

## Международные нефтегазовые операции

В 2018 году Корпорация продолжала уверенно осуществлять международные нефтегазовые операции, оптимизировать инвестиционную структуру и региональную планировку, непрерывно развивать нефтегазовое сотрудничество за рубежом с упором на страны и регионы вдоль «Одного пояса и одного пути», неуклонно совершенствовать глобальные операционные и управленческие возможности. В сотрудничестве по разработке новых проектов достигнут значимый прорыв, открыт ряд новых нефтяных и газовых месторождений в основных геологоразведочных зонах, целый ряд ключевых строительных проектов введен в производство, прибыли зарубежного бизнеса значительно увеличились. Сегодня Корпорация осуществляет инвестиционную деятельность в нефтегазовом секторе в 34 странах мира.

### Разведка нефти и газа

В 2018 году в зарубежных разведочных работах Корпорация уделяла повышенное внимание обнаружению масштабных, качественных и быстро разрабатываемых запасов, продвигала реализацию ключевых геологоразведочных проектов и достигла новых результатов в ряде ключевых зон. По итогам года прирост эквивалента разрабатываемых запасов нефти и газа за рубежом составил 33,16 млн. тонн, в частности, сырой нефти – 18,03 млн. тонн, природного газа – 19 млрд. куб. м.

 **75,35** млн. тонн

Долевая добыча сырой нефти за рубежом

 **28,7** млрд. м<sup>3</sup>

Долевая добыча природного газа за рубежом



Бразильский проект Либра

### Размещение международных нефтегазовых операций

- **Центральная Азия-Россия:** Построение центральной зоны сотрудничества в нефтегазовой области в рамках «Одного пояса и одого пути» за рубежом
- **Ближний Восток:** Построение за рубежом зоны сотрудничества высокого класса, которая может наилучшим образом проявить преимущества во многопрофильности и интегрированности
- **Африка:** Построение за рубежом ключевой и самой влиятельной зоны сотрудничества в традиционной нефтегазовой области
- **Америка:** Построение за рубежом специфической зоны сотрудничества для эффективного разработки нетрадиционных и глубоководных нефтегазовых ресурсов
- **Юго-восточная Азия и Океания:** Построение за рубежом важной зоны сотрудничества в сфере природного газа и интеграционных проектов

Большой прорыв сделан в разведке морских углеводородов. Чистая толщина разведанного нефтеносного пласта оценочной скважины в северо-западном районе Либра Бразилии составила 310 метров, общие утвержденные геологические запасы достигли 1,6 млрд. тонн, успешно совершено бурение глубоководных скважин в Мьянме и обнаружена первая в этой зоне биогазовая залежь.

Важные открытия получены в области рискованной разведки на суше. Два высокопродуктивных месторождения было обнаружено в бассейне Bongor в Чаде в погребенной возвышенности низкого уровня, и тем самым приумножены результаты комплексной разведки в погребенной возвышенности подстилающей породы. Работа на двух разведочных скважинах в первом блоке в рамках сухопутно-морского проекта в Абу-Даби завершилась успехом, что открывало широкие перспективы для коммерческой разработки и разведки. После разрыва пласты юрской эры на разведочных скважинах в рамках проекта Ямал СПГ в России обнаружен высокопродуктивный газовый поток, что подтвердило наличие масштабных замещающих запасов. Преодолев проблемы высокой температуры, высокого давления, высокой плотности, высокого содержания серы и сверхглубокой скважины, Корпорация осуществила безопасное бурение и заканчивание скважины М-15 в Узбекистане, были получены хорошие результаты при опробовании.

Детальная доразведка разведанных месторождений, как блок «Анды Т» в Эквадоре, центральный блок прикаспийского район в Казахстане, блок 3/7 в южном Судане и блок 6 в Судане, получила важные подвижки.

## Добыча нефти и природного газа

В 2018 году Корпорация продолжала реализовывать стратегию развития с низкой себестоимостью, путем укрепления управления нефтегазовыми месторождениями и оптимизации процесса эксплуатации обеспечила бесперебойную работу нефтепромысловых объектов. Благодаря внедрению ряда новых технологий

нефтедобычи, улучшению производственных мощностей единичной скважины, замедлению темпа постепенного спада старых скважин и полному использованию потенциала ресурсов, Корпорация обеспечила стабильное производство на старых нефтяных и газовых месторождениях. В то же время с помощью усиления изыскания геологических нефтяных залежей, оптимизации размещения новых скважин и повышения скорости бурения ускорилась добыча новых скважин и строительство новых мощностей, в результате чего стабильно увеличилась добыча нефти и газа за рубежом. По итогам года эквивалент добычи за рубежом составил 172,39 млн. тонн, эквивалент долевой добычи составил 98,18 млн. тонн, который увеличился на 10,2% по сравнению с предыдущим годом. В том числе, операционная добыча сырой нефти составила 144,63 млн. тонн, ее долевая добыча составила 75,35 млн. тонн; по природному газу соответственно 34,8 млрд. куб. м., и долевая добыча - 28,7 млрд. куб. м.

**Центральная Азия-Россия:** Корпорация уделяет особое внимание продвижению реализации проектов по возведению производственных мощностей по добыче природного газа в Центральной Азии и России и добилась значительного прогресса в увеличении производственных мощностей природного газа. Строительство проекта ДКС на газовом месторождении Самандепе в Туркменистане полностью завершено. Успешно запущены в эксплуатацию газовые месторождения Ходжадавлат и Шаркий алат в Каракули в Узбекистане, полностью завершено строительство по производственным мощностям в рамках данного проекта. Введена в эксплуатацию вторая и третья производственная линия проекта Ямал СПГ, в результате мощность производства СПГ достигла 16,5 млн. тонн в год, также стартовал план строительства четвертой линии. Кроме того, строительство ОООАзиатской компании стальной трубы с участием Корпорации в Казахстане продвигалась планомерно.

**Ближний Восток:** Компании на Ближнем востоке, входящие в состав КННК, неуклонно придерживаются диверсифицированного развития и постоянно оптимизируют структуру активов, за счет создания многоуровневого и многоформатного инновационного механизма сотрудничества, быстро развивают нефтегазовый бизнес на Ближнем Востоке. Морское нефтяное месторождение Хасир в рамках сухопутно-морского проекта в Абу-Даби после более чем года разработки и строительства успешно введено в эксплуатацию, недавно договорившийся «Морской проект» Абу-Даби успешно реализовал первую добычу нефти. Запущена в производство третья очередь проекта Halfaya в Ираке (СРФ3), мощность проекта по переработке сырой нефти увеличилась на 200 тыс. барр./день и достигла 20 млн. тонн/год. Введены в эксплуатацию электростанция и водонагнетательный трубопровод в рамках проекта Румайла, остальные работы по модернизации и реконструкции также по плану продвигались.

**Латинская Америка:** Компании в Латинской Америке, входящие в состав КННК, активно реагируя на сложные социальные и экологические вызовы стран-владельцев ресурсов, уверенно продвигала производство в рамках различных проектов, восстановив добычу сырой нефти. Опираясь на глубоководный проект в Бразилии и проект по сверхтяжелой нефти в Венесуэле, Корпорация активно работала над эффективной разработкой нетрадиционных источников энергии и совершенствованием возможностей управления глубоководными проектами, чтобы добиться цели создания за рубежом специфической зоны сотрудничества по эффективному освоению нетрадиционных и глубоководных нефтегазовых ресурсов. Успешно завершена выкачка нефти на море в рамках бразильского проекта Либра, первый сверхглубоководный проект Корпорации официально вступил в фазу возмещения инвестиций, строительство Плавающей установки для

добычи, хранения и отгрузки нефти (FPSO) в блоке Мело продвигалось планомерно. В рамках первой очереди проекта МРЕЗ в Венесуэле для увеличения производственных мощностей на 165 тыс. барр./день завершено строительство главных установок НПЗ в Хосе, который уже введен в тестовую эксплуатацию.

**Африка:** В Суданском и южном Судане компания Нил, входящая в состав КННК укрепила меры по управлению нефтяными месторождениями и обеспечению безопасности, повысила эффективность новых и вспомогательных скважин, стремилась повысить продуктивность добычи нефти и за год перевыполнила поставленные задачи по производству. При активных усилиях Корпорации в блоках 1/2/4 в южном Судане восстановлено производство, мощность которых вышла на 22 тыс. барр./сутки. В Западной Африке Корпорация добилась новых успехов в ряде ключевых проектов в сфере нефтегазовых месторождений. Установки второй линии GPF в Рафии и CPF в Даниэле в рамках очереди 2.2 проекта в Чаде введены в эксплуатацию, благодаря чему производственные мощности на месторождениях быстро улучшились. Строительство первой очереди газового месторождения проекта СПГ в Мозамбике продвигалось планомерно.

**Юго-восточная Азия и Океания:** Центральная станция обработки в проекте PTL австралийского Аглов введена в эксплуатацию после реконструкции и проект завершен в целом. В проектах в Индонезии и Канаде углублялось детальное управление нефтегазовыми залежами, предприняты усиленные меры по задействованию потенциала для максимального повышения качества и продуктивности.

## Строительство и эксплуатация трубопроводов

В 2018 году по зарубежным трубопроводным операциям Корпорация всесторонне укрепила управление производством и эксплуатацией, усилила общее планирование и координацию и устранение скрытых опасностей, обеспечила стабильное и безопасное функционирование магистральных трубопроводов Центральная Азия-Китай, Мьянма-Китай, Казахстан-Китай и др. прокачка сырой нефти составила 33,11 млн. тонн. по итогам года, природного газа – 53,5 млрд. куб. м. К концу года общая протяженность находившихся в эксплуатации зарубежных нефтегазовых трубопроводов Корпорации составила 16 500 км, в частности, нефтепроводов – 8 597 км, газопроводов – 7 903 км.

Был достигнут новый прогресс в реализации ключевых проектов строительства трубопроводов за рубежом. Вторая линия нефтепровода Россия-Китай официально введена в эксплуатацию; строительство четвертой линии газопровода Центральная Азия-Китай и реконструкция нефтепровода Китай-Казахстан для обратной перекачки идет по плану; введен в эксплуатацию Чадский нефтяной трубопровод.

## Нефтепереработка и нефтехимия

В 2018 году на зарубежных НПЗ Корпорации обеспечилось безопасное и стабильное производство, которые по итогам года переработали 45 млн. тонн. сырой нефти. Введена в эксплуатацию вторая очередь проекта по модернизации и реконструкции шымкентского НПЗ в Казахстане, после чего заметно повысилась глубина переработки сырой нефти и коэффициент вытеснения легкой нефти. Чадский НПЗ активно корректировал структуру продукции в целях достижения баланса между предложением и

спросом и максимально удовлетворил рыночный спрос. Нигерский НПЗ непрерывно оптимизировал план производства и эксплуатацию установок, основные экономические и технические показатели достигли наилучшего уровня в истории. Обеспечена стабильная работа в НПЗ в Судане, Соединенном Королевстве и Франции, в срок и высококачественно выполнены задачи по проверке и ремонту.

### Модернизация шымкентского НПЗ в Казахстане

В 2018 году, вторая очередь проекта модернизации Шымкентского НПЗ в Казахстане введена в эксплуатацию. Данный НПЗ является одним из трех крупнейших нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане, с равным управлением КННК и казахстанской государственной нефтегазовой компании Казмунайгаз. Проект был запущен в 2014 году и реализован двумя этапами: в конце июня 2017 года была введена в эксплуатацию первая очередь проекта реконструкции, а вторая была успешно сдана в сентябре 2018 года. После модернизации и трансформации Шымкентский НПЗ стал современным заводом международного уровня, соответствующим стандартами по охране окружающей среды, значительно улучшена глубина переработки сырой нефти, коэффициент вытеснения легкой нефти увеличен с 56% до 80%, качество нефтепродуктов повышено до стандартов Евро IV и Евро V и уже соответствует стандартам чистого топлива в Казахстане, что сыграло важную роль в улучшении местной экологической среды и обеспечении поставки нефтепродуктов на рынок.

## Проектное сотрудничество и развитие

В 2018 году Корпорация, используя такие международные площадки, как Циндаоский саммит ШОС и Пекинский саммит Китайско-африканского форума сотрудничества, активно продвигала международное нефтегазовое сотрудничество и добилась значительного прогресса в разработке новых проектов. Успешно завершен «Морской проект» в Абу-Даби, подписан контракт о разделе продукции на глубоководных блоках в Перопе Бразилии, соглашение о продлении нефтяного контракта с Казахстаном, соглашение о углублении сотрудничества в нефтегазовой области между Китаем и Казахстаном и др.

Корпорация, продолжая расширять сферу и глубину международного нефтегазового сотрудничества, подписала соглашения о сотрудничестве и меморандумы о взаимопонимании с правительствами и нефтегазовыми компаниями многих стран. С Россией у нас соглашение о сотрудничестве с ОАО Роснефтью в секторе апстрима, с ПАО Газпромом подписано соглашение о техническом сотрудничестве и рамочное соглашение о сотрудничестве на суторминском месторождении. Что касается Латинской Америки, подписан меморандум о взаимопонимании с Венесуэлой по укреплению сотрудничества в области разработки природного газа и ряд других соглашений, а с Бразильской национальной нефтяной корпорацией - соглашение о коммерческой модели интеграционных проектов. Кроме того, меморандумы о взаимопонимании по стратегическому сотрудничеству подписаны также с такими партнерами, как Норвежская национальная нефтяная Корпорация.