

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ВСЕУКРАЇНСЬКА ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ЛЮТИЙ 19, 2021 | №7 (017)

Вартість тепла та гарячої води не зростатиме

Згідно з підписаним між Урядом та мерами міст Меморандумом, до кінця опалювального сезону 2020-2021 років населення безперебійно отримуватиме опалення у свої домівки. Вартість послуги постачання теплової енергії та гарячої води у багатоквартирні будинки протягом нинішнього опалювального сезону не зміниться.

Меморандум також передбачає, що підприємства теплопостачання гарантовано отримуватимуть газ для виробництва тепла і постачання його в домівки українців упродовж всього опалювального періоду 2020-2021 років. Для цих підприємств передбачені відстрочка оплати за природний газ та компенсації різниці між ринковою ціною природного газу та ціною, встановленою в тарифах за тепло.

Уряд гарантує, що фінансування компенсацій для підприємств теплопостачання не перекладатимуть на органи місцевого самоврядування.

«Нафтогаз України» розробить та запровадить до 1 вересня 2021 року довгострокові цінові пропозиції для забезпечення сталого рівня цін на природний газ для підприємств теплопостачання. Це дозволить уникнути цінових коливань протягом опалювального сезону 2021-2022 років.

GEOnews

Мінрегіон визначає напрями розвитку технічного регулювання у будівництві на найближчі 10 років

Мінрегіон впроваджує системні, комплексні зміни у сфері технічного регулювання та нормативного забезпечення у будівництві.

Довгий час технічне регулювання у будівництві в Україні, зокрема, оновлення ДБН та стандартів, характеризувалося відсутністю комплексного, підходу, що спричинило роздрібненість та фрагментарність існуючого на сьогодні нормативного забезпечення у будівництві.

Тому наразі Міністерством розроблено проєкт Концепції розвитку в Україні системи технічного регулювання та

нормативного забезпечення у будівництві. Реалізувати її передбачається до 2031 року.

У цій Концепції Мінрегіон поставив мету визначити основні принципи створення ефективної та дієвої системи технічного регулювання, яка відповідатиме європейській.

Окрім того, протягом 10-ти років планується прийняття в Україні, як національних, не менше 90% європейських стандартів на будівельну продукцію

Після затвердження Концепції Урядом на її виконання буде розроблений план заходів.

GEOnews

Україна має виконувати Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок

Національний план був затверджений у 2017 році та передбачає до 2028-2032 років встановлення сірко-, азото- та пилоочистки на всіх об'єктах ТЕС та ТЕЦ, які планують працювати далі, а інші мають бути виведені з експлуатації. Під час передачі таких об'єктів в користування і подальше обслуговування приватним особам в інвестиційних договорах визначалися зобов'язання щодо модернізації установок.

Фонд державного майна України має надати Міндовкілля повну інформацію про виконання інвестиційних умов для подальшого аналізу.

«Ми проаналізуємо, що вже виконано та прийдемо до остаточного висновку, як будемо рухатись далі. Безперечно, системи пилоочистки мають бути встановлені, а Національний план скорочення викидів виконуватись», - зауважив Роман Абрамовський.

GEOnews

Міндовкілля підписало Меморандум про розвиток Чорнобильської зони

Міністр захисту довкілля та природних ресурсів України Роман Абрамовський підписав Меморандум про розвиток Чорнобильської зони відчуження з Міністром культури та інформаційної політики Олександром Ткаченко.

Роман Абрамовський зазначив, що території зони відчуження відроджуються і показують, що природа потужніша за такий страшний антропогенний фактор як Чорнобильська катастрофа. З часу трагедії до Чорнобильського заповіднику повернулися чорний лелека, бурій ведмідь, рись, зубр та інші види, які до аварії у цих краях вважалися рідкісними гостями.

Також Міністр повідомив про напруження Міндовкілля у сфері запобігання ландшафтним пожежам у Чорнобилі.

«Міндовкілля спільно з Державним агентством з управління зоною відчуження розробили план із запобігання ландшафтним пожежам у зоні відчуження. Вже скоро цей документ має затвердити Уряд.

Це дозволить створити на базі ДСП «Північна Пуща» пожежну охорону, яка оперативно реагуватиме на надзвичайні ситуації», - зазначив Роман Абрамовський.

Меморандум об'єднає зусилля для:

- підтримки у зоні відчуження природоохоронної діяльності;
- організації заходів із вшанування ліквідаторів та постраждалих з нагоди 35-років Чорнобильської катастрофи.

GEOnews

В ДКЗ відбувся захист запасів родовища мінеральних вод

На минулому тижні Український інститут інновацій та економіки природних ресурсів завершив виконання робіт з геолого-економічної оцінки ще одного родовища мінеральних вод в Тернопільській області.

Захист звіту з геолого-економічної оцінки відбувся в Державній комісії по запасах корисних копалин України. За підсумками роботи фахівців УкрІІЕПР на карті нашої Держави з'явилось нове родовище мінеральних лікувально-столових вод.

Мінеральні природні лікувально-столові води - це джерело здоров'я та життєвої енергії. За допомогою бальнеотерапії (лікування мінеральними водами) можна позбутися багатьох хронічних хвороб.

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «АГРОТЕХНОБУД» код згідно з ЄДРПОУ 346215616

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ)
інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання.

Юридична адреса: 08654, Київська обл., Васильківський р-н, смт. Дослідницьке, вул. Інженерна, 5, телефон +38(044) 290-43-59

(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.

Реконструкція ділянки регенерації відпрацьованих технічних олів (реконструкція) з встановленням нової лінії регенерації шляхом гідратації олів по вул. Інженерна, 5, смт. Дослідницьке, Васильківський р-ну, Київська обл.

Технічна альтернатива 1.

Передбачається реконструкція ділянки регенерації відпрацьованих технічних олів з встановленням нової технологічної лінії регенерації відпрацьованих технічних олів з використанням інноваційної технології гідратації технічних олів. Нове сучасне обладнання Українського виробництва, яке планується встановити під час реконструкції призначене для гідратації природних вулководнів. Планована продуктивність – 8-9 тонн в годину, до 208 т/добу відновленої технічної олії.

Технічна альтернатива 2.

Технічна альтернатива зазначеної планової діяльності: провести реконструкцію ділянки регенерації відпрацьованих технічних олів з модернізацією та ремонтом зношеного існуючого обладнання з великим обсягом амортизації. Без закупки та встановлення нового сучасного обладнання.

3. Місце провадження планованої діяльності,

територіальні альтернативи:

Місце провадження планованої діяльності, територіальна альтернатива 1:

Реконструкція лінії регенерації відпрацьованих технічних олів планується на ділянці регенерації відпрацьованих технічних олів на території підприємства в існуючому виробничому приміщенні за адресою вул. Інженерна, 5, смт. Дослідницьке, Васильківський р-ну, Київська обл. Нове обладнання планується встановити в виробничому корпусі холодильного обладнання поряд з випарником регенераційної установки.

Місце провадження планованої діяльності, територіальна альтернатива 1:

Територіальна альтернатива відсутня, тому, що місці проведення планової діяльності знаходиться в промисловій зоні на значній відстані від офісних та жилих приміщень, в існуючому виробничому приміщенні на вільній площі яка найкраще підходить для встановлення нового обладнання.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності:

Метою реконструкції ділянки регенерації відпрацьованих технічних олів є забезпечення користувачів більш якісною продукцією, підвищення ефективності виробництва та збільшення обсягів очищення олії у зв'язку з значним планованим підвищенням якості та кількості продукції.

Даним проектом на об'єкті створюються додаткові робочі місця.

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

Регенерація технічних олів — це видалення з них продуктів окислення, компонентів палив, механічних забруднень, води та інших домішок. При регенерації відпрацьованих олів використовується різноманітні технологічні способи та методи засновані на фізичних, фізико-хімічних, і хімічних процесах і полягають в обробці оливи та видалення з неї продуктів старіння та різних забруднень. При цьому застосовуються різні апарати і установки, дія яких заснована, як правило на поєднанні різних фізичних, фізико-хімічних, і хімічних методів. Це дає можливість регенерувати відпрацьовані оливи різних марок з неоднаковим ступенем їх забруднення. Гідратацією в техніці відновлення властивостей жирів називається процес обробки технічних олів водою в результаті якої, фосфоліпиди, які знаходяться в олії, приєднуючи воду втрачають здатність розчинятися та виділяються у вигляді осаду. Для видалення з технічної олії не гідратованих та важко-гідратованих речовин в якості гідратуотворюючого агента використовується 75% ортофосфатна кислота. Встановлена потужність технологічного обладнання 115,0 кВт. Обсяг виробництва: – 8-9 тонн в годину, 207 т/добу відновленої технічної олії.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Щодо технічної альтернативи 1.

– по забрудненню атмосферного повітря – дотри-

мання значень гранично допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів;

– по ґрунту, поверхневим та підземним водам – дотримання вимог Водного кодексу України, що регламентує виконання робіт, дотримання значення ГДК в ґрунтах, поверхневих та підземних водах;

– дотримання правил пожежної безпеки, технологічних регламентів виробництва, дотримання правил поведінки з відходами;

– по акустичному впливу – дотримання допустимих рівнів шуму.

Щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

– дотримання містобудівних умов та обмежень;

– дотримання розмірів санітарно-захисної зони відповідно до положень Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. №173;

– по загальним санітарним нормам – дотримання санітарних розривів при забудові промислових територій; дотримання протипожежних розривів між будівлями та спорудами.

Щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядалося.

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

Щодо технічної альтернативи 1.

Еколого-інженерна підготовка і захист території не передбачається, так як альтернативна діяльність може здійснюватися в межах території існуючих виробничих приміщень.

Щодо технічної альтернативи 2.

Аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

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

Щодо територіальної альтернативи 2.

Не розглядалося.

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

Щодо технічної альтернативи 1.

Можливі впливи планованої діяльності:

Ґрунти: Родючий шар ґрунту на промисловому майданчику де розташовано корпус лінії регенерації відпрацьованих технічних олій відсутній. Після завершення та встановлення технологічного обладнання, порушені дороги та майданчики передбачено асфальтувати, територію навколо споруд облаштувати.

Повітряне середовище: Відповідно до технічного процесу можливі незначні викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Для попередження викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря будуть передбачені захисні заходи. Ультразвукове, електромагнітне, іонізуюче забруднення та вібрації на об'єкті не очікується. Також передбачається, що рівень звукового впливу на межі житлової зони буде в межах норми. У

період будівництва джерелами забруднення атмосфери є вихлопні труби автотранспорту і будівельної техніки, зварювальних та інших будівельних роботах. Викиди мають тимчасовий характер. Джерелами потенційного впливу на період експлуатації є технологічне обладнання та автотранспорт. Вплив – в межах нормативів.

Клімат і мікроклімат: Формування мікрокліматичних умов, які сприяють розвитку і поширенню шкідливих викидів на період будівництва та експлуатації не передбачаються. В результаті запланованої планової діяльності зміни клімату та мікроклімату в районі розміщення даного об'єкта не очікуються. Можливий незначний короткотривалий локальний вплив, пов'язаний з роботою транспорту.

Водне середовище: Планові виробничі від лінії гідратації в кількості 0,5-0,7 м³/год. планується скидати в загальнозаводську мережу. Промислові стоки які утворюються під час промивки ємкостей планується направляти в жирословлювач, а далі скидати в загальнозаводську мережу. З загальнозаводської мережі недоочищені стоки планується направляти в водоочисні споруди для подальшої біологічної доочистки. Очищену воду планується повертати на виробництво.

Ґрунти: Вплив – в межах нормативних вимог.

Природно-заповідний фонд: вплив - не передбачається.

Рослинний, тваринний світ: вплив - не передбачається.

Шумовий вплив: Основними джерелами акустичного впливу планової діяльності є будівельний транспорт/механізми, вентиляційні установки та технологічне обладнання. Шум та вібрації - вплив відповідає вимогам діючих санітарних та природоохоронних норм.

Соціальне середовище: вплив позитивний за рахунок організації робочих місць на період будівництва та впродовж всієї експлуатації лінії регенерації, забезпечення економічної основи для захисту соціально-економічних інтересів місцевого населення.

Навколишнє техногенне середовище: негативні впливи – тимчасові незручності при проведенні будівельних робіт. На промислові, житлово-цивільні об'єкти, пам'ятки культури, архітектури та інші елементи техногенного середовища планована діяльність не впливатиме.

Передбаченими проектними рішеннями потужність зазначених впливів мінімізована, а інші негативні впливи (фізичне та хімічне забруднення природних компонентів відходами) зі складу потенційних виключені.

Щодо технічної альтернативи 2.

Можливі впливи планованої діяльності: Аналогічно до технічної альтернативи 1.

Щодо територіальної альтернативи 1.

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

Планована діяльність належить до другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний

вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до частини 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.

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

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД у відповідності із вимогами статті 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». До звіту з оцінки впливу на довкілля будуть включені з достатньою деталізацією наступні планові показники:

- опис місця провадження планованої діяльності та цілі планованої діяльності, опис основних характеристик планованої діяльності;
- опис поточного стану довкілля та факторів довкілля;
- оцінка впливу планованої діяльності на геологічне середовище, атмосферне повітря, поверхневі, підземні води, ґрунти, рослинний та тваринний світ, техногенне середовище, соціальне середовище;
- опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів;
- зауваження та пропозиції які надійдуть в результаті громадських обговорень.

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 підлягає оцінці впливу на довкілля згідно із Законом 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 попереднім підпунктом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, вказаного у пункті 14 цього повідомлення. У висновку із оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої ді-

яльності та визначає екологічні умови її провадження. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля. Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у цій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу планованої діяльності на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту із оцінки впливу на довкілля. На стадії громадського обговорення звіту із оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість подавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення на стадії звіту зі оцінки впливу на довкілля буде повідомлено у 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 планованої діяльності 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:

- Дозвіл на виконання будівельних робіт (ст. 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності») що видається Департаментом державної архітектурно-будівельної інспекції у Київській області;

- Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами (ст. 11 Закону України «Про охорону атмосферного повітря»), що видається Міністерством екології та природних ресурсів 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 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:

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

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

Державні шахти забезпечують третину потреби у вугіллі – Центренерго

Державні вугледобувні підприємства спроможні забезпечити ТЕС ПАТ «Центренерго» лише на третину від потреби, тому ситуація з вугіллем для ТЕС потребує втручання держави.

Відзначається, що в ситуації гострого дефіциту вугілля, що склався за викладених обставин, приватні постачальники підняли ціну вугілля з 1650 грн/т до 1980 грн/т.

В ПАТ «Центренерго» підкреслюють, що реформування вугільної галузі шляхом створення вертикально інтегрованої компанії на базі ПАТ «Центренерго» шляхом об'єднання із державними шахтами залишається тільки в планах, оскільки програма реорганізації галузі відсутня.

В «Центренерго» також прокоментували повернення у власність держави ДП «Добропіллявугілля – видобуток». В компанії вважають, що однозначно стверджувати про привабливість ДП «Добропіллявугілля-видобуток» як частини вертикально інтегрованої компанії на базі ПАТ «Центренерго» – щонайменше передчасно.

GEONews

До 2040 року нафтовидобувні країни втратять \$ 13 трлн

До 2040 року енергетичний перехід, що має на увазі бурхливий розвиток «зеленої» енергетики, позбавить нафтовидобувні держави \$ 13 трлн.

Боротьба з кліматичними змінами і супутня декарбонізація енергетики приведуть до того, що попит на нафту і газ знизиться, а ціна викопного палива впаде.

Більша частина фінансових втрат (\$ 9 трлн) доведеться на 40 країн, чий дохід безпосередньо залежить від вуглеводнів. Сім держав, включаючи Анголу і Азербайджан, можуть втратити від 40 % загальнодержавних доходів. Нігерія, Алжир, Саудівська Аравія, Кувейт, Ірак і ще 10 країн - від 20 до 40 %. Доходи РФ, Мексики і Ірану можуть знизитися на 10-20 %. Норвегія та Малайзія, в силу диверсифікованої економіки, менш уразливі, однак їхні доходи можуть знизитися на 5-10 %.

США, Великобританія, Нідерланди, КНР, Індія і Бразилія також втратять істотну частку доходів.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

Вантажівки на ЗВГ мають менший вуглецевий слід, ніж їхні електричні аналоги

В рамках нового порівняльного аналізу було вивчено вуглецевий слід транспортних засобів середньої і великої вантажопідйомності (MD / HD), що працюють на газі та електроенергії. Дослідження показали, що вантажівки, що працюють на зрідженому нафтовому газі (ЗВГ), викидають менше CO₂, ніж електромобілі MD / HD.

Дослідження проводилися в 38 штатах США і Вашингтоні (округ Колумбія). Порівняльний аналіз також показує, що MD / HD-автомобілі, що працюють на поновлюваному ЗВГ, забезпечують зниження викидів вуглекислого газу у всіх штатах США, крім Вермонта, де використовується електроенергія, що генерується на гідроелектростанціях Канади.

Дослідження також показало, що зневуглицювання транспортної сфери можна прискорити, вибравши автогаз

як паливо для MD / HD-вантажівок.

*Віра Жулебіна,
за матеріалами іноземних видань*

Міненерго доручило ДП «Схід ГЗК» забезпечити конкурентоздатність підприємства

У Міністерстві енергетики відбулася нарада з питань виконання умов довгострокового договору між ДП «НАЕК «Енергоатом» та ДП «Східний гірничозбагачувальний комбінат» та визначення ціни на урановий концентрат у 2021 році.

У заході взяли участь в.о. Міністра Юрій Вітренко, т.в.о. президента ДП «НАЕК «Енергоатом» Петро Котін та в.о. генерального директора ДП «Схід ГЗК» Антон Бендик. Вони обговорили перспективи розвитку ДП «Схід ГЗК», стан розрахунків між даними держпідприємствами за поставлений урановий оксидний концентрат, заплановані обсяги закупівлі протягом 2021 року та подальшу перспективу.

В.о. Міністра Юрій Вітренко наголосив, що завданням керівництва ДП «Схід ГЗК» має бути забезпечення конкурентоспроможності підприємства, і запевнив у готовності держави всіляко сприяти цьому.

За підсумками наради доручено ДП «Схід ГЗК» розробити та надати до Міненерго та НАЕК «Енергоатом» програму забезпечення конкурентоздатності підприємства.

Така програма буде проаналізована на предмет обґрунтованості, після чого буде розглянуто можливість приєднання ДП «Схід ГЗК» до ДП «НАЕК «Енергоатом».

GEONews

Результати аукціонів Держгеонадр від 11.02.2021

11 лютого 2021 року відбулися електронні торги по ділянках надр із покладами бурштину, торфу, кварцового піску, пегматиту, кам'яного вугілля та піщано-гравійної сировини. Про це повідомляється на сайті Держгеонадр.

За результатами аукціону продано дев'ять ліцензій загальною вартістю 31 716 280 грн.

В цілому результати проведених електронних торгів наступні:

Зелено-Гайська-2 ділянка (піщано-гравійна сировина) — 2 100 000 грн.

Рожнянська ділянка (пісок кварцовий) – 1 750 000 грн.

Ділянка «Катеринівка» (бурштин) – 2 000 000 грн.

Ділянка «Вежиця-2» (бурштин) – 341 280 грн.

Ділянка «Вежиця-1» (бурштин) – 3 511 000 грн.

Ділянка «Олевськ-2» (бурштин) – 3 511 000 грн

Родовище «Ірдинь» (торф) – 3 001 000 гривень.

Північно-Володимирівська ділянка (пегматит) — 5 501 000 грн.

Шахтоділянка в межах закритої шахти «Матроська» (кам'яне вугілля) – 10 001 000 грн.

GEOnews

Нафтогаз провів 3D-сейсміку на площі понад 500 кв км за 2020 рік

У 2020 році було розроблено нову стратегію, в рамках якої, спільними зусиллями геологів та буровиків відкрито 2 нових вуглеводневих родовища: Жемчужне у Полтавській області та Північно-Кузьмичівське у Харківській області.

Загалом на кінець 2020 року дивізіон виконав 2226 геофізичних робіт та провів 3D сейсморозвідувальні дослідження на площі понад 500 кв км.

Разом з тим, оновлення також відбулось і на базі науково-дослідного інституту УкрНДІгаз, де відкрили надсучасний центр компетенцій 3D моделювання та візуалізації родовищ, унікальний, для нафтогазової галузі України.

Наразі в ньому працює понад 50 фахівців, які вже створили для Нафтогазу 25 тривимірних моделей родовищ та працюють над 5-ма новими 3D моделями для ключових родовищ компанії, відзначили в дивізіоні «Нафтогаз Розвідка та Видобування».

GEOnews

Впроваджується аерокосмічний моніторинг для фіксації злочинів проти природи

На основі космічних знімків інспектори ДЕІ вже проводять перевірки лісгоспів у тестовому режимі. Наступним кроком стане відслідковування порушень у сфері надкористування. Так само будуть аналізуватися стихійні сміттєзвалища, а також прибережні захисні смуги.

Для прикладу, ДЕІ отримала звернення від громадян, що ДСП «Північна Пуща» здійснює лісокористування без передбачених погоджень та лімітів, не отримавши висновку з оцінки впливу на довкілля, а також проводить суцільні рубки на понад 1 га лісу. Ця перевірка проводилась із використанням супутникових знімків земної поверхні, на яких підтвердилися факти вирубки лісу. За результатами, інспектори встановили низку порушень природоохоронного законодавства та нарахували збитки на суму 15 млн гривень. Матеріали передані правоохоронцям.

Практика використання космічних знімків показує швидкі результати фіксації природоохоронних правопорушень та встановлення винуватців. А ретроспективний аналіз допомагає зрозуміти, на яких територіях потрібно проводити посилений контроль.

GEOnews

Розробляється Стратегія охорони біорізноманіття до 2030 року

Перше онлайн-засідання робочої групи з розроблення проекту Стратегії охорони біорізноманіття до 2030 року відбулося під головуванням заступника Міністра Олександра Краснолуцького. До роботи долучилися народні депутати, Мінекономіки, Держлісагенство, Держекоінспекція, Держрибагенство, науковці та громадські організації.

Стратегія стане основою для усіх рішень у природоохоронній галузі та має відповідати Конвенції про охорону біологічного різноманіття, Європейському зеленому курсу, а також іншим міжнародним документам.

Цілі стратегії полягають у:

- забезпеченні моніторингу стану біорізноманіття в Україні, як основи для прийняття виважених управлінських рішень;
- впровадженні концепції екосистемних послуг;
- формуванні комплексного підходу до збереження видів;

– виконанні міжнародних зобов'язань в галузі біорізноманіття.

GEOnews

ЕІА погіршило прогноз нафтовидобутку в США на 2021 рік

Міністерство енергетики США (ЕІА) знизило прогноз по видобутку сирової нафти в країні на 2021 рік, при цьому очікуваний обсяг видобутку складе в середньому 11,02 млн б/д.

ЕІА заявило, що очікує зниження видобутку на 290 000 б/д в порівнянні з попереднім прогнозом падіння на 190 тис б/д - до 11,10 млн б/д.

Очікується, що видобуток зросте в другій половині 2021 року і у 2022 року, оскільки видобуток з нових перевищить зниження видобутку зі старих свердловин, відзначається в звіті ЕІА. Згідно з оновленим прогнозом, у 2022 році видобуток нафти в США виросте на 510 тис. б/д - до 11,53 млн б/д. Раніше прогнозувалося зростання нафтовидобутку на 390 тис. б/д.

Крім того, агентство знизило очікування попиту, заявивши, що в 2021 році споживання нафти і іншого рідкого палива в США виросте на 1,35 млн б/д - до 19,43 млн б/д.

*Віра Жулебінна,
за матеріалами іноземних видань*

ІФНТУНГ приєднався до Мережі знань НТО України

Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу приєднався до Мережі знань Національної туристичної організації України (НТОУ).

Кафедра туризму ІФНТУНГ ініціювала приєднання університету до цієї організації для реалізації стратегічних завдань НТОУ у сфері покращення рівня професійної підготовки фахівців туристичної сфери, підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації кадрів, консолідації та взаємодії наукових та освітніх закладів з метою генерування знань, розробки політик, стратегій та програм у сфері туризму та курортів, наукової та освітньої підтримки НТО України, проведення досліджень, аналіз стратегій, консультації, навчання та надання практичних рекомендацій, колективного розвитку туристології, як міждисциплінарного наукового напрямку і створення ефективної системи підготовки кадрів у сфері туризму тощо.

GEOnews

Туреччина шукає партнерів для розробки родовища в Чорному морі

Турецька нафтогазова держкомпанія Turkish Petroleum шукає партнерів для розробки великого родовища в Чорному морі.

«Turkish Petroleum встановила попередній контакт з кількома міжнародними нафтовими компаніями, в тому числі з деякими великими, для спільного видобування газу на шельфі», – відзначається у релізі.

Чорноморське родовище газу з запасами 320 млрд кубометрів було виявлено турецькою в серпні 2020 року. У жовтні стало відомо про виявлення ще 85 млрд кубометрів на даному родовищі.

Цього року ТРАО має намір залучити фінансування даного проекту, які оцінюються в \$3,2 млрд.

«Turkish Petroleum, також відома як ТРАО, отримала 13,4 млрд лір (\$1,9 млрд) з державного бюджету на 2021 рік. Наразі невідомо, скільки з них буде виділено на чорноморський газовий проект», – пише агентство.

Початок видобутку газу заплановано на 2023 рік.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

Total купує 4 проекти в сонячній енергетиці Техасу

Найбільша французька нафтогазова компанія Total купує чотири масштабні проекти в сонячній енергетиці Техасу загальною потужністю 2,2 ГВт, а також 600 МВт акумуляторних потужностей у компанії SunChase Power і приватної інвестиційної фірми MAP RE / ES.

За допомогою цих генеруючих потужностей Total планує задовольнити попит на електроенергію на всіх своїх промислових об'єктах в США, включаючи нафтопереробні та нафтохімічні потужності в техаських Порт-Артурі і Ла-Порті, а також в Карвіллом (Луїзіана). Нові активи Total розташовані в промислових зонах неподалік від Х'юстона, їх запуск очікується в 2023-2024 роках.

Тим самим портфель компанії в сфері ВДЕ в США досягне близько 4 ГВт, а загальна потужність енергооб'єктів Total по всьому світу в кінці 2020 року становила близько 12 ГВт, включаючи майже 7 ГВт відновлюваної енергії.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

Uniper хоче виробляти «зелений» водень в Роттердамі

Uniper спільно з адміністрацією порту Роттердама планує звести водневий завод з потужністю по ВДЕ 100 МВт з можливістю розширення до 500 МВт.

Можливості великомасштабного виробництва «зеленого» водню в районі Маасвлакте в Роттердамі вивчають німецька Uniper і адміністрація порту Роттердама.

Як зазначається в релізі компанії, сторони планують підготувати до літа техніко-економічне обґрунтування проекту з будівництва заводу потужністю 100 МВт з можливістю розширення до 500 МВт.

«Тут є великі обсяги відновлюваної енергії, необхідна інфраструктура і промислові споживачі», – висловився гендиректор Uniper щодо місця розташування заводу.

Передбачається, що електроенергія з морських вітряних електростанцій надходитиме на майданчик Uniper на березі. У найближчі кілька місяців будуть розроблені концептуальний проект і технічні розміри нової водневої установки.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

На Алясці відновлюється обговорення газового мегапроекту

В американському штаті Аляска відновилося обговорення гігантського газового проекту, що включає виробництво скрапленого природного газу і будівництво трубопроводу від родовищ, виявлених BP і ExxonMobil в окрузі Норт Слоуп. Спочатку вартість проекту оцінювалася в 38,7 мільярда доларів.

Аляска підписала угоду з великими нафтогазовими компаніями про реалізацію цього проекту ще в 2014 році, проте компанії незабаром відмовилися від участі в цьому проекті, і уряд штату вирішив сам зайнятися цим питанням. У травні Alaska Gasline Development отримала федеральний дозвіл на будівництво проекту і тепер спільно з неназваною приватною компанією розраховує на заходи державної підтримки, які могли б покрити близько 75 % витрат на першому етапі робіт і допомогти залучити зовнішні інвестиції для проекту.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

Найбільший в світі СПГ-проект побудує Катар

Остаточне інвестиційне рішення щодо будівництва найбільшого в світі проекту з виробництва СПГ прийняла катарська державна нафтогазова компанія Qatar Petroleum (QP). Підприємство дозволить збільшити потужності виробництва СПГ країни на 43 %.

Виробництво передбачається почати в четвертому кварталі 2025 року. Крім СПГ проект буде також виробляти конденсат, ЗВГ, етан, сірку і гелій, відзначає компанія.

Підписаний контракт на проектування, МТО і будівництво охоплює спорудження чотирьох виробничих ліній потужністю по 8 млн тонн на рік кожна, а також супутні об'єкти, повідомляється в пресрелізі. Вартість проекту NFE оцінюється в \$ 28,75 млрд – це одне з найбільших вкладень QP в енергетичну галузь за останні кілька років.

Qatar Petroleum QP контролює всі складові нафтового сектора Катару, включаючи розвідку, видобуток, переробку, транспортування і зберігання. Катар – провідний виробник СПГ в світі.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

Норвезька Equinor продає активи на американському родовищі Bakken

Норвезька нафтогазова група Equinor (до 16 травня 2018 року – Statoil) домовилася про продаж своїх активів на американському родовищі Bakken майже за мільярд доларів.

«Equinor погодилася передати свої частки в родовищі Bakken в штатах Північна Дакота і Монтана на користь Grayson Mill Energy за загальну суму близько 900 мільйонів доларів», – цитує OilPoint пресреліз компанії.

У четвертому кварталі минулого року дозволений видобуток на цих активах становив 48 тисяч барелів нафтового еквіваленту на добу (за вирахуванням роялті), уточнює компанія.

Крім угоди про активи Equinor Marketing and Trading також укладе угоду з Grayson Mill Energy про відвантаження нафти. Угода набрала чинності 1 січня 2021 року, закриття очікується після отримання необхідних дозволів.

Найкрупнішим акціонером компанії є Норвегія. Її штат складає понад 21 тисячу робітників.

*Віра Жулебінa,
за матеріалами іноземних видань*

Україна та Японія посилюють партнерство в енергетичній сфері

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції Ярослав Демченков зустрівся із заступником Голови Місії Посольства Японії в Україні паном Казуя Оцука.

Обговорили можливості співпраці України та Японії в енергетичному секторі. Серед напрямків співпраці – розвиток двосторонніх відносин та реалізація низки проектів у ядерній сфері, у сфері відновлюваних джерел енергії та енергоефективності, розвитку гідроенергетики та водневої енергетики.

Ядерна енергетика України має суттєвий потенціал, який включає експлуатацію, власний сировинний комплекс, наукову та проектні складові, будівельно-монтажні ресурси, розвинуту інфраструктуру.

Значний потенціал має співпраця у генерації з відновлювальних джерел. Японську сторону зацікавили плани України у розвитку водневої енергетики.

За підсумками зустрічі домовились сторони продовжувати українсько-японський енергетичний діалог та поживавити його після нормалізації ситуації з пандемією.

GEOnews

Total змінює бренд на тлі різкого падіння річного прибутку

Французька нафтогазова компанія Total має намір змінити свою назву на TotalEnergies в рамках заявлених планів з перетворення компанії на універсальний енергетичний холдинг. Про це компанія по-відомила разом з публікацією звітності за підсумками 2020 року.

Нову назву планується затвердити на щорічних загальних зборах акціонерів, призначених на 28 травня 2021 року.

Річний обсяг видобутку Total склав 2,87 мільйонів б/д нафтового еквівалента, знизившись на 5 % у відношенні до рівня 2019 року. У 2021 році компанія очікує, що продажі зрідженого природного газу (ЗПГ) виростуть на 10 % в результаті збільшення виробництва на підприємстві Cameron LNG у Сполучених Штатах Америки потужністю 15 мільйонів тонн на рік.

Віра Жулебіна, за матеріалами іноземних видань

МЕА знизило прогноз світового попиту на нафту в 2021 році

Міжнародне енергетичне агентство (МЕА, IEA) знизило прогноз світового попиту на нафту в 2021 році на 100 тис. б/д - до 5,4 млн б/д.

Світовий попит цього року досягне 96,4 млн б/д, відновивши близько 60 % обсягу, втраченого в результаті пандемії в 2020 році, відзначає агентство в своєму звіті.

За даними агентства, запаси нафти і нафтопродуктів Організації економічного співробітництва і розвитку (ОЕСР) в грудні падали п'ятий місяць поспіль, знизившись на 44,6 млн бар. - до 3,063 млрд бар. Це на 138,3 млн бар. вище за середній 5-річний рівень. За попередніми даними, запаси сирої нафти в країнах ОЕСР в січні продовжили знижуватися. Сумарні запаси нафтопродуктів в Європі виросли на 10,2 млн бар.

Віра Жулебіна, іноземні видання

Визначено шість основних напрямів Національної стратегії безбар'єрності

До 6 напрямів, що ляжуть в основу Національної стратегії безбар'єрності, увійшли: соціальна, освітня, економічна, громадянська, фізична та цифрова безбар'єрність. Під кожен виділений стратегічний напрямок формуються тематичні експертні робочі групи.

На першому етапі роботи учасники групи зосередяться на дослідженні основних проблемних питань за кожним з напрямків та шляхами їх вирішення. Наступний крок – затвердження плану дій та підготовка законопроектів, орієнтованих на її імплементацію. Перший проект стратегії буде представлено вже на початку березня.

Нагадаємо, що Кабінет Міністрів України створив міжвідомчу робочу групу з розроблення проекту Національної стратегії зі створення безбар'єрного простору в Україні на виконання Указу Президента «Про забезпечення створення безбар'єрного простору в Україні». До її складу увійшли 11 міністрів, низка народних депутатів України, представники Офісу Президента України, державних органів влади, Національного інституту стратегічних досліджень, громадськості та експертів.

GEOnews

ДТЕК підписав меморандум з Masdar

Генеральний директор ДТЕК Максим Тімченко підписав тристоронній меморандум про взаєморозуміння з Masdar, яка входить до інвестиційної компанії Mubadala, що керує портфелем активів та інвестицій в ОАЕ й за кордоном, у розмірі \$232 млрд. Про це повідомляється на сайті компанії ДТЕК.

Підписання меморандуму про взаєморозуміння спрямоване на розвиток міжнародного партнерства в межах реалізації цілей Нової Стратегії ДТЕК 2030. Mubadala, Masdar і ДТЕК згідно з меморандумом, вивчать потенційну можливість спільних інвестицій у проекти відновлюваної енергетики в Україні та за кордоном.

Меморандум був підписаний під час офіційного державного візиту Президента України Володимира Зеленського та Першої леді України Олени Зеленської в ОАЕ.

Під час візиту були підписані меморандуми про взаєморозуміння з українськими міністерствами, державними і приватними компаніями, метою яких є вивчення взаємовигідних інвестиційних можливостей.

GEOnews

Проведення георозвідки на Жденівській площі можуть визнати незаконним

Закарпатська обласна прокуратура в інтересах держави в особі Головного управління Держгеокадастру у Закарпатській області звернулася до Господарського суду Закарпатської області з позовом до АТ «УкрГазВидобування» та Жденівської селищної ради Воловецького району. У позовній заяві прокуратура просила суд визнати незаконним та скасувати рішення рішення Буковецької сільської ради «Про погодження проведення геолого-розвідувальних робіт, буріння свердловини № 1 Жденівської площі» та угоду на проведення геолого-розвідувальних робіт №ЛГВ 454-/15-20 від 09.09.

Разом з тим, враховуючи порушення при подачі позовної заяви суд спочатку залишив її без руху, а потім повернув прокуратурі.

GEOnews