

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНЬСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ТРАВЕНЬ 14, 2021 | №19 (029)

Наказом Міндовкілля №297 затверджено нову картку адміністративної послуги

Видача дозволу має здійснюватися за єдиними принципами та уніфікованими підходами, не залежно від того, куди звертається суб'єкт господарювання – у Міністерство чи обласну державну адміністрацію.

З цією метою Міндовкілля затвердило типову інформаційну картку адміністративної послуги. Тож всі ОДА та КМДА мають у найкоротший термін привести свої розпорядчі документи у відповідність до наказу Міністерства.

До цього часу у кожного надавача послуги були затверджені власні інформаційні картки, які могли відрізнятися одна від одної. На практиці це призводило до ситуацій, що для отримання однієї і тієї ж послуги суб'єкти господарювання збирали різні за обсягом пакети документів.

Затверджена типова картка адміністративної послуги та приведення у відповідність до неї карток надавачів послуг на місцях дозволить спростити процедуру та забезпечити її прозорість.

Документ розроблено з метою належної реалізації положень Законів України «Про охорону атмосферного повітря», «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», «Про адміністративні послуги».

GEOnews

Зареєстровано законопроект щодо регулювання систем накопичення енергії

На сайті парламенту зареєстровано законопроект №5436 щодо регулювання та механізмів фінансування систем накопичення енергії.

Стимулами для встановлення систем накопичення енергії визначено:

- Встановлення плати за послугу із забезпечення достатності потужності (здійснюється оператором системи передачі «Укренерго»);

- Сприяння відведенню земельної ділянки/виділенню майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;

- Застосування механізмів державно-приватного партнерства;

- Надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

Порядок проведення конкурсів на забезпечення достатності потужності затверджується також Кабміном.

Виробники енергії з ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф, мають право на використання накопичувачів енергії на власних об'єктах без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії.

GEOnews

Співпраця України і Німеччини продовжиться за п'ятьма пріоритетними напрямками в енергетиці

Сьогодні у Міненерго відбулася зустріч міністра енергетики Германа Галуценка із представниками Німецького товариства міжнародного співробітництва (GIZ) - заступницею директора Ріпсіме Хреновою-Шимкіною та директором сектору «Енергетика та клімат» Джорджем Крістодореску, а також заступником керівника відділу економіки посольства Федеративної Республіки Німеччина в Україні Бернгардом Духом і народним депутатом, членом комітету Верховної Ради з питань енергетики та житлово-комунальних послуг Вікторією Гріб.

Учасники зустрічі обговорили продовження енергетичного партнерства між Україною та Німеччиною, започаткованого у серпні 2020 року підписанням спільної заяви профільних міністрів обох держав. В рамках Енергетичного партнерства засновано Секретаріат, який відповідає за реалізацію співробітництва за 5-ма напрямками партнерства:

- трансформація вугільних регіонів
- декарбонізація
- енергоефективність
- відновлювальна енергетика
- воднева економіка.

Герман Галуценка запевнив міжнародних партнерів у прагненні Міністерства продовжувати співпрацю, обмінюватися досвідом із зазначених напрямків та розвивати спільні проекти.

GEOnews

Завершено буріння високодебітної свердловини

Компанія ДТЕК Нафтогаз завершив буріння нової високодебітної свердловини.

Виявити неосвоєну зону родовища, в межах якої пробурена розвідувальна свердловина, дозволив інноваційний комплекс геологорозвідувальних робіт, що включає як сучасні геологічні дослідження, так і нові технології обробки геофізичної інформації. Результати робіт допомогли деталізувати геологічну та гідродинамічну моделі родовища і підтвердити перспективи подальшого освоєння ділянки. Використання даних 3D геомеханічного моделювання і правильно підібраного бурового розчину дозволило знизити ризики буріння та підвищити якість розкриття пластів.

Генеральний директор ДТЕК Нафтогаз Ігор Щуров зазначив: «Новітні технології дозволяють освоювати родовища зі складними гірничо-геологічними умовами і бурити високодебітні свердловини».

GEOnews

Міненерго почало роботу над новою моделлю ПСО

Міністерство енергетики прагне забезпечити розроблення й запровадження нової моделі ПСО (спеціальні обов'язки, що покладаються на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії) із максимальним залученням учасників ринку до розробки моделі. Узгодженість моделі ПСО з державними підприємствами, на які покладено зобов'язання – ПрАТ «Укргідроенерго» та НАЕК «Енергоатом», є одним з ключових орієнтирів міністерства в роботі над проектом.

Нова модель, в першу чергу, має забезпечувати соціальну функцію держави з адресної підтримки малозабезпечених верств населення.

Але не менш важливим є врахування можливостей розвитку наявних та побудови нових потужностей для державних підприємств галузі.

GEOnews

кості 1400 м³/добу.

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

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Державне Підприємство «Антонов» код згідно з ЄДРПОУ 14307529

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

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Юридична адреса: Україна, 03062, місто Київ, вул. АКАДЕМІКА ТУПОЛЕВА, будинок 1.

Поштова адреса: 03062, місто Київ, вул. АКАДЕМІКА ТУПОЛЕВА, будинок 1.

Контактний номер телефону: (044) 454-34-08, (044) 454-33-43

електронна адреса: misultanova@antonov.com

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи.

Видобування питних підземних вод (корисні копалини загальнодержавного значення, згідно постанови Кабінету Міністрів України від 12.12.1994 р. №827) з ділянки «АНТОНОВ-2» Ірпінського родовища, що розташована в смт Гостомель Київської області та використовуються для задоволення господарсько-побутових та виробничих потреб структурного підрозділу - Майданчику № 2 (льотно-випробувальна і доводочна база ДП «АНТОНОВ»).

Підприємство виконує розробку родовища питних підземних вод ділянки «АНТОНОВ-2» Ірпінського родовища на підставі Спеціального дозволу на користування надрами № 4680 від 18.08.2015р., виданий Державною службою геології та надр України з метою видобування питних підземних вод для господарсько-питного водопостачання та Дозволу на спеціальне водокористування № 17/КВ/49д-20 від 16.01.2020 р., що виданий Державним агентством водних ресурсів.

За результатами проведених на ділянці водозабору ДП «АНТОНОВ» геологорозвідувальних робіт (Звіт Київської ГГЕ ДП «УГК» «Геолого-економічна оцінка експлуатаційних запасів ділянки водозабору «АНТОНОВ-2» Ірпінського родовища питних підземних вод ДП «АНТОНОВ» Майданчик № 2 (ІВ і ДБ) в смт Гостомель Київської області), підготовленими до освоєння є експлуатаційні запаси підземних вод у кіль-

Технічна альтернатива 1.

Водозабір підприємства складається з трьох експлуатаційних свердловин № 1211/1, 3210, 1211/3, що пробурені на водоносний горизонт у відкладах канівської і бучацької серій еоцену (канівсько-бучацький водоносний горизонт).

Експлуатаційні свердловини обладнанні насосними станціями підземного типу. Дно насосних станцій, навколо свердловин, зцементоване. Свердловини обладнанні водолічильниками, манометрами, засувами, кранами для відбору проб. Безпосередньо біля свердловини, в металевих шафах змонтовано електропускову апаратуру, обладнану системою автоматичного захисту насосного обладнання.

Свердловини №№ 1211/1, 3210, 1211/3 працюють у напівавтоматичному режимі по черзі. Облік видобутої води виконується лічильниками води типу MWN-80-NKOP DN 80. Свердловини обладнані електронасосами ЕЦВ-8-25-100 на глибину відповідно 46,0 м, 45,0 м, 63,0 м.

Вода зі свердловин подається у два резервуари чистої води (РЧВ) об'ємом по 1000 м³ для відстоювання та тимчасового зберігання, потім з РЧВ вода подається у водопровідну мережу майданчику для використання на господарсько – побутові та виробничі потреби.

Система очистки води при подачі в розподільчу мережу відсутня. Хлорування, промивка резервуарів та водопровідних мереж здійснюється 1 раз на рік.

Експлуатація родовища продовжується наявним фондом обладнання у межах підрахованих та затверджених запасів води.

Технічна альтернатива 2.

Підприємство діюче. Видобування води здійснюється згідно проекту розробки родовища за технологією свердловинного видобування. Враховуючи наявність споруджених свердловин з встановленим видобувним устаткуванням, водогонів, затвердженої проектною документації та встановлених умов експлуатації родовища, зміна технології видобування підземних вод не доцільна.

Технічною альтернативою 2 є відмова від подальшої експлуатації родовища (нульова альтернатива). Відмова від подальшої експлуатації родовища призведе до зупинення підприємства, скорочення робочих місць та негативно вплине на соціальне середовище. У зв'язку з цим технічна альтернатива 2 не розглядається.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1:

Ділянка водозабору «АНТОНОВ-2» Ірпінського родовища питних підземних вод знаходиться на території підприємства, розташованого за адресою: Київська область, смт. Гостомель, вул. Автодорожна, 1.

Географічні координати експлуатаційних свердловин та рік буріння:

свердловина 1211/1 – ПнШ 50°35'27" СхД 30°12'54" – пробурена 1966р.;

свердловина 3210 – ПнШ 50°35'26" СхД 30°12'42" – пробурена 1987р.;

свердловина 1211/3 – ПнШ 50°35'29" СхД 30°12'59" – пробурена 1966р.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2.

Видобування питних підземних вод здійснюється на детально розвіданому родовищі (планова діяльність здійснюється на існуючій території від існуючих свердловин), запаси якого затверджено Державною комісією України по запасах корисних копалин і враховані державним балансом запасів корисних копалин. Інші родовища питних підземних вод в даному районі відсутні. У зв'язку з цим, розглядається єдиний варіант розміщення об'єкта, територіальна альтернатива 2 не розглядається.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності.

Видобування підземних вод з Ірпінського родовища питних підземних вод необхідне для забезпечення господарсько-питних і виробничих потреб структурного підрозділу - Майданчику № 2 (льотно-випробувальна і доводочна база ДП «АНТОНОВ»)

Специфіка роботи майданчику вимагає постійного забезпечення водою, оскільки там проводяться випробувальні роботи та обслуговування літаків, знаходиться стоянка літаків, проводиться підготовка літаків до перельоту, в тому числі на далекі відстані. Для недопущення виникнення надзвичайних ситуацій майданчик має бути безперервно забезпечений водою.

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

Ділянка «АНТОНОВ-2» Ірпінського родовища питних підземних вод розташована в північній частині смт Гостомель Київської області та експлуатується Державним підприємством «АНТОНОВ» для забезпечення господарсько-питних і виробничих потреб структурного підрозділу - Майданчику № 2 (льотно-випробувальна і доводочна база ДП «АНТОНОВ»). Водозабір підприємства складається з трьох експлуатаційних свердловин № 1211/1, 3210, 1211/3, що пробурені на водоносний горизонт у відкладах канівської і буцацької серій еоцену (канівсько-буцацький водоносний горизонт).

За результатами проведених на ділянці водозабору ДП «АНТОНОВ» геологорозвідувальних робіт, підготовленими до промислового освоєння є експлуатаційні запаси підземних вод у кількості 1400 м³/добу.

Води прісні, за хімічним складом гідрокарбонатні кальцієво-магнієво-натрієві. За якістю. За ступенем жорсткості води відносяться до помірно м'яких. відповідають вимогам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Фактичний видуботок 826 м³/добу. Планований видуботок питних підземних вод - до 1400 м³/добу

Свердловини облаштовані на водоносний горизонт в еоценових відкладах, при бурінні та випробуванні свердловин отримані наступні дані: загальна потужність даного водоносного горизонту 36 – 40,0 м, інтервали залягання 59 – 104,0 м, статистичний рівень на момент буріння встановлювався на глибині 38

– 43,0 м. За результатами випробувань отриманий дебіт 25 – 31,0 м³/ год при зниженні рівня підземних вод на 10 – 20,0 м. В свердловинах встановлений гравійно – дротяний фільтр діаметром 168 – 219 мм в інтервалі 84 – 104,0 м. Водоносний горизонт представлений піском різнозернистим, сірим, кварцовим. В покрівлі даного водоносного горизонту залягає товща мергелів потужністю 25 – 26,0 м.

Підприємство забезпечене експлуатаційними запасами для планованої продуктивності.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно із вимогами законодавства України з дотриманням нормативів граничнодопустимих рівнів екологічного навантаження на природне середовище, санітарно-гігієнічних та інших нормативів, зокрема:

- видобування підземних вод повинно здійснюватися згідно умов спеціального дозволу на користування надрами № 4680 від 18.08.2015р., та ліцензійної угоди;
 - спеціальне водокористування повинно здійснюватися відповідно до дозволу на спеціальне водокористування № 17/КВ/49д-20 від 16 січня 2020 року;
 - видобування підземних вод здійснювати відповідно до проекту розробки родовища;
 - виконання заходів щодо охорони та раціонального використання надр;
 - проведення регулярних спостережень за якістю видобутої води та глибиною рівня води у свердловині;
 - ведення обліку щодо фактичного відбору підземних вод;
 - застосування води для питних потреб лише при відповідності до вимог ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною»;
 - здійснення організації лабораторного контролю за якістю підземних вод;
 - проведення замірів статичного та динамічного рівнів води у свердловині;
 - проведення дезінфекції та промивки водопровідних мереж;
 - дотримання норм чинного законодавства щодо встановлення зон санітарної охорони підземних джерел водопостачання та забезпечення дотримання їх режиму;
 - дотримання технологічних, протипожежних і санітарних норм при розміщенні свердловини та інженерних мереж;
 - безпечна експлуатація обладнання та устаткування відповідно до діючих в Україні нормативних документів, інструкцій з експлуатації, технологічних регламентів.
- Замовник бере на себе зобов'язання виконувати всі умови щодо експлуатації об'єкту діяльності, впроваджувати ресурсозберігаючі, природоохоронні та дотримання вимог природоохоронного та санітарного законодавства.

Відходи, які утворюються під час експлуатації об'єкта повинні роздільно збиратись, зберігатись та передаватись на утилізацію відповідно ЗУ «Про відходи», ДСанПіН 2.2.7. 029-99 «Гігієнічні вимоги щодо

поводження з промисловими відходами та визначення їх класу небезпеки для здоров'я населення».

Рівень шуму від обладнання на межі з житловою забудовою не повинні перевищувати допустимих норм відповідно до ДСП №173-96.

Рівень шуму на робочих місцях не повинен перевищувати допустимих норм відповідно до ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку та інфразвуку».

щодо технічної альтернативи 2

не розглядається (див. п. 2)

щодо територіальної альтернативи 1

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні та інші вишукування у необхідному обсязі згідно чинного законодавства.

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається (див. п. 3)

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

щодо технічної альтернативи 1:

Родовище розробляється 3-ма водозабірними свердловинами, які споруджено в 1966 та 1987 роках. Водозабір облаштований закритими системами забору та розподілу води, які відповідають сучасним вимогам. Насосна станція облаштована відповідно до ДБН В.2.5-74.2013 «Водопостачання, зовнішні мережі та споруди. Встановлено зони санітарної охорони водозаборів.

Інженерна підготовка і захист території забезпечено існуючою інфраструктурою - на родовищі наявні під'їзні дороги до свердловин, водопровідні та інші комунікації. Проведення додаткових будівельних робіт не передбачається.

З метою еколого-інженерної підготовки і захисту території передбачаються заходи щодо забезпечення захисту території:

- дотримання режиму зон санітарної охорони водозаборів (в межах I-III поясів ЗСО);
- утримання в належному стані під'їзних доріг, водопровідних та інших комунікацій;
- гідрогеологічного моніторингу (режимних спостережень рівня води, обсягів видобування, якості підземних вод);
- дотримання лімітів забору води;
- раціонального використання водних ресурсів;
- дотримання технології, передбаченої проектом розробки родовища;

щодо технічної альтернативи 2

не розглядається з причин, вказаних в пункті 3

щодо територіальної альтернативи 1

не розглядається, так як видобування підземних здійснюється шляхом експлуатації наявних водозабірних свердловин та комунікацій

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається

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

щодо технічної альтернативи 1

- геологічне середовище: використовуються раніше споруджені водозабірні свердловини. Зняття ґрунтово-рослинного шару та спорудження нових свердловин не передбачається;

- клімат і мікроклімат: вплив від реалізації планової діяльності відсутній;

- повітряне середовище: вплив від реалізації планової діяльності практично відсутній;

- водне середовище: вплив на поверхневі води не передбачається. Стічні води передаються на утилізацію в каналізаційні мережі КП «Ірпінсьводоканал» згідно договору. Забруднення підземних вод планованою діяльністю не передбачається;

- гідрогеологічне середовище: значний техногенний вплив на підземні води можливий в разі порушення технологічних процесів чи можливих наслідків аварійних ситуацій. Експлуатація свердловини може призвести до незначного зниження рівнів підземних вод водоносного комплексу. У зв'язку з чим, необхідно вести фактичний облік відбору підземних вод, дотримуватися режиму санітарної охорони підземних вод від забруднення, видобуток підземних вод не повинен перевищувати величини експлуатаційного дебіту. Забір води має здійснюватися в затверджених нормативах. Загалом, не прогнозується порушення загального гідродинамічного стану підземних вод.

- ґрунти: використовуються раніше споруджені водозабірні свердловини. Зняття ґрунтово-рослинного шару та спорудження нових свердловин не передбачається;

- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: не впливає. Об'єкт розміщується на урбанізованій території. Суттєвий вплив на рослинний і тваринний світ відсутній. Рослини і тварини, що знаходяться під охороною (Червона книга) в межах впливу планованої діяльності відсутні;

- навколишнє соціальне середовище (населення): здійснення негативних впливів не передбачається;

- культурна спадщина: вплив на культурну спадщину відсутній.

- природно-заповідний фонд: в межах проведення планової діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду;

- навколишнє техногенне середовище: вплив від реалізації планової діяльності відсутній.

щодо технічної альтернативи 2

не розглядається (див. п. 2)

щодо територіальної альтернативи 1

Вплив на довкілля мінімізується за рахунок використання наявних водозабірних споруд та комунікацій, відсутності потреби у виконанні геолого-розвідувальних, будівельних та інших робіт, розташування водозаборів в безпосередній близькості від підприємства.

щодо територіальної альтернативи 2

не розглядається так, як об'єкт розміщується на існуючій території (див. п. 3)

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 відноситься до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля – ст. 3, пункт 3, частина 13 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»: забір води з водних об'єктів при водозабір підземних вод понад 300 кубічних метрів на добу та скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти.

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

Транскордонний вплив на довкілля від даного об'єкта відсутній, в зв'язку з цим оцінка транскордонного впливу не розробляється.

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

Плановий обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» №2059-VIII від 23 травня 2017 року.

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

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

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

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

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

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

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

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

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

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

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

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

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та 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: продовження строку дії та виконання умов спеціального дозволу на користування надрами (видобування корисних копалин – питні підземні води) Ірпінського родовища

(вид рішення відповідно до частини першої статті 11 Закону України

“Про оцінку впливу на довкілля”)

що видається Державною службою геології та надр України

(орган, до повноважень якого належить прийняття такого рішення)

Оприлюднено рішення Луганського ОАС по справі № 360/1036/21

До Луганського окружного адміністративного суду 04 березня 2021 року надійшов адміністративний позов Державної служби геології та надр України (далі позивач, Держгеонадра) до Приватного підприємства «Згода-Лугпостач» (далі відповідач, ПП «Згода-Лугпостач») про припинення права користування надрами шляхом анулювання спеціального дозволу на користування надрами від 21.12.2010 № 5256, наданого ПП «Згода-Лугпостач».

В обґрунтування позовних вимог зазначено, що що надкористувачем порушено ст. 24 Кодексу України про надра, оскільки не подано до ДНВП «Державний інформаційний геологічний фонд України» статистичну звітність по експлуатації корисних копалин за 2019 рік.

З огляду на те, що поштові відправлення не здійснюються на непідконтрольну територію, Держгеонадра розмістили на своєму офіційному веб-сайті оголошення, в якому доводили до відома наказ про 30-денний термін для усунення порушень ПП «Згода-Лугпостач», однак доказів усунення відповідачем надано не було.

Таким чином, суд вирішив задовольнити позов Державної служби геології та надр України до ПП «Згода-Лугпостач» про анулювання спеціального дозволу на користування надрами.

IHS Markit представила топ 10 країн для інвестицій у ВДЕ

5 травня аналітичне агентство IHS Markit опублікувало ТОП-10 найпривабливіших глобальних ринків у сфері ВДЕ. Про це повідомляє ExPro.

Перше місце посіла США. Адміністрація нинішнього президента Сполучених Штатів Джозефа Байдена прагне збіль-

шити федеральні інвестиції у відновлювані джерела енергії завдяки міцним фундаментальним показникам ринку і наявності привабливої схеми підтримки.

Друге місце за Німеччиною. Третє місто відійшло Китаю, оскільки труднощі з виходом на ринок знизили його загальну оцінку.

4 місце посіла Франція, а 5 - Іспанія. Це сталося завдяки міцним фундаментальним показникам ринку, підтримуваним стабільними механізмами купівлі і довгостроковими цілями.

На 6 місці опинилася Індія, на 7 - Австралія, як доброзичлива до інвесторів країна з привабливими субсидіями.

В Японії (8-е місце) і Нідерландах (9-е місце) спостерігається сильний імпульс до розвитку морської вітроенергетики.

На Конкурс підтримки ініціатив місцевих карпатських громад-2021 подано рекордну кількість заявок

Завершився прийом проектних заявок на Конкурс підтримки ініціатив місцевих карпатських громад у 2021 році в межах проекту «Карпатська мережа регіонального розвитку», організатором якого є Асоціація «Євро регіон Карпати-Україна».

«Ініціатива Асоціації «Євро регіон Карпати-Україна» – одна з найбільш успішних в Україні. В її межах вже розвивається понад 150 проектів у місцевих карпатських громадах. Цього року Міністерство розвитку громад та територій надасть фінансування для щонайменше 40 проектів-переможців у 4 карпатських областях, загальним розміром гранту 10 млн гривень. При відборі проектів незалежні експерти звертатимуть увагу на важливість проблеми для громади, додану вартість проекту для регіону Карпат, а також сталість результатів.

Очікуємо на результати конкурсу в

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

Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України.

Адреса: 03035, м. Київ, вул. Митрополита Василя Липківського, 35.

Департаменту екологічної оцінки та контролю, відділу оцінки впливу на довкілля.

Тел./факс: (044)206-31-40, (044) 206-31-50.

Електронна пошта: OVD@mepu.gov.ua.

Контактна особа: Тищенко Марина Олегівна, директор Департаменту екологічної оцінки та контролю.

червні цього року», – зазначає заступник Міністра розвитку громад та територій Іван Лукеря.

Конкурс підтримки ініціатив місцевих карпатських громад Асоціація «Євро регіон Карпати-Україна» проводить уже вп'яте. Цьогоріч отримали найбільшу кількість заявок у порівнянні з попередніми роками.

Найбільш популярним серед пріоритетів Конкурсу став напрям «Історико-культурна спадщина» – усього подано 77 заявок (фактично кожна третя). Значно зросла активність у пріоритеті «Безпека громад Карпатського регіону» – подано 52 проектні заявки. 43 заявки подано у пріоритеті «Розвиток спорту у гірських територіях», 34 – «Подолання наслідків COVID 19 для закладів охорони здоров'я та суб'єктів підприємництва» та 29 – «Природна спадщина».

На участь у програмах Фонду енергоефективності подано понад 600 заявок від ОСББ

На сьогодні Мінрегіон працює над вдосконаленням та спрощенням процедур енергетичної сертифікації. Також спільно з Фондом енергоефективності та Мінцифри – над автоматизацією послуг Фонду енергоефективності.

Станом на 30 квітня подано 656 заявок від ОСББ на участь у програмах Фонду енергоефективності на загальну коштовану суму понад 5,2 млрд грн, причому 547 проектів із них – на комплексну термомодернізацію. Завдяки участі у програмі «Енергодім» майже 58 тисяч сімей невдовзі відчують тепло і комфорт в оселях та економію в платіжках, адже середній очікуваний рівень економії енергії від впровадження проектів більше 32%.

У цьому році за чотири місяці ОСББ виплачено 42 млн грн.

**Справу №460/7130/20
за позовом Держгеонадр вирішив
Рівненський ОАС**

Рівненський окружний адміністративний суд розглянув справу за позовом Державної служби геології та надр України до ТОВ «КЛМ Енерго-Інвест» про припинення користування надрами

Свої вимоги позивач обґрунтував тим, що ТОВ «КЛМ Енерго-Інвест» відсутнє за місцем державної реєстрації, та відповідачем у зазначений строк не було надано доказів усунення порушень вимог законодавства у сфері надрокористування. Також, згідно даних Державної податкової служби, ТОВ «КЛМ Енерго-Інвест» мало заборгованість у сумі 3 тис 200 грн за ренту спецдозволу.

Відповідач просив у задоволенні позову відмовити повністю посилаючись на те, що у перевірочних приписах не зазначено жодного порушення у сфері користування надрами, а лише перелічено ряд документів, необхідних для проведення планової перевірки.

Отже, за результатами судового розгляду адміністративної справи позивачем документально не доведено обґрунтованість позовних вимог, а тому суд дійшов висновку про відсутність правових підстав для задоволення позову.

У задоволенні позову Державної служби геології та надр України до ТОВ «КЛМ Енерго-Інвест» про припинення користування надрами шляхом анулювання спеціальних дозволів - відмовити повністю.

GEOnews

Всесвітній день мігруючих птахів

Птахи відіграють важливу роль у нашому житті та навколишньому середовищі!

Завдяки їх мігруванню підтримується баланс екосистеми. Це явище є одним із індикаторів біорізноманіття, підтримки екосистеми та зміни клімату.

Людська діяльність завдає значної загрози мігруючим птахам:

– знищення місць зупинок, а саме гніздування та зимування, не дає птахам можливості харчуватися під час перельоту;

– знищення заболочених територій для використання сільського господарства залишається найважливішою причиною зменшення чисельності водно-плавних птахів;

– полювання уздовж маршрутів міграції в деяких випадках завдає дуже великих збитків популяціям птахів.

Редакція газети «Про вплив на довкіл-

ля» наголошує: охороняючи наших пернатих друзів та їх середовища існування, ми робимо великий внесок у збереження біорізноманіття, яке є основою для життя людства.

GEOnews

**Ухваленню законопроекту 5202
вдалося запобігти**

У квітні 2021 Верховна Рада України розглядала законопроект 5202 “Про організації водокористувачів та стимулювання гідротехнічної меліорації земель”. Законопроект передбачав зміни, що порушують екологічне законодавство, а саме:

– Реконструкція і капітальна перебудова меліоративних систем виключаються з оцінки впливу на довкілля. (Загрожує безконтрольним осушуванням територій Полісся під видобуток бурштину й торфу, знищенням заповідних територій регіону,

– Виключення з поняття водних об’єктів меліоративних каналів. (Загрожує вільною забудовою та розорюванням берегів меліоративних каналів).

– Можливість передавати у приватну власність меліоративні споруди. (Загрожує узаконенням неправомірної поведінки щодо дренажної системи Рівненщини та Волині). Як наголошує «Українська природоохоронна група», іншою нормою законопроекту така поведінка вважалася правомірною без оцінки впливу на довкілля.

GEOnews

**Одеський ОАС виніс рішення за
позовом Держгеонадр
по справі №420/2603/21**

До Одеського окружного адміністративного суду звернулася ДСГНУ із позовом проти ТОВ «Векка», у якому просить суд припинити право користування надрами шляхом анулювання спеціального дозволу № 5830 від 29 липня 2013 року з метою видобування технічних підземних вод, придатних після обробки для господарсько-побутових, технологічних потреб та промислового розвитку питної фасованої води, строком дії на 20 років.

В обґрунтування позовних вимог позивач зазначив про те, що у ТОВ «Векка» відсутній план робіт на 2020 рік; не отримано висновок з оцінки впливу на довкілля; копії паспортів артезіанських свердловин №№ 1442, 5086, 5119 за 2019 рік не подано до Держгеонадр.

У ході розгляду справи виявилось, що відповідачем не було вжито заходів для

усунення порушень, які стали підставою для зупинення дії спеціального дозволу, а тому наявні підстави для анулювання спеціального дозволу на користування надрами № 5830.

Таким чином, суд вирішив задовольнити позовну заяву Державної служби геології та надр України ТОВ «Векка» про анулювання спецдозволу, а також припинити право користування надрами на зазначеній ділянці.

GEOnews

**Міненерго має бути
провідником інтересів працівників
вугледобувної галузі,
- Герман Галущенко**

Сьогодні відбулася зустріч міністра енергетики Германа Галущенка із головою Профспілки працівників вугільної промисловості України Віктором Турмановим, головою Незалежної профспілки гірників України, народним депутатом Михайлом Волинцем.

Міністр наголосив на необхідності вирішити кризову ситуацію, що склалася у вугільній галузі, зокрема, проблему виплат заборгованості із заробітної плати.

«Це ненормальна ситуація, коли відбувається накопичення боргів. Це питання можна швидко вирішити відповідною бюджетною програмою. У нас триває діалог з Мінфіном з цього питання. Проте ця проблема поставатиме щоразу. Тому ми будемо напрацьовувати системні рішення, обов’язково із залученням представників галузі», - зауважив Герман Галущенко, закликавши профспілки гірників до постійного прямого діалогу та тісної співпраці, зокрема, й у розробленні концепції трансформації вугільної галузі.

Під час зустрічі представники гірничих профспілок обговорили з міністром нагальні проблем галузі, такі як потреба в модернізації державних вугледобувних підприємств, проблеми з періодичними відключеннями електроенергії на шахтах та комплексні проблеми вугільних мономіст.

За словами Германа Галущенка, всі рішення щодо подальшої долі галузі мають розроблятися і погоджуватися із представниками вугледобувних підприємств.

«Функція міністерства полягає в тому, щоб бути майданчиком для обговорення будь-яких концепцій трансформації галузі. Це нормальна робота міністра – зустрічатися і спілкуватися», - наголосив очільник Міненерго.

GEOnews

В Ірані запущено чотири великих водних проєкти

За повідомленням іранського порталу новин Iran.Ru, президент Ірану Хасан Рухані в четвер під час відеоконференції запустив чотири великих водних проєкти в країні. Проєкти було відкрито в південних провінціях Хормозган і Хузестан і північній провінції Мазандаран.

Серед нововідкритих проєктів зазначено 3-ю фазу заводу з опріснення морської води в Бендер-Аббасі, водопровідний трубопровід і водоочисне спорудження. Також уряд Ірану оголосив про початок операції щодо заповнення греблі Баларуд в Хузестані.

Чотири проєкти були завершені. Загальний обсяг інвестицій склав 26 трильйонів ріалів.

У промові на церемонії відкриття президент Ірану Рухані підкреслив важливість води в Ірані, як напівпосушливій країні, і сказав, що запуск кожної греблі, опріснювальної установки і водоочисної установки є найціннішим здобутком.

*Любов Скиба,
за матеріалами іноземних видань*

Американська компанія Sempra Energy відклала ухвалення остаточного інвестиційного рішення за проєктом Port Arthur LNG в Техасі до 2022 року

«Очевидно, Port Arthur - дуже масштабний проєкт як для США, так і, звичайно, для компанії. Ми очікуємо, що, ймовірно, перенесемо остаточне інвестиційне рішення на наступний рік», - сказав він.

Це вже не перший раз, коли компанія переносить прийняття FID за даним проєктом (спочатку воно очікувалося в 2020 році, потім було відкладено до 2021 року).

Port Arthur LNG має шанси стати одним з найбільших експортних ЗПП-проєктів в Північній Америці. Реалізація його першої фази дозволить експортувати 13,5 млн т зрідженого природного газу на рік, а згодом потужності можуть збільшитися до 45 млн т на рік.

Раніше свою зацікавленість в участі в Port Arthur LNG проявляла Saudi Aramco. Однак після подій 2020 року було прийнято рішення відкласти ці плани.

Любов Скиба, іноземні видання

Amazon став найбільшим покупцем «зеленої» електроенергії

Американська компанія Amazon інвестує в 9 ВДЕ-проєктів та стає найбільшим у світі покупцем «зеленої» електроенергії.

«Сьогодні Amazon анонсувала 9 нових проєктів в сфері вітрової та сонячної енергетики в США, Канаді, Іспанії, Швеції та Великобританії», - наводить ExPro цитату з повідомлення компанії Amazon.

Наразі у компанії є 206 проєктів в галузі відновлюваних джерел енергії по всьому світу (в тому числі 71 проєкт вітрової та сонячної енергетики та 135 дахових сонячних станцій на об'єктах по всьому світу, що будуть виробляти електроенергію потужністю 8,5 ГВт глобально). «Amazon продовжує збільшувати інвестиції у ВДЕ в рамках своїх зусиль з виконання «кліматичної обіцянки» - нашого зобов'язання по досягненню вуглецевої нейтральності до 2040 року», - сказав Джефф Безос, засновник і генеральний директор Amazon.

Amazon наразі має в розпорядженні понад 2,5 ГВт потужностей ВДЕ.

Віра Жулебіна, іноземні видання

Газова генерація потрібна до переходу на CO₂-free технології

Сучасна газова високманеврена генерація на сьогодні найкраще підходить для балансування енергосистеми України завдяки високим показникам ефективності, екологічності, наявності ресурсу газу. Таку думку 22 квітня в коментарі для агентства ExPro висловив начальник відділу виробництва електроенергії, цифрових технологій та сервісу компанії «Сіменс Енергетика» Олексій Балаба.

За словами представника компанії, на сьогодні говорити про водневі технології в якості комерційного рішення для ринку – ще зарано. Порівнюючи газову та вугільну генерацію, Балаба зазначив: «За всіма показниками газ краще, ніж вугілля: за викидами CO₂, сірки, азоту, пилу. Питомі викиди CO₂ за газової генерації будуть приблизно у 2 рази менше, ніж у такої ж вугільної генерації у перерахунку на кожну МВт-годину».

Спалювання природного газу в котлах існуючих ТЕС не є рентабельним через низьку ефективність паросилового циклу.

Любов Скиба, іноземні видання

Розпочалися геофізичні дослідження на Свистунківсько-Червонолуцькому родовищі

Компанія «Аркона Газ-Енергія» розпочала дослідницькі роботи на Свистунківсько-Червонолуцькому родовищі на Полтавщині. Про це повідомляє прес-служба компанії.

За результатами досліджень буде уточнено розташування наступних проєктних свердловин, запланованих для подальшої розробки родовища. В рамках цих робіт Аркона розпочала проведення термо-атмо-геохімічних досліджень території та 3D-сейсморовідувальних робіт, які охоплюють усю територію спеціального дозволу та котрі заплановані на кінець 2021 – початок 2022 року.

«Наразі ми складаємо проєкт подальшої промислової розробки Свистунківсько-Червонолуцького родовища. Окрім того, очікуємо на результати оцінки запасів та ресурсів вуглеводнів від незалежного міжнародного консультанта, яка дозволить фіналізувати наші виробничі плани щодо родовища», - прокоментував Віктор Дудзич, технічний директор групи компаній Smart Energy.

GEOnews

Проведення державної експертизи земельпорядної документації: показники тижня

За останній тиждень 2021 року Держгеокадастром та його територіальними органами проведено державну експертизу 785 документацій із землеустрою та оцінки земель.

Зокрема, відділом експертизи центрального апарату розглянуто та підготовлено висновки щодо 41 документації, з них:

- проєктів землеустрою щодо відведення земельних ділянок – 9,
- документацій з оцінки земель – 32.

Відділами державної експертизи територіальних органів розглянуто та підготовлено висновки щодо 638 документацій, з яких:

- проєктів землеустрою щодо відведення земельних ділянок – 519,
- проєктів землеустрою щодо встановлення (зміни) меж адміністративно-територіальних одиниць – 4,
- документацій з оцінки земель – 115.

GEOnews