

ДАЙДЖЕСТ

IV КВАРТАЛ 2020



Асоціація
газовидобувних
компаній України



ДАЙДЖЕСТ ІV КВАРТАЛ 2020

Виклики, з якими газовидобувна індустрія зіткнулася у 2020-му році, були складними і непередбачуваними. Пандемія Covid-19, економічна криза та рекордне падіння цін на вуглеводні завдали потужного удару по виробникам не лише в Україні, а й у світі. Міжнародні нафтогазові компанії отримали мільярдні збитки, скоротили інвестиції, оптимізували проекти. Вітчизняна газовидобувна галузь відчула на собі аналогічні складнощі. Тим не менш, рівень видобутку в Україні залишився стабільним, а деяким членам нашої Асоціації навіть вдалося збільшити свої виробничі показники.

Та попри всі складнощі 2020-го, завершення року відзначилося низкою яскравих подій. Серед них – підписання семи угод про розподіл продукції, а також надання Нафтогазу прав на розвідку шельфу Чорного моря і однієї з найбільших в країні Юзівської площі. Перекоаний, що початок цих масштабних проєктів, до яких у перспективі можуть бути залучені міжнародні партнери, стане передумовою для нового етапу розвитку галузі.



Олександр Романук,
Голова Правління Асоціації
газовидобувних компаній України,
директор дивізіону «Нафтогаз
Розвідка та Видобування»

Підписано 7 угод про розподіл продукції

31 грудня за участі Прем'єр-міністра України Дениса Шмигала відбулося офіційне підписання угод про розподіл продукції по 7 нафтогазових ділянках.

Прем'єр-міністр зазначив, що підписання УРП продемонструє міжнародним інвесторам, що Україна є привабливою для інвестицій, а уряд виконує взяті на себе зобов'язання. Також Денис Шмигаль додав, що це надзвичайно важливий крок для енергонезалежності та енергетичної самодостатності, оскільки розробка цих площ допоможе суттєво наростити видобуток газу.

Нагадаємо, конкурси УРП відбулися у 2019 році. Серед компаній-переможців: Укргазвидобування (Нафтогаз Розвідка та Видобування) (розроблятиме Бузівську, Берестянську, Балаклійську та Іванівську площі), ДТЕК Нафтогаз (Зінківська ділянка), Geo Alliance Group (Софіївська площа), Західнадрасервіс (Угнівська ділянка).



Нафтогаз розроблятиме Юзівську площу та шельф Чорного моря

НАК «Нафтогаз України» та НАК «Надра України» підписали договір купівлі-продажу частки розміром 99% у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська». Це товариство володіє правом на розвідку та видобування вуглеводнів на Юзівській ділянці, розташованій у Донецькій та Харківській обл. Після завершення усіх офіційних процедур Нафтогаз зможе розпочати роботи на площі і приєднатися до виконання угоди про розподіл продукції.

Також уряд надав можливість Нафтогазу отримати спецдозволи на геологічне вивчення з подальшою промисловою розробкою родовищ на континентальному шельфі України. Прогнозні та перспективні ресурси шельфу у західній частині становлять, за різними оцінками, 1–2 трлн м³ газу і більше 1 трлн тонн нафти з газовим конденсатом, із можливістю річного видобутку на рівні близько 10 млрд м³ газу.

Ухвалено законопроект № 3176

Верховна Рада України підтримала Проєкт закону № 3176 «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі» щодо закупівлі природного газу». Документ передбачає швидке й оперативне врегулювання питання балансування газу, а також дозволить Оператору ГТС, за необхідності, щоденно закуповувати газ для виробничо-технологічних витрат та балансування. Створення торгової платформи, на якій замовники послуг зможуть балансувати залишки природного газу, забезпечить розвиток ліквідного газового ринку в Україні.

Значне зростання обсягів розвідки та видобутку власних корисних копалин є одним із пріоритетних векторів економічного розвитку до 2030 року, визначених урядом.

У Верховній Раді зареєстровано **законопроект №4344** щодо стимулювання розвитку нафтогазовидобувної галузі, який, зокрема, удосконалив процедуру проведення конкурсів УРП.

ДТЕК Нафтогаз **пробурив нову свердловину на Мачухському родовищі** глибиною 5270 м. Вона була споруджена на місяць раніше від запланованого терміну - за 136 днів.

Нафтогаз **відкрив нове газоконденсатне родовище на Полтавщині** з 2 млрд м³ перспективних запасів та ресурсів і 200 млн м³ газу розвіданих запасів.



ДАЙДЖЕСТ IV КВАРТАЛ 2020

Середній добовий видобуток газу за 2020 рік, млн м³

У 2020 році Україна видобула 20,2 млрд м³ газу, що на 2% менше, ніж роком раніше.

Економічна криза, спричинена пандемією Covid-19, призвела до рекордного падіння цін, зменшення інвестицій, і, як наслідок, зниження показників видобутку.

Незважаючи на такі обставини, незалежні видобувні компанії змогли збільшити обсяги видобутку на 6%, завдяки інвестиціям минулих років.

Оптова ціна на газ за 2020 рік, \$/тис. м³, з ПДВ

Наприкінці року, ціни на газ продовжили закономірне сезонне зростання. Проте, низка обмежень та локдаунів пов'язаних з пандемією Covid-19, залишаються ключовими факторами, що впливають на вартість вуглеводнів.

Так, у 2020 році, середня ціна на європейському хабі TTF, враховуючи вартість транспортування, склала 4084 грн (\$151), що на 20% менше від минулорічних показників.

Середня митна вартість імпортованого газу склала 3879 грн (\$144), знизившись на 32%.

Ціна природного газу на УЕБ за умови 100% передоплати, порівняно із минулим роком, продемонструвала падіння на 34% і склала 3666 грн (\$136).

Кількість активних бурових верстатів в Україні та Європі з початку року, од.

Внаслідок нестабільності та рекордно низьких цін у 2020 році, компанії були вимушені скоротити капітальні інвестиції у галузь.

Кардинальне зниження витрат на буріння нових свердловин стало основним трендом року, що негативно вплинуло на кількість активних бурових верстатів.

В той же час, підвищення вартості вуглеводнів в кінці року має стати основною передумовою для активізації робіт на сервісному ринку як в Україні, так і в світі.

