікроклімат – не передбачається;
- повітряне середовище – допустимий від роботи будівельної техніки та автотранспорту;

- водне середовище – очікується більший при підйомі рівня Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м у період повені на р. Південний Буг ніж при підйомі до позначки 16,9 м. Після встановлення рівня 20,7 м очікується збільшення беззворотних витрат води на випаровування. Впливу на фізико-хімічні показники якості води не передбачається;

- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – можливий незначний вплив на рослинний і тваринний світ, що потребує впровадження реабілітаційних заходів з культивування, реінтродукції та репатриації рослин;
- навколишнє техногенне середовище – не передбачається. Результати моніторингу Олександрівського водосховища та навколишнього середовища, який проводиться з 1998 року, підтверджують задовільний стан за всіма контрольованими показниками і відсутність негативного впливу, пов'язаного з експлуатацією Ташлицької ГАЕС, у тому числі за результатами сейсмологічного моніторингу;
- археологічні дослідження виконані в неповному обсязі на всій території, яка підлягає затопленню до позначки 20,7 м.

Щодо територіальної альтернативи 1

У зв'язку з тим, що територіальна альтернатива не розглядається, сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля відсутні.

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»)

Діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (частина 4 пункту 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»).

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. Вплив Ташлицької ГАЕС на довкілля обмежується територією Миколаївської області.

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, визначений 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, підля-

гає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

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

Внесення змін у дозвіл на виконання будівельних робіт

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

що видається

Державна інспекція архітектури та містобудування України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

15. Усі зауваження 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, Департамент екологічної оцінки та контролю, 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел./факс. (044) 206-31-40, (044) 206-31-50, e-mail: OVD@mep.gov.ua.

контактна особа від уповноваженого центрального органу:

Грицак Олена Анатоліївна, заступник директора Департаменту екологічної оцінки – начальник відділу оцінки впливу на довкілля.

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса,

електронна адреса, номер телефону та

контактна особа)

Польський досвід допоможе Україні інтегруватися на європейські ринки і зміцнити стійкість енергосистеми

У Міненерго відбулася робоча зустріч заступника міністра енергетики Ярослава Демченкова з представниками делегації Польського союзу підприємців і працевлаштувачів (ZPP) на чолі з віцепрезидентом союзу Марціном Новакці.

Сторони обговорили польсько-українську співпрацю в енергетичному секторі та посилення ролі державно-приватного партнерства у процесі відбудови та реформування енергетичної галузі України, залучення іноземних інвестицій.

Ярослав Демченков наголосив, що Польща має успішний досвід європейської інтеграції, який супроводжувався значним економічним зростанням. Країна стала одним з лідерів у реалізації інфраструктурних проєктів, зокрема в транспортній та енергетичній сфері.

«Польський приклад є показовим для України в тому, як країна, інтегруючись до ЄС, зміцнюється, впроваджуючи європейські практики ведення бізнесу», - зазначив заступник міністра.

Сторони обговорили важливість співпраці на рівні урядів України та Польщі, а також обміну знаннями і підтримки України як країни-кандидата у члени ЄС та застосування польського досвіду євроінтеграції.

«Важливою є також взаємодія на рівні «уряд – бізнес» та «бізнес – бізнес». Відповідні проєкти спільних інтересів можуть з'явитися у контексті відмови від вугілля. І Україна, і Польща здійснюють заходи з декарбонізації. Обидві наші країни стикаються з тим, що виробництво кліматично-нейтральних енергій вимагає систем балансування і забезпечення гнучкої енергосистеми. Це також є вимогою розвитку розподіленої генерації мереж та підвищення енергоефективності у всіх секторах економіки. І тут ми теж можемо співпрацювати», - наголосив заступник міністра.

Під час зустрічі обговорювалися напрямки досягнення синергії у спільному використанні нових технологій в енергетичному секторі, зокрема з метою зміцнення безпеки енергосистеми як в електроенергетиці, так і в газовому секторі.

Сторони також обговорили інвес-

тиції у локалізацію виробництва обладнання, необхідного для здійснення енергетичного переходу.

GEOnews

Поглиблення співпраці в енергетичній сфері: міністри енергетики України та Болгарії підписали Меморандум

Міністерство енергетики України та Міністерство енергетики Республіки Болгарія уклали Меморандум про взаєморозуміння з метою поглиблення співробітництва в енергетичному секторі. Документ підписали міністри енергетики двох країн Герман Галущенко та Румен Радев у присутності Президента України Володимира Зеленського та прем'єр-міністра Республіки Болгарія Ніколая Денкова у Софії.

«Ми поглиблюємо співпрацю в енергетичному секторі та будемо розвивати співробітництво у відповідності до стратегій наших країн у сфері ядерної, зеленої енергетики, водню, систем накопичення енергії та «розумних» мереж», - зазначив міністр енергетики України Герман Галущенко.

Метою Меморандуму про взаєморозуміння є створення рамкових умов для поглиблення співробітництва в енергетичному секторі Республіки Болгарія та України на основі принципу взаємної вигоди та з урахуванням спільних інтересів і цілей обох країн. Згідно з Меморандумом сторони активізують надання експертних та інженерних послуг і рішень у сфері ядерної енергетики шляхом проведення незалежної експертизи з оцінки безпеки ядерних об'єктів та обміну експертами, доступу до інфраструктури та участі у спільних проєктах та ініціативах, що передбачають спільну діяльність у сфері ядерної енергетики.

Крім того, Меморандум передбачає сприяння співпраці на всіх етапах ядерного паливного циклу, здійснення діяльності та надання послуг, пов'язаних з продовженням терміну експлуатації ядерних об'єктів, з метою підвищення безпеки та/або покращення їх експлуатаційних характеристик. Обмін знаннями та досвідом щодо захисту енергетичної інфраструктури від фізичних, електромагнітних та кіберзагроз також визначені як пріоритетні у співпраці.

GEOnews

Керівник видобувного напрямку «Укрнафти» очолив «Укрнафтобуріння»

Новим керівником напрямку «видобуток та сервіси» ПАТ «Укрнафта» став Богдан Кукура замість Олега Мальчика.

У свою чергу Мальчик очолив ПрАТ «Укрнафтобуріння» («УНБ»), в якому компанія нещодавно отримала від Антимонопольного комітету України (АМКУ) дозвіл на концентрацію управління часткою у статутному капіталі товариства.

Кукура, згідно з його сторінкою в LinkedIn, з вересня 2021 року до останнього часу працював головним інженером-технологом в Regal Petroleum Company, з липня 2019-го по квітень 2021 року був технічним директором в «УНБ», з серпня 2014-го по червень 2019 року займав посади головного інженера, начальника управління видобутку вуглеводнів «ДТЕК Нафтогазвидобування», а у 2011-2014 роках був головним технологом у «Смарт Енерджи».

Після арешту й рішення суду про передачу в управління АРМА «Укрнафтобуріння», ТОВ «Сахалінське», ТОВ «Сіріус-1», ТОВ «Іст Юроуп Петролеум» у справі про законність використання надр Сахалінського родовища Кабінет міністрів України розпорядженням №454-р від 23 травня 2023 року підтримав пропозицію про передачу в управління «Укрнафті» корпоративних прав у цих компаніях.

Наприкінці червня АМКУ дозволив «Укрнафті» отримати в управління частки у статутних капіталах зазначених компаній. Загалом за Сахалінським родовищем видобуток газу 2020 року становив 844,3 млн куб. м і 86 тис. тонн нафти й конденсату, 2021-го — 789,5 млн куб. м та 80,8 тис. т.

Станом на кінець березня 2023 року «Укрнафта» мала 89 родовищ з 23 млн т доведених запасів і з 1,806 тис. активних нафтових свердловин і 152 газовими свердловинами. Компанія експлуатує 537 АЗС, з яких 28 модернізовано, обсяг продажів на них цього року очікується на рівні 350 тис. т, або близько 7% ринку. Торік оптові й роздрібні продажі нафтопродуктів становили 1,665 млн т.

«Укрнафта» 2023 року планує збільшити видобуток нафти на 5,8% (на 0,077 млн т) порівняно з минулим роком — до 1,447 млн т, газу — на 0,3% (на 0,003 млн куб. м), до 1,04 млрд куб. м.

GEOnews