



ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

СП ПОЛТАВСЬКА ГАЗОНАФТОВА КОМПАНІЯ
За звітний період з 1 січня по 31 грудня 2021 року



Зміст

• • •

Вступне слово Генерального директора	3
Опис діяльності підприємства	4
Результати діяльності	5
Ліквідність та зобов'язання	7
Екологічні аспекти	8
Соціальний напрямок	10
Кадрова політика та охорона праці	11
Заходи з боротьби з корупцією та хабарництвом	13
Управління ризиками	14
Дослідження та інновації	16
Перспективи розвитку	19



Вступне слово Генерального директора

24 лютого 2022 року російська федерація розпочала повномасштабне військове вторгнення в Україну. Ситуація в Україні є важкою і продовжує динамічно змінюватися щодня.

В нових реаліях військового стану в Україні основними цілями Компанії є здоров'я і безпека працівників та їхніх родин, керівництво Компанії докладає зусилля щодо реорганізації всіх бізнес-процесів, щоб пристосуватись до існуючих проблем і забезпечити безперервність діяльності Компанії.

Враховуючи невизначеність ситуації в країні, я звітую, перш за все, про наші показники за 2021 рік.

Команда ПГНК розпочала 2021 рік з відновлення робочої програми. Ми реалізували ряд успішних проєктів, хоча працюємо з 85%-м природно виснаженим фондом свердловин.

Так, обсяги видобутку природного газу за 2021 рік склали 196,9 млн. м3, нафти та

конденсату – 41,8 тис тон, що менше на 17,5% видобутку газу та на 8,5% - видобутку нафти та конденсату у порівнянні з минулим роком.

З початку 2021 року СП ПГНК пробурила 2 нові свердловини та здійснила буріння 2 бічних стовбурів. Крім цього, Компанія продовжила реалізацію програми робіт з капітального ремонту 8 свердловин.

2021 рік став успішним з точки зору реалізації вуглеводнів за рекордними цінами, тому Компанія завершила рік з високими фінансовими показниками.

Так, валовий прибуток склав 1 693,5 млн. гривень, що на 178% вище валового прибутку за 2020 рік.

Зокрема, СП ПГНК сплатила 1,4 млрд гривень податків до державного бюджету України протягом 2021 року, що майже вдвічі більше за показник аналогічного періоду 2020 року.



Генеральний директор СП ПГНК
Віталій ДОРОГАН



Опис діяльності підприємства



СП «Полтавська газонафтова компанія» (далі – СП ПГНК або Компанія) – спільне українсько-британське підприємство, що було створене у 1994 році. Материнською компанією є «JKX Oil & Gas Limited».

Сфера діяльності Компанії – пошук, розвідка, видобуток та підготовка нафти та газу. СП ПГНК володіє шістьма ліцензіями на видобуток вуглеводнів. Компанія входить до Топ-7 приватних компаній за об'ємами видобутку вуглеводнів.

Серед основних принципів діяльності Компанії є наступні: дотримання корпоративно-соціальної політики, запровадження інноваційних технологій і передового досвіду у нафтогазовій галузі України.

СП ПГНК у своїй діяльності дотримується міжнародних етичних стандартів та повністю задовольняє вимоги охорони праці, навколишнього середовища та безпеки.

...



1994

рік
створення
підприємства



6

ліцензій на
видобуток
вуглеводнів



Топ-7

за об'ємами
видобутку
вуглеводнів

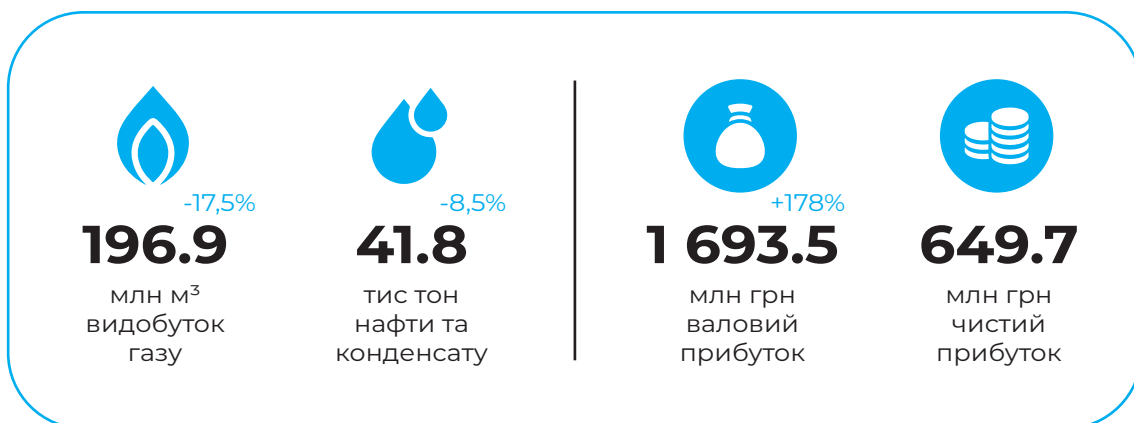


Результати діяльності

Виробничі показники

У 2021 році обсяги видобутку газу СП ПГНК склали 196,9 млн м³, нафти та конденсату – 41,8 тис. тон. Компанія зменшила видобуток газу на 17,5%, нафти та конденсату – на 8,5% у порівнянні з минулим роком.

З початку 2021 року СП ПГНК пробурила 2 нові свердловини та здійснила буріння 2 бічних стовбурів. Крім цього, Компанія продовжила реалізацію програми робіт з капітального ремонту 8 свердловин.



Фінансові показники

2021 рік став успішним з точки зору реалізації вуглеводнів за рекордними цінами, тому Компанія завершує рік з високими фінансовими показниками.

У 2021 році валовий прибуток склав 1 693,5 млн. гривень згідно фінансової звітності СП ПГНК, складеної за стандартами МСФЗ, що на 178% вище валового прибутку за 2020 рік.

Чистий прибуток за 2021 рік склав 649,7 млн. гривень. Залишок грошових коштів на кінець 2021 року складає 953,9 млн. грн. Станом на 31 грудня 2021 року оборотні активи перевищували поточні зобов'язання на 135,6 млн. гривень.

В складі поточних зобов'язань 27% або 275,7 млн. гривень складають зобов'язання по одержаним авансам за реалі-

зацію нафти та газу, які були виконані в повному обсязі в першому кварталі 2022 року.

Чистий грошовий потік від операційної діяльності станом на 31 грудня 2021 складає 1 890 млн. гривень що більше ніж втричі перевищує показники 2020 року (31 грудня 2020: 590 млн. гривень).

В 2021 році Компанія виплатила дивіденди в сумі 1 012,4 млн. гривень.

Чистий рух грошових коштів за звітний період складає 502,3 млн гривень та на 131% вище чистого грошового потоку 2020 року. Таким чином, СП ПГНК має можливість забезпечувати безперервне фінансування операційних та капітальних витрат та розвивати поточні ліцензії.



Результати діяльності



Стратегія розвитку

Менеджмент ПГНК продовжив реалізувати затверджений План капітальних інвестицій протягом 2021 року. Так, було реалізовано 12 проектів, а показник фінансової успішності склав 75% відповідно до стратегії розвитку.

Загалом за останні чотири роки було реалізовано 60 проектів, а показник фінансової успішності склав 70%. Також у 2021 році свою діяльність продовжила окрема робоча група, яка працює над

пошуком нових бізнес-можливостей для Компанії. Основний фокус групи – придбання нових ліцензій через прозорі механізми онлайн аукціонів, конкурсів на укладення угод про розподіл продукції (УРП), а також розвиток поточних ліцензій в Україні.

Пріоритетом Компанії є забезпечення сталого розвитку підприємства.



Ліквідність та зобов'язання



Протягом 2021 року Компанія самостійно забезпечила управління та контроль над грошовими потоками, не звертаючись до зовнішнього фінансування.

Ранжування операційних витрат та оперативне застосування антикризової стратегії в 2020 році дозволило забезпечити належне фінансування поточної та інвестиційної діяльності ПГНК у 2021 році.

З метою забезпечення ліквідності, СП ПГНК здійснює контроль за дебіторсь-

кою та кредиторської заборгованістю, підтримуючи їх на належному рівні. Компанія за можливості уникає розрахунків за попередньою оплатою з підрядниками. Збутова політика Компанії реалізується за принципом попередньої оплати.

Компанія дотримується умов спеціальних дозволів на користування надрами та не має відкритих питань щодо їх виконання.



Екологічні аспекти

Екологічна безпека виробництва є однією з цінностей Компанії та пронизує всі ланцюги діяльності – від геологічного вивчення ліцензійних площ до видобутку вуглеводнів та їх реалізації.

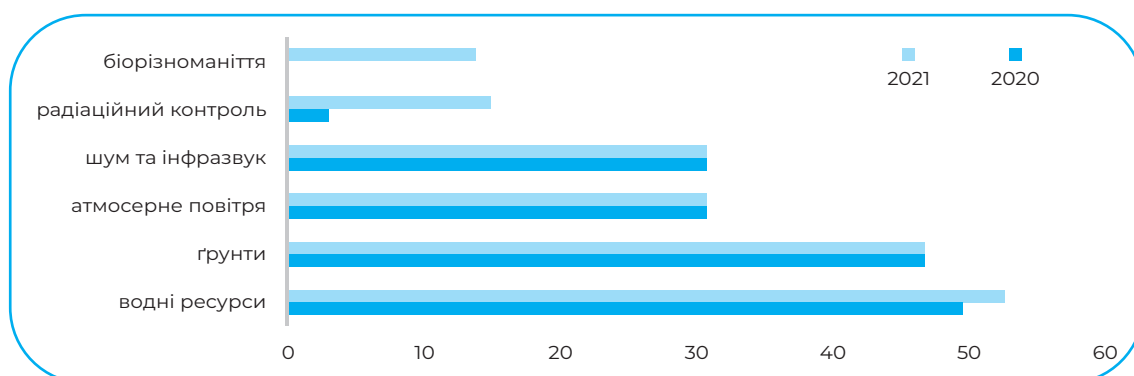
Досягнення 2021 року:

У липні 2021 року Компанією успішно завершено участь у програмі EU4-Environment «Європейський Союз для довкілля», яка реалізується Центром

ресурсоефективного та чистого виробництва.

Запобігання впливу на довкілля:

З метою запобігання можливого впливу на довкілля протягом 2021 року Компанією розширено мережу контролю якості водних ресурсів, ґрунтів, складу атмосферного повітря, шумового навантаження як за кількістю точок спостереження, так і за компонентами довкілля.



Склад мережі контролю якості підземних і поверхневих вод на ліцензійних площах СП ПГНК

53

загальна кількість пунктів спостереження

17

артезіанських свердловин та колодязів в населених пунктах, на території яких здійснюється діяльність

26

спостережних свердловин

10

пунктів спостереження за станом поверхневих вод (річки, джерела, ставки) на ліцензійних площах СП ПГНК

11

показників гідрохімічного дослідження



Склад мережі контролю якості ґрунтів на ліцензійних площах СП ПГНК

47	загальна кількість пунктів спостереження
18	показників агрохімічного та агрофізичного дослідження
3	показники токсикологічного дослідження
1	показник радіологічного контролю

Склад мережі контролю якості атмосферного повітря на ліцензійних площах СП ПГНК

31	загальна кількість пунктів спостереження
4	показники дослідження

Склад мережі контролю шуму та інфразвуку на виробничих об'єктах СП ПГНК

31	загальна кількість пунктів спостереження
-----------	--

Склад мережі радіаційного контролю

15	загальна кількість пунктів
-----------	----------------------------

Склад мережі дослідження біорізноманіття

14	загальна кількість пунктів
-----------	----------------------------

Протягом 2021 року Компанією досліджено пам'ятки археологічної спадщини в межах ліцензійних площ.

Вплив на довкілля

0,017	Раціональне використання води Водовикористання на власні потреби, млн м ³
3,410	Управління відходами Утилізація та захоронення відходів виробництва, тис. т
37,887	Викиди парникових газів Викиди в атмосферу парникових газів, тис. т
638,2	Екологічні податки Екоподатки (сплачено), тис. грн

Протягом 2021 року СП ПГНК пройдено 16 процедур оцінки впливу на довкілля.



Соціальний напрямок



Як соціально-відповідальний бізнес ПГНК традиційно бере активну участь у сталому розвитку Полтавського регіону, де здійснює свою діяльність. Так, протягом 2021 року ПГНК долучилася до реалізації соціально важливих проєктів Нехворощанської, Машівської, Новосанжарської та Терешківської громад шляхом укладання соціальних угод.

У 2021 році СП «Полтавська газонафтова компанія» реалізувала наступні проєкти:

- ✓ здійснила ремонт ділянки дороги до Андріївського ліцею;
- ✓ долучилася до закладення та облаштування парку медичних працівників Нехворощанської громади;
- ✓ профінансувала будівництво водогону для Машівської громади;
- ✓ здійснила ремонт артезіанської свердловини Нехворощанської громади;
- ✓ закупила спортивний інвентар для футбольних команд Драбинівської та Руденківської громад;
- ✓ долучилася до ремонту вуличного освітлення Нехворощанської громади. Також Компанія надала підтримку місцевим навчальним закладам та бюджетним установам територіальних громад.

Всього у 2021 році на соціальні проєкти було витрачено 3,3 млн. гривень

З 1 січня 2018 року частина рентної плати, що нараховується за діяльність СП ПГНК, спрямовується до місцевих бюджетів громад за місцем розташування виробничих об'єктів Компанії.

За 2021 рік СП ПГНК сплатила 663,7 млн. гривень ренти за видобуток природного газу, нафти та конденсату до центрального бюджету України, з яких 33,2 млн. гривень склали рентні платежі до місцевих бюджетів Полтавщини, зокрема:

- ✓ **До ОТГ та сільських рад – 19,9 млн гривень;**
- ✓ **До обласного бюджету Полтавської області 13,3 млн гривень.**

Ці кошти громади зможуть спрямувати на ремонт доріг, навчальних та медичних закладів, а також на реалізацію інших соціальних проєктів.



Кадрова політика та охорона праці

Кадрова політика

Наші співробітники – це найбільша цінність Компанії. Створення гідних та безпечних умов праці, забезпечення захисту та підтримки своїм співробітникам – ключові пріоритети розвитку людського капіталу ПГНК.

Компанія прагне бути найкращим роботодавцем і стати місцем для професійної реалізації найбільш талановитих і висококваліфікованих кадрів.

Окрім своєчасної виплати заробітної плати, надання основних щорічних відпусток, збереження заробітної плати на час виконання працівниками державних і громадських обов'язків та інших гарантій трудового законодавства, СП ПГНК проводить періодичні атестації робочих місць за умовами праці, що дозволяє надавати працівникам додаткові виплати, додаткові відпустки та підтверджувати пільговий стаж для призначення пенсій.

Компанія забезпечує рівні можливості та умови для кар'єрного та професійного розвитку всіх працівників, надаючи можливість відвідувати тренінги, професійні семінари та навчання, проводить заходи для зміцнення та розвитку корпоративної культури компанії.

Працівники СП ПГНК періодично відвідують світові виставки нафтогазової галузі, що надає їм можливість бути в тренді останніх новітніх розробок в індустрії.

Значну увагу Компанія приділяє соціальній підтримці співробітників. Для всіх наших працівників запроваджена програма медичного страхування. На робочих місцях створені гідні умови праці, які постійно покращуються з урахуванням факторів безпеки, виробничих, санітарно-гігієнічних та

естетичних факторів. СП ПГНК поважає права людини і забороняє будь-які прояви дискримінації.

Станом на 31 грудня 2021 року у СП ПГНК працювало 220 працівників за основним місцем роботи. За гендерним принципом переважають чоловіки, що пов'язано з особливостями та специфікою індустрії. На даний час 13% усього персоналу – жінки.

Компанія має систему мотивації персоналу та KPI.

Охорона праці, промислова безпека на виробництві

Компанія дотримується оновленої системи управління охорони праці (СУОП), промислової безпеки шляхом дотримання конкретних принципів, здійснення дій і постійного покращення стану охорони праці, промислової безпеки і захисту навколишнього середовища в повсякденній діяльності.

СП ПГНК кожного року розробляє та адаптує річний План управління охороною праці, промисловою безпекою та охороною навколишнього середовища, розроблений працівниками відділу охорони праці з залученням фахівців Компанії та затверджений Генеральним директором.

В Компанії діє політика щодо заборони вживання наркотиків і алкоголю в виробничих та офісних приміщеннях, порушення якої не було зафіксовано у 2021 році.

Працівники відділу охорони праці та промислової безпеки на чолі з її керівником організують роботу програм, процесів з охорони праці, контролюють та вдосконалюють систему управління



охорони праці (СУОП) та захисту навколишнього середовища до умов виробництва та нормативно-правових актів, що діють у Державі.

СП ПГНК має оновлену систему управління охороною здоров'я та довкілля, що побудована за стандартами OHSAS 45000, ISO 14001 та ISO 9000. Всі працівники після вдалого проходження випробувального терміну мають медичне страхування за рахунок Компанії.

Одним з основних та важливих напрямків роботи відділу з охорони праці – розвиток і впровадження позитивної культури безпеки.

Вона включає постійну комунікацію, покращення прозорості (повідомлення про потенційно небезпечні події, всі інциденти і аварії), посилення позитивної мотивації, навчання, контроль, програми мотивування поведінки і безпеки.

У 2021 році було вжито ряд заходів, направлених на підвищення рівня безпеки праці та обізнаності щодо правил безпеки працівників, які діють в Компанії та Державі:

- ✓ Проведення аудитів з охорони праці відповідно до затверджених графіків з залученням керівників вищої ланки управління та керівників структурних підрозділів.
- ✓ Оновлено Систему управління охороною праці в компанії (СУОП) відповідно до змін нормативно-правових актів.
- ✓ Переглянуто оцінку промислових ризиків під час виконання робіт та обслуговування виробництва в нафтогазовидобувній галузі для кожного структурного підрозділу компанії.
- ✓ **Протягом року було проведено навчальні семінари та навчальні курси у форматі онлайн для керівників та працівників відповідно до матриці навчання за такими напрямками:**
 1. Загальні питання охорони праці.
 2. Правила безпеки в нафтогазовидобувній промисловості України.
 3. Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском.
 4. Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання.
 5. Правила охорони праці під час виконання робіт на висоті.
 6. Правила охорони праці під час роботи з інструментами та пристроями.
 7. Правила охорони праці під час навантажувально-розвантажувальних робіт.
 8. Правила охорони праці на автомобільному транспорті.
 9. Правила охорони праці під час експлуатації навантажувачів.
 10. Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів.
 11. Виконання робіт з підвищеною небезпекою.

Усі заходи мають на меті забезпечення та створення безпечних умов праці для працівників в кожному структурному підрозділі та на місцях проведення робіт. Здоров'я, безпека та навколишнє середовище є пріоритетом керівництва СП ПГНК.



Заходи з боротьби з корупцією та хабарництвом



СП ПГНК має Політику в галузі протидії корупції і хабарництву. Ця Політика має на увазі ведення чесного бізнесу, не вдаючись до корупції і хабарництва для отримання нечесної вигоди. Відповідний текст доведений до відома усіх співробітників Компанії. З текстом можна ознайомитись на сайті за посиланням:

<http://ppc.net.ua/wp-content/uploads/2018/01/Antykorruptsyonnaya-polytyka-RU-UKR-ENG.pdf>

Основний принцип даної Політики – нульова толерантність до хабарництва та корупції, як всередині колективу, так і у відносинах із державними органами і діловими партнерами. Компанія вживає усі належні заходи з метою недопущення порушень чинного законодавства та власної Політики в галузі протидії корупції та хабарництву.

Компанія на постійній основі відслідковує ефективність та достатність заходів, спрямованих на зниження корупційних ризиків та вдосконалює свої внутрішні процедури. Зокрема, в 2020 році було оновлено Політику в галузі протидії корупції і хабарництву, розроблено і впроваджено електронні форми внутрішньокорпоративного обліку отриманих та наданих подарунків та гостинності.



Управління ризиками



У Компанії впроваджено безперервну та всеосяжну систему управління ризиками. Існує Комітет з управління ризиками, до обов'язків якого входить визначення існуючих ризиків, їх оцінка та розробка планів по зменшенню цих ризиків і мінімізації можливих наслідків. Місцевий комітет на постійній основі проводить моніторинг виконання заходів з подолання виявлених ризиків. Інформація щодо найбільш матеріальних або критичних ризиків надається до Комітету з управління ризиками материнської компанії «JXN Oil & Gas Limited».

Серед основних напрямків щодо управління ризиками на рівні СП ПГНК виділяються ті, що пов'язані із управлінням запасами та збільшенням видобутку, забезпеченням ліквідності, екологічними та операційними ризиками.

З моменту вторгнення 24 лютого 2022 року російських військ на територію України та послідуєчої повномасштабної війни, Компанія зіштовхнулася з суттєвими ризиками невизначеності, включаючи ризик військових дій.

До наступних суттєвих ризиків відносяться:

- ~ Втрата контролю до виробничої бази в разі окупації території;
- ~ Втрата готової продукції або виробничих запасів;
- ~ Відсутність або втрата працівників, що може призвести до порушення бізнес-процесів;
- ~ Порушення логістичних маршрутів та нездатність здійснювати відвантаження готової продукції;
- ~ Потенційна кібератака, втрата даних та відповідно подальше порушення бізнес-процесів;
- ~ Тимчасова недоступність банківських послуг (обробка платіжних операцій).



На більшість цих ризиків Керівництво Компанії не може вплинути, проте було запроваджено ряд заходів для мінімізації впливу вище вказаних факторів ризику, зокрема:

- ✓ Відбулась оптимізація персоналу на виробничій базі та винесено управління виробничими процесами дистанційно і на достатньо віддаленій території від виробництва;
- ✓ Проводяться регулярні навчання працівників щодо поведінки та захисту в воєнний період;
- ✓ Компанія намагається максимально швидко реалізувати весь об'єм нафти з виробництва та мінімізувати запаси продукції на кінець кожного дня;
- ✓ В разі накопичення незначних залишків нафти, продукція зберігається в максимально віддалених локаціях від виробництва;
- ✓ Всі розрахунки із покупцями продовжуть проводитись за умови 100% передплати;
- ✓ Компанія перевела активи із ліквідністю більше 3 місяців в високоліквідні в вигляді розірвання депозиту;
- ✓ Впровадженні додаткові заходи щодо захисту даних та розроблені детальні плани для реагування в разі можливих кібератак.

На дату затвердження звіту, активи Компанії не були пошкодженні, продовжується стабільний видобуток природного газу та нафти.



Дослідження та інновації



СП ПГНК протягом своєї 27-річної історії завжди намагається бути одним з лідерів у застосуванні нових технологій у видобутку. На багатьох етапах своєї історії Компанія була першою у використанні передових технологій буріння, інтенсифікації видобутку та виробничого обладнання при діяльності на своїх ліцензійних ділянках.

Розвідувальні та сейсмологічні дослідження

2021 році СП ПГНК виконала або розпочала наступні дослідні роботи:

1. EPI Group, британською консалтинговою компанією в енергетичній сфері та ТзОВ «БРЕНД-ВІК ЛТД» були проведено комплексну переінтерпретацію даних сейсморозвідки 3D на Заплавському родовищі (Західно-Новомиколаївська ділянка) з метою уточнення геологічної моделі в межах Заплавського родовища (Західно-Новомиколаївська ділянка).

Роботи включали в себе наступні етапи:

- ~ Аналіз, узагальнення та прив'язка даних ГДС до сейсморозвідки 3D.
- ~ Комплексна переінтерпретація сейсмічних даних і побудова структурно-тектонічної моделі.

В результаті проведених робіт були визначені потенційні товщі візейських та кам'яновугільних відкладів, виявлення можливих покладів та зон розповсюдження пластів-колекторів, в яких надалі будуть проведені дослідження з метою деталізації геологічної моделі та буріння.

Проведені побудови структурних карт по відбивальних горизонтах приурочених до покрівлі горизонту В-23 та підшві кам'яновугільних відкладів, кореляційних схем свердловин в межах та поблизу ділянки досліджень та карти миттєвих амплітуд та частот по відбиваючих горизонтах.



2. Розпочато проведення робіт з геолого-економічної оцінки запасів вуглеводнів по Новомиколаївському, Ігнатівському, Мовчанівському родовищах (станом на 01.01.2022 року).

Застосування альтернативних підходів у бурінні та ремонті свердловин:

- ~ Для буріння бокового стовбура на свердловині Ігн-130 та відновлення свердловини Ігн-111 використовувався безглинистий органо-сольовий нанобіополімерний буровий розчин, який був розроблений в науково-дослідній лабораторії ПрАТ «НДІКБ Бі» на основі біополімерного реагенту нового покоління, який призначений для якісного розкриття і буріння продуктивних горизонтів. Це екологічно чиста технологія бурового розчину наступного покоління, яка не завдає шкоди і використовується при спорудженні похило-скерованих та горизонтальних ділянок свердловин. Буровий розчин характеризується високими інгібуючими властивостями, високим коефіцієнтом відновлення проникності керну, низькою корозійною активністю.
- ~ Впроваджено використання гідро підсилювачів ясу для вилучення аварійних насосно-компресорних труб.
- ~ При ремонті свердловин, використання в компоновках закінчення (за необхідності) «монобор» з ON-OFF Tool.
- ~ Для усунення заколонних водоперетоків в продуктивних горизонтах застосовували цементування з використанням Cement Retainer.



Виробництво LPG

Колона:

СП ПГНК була першою серед приватних компаній, яка у 2011 році побудувала установку поглибленого вилучення скраплених вуглеводнів. Зокрема, протягом 2020-2021 років провела модернізацію установки з виробництва СПБТ, що дозволило підвищити ефективність вилучення пропан-бутану із природного газу. Виробник технології – канадська компанія Propak Systems.

Окрім цього, Компанія має власну лабораторію для проведення аналізу скрапленого газу, а також отримала підтвердження відповідності скрапленого газу власного виробництва європейському стандарту EN 589:2017.



Лабораторія:

Випробувальна лабораторія отримала атестат про акредитацію у Національному агентстві з акредитації України (далі – НААУ) за напрямком діяльності «випробування газу нафтового скрапленого за фізико-хімічними показниками» відповідно до вимог стандарту ДСТУ ISO/IEC 17025:2017.

Протягом 2021р лабораторія успішно проводила випробування та надавала оцінку відповідності зразків газу скрапленого, виробництва СП ПГНК, вимогам ДСТУ EN 589:2017 "Газ нафтовий скраплений. Технічні вимоги та методи контролювання".

Випробувальна лабораторія СП ПГНК

має право здійснювати перевірку якості скрапленого газу відповідно до показників українського стандарту, який одночасно відповідає вимогам європейського стандарту, та видавати паспорти якості з використанням національних знаків акредитації. Це відповідає вимогам «Технічного регламенту щодо вимог до газу скрапленого для автомобільного транспорту комунально-побутового споживання та промислових цілей».

25 січня 2022 р лабораторія оновила атестат про акредитацію відповідно до вимог ДСТУ EN ISO/IEC 17025:2019 щодо випробувань газу нафтового скрапленого за фізико-хімічними показниками.



Перспективи розвитку

Стратегічними пріоритетами Компанії є забезпечення фінансової та операційної стабільності, для цього в Компанії посилено контроль над ризиками та запроваджено підхід до ранжування проектів. У зв'язку з початком повномасштабної війни росії на території України було переглянуто інвестиційну програму та призупинено робочу програму з березня 2022 року.

На друге півріччя 2022 року забюджетовано проведення трьох капітальних ремонтів свердловин та забурювання одного бокового стовбуру. Також у планах Компанії буріння двох нових свердловин на Мовчанівському та Ігнатівському родовищах.

Паралельно з буровими роботами Компанія почала використовувати альтернативні можливості по додатковому завантаженню виробничих потужностей, зокрема успішно проводиться переробка ШФЛВ/КГЛВ від сторонніх компаній з наступною реалізацією кінцевого продукту споживачам, проводяться перемовини по заключенню нових договорів з подачі непідготовленого газу на Ігнатівський та Єлизаветівський промисли для його очистки та подачі в магістральні газопроводи.

Активно розвиваються напрями додаткових сервісів, а саме допоміжних робіт на свердловинах сторонніх організацій за допомогою каротажних установок (Slick Line), виконання робіт крановою та спец. технікою тощо.

З часу російського вторгнення на територію України та розгортання повномасштабної війни ціни на природний газ в Європі залишаються високими через скорочення надходження російського газу до мінімально рекордного рівня та зупинки його постачання до низки європейських країн. Світові ціни на нафту також зросли через запровадження часткового ембарго ЄС на російську нафту та зниження світових запасів. Відповідно високий рівень цін на газ та нафту буде зберігатись і на українському ринку.

Так, в переглянутому бюджеті на 2022 рік прогнозована середня ціна на газ в 2022 році становить 796 доларів США за тис. куб. м. що на 80% вище ніж фактична ціна продажу в 2021 році. Прогнозована ціна на нафту становить 79 доларів США за барель, що на 13 % вище ніж фактична ціна продажу в 2021 році.

Прогнозована ціна на конденсат 95 доларів США за барель, прогнозована ціна за зріджений пропан-бутан 954 доларів США за барель, що на 46% вище ніж фактична ціна продажу в 2021 році.

На основі вищезазначених оцінок, керівництво вважає, що Компанія має достатньо ресурсів для продовження операційної діяльності на безперервній основі. Крім цього, СП ПГНК розглядає можливості для інвестицій у нові ліцензії.