



НАФТА ТА ГАЗОВИЙ КОНДЕНСАТ

Внутрішній ринок

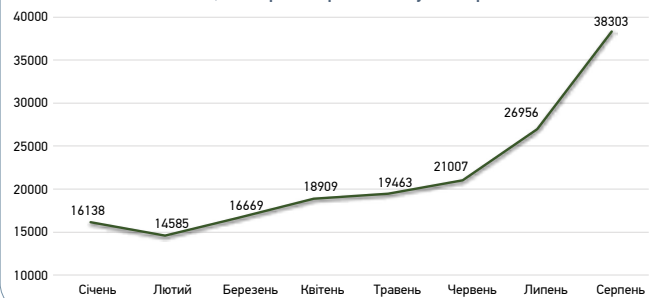
Ціни на нафту та газовий конденсат на українському ринку звітного тижня досягли нових максимумів за останній рік. Передусім, це стосується цін на нафту, які зросли в середньому на 7 000 грн/т в порівнянні з попереднім тижнем. Продавці на біржі реалізовували свою нафту за цінами 43 500-45 090 грн/т (з ПДВ). Газовий конденсат продавали за цінами 45 000-49 340 грн/т (з ПДВ). Очікується, що наступного тижня ціни продажу газового конденсату можуть перевищити 50 000 грн/т.

Зростання цін на сировину в Україні продовжується на фоні високого попиту на неї, в тому числі зі сторони державної «Укрнафти». Зростання цін на нафту на світових ринках також мало свій ефект, підтримуючи ріст цін в Україні. На фоні високих цін на внутрішньому ринку, експорт конденсату відсутній.

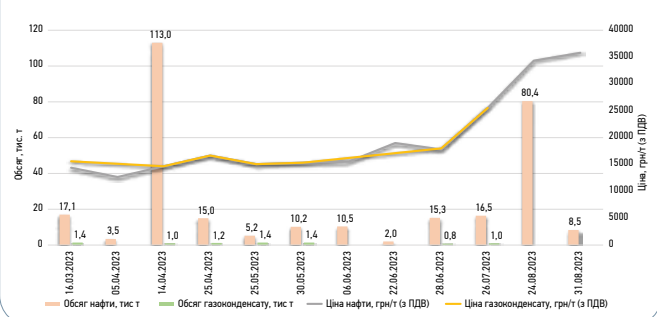
Серед компаній, які торгували на біржі протягом тижня, «Укргазвидобування» реалізувало 120 т нафти за цінами 45 040 та 45 090 грн/т (з ПДВ). Крім того, компанія продала 260 т газового конденсату за цінами 45 000 та 46 670 грн/т (з ПДВ).

«Бориславська нафтова компанія» вперше за останній місяць виставила на біржі свою нафту, реалізувавши 1 тис. т за ціною 43 602 грн/т (з ПДВ). «Прилуцький нафтоналив» також продав 1 тис. т нафти за ціною 43 500 грн/т (з ПДВ). «Д. Трейдінг» реалізувало 400 т газового конденсату за цінами 45 960-49 340 грн/т (з ПДВ).

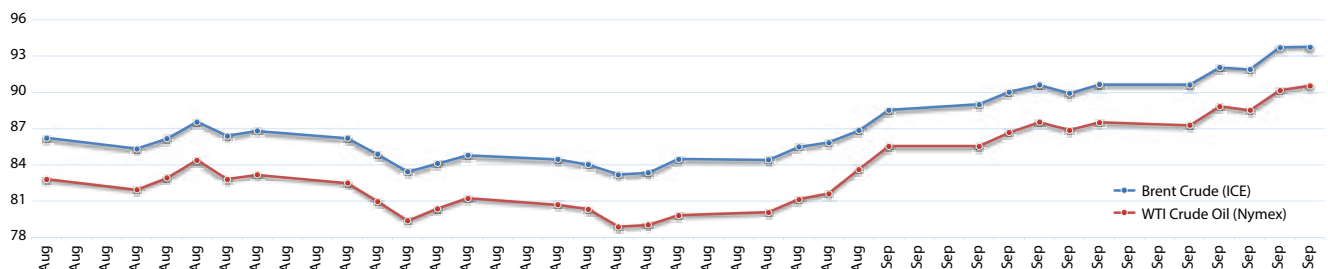
Місячний індекс середньозважених цін газового конденсату (EXW, автотранспорт) на УЕБ у 2023 р.



Продаж нафти та газового конденсату ПАТ «Укрнафта» у 2023 р.



Ціни на сиру нафту, \$/бар.



Індекси ExPro (з ПДВ)

Дата	Нафта, грн/т	Конденсат, грн/т	Природний газ, грн/тис куб м	Електроенергія, грн/МВт-год	Бензин, гурт грн/т	Дизель, гурт грн/т	LP6, гурт грн/т	Бензин, АЗС грн/л	Дизель, АЗС грн/л	LP6, АЗС грн/л
15.09.2023	45 065	48 543	17 575	5 127	65 510	59 820	40 413	55,56	54,67	25,20
08.09.2023	36 300	44 738	18 525	5 679	64 707	57 042	39 794	54,81	53,75	24,22
+/-	24,1%	8,5%	-5,1%	-9,7%	1,2%	4,9%	1,6%	1,4%	1,7%	4,0%

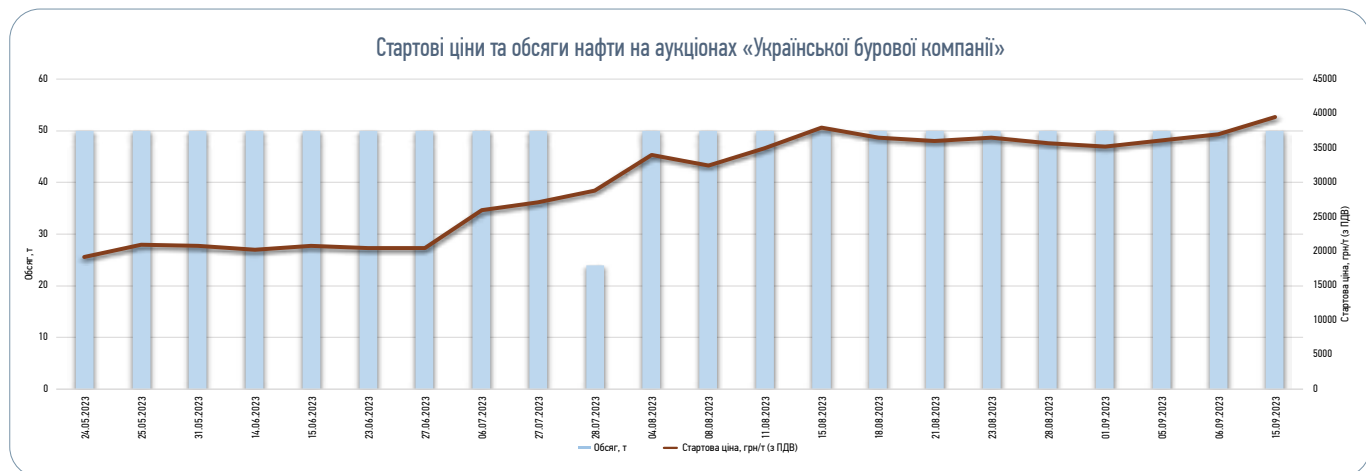
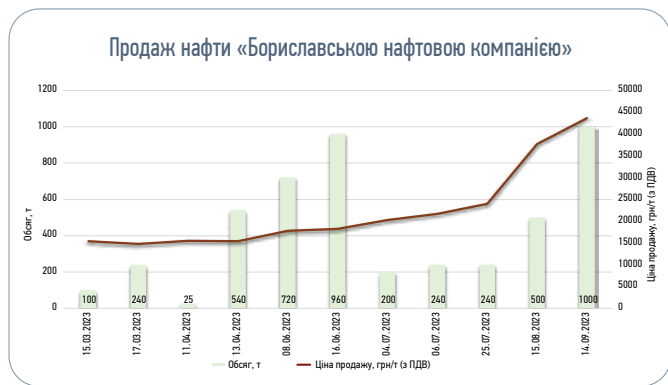
Світовий ринок

Минулого тижня ціни на нафту в світі оновили десятимісячний максимум. У п'ятницю, 15 вересня ф'ючерси Brent вперше з листопада 2022 року зросли вище \$94/бар., сягнув найвищого показнику \$94,63/бар. за день. Напередодні ціна сирової нафти збільшилась на 2,0% (+\$1,82/бар.) до \$93,70/бар. Загально, від початку вересня зростання вже становить 7,9% (+\$6,84/бар.). Головною причиною підвищення ціни нафти є скорочення видобутку Саудівською Аравією та країною-терорист росією до кінця поточного року.

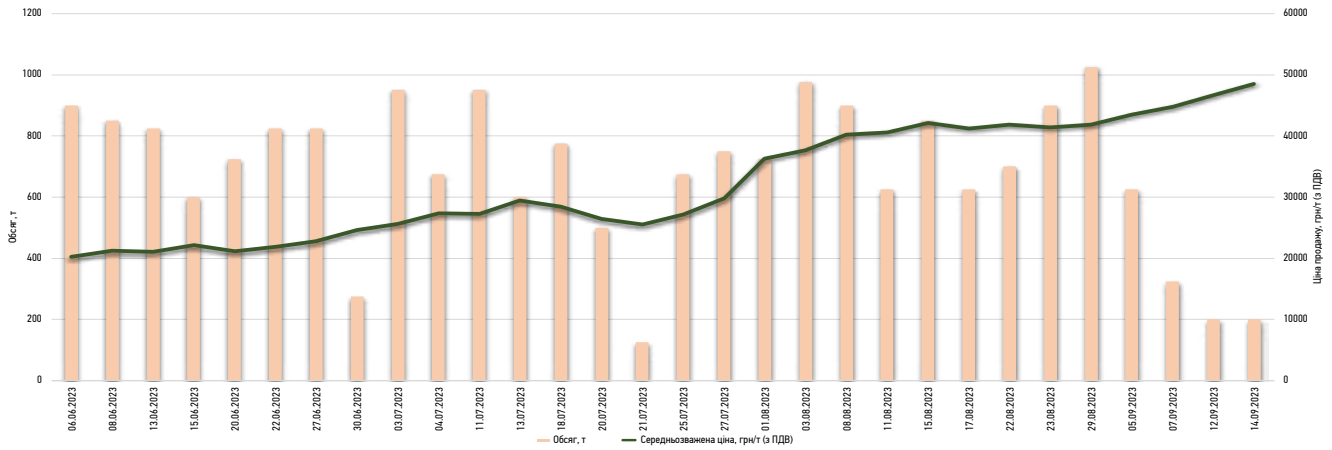
Свій висновок зробили Міжнародна енергетична агенція та Організація країн-експортерів нафти (ОПЕК). Спільноти повідомили,

що до кінця 2023 року на ринку утвориться дефіцит сировини. За оцінками альянсу дефіцит пропозиції нафти в Q4 сягатиме понад 3,0 млн бар./добу.

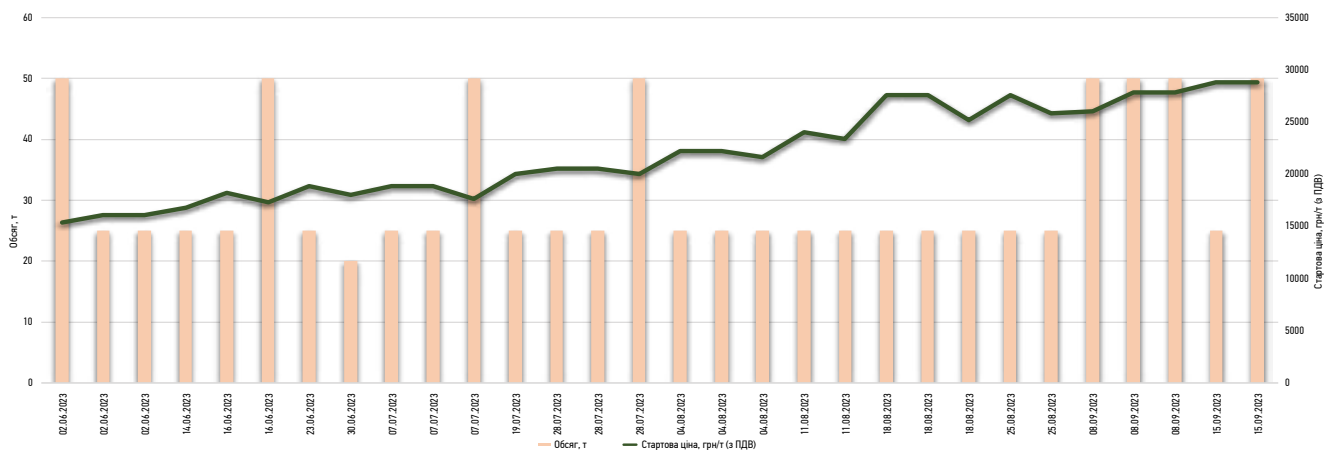
Водночас завдяки тому, що США можуть уникнути рецесії, а оприлюднені сьогодні економічні дані з Китаю перевершили попередні оцінки експертів, учасники ринку з оптимізмом приймають можливість відновлення попиту та очікують, що найгірша фаза спаду вже позаду. Це додатково сприяє підвищенню цін на енергоносії в умовах жорсткого ринку. Зокрема, ціни на дизпальне в Нью-Йорку досягли сезонного рекорду, змусивши президента США Джона Байдена виступити із заявою.



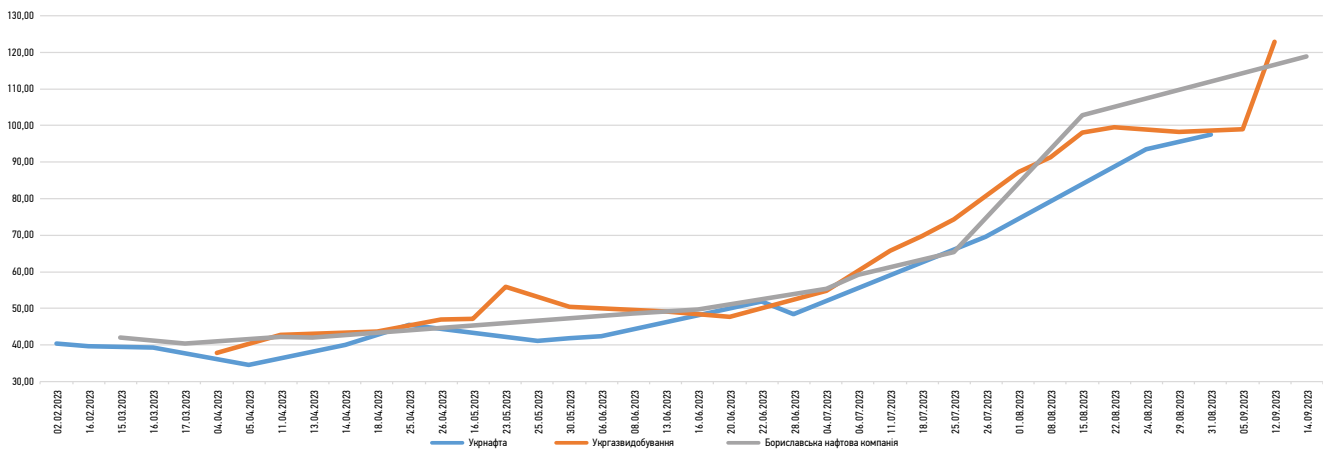
Продаж газового конденсату ТОВ «Д.Трейдінг»



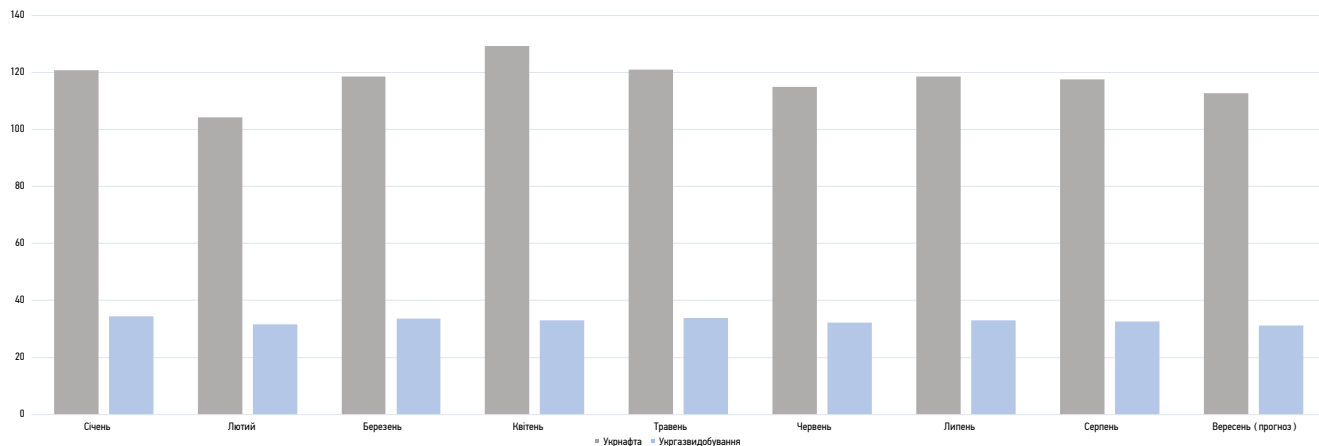
Стартові ціни та обсяги нафти на аукціонах Cadogan Group



Ціни на нафту на українському ринку, \$/бар.



Обсяги видобутку нафти та конденсату державними компаніями у 2023 р. тис. т



НОВИНИ УКРАЇНИ

«Укрнафта» за 8 місяців 2023 р. збільшило видобуток нафти та конденсату на 4%

ПАТ «Укрнафта» за 8 місяців 2023р видобуло 945,5 тис. т нафти та газового конденсату, як свідчать розрахунки ExPro. У порівнянні з аналогічним періодом минулого року, видобуток сировини зріс на на 3,8% або 34,5 тис. т.

Збільшення обсягів видобутку вдалося досягти завдяки проведенню робіт на свердловинах компанії, зокрема капітальних ремонтів, інтенсифікацій та виведення свердловин з бездії. Компанія видобула 897,5 тис. т нафти та 48 тис. т газового конденсату за 8 місяців 2023р.

«Укрнафта» у серпні 2023р видобуло 117,7 тис. т нафти та газового конденсату, на 0,9% менше, ніж у серпні минулого року. Середньодобовий видобуток склав майже 3,8 тис. т сировини на добу, що на 0,8% або 32 т менше, ніж у липні 2023р.

Компанія у серпні видобула 11,9 тис. т нафти, на 0,9% менше, ніж у липні та 5,75 тис. т газового конденсату, на 1,4% більше, ніж у липні.

УГВ скоротило видобуток нафти та конденсату на 1,4%

АТ «Укргазвидобування» у серпні 2023р видобуло понад 32,6 тис. т нафти та газового конденсату, згідно розрахунків ExPro. Середньодобовий видобуток склав 1,052 тис. т, що на 1,4% або на 15 т менше, ніж у липні. Також це найнижче значення з початку року.

Зниження обсягів видобутку компанією спостерігається 5 місяць поспіль. Компанія видобула 27,14 тис. т газового конденсату, на 2,6% менше, ніж у липні та 5,48 тис. т нафти, на 4,4% більше, ніж у липні. Загалом, за 8 місяців 2023р «Укргазвидобування» видобуло понад 264 тис. т нафти та газового конденсату. Компанія видобула понад 215 тис. т газового конденсату та майже 49 тис. т нафти.

«Укрнафта» шукає бурильників для капремонту свердловин

ПАТ «Укрнафта» оголосила про набір додаткових людей на вакансії бурильників для капітального та підземного ремонту свердловин, повідомляє пресслужба компанії. Зокрема, в «Укрнафті» шукають:

- бурильника капітального ремонту свердловин;
- помічника бурильника капітального ремонту свердловин;
- оператора із підготовки свердловин до капітального та підземного ремонтів свердловин.

В «Укрнафті» пропонують роботу в найбільшій нафтовидобувній компанії країни, якісне навчання за рахунок компанії та гідний рівень оплати та соціальний пакет.

Потреба у додаткових фахівцях виникає у зв'язку з активізацією буріння нових свердловин «Укрнафтою». Як повідомив радник директора з виробничих питань «Укрнафти» Володимир Гришаненко в інтерв'ю ExPro, компанія наразі працює за двома моделями: на власні станки набирає людей, майже укомплектовані три бригади. «Безумовно є проблема з кадрами через війну, частину людей мобілізували, частина виїхала за кордон. Плюс ринок активізувався, тут, насправді, є проблема. Але наші служби працюють, ми запрошуємо фахівців», – розповів Гришаненко.

«Горизонти» пробурять три свердловини для «Укрнафти» на Львівщині

ТОВ «Бурова компанія «Горизонти» пробурить три свердловини для ПАТ «Укрнафта» на Верхньомасловецькому родовищі, що на Львівщині. Про це повідомив Заступник директора з розвідки та розробки родовищ «Укрнафти» Володимир Гришаненко в інтерв'ю ExPro.

Йдеться про свердловини № 32, № 33 та № 34 на Верхньомасловецькому родовищі, тендер на буріння яких пройшов на Prozorro, де переможцем стали «Горизонти». Буріння свердловин буде виконано «під ключ».

За словами Гришаненка, на одній з площадок вже монтується верстат: там буде пробурено дві похилоскервані свердловини. А для буріння третьої свердловини наразі будують площадку під верстат.

«Ми вперше пішли на контракт буріння «під ключ». Переможець самостійно шукає сервіси під свердловину, у відповідності до визначених стандартів, технічних параметрів і ціни, які є в угоді, погоджуючи з нами ключові позиції», – зазначив Гришаненко.

Буріння буде здійснюватися двома буровими верстатами «Горизонтів», один з яких Ideco SBS DIR-806. Згідно з програмою буріння, свердловини будуть розвідувальними, а проєктна глибина – 1 102-1 401 м.

Гришаненко висловив сподівання, що досвід з буріння свердловин «під ключ» покаже перспективу такої форми отримання сервісних послуг.

«Укрнафта» проведе капітальний ремонт свердловин
ПАТ «Укрнафта» оголосила тендер із закупівлі послуг, пов'язаних з видобуванням нафти. Йдеться про послуги з капітального ремонту свердловин на родовищах компанії в Сумській, Полтавській та Чернігівській областях, повідомила компанія на своїй сторінці у соцмережах. «Види послуг, які закуповуються в межах тендеру: ремонтно-ізоляційні роботи, перевід на вище (нижче) залягаючий горизонт, ліквідація негерметичності експлуатаційної колони, відновлення вибою, буріння цементного моста, ліквідація аварії, яка виникла в процесі експлуатації (ремонт) свердловини, обробка привибійної зони, підйом (спуск) підземного обладнання (ШГН, ЕВН, газліфт)», – йдеться у повідомленні.

В компанії зазначили, що очікувана вартість закупівлі становить майже 57 млн грн (без ПДВ). Подати пропозиції можна до 12:00 18 вересня 2023 року.

МІЖНАРОДНІ НОВИНИ

Комерційні запаси нафти в США несподівано зросли

Комерційні запаси нафти в США минулого тижня зросли вперше за останній місяць завдяки збільшенню імпорту та відновленню видобутку до допандемічного рівня, йдеться в щотижневій доповіді Управління енергетичної інформації США (EIA).

За тиждень, що закінчився 8 вересня, запаси нафти зросли на 4 млн барелів, до 420,6 млн барелів, що більш ніж удвічі перевищило очікування аналітиків, які прогнозували зниження на 1,9 млн барелів. Запаси на терміналі в Кушингу, де зберігається нафта, що торгується на NYMEX, між тим знизилися на 2,4 млн барелів.

Запаси нафтопродуктів також зросли, оскільки нафтопереробні заводи збільшили обсяги переробки до найвищого рівня з початку 2020 року, повідомило EIA. Товарні запаси бензину в Штатах минулого тижня зросли на 5,56 млн барелів, а дистилатів – на 3,93 млн барелів.

Експерти очікували зниження запасів бензину на 850 тис. барелів, а також прогнозували підвищення резервів дистилатів на 1,4 млн барелів.

Імпорт нафти до США зріс до 7,6 млн барелів на добу, що є найвищим показником з серпня 2019 року. Чистий імпорт нафти (з урахуванням експорту) зріс на 2,7 млн барелів на добу, до 4,5 млн барелів на добу, що є найвищим показником з січня 2022 року.

Видобуток нафти в країні зріс на 100 тис. барелів на добу, до 12,9 млн барелів на добу, що є максимальним показником з березня 2020 року, коли пандемія COVID-19 призвела до різкого падіння попиту на пальне.

Азербайджан у січні-серпні експортував 17 млн т нафти

В січні-серпні 2023 року Азербайджан експортував на світові ринки 17 млн тонн нафти та газового конденсату. Про це повідомив міністр енергетики країни Пярвіз Шахбазов на своїй сторінці в соцмережі X (раніше – Twitter).

Шахбазов також написав, що видобуток нафти та газового конденсату в Азербайджані в січні-серпні 2023 року за оперативними даними становив 20,3 млн тонн.

Тим часом видобуток природного газу становив 32,2 млрд кубометрів, а обсяг експорту – 15,8 млрд кубометрів.

Згідно з інформацією «Интерфакс Азербайджан», 2022 року видобуток нафти в Азербайджані знизився на 5,5% та становив 32,67 млн тонн, експорт впав на 6,5%, до 26,3 млн тонн. Уряд Азербайджану прогнозує видобуток нафти в країні у 2023 році на рівні 31,2 млн тонн.

Казахстан знизив прогноз видобутку нафти на 2023 рік через наслідки аварії на заході країни

Казахстан скоригував прогноз видобутку нафти на 2023 рік у бік зниження, до 89 млн тонн, через наслідки аварії на енергетичному об'єкті на заході республіки, повідомили агентству «Интерфакс-Казахстан» у міненерго країни.

«Унаслідок обмеження подачі електрики Мангістауської області, зокрема на об'єкти нафтовидобувних підприємств, як наслідок було зниження виробництва нафти. У зв'язку з цим прогноз видобутку нафти очікується на рівні 89 млн тонн», – заявили в міністерстві.

Раніше прогноз на поточний рік було закладено на рівні 90,5 млн тонн нафти. Таким чином, його знижено на 1,7%.

У серпні повідомлялося, що у Казахстані знизився видобуток нафти через аварію на Мангістауському атомному енергетичному комбінаті (МАЕК). 11 серпня у Мангістауській області на заході Казахстану сталося масштабне відключення електроенергії через аварію на МАЕК. Це була не перша велика аварія на МАЕК останнім часом. 3 липня на МАЕК через різке збільшення підживлення на котлі сталася вимушена зупинка енергоблоку № 1. Внаслідок цього збою було знеструмлено кілька великих підприємств у галузі ПЕК, що вплинуло на видобуток нафти, її відвантаження та переробку.

Поставки нафти трубопроводом Баку-Тбілісі-Джейхан зросли на 6%

Обсяг прокачування нафти трубопроводом Баку-Тбілісі-Джейхан (БТД) у січні-серпні 2023 року становить 20,15 млн тонн, що на 6% вище за показник 8 місяців 2022 року, повідомляє агентство «Интерфакс-Азербайджан» з посиланням на дані держкомітету статистики Азербайджану.

У січні-серпні 2023 року нафтопроводом БТД прокачано 76,2% від загального обсягу нафти, транспортованої магістральними нафтопроводами Азербайджану. За даними відомства, 83,5% всієї нафти, або 16,83 млн тонн, транспортованої по БТД у січні-серпні 2023 року, припало на азербайджанську нафту.

Частка транзитної нафти з Казахстану і Туркменістану, транспортованої по БТД за 8 місяців 2023 року, становила 16,5% від загального обсягу прокачування, або 3,3 млн тонн. Це на 10% більше, ніж за аналогічний період 2022 року.

У 2022 році трубопроводом БТД було транспортовано 29,75 млн тонн (зростання на 12,6%), з них на транзитну нафту припадало 5,1 млн тонн (зростання на 41,8%).

Наразі нафтопроводом БТД прокачують нафту з блоку родовищ Азери-Чираг-Гюнешлі і конденсат з родовища Шах-Деніз, а також нафту компанії SOCAR. Також по БТД здійснюється прокачування нафти з низки інших країн регіону Каспійського моря.

Проектна пропускна здатність трубопроводу перевищує 50 млн тонн нафти на рік.

Світовий ринок нафти став дефіцитним через нове скорочення в Саудівській Аравії

Скорочення видобутку нафти країнами ОПЕК+ на рівні понад 2,5 млн барелів на добу від початку 2023 року і дотепер компенсувалося збільшенням поставок від виробників, що не входять до альянсу, пише Міжнародне енергетичне агентство (МЕА) у щомісячному звіті. Рекордні обсяги видобутку у США та Бразилії забезпечили збільшення пропозиції на 1,9 млн бар./добу, в той час як Іран, який перебуває під санкціями, збільшив виробництво приблизно на 600 тис. бар./добу.

«Але починаючи з вересня зниження видобутку ОПЕК+ на чолі з Саудівською Аравією призведе до значного дефіциту пропозиції. Скасування скорочень на початку 2024 року змістить баланс у бік профіциту. Однак запаси нафти перебуватимуть на некомфортно низькому рівні, що збільшить ризик нового сплеску волатильності, який не буде ні в інтересах виробників, ні споживачів з огляду на крихку економічну ситуацію», – вважають аналітики МЕА.

За оцінкою МЕА, у серпні ціни на нафту були відносно спокійними, а волатильність була на низьких рівнях. Але вереснєве рішення Саудівської Аравії та Росії продовжити скорочення на 1,3 млн бар./добу до кінця року спровокувало стрибок цін на нафту Brent вище \$90 за барель – до 10-місячного максимуму. Нагадаємо, Саудівська Аравія добровільно скорочує видобуток на 1 млн бар./добу, а Росія – експорт на 300 тис. бар./добу до кінця.

Ринок нафти і так був напруженим, а в серпні, за оцінкою МЕА, світові комерційні запаси різко впали – на 76,3 млн барелів.

Очікуване зростання світового попиту на нафту на 1,5 млн бар./добу

у II півріччі 2023 року порівняно з I півріччям 2023 року призведе до того, що пропозицію відставатиме від попиту на 1,24 млн бар./добу, вважають аналітики.

За оцінкою МЕА, у III кварталі баланс світового ринку нафти ужо змістився у бік дефіциту, оскільки скорочення поставок збіглися з рекордно високим попитом. Так, у липні дефіцит становив 1,5 млн б/д, у серпні – 1,7 млн бар./добу, що є найвищим показником із 2021 року, коли було здійснено рекордне скорочення постачань ОПЕК+ через пандемію COVID-19.

Водночас у I половині року пропозиція переважала попит. У I кварталі 2023 року, за оцінками МЕА, профіцит на ринку нафти становив 1,5 млн бар./добу, у II кв. – 80 тис. бар./добу.

Росія у вересні збільшила морський експорт нафти

Росія у вересні наростила морський експорт нафти до 3,34 млн барелів на добу, що більше, ніж у липні та серпні, але поки нижче рівня червня. Про це повідомляє російська газета «Коммерсант» з посиланням на дані Kpler.

Експорт російської нафти морем за першу декаду вересня становив близько 3,34 млн бар./добу, що на 120 тис. бар./добу більше показника серпня (3,22 млн бар./добу), впливає з даних Kpler. Таким чином, РФ відновлює свій експорт після того, як у липні він досягав мінімального значення за рік – 3,1 млн бар./добу.

РФ і Саудівська Аравія продовжують спільну політику щодо добровільного зниження нафтової пропозиції. РФ обіцяє продовжити розпочате у вересні скорочення експорту на 300 тис. барелів на добу до кінця цього року. Водночас в липні-серпні експорт було скорочено на 500 тис. бар./добу.

Згідно з параметрами добровільного скорочення експорту, поставки Росії у вересні за домовленістю з Саудівською Аравією можуть зрости до 3,4 млн бар./добу і мають залишатися на цьому рівні до кінця року, зазначає «Коммерсант».

Скорочення пропозиції дало змогу різко знизити дисконт Urals до Brent, який у серпні, за даними мінфіну РФ, становив \$12,2 за барель проти понад \$40 за барель у грудні 2022 року.

У серпні ціна Urals становила \$74 за барель, що укупі з ослабленням рубля призвело до зростання нафтогазових доходів бюджету і дало змогу мінфіну повернутися до оцінки дефіциту бюджету в районі 2% ВВП за підсумками року, хоча ще влітку російський міністр фінансів Антон Силуанов допускав розширення дефіциту до 2,5%.

Видобуток рідких вуглеводнів у Росії в 2023 р. знизиться на 580 тис. бар./добу – ОПЕК

Видобуток рідких вуглеводнів (нафта і конденсат) у Росії знизиться з 11,03 млн бар./добу у 2022 році до 10,45 млн бар./добу у 2023 році, йдеться в щомісячному звіті ОПЕК.

У попередньому звіті прогнозувалося, що 2023 року Росія вироблятиме 10,38 млн бар./добу, тож оцінку підвищено на 70 тисяч бар./добу.

ОПЕК підкреслює, що оновлений прогноз враховує добровільні зобов'язання Росії зі скорочення поставок нафти на зовнішні ринки, які на початку вересня було продовжено до кінця 2023 року.

Як йдеться у звіті, виробництво нафти та газового конденсату у Росії

в липні знизилася на 30 тисяч бар./добу порівняно з рівнем червня – до 10,76 млн бар./добу, з них 9,5 млн бар./добу припадало на нафту і 1,2 млн бар./добу – на газовий конденсат. Таким чином, виробництво нафти в Росії другий місяць поспіль відповідає цільовому рівню в рамках добровільних зобов'язань щодо зниження на 500 тисяч бар./добу до рівня лютого, який становив 9,95 млн бар./добу. У 2024 році, очікує ОПЕК, видобуток рідких вуглеводнів у Росії збережеться на рівні 2023 року.

Трубопровід Кіркук-Джейхан готовий до відновлення експорт нафти з Курдистану – Байрактар

Трубопровід Кіркук-Джейхан незабаром буде готовий до відновлення експорту іракської нафти через Туреччину – після технічного обслуговування і ремонту пошкоджень, завданих повінню, заявив турецький міністр енергетики Альпарслан Байрактар. Про це повідомляє Reuters.

За словами Альпарслана Байрактара, обстеження нафтопроводу завершено, і незабаром він буде технічно готовий до експлуатації. «Як дві сусідні країни, ми повинні знайти мирне рішення. Але з точки зору законності, ми повинні дбати про свої інтереси. Швидше за все,

в майбутньому ми можемо зіткнутися з ще одним судовим позовом. Але технічно трубопровід буде працювати. Він більш-менш готовий, і ми незабаром почнемо його експлуатацію», – сказав Байрактар. Туреччина зупинила експорт нафти з іракського Курдистану з 25 березня після того, як арбітраж Міжнародної торгової палати (ICC) наказав Анкарі виплатити Багдаду збитки за несанкціонований експорт, здійснений Регіональним урядом Курдистану в період з 2014 по 2018 роки.

Потім Туреччина розпочала ремонтні роботи на трубопроводі, який проходить через сейсмічно активну зону і який, за її словами, був пошкоджений повеннями.

Ірак і Туреччина раніше домовилися дочекатися завершення ремонтних робіт, перш ніж відновити роботу нафтопроводу. Джерела повідомили, що поставки нафти не почнуться раніше жовтня, а Курдистан втратить близько \$4 млрд у вигляді недоотриманого доходу від експорту.

Анкара хоче, щоб Багдад відкликав другий арбітражний позов, який охоплює період з 2018 року, а також щоб Ербіль і Багдад узгодили спільну позицію і домовилися про продовження угоди щодо поставок по трубопроводу Кіркук-Джейхан, адже термін дії діючого договору закінчується у 2026 році.



ЯК НЕ ФІНАНСУВАТИ РОСІЙСЬКИХ ТЕРОРИСТІВ

Shahed		>>>>>	 x3
«Орлан»		>>>>>	 x15
Залп РСЗВ «Град»		>>>>>	 x4
САУ «Гвоздіка»		>>>>>	 x5
«Калібр»		>>>>>	 x6
X-555		>>>>>	 x5
Mi-8		>>>>>	 30 Kt x1
«Кинджал»		>>>>>	 30 Kt x1
Su-35		>>>>>	 80 Kt x3

#nonrussianorigin
#nonbelarusianorigin

