



НАФТОГАЗОВИЙ ДАЙДЖЕСТ

ЩОТИЖНЕВИЙ
ДАЙДЖЕСТ НОВИН
«НЬЮФОЛК НКЦ»

№7 (468)
06-12.02.
2023

**Роман Опімах представив
бізнес-спільноті останні події в галузі
надрокористування**





6 ОГЛЯД НАФТОГАЗОВОГО РИНКУ ЗА ТИЖДЕНЬ 10 ІНФОРМЕРИ&СТАТИСТИКА

УКРАЇНСЬКІ КОМПАНІЇ

- Роман Опімах представив бізнес-спільноті останні події в галузі надрокористування
- Укртрансгаз та USAID працюватимуть над стратегією модернізації ПСГ
- "Укргазвидобування" у 2023 р. планує пробурити більше 300 тис. м свердловин
- Fitch підтвердило рейтинг "Нафтогазу України" на рівні RD
- Держгеонадр у 2022 році реалізувала спецдозволів на 1,654 млрд грн
- "Нафтогаз" у 2023 р. має збільшити видобуток газу на 1 млрд кубометрів
- Оперативна інформація щодо роботи підприємств Групи Нафтогаз

27 УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА

ЗАРУБІЖНІ КОМПАНІЇ

- Найбільший банківський холдинг США J.P. MORGAN вивчає можливість інвестування в Україну
- EQUINOR 2022 року отримав рекордні прибутки
- SHELVON відновила з Алжиром перемовини про співпрацю
- BRITISH PETROLEUM завершила рік із рекордним прибутком
- Туреччина через землетрус припинила прокачку нафти до терміналу Джейхан
- SAUDI ARAMCO підвищила ціни на нафту на березень для Азії, Європи і США
- Найбільший НПЗ у Сирії пошкоджено землетрусом

46 ІНФРАСТРУКТУРА

- Укртрансгаз підтримує стратегічну співпрацю України та ЄС у питанні "зеленого" водню та відновлюваних газів.
- Українські трейдери використовують віртуальний реверс на кордоні з Молдовою
- Фактична ціна реалізації нафти в Україні у січні знизилась на 1,7%
- Україна надасть потужності для зберігання і транзиту газу з Каспію до ЄС

55 ПОЛІТИКА І СВІТ

- Азербайджан і Румунія уклали договір про постачання газу у 2023-2024 рр.
- Збалансувати ринок газу в Європі у 2023 році буде важко — Ванк Рекао
- Від нафтових санкцій ЄС більше постраждає РФ, ніж країни Європи – експертка
- Міненерго США спрогнозувало зростання нафтовидобутку на 2023 рік
- Brent торгується за \$85,1 за барель після трьох сесій зростання котирувань



Несе́мо лю́дям е́нергію зе́мних надр

Ми пропонуємо



БУРІННЯ НАФТОГАЗОВИХ
СВЕРДЛОВИН



ПОХИЛО-СКЕРОВАНЕ БУРІННЯ



КОЛТЮБІНГОВІ ТЕХНОЛОГІЇ



ПОТОЧНИЙ І КАПІТАЛЬНИЙ
РЕМОНТ СВЕРДЛОВИН



ЦЕМЕНТУВАННЯ НАФТОГАЗОВИХ
СВЕРДЛОВИН



ПОСЛУГИ З ПРОМІРЮВАННЯ
СВЕРДЛОВИН ГІРОСКОПІЧНИМ
ІНКЛІНОМЕТРОМ

ВІД РЕДАКЦІЇ

- Роман Опімах представив бізнес-спільноті останні події в галузі надрокористування.
- "Укргазвидобування" у 2023 р. планує пробурити більше 300 тис. м свердловин.
- "Нафтогаз" у 2023 р. має збільшити видобуток газу на 1 млрд кубометрів.

Андрій Закревський
Керівник проекту



BE
BRAVE 
LIKE
UKRAINE

 贝肯BEIKEN



ОГЛЯД НАФТОГАЗОВОГО РИНКУ ЗА ТИЖДЕНЬ



ВЯЧЕСЛАВ ГРАБОВСЬКИЙ,
нафтогазовий аналітик

Роман Опімах представив бізнес-спільноті останні події в галузі надрокористування

Відбулася зустріч Голови Державної служби геології та надр України з представниками бізнесу за ініціативи Європейської Бізнес Асоціації. Спілкування проходило у змішаному форматі, за участі понад 30 представників міжнародних та українських компаній. У заході також взяли участь Перший заступник Голови Володимир Бучко та заступник Голови з питань цифрового розвитку, цифрових трансформацій і цифровізації (CDTO) Сергій Дехтяренко.

Під час зустрічі Роман Опімах розповів про діяльність Держгеонадр в умовах війни, значення галузей надрокористування для економіки України, підготовку Служби до роботи згідно з нормами оновленого Кодексу України про надра, про основні результати 2022 року й окреслив нові завдання та пріоритети на поточний рік.

«Незважаючи на воєнний рік Держгеонадрам вдалося забезпечити стабільну роботу, реагувати на потреби економіки, готуючи нові пропозиції спеціальних дозволів та регулярно проводити аукціони, що дає надходження до держбюджету та можливість бізнесу працювати», – наголосив Роман Опімах.

"Укргазвидобування" у 2023 р. планує пробурити більше 300 тис. м свердловин

Плани АТ "Укргазвидобування" на 2023 році включають збільшення буріння у 1,5 рази у порівнянні з 2022 роком - до 300 тис. метрів.

Про це повідомив генеральний директор компанії Олег Толмачов.

"Ми плануємо пробурити більше 300 тис. метрів свердловин, що на 50% більше, ніж у 2022 році. Ми робимо все можливе для збільшення видобутку українського газу", - сказав він у сюжеті "Факти ICTV", на який посилається "Інтерфакс-Україна".

Окрім того, директор газопромислового управління "Шебелинкагазвидобування" Андрій Охотников зазначив, що у січні поточного року видобуток газу газопромисловим управлінням вищий, ніж у січні минулого.

"Нафтогаз" у 2023 р. має збільшити видобуток газу на 1 млрд кубометрів

НАК "Нафтогаз України" на поточний рік ставить перед собою мету по збільшенню видобутку газу на 1 млрд кубометрів.

Про це йшлося під час візиту голови правління НАК Олексія Чернишова на одну зі свердловин "Укргазвидобування" в Івано-Франківській області.

"Нових свердловин у регіоні має бути 12. Це плани на поточний рік. Продовжимо розвивати газовидобувну інфраструктуру, щоб й надалі забезпечувати блакитним паливом понад 12 мільйонів українських родин, які отримують газ від "Нафтогазу", – зазначив він.

ІНЖЕНЕРИНГОВИЙ ЦЕНТР ПОЛТАВА

ІНЖЕНЕРИНГОВИЙ ЦЕНТР ПОЛТАВА

партнери

ДТЕК

WebSite Digital

IX МІЖНАРОДНИЙ ГАЛУЗЕВИЙ ФОРУМ

FORUM

ЕНЕРГЕТИЧНА БЕЗПЕКА – ГОЛОВНИЙ ПРІОРИТЕТ РОЗВИТКУ НАФТОГАЗОВОЇ ГАЛУЗІ УКРАЇНИ

14 БЕРЕЗНЯ
ПОЛТАВА 2023

НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ «ПОЛТАВСЬКА ПОЛІТЕХНІКА ІМЕНІ ЮРІЯ КОНДРАТЮКА»

- 1** ВИДОБУТОК
СТРАТЕГІЯ
НАРОЩУВАННЯ
- 2** БУРІННЯ
РОЗШИРЕННЯ
РЕСУРСНОЇ БАЗИ
- 3** ІНТЕНСИФІКАЦІЯ
СУЧАСНІ
ТЕХНОЛОГІЇ

ДОТРИМАННЯ ПРОТОКОЛУ БЕЗПЕКИ ПІД ЧАС ПОВІТРЯНИХ ТРИВОГ

ПУБЛІКАЦІЯ ВІДЕО МАТЕРІАЛІВ НА YOUTUBE

ОБ'ЄДНУЄМОСЬ ЗАРАДИ ПЕРЕМОГИ

+38 066 506 84 36
ecpoltava@gmail.com



ІХ Міжнародний галузевий форум збирає нафтогазову спільноту у Полтаві



Дорогі друзі, раді Вам повідомити, що 14 березня 2023 року в Полтаві відбудеться ІХ МІЖНАРОДНИЙ ГАЛУЗЕВИЙ ФОРУМ на тему: «Енергетична безпека – головний пріоритет розвитку нафтогазової галузі України».

Команда «Інженірингового центру «Полтава» та Національного університету «Полтавська політехніка імені Юрія Кондратюка» організовує зустріч саме для того, аби об'єднати нафтогазову спільноту у нинішній складний для галузі час та обговорити вирішення нагальних питань у нафтогазовому секторі України. Це – можливість зібратися разом для спільного пошуку шляхів виходу з кризи та нових можливостей розвитку галузі, а також налагодити тісну співпрацю.

Зараз особливо важливо тримати оборону: кожен – на своєму місці, на своєму фронті, зокрема, і фронті нашої Енергонезалежності..

У програмі:

- ВИДОБУТОК (СТРАТЕГІЯ НАРОЦУВАННЯ)
- БУРІННЯ (РОЗШИРЕННЯ РЕСУРСНОЇ БАЗИ)
- ІНТЕНСИФІКАЦІЯ (СУЧАСНІ ТЕХНОЛОГІЇ)

До зустрічі:

- 14 березня 2023 року.
- м. Полтава, Національний університет «Полтавська політехніка імені Юрія Кондратюка».

• Реєстрація:

<https://forms.gle/FsBMECWydc9nj3Ee9>

• Телефонуйте:

+38 066 506 84 36

Детальніше на сайті:

<https://sites.google.com/view/forum-poltava>

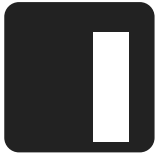


Weatherford®

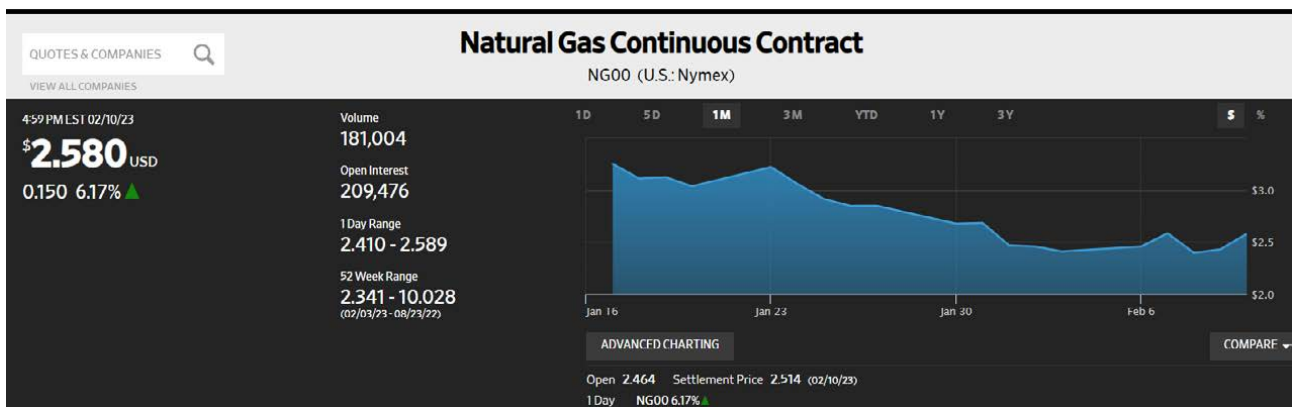
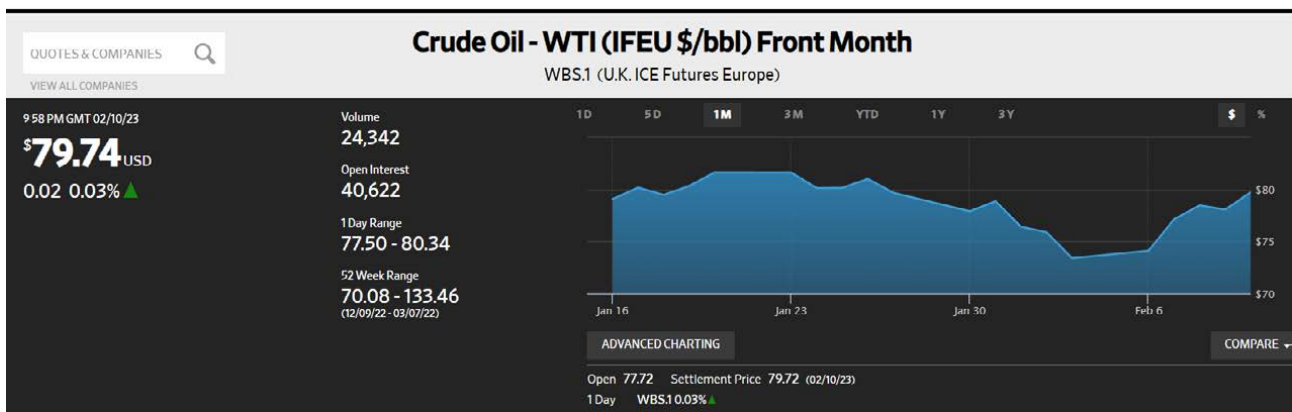


**GLOBAL PROVIDER.
LOCAL PARTNER.**

Copyright © 2019 Weatherford International. All Rights Reserved



ІНФОРМЕРИ & СТАТИСТИКА





terraroad® Ваша дорога всюди!!

- ✓ Неймовірно міцний Поліетилен Високої Щільності (HDPE), що робить плити непроникними для забруднень;
- ✓ Лицьова сторона плити сірого кольору, обмежує розширення / стиснення, має вбудовану протиковзну поверхню;
- ✓ З'єднувальні замки вбудовані в плити і їх неможливо втратити на об'єкті або при транспортуванні;
- ✓ Розмір плити 2 x 3 метри (використовувана площа) - легко з'єднуються між собою, формуючи міцну тимчасову дорогу;
- ✓ Простий в експлуатації - для зручності монтажу, кожна плита має перекриття 240 мм по довгій стороні;
- ✓ Швидкий монтаж / демонтаж: 50 погонних метрів за 2 години;
- ✓ Незалежні випробування : **ВЕЛИЧЕЗНІ 1,800psi !**
- ✓ Легка вага однієї плити: всього 206 кг - 95 плит поміщаються в 20 т вантажівку! тобто, більше плит в одну вантажівку, ніж може запропонувати будь-яка інша крупно габаритна тимчасова проїжджа частина, тим самим значно знижуються транспортні витрати;
- ✓ Запатентована конусна нижня сторона плити забезпечує неперевершену плавучість в грязі і пухкому піску; Також запобігає прослизання, затоплення і просочування бруду;
- ✓ Повністю герметичні плити не вбирають рідини;
- ✓ Легка чистка за допомогою мийки високого тиску / пароочисувача;
- ✓ Просте обслуговування - тільки чистка, з'єднувальні і сполучні елементи;

“ Я б рекомендував використовувати ці плити на об'єкті з насиченим або в'язким ґрунтом, щоб робоча зона / під'їзні шляхи залишалися чистими при роботі на них, зводячи до мінімуму ризик слизьких плит. ”
Babcock International Group/ Energy Alliance, Великобританія

“ Переваг дуже багато, щоб їх ігнорувати. ”
Geoffrey Osborne Ltd, Великобританія



www.terraplas.com/ru

contact@terraplas.com

UK Head Office: +44 1332 812813

Регіональний представник:

rzoria@terraplas.com

+38 067 287 07 37



Роман Опімах представив бізнес-спільноті останні події в галузі надрокористування



Голова Держгеонадр презентував річний звіт за 2022 рік

Відбулася зустріч Голови Державної служби геології та надр України з представниками бізнесу за ініціативи Європейської Бізнес Асоціації. Спількування проходило у змішаному форматі, за участі понад 30 представників міжнародних та українських компаній. У заході також взяли участь Перший заступники Голови Володимир Бучко та заступник Голови з питань цифрового розвитку, цифрових трансформацій

і цифровізації (CDTO) Сергій Дехтяренко.

Під час зустрічі Роман Опімах розповів про діяльність Держгеонадр в умовах війни, значення галузей надрокористування для економіки України, підготовку Служби до роботи згідно з нормами оновленого Кодексу України про надра, про основні результати 2022 року й окреслив нові завдання та пріоритети на поточний рік.

«Незважаючи на воєнний рік Держгеонадрам вдалося забезпечити стабільну роботу,

реагувати на потреби економіки, готуючи нові пропозиції спеціальних дозволів та регулярно проводити аукціони, що дає надходження до держбюджету та можливість бізнесу працювати», – наголосив Роман Опімах.

Голова Держгеонадр детально розповів про заходи, що здійснює Служба для підготовки імплементації норм запроваджених Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами» ухваленого в грудні минулого року, розробку вторинного законодавства.

Значна частина зустрічі була присвячена відповідям представниками Держгеонадр на питання, що ставив бізнес. Більшість з них була пов'язана зі вступом у дію наприкінці березня поточного року змін до Кодексу України про надра та приведенням до його норм профільних підзаконних актів.

Надрокористувачі позитивно оцінили відкритість Служби та орієнтованість на залучення інвестицій навіть в умовах війни. Відзначили готовність до діалогу та вирішення проблем. Такий формат зустрічей дозволяє почути про

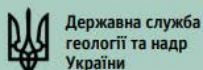
проблеми та виклики, які постають перед бізнесом та розробити дієві механізми їх вирішення.

Служба залучає інвестиції у вітчизняну економіку – на електронних торах продала спеціальні дозволи на користування надрами на рекордну суму – 1 мільярд 654 мільйони гривень. До державного бюджету вже надійшло 1,4 млрд грн, решта очікується найближчим часом. Також додатково за надання дозволів без проведення електронних торгів та геологічну інформацію надрокористувачі сплатили понад 40 млн грн.

[Річний звіт Державної служби геології та надр України за 2022 рік доступний за посиланням:](#)

Європейська Бізнес Асоціація (ЕВА) – організація міжнародного бізнесу в Україні, що об'єднує понад 1000 компаній, заснована в 1999 році. У 2022 році в рамках ЕВА створено комітет надрокористування, що підтверджує зацікавленість бізнесу в інвестиціях у розробку українських надр.

<https://www.geo.gov.ua/roman-opimakh-predstavyyv-biznes-spilnoti-ostanni-podiyi-v-haluzi-nadrokorystuvannia-2/>



Державна служба
геології та надр
України



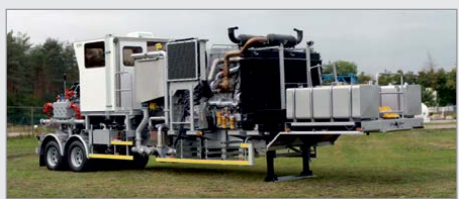
Міністерство захисту
довкілля та природних
ресурсів України

Реформа галузі надрокористування





- Продаж, оренда обладнання
- Інженерний супровід
- Програмний дизайн
- Тестування, повне обслуговування Інструменту та обладнання замовника



- Насосно-компресорне обладнання
- Цементуючі агрегати
- Азотні установки
- Каротажні установки
- Комплекси ГНКТ
- Обладнання для ГРП

Капітальний ремонт свердловин з використанням колтубінгового інструменту та обладнання

- Перевідники (гідравлічні та механічні)
- Вибійні двигуни
- Перфоратори
- Фрези
- Ловильний інструмент

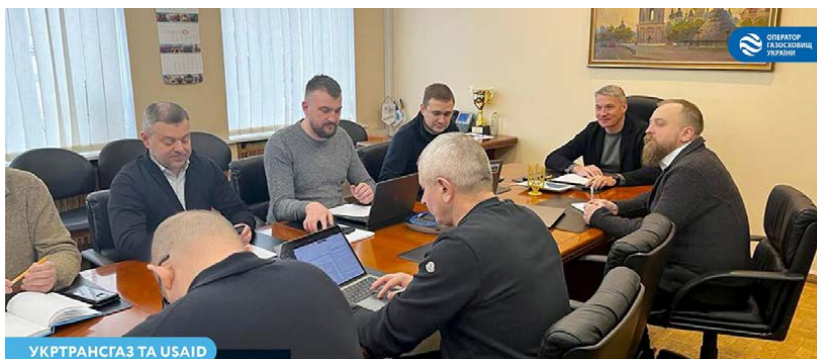
Спуск і встановлення свердловинного обладнання для кріплення та закінчування нафтогазових свердловин

- Обладнання та інструмент для верхнього закінчування свердловин (механічні пакери, гідравлічні пакери, клапани-відсікачі)
- Підвіски хвостовиків (цементуючі, нецементуючі з фільтрами, механічні, гідравлічні з можливістю обертання)
- Системи селективного ГРП на ГНКТ
- Системи селективного ГРП (якірні пристрої з фіксаторами, видобувні пакери-підвіси, циркуляційні муфти, пакери гідравлічні, муфти ГРП, замикаючі клапани, саморозчинні кулі, розчинні пробки)

НАЯВНІСТЬ ПОВНОГО СПЕКТРУ КОЛТЮБІНГОВОГО ІНСТРУМЕНТУ:
м. Полтава, вул. Половка, 74а, +38 (0532) 66-50-00



Укртрансгаз та USAID працюватимуть над стратегією модернізації ПСГ



Укртрансгаз розпочинає співпрацю з USAID над модернізацією систем диспетчеризації та автоматизації підземних газосховищ України.

У четвер, 9 лютого, відбулась установча зустріч колективу Укртрансгазу та представників Агентства США з міжнародного розвитку (USAID) компанією Tetra Tech ES, Inc., що дала початок новому етапу стратегічної співпраці Оператора газосховищ України з американськими партнерами.

На першій стадії реалізації цього проекту планується провести глибинний аналіз існуючих систем. Зібраний масив даних дозволить розробити детальну стратегію модернізації та розвитку систем диспетчеризації та автоматизації підземних газосховищ України. І відтак, перейти до безпосередньої реалізації цього стратегічного для України проекту.

Кінцева мета даного проекту - модернізувати ключові системи мережі підземних газосховищ України - диспетчеризації та автоматизації - відповідно до

кращих світових практик. Таке оновлення підвищить ефективність виробничих процесів на ПСГ та посилить безпеку процесів зберігання, закачування та відбору газу - як для українських споживачів, так і для міжнародних замовників послуг.

“Розробка стратегії розвитку систем диспетчеризації та автоматизації критично важлива для майбутнього розвитку мережі підземних газосховищ України. Її втілення допоможе нам підсилити якість управління системи українських ПСГ, покращить наші бізнес-позиції на міжнародному газовому ринку і, безперечно, посилить безпеку та надійність зберігання газу в Україні. Тому я вдячний нашим партнерам із USAID за інтерес та відкритість до такої співпраці. Ми націлені на максимально якісний результат”, - відзначив Роман Малютін, очільник Укртрансгазу - Оператора газосховищ України.

<https://utg.ua/utg/media/news/2023/01/ukrtransgaz-ta-usaid-praczuvatimut-nad-strategyu-modernizacz-psg.html>



Сервіс з вибійними інструментами

- гвинтові вибійні двигуни
- наддолотні амортизатори
- бурові яси



Послуги похило-скерованого буріння

- система MWD



- обладнання для вирізання вікна в обсадній колоні

Долотний сервіс



+38 066 447 67 13

м. Полтава, вул. Шевченка, 3
info@ungs-drilling.com.ua



"Укргазвидобування" у 2023 р. планує пробурити більше 300 тис. м свердловин

Плани АТ "Укргазвидобування" на 2023 році включають збільшення буріння у 1,5 рази у порівнянні з 2022 роком - до 300 тис. метрів.

Про це повідомив генеральний директор компанії Олег Толмачов.

"Ми плануємо пробурити більше 300 тис. метрів свердловин, що на 50% більше, ніж у 2022 році. Ми робимо все можливе для збільшення видобутку українського газу", - сказав він у сюжеті "Факти ICTV", на який посилається "Інтерфакс-Україна".

Окрім того, директор газопромислового управління "Шебелинкагазвидобування" Андрій Охотніков зазначив, що у січні поточного року видобуток газу газопромисловим управлінням вищий, ніж у січні минулого.

"Незважаючи на військові дії, незважаючи на те, що частина наших об'єктів залишається на тимчасово окупованій території, вже з початку 2023 року нам удалося збільшити видобуток газу", - повідомив він.

Як повідомляла "Українська енергетика", НАК

України" на поточний рік ставить перед собою мету по збільшенню видобутку газу на 1 млрд кубометрів.

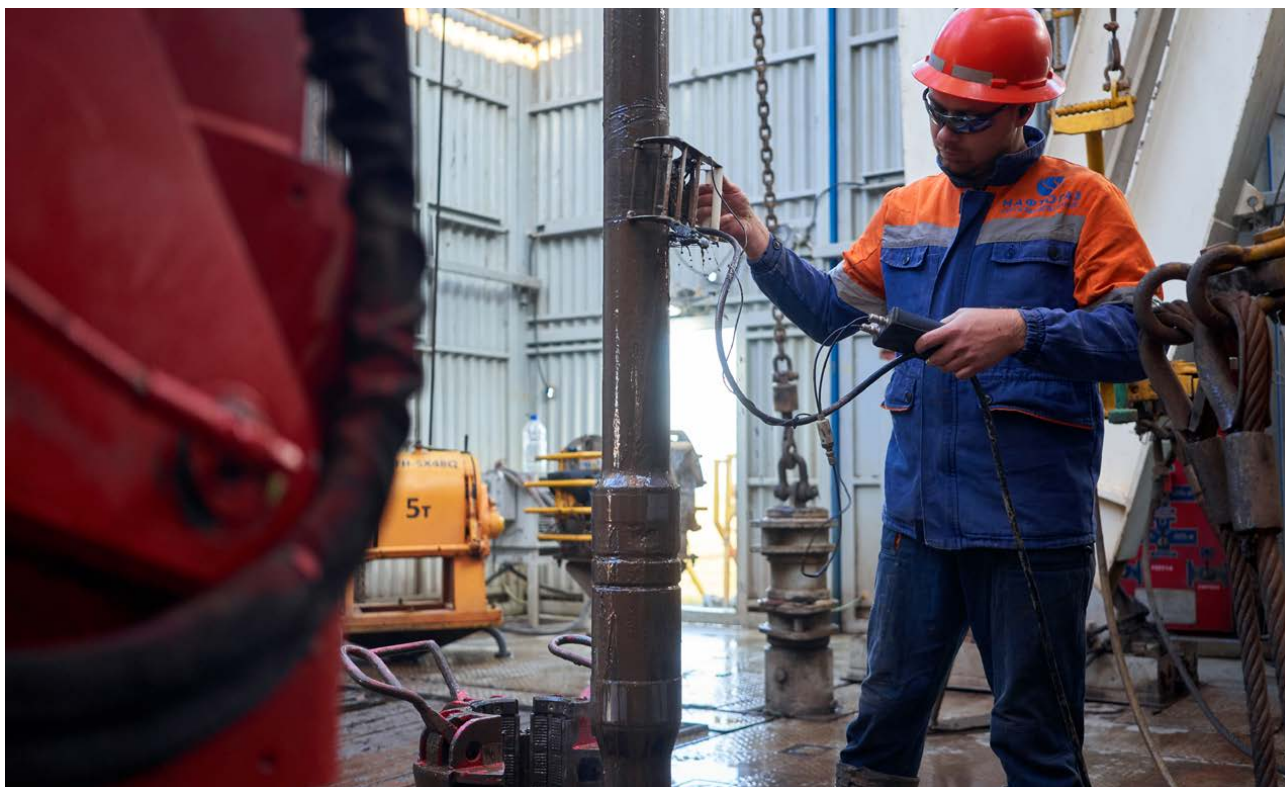
Голова правління НАК Олексій Чернишов під час візиту на одну зі свердловин "Укргазвидобування" в Івано-Франківській області повідомив, що плани на поточний рік передбачають 12 нових свердловин у регіоні. Це дозволить забезпечувати блакитним паливом понад 12 мільйонів українських родин, які отримують газ від "Нафтогазу".

Він додав, що першочергова мета компанії – створити достатні резерви газу для успішного проходження вже наступного опалювального сезону 2023-2024 років.

"Укргазвидобування" у 2022 році пробурило 47 нових свердловин проти 50 у 2021 році.

НАК "Нафтогаз України" належить 100% акцій "Укргазвидобування".

<https://ua-energy.org/uk/posts/ukrhazvydobuvannia-u-2023-r-planuie-proburyty-bilshe-300-tys-m-sverdlovyn>





А-ТЕСН – ВАШ НАДІЙНИЙ ПАРТНЕР В НАПРЯМКУ ПОСТАЧАННЯ ТА СЕРВІСІВ

- Технології для буріння свердловин.
- Технології для закінчування свердловин.
- Технології для ремонтно-ізоляційних робіт.



ЧОМУ САМЕ МИ?

- Індивідуальний підхід до кожного клієнта.
- Оптимальне співвідношення ціни та якості обладнання.
- Команда професіоналів з багаторічним досвідом роботи.
- Ретельно відібрані постачальники обладнання та технологій зі світовим іменем.
- Наявність складу з обладнанням в Україні.



ТОВ «ВОТ
ІНТЕРНЕШНЛ
ЮКРЕЙН»

м. Івано-Франківськ, вул. Надрічна 6
м. Полтава, вул. Дружби 6
office@a-techgroup.com

Fitch підтвердило рейтинг "Нафтогазу України" на рівні RD

Міжнародне рейтингове агентство Fitch Ratings підтвердило довгостроковий рейтинг дефолту емітента (РДЕ) НАК "Нафтогаз України" на рівні RD (обмежений дефолт) на тлі триваючої реструктуризації.

Про це повідомило агентство, передає "Інтерфакс-Україна".

Fitch також підтвердило рейтинг пріоритетних незабезпечених облигацій компанії на рівні "С". Рейтинг повернення активів переглянуто з "RR4" до "RR5".

Як зазначено у повідомленні, рейтинг "RD" відображає неусунений дефолт щодо погашення двох із трьох випусків єврооблігацій "Нафтогазу" з терміном погашення у липні 2022 року (на 335 млн доларів) та листопаді 2026 року (на 500 млн доларів). Єврооблігації з погашенням у липні 2024 року було реструктуровано із продовженням терміну погашення до липня 2026 року. Запити згоди щодо двох інших випусків євробондів не знайшли підтримки, і компанія планує подати альтернативний запит найближчим часом.

"Вторгнення росії в Україну вплинуло на результати роботи "Нафтогазу" і викликало невизначеність наших фінансових прогнозів для компанії. Становище з ліквідністю слабе, і на нього впливає, серед іншого, необхідність імпортувати природний газ з Європи за високими цінами, навіть незважаючи на те, що потреби в імпорті скоротились через зниження внутрішнього попиту", - зазначило Fitch.

Окрім того, у зв'язку з дефолтом та продовженням переговорів про реструктуризацію агентство фактично усунуло прив'язку рейтингу "Нафтогазу" до рейтингу держави, проте після завершення реструктуризації знову розгляне цей зв'язок та його потенційний вплив на рейтинг компанії.

Fitch зазначило, що інфраструктура НАК залишається в робочому стані: видобуток знизився незначно, оскільки об'єкти розвідки та видобутку переважно розташовані на територіях, контрольованих державою. Внутрішнє споживання України суттєво скоротилось через зниження промислової активності та

відтоку населення і, як і раніше, значною мірою задовольнятиметься за рахунок власного видобутку.

Потреби імпорту газу оцінюються агентством як помірні. Однак навіть помірні покупки продовжать негативно впливати на грошові потоки "Нафтогазу", оскільки європейські ціни на газ залишаються високими за історичними мірками. Fitch також бачить ризик того, що ключова виробнича чи транспортна інфраструктура може бути пошкоджена або стати недоступною.

Агентство закладає в оцінку, що цього року європейські ціни на газ становитимуть \$40 за тис. куб. футів (\$1412,6 за тис. куб. м), проте 2024 року знизяться до \$20, а 2025 – до \$10 за тис. куб. футів.

НАК продовжує отримувати валютні доходи від "Газпрому" за контрактом на транзит за принципом "транспортуй або плати", термін дії якого спливає у грудні 2024 року, хоча платежі скоротились на третину після того, як "Нафтогаз" втратив контроль над однією зі своїх компресорних станцій. "Нафтогаз" мав отримати близько \$1 млрд транзитних платежів у 2022 році, зазначило рейтингове агентство.

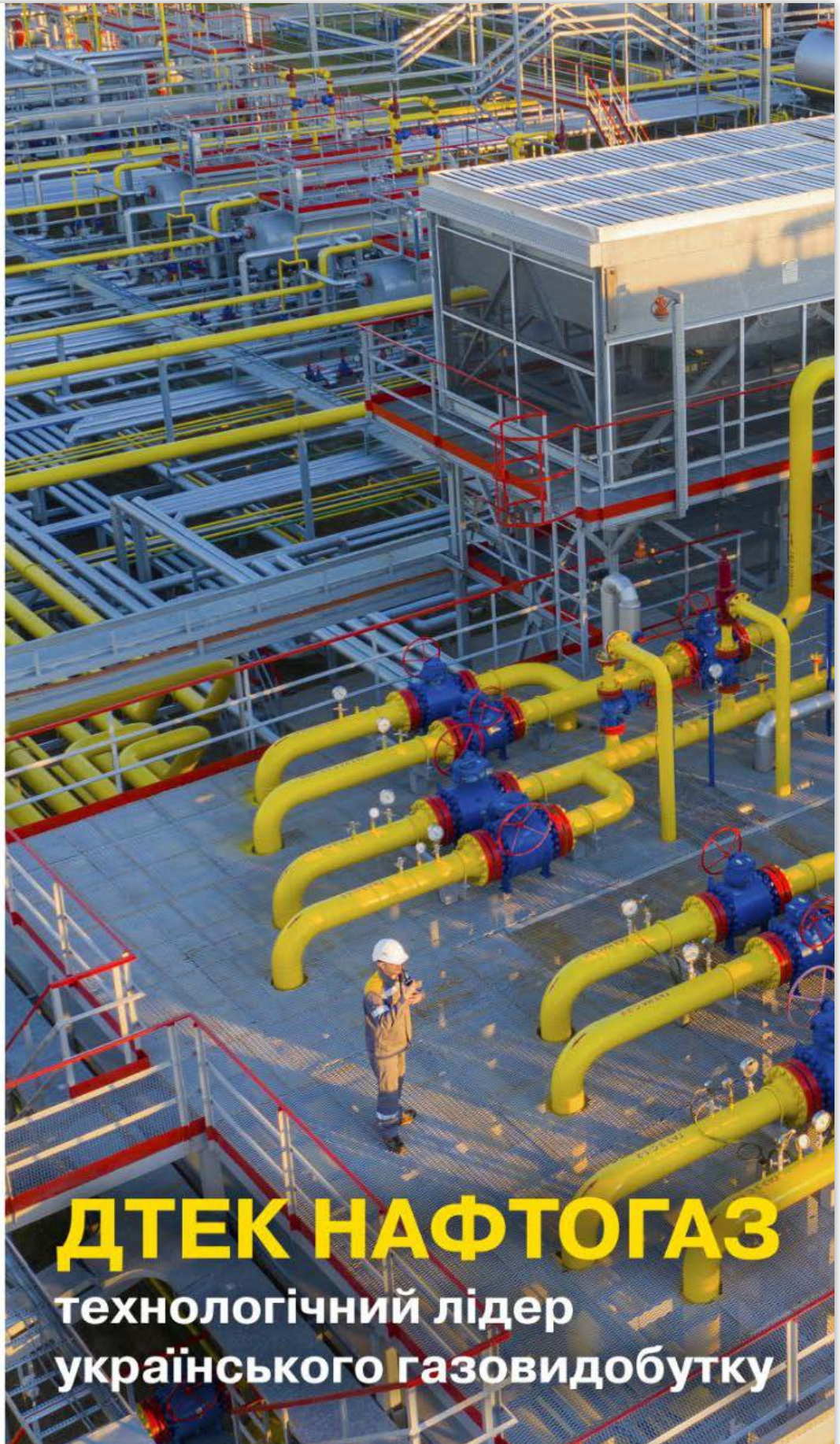
Fitch також уточнило, що "Нафтогаз" повинен буде перерахувати (у гривнях) більшу частину зібраної суми Оператору ГТС (96% проти 46% раніше), проте схема транзиту залишається важливим джерелом валютних надходжень для "Нафтогазу".

За моделлю агентства, курс гривні цього року складе 40 грн/\$1, а наступного 41 грн/\$1.

Надходження дебіторської заборгованості компанії знизилось з лютого минулого року, оскільки фінансове становище багатьох підприємств у країні погіршилося, а безробіття збільшилось, на це також вплинула міграція.

"Нафтогаз України" об'єднує найбільші нафтогазовидобувні підприємства країни. Група є монополістом із зберігання природного газу в підземних сховищах та транспортуванні нафти трубопровідним транспортом територією країни.

<https://ua-energy.org/uk/posts/fitch-pidtvrdylo-reitynh-naftohazu-ukrainy-na-rivni-rd>



ДТЕК НАФТОГАЗ

технологічний лідер
українського газовидобутку

Держгеонадр у 2022 році реалізувала спецдозволів на 1,654 млрд грн

Державна служба геології та надр України у 2022 році реалізувала через електронні аукціони спецдозволів на користування надрами на загальну суму 1,654 млрд грн, це на 79,2% більше, ніж у 2021 році.

Держгеонадр у 2022 році реалізувала спецдозволів на 1,654 млрд грн

За даними моніторингу дозвільної діяльності та змін у регулюванні видобувної галузі "НадраMonitor", відповідно до звіту Держгеонадр, у минулому році видано 69 спецдозволів на користування надрами, тоді як у 2021 році було реалізовано 160 спецдозволівна.

Державна служба геології та надр серед здобутків у 2022 році вказала:

- прийняття закону України "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення законодавства у сфері користування надрами" із дерегуляційними змінами, скасуванням дублюючих положень, спрощенням видачі спецдозволів;

- підписання Меморандуму з Євросоюзом про стратегічне партнерство у галузі критичної сировини, схвалення переліку з 37 стратегічних копалин для сталого розвитку держави;

- відкриття Державного геологічного порталу, який включає електронний кабінет надрокористувача, інтерактивну карту вуглеводнів, стратегічних мінералів, водозабірних споруд, корисних копалин будівельної групи, екзогенних процесів;

- підписання Меморандуму з ЄБРР про технічну допомогу з оцифрування вторинної геологічної інформації, розвитку IT-архітектури та функціоналу Державного геологічного

порталу;

- впровадження аудиту надрокористування через онлайн моніторинг надр на платформі СОТА.

Серед планів на 2023 рік Держгеонадра визначила:

- впровадження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України до 2030 року;

- оптимізація структури геологічних підприємств;

- роботу над розробкою проекту постанови про єдину електронну геоінформаційну систему;

- затвердження переліку стратегічних ділянок надр, які надаватимуться у користування через електронні аукціони, впровадження окремої процедури продажу на аукціонах ділянок надр, які мають стратегічне значення;
- спрощення обігу геоінформації із грифом "таємно", відкриття інтерактивної карти родовищ із вільним доступом до 13 баз даних.

Як повідомляла "Українська енергетика", перший з початку повномасштабного вторгнення росії в Україну онлайн-аукціон Держгеонадр з продажу спеціальних дозволів на користування надрами відбувся лише 15 липня 2022 року.

При загальній стартовій ціні лотів у 1,57 млн грн сукупна вартість цінової пропозиції протягом цього аукціону зростає на 70% – до 2,67 млн грн.

<https://ua-energy.org/uk/posts/derzhheonadr-u-2022-rotsi-realizovala-spetsdozvoliv-na-1654-mlrd-hrn>





• **Ваша дорога всюди!**

Надміцні та легкі композитні плити terratrak[®] plus-FV

унікальна конструкція для тимчасових
доріг і робочих платформ

Несуча здатність: 790 т / кв.м.

Вага однієї панелі: 46 кг

Протиковзка поверхня

З'єднувальні замки вбудовані в плиту

Швидкий монтаж / демонтаж

Економія на перевезеннях
(1 вантажівка вміщує: 1210 кв.м.)

Робочий розмір однієї панелі:
1,1 x 2,2 м = 2,42 м

Виготовлено в Великобританії



Terraplas.com

+380672870737

RZoria@terraplas.com



"Нафтогаз" у 2023 р. має збільшити видобуток газу на 1 млрд кубометрів

НАК "Нафтогаз України" на поточний рік ставить перед собою мету по збільшенню видобутку газу на 1 млрд кубометрів.

Про це йшлося під час візиту голови правління НАК Олексія Чернишова на одну зі свердловин "Укргазвидобування" в Івано-Франківській області.

"Нових свердловин у регіоні має бути 12. Це плани на поточний рік. Продовжимо розвивати газовидобувну інфраструктуру, щоб й надалі забезпечувати блакитним паливом понад 12 мільйонів українських родин, які отри-

мують газ від "Нафтогазу", – зазначив він.

Першочергова мета компанії – створити достатні резерви газу для успішного проходження вже наступного опалювального сезону 2023-2024 років.

"У перспективі маємо досягти повної енергетичної незалежності", – наголосив Олексій Чернишов та подякував працівникам "Укргазвидобування" за їхню віддану роботу на енергетичному фронті

<https://ua-energy.org/uk/posts/naftohaz-u-2023-r-maie-zbilshyty-vydobutok-hazu-na-1-mlrd-kubometriv>



ГРУПА КОМПАНІЙ
«СЕРВІС КРІПЛЕННЯ СВЕРДЛОВИН»

НОВИЙ ПІДХІД
ДО ЦЕМЕНТУВАННЯ
НАФТОВИХ І ГАЗОВИХ
СВЕРДЛОВИН





УПРАВЛІННЯ ПРОЕКТАМИ БУРІННЯ СВЕРДЛОВИН



Проектний / Операційний
менеджмент (IPM)

Буровий Супервайзинг
(Drilling Supervisors)

Послуги з перевірки
готовності обладнання та
контролю якості (QA&QC)

Технічний аудит бурових
установок (Rig Inspection)

Розслідування аварій/ускладнень
(Incidents investigation)

Фінансовий моніторинг (AFE)



+380676727617



Оперативна інформація щодо роботи підприємств Групи Нафтогаз за 31 січня — 6 лютого 2023 року

Дружківка на 100% з газом — це результат роботи наших хоробрих колег з АТ «Донецькоблгаз», які минулого тижня завершили відновлювальні роботи на даній ділянці.

За період з 30 січня по 5 лютого газавики відновили постачання блакитного палива до 1187 абонентів Донеччини. Усього від початку відновлювальних робіт під'єднано 223 440 абонентів.

Як повідомлялося раніше, 1 лютого завдяки спільним зусиллям вдалося розпочати пуски газу у місті Лиман. Нині ремонтні бригади розпочали роботи у деокупованому селі Рубці.

Внаслідок ворожих обстрілів минулого тижня у населених пунктах Донецької області було пошкоджено 48 метрів газопроводу, 35 метрів — зруйновано.

На об'єктах підземного зберігання газу АТ «Укртрансгаз» тривають роботи з оновлення інфраструктури. Зокрема, підходить до завершення ремонт свердловин на одній із підземок, що бере безпосередню участь у проходженні опалювальних сезонів у Києві, Київській області та центральних регіонах України. Тут проводять заміну внутрішнього обладнання та ремонт окремих елементів системи. Усе заради того, щоб підвищити ефективність роботи ПСГ, зокрема під час відбору газу в опалювальні сезони.

При цьому об'єкти мережі підземних газосховищ залишаються під посиленою охороною та продовжують працювати у штатному режимі.

Усі діджитал-сервіси ГК «Нафтогаз України» працюють у повному доступі. За тиждень контакт-центр опрацював 317 143 дзвінки.

Впродовж минулого тижня Новояворівська

та Новороздільська ТЕЦ (Нафтогаз Тепло) працювали у звичному режимі. Працівники ТЕЦ підготували обладнання до погіршення погодних умов. Цього тижня синоптики прогнозують на Львівщині зниження нічної температури повітря до -12°C . Це не вплине на теплопостачання нашим споживачам. Температурні графіки буде дотримано.

Філія «Новояворівські електромережі» та філія «Новороздільські електромережі» працюють з дотриманням погодинних графіків відімкнення електроенергії. У зв'язку з похолоданням на Львівщині збільшується використання електричної енергії побутовими споживачами. Тому енергетики просять економно та раціонально використовувати електроенергію.

АТ «Укргазвидобування» незмінно продовжує видобувати газ на всіх своїх об'єктах, за винятком тих, які знаходяться у безпосередній близькості до лінії зіткнення.

ПАТ «Укрнафта» запускає власну паливну картку. Масовий випуск готується вже з лютого 2023 року.

Виробничі об'єкти компанії працюють у штатному режимі.

АТ «Укртранснафта» продовжує забезпечувати надійну роботу нафтотранспортної системи України. Об'єкти товариства працюють у штатному режимі.

АТ «Укрспецтрансгаз» працює у штатному режимі в умовах воєнного стану.

ВАТ «Кіровоградгаз» працює у звичайному режимі.

<https://www.naftogaz.com/news/operational-information-february6>



БІРЖОВА ТОРГІВЛЯ ЕНЕРГОРЕСУРСАМИ

UKRAINIAN
ENERGY EXCHANGE



УКРАЇНСЬКА
ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА

WWW.UEEH.COM.UA

ЦІНА ГАЗУ: Україна та Європа

Огляд ринку 23-27 січня 2023 року.



Протягом минулого тижня ціни природного газу в Україні знижувалися, слідуючи тенденціям європейських хабів.

УКРАЇНЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА

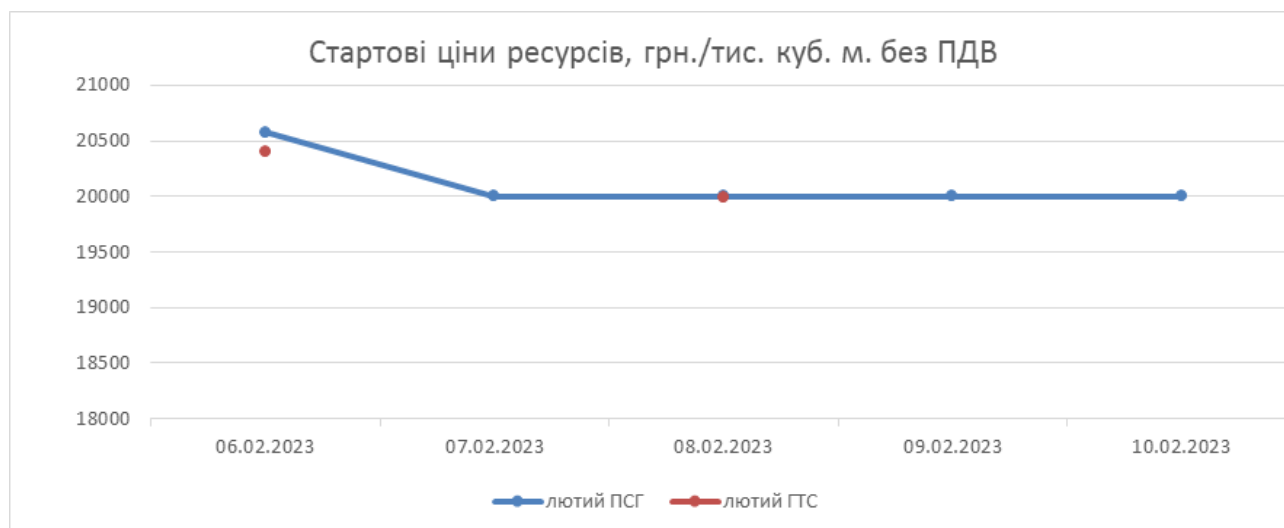
Середньо- та довгостроковий ринок. Минулого тижня тривала торгівля ресурсом лютого 2023 року, в ГТС та ПСГ. Загалом позиції на продаж природного газу формували 2 компанії: Укрнафта, Крафт Енерджи.

Стартові ціни ресурсів зменшувались протягом тижня. У підсумку, станом на п'ятницю середня стартова ціна ресурсу лютого в ПСГ була нижчою за показник понеділка на 2,82%.

Минулого тижня Укрнафта реалізувала загалом 300 тис. куб. м. природного газу за ціною 19500 грн./тис. куб. м. без ПДВ.

На короткостроковому ринку природного газу УЕБ учасники формували заявки в ГТС та ПСГ. Реалізація газу відбулася на внутрішньодобовому ринку. Загалом було укладено 7 угод обсягом 10 тис. куб. м. Протягом тижня на короткостроковому ринку було зафіксовано зниження ціни. Так, у п'ятницю біржовий курс на внутрішньодобовому ринку в ГТС склав 19400 грн. за тис. куб. м., що на 550 грн. нижче за біржовий курс понеділка, 6 лютого.

Середньозважені ціни КСП та маржинальні ціни, сформовані за результатами торгів на УЕБ, представлені на графіку нижче.



ЄВРОПЕЙСЬКИЙ РИНОК

Більш м'які температури та високі рівні запасів у Європі, а також очікування збільшення постачання LNG з США сприяли тому, що ф'ючерсні ціни на газ TTF були нижчими за 60 євро/МВт.г у другий тиждень лютого. Минулого тижня була нижча середньотижнева ціна на газ порівняно з попереднім тижнем, чому сприяло зниження попиту на більшості європейських ринків, через помірно-теплі температури.

По обсягах LNG з США прогнози оптимістичні. Вже у березні завод Freeport LNG вийде на 100% завантаження після ремонтних робіт через пожежу що сталася в червні. Аналітики Fitch зауважують, що європейські країни розвивають транскордонну інфраструктуру: ввели в експлуатацію кілька інтерконекторів (між Польщею та Литвою, Польщею та Словаччиною, Грецією та Болгарією), а також Балтійський трубопровід, що сполучає Норвегію, Данію та Польщу. Наразі більшість терміналів регазифікації зосереджена в Іспанії, Португалії, Франції та Італії.

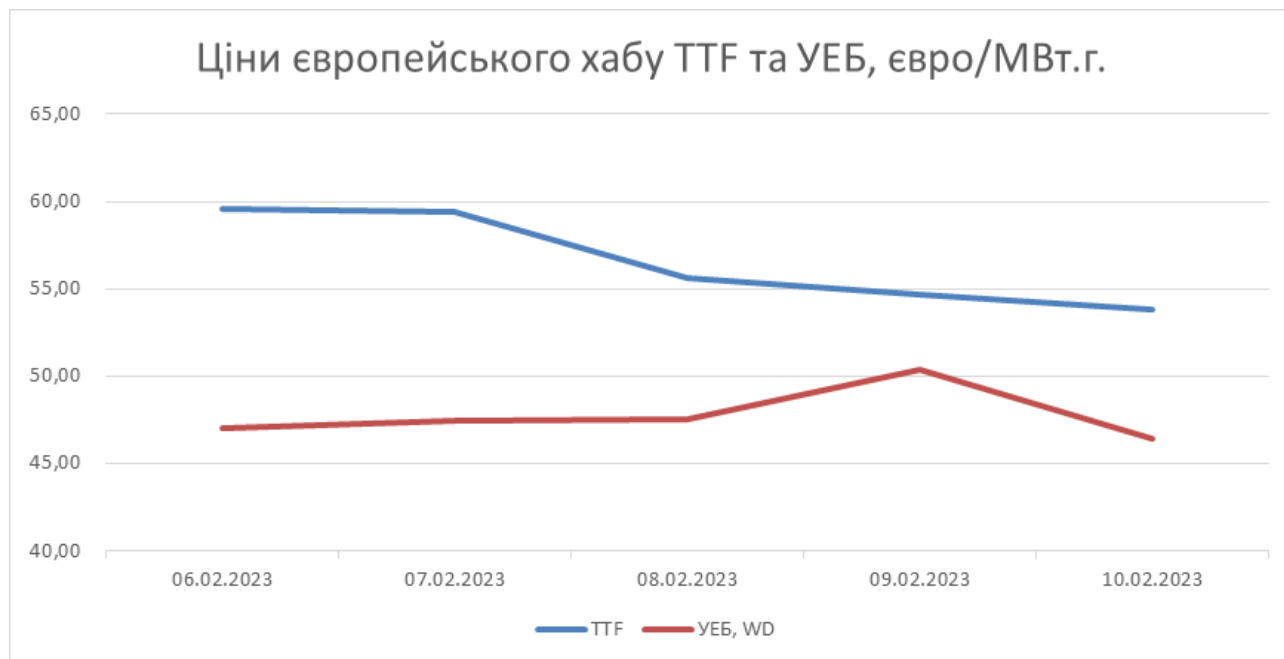
Контракти на місяць наперед, на всіх проаналізованих хабах мали однакову тенденцію щодо спотових цін – здешевлення в середньому на

3,34%. Ціни квартал наперед були нижчими за спотові ціни в середньому на 1,08%. Ціни сезон наперед із середнім значенням 57,17 євро/МВт.г мали тенденцію до зростання у порівнянні зі спотовими у середньому на 1,01%.

Трубопровідний експорт у Європу знизився. Зараз російський трубопровідний газ поставляється до Європи через одну з двох точок входу в газотранспортну систему України та через Туреччину, куди він приходить «Турецьким потоком» та «Блакитним потоком». Країна-агресор планує переорієнтувати поставки на азіатський ринок маршрутом «Сила Сибіри-2».

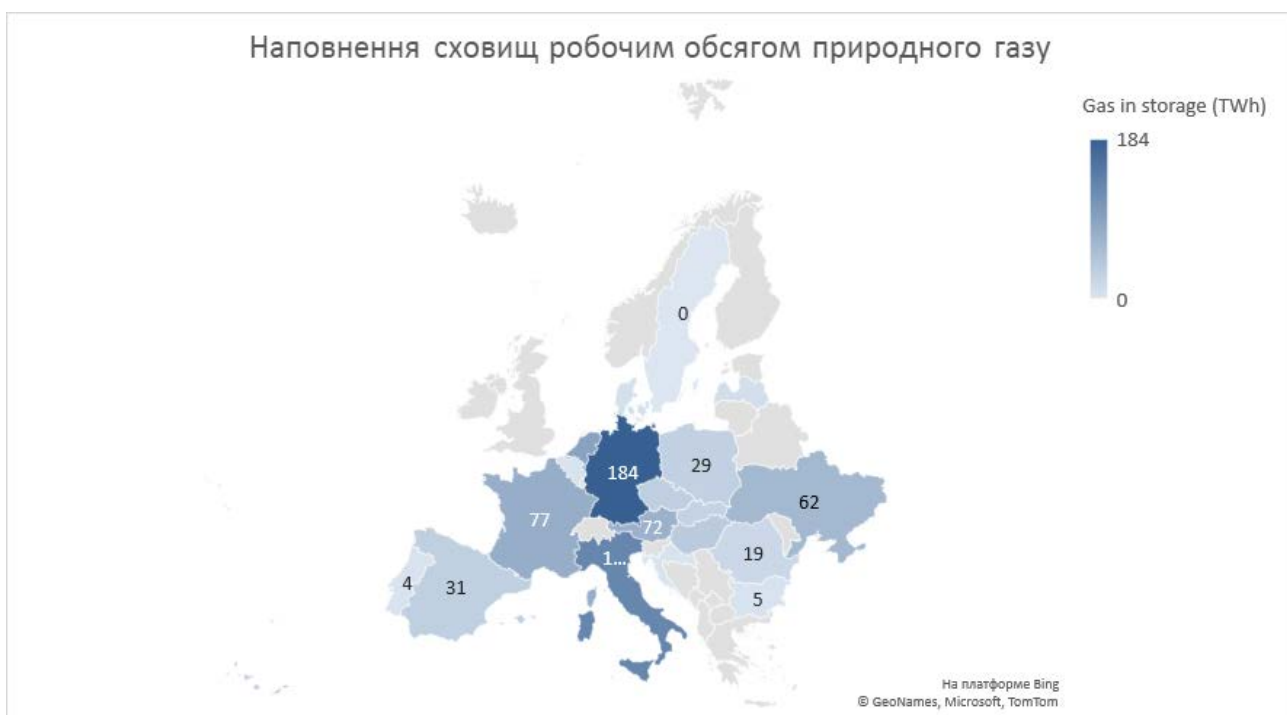
У другий тиждень лютого на ціни ф'ючерсів на нафту марки Brent продовжували впливати побоювання щодо розвитку економіки. Це сприяло зниженню цін, незважаючи на очікування відновлення попиту в Китаї. Також вплив мала ухвала ОПЕК+ зберегти квоти видобутку, встановлені на 2023 рік, без змін. Ціни на нафту минулого тижня залишалися майже на одному рівні. Ціни ф'ючерсів марки Brent у п'ятницю, 10 лютого, торгувались на рівні 84,32 дол.США/бар.

Ціни європейського хабу TTF та УЕБ, євро/МВт.г.



Ціни контрактів з поставкою у відповідний строк, євро/Мвт-год., 09.02.2023

Інструмент	TNE	CEGH	TTF	TGE/ POLPX	SEEGEX/ HUDEX	Середнє значення
Day1	54,44	56,35	53,78	60,66	57,8	56,61
M+1	53,45	54,31	52,8	59,3313	53,61	54,70
Q+1	55,03	56,54	54,24	59,22	54,75	55,96
S+1	55,7	56,77	54,92	62,8425	55,64	57,17



БАЛАНС ГАЗУ В УКРАЇНІ

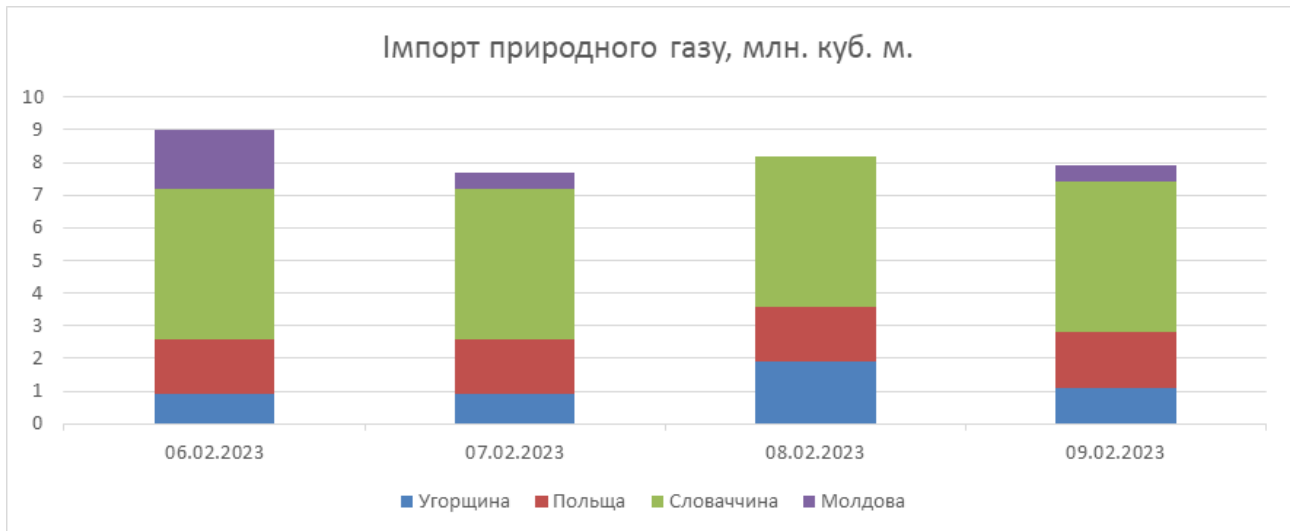
Цінова ситуація на європейських ринках була сприятливою для імпорту. Він надходив з усіх трьох країн ЄС та Молдови. Найбільші обсяги - із Словаччини. Експортні поставки були практично відсутніми.

В сховищах України станом на 8 лютого знаходилось близько 10,3 млрд. куб. м. природного газу. Відбір з ПСГ збільшився у зв'язку з похолоданням та складав до 70 млн. куб. м.

на добу.

Порівняно з сховищами європейських країн в Україні наявні досить значні вільні потужності.

Українські компанії з лютого розпочали імпорт природного газу з Молдови за допомогою віртуального реверсу (backhaul), про це повідомляє ОГТСУ. Імпорт газу здійснюється з європейських країн через Молдову для закачування до «митного складу» українських ПСГ.

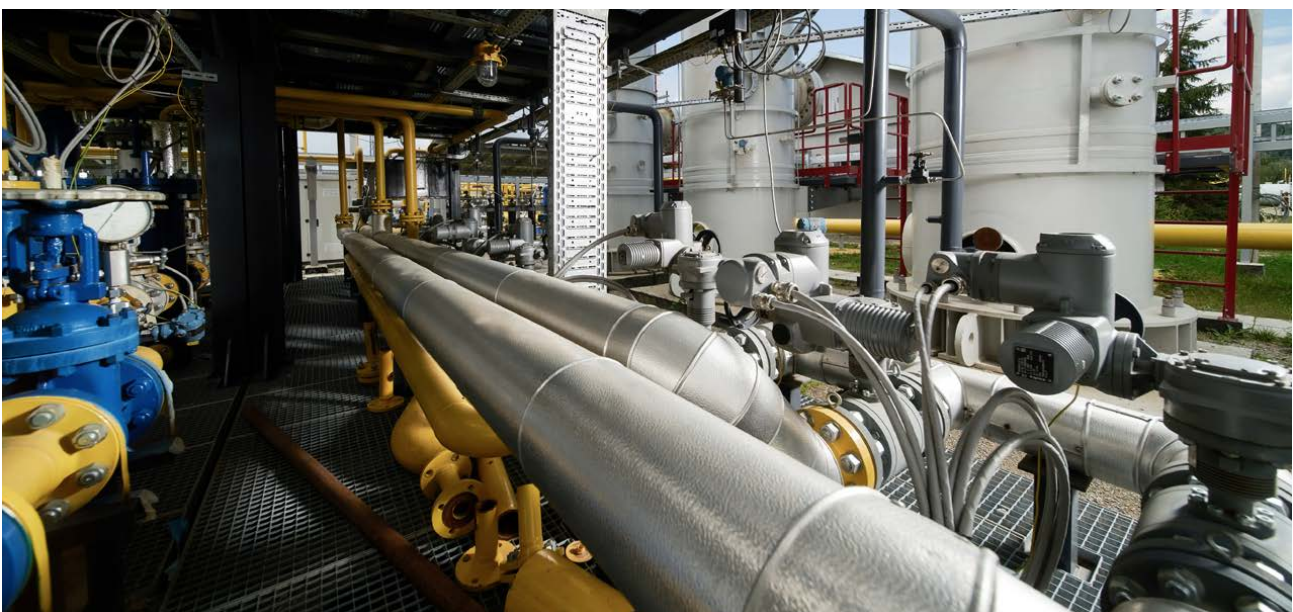


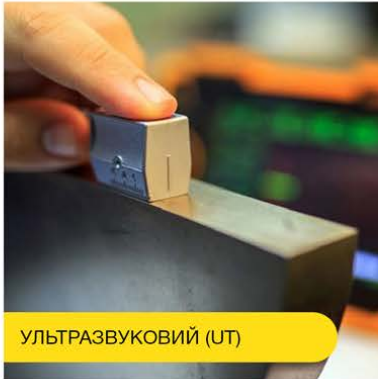
ЦІКАВЕ ЗА ТИЖДЕНЬ

Запаси природного газу у підземних сховищах Європи опустилися до 70%, але залишаються на історичному максимумі для цієї пори року. Опалювальний сезон у Європі розпочався 14 листопада. З цього моменту країни ЄС відібрали зі сховищ 32,1 млрд куб. м газу. Наразі ПСГ Європи заповнені приблизно на 70,15% (на 20,3% вище, ніж у середньому на цю дату за останні п'ять років), у них знаходиться 75,87 млрд куб. м газу.

Міністерство економіки опублікувало

фактичну ціну реалізації природного газу на січень. Так, Відповідно до вимог підпункту 69.31 пункту 69 підрозділу 10 розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України для цілей реалізації положень статті 252 цього Кодексу обчислено фактичну ціну реалізації для газу природного, видобутого в Україні з 1 серпня 2022 року, що видобувається платниками рентної плати за користування надрами для видобування природного газу, яка на січень 2023 року становить 23 723,43 грн за 1 тис. куб. м.





УЛЬТРАЗВУКОВИЙ (УТ)



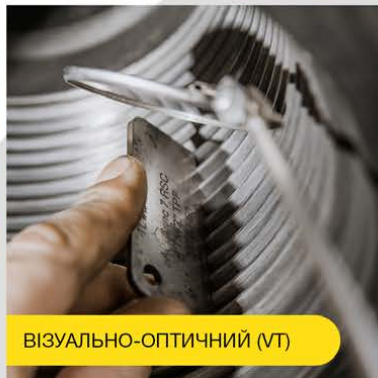
МАГНІТОПОРОШКОВИЙ (МТ)



ТВЕРДОМЕТРІЯ



ВІЗУАЛЬНА ІНСПЕКЦІЯ (ВІ)



ВІЗУАЛЬНО-ОПТИЧНИЙ (ВТ)



КАПІЛЯРНИЙ (РТ)

НАМ ДОВІРЯЮТЬ



Сертифікація
EN ISO 9712

ТОВ «ДЖЕРМАН ТУЛЗ ІНСПЕКШЕН»
м. Полтава, вул. Конституції, буд. 11,
36020

+38 095 875 72 07

e-mail: office@gtinspection.com.ua



**ЗАРУБІЖНІ
КОМПАНІЇ**

Найбільший банківський холдинг США J.P. Morgan вивчає можливість інвестування в Україну



Група Нафтогаз запропонувала найбільшому за розмірами активів банківському холдингу США J.P. Morgan розглянути можливість співпраці для втілення проектів зі збільшення видобутку й ефективнішого транспортування та зберігання вуглеводнів, а також у сфері відновлюваної енергетики.

Про це йшлося на зустрічі очільника Групи Нафтогаз Олексія Чернишова з делегацією J.P. Morgan сьогодні, 8 лютого 2023 року.

Україна — резерв енергетичної безпеки Європи. Тому залучення інвестицій в український нафтогазовий сектор – це питання, яке маємо вирішувати вже сьогодні, не очікуючи на завершення війни. Україна потребує партнерів, які допоможуть їй у відновленні. Ми сподіваємося на співпрацю у цьому з J.P. Morgan», – зазначив

Олексій Чернишов.

До складу делегації увійшли: глобальний керівник з альтернативного управління активами J.P. Morgan Антон Піль, керівник ринків боргового капіталу у Центральній та Східній Європі, Близькому Сході та Африці Штефан Вайлер, глобальний керівник відділу кредитування та депозитів, генеральний директор JPM Wealth Workplace Вінс Ла Падула.

Візит представників фінансової інституції світового рівня до Києва – надзвичайно важливий не лише з точки зору налагодження співпраці. Це – висловлення підтримки Україні, надважливої в часи війни», – додав Олексій Чернишов.

<https://www.naftogaz.com/news/the-largest-us-bank-holding-company-is-considering-investing-in-ukraine>



КОМПАНІЯ
БУРОВА ТЕХНІКА
НАФТОСЕРВІСНА

1 ПРОЄКТИ НА СПОРУДЖУВАННЯ
СВЕРДЛОВИН

4 КАПІТАЛЬНИЙ РЕМОНТ
СВЕРДЛОВИН

2 ПОХИЛО-СКЕРОВАНЕ БУРІННЯ

5 КОЛТЮБІНГОВІ ТЕХНОЛОГІЇ

3 БУРОВІ РОЗЧИНИ ТА
СПЕЦІАЛЬНІ РІДИНИ

6 ІНТЕГРОВАНЕ УПРАВЛІННЯ
ПРОЄКТАМИ

вул.Гоголя, 34,
м.Полтава, 36011

+38 (0532) 519-148

info@ntpbt.com



www.ntpbt.com

бульвар Лесі Українки, 34,
м. Київ, 01133

+38 (044) 353-96-07

+38 (044) 353-96-08

Equinor 2022 року отримав рекордні прибутки

Норвезький виробник нафти й газу Equinor повідомив про рекордний скоригований операційний прибуток у 74,9 млрд доларів США за 2022 рік, що більш ніж удвічі перевищує попередній максимум. Про це повідомляє Reuters.

Компанія отримала такий прибуток, оскільки ціни на газ різко зросли, а результати за четвертий квартал перевершили очікування, підвищивши ціну її акцій на 7%.

Зокрема скоригований прибуток норвезького виробника нафти і газу до сплати податків і відсотків за жовтень-грудень зріс до \$15,1 млрд з \$15 млрд роком раніше, перевищивши \$14,4 млрд, спрогнозованих в опитуванні 25 аналітиків, проведеному Equinor.

Equinor підвищила регулярні кварталні дивіденди й заявила, що очікує річний грошовий потік від операцій після сплати податків на рівні

близько \$20 млрд на рік до кінця десятиліття.

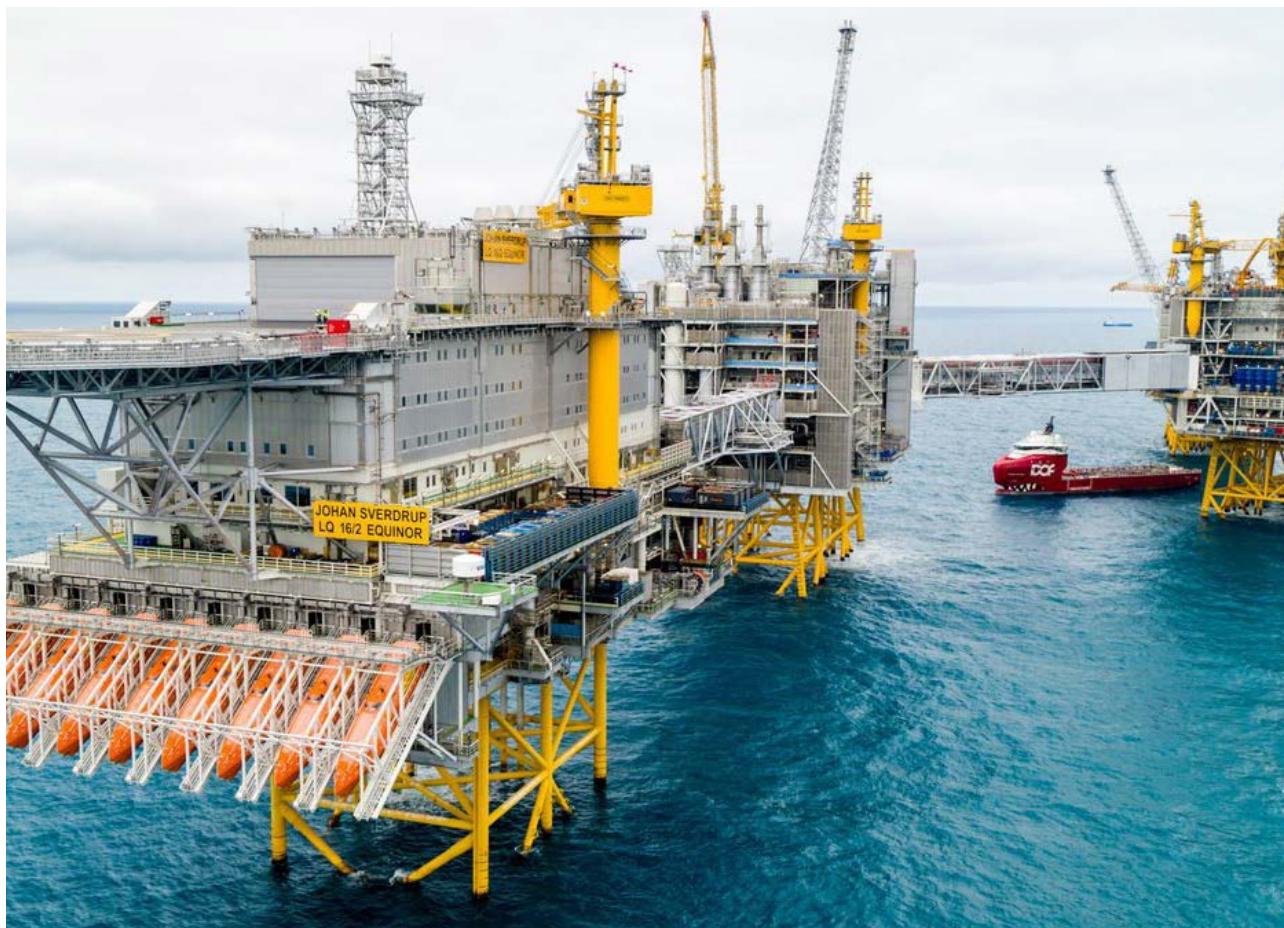
Чистий прибуток компанії за рік склав \$28,7 млрд проти \$8,6 млрд роком раніше.

Торік Equinor стала найбільшим постачальником природного газу в Європі, оскільки російський «газпром» скоротив постачання на тлі підтримки України Заходом, що призвело до підвищення європейських цін на газ до історичного максимуму.

Компанія у звітах про рекордні прибутки приєдналася до глобальних нафтогазових виробників, таких як ExxonMobil, Shell і BP.

Нагадаємо, британська нафтогазова компанія BP у вівторок прозвітувала про рекордний прибуток на рівні \$28 млрд за 2022 рік, що на 116% перевищує показник 2021 року.

https://enkorr.ua/uk/news/equinor_2022_roku_otrimav_rekordn_pributki_/253590





Тренінг-центр із навчання
та сертифікації фахівців
нафтогазової галузі

Тренінг-центр Wellsite Digital

що діє на базі Національного університету "Полтавська політехніка
імені Юрія Кондратюка", проводить

навчальний інтерактивний курс

IWCF Well Intervention Pressure Control, Level 3/4

Контроль тиску при проведенні внутрішньо
свердловинних робіт, 3/4 рівень

Період навчання: 20-24 лютого

Кількість місць обмежена!

Для запису **+38 066 16 56 888**



Chevron відновила з Алжиром перемовини про співпрацю

Американська нафтогазова компанія Chevron Corp – друга на Заході за розміром ринкової капіталізації – відновила перемовини з Алжиром про інвестиції в обмін на угоду щодо розвідки енергоресурсів у країні, пише The Wall Street Journal, посилаючись на обізнані джерела.

При цьому WSJ зазначає, що Алжир має більші запаси сланцевого газу, ніж США, — 707 трлн кубічних футів. Щоб замінити російські постачання, компанія також провадить перемовини з Іраком.

2020 року, нагадує газета, Chevron підписала меморандум про співпрацю з алжирською держкомпанією Sonatrach, але взаємодія розвивалася повільно.

За останні два місяці, за даними джерел WSJ, США спрямували до Алжиру кіль-

кох представників, деякі з них зустрілися з алжирськими чиновниками. Крім того, компанія найняла консультантів для оцінки запасів сланцевого і несланцевого газу в Алжирі, повідомили співрозмовники газети.

За даними Управління енергетичної інформації США (EIA), Алжир посідає третє місце у світі за обсягом сланцевих ресурсів, що вилучаються, — 707 трлн кубічних футів. Це менше, ніж у Китаї й Аргентині, але більше, ніж у США — 623 трлн кубічних футів. Освоєння цих ресурсів, зазначає WSJ, важливе для Chevron у рамках заміщення частки російського газу в європейському споживанні.

https://enkorr.ua/uk/news/chevron_vdnovila_z_alzhirom_peremovini_pro_sprvrasu/253574



Карпат Техно Альянс



ПЕРЕВІРКА ЦИСТЕРН ДЛЯ ПЕРЕВЕЗЕННЯ НЕБЕЗПЕЧНИХ ВАНТАЖІВ

підприємству МІНІСТЕРСТВА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ та МІНІСТЕРСТВА ВНУТРІШНЬОЇ СПРАВИ УКРАЇНИ на СОЛОТВО-ІР-КАЛДОК

ТЕХНІЧНЕ ДІАГНОСТУВАННЯ МАШИН, МЕХАНІЗМІВ, УСТАТКОВАННЯ ПІДВИЩЕНОЇ НЕБЕЗПЕКИ:

ПРОВЕДЕННЯ ТЕХНІЧНОГО ОГЛЯДУ

ЕКСПЕРТНЕ ОБСТЕЖЕННЯ

ВИПРОБУВАННЯ



Телефон: +38 068 314 54 14
www.kta.biz.ua
ktalliance.office@gmail.com
м. Київ вул. Рогнідинська, 4а



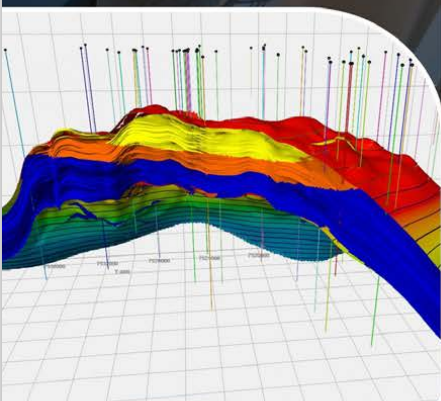
UA SYSTEMS

1 Автоматизація промислових об'єктів

Облаштування та автоматизація об'єктів видобутку та зберігання вуглеводнів

- Облаштування і автоматизація нафтових, газових та газоконденсатних родовищ та підземних сховищ газу;
- Будівництво та реконструкція установок комплексної підготовки газу;
- Система інтелектуального керування родовищами та сховищами вуглеводнів;
- Система автоматичного управління "Контрольний пункт Свердловина".

Автоматизація об'єктів транспорту газу;
Автоматизація технологічних процесів прийому, зберігання, відпуску та комерційного обліку нафти, нафтопродуктів в резервуарних парках
Облаштування та автоматизація об'єктів видобутку вуглеводнів



2 Геологорозвідувальні роботи

Розробка проектно-кошторисної документації на будівництво експлуатаційних свердловин, пошуків та розвідки запасів нафти і природного газу.
Пошуки, розвідка та затвердження експлуатаційних запасів вуглеводнів в ДКЗ України.
Виконання спеціалізованих сейсмічних, гравіметричних і магнітотелурічних пошукових досліджень на нафту та газ.

Геолого-технологічний, гідрогеологічний та екологічний моніторинг експлуатації родовищ вуглеводнів і підземних газосховищ.

Збір, оцифрування, інтерпретація та створення баз даних геологічної, геофізичної, гідрогеологічної та технологічної інформації на родовищах вуглеводнів та газосховищах.
Побудова геолого-технологічних постійно діючих моделей родовищ вуглеводнів та газосховищ.

Газогеохімічні радонові, вуглеводневі і гелієві дослідження з метою пошуків підземних скупчень вуглеводнів та визначення герметичності підземних сховищ газу.

3 Системи промислової та техногенної безпеки

Розробка проектно-кошторисної документації, поставка обладнання, монтажні та пусконаладжувальні роботи
Системи були реалізовані на:

- Компресорних станціях
- Установках комплексної підготовки газу
- Адміністративно-побутових будівлях
- Житловому фондї



Харків
вул. Москалівська93,
61004, Україна

+38 (050) 399-80-89
+38 (050) 309-70-77

info@systemsua.com.ua

РЕМОНТ

ТА ОБСЛУГОВУВАННЯ

КРАНІВ, РЕЗЕРВУАРІВ,
МЕТАЛОКОНСТРУКЦІЙ

01

РЕМОНТ І ТЕХНІЧНЕ
ОБСЛУГОВУВАННЯ РЕЗЕРВУАРІВ
ДЛЯ ЗБЕРІГАННЯ НАФТОПРОДУКТІВ

02

ПІСКОСТРУМЕНЕВА
ОБРОБКА МЕТАЛІВ

03

ЗАЧИСТКА РЕЗЕРВУАРІВ

04

РЕМОНТ ТА ТЕХНІЧНЕ
ОБСЛУГОВУВАННЯ
МЕХАНІЗМІВ

British Petroleum завершила рік із рекордним прибутком

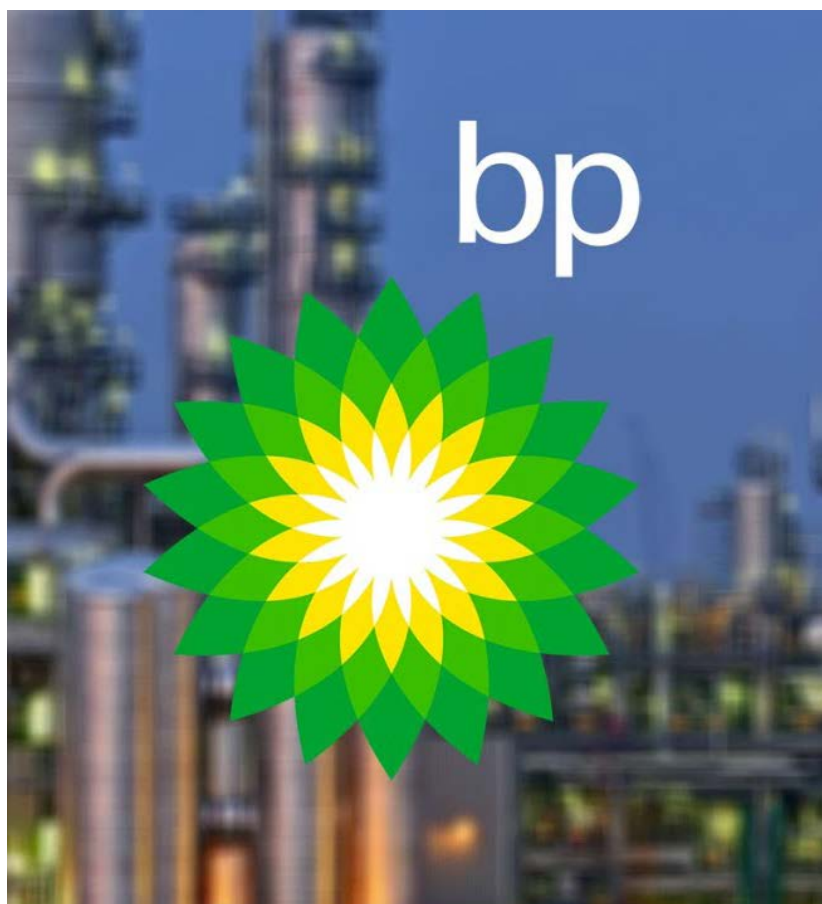
Британська нафтогазова компанія BP (British Petroleum) відзвітувала про отримання рекордного прибутку за підсумками 2022 року. Базовий прибуток компанії від вартості заміщення — показник, еквівалентний чистому прибутку, — склав \$27,7 млрд, що на 116% перевищує показник 2021 року.

Минулий рік став надуспішним для BP й інших нафтогазових компаній, які значно наростили виручку за рахунок підвищення світових цін на нафту через воєнні дії в Україні. І збільшення виручки вистачи-

ло, щоб перекрити списання \$25,5 млрд протягом минулого року через рішення про вихід зі спільного підприємства з «роснефтью» й усіх проектів у росії відразу після початку повномасштабного вторгнення російських військ в Україну.

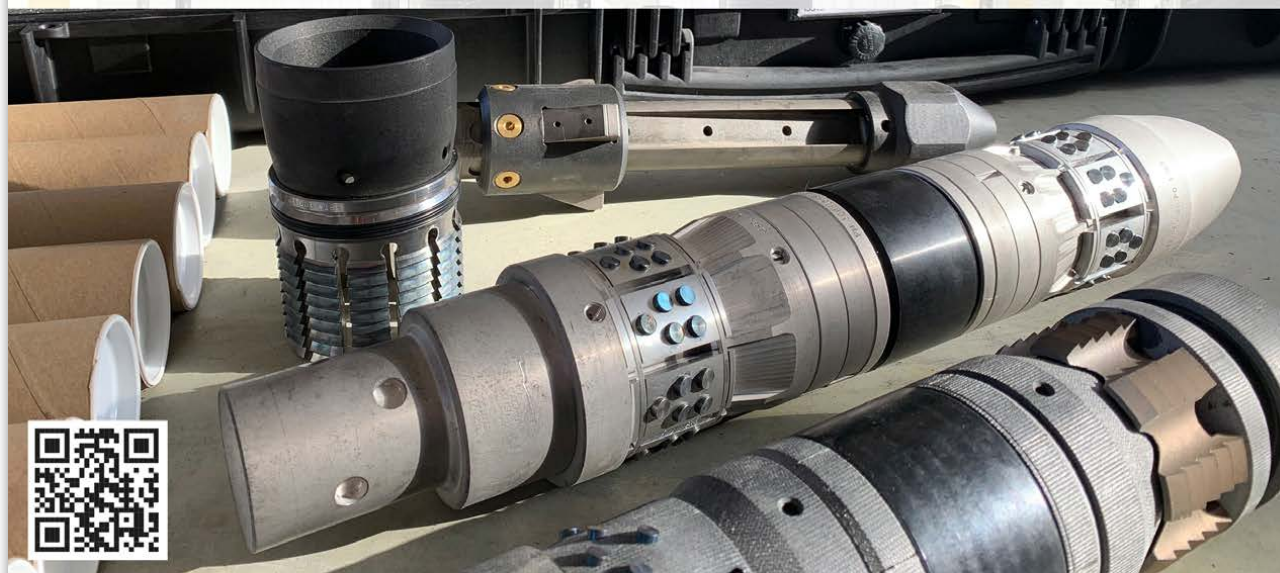
На тлі такого успішного року BP оголосила про підвищення обсягу дивідендів на 10%, до \$6 на акцію, а також про зворотний викуп акцій за найближчі три місяці на суму \$2,75 млрд.

https://enkorr.ua/uk/news/british_petroleum_zavershila_rk_z_rekordnim_pributkom/253565





**Розробка, дизайн та виготовлення
обладнання для будівництва, інтенсифікації
та капітального ремонту нафтових
та газових свердловин**



- ▲ Цементовані підвіски хвостовика "OSPREY" та нецементовані "Sapsan"
- ▲ Пакерні системи повторного закінчування свердловин «Rhino» та «TRU»

- ▲ Повний спектр експлуатаційних та за колонних пакерів
- ▲ Системи для проведення багатостадійного ГРП із застосуванням технологій «PLUG & PERF» та «Continuum Frac»

Туреччина через землетрус припинила прокачку нафти до терміналу Джейхан



Туреччина призупинила прокачку сирової нафти до свого експортного терміналу Джейхан на узбережжі Середземного моря як запобіжний захід після землетрусу, повідомляє Bloomberg з посиланням на чиновника, обізнаного у справі.

Державний оператор трубопроводів Botas прийняв таке рішення в понеділок уранці після землетрусу на сході Туреччини, за яким через кілька годин стався ще один. Унаслідок двох землетрусів у Туреччині й Сирії загинуло понад 1000 чоловік, а також було пошкоджено багато будівель та інфраструктури.

Ціни на нафту зросли в понеділок, частково через припинення роботи Джейхана. Це життєво важливий центр для продажу нафти з Північного Іраку й Азербайджану. Відповідно до даних, зібраних Bloomberg, у січні порт експортував понад 1 млн барелів на день (б/д), або 1% світових поставок.

Витоків на трубопроводах, що живлять порт, виявлено не було, сказав чиновник на умовах анонімності.

Ірак припинив постачання з Джейхана, як тих, що контролюються Багдадом, так і тих, що напівавтономним регіональним урядом Курдистану. Курдська адміністрація заявила, що завантаження відновляться після перевірки безпеки на трубопроводах.

Джейханська нафта в основному спрямовується на європейські нафтопереробні заводи.

Перший землетрус магнітудою 7,7 стався в турецькому місті Газіантеп і відчувався навіть на Кіпрі й у Єгипті. Другий землетрус магнітудою 7,5 відчули в турецькій столиці Анкарі, приблизно за 600 кілометрів (375 миль).

https://enkorr.ua/uk/news/turechchina_cherez_zemletrus_pripinila_prokachku_nafti_do_termnalu_dzheyhan/253559



ІНТЕГРОВАНІЙ ПРОЕКТНИЙ
МЕНЕДЖМЕНТ (ІРМ)

БУРІННЯ ТА КАПІТАЛЬНИЙ РЕМОНТ
НАФТОГАЗОВИХ СВЕРДЛОВИН

ІНТЕНСИФІКАЦІЯ КОЛТЮБІНГОМ
ОСВОЄННЯ СВЕРДЛОВИН

КИСЛОТНА ТА ПІНОКИСЛОТНА
ОБРОБКА ПЛАСТІВ, ГРП ТА КГРП

ІНЖИНІРИНГ ТА ПРОЕКТНО-
ТЕХНОЛОГІЧНІ ПОСЛУГИ

www.regiongroup.biz

Saudi Aramco підвищила ціни на нафту на березень для Азії, Європи і США

Нафтогазова держкомпанія Саудівської Аравії Saudi Aramco підвищила березневі відпускні ціни на нафту для покупців з Азії, Європи й США, повідомляє агентство Bloomberg із посиланням на документи компанії.

«Саудівська Аравія несподівано підвищила ціни на нафту (на березень – ред.) для свого основного ринку, Азії», – пише агентство.

Аналітики, опитані агентством, навпаки, очікували скорочення цін. Також рішення було ухвалене попри падіння вартості нафти на 6-8%.

Вартість марки Arab Light для покупців з Азії було підвищено на \$0,2 за барель, таким

чином вона на \$2 за барель перевищуватиме ціну кошика сортів Oman/Dubai.

«Королівство підняло всі ціни для європейських покупців на \$2 за барель, більшість цін для США – на 30 центів», – йдеться у повідомленні.

Saudi Aramco – національна нафтогазова компанія Саудівської Аравії, її засновано 1933 року. Компанія представлена на трьох основних світових енергетичних ринках: Азії, Європи й Північної Америки. Штат перевищує 70 тисяч людей.

https://enkorr.ua/uk/news/saudi_aramco_pdvishchila_cni_na_naftu_na_berezen_dlya_az_vropi_ssha_bloomberg/253558





ВИСОКОЯКІСНЕ ОБЛАДНАННЯ ТА СЕРВІСНІ ПОСЛУГИ ДЛЯ ПРОВІДНИХ НАФТОГАЗОВИДОБУВНИХ КОМПАНІЙ

DENIMEX представляє повний спектр нафтосервісних послуг при бурінні та капітальному ремонті нафтових і газових свердловин, а саме:

- Послуги капітального ремонту свердловин під тиском (снэббінг)
- Послуги похило-скерованого буріння
- Послуги з оренди та обслуговування гвинтових забійних двигунів, бурильних ясів та наддолотних амортизаторів
- Долотний сервіс
- Послуги з ловильного сервісу
- Послуги з відновлення замків бурильних труб (хардбендінг)
- Послуги сервісу з неруйнівного контролю та відновлювально-ремонтні роботи бурильних труб
- Послуги з зарізки та буріння бокових стовбурів
- Послуги цеху з обслуговування та ремонту бурового обладнання
- Поставки нафтогазового обладнання із Північної Америки та Європи

WWW.DENIMEX.COM.UA



Найбільший НПЗ у Сирії пошкоджено землетрусом

На найбільшому у Сирії нафтопереробному заводі (НПЗ) у місті Баніасі було пошкоджено обладнання внаслідок землетрусу. НПЗ призупинив роботу, ремонт займе щонайменше 48 годин, повідомило сирійське Міністерство нафти та мінеральних ресурсів.

За його даними, з'явилася тріщина в димарі енергоблоку заводу, що призвело до витоку нафтопродуктів. Крім того, було пошкоджено житлові будинки, в яких мешкають

працівники міністерства в Баніасі, а також опори сховищ газу в Алеппо.

Також повідомлялося, що у турецькій провінції Хатай вибухнув газопровід.

Нагадаємо, сьогодні, 6 лютого, стався землетрус магнітудою 7,8 на півдні Туреччини. Також було зафіксовано землетруси на кордоні із Сирією.

https://enkorrr.ua/uk/news/nayblshiy_npz_u_sir_poshkodzheno_zemletrusom/253550



СПЕЦПРОМ ОБЛАДНАННЯ

Перехідники та інші елементи, які входять до складу бурильної колони і НКТ

Фрезерний інструмент для ліквідації аварій у свердловинах

Виготовлення гирлового обладнання

Устаткування для обв'язки шлейфових ліній (фланці, косинці, переходи)





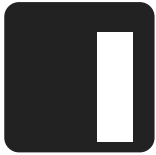
ГРУПА
КОМПАНІЙ
КАРАТ

[050] 404-88-67
karat.byr@gmail.com

ВІД ПРОЕКТУ ДО РЕАЛІЗАЦІЇ - ОДИН КРОК!

www.karatservice.com.ua

ЕКОЛОГІЧНІ ТЕХНОЛОГІЇ У НАФТОГАЗОВІЙ ПРОМИСЛОВостІ
СЕРВІСНІ ПОСЛУГИ
ПОСТАЧАННЯ ТА ПРОКАТ ОБЛАДНАННЯ
ПРОЕКТУВАННЯ, ВИГОТОВЛЕННЯ ТА РЕМОНТ НЕСТАНДАРТНОГО ОБЛАДНАННЯ
ПОВНЕ ТЕХНОЛОГІЧНЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ



ІНФРАСТРУКТУРА

Укртрансгаз підтримує стратегічну співпрацю України та ЄС у питанні “зеленого” водню та відновлюваних газів.

Днями у Києві відбулося підписання стратегічного меморандуму між Україною та Європейським Союзом у галузі відновлюваних газів, водню та біометану. Мета документу - поглибити співпрацю України та ЄС у над розвитком відновлюваної енергетики (зокрема екологічно чистих газів) та подальшим втіленням “зеленого” енергетичного переходу. Для нашої країни це ще й можливість перейти до використання якісно нових, чистих відновлюваних джерел енергії тим самим зміцнити енергетичну безпеку та незалежність України.

Мережа українських підземних газосховищ може відіграти у цьому процесі стратегічну роль, зокрема як ключова складова у ланцюзі постачання такої енергії від виробників до кінцевих споживачів.

“Укртрансгаз як Оператор газосховищ Укра-

їни вивчає можливість зберігання водню та водневих сумішей у наших газосховищах. Ми потенційно можемо бути центральним елементом для створення кластерів, які об’єднують виробників та споживачів відновлюваних газів в Україні. Підписання зазначеного меморандуму сприятиме подальшій співпраці з європейською стороною в цьому напрямку”, - відзначив Роман Малютін, очільник Укртрансгазу - Оператора газосховищ України. - “Нині, з початком нового етапу стратегічної співпраці України та ЄС, можемо вкотре підтвердити свій чіткий рух до декарбонізації та посилення ролі відновлюваних джерел енергії. Вітаю всіх учасників із підписанням цього знакового документу. Маємо разом рухатися до екологічного майбутнього”.

<https://www.facebook.com/utg.ua/photos/a.229297467194177/4265406693583214/>

ТЕХКОР



**КОМПЛЕКСНІ ПОСЛУГИ
з кріплення свердловин
із використанням цементів
торгівельної марки
ТОВ "ТЕХКОР", призначених
для цементування обсадних
колон, встановлення
цементних мостів,
проведення ремонтних,
ізоляційних робіт
в нафтових і газових
свердловинах.**

**КОМПАНІЯ ЗДІЙСНЮЄ
ІНДИВІДУАЛЬНИЙ
ПІДБІР ОПТИМАЛЬНИХ
СКЛАДІВ ТАМПОНАЖНИХ
МАТЕРІАЛІВ ТА БУФЕРНИХ
КОМПОНЕНТІВ ДЛЯ
ОКРЕМИХ РОДОВИЩ
І СВЕРДЛОВИН**

Українські трейдери використовують віртуальний реверс на кордоні з Молдовою

Українські замовники послуг із транспортування газу слідом за іноземними колегами здійснюють імпорт газу із країн Європи через Молдову з подальшим закачуванням газу до українських підземних газових сховищ.

Нагадаємо, на початку року Уряд Молдови схвалив рішення про необхідні зміни до законодавства, які відкрили можливість усім компаніям користуватися послугою backhaul (віртуальний реверс) у точках з'єднання з Україною. Цей крок розблокував імпорт газу до України з південного напрямку через Трансбалканський маршрут.

Суть віртуального реверсу полягає в оптимізації транспортної роботи операторів ГТС, зокрема за наявності попиту на транспортування через кордон в обох напрямках. У такому випадку оператори здійснюють фізичне транспортування лише в одному напрямку, а в іншому – газ транспортується з використанням віртуального реверсу (або backhaul). Тоді паливо фізично не переміщується через кордон, а сторони здійснюють взаємозалік. Це один із найбільш прогресивних комерційних методів європейського ринку газу, який має очевидні переваги:

Економія паливного газу.

Зменшення викидів CO₂ при спалюванні ресурсу.

«Минулого року країни Європи, навіть на тлі війни, переконались у важливості українських газових сховищ і надійності України як партнера. Газова інфраструктура України відіграла роль буферу між сезонними піками попиту та пропозиції, а також забезпечила необхідну гнучкість енергосистеми країн Європи при використанні відновлюваної енергії. Оператор ГТС України спільно з Укртрансгаз продовжують надавати трейдерам послуги short haul та «митний склад». Ми пропонуємо нашим партнерам кооперацію, яка зміцнить енергетичний ринок Європи та сприятиме подальшій інтеграції України», – вважає в.о. гендиректора ОГТСУ Павел Станчак.

На сьогодні Україна має можливість здійснювати віртуальний реверс з усіма операторами ГТС суміжних країн Європи, ключова передумова – наявність ресурсу в системі.

<https://tsoua.com/news/ukrayinski-trejderi-vykorystovuyut-virtualnyj-revers-na-kordoni-z-moldovoyu/>



GLOBAL RENTALS

www.globalrentals.com.ua



ISO 9001
КОМПАНІЯ СЕРТИФІКОВАНА
ВПРОВАДЖЕНО СИСТЕМУ КОНТРОЛЮ ЗА ЯКІСТЮ

ТОКАРНІ ПОСЛУГИ

Machine shop services

API стандарти (API standards)
Обладнання та інструмент (Equipment and tools)
MYDAY TAIWAN
GAGEMAKER USA
SANDVIK SWEDEN

1

ОБЛАДНАННЯ ТА ПОСЛУГИ З ЛОВИЛЬНИХ РОБІТ

Fishing tools and services

LOGAN OIL TOOLS USA
(RUBICON OILFIELD INTERNATIONAL)

2

ВИГОТОВЛЕННЯ ТА ВІДНОВЛЕННЯ ФРЕЗ

Mills manufacturing and redress

3



Факторіал К

Ваш складний виріб
за індивідуальним замовленням –
наше точне та швидке виготовлення!

БУРІННЯ
ТА КАПІТАЛЬНИЙ
РЕМОНТ СВЕРДЛОВИН

СУПЕРВАЙЗИНГ

+38 (050) 880 11 01

+38 (066) 410 59 09

office@factorialk.com

www.factorialk.com

Україна, м. Полтава

вул. Злагоди 40, 36008.



Фактична ціна реалізації нафти в Україні у січні знизилась на 1,7%



Показник щомісячно вивначається Міністерством економіки для розрахунку ренти за користування надрами для видобувників нафти.

Фактична ціна реалізації нафти та конденсату у січні 2023 року становила 13 тис. 296,86 грн/тонна, що на 1,7% менше, ніж у грудні-2022 (13 тис. грн. 522,61 грн/тонна).

Відповідні дані оприлюднено на сайті Міністерства економіки України, передає "Інтерфакс-Україна".

Як повідомляла "Українська енергетика" з посиланням на дані на порталі Energy Map, фактична ціна реалізації нафти та конденсату у грудні 2022 року впала до 13,5 тис. грн за тонну, що на 23,3% менше за

показник листопада 2022 року (17,6 тис. грн). Ціна була найнижчою з вересня 2021 року.

Фактична ціна реалізації нафти та конденсату у 2022 році коливалась від 14,9 тис. грн за тонну у квітні до 19,6 тис. грн за тонну у серпні.

Відповідно до Податкового кодексу України, фактична ціна реалізації нафти є основою для розрахунку відповідної ренти за користування надрами і визначається як середня ціна одного бареля нафти Urals, перерахована у гривню за тонну за курсом Національного банку України.

<https://ua-energy.org/uk/posts/faktychna-tsina-realizatsii-nafty-v-ukraini-u-sichni-znyzylas-na-17>



GEO ALLIANCE
G R O U P



**ВПРОВАДЖУЄМО СВІТОВІ СТАНДАРТИ
ГЕОЛОГОРОЗВІДКИ ТА ВИДОБУТКУ ГАЗУ**

www.geo-alliance.com.ua

Україна надасть потужності для зберігання і транзиту газу з Каспію до ЄС



Попри військову агресію Україна залишається надійним партнером та готова надавати вільні потужності для транспортування природного газу з Каспію до країн Євросоюзу.

У цьому запевнив заступник міністра енергетики України Микола Колісник під час Дев'ятого міністерського засідання Консультативної Ради Південного газового коридору (ПГК) у Баку (Азербайджан), йдеться на сайті Міністерства енергетики.

Засідання відбулось під головуванням президента Республіки Азербайджан Ільхама Алієва та за участі президента Румунії Клауса Іоханіса і єврокомісара з питань енергетики Кадрі Сімпсон.

Учасники обговорили підсумки та плани збільшення потужності транспортування газу до ЄС.

"Вже через декілька місяців розпочнеться сезон закачування. Більшість ПСГ країн ЄС заповнені, що сприяє збільшенню інтересу до українських ПСГ. Ключове рішення базується на використанні існуючої інфраструктури – потужності Трансбалканського газопроводу. Для "Оператора ГТС України" це можливість залучен-

ня нових замовників послуг по міждержавних точках з'єднання", – зазначив Микола Колісник.

Він також наголосив, що Україна наразі – повноправний партнер сторін в рамках співробітництва у нафтогазовому комплексі.

"Одним з ключових інфраструктурних проєктів у рамках співробітництва з Азербайджаном є проєкт Євро-Азіатського нафтотранспортного коридору для створення нового маршруту транспортування нафти з Каспійського регіону на ринки ЄС. Ми зацікавлені в реалізації проєкту Південного газового коридору і готові до співпраці в рамках диверсифікації шляхів постачання природного газу", – додав Микола Колісник.

Заступник міністра наголосив, що стратегічним інтересом України є співпраця з ЄС, США, Туреччиною та Азербайджаном, у тому числі для послаблення впливу росії на південному напрямку.

Як повідомляла "Українська енергетика", Держнафтокомпанія Азербайджану та румунська Romgaz S.A. 3 лютого підписали договір про постачання газу з Азербайджану до Румунії на 2023-2024 роки обсягом до 1 млрд куб. м на

рік. Угода стала продовженням підписаних між SOCAR і Romgaz S.A. угод 19 жовтня та 16 грудня 2022 року.

ЄС наразі дуже зацікавлений у розширенні співробітництва з Азербайджаном у сфері природного газу, електроенергетики. Азербайджан у свою чергу має наміри до 2027 року збільшити видобуток газу.

Азербайджан та Євросоюз під час Дев'ятого міністерського засідання Консультативної Ради Південного газового коридору домовились активізувати діяльність у питанні розширення коридору та постачання "зеленої" енергії.

ПГК, призначений для постачання газу з Каспійського регіону до Європи, повністю введено в експлуатацію наприкінці 2020 року. Існують плани його розширення, які передбачають збільшення потужностей газопроводів TANAP та TAP для доставки газу до Європи.

Азербайджан та ЄС у липні 2022 року підписали меморандум про стратегічне партнерство в енергетиці, який передбачає збільшення обсягу постачання газу до Європи до 2027 року до 20 млрд куб. м щорічно. Документ також передбачає реалізацію спільних проєктів із виробництва та експорту до ЄС "зеленої енергії".

Раніше мінімум 10 країн Європи звернулися до Азербайджану із запитом на збільшення чи

початок постачання газу. Зокрема, у купівлі азербайджанського газу зацікавлені Угорщина, Румунія, Сербія, Албанія, Хорватія, Північна Македонія, Чорногорія, Молдова. Крім того, на збільшення постачання газу з Азербайджану розраховують Італія, Болгарія та Греція.

Постачання азербайджанського газу до Європи через ПГК споживачам в Італії, Греції та Болгарії розпочалось 31 грудня 2020 року. У 2021 році обсяг постачання становив 8,2 млрд куб. м, 2022 року – на рівні 11-11,5 млрд куб. м.

Загальна довжина газопроводу TAP становить 878 км, з яких 550 км проходить через північну частину Греції, 215 км – через територію Албанії, 105 км – через Адріатичне море та 8 км – по території Італії. TAP є останнім компонентом проєкту ПГК – інфраструктури для постачання азербайджанського газу до Європи.

Наразі газопровід призначений для транспортування 10 млрд куб. м на рік природного газу із родовища Шах-Деніз у рамках "Стадії-2" його розробки до Європи. Пропускна спроможність газопроводу дозволяє збільшити його потужність удвічі – до 20 млрд куб. м на рік.

<https://ua-energy.org/uk/posts/ukraine-nadast-potuzhnosti-dlia-zberihannia-i-tranzytu-hazu-z-kaspiiu-do-yes>



НАФТОГАЗМОНТАЖ

15 років на ринку України



ПОСЛУГИ

- Супервайзинговий контроль буріння і капітального ремонту свердловин
- Виконання капітального ремонту свердловин
- Оренда бурильних труб, ловильного інструменту
- Виготовлення та відновлення фрезерного інструменту
- Перенарізання різьб бурильних труб і ОБТ
- Виготовлення перехідників для бурильних та обсадних колон і колон НКЦ
- Виготовлення свердловинного обладнання
- Відновлення і ремонт нафтогазового обладнання та інструменту
- Токарно-фрезерні роботи

КОНТАКТИ



+38 0953003532



Naftogazmontazh@ukr.net



Україна, Полтавська область,
м. Полтава, вул. Квітки Цісик, 33.



Азербайджан і Румунія уклали договір про постачання газу у 2023-2024 рр.

Держнафтокомпанія Азербайджану (ДНКАР) та румунська Romgaz S.A. 3 лютого підписали договір про постачання газу з Азербайджану до Румунії на 2023-2024 роки обсягом до 1 млрд куб. м на рік.

"3 лютого 2023 року в рамках Консультативної ради "Південного газового коридору" Державна нафтова компанія Азербайджанської Республіки (SOCAR) і румунська Romgaz S.A. підписали угоду про транспортування газу з Азербайджану до Румунії до 1 млрд кубометрів у 2023-2024 роках", - йдеться на сайті SOCAR.

Ця угода стала продовженням підписаних між SOCAR і Romgaz S.A. угод 19 жовтня та 16 грудня 2022 року, додається у повідомленні.

"Документи, які забезпечують формування договірно-правової бази відносин у сфері енергетики між двома країнами, розширять географію експорту азербайджанського газу, зроблять важливий внесок у подальше зміцнення співробітництва між країнами, а також

в Енергетичній безпеці Європи та стратегії "зеленої енергії", - наголосила SOCAR.

Президент Азербайджанської Республіки Ільхам Алієв 3 лютого прийняв у Баку делегацію на чолі з комісаром Європейського Союзу з енергетичних питань Кадрі Сімсон, яка бере участь у 9-му міністерському засіданні в рамках Консультативної ради Південного газового коридору та 1-му міністерському засіданні в рамках Консультативної ради.

ЄС наразі дуже зацікавлений у розширенні співробітництва з Азербайджаном у сфері природного газу, електроенергетики, заявила єврокомісар Кадрі Сімсон на зустрічі з президентом Азербайджану Ільхамом Алієвим у Баку у п'ятницю.

Ільхам Алієв підтвердив наміри Азербайджану до 2027 року збільшити видобуток газу. При цьому глава держави наголосив на можливості виходу на нові ринки в Європі через інтерконектори, створені між країнами ЄС.

Азербайджан з 31 грудня 2020 року вже експортує газ до Європи. Наразі покупцями азербайджанського газу до ЄС є Італія, Греція, Болгарія та Румунія. При цьому є ще група країн, які хочуть купувати азербайджанський газ.

Окрім того, Азербайджан та Євросоюз домовились активізувати діяльність у питанні розширення "Південного газового коридору" (ПГК) та постачання "зеленої" енергії.

Ці питання обговорювались під час зустрічі міністра енергетики Азербайджану Пярвіза Шахбазова та єврокомісара з енергетики Кадрі Сімсон. На зустрічі обговорювались подальші кроки у сфері енергетики, зокрема, розширення ПГК протягом п'яти років, що дозволить постачати до Європи 20 млрд кубометрів газу на рік.

ПГК, призначений для постачання газу з Каспійського регіону до Європи, повністю введено в експлуатацію наприкінці 2020 року. Існують плани його розширення, які передбачають збільшення потужностей газопроводів TANAP та TAP для доставки газу до Європи.

Італія також створює нову інфраструктуру для нарощування імпорту газу до 30 млрд кубометрів на рік, з яких частина азербайджанського газу, повідомив міністр довілля та енергетичної безпеки Італії Пікетто Фратін, який був присутній на міністерському засіданні у Баку.

Італія продовжує нарощувати потужність Трансадриатичного газопроводу (TAP) з метою збільшення обсягів поставок газу з Азербайджану до Європи.

"З цією метою Італія створює нову інфраструктуру, щоб у майбутньому мати можливість приймати та розподіляти до 30 млрд кубометрів газу", - сказав Фратін та додав, що Італія зараз є основним покупцем азербайджанського газу в Європі.

Активізувала роботу для забезпечення якнайшвидшої закупівлі азербайджанського газу й Угорщина, яка розраховує найближчим часом розпочати його закупівлю.

Про це повідомив міністр закордонних справ Угорщини Петер Сійярто, який також перебуває у Баку.

Сійярто додав, що "без азербайджанського газу реальної диверсифікації (поставок – ред) не буде! Угорщина розраховує вже найближчим часом розпочати закупівлю азербайджанського газу. Для цього Будапешт веде переговори з Туреччиною, через територію якої і поставля-

тиметься азербайджанський газ".

Як повідомляла "Українська енергетика", SOCAR та Romgaz S.A. 16 грудня 2022 року підписали угоду про постачання газу з Азербайджанської Республіки до Румунії.

Угода передбачає заплановане транспортування природного газу від точки виходу Греція-Комотіні Трансадриатичного газопроводу (TAP), європейського відгалуження Південного газового коридору через Греко-Болгарський газовий інтерконектор (IGB) з 1 січня 2023 року.

У липні 2022 року Азербайджан та ЄС підписали меморандум про стратегічне партнерство в енергетиці, який передбачає збільшення обсягу постачання газу до Європи до 2027 року до 20 млрд куб. м щорічно. Документ також передбачає реалізацію спільних проєктів із виробництва та експорту до ЄС "зеленої енергії".

Раніше мінімум 10 країн Європи звернулися до Азербайджану із запитом на збільшення чи початок постачання газу. Зокрема, у купівлі азербайджанського газу зацікавлені Угорщина, Румунія, Сербія, Албанія, Хорватія, Північна Македонія, Чорногорія, Молдова. Крім того, на збільшення постачання газу з Азербайджану розраховують Італія, Болгарія та Греція.

Постачання азербайджанського газу до Європи через "Південний газовий коридор" (ПГК) споживачам в Італії, Греції та Болгарії розпочалося 31 грудня 2020 року. У 2021 році обсяг постачання становив 8,2 млрд куб. м, 2022 року очікується на рівні 11-11,5 млрд куб. м.

Загальна довжина газопроводу TAP становить 878 км, з яких 550 км проходить через північну частину Греції, 215 км – через територію Албанії, 105 км – через Адриатичне море та 8 км – по території Італії. TAP є останнім компонентом проєкту ПГК – інфраструктури для постачання азербайджанського газу до Європи.

Наразі газопровід призначений для транспортування 10 млрд куб. м на рік природного газу із родовища Шах-Деніз у рамках "Стадії-2" його розробки до Європи. Пропускна спроможність газопроводу дозволяє збільшити його потужність удвічі – до 20 млрд куб. м на рік.

Загалом у 2022 році обсяг експорту азербайджанського газу може становити 22-23 млрд куб. м.

<https://ua-energy.org/uk/posts/azerbaidzhan-i-rumuniia-uklaly-dohovir-pro-postachannia-hazu-u-2023-2024-rr>

ПОСЛУГИ
НАФТОГАЗОВИДОБУВНИМ ТА
НАФТОСЕРВІСНИМ КОМПАНІЯМ

FSVS
group

ІНЖИНІРИНГОВІ ПОСЛУГИ:

**ПАКЕРНОГО СЕРВІСУ
ПІДВІСОК ХВОСТОВИКІВ
КОНСАЛТИНГ**

НЕЗАЛЕЖНИЙ НАГЛЯД

Пошук постачальників
та підбір оптимального
обладнання

Контроль технологічного
процесу на свердловині

Технологічні розрахунки

Супроводження закупівель
обладнання замовником

Консультації та контроль
за технологічним процесом
на об'єктах замовників



Україна,
м. Полтава



+380 95 649 82 29



fsvsgroup.com



office@fsvsgroup.com

Збалансувати ринок газу в Європі у 2023 році буде важко — Bank Pekao



Є багато ознак того, що збалансувати європейський газовий ринок у 2023 році буде дуже складно, зокрема, проблема може полягати в недостатньому постачанні СПГ, вважають економісти Bank Pekao.

Згідно банківському звіту, ціни на газ в Європі набагато нижче не впадуть і протягом 2023 року можуть коливатися в межах 50-150 євро за МВт-год.

«Є багато ознак того, що збалансувати європейський газовий ринок у 2023 році знову буде дуже важко. Варто пам'ятати, що континенту доведеться впоратися з подальшою втратою блакитного газу з росії. У 2022 році ця країна поставила близько 70 млрд кубометрів природного газу, на 55% менше, ніж роком раніше. У 2023 році його буде поставлятися лише 20-30 млрд кубометрів (через Туреччину та Україну та у вигляді СПГ). Європейському Союзу доведеться шукати для СПГ на ринку», — йдеться у звіті.

Зазначається, що Європа досить добре підготовлена до

імпорту СПГ з точки зору інфраструктури транспортування та регазифікації: Baltic Pipe, три нових термінали FSRU у Німеччині та інтерконектори між Польщею та Словаччиною, Болгарією та Грецією, Францією та Німеччиною допоможуть. Проблемою може бути недостатнє постачання СПГ.

«Хоча цінові рекорди 2023 року не будуть побиті (наприклад, бар'єром буде максимальна ціна газу в Європі), але поставок газу, ймовірно, не вистачить, щоб збільшити його споживання порівняно з минулим роком. Тому про динамічне відновлення промислового виробництва в Європі цього року не може бути й мови. Багато залежатиме від погоди та стану гідро- та атомної енергетики, відключення яких у 2022 році призвело до збільшення споживання газу в енергетиці», — вважають у Bank Pekao.

https://enkorr.ua/uk/news/zbalansuvati_rinok_gazu_v_vrop_u_2023_roc_bude_vazhko_bank_pekao/253601



**DRILLING
ADVISOR**

IsoCem

**СУХІ
ТАМПОНАЖНІ
СУМІШІ**



#4, 707-12 Avenue, Nisku, Alberta, T9E 7M2, Canada
phone: +1 780 770 7000

Cell: +1 780 709 8477
Cell: +38 050 298 8910
Cell: +38 096 408 5973

Компанія EPCO SOLUTIONS INC. є одним із провідних постачальників різного бурового обладнання та запасних частин в Україні.
EPCO представляє на ринку України як дистриб'ютор, наступних світових виробників сучасного, високотехнологічного обладнання.



Drill-Tek - виробник і розробник обладнання і технологій MWD (вимір забійних параметрів в процесі буріння) & LWD (Каротажна система для вимірювання забійних параметрів в процесі буріння). В даний час, поряд з традиційним гідравлічним методом зчитування інформації великої популярності набули Drill-Tek системи засновані на розшифровці електромагнітного сигналу. EM системи дозволяють збільшити швидкості буріння в десятки разів. Працюючи одночасно в повній інтеграції ця система звана Hunter Twin™ EM (Пульсатор і EM) контролюють роботу один одного.



McCooy Global працює в галузі виробництва бурового обладнання, а також надає послуги і запасні частини на ринку світової енергетичної промисловості. Продукція McCooy Global включає: приводні трубні ключі, установки для згинчування-розгинчування інструментів і труб в горизонтальному положенні, системи контролю динамометричної зтяжки при згинченні труб, плашки і вставки, витратні запасні деталі для обладнання бурових установок.

McCooy Global основний постачальник висококласних гідравлічних ключів для згинчування і розгинчування бурових і обсадних труб.



Компанія ДупоМах є виробником високоякісного обладнання для сучасного буріння. Продукція компанії включає: забійні двигуни, відбійні перевідники, яси, розширювачі, та відповідає найвищим світовим вимогам. Не випадково виробни, які виробляє ДупоМах вибирають кращі бурові підрядники по всьому світу.



Southwest Oilfield Products - провідний виробник нафтогазового обладнання, який забезпечує клієнтів по всьому світу кращими в своєму класі компонентами для насосів для буріння та обслуговування свердловин. Ми виробляємо високоякісні і надійні деталі для Ваших конкретних потреб, в тому числі, напірні частини шламових насосів і насосів для гідророзриву, вкладиші, поршні і багато іншого.



www.epcosolutions.net



Від нафтових санкцій ЄС більше постраждає рф, ніж країни Європи – експертка

Президентка DiXi Group Олена Павленко вважає, що від санкцій Європейського Союзу проти російських нафти та нафтопродуктів більше постраждає росія, ніж країни Європи.

"За непрямими ознаками, наприклад, оцінка того, що буде відбуватись з видобутком нафти і газу наступного року, яка буде частка у бюджеті від доходів, показує те, що росія вже страждає від втрат через санкції і готується наступного року страждати ще більше. росія вже думає про підвищення податків для своїх компаній, про можливе скорочення соціальних виплат", – сказала президентка DiXi Group Олена Павленко в етері "Суспільного".

Вона зазначила, що цього року можна буде побачити не тільки проблеми в економіці, але й певні суспільні заворушення всередині росії.

"росія може зупинити прямий експорт (нафтопродуктів – ред.) так, як вони погрожують G7 та ЄС. Така собі позиція, тому що не купують нафту уже давно. Була справді висока частка російського газу в ЄС. Але за рік ЄС зміг адаптуватись до нових умов. І зараз вже не росія диктує ЄС, що вони хочуть в енергетичній політиці, а ЄС готується до нуля зменшити частку російського газу у своєму імпорті. Можливо це буде не так швидко, але тенденція гарна", – зауважила Олена Павленко.

За словами експертки, у нафтопродуктах частка російського дизелю в ЄС – приблизно 30%, і це досить багато. Але Олена Павленко зазначила, що рішення про те, що будуть запроваджені нафтові санкції, було озвучено давно, і ринок підготувався, і тому немає такого шоку, як це було у 2022 році, коли почалась повномасштабна війна.

"Зараз країни і компанії вже готові. Вони можуть переорієнтуватись, наприклад, на імпорт з країн Близького Сходу, або, можливо, з ЄС. У той час як для росії ЄС був величезним ринком збуту. Так само як по нафті, так і по нафтопродуктах. Тому від цих санкцій більше постраждає росія, ніж ЄС", – зазначила президентка DiXi Group.

Олена Павленко нагадала, що ЄС видав



роз'яснення свого рішення, в якому написано, якщо якісь російські енергетичні продукти суттєво перероблені у третіх країнах, і вони імпортуються як неросійський продукт.

"росія буде намагатись шукати різні варіанти. Є і жорсткіші варіанти, коли змішують нафту чи нафтопродукти, коли під іншим прапором завозять. Вже ринок спостерігає давно, як росія намагається обійти санкції та махлювати на світових ринках, щоб зберегти свою роль", – прогнозує експертка.

Єдина відповідь, за її словами, – це посилювати контроль, збільшувати тиск і вимагати більшої прозорості від всіх учасників ринку.

"Треба дивитись не тільки на папери, які показують компанії, що торгують. Але також дивитись і на продукти. Якщо видно, що є російське походження, то застосовувати санкції", – вважає Олена Павленко.

Нагадаємо, Європейський Союз та міжнародна Коаліція G7+ запровадили додаткові обмеження цін на російські нафтопродукти на рівні \$100 за барель на бензин та дизпаливо та \$45 на продукцію з низькою доданою вартістю, зокрема, мазут.

Як повідомляла "Українська енергетика", рішення Ради Європейського Союзу про ліміт ціни на російську нафту у \$60 за барель і заборону морського транспортування російської нафти до третіх країн набуло чинності 5 грудня минулого року.

<https://ua-energy.org/uk/posts/vid-naftovykh-sanktsii-yes-bilshe-postrazhdaie-rf-nizh-krainy-evropy-ekspertka>



Управління
нафтопромислового
сервісу
Oilfield services

Найширший спектр сервісних послуг для нафтогазовидобувної галузі

- ▶ послуги з проведення ГРП;
- ▶ послуги колтубінгових установок;
- ▶ послуги азотно-компресорного обладнання;
- ▶ тампонажні послуги;
- ▶ дослідження бурових промивальних і технологічних рідин;
- ▶ проведення комплексу гідродинамічних і газогідродинамічних досліджень;
- ▶ типове дослідження нафт у пластових умовах (PVT);
- ▶ послуги протифонтанної безпеки;
- ▶ інженерне проектування та супровід всіх технологічних операцій;
- ▶ ремонт насосно-компресорних та бурильних труб;
- ▶ ремонт бурового та нафтопромислового обладнання;
- ▶ ремонт та зберігання електрозанурювального устаткування;
- ▶ виробничі послуги з виготовлення:
 - насосно-компресорних труб;
 - насосних штанг;
 - обладнання для облаштування нафтових промислів;
 - запасних частин до бурового та нафтопромислового обладнання;
 - інструменту для підземного і капітального ремонту свердловин



Контактна інформація Управління нафтопромислового сервісу ПАТ "Укрнафта":
Менеджер з продажу - Лясота Іван Любомирович
Телефон: +38 050 617 73 34
Електронна пошта: Ivan.Liasota@ukrناфта.com
<https://www.ukrناфта.com/upravlinnya-naftopromislovogo-servisu>

Міненерго США спрогнозувало зростання нафтовидобутку на 2023 рік

Виробництво нафти у США 2023 року може зрости, а попит при цьому залишиться без змін. Такі прогнози містяться в опублікованому у вівторок щомісячному звіті Управління енергетичної інформації (EIA) Міненерго США, присвяченому короткостроковим перспективам ринку енергоносіїв.

Згідно з прогнозом відомства, виробництво нафти в США цього року може зрости на 590 тис. барелів на день (б/д), до 12,49 млн б/д, а наступного року видобуток може збільшитися на 160 тис. б/д, до 12,65 млн б/д.

Прогнози вказують на уповільнення темпів зростання видобутку нафти в США, пов'язане зі зростаючими витратами і скороченням запасів. Крім того, виробники перебувають під тиском з боку інвесторів, які закликають їх зменшити витрати.

Споживання нафти та інших рідких вуглеводнів цього року може залишитися без змін, на рівні 20,3 млн б/д, очікують в EIA. У відомстві також прогнозують, що економіка США може не дуже

скоротитися за перших шість місяців року.

Попит у Китаї, як вважають в EIA, може зрости на 700 тис. б/д цього року і на 400 тис. б/д наступного. Влада Китаю відмовляється від політики нульової терпимості до коронавірусу.

У EIA також очікують, що виробництво нафти й інших рідких вуглеводнів у росії цього року скоротиться приблизно на 1 млн б/д, до 9,9 млн б/д. Ця оцінка на 400 тис. б/д перевищує січневий прогноз, оскільки обсяги експорту нафти й нафтопродуктів з РФ виявилися вищими, ніж очікувалося раніше.

Ціни на нафту Brent у другій половині року можуть знизитися приблизно до \$82 за барель проти \$85 за барель у першій половині року, оскільки світова пропозиція може обігнати попит, що призведе до збільшення запасів, йдеться у звіті відомства.

https://enkor.ua/uk/news/mnenergo_ssha_sprognozovalo_zrostannya_naftovidobutku_na_2023_rk/253592

«Укрнафта»

лідер з нафтовидобутку
України

«Укрнафта» – найбільша українська нафтогазова компанія, що контролює низку першокласних активів у нафтогазовій галузі.

Наша місія – збудувати на цій основі національного лідера з ефективності та корпоративного управління, який би забезпечував акціонерам компанії максимальну ринкову вартість.



Детальніше на
www.ukrnafta.com





БУРОВІ РОЗЧИНИ

Унікальні патентовані матеріали
Власні розробки і технології
> 3000 різних хімічних реагентів

ІНЖЕНЕРНІ ПОСЛУГИ

Іноземний і місцевий персонал
Лабораторне обладнання
Технічні та дослідницькі центри
Професійні тренінги та семінари



ОБЛАДНАННЯ ПРИГОТУВАННЯ І ОЧИЩЕННЯ

Вузли приготування і обробки розчинів
Установки по зневодненню і фільтрації
Вібросита і вакуумні установки
Системи гідроциклонів (Піско-іловідділювача)
Центрифуги
Безамбарні системи

РІДИНИ РОЗКРИТТЯ ТА ЗАКІНЧЕННЯ СВЕРДЛОВИН

Солі та розсоли
Рідина очищення свердловини і бурових колон
Комерційні органічні кислоти
Форміати: Натрію, Калію, Цезію

ПІДТРИМКА ПРОГРАМНОГО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Власне програмне забезпечення
Технічні центри
Освітні програми



18
РОКІВ

У нафтогазовому бізнесі

>3100
СВЕРДЛОВИН

Успішно завершено

>5.5M
МЕТРІВ

Пробурено застосовуючи
наші технології та
інженерний сервіс

www.omac-int.com

Республіка Казахстан, м. Актөбе, пр. А. Молдагуловой 57 «В», оф. 68

+7 (7132) 70 47 87

info@omac-int.com

Brent торгується за \$85,1 за барель після трьох сесій зростання котирувань

Котирування нафти значно змінюються вранці в четвер після зростання за підсумками третьої сесії поспіль напередодні.

На 7:09 за київським часом квітневі ф'ючерси на Brent дорожчали на лондонській біржі ICE Futures на \$0,01 (0,01%), до \$85,1 за барель. У середу Brent здорожчала на \$1,4 (1,7%), до \$85,09 за барель.

Березневі ф'ючерси на WTI на цей час дорожчали на Нью-Йоркській товарній біржі NYMEX на \$0,04 (0,05%), до \$78,43 за барель. За попередню сесію контракт здорожчав на \$1,33 (1,7%), до \$78,47 за барель.

У середу котирування Brent зросли до максимуму з 27 січня, навіть попри дані про чергове збільшення запасів палива у Сполучених Штатах.

Як стало відомо зі звіту Мі-

ненерго США, резерви нафти в країні минулого тижня додали 2,42 млн барелів. Товарні запаси бензину зросли на 5,01 млн барелів, дистилатів – на 2,93 млн барелів. Експерти очікували збільшення запасів нафти на 2 млн барелів, бензину – на 1,6 млн барелів, дистилатів – на 1 млн барелів.

«З'явилися деякі ознаки відновлення споживчого попиту на продукти нафтопереробки», – зазначив редактор Sevens Report Research Тайлер Річі. Він також звернув увагу на те, що завантаженість американських НПЗ підскочила на 2,2%: це говорить про те, що їхні оператори також очікують на збільшення попиту.

https://enkorr.ua/uk/news/brent_torgutsya_za_851_za_barel_psllya_troh_sesy_zrostannya_kotiruvan/253597



НАЦІОНАЛЬНИЙ УНІВЕРСИТЕТ
"ПОЛТАВСЬКА ПОЛІТЕХНІКА
ІМЕНІ ЮРІЯ КОНДРАТЮКА"



ВВІЙШОВ ДО
ТОП-55 КРАЩИХ
УНІВЕРСИТЕТІВ
УКРАЇНИ



WWW.NUPP.EDU.UA

EGA Master
ART IN INNOVATION
BE SAFE...BE EFFICIENT

WWW.EGAMASTER.COM

ІСКРОБЕЗПЕЧНІ



Найширший асортимент сертифікованих промислових інструментів для роботи у вибухонебезпечних середовищах через присутність газів або пилу.

Весь асортимент доступний як у мідно-берилійному, так і в алюмінієво-бронзовому виконанні. Тож виготовляється продукція з латуні, міді та Acetilex®

Промисловий інструмент із сертифікатом BAM, німецькою лабораторією акредитованою в ЄС.

ATEX



Сертифіковані інструменти ATEX для безпечної роботи у вибухонебезпечних умовах.

Широкий асортимент телефонів, радіоприймачів, факелів, гідравлічних та пневматичних інструментів, а також інших вимірювальних приладів з останніми технологічними нововведеннями.

ANTIDROP



Найширший асортимент промислових інструментів для безпечної роботи на висоті.

Інноваційна система термоусадки, яка дозволяє адаптувати будь-який наш інструмент.

**1000V ІЗОЛЬОВАНІ
ІСКРОБЕЗПЕЧНІ**



Спеціально розроблений для роботи під електричною напругою у вибухонебезпечних середовищах.

Вони відповідають Міжнародному стандарту IEC 60900.

Випробуваний при 10 000 V (10 разів більше сертифікованої інтенсивності).

FSVS
г р о у п

ТОВ «ФСВС ГРУП» -
офіційний торговий
представник в Україні
EGA Master (Іспанія)

+38 (095) 649-82-29
fsvs.office@gmail.com
www.fsvsgroup.com

ЯКІСТЬ
В КОЖНІЙ ДІЇ

ЧИ ЗНАЄТЕ ВИ..

Твердість Cu-Be на 40% вище, ніж Al-Bron, тому він зношується менше і має на 40% довший термін експлуатації.

Сплав Cu-Be безпечніший, ніж Al-Bron, оскільки його іскри мають менше енергії. Cu-Be особливо рекомендується в атмосфері, що входить до групи IIC.

Для середовищ з ацетиленом EGA Master розробив новий сплав під назвою ACETILEX®.

Це єдиний безпечний варіант у середовищах з ацетиленом (він містить менше 65% міді у своєму складі, таким чином, це безпечно).

EGA Master
ART IN INNOVATION
BE SAFE...BE EFFICIENT

WWW.EGAMASTER.COM

ІНСТРУМЕНТИ ДЛЯ ТРУБ



Найширший асортимент трубних інструментів і машин, призначених для використання в складних і важких промислових умовах.

Наші інновації та патентовані інструменти для труб, такі як наш Mastergrip, роблять вашу роботу більш ефективною як ніколи.

ПРОМИСЛОВІ ІНСТРУМЕНТИ



Найширший асортимент інструментів та розмірів на ринку, від найменших до найбільших, включаючи нестандартні розміри.

Асортимент включає в себе від плоскогубців, викруток або комбінованих ключів до інструментів з контролем зусилля звинчування, таких як цифрові та аналогічні динамометричні ключі, гідравлічні та пневматичні інструменти (гайковерти).

ПІДВОДНИЙ AQUAMASTER



Гідравлічне та пневматичне обладнання, призначене для підводного використання та для роботи на будь-якій глибині, досяжній для водолазів.

В асортимент входять, серед іншого, шліфувальні машини, ударні гайковерти, дрилі та пили.

СПІНЕНІ ЛОТКИ ТА ІНСТРУМЕНТИ ПЕРСОНАЛІЗАЦІЇ



Кожен інструмент може позначитися вашим логотипом, назвою компанії чи назвою майстерні, щоб підвищити його простежуваність та зменшити втрати!

Для найкращого контролю над інструментом.

Ми персоналізуємо дизайн кожного лотка з піноматеріалу для роликів шкафів, ящиків для інструментів, чемоданів або наборів інструментів.

100% персоналізований та під замовлення!



FSVS
г р о у п

ТОВ «ФСВС ГРУП» -
офіційний торговий
представник в Україні
EGA Master (Іспанія)

+38 (095) 649-82-29
fsvs.office@gmail.com
www.fsvsgroup.com

ЯКІСТЬ
В КОЖНІЙ ДІЇ

ЧОМУ НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР ДОВІРЯЄ EGA MASTER?

12
RANGES

ШИРОКИЙ АСОТИМЕНТ ПРОДУКЦІЇ

Ми єдиний виробник, який пропонує універсальне рішення для зниження адміністративних і логістичних витрат на процеси закупівель.

Ми виробляємо 12 серій і 23 000 найменувань!



ГНУЧІСТЬ ТА ПЕРСОНАЛІЗАЦІЯ

Ми пропонуємо рішення для задоволення конкретних потреб кожного замовника, персоналізуючи рішення або виготовляючи інструменти відповідно до вимог замовника.



ПРЕМІУМ-ІНСТРУМЕНТ ДЛЯ ПРОМИСЛОВОГО ЗАСТОСУВАННЯ

Ми пропонуємо рішення високої якості для промислового використання. Всі наші інструменти включають необмежену довічну гарантію (*).

* Без урахування іскробезпечних інструментів.



ТЕРМІНОВА ДОСТУПНІСТЬ

Наша продукція є в наявності для негайної доставки. У нас 98% доступності та 99% часу доставки.



НАФТОГАЗОВИЙ ДАЙДЖЕСТ

INFO@NEWFOLK.COM.UA
WWW.NEWFOLK.COM.UA

+38 096 408 59 73