



Асоціація
газовидобувних
компаній України

МОНІТОРИНГ

НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО СЕКТОРУ

23-29 березня 2025



Роман Чумак,
керівник Групи Нафтогаз

Галузь потребує врегулювання проблеми, що виникла через російські атаки

Низка масштабних ударів суттєво пошкодила об'єкти газовидобутку та інфраструктуру на Сході України. Компанії докладають максимум зусиль, щоб якнайшвидше ліквідувати наслідки та стабілізувати виробництво. Однак, повноцінне відновлення потребує значних інвестицій та багатьох місяців роботи. У більшості випадків доведеться все будувати з нуля. Це, зокрема, стосується установок підготовки газу – ключового обладнання, що забезпечує якість видобутого ресурсу.

Руйнування та значне пошкодження таких об'єктів на сьогодні тимчасово унеможливають дотримання деяких зобов'язань, які до масованих російських ударів компанії виконували в повній мірі. Постраждалі підприємства вимушені зараз сплачувати штрафи через неможливість дотримання вимог якості газу, що відбувається абсолютно не з їхньої вини, а через збройну агресію рф. Водночас, ці кошти є вкрай необхідними для відновлювальних робіт. Штрафувати бізнес, який продовжує працювати та робить все можливе задля збереження видобутку, є щонайменше несправедливим.

АГКУ звернулася до НКРЕКП та Міністерства енергетики з проханням знайти компромісне рішення, яке було би прийнятним для всіх учасників процесу. На жаль, війна продовжується й рф не залишає спроб завдати сектору якнайбільшої шкоди. В такий складний час важливо не карати, а стимулювати роботу видобувників, адже кожен кубометр газу є необхідним для підготовки до ОЗП.

Нафта і нафтопродукти

• Нафта дорожчає на тлі очікувань щодо зменшення світової пропозиції після запровадження США мит для країн, що купують у Венесуели, та обмежень на торгівлю іранським ресурсом. Ціна марок Brent та WTI за тиждень зросла на 2.5%, а з початку березня – майже на 7%. Хоча ринок переживає період підвищеної невизначеності, аналітики прогнозують, що середня вартість сорту Brent цього року становитиме \$76 за барель, торік вона була на рівні \$80.

• Індія відмовилася приймати танкер із російською нафтою через проблеми з документами. Kpler повідомляє, що судно, побудоване в 2004-му, перевозило 767 тис. барелів. Місцеві правила заходу до портів вимагають, щоб танкери, яким понад 20 років, мали сертифікат надійності від міжнародної асоціації чи уповноваженого органу Індії, чого на борту судна не було.

“

Черговий обстріл – це не просто атака на нашу інфраструктуру, а спроба підірвати енергетичну стабільність країни. Наші фахівці вже працюють над ліквідацією наслідків та оцінкою пошкоджень. Відновлення розпочнеться негайно, щоб гарантувати безперебійне газопостачання.

Дякую команді Нафтогазу та всім енергетикам, які щодня доводять, що українська енергосистема здатна вистояти попри будь-які виклики.

”

Вперше в Україні ДТЕК Нафтогаз отримав унікальні дані завдяки системі STRYDE

На початку 2024-го ДТЕК Нафтогаз запустив у роботу сейсморозвідувальну партію, оснащену бездротовим обладнанням STRYDE. За цей час реалізовано чотири проекти із 3D-сейсморозвідки загальною площею 500 км².

Результати проведених робіт стали проривними, адже вперше в Україні довжина свіп-сигналу збільшена до 30 секунд, що дозволяє отримувати дані з ще більших глибин, а також застосовано зондуєчі сигнали від 3 Гц, які підвищують точність зображення підземних структур. Крім того, досягнута рекордна щільність сейсморозвідки – понад 6.5 млн трас/км².

«Завдяки сучасним технологіям та застосуванню новітніх підходів ДТЕК Нафтогаз вийшов на новий рівень сейсмічних досліджень. Відтепер ми можемо отримувати дані суттєво вищої якості на великих глибинах та проводити польові роботи навіть у важкодоступних місцях – густих лісах, болотах, горах та міських територіях. Результати обробки отриманих даних дозволять ДТЕК Нафтогаз підвищити результативність пошуково-розвідувальних робіт, виявити нові поклади вуглеводнів та підвищити ефективність розробки діючих родовищ», — сказав Євгеній Солодкий, керівник департаменту з розвідки компанії.

Газ

• Підготовка до зими: ЄБРР затвердив позику Нафтогазу на суму до €270 млн для закупівлі газу на наступні ОЗП. Крім того, ще майже €140 млн грантової допомоги виділив уряд Норвегії. Група також отримала 16 газопоршневих установок загальною потужністю понад 150 МВт від норвезького уряду у партнерстві з Програмою розвитку ООН (ПРООН). Це обладнання забезпечить теплом і е/е понад 500 тис. жителів Дніпропетровщини та зміцнить енергобезпеку двох великих міст. В рамках цієї ж допомоги Укргазвидобування отримало обладнання для посилення видобутку газу, що є критично важливим для енергетичної стійкості країни.

• OMV Petrom і ROMGAZ розпочали буріння першої газової свердловини на проєкті Neptun Deep у Чорному морі. Перший газ з шельфу очікується у 2027 році. Компанії прогнозують, що видобуток на ділянці становитиме щорічно близько 8 млрд м³ до того часу, поки не буде досягнуто плато. За попередніми розрахунками, реалізація проєкту дозволить поповнити бюджет Румунії на майже €20 млрд.

