



2018

Годовой отчет

Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация

О КННК

Китайская национальная нефтегазовая корпорация (КННК) представляет собой многопрофильную международную энергетическую компанию, интегрирующую нефтегазовые инвестиционные операции, сервис по инженерным технологиям, строительство нефтяных проектов, производство нефтяной техники, финансовые услуги и освоение новых источников энергии.

■ Задача

Создание первоклассной в мире многопрофильной международной энергетической компании

■ Миссия

Предоставляем энергию и творим гармонию

■ Стратегия

Ресурсы Рынок

Интернационализация Инновация



Оглавление

Обращение председателя совета директоров	02
Отчет генерального директора	04
Ключевые цифры	06
Управление корпорацией	07
Ключевые рубрики	10
Обзор нефтегазовой отрасли 2018 года и ее перспектива	16
Охрана окружающей среды и социальная деятельность	18
Людские ресурсы	26
Технология и инновация	30
Обзор деятельности за год	34
Финансовый отчет	52
Хроника событий	62
Термины	64



Обращение председателя совета директоров



2018 год – год начала претворения в жизнь духа 19-го съезда КПК, 40-летие политики реформ и открытости, также 20-летие реструктуризации Китайской национальной нефтегазовой Корпорации (КННК). При общих усилиях совета директоров, руководства и всех сотрудников, притворяя в жизнь новую концепцию развития, придерживаясь курса на уверенное развитие и в едином планировании продвигая работу по стабилизации роста, содействию реформированию, устранению слабых мест, предотвращению рисков и повышению эффективности, Корпорация достигла превзошедших ожидания результатов. Укрепился курс на уверенное развитие, получились первоначальные результаты высококачественного развития и упрочился фундамент развития Корпорации для становления одного из ведущих многопрофильных международных энергетических гигантов.



Всестороннее сосредоточение усилия на увеличении ценности, осуществление повышения качества и эффективности операций разведки, освоения нефти и природного газа, нефтепереработки и нефтехимии. Решительно следуя духу указания Генерального секретаря Си Цзиньпина об активизации разведки и освоения нефти газа, Корпорация разработала специализированный план для решительного продвижения деятельности по разведке и освоению нефтяных и газовых ресурсов и добилась солидных результатов. В частности эквивалент прибавленных разведанных геологических запасов нефти и природного газа вышел на отметку 1 млрд. тонн, добыча сырой нефти стабильно сохранилась на уровне более 100 млн. тонн. Были совершены уверенные шаги вперед по трансформации и модернизации деятельности в области нефтепереработки и нефтехимии. Началось строительство проекта Guangdong Petrochemical, запущен в эксплуатацию проект Liaoyang Petrochemical по переработке российской нефти, полностью было повышено качество нефтепродуктов Корпорации в соответствии с Госстандартом VI, рост объема производства высокоэффективной продукции поддерживался на двузначном уровне. Для наращивания сбыта нефтепродуктов Корпорация всемерно работала над расширением рынков, увеличением количества заправочных пистолетов и повышением эффективности. Были новые сдвиги в создании системы сбыта продукции, в результате чего стабильно вырос объем реализации нефтепродуктов. Продолжилось укрепление конкурентоспособности и потенциала Корпорации в сфере обслуживания.

Результативное осуществление плана по переходу к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике, продвижение зеленого и низкоуглеродного развития с упором на природный газ и СПГ. КННК неизменно воспринимает деятельности по природному газу как стратегическую и значимую отрасль и ускоренными темпами продвигает деятельность в этой сфере, ориентируясь как решительный исполнитель и двигатель энергетической трансформации в интересах зеленого и низкоуглеродного развития. В 2018 г. мы продолжили совершенствовать систему производства, снабжения, хранения и продажи природного газа, всеми усилиями обеспечив безопасное и стабильное снабжение на внутреннем рынке в поддержку преобразования структуры энергопотребления страны. Зафиксирован продолжительный и значительный рост производства и сбыта природного газа. В то же время были приложены большие усилия к полноциклическому развитию и глобализации деятельности Корпорации в сфере природного газа. Быстро развивался импорт природного газа, осуществлена активная работа по содействию эффективному использованию природного газа и СПГ в области электрогенерации, транспорта и др.

Усиленное воплощение инициативы «Один пояс и один путь», достижение новых прорывов в международном сотрудничестве. Продолжилась разработка новых проектов с прицелом на страны вдоль «Одного пояса и одного пути». В контексте Циндаоского саммита ШОС и Пекинского саммита Форума китайско-африканского сотрудничества был заключен ряд стратегических соглашений и крупных проектов. Планомерно продвигались приоритетные зарубежные проекты, наблюдались позитивные подвижки в ходе реализации таких проектов, как «Морской проект» в Абу-Даби, «Либра» в Бразилии, «Ямал СПГ» в России. Был установлен новый рекорд эквивалента долевой добычи нефти и природного газа за рубежом. Стабильно вырос объем международной торговли и суммарная прибыль. Непрерывно оптимизировалась структура активов Корпорации за рубежом, продвигалось создание международной и высококвалифицированной системы технологий, управления и кадров, повысилась способность на осуществление и управление международными операциями.

Всемерное углубление реформы и инновации, раскрытие новых движущих сил и жизнеспособности. Корпорация с глобальной и стратегической высоты разработала рекомендации по продвижению высококачественного развития на основе курса на уверенное развитие, углубленно работала над изысканием новых источников финансирования, сокращением расходов, снижением себестоимости и повышением эффективности, в результате чего значительно увеличивалась рентабельность Корпорации и по суммарной прибыли Корпорация занимала лидирующую позицию в нефтегазовой отрасли в Китае. Действенно продвигалось и реформирование по приоритетным направлениям, продолжалась оптимизация системы управления Корпорации и модели контроля, по плану проводилась реформирование структуры управления деятельностью по реализации природного газа, постоянно углублялось реформирование механизма на рыночном принципе, ускоренными темпами продвигалось реформирование по трем режимам. Особые усилия были направлены на тематические разработки ключевых технологий на государственных и корпоративных уровнях. Усиливалось создание научно-исследовательских площадок и были достигнуты 12 знаковых научно-исследовательских результатов, проект «Теория и технология по геологической разведке конгломератных нефтяных залежей во впадине и обнаружение гигантского нефтяного месторождения у озера Манас» был награжден Государственной премией за вклад в научно-технический прогресс 1-й степени. На высоком уровне была интегрирована информатизация с производством и управлением Корпорацией, приложены активные усилия к осуществлению программ «Цифровое нефтяное месторождение», «Интеллектуальный нефтеперерабатывающий завод» и «Умный трубопровод».

Повышенное внимание обеспечению безопасности, защите окружающей среды и стабильности. Эффективная работа по предотвращению и ликвидации серьезных рисков. Действенно обеспечилось безопасное производство и зеленое развитие, ситуация с безопасностью и охраной окружающей среды в целом оценивалась как стабильная, и не было зафиксировано серьезных аварий по безопасности и экологии. Осуществлена проверка системы HSE и надзор за деятельностью в ключевых отраслях, усилился контроль за выбросом парниковых газов, полностью выполнены задачи по снижению выбросов главных загрязняющих веществ. Усовершенствован механизм по синхронизации роста доходов сотрудников и повышения производительности труда, улучшились рабочие и жизненные условия, благодаря чему сотрудники чувствовали себя более довольными, счастливыми и защищенными. Работа осуществлена и по усилению управления компанией в соответствии с законодательством, положениями и правилами, по укреплению мер обеспечения и порядка ответственности, в результате чего в течение целого года не было ни одного инцидента с серьезными рисками. Усилилось управление инвестиционными рисками, осуществлен строгий контроль над непроизводительным инфраструктурным вложением, инвестициями во вспомогательные отрасли, а также над долговыми и финансовыми рисками. В прошедшем году финансовое состояние оценивалось как стабильное.

Всестороннее укрепление мягкой силы. Имидж Корпорации - один из ведущих брендов в отрасли. Активизировалось системное изучение идей Си Цзиньпина о социализме с китайской спецификой в новую эпоху для укрепления управленческого и кадрового корпуса. Продолжилось совершенствование низовых организаций партии, благодаря чему значительно укрепилась организованность и потенциал первичных партторганизаций. В соответствии с требованием по развитию КПК в новую эпоху всестороннее устроение внутрипартийного управления применялось и к первичным партторганизациям. Приложились неустанные усилия

к выправлению стиля работы и повышению дисциплинарности, усилилась борьба с коррупцией и укрепилась благоприятная, чистая и честная атмосфера. Работа над улучшением имиджа Корпорации перешла на постоянную основу, ориентированная на долгосрочную перспективу. Корпорация тщательно исполняла социальную ответственность, представляла адресные помощи в рамках проекта по ликвидации бедности, содействовала региональному социально-экономическому развитию. Согласно подписанному соглашению мы стали официальным партнером Зимних олимпийских игр в Пекине. Корпорация была вручена премией за особый вклад в развитие общества, теперь имидж Корпорации стал более положительным, по оценке стоимости бренда КННК заняла второе место в нефтегазовом отрасли во всем мире.

Благодаря многолетним неустанным усилиям Корпорация достигла значительных прогрессов в деятельности по всем направлениям. Облик Корпорации кардинально изменился, усилилось руководство КПК во всех областях, открылась новая обстановка уверенного развития в новую эпоху. Пользуясь случаем, хотел бы от имени совета директоров и менеджмента КННК выразить искреннюю благодарность всем друзьям, кто оказал содействие и поддержку для развития нашей Корпорации !

2019 год ознаменован 70-летием провозглашения Нового Китая, и решающим годом для Корпорации в реализации 13-й пятилетки. Руководствуясь идеями Си Цзиньпина о социализме с китайской спецификой в новую эпоху, не пропуская важные стратегические шансы, будем строго придерживаться принципа «стремления к прогрессу при сохранении стабильности» и курса на «упрочение, усиление, повышение и содействие», сосредоточиваться на развитии главных сфер деятельности, расширять открытость и сотрудничество, продвигать реформирование и инновацию, упрочивать фундамент для дальнейшего развития, чтобы непрерывно открывать новые перспективы в строительстве ведущей в мире многопрофильной энергетической компании.

Председатель совета
директоров





Отчет генерального директора



В 2018 году на фоне турбулентности и переменчивости делового климата Корпорация, придерживаясь курса на умеренное развитие, оптимизировала деятельность как в области нефти, так и по природному газу, углубляла реформирование и созидательную работу, планомерно проводила работу над изысканием дополнительных источников доходов и сокращением расходов, снижением затрат и повышением эффективности, в результате чего улучшились все показатели производства и достигнуты большие результаты, чем ожидали. По итогам года общая выручка Корпорации составила 2 739 млрд. юаней, общая сумма прибыли – 110,6 млрд. юаней.



В 2018 году Корпорация добилась значительных результатов по всем направлениям:

Активизирована деятельность по разведке и освоению нефти и природного газа в стране, увеличены разведанные запасы нефти и газа. Выработан план по ускоренному развитию и специализированные программы по стабильному производству сырой нефти на уровне 100 млн. тонн и выше, а также программы по развитию деятельности в сфере природного газа. Интенсифицировалось строительство по приоритетным проектам, усиливался внутренний оборот прав на недра. По разведке сформулированы новые нефтегазовые провинции, совершен ряд важных рывков в разведке углеводородных ресурсов в бассейнах Чжунгар, Тарим, Сычуань и др., достигнуты новые подвижки в разведке и освоении нетрадиционных углеводородных ресурсов. По итогам года в Китае прибавленные разведанные геологические запасы нефти составили 633,16 млн. тонн, природного газа – 584,6 млрд. куб. м. укрепились низкозатратная модель производства сырой нефти, ужесточился контроль над вновь созданными производственными мощностями и процессом производства, непрерывно улучшалась эффективность в освоении зрелых нефтяных месторождений,

планомерно осуществлялось строительство проектов ключевых производственных мощностей, как о. Манас в Синьцзяне, Цзимусаэр и Даган, и добыча сырой нефти по итогам года составила 101,02 млн. тонн. Осуществлялось точное управление производством природного газа, активизировалось развитие производственных мощностей Юго-западного месторождения сланцевого газа, объем производства достиг рекордных 109,4 млрд. куб. м., в частности объем добычи сланцевого газа вырос на 41,2%. Объем совместной добычи нефти и газа впервые вышел на уровень десятки млн тонн. Помимо производительности повышенное внимание уделяли повышению эффективности. Для этого разработан трехлетний план действий по снижению себестоимости сырой нефти, осуществлен строгий контроль над финансированием, оптимизирована структура производства. В результате удельная нефтегазовая операционная себестоимость в равняемом значении и полная себестоимость за баррель нефти «жестко» снизились, а эффективность деятельности Корпорации значительно увеличилась.

Непрерывное улучшение производственно-хозяйственной деятельности и бенчмаркинга, сохранение высокой эффективности операций в сфере нефтепереработки и нефтехимии. Согласно спросу на рынке и специфике установок мы оптимизировали распределение ресурсов, проводили расчет эффективности по разным видам нефтепродуктов, всесторонне повышали уровень интеграции нефтепереработки и нефтехимии, наращивали загруженность востребованных на рынке высокоэффективных нефтеперерабатывающих заводов. За прошедший год в стране Корпорацией были переработаны 162,36 млн. тонн сырой нефти, выпущены 112,91 млн. тонн нефтепродуктов, которые выросли по сравнению с предыдущим годом на 6,5% и 9,1% соответственно. Продолжали усилия для изменения структуры продукции, объем производства авиационного керосина увеличился на 2,38 млн. тонн, соотношение производства дизельного топлива и бензина составляло 1,19, что снизилось на 0,09 по сравнению с аналогичным периодом. Полностью принимался легкий углеводород и сжиженный газ, усиливалось взаимное предоставление сырья между перерабатывающими заводами, обеспечено функционирование высокоэффективных установок в режиме высокой загрузки, в том числе установок по производству этилена, в результате чего производство этилена составило 5,57 млн. тонн. Используя рыночные шансы мы наращивали продажу нефтехимической продукции, создали новые изделия 81 марок и объем сбыта нефтехимической продукции составил 29,01 млн. тонн. Планомерно продвигали и работу по трансформации и модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий, завершены и запущены реконструктивный проект по переработке российской нефти в Liaoyang Petrochemical и проект по реконструкции Huabei Petrochemical. Началось строительство по проекту интегрированной перерабатывающей и нефтехимической компании Guangdong Petrochemical. Усиливался бенчмаркинг и управление процессом, непрерывно улучшались технологические и экономические показатели, среди которых 14 показателей стало лучше по сравнению с предыдущим годом.

Усилия работ по увеличению продаж и расширению сети сбыта, последовательный рост объема реализации нефтепродуктов.

В условиях суровой ситуации с переизбытком ресурсов и накаленной конкуренцией на рынке в стране Корпорация вела активную работу над завоеванием рынков, увеличением количества заправокных пистолетов и повышением эффективности, укрепляла сыстемку производства и сбыта, совершенствовала деятельность перевозки, развивала тонкий маркетинг. Путем увеличения масштаба прямых оптовых операций, оптимизации эффективности прямых розничных операций, повышения количества заправокных пистолетов нам удалось вывести объем сбыта нефтепродуктов в стране на отметку 117,36 млн. тонн, что выросло на 2,8% по сравнению с аналогичным периодом. В частности, объем реализации авиационного керосина вырос на 20,9%, продажа дизельного топлива перестала сокращаться. Нефтепродукты Корпорации в срок были приведены в соответствие с Госстандартом VI на всей территории страны в целях поставки больше экологически чистых нефтепродуктов на рынок. Расширялись конечные пункты сети сбыта и умеренно укреплялась возможность розничной продажи Корпорации. Сделав ставку на розничной операции, мы активизировали работу по интегрированной продаже заправокной карты, нефтепродуктовых

товаров и смазочного масла. В частности продажа нефтепродуктовых товаров сохранила двузначный темп роста, по доле реализации битума на внутреннем рынке Корпорация убедительно заняла первое место, а объем реализации смазочного масла вырос на 14,3%.

Обеспечение снабжения на рынке и строительства проектов, одновременное повышение качества и масштаба деятельности в сфере природного газа и трубопроводов. Корпорация активно работала над созданием системы по производству, снабжению, хранению и реализации природного газа, предпринимала комплекс мер для накопления отечественных и иностранных ресурсов, всесторонне упорядочила управление контрактами, эффективно определила ответственность за обеспечение поставки, рационализировала распределение и транспортировку, чтобы действительно гарантировать снабжение внутреннего рынка природным газом. Мы также оптимизировали маркетинговую тактику, всемерно осваивали высококачественный и высокоэффективный рынок и рынок по конечному сбыту. Активно занимались привлечением клиентов прямых продаж и прямой поставки. По итогам года в стране сбыт природного газа составил 172,4 млрд. куб. м., прирост составил 13,6%. Организован онлайн- конкурсный торг для содействия рыночному ценообразованию. Планомерно продвигали осуществление приоритетных проектов. В сфере инфраструктуры были уже запущены в эксплуатацию 24 новых газопроводов; ускоренными темпами велось строительство по ответвлению Фуцзянь-Гуандун восточного маршрута газопровода Россия-Китай, началось строительство ветви Фуцзянь-Шэньчжэнь третьей линии газопровода Запад-Восток, по плану продвигались проекты по расширению регазификационных терминалов СПГ в Таншань и Цзянсу, и строительство нового терминала СПГ в Шэньчжэнь. Были построены и введены в эксплуатацию трубопровод Циньчжоу – Наньнин – Лючжоу, трубопровод Фушунь – Цзиньчжоу и трубопровод в Юньнань. Благодаря централизованному управлению нефтегазовым распределением, объем прокачки нефти через трубопроводы побил новый рекорд, а объем импорта природного газа через трубопроводы превысил 50 млрд. куб. м.

Активизирование освоения новых месторождений и осуществления мер по увеличению объема геологических запасов и добычи, значительное повышение эффективности зарубежной деятельности Корпорации. Мы активно продвигали международное нефтегазовое сотрудничество, завершили строительство и передачу «Морской проект» в Абу-Даби, заключили проект по разведке глубоководного месторождения в Перопе Бразилии, значительно продвинулись в продлении части проектов в Казахстане. Уделяли повышенное внимание масштабным и быстро разрабатываемым запасам. В результате глубоководной разведки в рамках бразильского проекта Либра, мянманского проекта глубоководных биологических газовых залежей доказано наличие крупного нефтяного и газового месторождения мирового значения. Благодаря рисковому разведке на суше мы добились новых прорывов в Боделе впадине в Чаде и российском Ямале. По итогам прошедшего года прирост эквивалента извлекаемых нефтегазовых запасов за рубежом составил 97,90 млн. тонн. Мы определили тактику освоения проектов за рубежом в соответствии с ценой на нефть и форматом контракта. Проекты в Чаде и в Румайле Ирака реализовывались быстрее, чем планировались. По итогам года долевая добыча сырой нефти составила 98,18 млн. тонн и выросла на 10,2% по сравнению с аналогичным периодом. Приложены огромные усилия к реализации приоритетных проектов по строительству за рубежом, третья очередь проекта Halfaya в Ираке, первая очередь нагнетательного проекта на газовом месторождении Самандепе на Правобережье Амударьи в Туркменистане успешно были введены в эксплуатацию. В Китай прибыли первые танкеры-газовозы с сжиженным природным газом с проекта Ямал СПГ. В едином планировании завоевали рынок нефти и рынок газа, активизировали импорт сырой нефти, усиливали сбыт долевой нефти за рубежом, расширяли рынок нефтепродуктов высокого качества и высокой эффективности. По итогам года объем торговли Корпорации составил 480 млн. тонн.

Усилия работ по предоставлению услуг и освоению рынка, последовательное улучшение результатов деятельности Корпорации в сфере обслуживания. По направлению нефтепромыслового технического сервиса, активно реагируя на вызовы, появившиеся в связи с резким увеличением объема разведочной работы в стране, Корпорация

небывальными усилиями задействовала имеющиеся ресурсы, включая буровые установки глубокого бурения, оборудование для гидроразрыва пласта и колтбюинг, приложила максимальные усилия к увеличению запасов и производства месторождений. Мы сосредоточились на завоевании международного рынка, выиграли тендеры на несколько крупных контрактов и проектов в ОАЭ, Венесуэле и др. В ходе реализации подрядных проектов усиливали управление полным циклом индустриальной цепочки, надежно гарантировали осуществление ключевых проектов, включая проекты нефтегазопромыслового наземного обустройства, нефтепереработки и нефтехимии, хранения и транспортировки нефти и газа, СПГ и др. Планомерно продвигая стратегическое сотрудничество для создания глобальной сети рынков, Корпорация выиграла тендеры на проекты в Ираке, Саудовской Аравии, ОАЭ. По вопросу финансового сопровождения сделан упор на инновацию и комплексное финансовое обслуживание, ужесточен контроль над финансовыми рисками, огромные усилия направлены на расширение рынка. В результате вышеперечисленных мер установлены беспрецедентные показатели по доходам, прибыли и количеству клиентов. Машиностроительные компании усиливали тонкое управление, осуществляли индивидуальное производство по заказу, благодаря которым добились полной рентабельности.

Углубление реформы, инновации и фундаментального управления, продолжительное повышение эффективности корпоративной деятельности. Реформы углублялись всесторонне внутри Корпорации, оптимизировалась структура и механизм управления Корпорацией, совершенствована система функционирования на рыночных принципах. Ускоренными темпами проводилось реформирование по трем режимам, умеренно продвигались реформы по переходу на смешанную форму собственности, что позволило задействовать энергию и жизненные силы Корпорации. Последовательно были реализованы меры по изысканию дополнительных источников доходов, сокращению расходов, снижению затрат и повышению эффективности. Усиливался контроль над инвестициями, оптимизировалась структура инвестиции. Создавались новые модели капитальных операций, усилена работа для организации и управления производственно-хозяйственной деятельностью. Осуществился контроль над себестоимостью, что уже привело удовлетворительные успехи. Заметные подвижки наблюдались и в сфере технологической инновации и информатизации. Появился ряд значимых технологических разработок, благодаря которым Корпорация была награждена Государственной премией за вклад в научно-технический прогресс 1-й степени и данной премией 2-й степени. Активно продвигалась работа по цифровизации нефтяных месторождений, интеллектуализации перерабатывающих заводов и трубопроводов и строительству АЭС 3.0 для усиления технической поддержки. Мы ответственно обеспечили безопасность и экологичность производства, непрерывно проводили проверку системы HSE, ужесточали контроль и надзор за ключевым сферам, усиливали работу по предотвращению рисков операций за рубежом и обеспечению социальной безопасности проектов, претворяли в жизнь рабочий план по борьбе за голубое небо, предотвратили сравнительно крупные и крупные аварии по производству и экологии.

В 2019 году КННК будет прилагать больше усилия к оптимизации ресурсов, повышению эффективности в духе слаженности, предоставлению качественных услуг и предотвращению рисков, уделять больше внимания главным сферам деятельности Корпорации, содействовать технологической инновации и информатизации, продвигать институциональное совершенствование, улучшать управленческую работу, всесторонне повышать уровень обеспечения безопасности и охраны окружающей среды, чтобы вывести Корпорацию на более качественное развитие во имя строительства ведущей международной многопрофильной энергетической компании.

Генеральный директор



Ключевые цифры

	2016	2017	2018
Финансовые показатели			
Общие операционные доходы (в млрд. юаней)	1 871,9	2 340,3	2 739,0
Общая прибыль (в млрд. юаней)	50,7	53,3	110,6
Чистая прибыль (в млрд. юаней)	26,8	17,6	42,8
Уплаченные налоги и сборы (в млрд. юаней)	349,7	377,4	421,2
Нефтегазовое производство			
Добыча сырой нефти (в млн. тонн)	162,98	171,34	176,37
В стране	105,45	102,54	101,02
За рубежом (долевой объем)	57,53	68,80	75,35
Добыча природного газа (в млрд. м ³)	121,30	128,73	138,02
В стране	98,11	103,27	109,37
За рубежом (долевой объем)	23,19	25,45	28,65
Переработка нефти, нефтехимия и сбыт			
Объем переработки нефти (в млн. тонн)	191,67	198,22	207,36
В стране	147,09	152,45	162,36
За рубежом	44,57	45,78	45,00
Производство нефтяных продуктов в стране (в млн. тонн)	99,32	103,51	112,91
Производство смазочного масла в стране (в млн. тонн)	1,16	1,64	1,60
Производство этилена в стране (в млн. тонн)	5,59	5,76	5,57
Сбыт нефтепродуктов в стране (в млн. тонн)	113,03	114,16	117,36
Количество автозаправочных станций в стране	20 895	21 399	21 783
Природный газ и трубопроводы			
Объем реализации природного газа в стране (в млрд. м ³)	131,45	151,84	172,42
Общая протяженность функционирующих трубопроводов в стране (в км.)	81 191	85 582	86 734
Сырая нефть	18 897	20 359	20 736
Природный газ	51 734	53 834	54 270
Нефтепродукт	10 560	11 389	11 728
Общая протяженность функционирующих трубопроводов за рубежом (в км.)	14 507	16 500	16 500
Сырая нефть	6 604	8 597	8 597
Природный газ	7 903	7 903	7 903

Управление корпорацией

Китайская национальная нефтегазовая корпорация (КННК) является государственной унитарной компанией с ограниченной ответственностью. В соответствии с Законами КНР «О компаниях», «О госимуществах государственных предприятий», «Уставом КПК», «Положениями о работе партийных ячеек (пробная версия)» и другими законодательствами, правилами и положениями, указанием Комитета по контролю и управлению госимуществом при Госсовете КНР, была создана и усовершенствована структура корпоративного управления, характеризующаяся четким разграничением компетенции совета директоров и руководящего состава, эффективной системой сдержек и противовесов, научно-обоснованным принятием решений, координированным функционированием.

Совет директоров

В Совет директоров входят 7 членов. При совете директоров учреждены четыре профильные Комиссии – Комиссия по стратегическому развитию, Комиссия по номинации, Комиссия по окладу и аттестации, Комиссия по аудиту и управлению рисками, которые готовят рекомендации для Совета директоров в ходе принятия решений.

По Уставу Корпорации и Положению об управлении полномочиями Совета директоров, Совет директоров дает регулярные полномочия Председателю Совета директоров принять решения по производственно-хозяйственной деятельности Корпорации.



Ван Илин
Председатель совета директоров



Чжан Вэй
Член совета директоров



Ван Цзюлин
Внешний директор



Лю Гошэн
Внешний директор



Ли Юйхуа
Внешний директор



Хуан Лун
Внешний директор



Ван Шихун
Представитель работников в совете директоров

Состав правления



Чжан Вэй
Генеральный директор



Сюй Вэньжун
Заместитель генерального директора



Лю Юечжэнь
Главный бухгалтер



Лю Хунбинь
Заместитель генерального директора



Цзяо Фанчжэн
Заместитель генерального директора



Сюй Цзимин
Руководитель группы по проверке дисциплины



Хоу Цицзюнь
Заместитель генерального директора

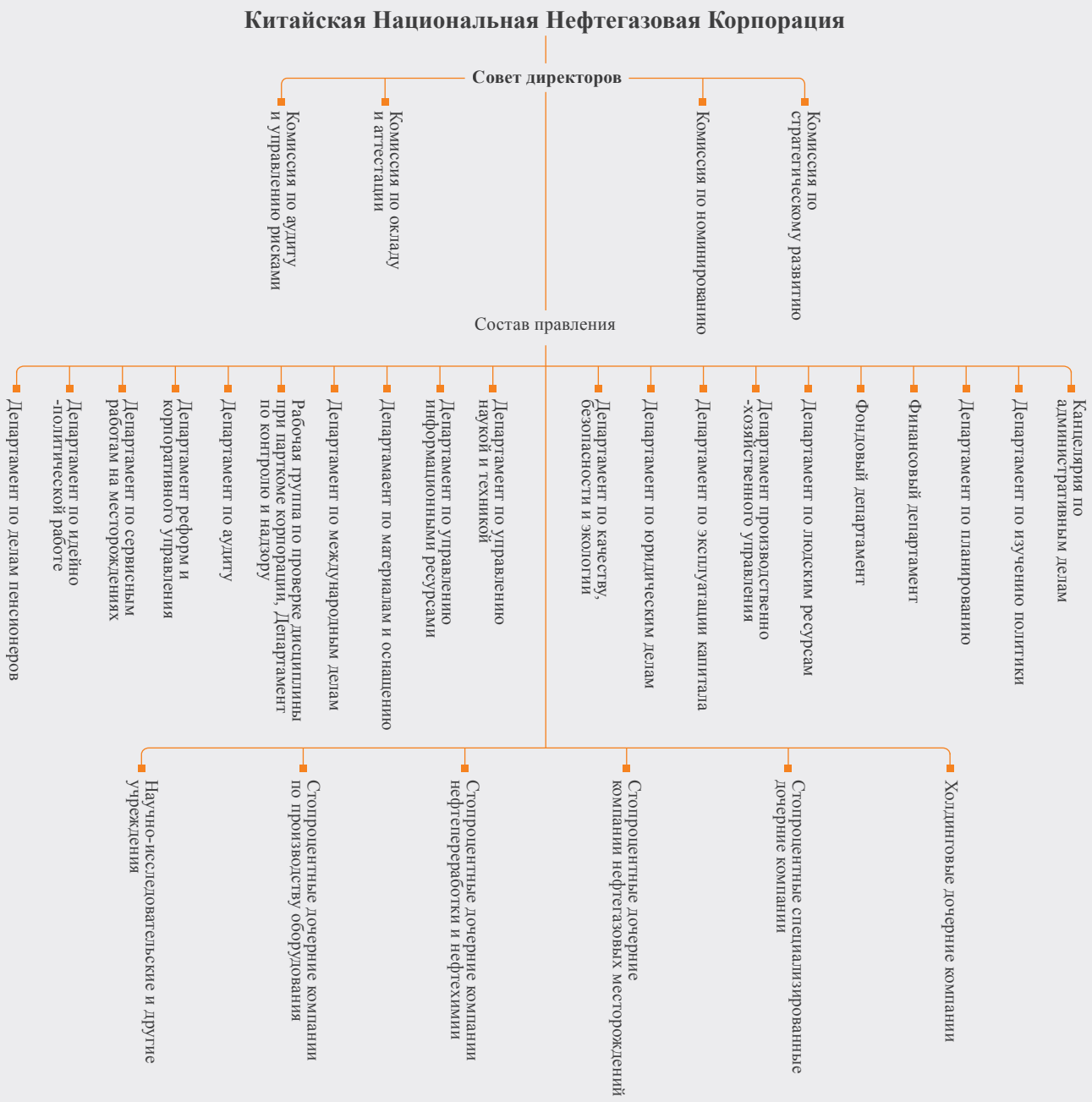


Дуань Лянвэй
Заместитель генерального директора, директор по безопасности



Цинь Вэйчжун
Заместитель генерального директора

Организационная структура



Ключевые рубрики

1 Высококачественное развитие

В настоящее время китайская экономика перешла из фазы быстрого роста к фазе высококачественного развития. КННК, как крупнейший в стране нефтегазовый производитель и поставщик, также ускоряет высококачественное развитие что не только представляет собой инициативную адаптацию к растущему спросу на нефть и газ и требованию для создания экологически чистой, низкоуглеродной, безопасной и высокоэффективной системы энергетики, но и является безальтернативным выбором для эффективного реагирования на риски и вызовы в целях поддержания стратегической самостоятельности, наращивания госимущества и превращения Корпорации в ведущую в мире конкурентоспособную компанию, также отвечает закономерности роста Корпорации и требованиям к преодолению острых проблем в ходе развития.

Главное содержание высококачественного развития

Ориентация на принцип обеспечения энергетической безопасности страны; постановка качества и эффективности на первое место; продвижение реформирования качества, эффективности и движущих сил развития; достижение высокого качества развития бизнеса Корпорации, драйверов и фундамента развития, а также уровня эксплуатации; превращение Корпорации в первоклассную в мире компанию с глобальной конкурентоспособностью.

Рамочные требования четырех «высококачественностей»

Высококачественное развитие бизнеса Корпорации

Продолжать совершенствовать цепочку ценности и цепочку нефтяного и газового бизнеса, непрерывно оптимизировать структуру инвестиции и структуру активов, обеспечивать стабильный рост доходов и прибыли от профильных деятельности, уверенно наращивать мощность поставки качественных, экологически чистых энергоресурсов, выводить коэффициент окупаемости инвестиций и рентабельность чистых активов на уровень мировых крупнейших нефтегазовых компаний, сохранять и увеличивать стоимость государственных активов.

Высококачественные движущие силы развития

Всемерно осуществлять инновационную стратегию и концепцию о развитии Корпорации за счет высококвалифицированных специалистов, непрерывно углублять реформирование компании, создавать первоклассную в мире компанию инновационного и информатизационного типа. Постепенно совершенствуется госкорпоративная система с китайской спецификой, всесторонне повышается квалификация сотрудников Корпорации, непрерывно увеличивается вклад технологического прогресса и общая факторная производительность.

Высококачественный фундамент развития

Усиливать работу по контролю за качеством и устранению потенциальных опасностей, ускоренными темпами продвигать безопасное производство и зеленое развитие, повышать эффективность использования энергии и ресурсов, обеспечивать гармоничную и стабильную обстановку в Корпорации в целях стабильного повышения качества проектов и продуктов, поддержания передовой позиции Корпорации в нефтегазовой отрасли по результатам HSE, гармоничного сосуществования Корпорации и природы, также соразвития Корпорации и ее персонала.

Высококачественный уровень эксплуатации

Усиливать анализ макроэкономической ситуации и тенденции развития рынков, укреплять опознание и предотвращение рисков, в едином порядке оптимизировать распределение ресурсов, оперативно изменять производственно-хозяйственную тактику, держать интенсивность и темп осуществления мер на рациональном уровне, обеспечивать верховенство законов и положений в управлении Корпорацией, гарантировать плановость производственно-хозяйственной деятельности, эффективно контролировать риски, непрерывно повышать эффективность эксплуатации.



Путь к высококачественному развитию

Делать ставку на ведущую роль инноваций, ускорять замену старых драйверов развития новым

В контексте нового витка технологической и индустриальной революций важно неукоснительно придерживаться принципов «операционная деятельность как ориентир, собственные разработки и инновация, усиление мотивация, открытость и общедоступность», прилагать большие усилия к созданию новых технологий, управленческих механизмов и бизнес-моделей, всемерно углублять сопряжение индустриализации и информатизации, наращивать собственный инновационный потенциал и возможность разработки отраслевых технологических стандартов, чтобы инновация стала важнейшим драйвером развития.

- Активизировать технологическую инновацию
- Содействовать инновации в управлении
- Стимулировать инновационную живучесть

Уделять больше внимания комплексной согласованности, повышать ценность ведущих нефтегазовых операций

Для выявления преимуществ многопрофильного и интегрированного характера Корпорации важно обеспечить «приоритетность, эффективность, ускоренность и слаженность» профильных деятельности, рассматривать структурные реформы в сфере предложения как основную линию работы, делать упор на повышение качества нефтегазовой продукции и эффективности поставки, совершенствовать механизмы распределения прибылей, ценового прохода и интегрированной проверки между апстримом и даунстримом, отечественным и зарубежным рынками, нефтегазовым и сервисным сегментами, ускоренными темпами устранять недостатки и узкие места в целях повысить ценность и конкурентоспособность Корпорации, чтобы слаженность стала внутренней особенностью развития.

- Усиливать разведку и освоение нефтегазовых месторождений
- Активизировать трансформацию деятельности в сфере нефтепереработки и нефтехимии
- Содействовать увеличению сбыта нефти и газа
- Стимулировать повышение потенциала специализированных компаний

Подчеркивать зеленое и низкоуглеродное развитие, содействовать формированию современной энергетической системы

При охране ресурсов проводить их освоение, при освоении ресурсов заниматься охраной, защита окружающей среды – основа всех основ. Важно выработать план действий Корпорации по зеленому развитию, всемерно стремиться к зеленому производству, зеленым энергоносителям и зеленым технологиям, ускоренно создавать ресурсосберегающую и экологически чистую компанию, чтобы зеленость стала общей формой развития.

- Всемерно продвигать экологически чистое и безопасное производство
- Содействовать экономному использованию ресурсов и энергоносителей
- Умеренно продвигать развитие операций в сфере новых источников энергии

Придерживаться открытости и сотрудничества, создавать сообщество с едиными интересами в международном нефтегазовом сотрудничестве

Необходимо увеличить и поле, и глубину, и уровень международного нефтегазового сотрудничества, содействовать как эффективному распределению ресурсов в Китае и за рубежом, так и интегрированному взаимодополнению внутреннего и внешнего рынков, чтобы открытость стала безальтернативным путем развития.

- Содействовать высококачественному развитию нефтегазовой деятельности за рубежом
- Углублять вовлеченность в создание глобальной системы и рынка нефтегазовой торговли
- Непрерывно расширять открытость внешнему миру

В духе советского строительства и совместного использования обеспечивать гармоничную и стабильную обстановку

Согласно принципу «участие каждого человека, приложение усилий каждым человеком и доступ каждого к результатам» обеспечивать совместное использование плодов развития Корпорации с персоналом, с обществом и с ее партнерами, непрерывно укреплять чувство приобретения, чувство счастья и чувство защищенности сотрудников Корпорации, чтобы общедоступность стала конечной целью развития.

- Осуществлять совместное развитие сотрудников и Корпорации
- Стремиться к взаимной выгоде и общему выигрышу с заинтересованными сторонами

2 КННК и 40-летие реформ и открытости

В 2018 году отмечалась 40-годовщина политики реформ и открытости, также 20-летие КННК с момента реорганизации.

В течение 40 лет, особенно после реорганизации, КННК как один из примеров проведения реформ и открытости в госпредприятиях, неоднократно совершала исторические преобразования и добилась прорывного развития.

Превратившись из Министерства нефтяной промышленности в Генеральную нефтегазовую компанию и затем в Корпорацию, начиная с подрядного производства 100 млн. тонн нефти до полномасштабного входа на нефтегазовый рынок, развивая открытость и внешнее сотрудничество с оффшорных нефтяных операций до освоения сухопутных месторождений, развертывая хозяйственную деятельность от внутреннего рынка до всесторонней интернационализации, КННК получила мощный толчок в развитии от политики реформ и открытости.

За 40 лет развития комплексная мощь и международная конкурентоспособность Корпорации значительно усилилась и стала интегрированной и комплексной международной энергетической компанией, деятельность которой теперь охватывает нефтегазовый сектор, инженерно-техническое обслуживание, строительство нефтяных объектов, производство нефтяного оборудования, финансовое обслуживание, разработку новых источников энергии и т.д. Согласно американским журналу «Petroleum Intelligence Weekly» в рейтинге 50 крупнейших нефтяных компаний мира и журналу «Fortune Global» в рейтинге 500 по итогам 2018 г. КННК заняла 3-ье и 4-ое место соответственно.

3-ье место

В рейтинге 50 крупнейших нефтяных компаний мира согласно журналу «Petroleum Intelligence Weekly» в 2018

4-ое место

В рейтинге Fortune Global 500 в 2018

История реформирования и развития

Министерство нефтяной промышленности (1978-1988 гг.)

1978

Было создано Министерство нефтяной промышленности.

1980

Министерство нефтяной промышленности заключило первые контракты с иностранными компаниями в области морских нефтяных ресурсов.

1981

Министерство нефтяной промышленности начало реализовывать программы подрядного производства 100 млн. тонн нефти в год. Было запущено реформирование системы ценообразования, состоящей из двух категорий цен.

1985

Министерство нефтяной промышленности начало международное сотрудничество по освоению сухопутных месторождений.



1985

Китайская Национальная Нефтегазовая Компания (1988-1998 гг.)**1988**

Было упразднено Министерство нефтяной промышленности и была создана Китайская Национальная Нефтегазовая Компания.

1989

Было начато масштабное освоение нефтепромысла Тарима. Для этого была внедрена зарубежная новая модель управления, всесторонне распространена система «сторона А и сторона Б», широко использованы новые технологии, в результате чего уровень и эффективность деятельности по разведке и освоению были выведены на новый уровень.

1993

Компания выиграла тендер на разработку перуанского нефтяного месторождения “Тарара”, что стало знаком выхода Китайской Национальной Нефтегазовой Компании за рубеж и участия в разведке и освоении зарубежных нефтегазовых ресурсов.

1997

В Пекине состоялась 15-ая Всемирная нефтяная Конференция. Впервые в истории Конференция проходила в Китае.



1997

Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация (1998-2018 гг.)**1998**

На базе Китайской Национальной Нефтегазовой Компании было создано Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация.

2000

Было осуществлено первичное размещение акций PetroChina на Гонконгской и Нью-Йоркской фондовых биржах.

2002

Началось строительство газопровода Запад – Восток – знаковый проект в рамках государственной стратегии освоения западного Китая.

2004

Цветок самоцвета стал новым логотипом Корпорации.

2007

Были размещены акции PetroChina на Шанхайской фондовой бирже.

2011

Эквивалент объема добычи нефти и газа по совместным проектам Корпорации за рубежом впервые превысил 100 млн. тонн, долевая добыча составила 50 млн. тонн.

2014

Начали всестороннее углубление реформирования Корпорации.

2017

Корпорация была преобразована из предприятия всенародной собственности в общество с ограниченной ответственностью (исключительно на государственном капитале).

2018

Корпорация вышла на новый этап высококачественного развития.



2000



2004

3 Теория и технология по геологической разведке конгломератных нефтяных залежей во впадинах и содействие обнаружению гигантского нефтяного месторождения у озера Манас

Начиная с 2005-го года КННК начала исследовательскую работу для того, чтобы изменить традиционное представление геологии о том, что из-за осадок крупнозернистых во впадинах сложно сформулированы масштабные нефтяные залежи. Во впадине в Джунгарском бассейне в районе озера Манас была начата экспериментальная разведка конгломератов. Это была совершенно новая область. Работа велась больше 10 лет, за это время в Корпорации была сформулирована теоретическо-технологическая система о разведке конгломератных нефтяных залежей во впадинах, на базе которой было обнаружено гигантское месторождение в районе озера Манас с порядком 1 млрд. тонн геологических запасов нефти. В 2018 г. проект «Теория и технология по геологической разведке конгломератных нефтяных залежей во впадинах и обнаружение гигантского нефтяного месторождения у озера Манас» был награжден высшей государственной премией в сфере науки и техники – Государственной премией за вклад в научно-технический прогресс 1-й степени.

Исторический контекст проекта

Северо-западный край Джунгарского бассейна в СУАР – одно из главных регионов добычи конгломератных нефтяных залежей. Крупное нефтегазовое месторождение Карамай – одна из важнейших баз Китая по производству нефти – было обнаружено именно в этом регионе. Однако после 50-летней продолжительной разведки в данном регионе наблюдался дефицит запасных ресурсов. Было срочно нужно найти другие месторождения. В этом контексте обнаружение гигантского месторождения в районе озера Манас было весьма своевременно.

Инновация в теоретической и технологической системе

- **Хранение нефти:** Совершены значимые прорывы традиционной седиментологии о том, что конгломераты расположены лишь в краях впадины, и тем самым выработана новая модель нахождения конгломератов в отложениях всей территории впадины, послужившая дополнением теории континентальной седиментологии.
- **Генерация нефти:** На основе классической модели одновершинной генерации нефти Tissot выработана новая форма двухвершинной генерации нефти на щелочном озере, что развивало теорию континентальной генерации нефти.
- **Накопление нефти:** Вопреки имеющимся мнениям о наличии обширных залежей лишь при интеграции источников и запасов выработана успешная практика обнаружения масштабных нефтяных залежей у конгломератных источников, что является развитием теории литологических нефтяных залежей.

- **Добыча нефти:** Преодолены технологические сложности с оценками запасов конгломератных залежей, прогнозированием зон концентрации запасов и их эффективным извлечением, благодаря чему обеспечена продуктивная разведка и прибыльное производство.

Значение проекта

На сверхкрупном нефтяном месторождении Озера Манас обнаружены наверно самые древние в мире высококачественные нефтематеринские породы, успешно смоделирован эволюционный процесс генерации углеводородов, что представляет собой важнейшее достижение в отечественной нефтяной разведке за последнее десятилетие. Это и крупнейшее в мире конгломератное месторождение. Нефтяное месторождение Озера Манас уже стало одной из важнейших баз по производству сырой нефти. Как ожидается, к концу «13-го пятилетия» объем производства в общей сложности превысит 10 млн. тонн.

В сырой нефти, добываемой на месторождении Озера Манас, содержится редко встречающиеся нафтеновые алкильные компоненты, которые являются незаменимым сырьем для производства первоклассных нефтехимических продуктов, включая авиационный керосин большой мощности и ультранизкотемпературное смазочное масло.

Открытие сверхкрупного месторождения Озера Манас ознаменовано большим успехом Корпорации в поиске новых направлений в сфере разведки нефти и газа, что предоставило нефтегазовым компаниям всего мира воспроизводимые теории и технологии и способствовало бы становлению конгломерата во впадинах как последующей значимой отрасли для разведки нефти и газа в 21-м веке.



4 Комплексное наращивание потенциала поставок природного газа на рынок

В последние годы на фоне устойчивого развития экономики нашей страны и ускоренной оптимизации энергетической структуры стремительно растет спрос на природный газ. КННК, в качестве крупнейшего в стране поставщика природного газа, принимает комплексные меры по задействованию всего производственного цикла, фокусируется на разных звеньях, включая добычу, торговлю, хранение и транспортировку, сбыт и т.д., чтобы нарастить возможность обеспечения поставок природного газа и полностью покрыть спрос на рынке. В 2018 году Корпорацией реализованы 172,4 млрд. куб. м. природного газа, прирост составил 13,6%.



Всемерное увеличение добычи газа в стране

Постоянно наращиваются усилия к разведке и разработке 4 основных газовых месторождений, а именно Чанцин, Тарим, Юго-запад и Цинхай с целью максимально увеличить объем производства природного газа на уже введенных в эксплуатацию месторождениях. Производство на менее значимых месторождениях, как Дацин и Цзилинь, также увеличивается и устанавливает исторические новые рекорды. Помимо этого нетрадиционные источники природного газа также занимают очень важное место, плотный газ, сланцевый газ и газ из угльных пластов являются надежным дополнением традиционного газа.



Сбор ресурсов природного газа во всем мире

Корпорация путем импорта трубопроводного газа из Центральной Азии и Мьянмы и приобретения СПГ посредством морской транспортировки собирает ресурсы природного газа в мире, чтобы восполнить дефицит на отечественном рынке природного газа. Значительно вырос импорт природного газа за 2018 год. Разработаны планы по реагированию на риски с поставками трубопроводного газа в интересах обеспечения устойчивого предложения. Нарастивался импорт СПГ на основе долгосрочного торгового соглашения плюс закупок наличных товаров с целью удовлетворять пиковый спрос в зимние периоды. В 4-ом квартале 2018 года в полную мощность действовали 3 терминала СПГ в Цзянсу, г.Таншань и г.Далянь.



Огромные усилия к наращиванию потенциалов хранения газа (кластеров) для регулирования пикового газоснабжения

На данный момент в стране действуют 13 газохранилищ (кластеров), 10 из которых созданы и эксплуатируются под ведением Корпорации. На долю этих 10 газохранилищ приходится 90% пикового спроса. В 2018 году усилилась работа по закачке газа для заблаговременного обеспечения газоснабжения в зимние периоды. За год закачано 9,4 млрд куб. м. газа, прирост составил 23%. Продолжаются усилия по строительству газохранилищ (кластеров). Корпорация активно проводила предварительные оценки и пилотные эксперименты на базе 10 строящихся газохранилищ (кластеров), и в то же время занималась расширением объема действующих газохранилищ в интересах наращивания потенциалов газохранилищ (кластеров) для регулирования пикового газоснабжения.



Ускорение реализации приоритетных проектов по укреплению взаимосвязанности газотранспортной системы

Корпорация приложила и прилагает неустанные усилия совместно с SINOPEC и CNOOC для осуществления приоритетных проектов по взаимосвязи в сфере трубопроводного газа и снятия инфраструктурных перевозочных барьеров. По состоянию на конец 2018 года реализованы и введены в эксплуатацию 24 соответствующих проектов, что значительно укрепило потенциал регулирования ресурсами природного газа.



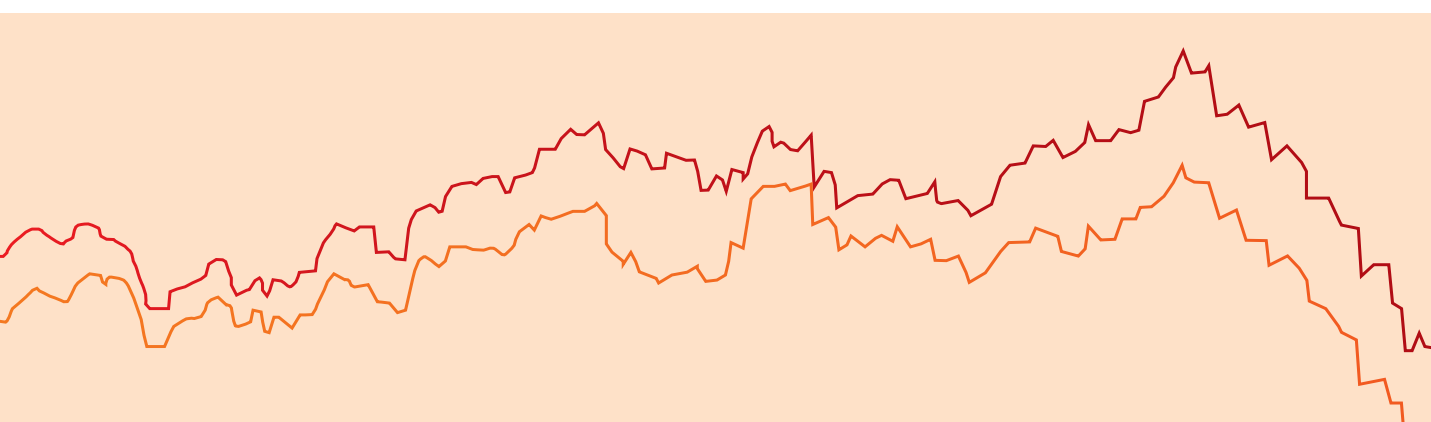
Продолжение оптимизации сети сбыта природного газа

Непрерывное усиление Корпорацией работы по освоению рынка, постепенное совершенствование сети маркетинга и обеспечение бесперебойного канала сбыта позволило сформировать интегрированную схему реализации в области апстрима, мидстрима и даунстрима. По состоянию на конец 2018 года к сети газоснабжения уже подключены 32 провинции, города центрального подчинения, автономного района и специального административного района страны. Корпорация сохранила доминирующую позицию среди поставщиков газа в регионах Северного Китая, Северо-восточного Китая, Северо-западного Китая, Центрального Китая и Северо-восточного Китая, непрерывно наращивая долю на рынке регионов Восточного и Южного Китая.

172,4

млрд.м³

Объем сбыта природного газа в стране в 2018



Обзор нефтегазовой отрасли 2018 года и ее перспектива

2018 год ознаменован продолжением восстановления мировой экономики в целом и формированием нового порядка нефтегазовой отрасли. Мировая цена на нефть в целом начала восстанавливаться, и общая обстановка нефтегазовой отрасли улучшилась. Реформирование мировой энергетической системы продвигалось за счет низкоуглеродного развития ресурсов.

Продолжалась оптимизация мировой энергетической системы, появились новые вызовы на пути энергетического реформирования. В 2018 году при умеренном росте мировой экономики потребление первичной энергии эквивалентно 13,34 млрд. тонн нефти, прирост составил почти 2,4%. В частности прирост потребления ископаемых энергоносителей превысил 2,4%, а прирост потребления неископаемых источников энергии составил 2,1%, прирост заметно уменьшился. Чистое и низкоуглеродное развитие системы потребления энергии отражено в основном в трансформации структуры ископаемых источников энергии, характеризующейся сокращением доли угля и повышением доли природного газа. Хотя в международном сообществе и в энергетической отрасли сформировано общее понимание о необходимости борьбы с изменением климата и продвижения энергетического реформирования, но все-таки существуют большие разногласия между странами и факторы непредсказуемости, которые препятствуют проведению политики низкоуглеродной энергии.

После резких скачков мировые цены на нефть значительно снизились, но в целом показали приблизительно 30-процентный рост в среднем. Средние цены нефтяных фьючерсов марки Brent и WTI составили соответственно 71,69 долл./барр и 64,90 долл./барр., выросли на 31,0% и 27,6% по сравнению с предыдущим годом соответственно. За год цены на нефть переживали нестабильное взлетение и резкий спад последовательно, но в итоге получился заметный рост. С точки зрения спроса, перспективы роста мировой экономики стали неясными, рост мирового спроса на нефть также замедлился. А с точки зрения предложения, на мировом рынке нефти все еще наблюдались избытки поставок. С октября коммерческие запасы нефти у стран ОЭСР повысили средний показатель за последние 5 лет.

Прирост потребления природного газа в мире установил рекорд за 5 лет, сохранилось превышение предложения над спросом. В 2018 году потребление природного газа составило 3,86 трлн. куб. м., увеличившись на 5,3%, что установило новый рекорд роста за последние

5 лет. Потребление природного газа в северной Америке стремительно выросло, прирост потребления природного газа в Европе замедлился, а АТР по-прежнему лидировал по росту потребления природного газа. Самые значительные цифры были зафиксированы в США и Китае, а именно 11% и 16,6% соответственно. Производство природного газа в мире продолжало расти. В 2018 году объем производства составил 3,97 трлн. куб. м., увеличившись на 4,5%, и таким образом сохранилось превышение предложения на спросом на рынке природного газа. На северную Америку и евразийский континент приходилась половина мирового производства природного газа. Мировые мощности по производству СПГ выросли на 7,8%, составив 383 млн. тонн в год, что обеспечило достаточные поставки на рынок. Новые производственные мощности исходили прежде всего из США, России и Австралии.

Восстановилась мировая инвестиционная активность в сфере разведки и разработки, рынки технологий и нефтесервисов вышли из стагнации. На фоне роста цен на нефть заметно повысилась инвестиционная активность в нефтегазовой отрасли и продолжилось восстановление рынков технологий и нефтесервисов, масштабы которых постепенно расширялись. В 2018 году общий объем инвестиций в сфере мировой разведки и разработки составил 427,2 млрд. долларов, увеличившись на 14%. Самый заметный рост зафиксирован в континенте северной Америки и в морях Латинской Америки. Объем рынков технологий и нефтесервисов составил 265,1 млрд. долларов, увеличившись на 11,7%. Приоритетными направлениями инвестиций осталось поддержание и увеличение объема производства углеводородов, а в отношении рискованной разведки и наращивания производственных мощностей инвесторы действовали осторожно.

Мировые мощности нефтепереработки и производства этилена продолжали увеличиваться, общая эксплуатационная ситуация оценивалась как положительная. В 2018 году превышение предложения нефтепродуктов над спросом в мировом измерении оказалось более значительным по сравнению с 2017 годом. Общие мировые мощности по нефтепереработке увеличились на 45,30 млн. тонн/год, достиг 4,964 млрд. тонн/год. В рост этого показателя самый большой вклад внесли Китай и Вьетнам, а доля стран АТР в общих нефтеперерабатывающих мощностях мира еще увеличилась. В целом нефтеперерабатывающая отрасль демонстрировала положительную динамику. Объем переработанной сырой нефти вновь побил исторический рекорд и достиг 81,88 млн. барр./сутки, увеличившись на 1,8%. Но при этом снизилась брутто-прибыль переработки и загруженность НПЗ. Глобальный спрос на этилен и объем его производства продолжали расти и достигли 164 млн. тонн/год и 177 млн. тонн/год

соответственно. Доля Северной Америки и АТР в мировом производстве этилена продолжала расти. Страны мира ускорили производство экологически чистых видов топлива для оперативной адаптации к новым изменениям в отношении флотского мазута.

В 2018 году замедлился рост китайской экономики, набрали обороты реформы в нефтегазовой отрасли. Китай впервые стал крупнейшим в мире импортером углеводородов, тем самым повысилась его зависимость от внешнего мира. Расширилась открытость нефтегазовой отрасли Китая внешнему миру, ускорился приток внешних капиталов и частных инвестиций, что помогает формировать диверсифицированную структуру инвестиционных субъектов.

Стремительно увеличивалось потребление энергоносителей в Китае, продолжала оптимизироваться энергетическая структура страны. В 2018 году китайская экономика стала переходить от модели быстрого роста к модели высококачественного развития, потребление энергоносителей сохранило быстрый рост. В 2018 году общий объем потребления энергии Китая составил 4,71 млрд. тонн условного топлива, увеличившись на 4,8%. Данный показатель стал самым быстрым приростом за последние 7 лет. Ускорился процесс перехода энергетической структуры к низкой углеродистости. Доля угля впервые снизилась ниже 60%. Ведущими силами трансформации энергетической структуры стали природный газ и неуглеродные источники, чьи доли составили 0,8% и 0,4% соответственно.

И объем переработки сырой нефти и поверхностное потребление нефти в Китае превысили 600 млн. тонн, зависимость от зарубежных стран в сфере нефти приблизилась к 70%. В 2018 году в силу укрепления нефтеперерабатывающей мощности в стране и значительного увеличения переработки нефти в региональных НПЗ поверхностное потребление нефти в Китае демонстрировало быстрый рост и достигло 625 млн. тонн, увеличившись на 7%. Объем чистого импорта нефти составил 440 млн. тонн, увеличившись на 11%. Нефтяная зависимость от внешнего мира составила 69,8%, увеличившись на 2,6% по сравнению с прошлым годом. В силу реформирования энергетической структуры, снижения спроса в традиционных отраслях с высоким уровнем расхода топлива и отрицательного роста продаж автомобилей рост спроса на нефтепродукты в стране замедлился, поверхностный спрос за год составил около 324 млн. тонн, увеличившись лишь на 0,6%. Объем переработки нефти в стране впервые превысил отметку 600 млн. тонн и достиг 606 млн. тонн, увеличившись на 6,7%. Объем производства нефтепродуктов составил 365 млн. тонн, увеличившись на 1,8%. Чистый экспорт нефтепродуктов вновь побил рекорд. Помимо этого начались торги нефтяными фьючерсами Shanghai Crude Oil, розничная продажа полностью открылась для иностранных капиталов. Усилился контроль за рынком. Доля региональных НПЗ продолжала повышаться, ускорился процесс маркизации отечественного нефтяного рынка.

Потребление природного газа в Китае сохранило мощный рост, в значительной степени повысилась зависимость от внешнего мира.

В 2018 году в макроэкономической ситуации Китая сохранялась устойчивость. Природоохранная политика способствовала бурному развитию рынка природного газа. Реализация целого ряда природоохранных мер, нацеленных на борьбу с загрязнением воздуха, включая программу замены угля газом в сферах бытового использования, отопления и промышленности в ключевых регионах, привела к стремительному росту потребления природного газа. В 2018 году общий объем потребления природного газа достиг 276,6 млрд. куб. м., увеличившись на 16,6% и составив 7,8% общего объема первичной энергии. Годовые поставки природного газа составили 282,7 млрд. куб. м., увеличившись на 16,4%. Значительно вырос

объем импортируемого природного газа на 31,7% и зависимость от зарубежных поставщиков составила 45,3%. Осталась относительная напряженность в соотношении предложения и спроса на рынке, но при этом стоит отметить улучшение ситуации с сезонными нагрузками благодаря позитивным подвижкам в строительстве системы поставок природного газа.

Разведанные углеводородные запасы значительно увеличились, производство природного газа показывало стремительный рост. В 2018 году тремя ведущими компаниями страны в нефтегазовой сфере были приложены огромные усилия к разведке и освоению, совершен ряд значительных прорывов в заливе Бохай, в СУАР и Сычуане, Чундине и других регионах. Перестало сокращаться производство сырой нефти, производство природного газа сохраняло стремительный рост, в частности производство сланцевого газа впервые превысило отметку 10 млрд. куб. м. с более чем 20% прироста.

Увеличились структурные избытки нефтеперерабатывающих мощностей Китая, постепенно формируется диверсифицированная рыночная структура. В 2018 году мощности первичной нефтепереработки наращивались быстрыми темпами и составили 830 млн. тонн/год, выросли на 22,25 млн. тонн/год. Увеличились структурные избытки нефтепереработки, загруженность НПЗ в стране оказывалась ниже среднего мирового уровня. Быстрыми темпами развивались НПЗ регионов, ускорился вход иностранных нефтегазовых компаний на китайский рынок, что позволяет формировать диверсифицированную рыночную структуру.

Перспективы на 2019 год

В 2019 году драйверы для восстановления мировой экономики будут ослабляться, а торговые трения и другие риски будут накаляться, что приведет к увеличению факторов непредсказуемости на международном нефтяном рынке и усилению волатильности конъюнктуры. Рост спроса на нефть замедлится, сохранится превышение предложения над спросом. Цены на нефть, по прогнозам, покажут значительную турбулентность. Средняя годовая цена за баррель Brent снизится до 60-65 долларов. На мировом рынке природного газа поставки превзойдут спрос как прежде. Спрос на голубое топливо, как ожидается, увеличится до 3,98 трлн. куб. м., при этом увеличится и производство природного газа, а разрыв между предложением и спросом несколько сократится. Инвестиции в разведку и освоение в регионах продолжат приумножаться, рынок инженерных технологий и сервисов также восстановится непрерывно. По прогнозам, нефтеперерабатывающие мощности в мире значительно увеличатся и можно ожидать смягчение напряженки в соотношении между предложением и спросом на этилен.

В 2019 году продолжит наращиваться потенциал Китая в первичной переработке сырой нефти, что повлечет за собой быстрый рост поверхностного спроса на нефть, который, по прогнозам, составит 668 млн. тонн. Спрос на природный газ и объем импорта сохранят двузначный рост. Зависимость от внешнего мира повысится до 46,4%. Отечественные инвестиции в сфере разведки и разработки продолжают восстанавливаться. Производство сырой нефти, как полагается, перейдет от падения к росту. Добыча природного газа по-прежнему обещает большой потенциал. Нефтеперерабатывающие мощности в стране будут непрерывно увеличиваться сравнительно быстрыми темпами, в частности доля частных НПЗ достигнет 27,2%, в результате чего ситуация с избытками нефтеперерабатывающих мощностей станет еще серьезнее.

Источник: «Отчет о развитии нефтегазовой отрасли в Китае и за рубежом 2018» Института экономических и технологических исследований КННК

Охрана окружающей среды и социальная деятельность



КННК всегда придерживается принципа «человек как основа основ, качество превыше всего, безопасность на первом месте, охрана окружающей среды как приоритет», стремится к цели «нулевая авария, нулевое повреждение и нулевое загрязнение», при этом огромное внимание уделяется повышению благосостояния народа и прогрессу общества в интересах гармонизации энергетического, экологического, предпринимательского и социального развития.



КННК настаивает на безопасном, зеленом и энергосберегающем производстве, всемерно продвигает модель ресурсосберегающего и экологически безопасного предпринимательства в духе экологической цивилизации. Корпорация активно участвует в строительстве общин, способствует гармоничному социально-экономическому развитию, показывая себя как ответственный предприниматель-гражданин.

Безопасная эксплуатация

Корпорация последовательно продвигает строительство механизма по обеспечению производственной безопасности на длительную перспективу, всесторонне работает над повышением уровня управления безопасным производством. В 2018 году сохранялась устойчивость и надежность безопасного производства.

Механизм управления и оценка выполнения работ

В 2018 году Корпорация завершила работу по составлению 9 документов, включая «Правила безопасного производства», «Инструкции по управлению и контролю за опасными химическими веществами». Проложены активные усилия к повышению качества проверки в рамках системы HSE и устранению проблем, выявленных при проверке. Разработаны инструкции по оценке результатов работы в сфере безопасности, усилены работы по оценке текущей работы и привлечению к ответственности за производственные аварии.

Регулирование рисками безопасности

Всесторонне усилены работы по регулированию рисков безопасности в производственных процессах и реализации механизма двойного предупреждения, предусматривающего предотвращение рисков безопасности и ликвидации очагов опасностей. Создана многоуровневая система управления рисками в интересах искоренения всех факторов, возможных привести к возникновению инцидентов безопасности. В 2018 году Корпорация разработала и распространяла Стандарты по классификации предприятий с рисками безопасности в целях предприятия адресных мер по регулированию рисков. В отношении некоторых предприятий осуществлялись всесторонние проверки по конкретным показателям и специфические проверки, составлен список ответственностей по контролю над ключевыми рисками безопасности на уровне предприятия и разработаны соответствующие планы по предупреждению и ликвидации различных рисков производственной безопасности.

Управление рисками безопасности

В целях обеспечения реальной безопасности Корпорации создан механизм по управлению рисками и обеспечению производственной безопасности на длительную перспективу, что позволяет оперативно ликвидировать риски и повышать уровень защищенности Корпорации. В 2018 году Корпорацией осуществлена специфическая проверка и управление рисками в важных проводах, таких, как 4-ая ветка газового провода Шэньси-Пекин, третья линия газопровода Запад-Восток Чжунвэй-Цзиньбянь.

Управление опасными химическими веществами

Осуществлялось управление всем циклом производства, хранения и транспортировки опасных химических веществ. В 2018 году были проведены специфические проверки хода работы по комплексному

управлению опасными химическими веществами в ключевых предприятиях, включая Daqing Petrochemical и Fushun Petrochemical.

Безопасность цепочки поставок

В систему управления Корпорации включены поставщики, подрядчики, в отношении которых осуществляется всестороннее управление доступом, отбором, подготовкой, оценками и проверками, чтобы предотвратить и уменьшить инциденты с поставщиками и подрядчиками. В 2018 году было введено управление квалификацией рабочих, не являющихся сотрудниками Корпорации. Углубленно осуществлялись механизм управления на месте строительной работы, механизм управления процессом строительной работы, механизм привлечения подрядчиков к ответственности за аварии и инциденты и т.д., что позволило непрерывно снижать риски производственно-хозяйственной безопасности.

Управление чрезвычайными ситуациями

Последовательно продвигалась работа по созданию системы управления чрезвычайными ситуациями. В 2018 году система управления чрезвычайными ситуациями версии 2.0 была запущена, что повысило комплексные способности Корпорации реагировать на чрезвычайные ситуации.

Управление общественной безопасностью за рубежом

Последовательно углублялось функционирование системы управления общественной безопасностью за рубежом в целях наращивания потенциала предупреждения рисков безопасности и реагирования на чрезвычайные ситуации. В 2018 году Корпорация на основе усиления систематического управления осуществила и регулярное управление, чтобы всегда быть готовым к возможным изменениям ситуации в стране пребывания. За год не зафиксировано ни одного случая инцидента общественной безопасности.



Аварийные учения

Охрана окружающей среды

КННК стремится к сокращению негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду и климат, повышению эффективности использования ресурсов, реализации мероприятий по очищению воздуха, сбережению ресурсов, сокращению выбросов, продвижению зеленого, ресурсосберегающего производства и природоохранной деятельности в интересах экологической цивилизации и гармоничных отношений между энергетикой и природой.

Управление экологическими рисками

Осуществлялась деятельность по идентификации и оценке рисков экологии. Сформировалась модель предупреждения и контроля за рисками, основанный на прогнозировании, предупреждении и мониторинге. Совершенствовалась многоуровневая система управления рисками и механизм ступенчатого предупреждения рисков, что позволило всесторонне контролировать все возможные риски в области экологии. За 2018 год не зафиксировано ни одного крупного случая загрязнения окружающей среды, выполнены все поставленные задачи по сокращению выбросов основных загрязняющих веществ.

Устойчивое использование природных ресурсов

Большое внимание уделено охране и рациональному использованию природных ресурсов. Огромные усилия направлены на сокращение расхода ресурсов и последовательное повышение энергоэффективности. По сравнению с 2010 доля природного газа в общей структуре потребления увеличилась на 7,2%, тогда как доля необработанного угля снизилась на 6,4%. Корпорация активизировала деятельность по сбережению водных ресурсов, руководствуясь концепцией «эффективное и устойчивое использование водных ресурсов» во всех без исключения звеньях производства и эксплуатации. Продвигалось рациональное землепользование. Предприняты инновационные меры по управлению землепользованием, продвижению экономного землепользования

в процессе производственных работ, рекультивации земли и восстановлению геологической среды в рудниках в целях повышения эффективности использования земельных ресурсов. По итогам 2018 года сэкономленная энергия составила 860 тыс. тонн условного топлива, сэкономленная вода составила 12,13 млн. куб. м., а сэкономленная земля - 1,253 тыс. гектаров.



860

тыс. тонн
условного топлива

Сэкономленная энергия



12,13

млн.м³

Сэкономленная вода



Цилиньское месторождение закрыло нефтяные скважины в буферной зоне национального природного заповедника к озеру Чаган для защиты местной экологической среды

Контроль за выбросами отходов и загрязняющих веществ

Организована работа по строгому мониторингу и контролю выбросами отходов и загрязняющих веществ в полном цикле производства, усилена работа по управлению выбросами и сокращению выбросов веществ, загрязняющих атмосферу, землю и воду. Корпорация активно продвигала технологии по синхронному сбору отходов без падения на землю и их утилизации, а также по очистке площадки скважин, чтобы сократить выбросы отходов. В 2018 году коэффициент утилизации и повторного использования буровых отходов составил 100%.

Экология и охрана окружающей среды

Корпорация, настаивая на синхронизации освоения и охраны природы, строго руководствуясь природоохранным законодательством и соответствующими международными нормами, приложила активные усилия к предупреждению и ликвидации негативных последствий от производственных операций и другой деятельности Корпорации. Полномасштабно велась проверка случаев загрязнения окружающей среды и повреждения экологической системы, принимались меры по снижению влияния на экологию, включая уменьшение шума и сокращение выбросов. Приложены максимальные усилия к восстановлению сельскохозяйственных земель, сохранению почв, наращиванию растительности в интересах экологического восстановления и сохранению биоразнообразия в зонах операций.

Обработка и утилизация отходов бурения нефтяных скважин

Корпорация осуществляет полный контроль над твердыми отходами, содержащими буровой шлам и отходы бурения. В зоне высокой экологической чувствительности осуществляется синхронный сбор отходами без их падения на землю. В отношении бурового растворов на нефтяной основе применяется технология по их обработке, утилизации и обезвреживания.

Основные меры Корпорации в природоохранной сфере

Экологическая защита и восстановление	Экологический мониторинг и оценка	Показательные проекты экологической защиты
<ul style="list-style-type: none"> ■ Осуществление деятельности по строительству зеленых рудных гор ■ Восстановление растительности, закрепление и облесение песков в пустынях, гоби и других местах ■ Комплексная работа по борьбе с опустыниванием, окаменением и эрозией почвы ■ Введение режима защиты природного леса 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Отслеживание, мониторинг и оценка влияния освоения нефтегазовых месторождений и прокладки трубопроводов на экологию 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Зеленое экологическое нефте-газовое месторождение ■ Экологический парк нефтехимической индустрии ■ Зеленый энергетический коридор «Один пояс и один путь» ■ Поселок на чистых видах энергоносителей ■ Природные охраняемые территории ■ Участие в лесопосадках

Изменение климата

Корпорация, откликаясь на Парижское соглашение по климату, признает поставленную цель – ограничение повышения глобальной температуры в пределах 2 градусов до конца нынешнего века, прилагает активные усилия к реагированию на изменение климата, продвижению низкоуглеродной модели развития и активизации обмена практиками в области контроля выбросами парниковых газов с другими предприятиями.

Управление выбросами углерода

Уделяя повышенное внимание вопросу углеродных выбросов, Корпорация включила в свой план развития тематику по реагированию на изменение климата. В 2018 году в соответствии с Национальными руководящими принципами по инвентаризации и отчету выбросов парниковых газов Корпорация усовершенствовала информационную систему по инвентаризации и отчету выбросов парниковых газов, которая охватывает все прямые и косвенные выбросы, включая парниковые газы от сжигания топлива, от производства, от распуштства и от повторного использования.



Системы и механизмы КННК по управлению выбросами парниковых газов

Низкоуглеродистые энергоносители и технология

Корпорация активно продвигала и внедряла низкоуглеродную экономику, развивала низкоуглеродистые источники энергии, включая природный газ, газ из угольных пластов, сланцевый газ и энергию биомассы, занималась производством и поставками чистой энергетической продукции, обеспечивая чистый цикл производства и потребления. Проводилось технологическое исследование в области сокращения выбросов углеродных газов, а именно вытеснение нефти двуокисью углерода, секвестрация CO₂, оценка возможностей секвестрации CO₂ в соленом водоносном горизонте и нефтяной залежи, улавливание CO₂ из топочного газа в электростанции. Создана первая в стране база на нефтяном месторождении в провинции Цзилинь, охватывающая всю производственную цепочку от улавливания CO₂ до вытеснения нефти двуокисью углерода (CCUS). По состоянию на конец 2018 года объем хранения CO₂ составил 1,385 млн. тонн, проект «Технология по вытеснению нефти двуокисью углерода и хранению CO₂ и ее внедрение» удостоен призом первой степени Государственного энергетического управления КНР.

Сокращение выбросов углерода при производстве

Корпорация, сосредоточаясь на оптимизации собственной энергетической структуре, уделяла большое внимание вопросу выбросов углерода и его отслеживанию, использовала геотермальную и солнечную энергию, а также другие возобновляемые источники энергии как основные для в производственном процессе в нефтяных месторождениях в Северном Китае и в Таримском бассейне, где созрели необходимые условия для того, чтобы уменьшить объем выбросов углерода в производстве.

Рыночный механизм сокращения выбросов углерода

Корпорация принимала активное участие в торговле правами на выбросы углерода, используя рыночный механизм сокращения углерода. Tianjin Climate Exchange, созданный при финансировании КННК – первый в Китае комплексный институт, занимающийся торговлей правами на выбросы углерода. Благодаря проектам по сбережению энергии и сокращению выбросов, осуществляемым этим институтом, общий объем сэкономленной энергии превысил 200 тыс. тонн условного топлива, а объем сокращения выбросов CO₂ превысил 500 тыс. тонн.

Поглощение CO₂ лесами

Корпорация оказывает активную поддержку деятельности по восстановлению лесов в Китае. Благодаря совместным усилиям КННК и Государственного управления лесного хозяйства учрежден Китайский фонд по поглощению CO₂ в целях продвижения работы в данной области. Созданный Корпорацией Комитет по озеленению проводит последовательную работу по озеленению в заводах, в рудниках и в зонах проживания. По состоянию на конец 2018 года площадь зеленых насаждений составила 293 млн. кв. м., а коэффициент озеленения в зоне проживания составил 44,59%.

Углубленное участие в работе OGCI, активное реагирование на климатическое изменение

В качестве единственного в Китае участника Организации климатической инициативы нефтегазовой отрасли (OGCI), Корпорация принимает углубленное участие в международном сотрудничестве по реагированию на изменение климата, осуществляет взаимодействие с другими компаниями-членами OGCI по противостоянию изменению климата и содействию переходу развития нефтегазовой промышленности к низкоуглеродной модели развития.

Корпорация активно участвует в различных мероприятиях в рамках OGCI, например:

Изучение стратегии сотрудничества и разработка стандартов в сфере низкоуглеродного развития

- **Низкоуглеродная стратегия:** Участие в разработке «Дорожной карты OGCI-2040 по достижению низкого уровня выбросов», целей по контролю за выбросами метана и плана их реализации в рамках OGCI, а также «Обследования потенциала аграрной, лесной промышленности и использования земель по сокращению выбросов углерода».
- **Чистое использование природного газа:** Совместно с другими компаниями-членами провела проверку и мониторинг выбросов метана в мировых производственных цепочках в нефтегазовой сфере.
- **Коммерциализация CCUS:** Приняла участие в исследовании стратегии коммерциализации CCUS и разработке специфических планов коммерциализации в различных государствах и регионах.
- **Разработка стандартов:** Сыграла ведущую роль в разработке стандартов «Количественного выражения и оценки улавливания, транспортировки и геологического хранения углекислого газа» (ISO/TR 27915), что заложило техническую основу для оценки эффективности проектов по поглощению CO₂ и включения в углеродный рынок.

Учреждение Китайского фонда климатических инвестиций

В 2018 году Корпорация вместе с Фондом климатических инвестиций OGCI создала Китайский фонд климатических инвестиций, занимающийся инвестиционной деятельностью в целях изучения, внедрения и популяризации низкоуглеродных технологий и коммерческих моделей в Китае, а также поиска возможностей для перехода нефтегазовой промышленности к низкоуглеродной модели развития.

Обмены с другими компаниями в отрасли

Руководство Корпорации приняло участие в саммите лидеров компаний OGCI 2018 года, в ходе которого состоялся обмен мнениями с коллегами по вопросам роли природного газа для энергетической трансформации в развивающихся странах, повышения энергоэффективности и активизации международного энергетического сотрудничества. Корпорация и поделилась своим профессиональным опытом.



Общественная благотворительность

Корпорация всегда настаивает на синхронизации собственного развития и местного устойчивого развития, уделяет большое внимание повышению благосостояния и прогрессивного развития общества, делится шансами развития и ценными ресурсами. В 2018 Корпорация вела последовательную работу по оказанию точечной помощи и адресной поддержки нуждающимся, содействием благотворительным делам в области образования, медицины и др., различными способами и путями принимала участие в развитии местных общин.

Целенаправленная борьба с бедностью

Активно откликаясь на «Повестку дня в области устойчивого развития на период до 2030 года» ООН и политические курсы правительства КНР по сокращению и ликвидации бедности, сосредоточиваясь на 4 основных сферах, а именно – благосостояние народа, производство, выявление умного потенциала и медицина, на основе сочетания своей деятельности с ресурсными и рыночными преимуществами конкретных регионов, Корпорация ведет целенаправленную работу по оказанию адресной помощи в целях стимулирования развития этих регионов. В 2018 году Корпорация направила 97,49 млн. юаней на осуществление 44 проектов по модернизации инфраструктуры, образованию, медицине и здравоохранению, производственной кооперации в 13 уездах (районах) СУАР, Тибета, Цинхая, Чунцина, Хэнань, Цзянси и Гуйчжоу, в результате чего более 80 тыс. человек получили реальную помощь.



Корпорация и Китайский фонд борьбы с бедностью осуществляют проект «Интернет и борьба с бедностью», чтобы помочь фермерам уезда Баликун Синьцзяна продавать дыню через интернет

Образование

Корпорация осуществляет ряд мероприятий по предоставлению молодежи равный доступ к образованию. Корпорация последовательно продвигает проекты по содействию образованию, включая учреждение стипендий, оказание помощи обучающимся с финансовыми затруднениями, улучшение условий образования в бедствующих регионах и поддержку проведения научно-технических и культурных мероприятий и конкурсов. В 2018 году 635 человек получили стипендии КННК, суммарная сумма составила 3,99 млн. юаней. Корпорация непреклонно ведет поиск новых форм образования, выступает с инициативой разрешения проблем с равным правом на получение образования на основе совместных усилий всего общества. Совместно с Китайским фондом борьбы с бедностью, Пекинским педагогическим университетом, Tencent Foundation и другими заинтересованными институтами осуществляется целый ряд благотворительных проектов, таких, как «Сюйхан», «Хороший учитель», чтобы мечта получить желанное образование у детей в бедных регионах сбылась.

Региональное развитие

Корпорация придерживается принципов открытого сотрудничества, всеобщего выигрыша, всесторонне расширяет сотрудничество с местными активами в сферах апстрима, мидстрима и даунстрима, развивает партнерские отношения с местными поставщиками и подрядчиками, создает рабочие места, стимулирует развитие смежных отраслей на благо местного населения. Осуществляется многоплановая кооперация с властями СУАР в разведке и разработке месторождений, нефтипереработке, нефтехимии и реализации нефтяных продуктов. За 5 лет объем капиталовложения составил 224,7 млрд. юаней, были созданы более чем 6 200 рабочих мест.

Содействие развитию общин за рубежом

Корпорация уважает местные культурные обычаи, стремится к поддержанию долгосрочного и устойчивого сотрудничества со страной-хозяйкой, заинтересована в выявлении роли полноценного предприятия-резидента местного общества и интегрировании собственного развития в процесс местного социально-экономического развития, активно работает над созданием социально-экономической выгоды в целях стимулирования процветания и развития местных общин.

Активизация контактов с местными общинами

Корпорация создала за рубежом немало организаций по охране окружающей среды и регулированию связей с местными общинами. Созданы диверсифицированные каналы общения с местными органами власти, НПО и представителями сообщества, что позволяет активизировать контакты и координацию во имя взаимной выгоды и всеобщего выигрыша.

Участие в благотворительной деятельности в местном обществе

Прилагаются активные усилия к улучшению условий жизни местных жителей. Осуществляется благотворительная деятельность в области образования и медицины во имя гармоничного сосуществования с местными общинами.

Основные благотворительные проекты КННК за рубежом в 2018 году

Нигер	<ul style="list-style-type: none"> ■ Оказание помощи в строительстве Музея нефти ■ Ремонт водоканчки в г. N'Gourti для решения проблемы с водоснабжением ■ Строительство мечети в зоне операций для обеспечения молитвы местных верующих ■ Пожертвование в размере 1 млн. западно-африканских франков в адрес правительства для восстановления леса и охраны окружающей среды ■ Бурение 20 колодцев и строительство 15 классов в регионах, располагающихся рядом с зоной операций для улучшения благосостояния местного населения
Судан	<ul style="list-style-type: none"> ■ 4 года подряд осуществляется благотворительный проект с Институтом Конфуция Хартумского университета ■ Финансовая помощь «Библиотеке КННК» при Институте Конфуция Хартумского университета покупкой книг для почти 50 тыс. студентов ■ Финансовая помощь от имени китайских предприятий в Судане в размере 100 тыс. суданских фунтов Товариществу глухих и немых
Венесуэла	<ul style="list-style-type: none"> ■ 100 часов волонтерского преподавания и обслуживания в местном институте Конфуция ■ Направление сотрудников для содействия медицинской помощи на китайском госпитальном судне «Мирный ковчег»
Перу	<ul style="list-style-type: none"> ■ Предоставление парт местным школам и услуг школьникам старшего возраста по рейсовым автобусам ■ Медицинский консалтинг горожанам Negritos ■ Проведение детских футбольных матчей ■ Бесплатный завтрак для 242 детей дошкольного возраста в общинах ■ Производственно-техническая подготовка для жителей общин
Сингапур	<ul style="list-style-type: none"> ■ Спонсорская помощь в проведении праздничного обеда в доме престарелых для празднования Нового года по лунному календарю
Казахстан	<ul style="list-style-type: none"> ■ Финансовая помощь ветеранам Второй мировой войны и членам их семей, которые бедствуют и живут в одиночестве ■ Содействие развитию культуры и искусства ■ Новогодний подарок для пожилых людей и детей в Туркестанской области на Новый год
Кыргызстан, Таджикистан	<ul style="list-style-type: none"> ■ Осуществление образовательных проектов по целевой подготовке на основе сотрудничества с университетами, предоставляющих более 60 студентам возможность получить четырехлетнее вузовское обучение в Сианьском нефтяном университете по лингвистическим и нефтегазовым специальностям

Развитие местной экономики

Активно реализуя стратегию локализации, Корпорация всегда в приоритетном порядке рассматривает приобретение и использование местной продукции и сервисов, предоставляет широкие возможности участия в реализации проектов местным подрядчикам и поставщикам сервисов, оказывает поддержку развитию малого и среднего бизнеса, а также социальных стартапов, создает новые рабочие места для местной рабочей силы.

Прозрачная уплата налогов в соответствии с законами

Строго руководствуясь законодательством страны пребывания, Корпорация оплачивает все положенные законом налоги, и таким образом вносит должный вклад в развитие местной экономики. В странах, где соблюдается Стандарт ИПДО (Инициатива прозрачности в добывающих отраслях, ЕПП), как Ирак и Монголия, Корпорация принимает активное участие в сообществах заинтересованных сторон, обеспечивает информационную открытость перед обществом об уплате налогов, перевыполняя требования ИПДО. Корпорация поддерживает борьбу с размыванием налогооблагаемой базы и перемещением прибыли

(BEPS), прилагает активные усилия к реализации «Налоговой политики КННК», обещает оплатить налоги в соответствии с законодательством стран, где проводятся экономические операции и создаются экономические ценности.

Уважение к правам и интересам местного населения

До запуска проектов проводятся экспертизы социально-экономического влияния, включая требования местного населения, влияние на ситуацию с правами человека и на культурные наследия, недобровольные миграции и т.п. Со стороны Корпорации прилагаются максимальные усилия к защите законных интересов местного населения. В том, что касается компенсации за отчуждение земли, разработаны компенсационные планы на нормативно-правовой основе и с учетом мнений местных органов власти, бизнес-партнеров и местных жителей. Чтобы защитить интересы местного населения, осуществляется режим «сначала компенсация, затем отчуждение», при этом в оперативном порядке публикуется информация о компенсации за землю для обеспечения прозрачности всего процесса.

Людские ресурсы



Корпорация активно продвигает реформирование системы и механизма развития талантов, укрепляет кадровый состав, стимулирует инновационную и созидательную активность персонала, предоставляя им больше возможностей для самореализации.



Корпорация неизменно придерживается человекоцентричного подхода, придает большое значение защите прав и интересов сотрудников, создает им благоприятную площадку для саморазвития, продвигает локализацию и диверсификацию кадрового состава, уделяет большое внимание физическому и психологическому здоровью, а также жизни сотрудников, обеспечивая открытый доступ сотрудников к использованию результатов развития Корпорации в целях соразвития сотрудников и Корпорации.

Права и интересы персонала

Корпорация строго выполняет международные конвенции в сфере защиты прав трудящихся и основных прав человека, уважает и отстаивает законные интересы сотрудников, развивает равноправную и недискриминационную кадровую политику, совершенствует систему оплаты труда и социального обеспечения, продвигает развитие демократических институтов в целях создания равноправной и гармоничной среды работы для сотрудников.

Кадровая политика

Корпорация уделяет неизменно большое внимание защите законных интересов и прав сотрудников, строго соблюдает «Закон КНР о труде», «Закон КНР о трудовых договорах», «Закон КНР о профсоюзе» и соответствующие международные конвенции, признанные китайским правительством, а также другие законы, нормативные акты и институты страны пребывания. Корпорация проводит равноправную, недискриминационную кадровую политику, на принципе справедливости и беспристрастности относится к сотрудникам разных гражданств, рас, полов, религиозных убеждений и культуры. Корпорация выступает категорически против эксплуатации детского труда, активно работает над созданием рабочих мест для женщин и представителей национальных меньшинств, обеспечивая сотрудников справедливой оплатой труда и равными возможностями для карьерного повышения.

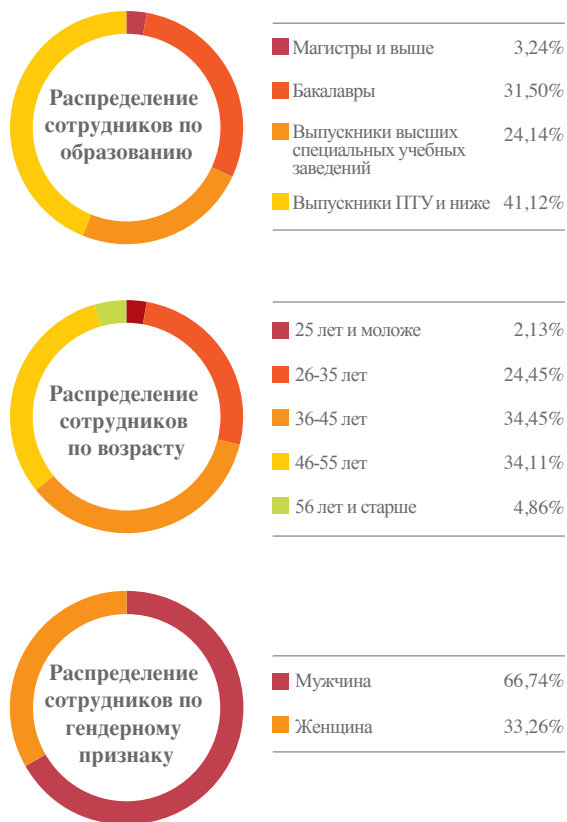
По состоянию на конец 2018 года сотрудники Корпорации составили примерно 1 266,4 тыс. человек. Доля сотрудников с дипломом бакалавра или выше составила 34,74%, а доля женского персонала составила 33,26%.

Оплата труда и социальное обеспечение сотрудников

Корпорация углубленно продвигает реформирование системы оплаты труда и социального обеспечения, совершенствует политику по распределению бонусов и дополнительной медицинской страховке. Еще больше внимания уделяется эффективности, совершенствуется система вычисления суммы оплаты труда, основанная на увязке зарплаты с эффективностью. Реализуется система оплаты труда и социального обеспечения, выделяющая должностную ценность и отличительные черты разных видов персонала, которая предусматривает склонность к сотрудникам, работающим в научно-исследовательском сегменте, на первых линиях производства, на ключевых и тяжелых постах, чтобы достойно доказать ценность персонала.

Участие на демократической основе

Обеспечивается роль сотрудников в осуществлении демократического управления, демократического участия и демократического контроля. Учреждена система демократического управления и система



«Открытого завода» в лице Собрания представителей сотрудников как основной механизм. Четко обозначены его функции, организационная структура и регламент работы, что упорядочивает содержание, процедуру, формы «Открытого завода» и способствует повышению уровня демократического управления. Созданы диверсифицированные каналы обратной связи с сотрудниками, обеспечивается прохождение демократической процедуры, проводятся Собрание представителей сотрудников, круглый стол по демократическому обсуждению дел, встреча с представителями сотрудников и другие мероприятия с целью узнать и удовлетворить пожелания и запросы сотрудников. Обеспечены права сотрудника на информацию, участие, управление, голосование и надзор, чтобы сотрудники смогли внести свой ум и вклад в дело развития Корпорации.

Платформа карьерного роста

Развитие и укрепление кадрового потенциала – основа развития Корпорации. В Корпорации последовательно ведется всеобщее обучение, обеспечиваются возможности карьерного роста, совершенствуется механизм мотивации и стимулирования, чтобы побуждать созидаемость сотрудников в целях самореализации.

Образование и обучение

Корпорация продолжает совершенствовать строительство подготовительной базы и сети обучения, осуществляет диверсифицированную и дифференцированную систему профессиональной подготовки, соединяющую обучение знаниям, специальное обучение, обучение на рабочем посту, обучение с освобождением либо без отрыва от работы, чтобы рост сотрудников и развитие Корпорации содействовали друг другу. На основе продвижения обучения всего персонала развернута «Программа по обучению специалистов по 4 ведущим направлениям» - соответственно специалисты по хозяйственному управлению, специальным технологиям, операционным навыкам и международные кадры. В 2018 году около 20 тыс. человек приняли участие в программах обучения, организованных штаб-квартирой Корпорации.

Карьерное развитие

КННК уделяет большое внимание планированию и развитию профессиональной карьеры сотрудников, прилагает огромные усилия к открытию новых возможностей для самореализации и карьерного развития сотрудников. В 2018 году продвигалась углубленная реформа «Разряды специализированных технологических постов», продолжалось совершенствование механизма мотивации и стимулирования с целью задействовать кадровую жизнеспособность, обеспечен самостоятельный, бесперебойный и устойчивый профессиональный лифт. Корпорация активно продвигает проекты «Подготовка нефтяных ученых» и «Подготовка молодых научно-технологических специалистов», последовательно осуществляет программу подготовки высококвалифицированных специалистов с навыками, создают возможности для карьерного роста талантов инновационного разряда. По состоянию на конец 2018 года создано 93 мастерской специалистов с навыками, в том числе 18 мастерских государственного уровня, в Корпорации работают 303 высококвалифицированных технических специалиста и 388 специалистов с навыками.

Награждение и стимулирование

В Корпорации широко проводятся мероприятия по отбору «Отличников труда», «Рабочих-передовиков», «Технических мастеров» и «Лидеров научного исследования», поощряют сотрудников участвовать в международных и отечественных конкурсах, стимулируют активность персонала и духовным и материальным награждениями.

Локализация и диверсификация

Корпорация придерживается принципов уважения, открытости и инклюзивности, настаивает на локализации, профессионализации и маркетинга персонала за рубежом, постоянно совершенствует механизм подготовки персонала, прилагает активные усилия к локализации персонала и интернационализации кадрового состава. По состоянию на конец 2018 года уровень локализации персонала за пределами страны добился 92,9%.

Основные достижения в сфере образования и обучения за 2018 год

- Общее количество обучающихся – 800 тыс., общее время обучения – 21 млн. учебных часов
- Стопроцентное обучение сотрудников по профессиональным навыкам высокого уровня и сотрудников на первых линиях производства
- 6,24 млн. человеко-раз обучения в дистанционном режиме, общее время – 8,75 млн учебных часов. организованы 252 проекта, 620 тыс. человеко-раз сдавали онлайн экзамены

Участие сотрудников КННК в различных технических конкурсах за 2018 год

<ul style="list-style-type: none"> ■ Конкурсы по нефтеперерабатывающему, трубопроводному профилям, конкурс предприятий западных регионов 	13 видов конкурсов 2 077 участников
<ul style="list-style-type: none"> ■ 6-ой всекитайский конкурс профессионального мастерства по сварке ■ 14-ый всекитайский технический конкурс молодежи «Возрождение» ■ Всекитайский конкурс профессионального мастерства по каталитическому крекингу ■ 10-ый конкурс профессионального мастерства в отраслях нефти и нефтехимии ■ 2-ой конкурс БРИКС по навыкам будущего 	Корпорация завоевала 9 золотых медалей, награждения получили 29 человек и 22 дочерние организации

Локализация персонала

Корпорация последовательно работает над повышением уровня локализации персонала, уделяет большое внимание привлечению и закреплению местных способных талантов, наращивает усилия к подготовке местных сотрудников и увеличению их доли на технических и управленческих постах. Политика локализации не только позволяет выявить все более важную роль местной рабочей силы в развитии Корпорации, но и вселяет дополнительный кадровый импульс устойчивому развитию местной нефтяной индустрии.

Уважение к многообразию

Корпорация с уважением относится к различию характера, способностей и жизненного пути, бережно подходит к разнообразным способностям сотрудников, активно работает над ликвидацией трудовой и профессиональной дискриминации и созданием непринужденной, снисходительной рабочей атмосферы, продвигает укрепление взаимного уважения и понимания между представителями разных народов, разных регионов и культур.

Здоровье персонала

Корпорация придает огромное значение жизни и здоровью сотрудников. Создана площадка для обеспечения психологического здоровья, предпринят целый ряд мер, чтобы сотрудники Корпорации работали с крепким здоровьем и приятным настроением. Колоссальные усилия направлены на обеспечение сотрудников средой работы, позволяющей способствовать их физическому и психологическому здоровью.

Профессиональное здоровье

В 2018 году Корпорация создала систему управления документацией профессионального здравоохранения, разработала стандарты по проведению количественных проверок профессионального здравоохранения на нефтегазовых месторождениях и по другим специальностям, усилила работу по фундаментальному регулированию профессионального здоровья. Осуществлена подготовка сотрудников медицинского управления, проводились пропагандистские мероприятия «Неделя профессионального здоровья», ответственно реализуется национальная концепция «здоровью Китая предшествует профессиональное здоровье». В 2018 году 99,35% сотрудников прошли осмотр профессионального здоровья, 99,66% прошли проверку факторов, вызывающих профессиональные заболевания.

Психологическое здоровье

Корпорация последовательно совершенствует систему санаторного лечения и систему отпусков сотрудников, реализует Программу



по оказанию помощи сотрудникам (ЕАР). Открылись горячая линия и сайты по оказанию психологического консалтинга, осуществились различные мероприятия по распространению знаний о психологическом здоровье, чтобы помочь сотрудникам иметь позитивное и здоровое настроение. В 2018 году Корпорация продолжала продвигать программы по обеспечению психологического здоровья сотрудников за рубежом, организовала поездки психотерапевтов в Казахстан, Бразилию, Перу и Венесуэлу, чтобы на месте предоставить психологический консалтинг.

План по оказанию помощи сотрудникам за рубежом

Онлайн-площадка ЕАР	Консалтинг специалистов на месте	Подготовка в рамках ЕАР
<p>Повышение эффективности консалтинга</p> <p>Всего 1 200 часов психологического консалтинга за год</p>	<p>Помочь сотрудникам в укреплении стрессоустойчивости и поддержании активных связей с семьей и родственниками</p> <p>Организация поездки психотерапевтов в Казахстан, Бразилию, Перу и Венесуэлу для проведения мероприятий “солнечное настроение за рубежом”, чтобы на месте предоставить услуги по психологическому консалтингу</p>	<p>Укрепление кадрового потенциала ЕАР</p> <p>За год организовано 10 курсов по борьбе с психологическими кризисами, 3 курса ЕАР для пасленцев мероприятий, 7 лагерей по укреплению семейного счастья</p>

Технология и инновация



Ориентируясь на деятельности, Корпорация наращивает усилия по научно-технической реформе и развитию персоналов, всеми силами продвигает реализацию инновационной стратегии, стимулирует всесторонние инновации за счет технологического новаторства с целью создать новые драйверы развития.



Технологическая инновация – движущая сила для устойчивого развития Корпорации, которая идет на пути к созданию мировой многопрофильной энергетической компанией уровня первого класса. В 2018 году Корпорация непрерывно осуществляла стратегию «Развитие за счет инноваций», значительно повысила научно-технологический и инновационный потенциал. Последовательно продвинулось научно-техническое реформирование, улучшились условия для инновационной деятельности. Плановмерно осуществлялась работа по освоению ключевых технологий, роль инновации в качестве опоры и драйвера стала более заметной, вручены новые награждения за научно-технические достижения.

Формирование научно-технической инновационной системы

Корпорация последовательно совершенствует положения управления научно-исследовательской деятельностью, продвигает создание научно-технической инновационной системы, старается в полной мере проявить роль научно-технической управляющей платформы, создала специальную комиссию экспертов для единой оценки научно-технологических потребностей и принятия решений по соответствующим проектам. Разработаны научно-технические программы и правила по регулированию вопросов интеллектуальной собственности и научно-технической конфиденциальности. Совершенствовалась система по полному циклу управления научно-техническими проектами. Создана информационная система фундаментальных условий для содействия обмену ресурсами. Введены награждения за коммерциализацию технологических разработок, чтобы создать положительную атмосферу с уважением к знаниям и повышенной активностью в инновационной деятельности.

Новые достижения отмечены в создании научно-технической площадки. Непрерывно совершенствовался целый ряд площадок НИИ государственного назначения, в том числе Лаборатория по повышению нефтеотдачи, Инженерно-технический центр по исследованию углеродного волокна. Плановмерно продвигалось создание экспериментальных площадок НИИ по разработке газового месторождения с высоким содержанием серы и нефти и газа низкопроницаемых пород. По состоянию на конец 2018 года, в Корпорации функционируют 83 НИИ, 54 ключевых лабораторий и экспериментальных баз.

Важный прогресс в НИОКР

В 2018 году в плане теоритического исследования, овладения ключевыми технологиями, разработки собственного оборудования, осуществления примерных проектов и др. отмечен важный прогресс. Выработан целый ряд передовых технологий с интеллектуальной собственностью в области стабилизации и наращивания добычи нефтяных месторождениях, разведки и разработки глубокого пласта и нетрадиционных ресурсов.

Разведка и разработка углеродов

Выработана технология оценки объема запасов крупномасштабных нефтегазовых конгломератных залежей, значительно повысился процент бурения зон концентрации и результативность пробной откачки, что позволило расширить зону разведки во впадине в О. Манас в Синьцзяне от триасовой на пермскую систему.



83

НИИ



54

Ключевых лабораторий и экспериментальных баз

Сформирована теория формирования пласта природного газа в глубоководных морских карбонатных породах и выработана соответствующая технология оценки объема запасов, в результате чего глубоководные морские карбонатные породы на северо-западе провинции Сычуань стали стратегически замещающим регионом в Сычуаньском бассейне.

Значительный прогресс отмечен в изучении ключевых технологий разведки и разработки континентальной сланцевой нефти, что стало действенным руководством и способствовало разведке континентальной сланцевой нефти и ее масштабного производства на месторождениях в джунгарском, бохайваньском и ордоском бассейнах.

С целью преодоления таких сложностей, как глубокое залегание нефтеносного пласта, высокое давление и температура формации, высокий уровень минерализации пластовых вод и неприменимость химического вытеснения пластовой нефти на месторождениях в тариймском бассейне, выработана инновационная технология повышения нефтеотдачи путем смешивающегося гравитационного вытеснения нефти нагнетанием природного газа, применяемая при высокой температуре, высоком давлении и высоком уровне минерализации пластовых вод.

Огромный прорыв совершен во внедрении технологий бесщелочного вытеснения нефти SP Flooding и слабощелочного вытеснения нефти ASP Flooding, которые дали хорошие результаты в показательных технопарках месторождений в Ляохэ, СУАР и Дацзин.

Продвигалась теория вытеснения нефти нагнетанием CO₂ на низкопроницаемом нефтеносном пласте и его закапывании, что позволило значительно повысить ежедневный объем дебита единичной скважины.

Нефтепереработка и нефтехимия

В дальнейшем совершенствовались комплексные технологии по производству 10 млн. нефтепродуктов, 1 млн. этиленов и 45/80 азотного удобрения, которые успешно применяются в реализации проекта в Guangdong Petrochemical, проекта по производству этилена из этана на нефтяных месторождениях Чанцин и Тарим и проекта по производству азотного удобрения в Ningxia Petrochemical.

Разработанные самой Корпорацией катализаторы для нефтепереработки продолжали занимать лидирующее место в мире, катализаторы для производства чистого бензина Госстандарт VI и гидрокрекинга уже используются в производственных процессах. Во многих важных проектах применяются специфические продукты, в том числе консистентная смазка и битум.

Созданы новые полиолефиновые изделия 36 марок, всего 10 видов. Успешно создана первая в стране бесфосфорная полимеризованная технология бутадиен-стирольного каучука, а такие новые виды продукции, как сверхвысокомолекулярный полиэтилен высокой плотности, бутадиен-стирольный каучук растворной полимеризации, редкоземельный бутадиеновый каучук уже стали производиться в масштабном количестве.

Инженерные технологии

Геофизическая разведка: На основе технологических прорывов выработана сверхэффективная сухопутно-морская технология сейсморазведки 200 тысяч точек, которая занимает лидирующее место в мире. Разработанная новая технология сверхэффективного смешанного сложения и разведки сейсмодатасетом позволила устранить сложности, возникающие при высокой плотности сухопутной сейсморазведки.

Каротаж: Успешно разработано новое каротажное программное обеспечение CIFLog2.0 для точечной интегрированной обработки каротажных данных о единично-множественных скважинах и скважинах всех типов, что привело к значимому прорыву в рискованной оценке и бурении скважин. В важных нефтяных месторождениях в Дацин, СУАР, Тариме, а также в зарубежных зонах операций в Бразилии, Иране и Чаде системно применяется технология по получению полной спектрометрии стратиграфических элементов, что в значительной степени повысило способности Корпорации оценить географические особенности литолого-стратиграфической залежи и объем оставшегося запаса нефти.



Бурение скважины: Серьезным прорывом можно считать разработку технологии электропрывиса на основе топливной системы высокого давления и комплекта генератора двигателя дизеля 12V175 для электрической сверлильной машины, которые выполняют задачи по бурению глубоких и сверхглубоких скважин и уже применяются в месторождениях в Тариме. Обновлена и улучшена технология по обращению с отходами бурения и жидкостью для гидроразрыва пласта и их утилизации. Разработан целый ряд ведущих и ключевых технологий, в том числе буровой раствор для нефтяных скважин с сопротивляемостью высокой температуры, высокой соленности и высокой плотности, неплюское долото PDC, бурение с четким управлением над давлением на соленом растворе, что вывело технологии по бурению сверхглубоких (8 км.) скважин в предгорье на новый уровень.

Хранение и транспортировка нефти и природного газа по трубопроводам

Разработан собственный комплекс оборудования и технологий по строительству газопровода D1422, что используется в рамках реализации проекта по «восточному» маршруту российско-китайского газопровода. Пропускная способность увеличена более чем на 40% по сравнению с D1219. Отмечен огромный прорыв в проектировании тензометрических конструкций и подключении стального трубопровода к тензометрическому усилителю, что устранило проблему низкой стабильности трубы большого калибра под высоким давлением в необычных геологических случаях.

Научно-техническое сотрудничество

В 2018 году Корпорация в дальнейшем углубила научно-технический обмен и сотрудничество с международными нефтяными компаниями, национальными нефтяными компаниями, международными научными учреждениями, промышленными объединениями и отечественными НИИ в целях продвижения теоритической и технологической инновации и общего технологического прогресса.

Организова рабочие заседания и тематические семинары, корпорация осуществила обмен опытом в научно-техническом управлении, поиске передовых технологий и разработке ведущих технологий с такими известными мировыми нефтегазовыми корпорациями, как французский Total, малазийский Петронас, ПАО «Газпром» и ПАО «НК «Роснефть». Развертывается технологическое сотрудничество с Китайской академией науки, NSFC и China Aerospace Science & Industry Corp, что уже придало большие результаты. Ведется кооперация с Китайской академией науки для перехода от теоритического изучения к практическому применению в области упругих волн и разведки глубокого пласта, были преодолены технологические препятствия развитию операций и разработан каротажный прибор электрического сопротивления азимутной электромагнитной волны во время бурения с изображением при высокой температуре и давлении. Взаимодействие также налаживалось с Пекинским политехническим университетом и China North Industries Group Corporation Limited в сфере изучения детонационного привода и применения высокоэнергетических взрывчатых веществ, которое значительно увеличило перфорационные способности кумулятивных зарядов.

Награды за НИОКР и интеллектуальная собственность

В 2018 году за достижение двух важных научно-технических результатов Корпорация была удостоена государственных научно-технических наград. За «Теория и технология по геологической разведке конгломератных нефтяных залежей во впадинах и обнаружение гигантского нефтяного месторождения у озера Манас» – государственной премии первой степени по научно-техническому прогрессу, за «Ключевая технология по целостности нефтегазовых проводов и ее промышленное применение» удостоена государственной премии второй степени по технологическому изобретению. Корпорация сыграла ведущую роль в разработке двух международных стандартов, это «Природный газ – аспртим – анализ доли сероводорода путем лазерной спектрометрии» (ISO 20676:2018) и «Анализ каучука и зольности – вторая часть: термогравиметрический метод» (ISO 247-2:2018).

В 2018 году Корпорация подала заявки на получение патена в стране и за ее пределами в количестве 5 117. В частности, 2 906 патентов на изобретение. Количество выданных авторизированных патентов составило 4 515, из них 2 120 патентов на изобретение.



5 117

Заявки на получение патента



4 515

Выданные патенты

Обзор деятельности за год



Выделяя рыночную ориентацию и принцип эффективности, оптимизировав организацию производственного процесса и размещения ресурсов, Корпорация продвинуло интегрированное и согласованное функционирование производства, нефтепереработки и нефтехимии, сбыта и торговли, благодаря чему повышен уровень интернационализации деятельности и укреплена конкурентоспособность компании на рынке услуг.



Разведка и добыча

 **633,16** млн. тонн

Прирост разведанных геологических запасов нефти в стране

 **584,6** млрд. м³

Прирост разведанных геологических запасов природного газа в стране

В 2018 году в операции разведки и добычи упор был сделан на получении экономически разрабатываемых запасов и полезной добыче, что способствовало наращиванию усилий к добыче. Разработан целый ряд планов, включая «План по ускоренному развитию разведки и производства в стране (2018-2025)», «План по развитию деятельности в сфере природного газа (2018-2030)» и «План по развитию сланцевого газа (2020-2035)». Помимо этого, продвигались технологические инновации, на научной основе организована разведка и добыча нефти и природного газа в стране. Углубленно развернута разведка и освоение нетрадиционных углеводородных ресурсов и нефтегазовое сотрудничество с зарубежными странами. Положение разведочной, производственной и хозяйственной деятельности в целом улучшилось.

Нефтегазовая разведка

В 2018 году работа по разведке проводилась плодотворно. Упор был сделан на рискованной разведке, в дальнейшем направлены колоссальные усилия на увеличение инвестиций и наращивание деловой активности в новых районах. Обнаружены новые запасы во многих бассейнах, свитах и регионах. Помимо этого в зрелых провинциях продвигалась эффективная и точечная разведка, доля высококачественных и масштабных и крупных запасов значительно повысилась, в то же время увеличились разрабатываемость и обновляемость новых запасов. Доля нетрадиционных углеводородных ресурсов в новоразведанных запасах продолжает расти, которые становятся важными альтернативными ресурсами. В 2018 году внутри страны прирост новоразведанных геологических запасов нефти составил 633,16 млн. тонн, природного газа – 584,6 млрд. куб. м.

Объем нефтегазовых запасов и разведочных работ внутри страны

	2016	2017	2018
Прирост разведанных геологических запасов нефти (в млн. тонн)	649,29	659,45	633,16
Прирост разведанных геологических запасов природного газа (в млрд. м ³)	541,9	569,8	584,6
Двухмерная сейсморазведка (в км.)	24 885	26 813	18 182
Трехмерная сейсморазведка (в кв.км.)	8 764	7 843	12 570
Количество разведочных скважин	1 656	1 774	1 803
Количество поисковых скважин	865	986	997
Количество оценочных скважин	791	788	806

Добыча сырой нефти

В 2018 году в добыче нефти упор был сделан на разведке новых месторождений и устойчивом освоении разведанных месторождений. За 2018 год добыча сырой нефти составила 101,02 млн. тонн., удерживаясь на уровне свыше 100 млн. тонн. На основе снижения себестоимости освоения, строгого выполнения стандартов и управления производственным процессом отмечены значимые подвижки по наращиванию производственных мощностей на нефтяных месторождениях в О. Манас в СУАР, Жимусаре и Дагане. На зрелых месторождениях углублялась работа по детальному описанию нефтяных залежей, проведению важных экспериментов по разработке, точной закачке воды и управлению надолго замороженными скважинами, расширился масштаб горизонтальных и кустовых скважин и их промышленного применения, что обеспечило естественную убыль ниже 11,5%. Ускоренными темпами развивалась цифровизация нефтяных месторождений, активно продвигалось строительство Интернета вещей для нефтепродуктов. После 6-летних усилий работа на месторождениях Чанцин, Юго-запад и Даган и др. полностью вышла на цифровой режим.

Устойчивая добыча в разведанных месторождениях

Преследуя цели повышения нефтеотдачи, снижения естественной убыли и повышения уровня освоения, Корпорация последовательно продвигала работу по стабилизации добычи, разрешила целевые проблемы, появившиеся на позднем этапе разработки месторождений, что обеспечило устойчивость и эффективность работы на зрелых месторождениях. В 2018 году введено точное описание залежи континентальной сланцевой нефти, послужившее ресурсной опорой для производства в разведанных месторождениях. Совершены прорывы в разработке технологий «2+3» EOR на основе сочетания вторичной и третичной добычи нефти и в итоге чего выработана модель по применению данной технологии в отношении 4 основных залежей нефти, что способствовало модернизации для устойчивого и продуктивного раскрытия потенциала разведанных месторождений. Специфическое управление нагнетанием воды обеспечивало высокую точность, продолжительно снижается естественная убыль и комплексная убыль нефтяных месторождений. Усиливалась

работа по управлению непродуктивными скважинами, что повысило коэффициент использования нефтегазовых скважин.

Ключевые технологические эксперименты по производству и разработке нефти и газа

Были отмечены важные достижения в проведении ключевых технологических экспериментов по производству и разработке нефти и газа. Хорошие результаты показали эксперименты со смешивающимся гравитационным вытеснением нефти нагнетанием природного газа на нефтяном месторождении Дунхэтан в Тариме. С помощью этой технологии прогнозируется повышение коэффициента извлечения на 29%. Объем производства нефти с помощью технологии огненного вытеснения вязкой нефти достиг свыше 300 тыс. тонн в год. Технология по нагнетанию сжатого воздуха при уменьшении кислорода для вытеснения нефти, которая характерна месторождениям в Ансае в Чанцине и в Гаску в Цинхае, уже стала предметом промышленного эксперимента. Коэффициент



101,02 млн. тонн

Добыча сырой нефти в стране



109,4 млрд. м³

Добыча природного газа в стране

Значимые обнаружения нефтегазовых ресурсов

Важные прорывы в рискованной разведке в новых зонах и новых сферах

- Значимые прорывы в рискованной разведке в бассейне Тарим, обнаружение газостатических подшипников в Qiultag
- Обнаружен высокопродуктивный нефтегазовый поток в результате бурения скважин в бассейне Баянь
- Значимые подвижки в газовой разведке в Сычуаньском бассейне, на западе бассейна обнаружены газоносные вулканические свиты, на востоке – высокопродуктивный газовый поток
- Важные результаты в разведке литологической залежи во впадине в Джунгарском бассейне

Важные результаты в нефтегазовой разведке в зрелых месторождениях

- В Ордоском бассейне обнаружены месторождения Чан 6 и Чан 8 с объемом запасов нефти в 220 млн. тонн. нефти, объем новоразведанных запасов природного газа в Цзиньяне, Шэньму-Циндянь превысил 170 млрд. куб. м.
- Новые подвижки в многоуровневой разведке на склоне Манань в Джунгарском бассейне, утверждены 6 комплексных блоков с запасами нефти в 130 млн. тонн.
- Объем новоразведанных запасов природного газа в зоне Kelasu в таримском бассейне превысил 150 млрд. куб. м.
- Обнаружены новые нефтегазовые зоны масштабных запасов в Сычуане, Цайдаме, Сунляо и заливе Бохай

Облачная эпоха операций Корпорации в сфере апстрима

Корпорация, поставив цели «интеграция и совместное использование», создала единое Озеро данных, единую облачную платформу PaaS, чтобы сформировать среду скоординированного исследования. В ноябре 2018 года Корпорацией была официально выпущена программа Облака мечты версии 1.0 по разведке и разработке. Это первая интеллектуализированная общедоступная платформа, созданная КННК в сфере своей главной операционной деятельности и нацеленная на интеграцию операционных данных, обмен технологиями и синергию исследования в сегменте апстрима с целью интеллектуализации разведки и добычи.



извлечения по технологии вытеснения нефти нагнетанием CO₂ в эксперименте в Цилине достиг 20%, а в экспериментах технологии ASP в месторождениях в Ляохэ, СУАР и Дагане коэффициент извлечения вырос соответственно на 19%, 18% и 16,5%. Совершен прорыв в экспериментах технологий по огненному вытеснению нефти с помощью нагнетания сжатого воздуха и обращению с отходными газами. В результате соответствующих экспериментов в месторождениях в СУАР за год было консервировано 126 млн. куб. м., сокращенный объем выбросов CO₂ составил 75,22 млн. куб. м., что значительно снизило инвестиционные затраты на инженерные проекты по сокращению отходных газов.

Разработка природного газа

В 2018 году усиливалась работа Корпорации по разработке природного газа, в результате чего годовой объем добычи добился 109,4 млрд. куб. м, побив исторический рекорд. В 4 ведущих газодобывающих районах – Чанцин, Тарим, Юго-запад, Цинхай – осуществлялось адресное и точечное управление. Оптимизация контроля над производством, укрепление отслеживания и анализа, разработка рационального плана эксплуатации на зиму, углубленное раскрытие потенциала зрелых месторождений позволили устойчиво увеличить объем добычи. С помощью предпринятых мер достигнуты новые подвиги по возведению производственных мощностей на главных месторождениях, как месторождение сланцевого газа Юго-запад и район Куче в Тариме. А производственные мощности на тех менее значимых месторождениях, как Дацин и Цилинь, также вышли на новый уровень, что стало важным дополнением для обеспечения поставок на газовый рынок.

Газохранилище (кластер)

В целях разрешения проблему с межрегиональным и сезонным дисбалансом на внутреннем рынке природного газа, обеспечения поставок на рынке, в 2018 году Корпорация задействовала потенциал 10 действующих газохранилищ (кластеров), увеличила мощности старых газохранилищ. Суммарный объем возведенных мощностей составил 9 млрд. куб. м. газа. Помимо этого ускоренными темпами велось строительство новых газохранилищ. Проводились предварительные оценки и пионерные эксперименты в отношении 10 строящихся газохранилищ.

Нетрадиционные углеводородные ресурсы и новые источники энергии

Корпорация последовательно продвигает работу по разведке и разработке нетрадиционных углеводородов, а также освоению и применению новых источников энергии, что уже придало положительные результаты.

Разведка и разработка нетрадиционных углеводородных ресурсов

В 2018 году Корпорация добилась важных результатов в разведке нетрадиционных углеводородных ресурсов, как сланцевая (-ый) нефть/газ, плотная (-ый) нефть/газ и газ угольного пласта. Повышалась доля нетрадиционных углеводородных ресурсов в новоразведанных нефтегазовых запасах, которые стали важными альтернативными ресурсами. На основе стремительной реализации ключевых проектов по увлечению мощностей нетрадиционных углеводородов построено много важных производственных блоков и экспериментальных баз, что обеспечило непрекращающийся рост производства нетрадиционных углеводородов.

Сланцевая нефть/сланцевый газ: обнаружены новые запасы сланцевой нефти в ордоском бассейне и бассейне залива Бохая, которые побили новый рекорд разведанных запасов. Сланцевая нефть постепенно становится одной из реальных областей для Корпорации в целях наращивания запасов и производства в стране. В южном районе Сычуаньского бассейна были совершены важные прорывы, которые имеют важное значение для разведки и разработки сланцевого газа глубиной в 4 000 метров. Планово продвигалась работа по увеличению добычи в показательных районах Чаннин-Вэйюань и Чжаотун, осуществлялась интеграция геологических инженерных проектов, непрерывно повышался дебит единичной скважины и эффективность строительной работы, в результате чего мощность добычи газа увеличивается ежегодно. В 2018 году дебит сланцевого газа составил 4,26 млрд. куб. м., увеличившись на 41,2% по сравнению с прошлым годом.

Плотная нефть/плотный газ: наращивались усилия к разведке и разработке плотной нефти/плотного газа прежде всего на ордоском, джунгарском, сычуаньском и сунляоском бассейнах в целях масштабной и продуктивной разработки ресурсов. В ордоском бассейне плотная нефть/плотный газ постепенно становится главным ресурсом в новоразведанных запасах, с каждым годом увеличивается объем ее/его добычи. Эффективно продвигалась реализация проекта по возведению производства плотной нефти в Жимусаре в джунгарском бассейне СУАР, который уже начал масштабную разработку. Ускорило решение технологических проблем в экспериментальных зонах по производству плотного газа в регионе Цзиньхуа-Чжунтайшань в сычуаньском бассейне. Учреждена

пилотная зона по производству плотной нефти в районе Лунси в суэлюском бассейне в нефтяном месторождении Дацин в поисках новых форм разработки плотной нефти.

Газ угольного пласта: В разведке газа угольного пласта постоянно появляются новые сферы. В бассейне Саньтанху в СУАР обнаружен качественный плотный пласт угля толщиной в больше 40 метров. На основных месторождениях газа угольного пласта, а именно в бассейне Чиншуй в Шаньси и в Эдуэе в Шэньси, продолжалась трансформация способов освоения, совершен переход к точечной разработке, что позволило в значительной степени увеличить объем производства. Прорывные результаты достигнуты на нефтяных месторождениях Северного Китая в области решения технологических проблем с низкими производственными мощностями и низкой продуктивностью разработки газа угольного пласта, улучшилась результативность освоения в бассейне Чиншуй. На месторождениях газа угольного пласта Баодэ стабильно сохранялся высокий объем производства, результаты были достигнуты также в комплексном управлении месторождением газа угольного пласта Ханьчэн. Увеличивался объем производства в рамках реализации международных проектов. За 2018 Корпорация производила 1,93 млрд. куб. м. газа угольного пласта.

Новые источники энергии

Корпорация, поставив себе цели предоставления обществу больше чистых и низкоуглеродистых энергетических продуктов, активно продвигает размещение и разработку программу развития в сфере новых источников энергии, устойчиво реализует проекты в этой области, тесно связанные со своей основной деятельностью и уже имеющие определенные основы. В приоритетном порядке осуществляется исследование новых технологий в областях геотермии, газогидрата, биомасса, аккумулированной энергии, водородной энергии и урановых руд, а также их внедрения в целях наращивания драйвера зеленого развития, основанного на диверсифицированной энергетической системы при углеродном центризме. В то же время прилагаются активные усилия к развитию зеленых финансов, включая зеленый кредит и зеленый фонд, что способствовало бы выходу предприятий на зеленую модель развития.

Геотермика: Корпорация придает огромное значение разработке и применению геотермической энергии, активно работает над разработкой нужных технологий. Выделены специальные средства на содействие формированию целого ряда примерных проектов по геотермической энергии на нефтяных месторождениях Северного Китая, в Дацин, на востоке Ляонина и на востоке Хэбэя. На данный момент уже построены и функционируют много геотермических проектов в распоряжении Корпорации, имеются несколько ключевых технологий, в том числе

геофизическая разведка и бурение и заканчивание скважин, которые необходимы для оценок и комплексного применения геотермических ресурсов. В 2018 году на нефтяных месторождениях Северного Китая было начато бурение экспериментальных скважин геотермической энергии в новом районе Сюньгань, планомерно продвигалась работа по бурению первой скважины.

Внешнее сотрудничество по разведке и разработке в Китае

Корпорация продолжает сотрудничество с Shell и французский Total и другими иностранными партнерами в области совместной разведки и разработке на территории Китая в сферах низкопроницаемых нефтегазовых залежей, вязкой нефти, отдели и мелководья, залежей с высоким содержанием серы, газовых залежей высокой температуры и высокого давления, газа угольных пластов, сланцевого газа и др.

В 2018 году Корпорация достигла новых прорывов в международном нефтегазовом сотрудничестве. По итогам года эквивалент добычи нефти и газа составил 10,12 млн. тонн, впервые превысив отметку 10 млн. тонн. Добыча сырой нефти составила 2,39 млн. тонн, природного газа – 9,7 млрд. куб. м. По состоянию на конец 2018 года действуют 34 международных контракта по совместной разведке и разработке в стране.

В 2018 году Корпорация продолжала наращивать усилия к развитию международного сотрудничества в области совместной разведки и разработки в стране, в результате были достигнуты позитивные подвижки. В рамках реализации второй очереди проекта Чанбэй на нефтяных месторождениях Чанцин (при взаимодействии с Shell) завершилось бурение первой двуствольной горизонтальной скважины, в первый день пуска наладочных работ объем производства природного газа составил 700 тыс. куб. м. Газовый проект в южной зоне Сулигэ (при взаимодействии с французским Total) ускоренными темпами продвигался к запуску производства, при увеличении дебита природного газа непрерывно снижалась себестоимость. Новый газосборный пункт в южной зоне Сулигэ-3 позволил увеличить пропускную способность этого проекта на 4 млн. куб. м. Нефтяной проект Чжаодун развивается при взаимодействии с компанией New XCL (Китай) и Roc Oil (Bohai) Company (Австралия). Уже подписано Соглашение о продлении срока на строительство, которое предусматривает бурение как минимум 24 скважин в течение 2 лет после вступления в силу данного соглашения, что внесет большой вклад в обеспечение устойчивого производства сырой нефти на месторождениях Даган.



Природный газ и трубопроводы

В 2018 году Корпорация отводила приоритетное внимание комплексному развитию производства, транспортировки, реализации, хранения и торговли в рамках деятельности в сфере природного газа и трубопровода. Путем последовательной оптимизации сети нефтегазовых трубопроводов, строительства умных трубопроводов и реализации значимых проектов по транспортировке природного газа, усовершенствования системы по реализации сбыта природного газа обеспечивались устойчивые поставки и сохранялся двузначный рост сбыта природного газа.

Эксплуатация нефтегазовой трубопроводной сети

В 2018 году Корпорация продолжала оптимизацию нефтегазовой трубопроводной сети. Усилилось управление планом пропускной способности трубопроводов сырой нефти, которая в 2018 году побила исторический рекорд. Полностью совершена работа по улучшению качества нефтепродуктов до Госстандарта VI, и все трубопроводы нефтепродуктов также выведены на Госстандарт VI. Что касается газовых трубопроводов, приложены активные усилия к реагированию на рост потребления газа в зимние периоды, оптимизации трубопроводных маршрутов и рациональному контролю над объемом хранения с целью обеспечить поставки природного газа на рынок.

К концу 2018 года общая протяженность функционирующих внутри страны нефтегазовых трубопроводов составила 86 734 км. В частности, проводов сырой нефти – 20 736 км (69,9% от общей протяженности нефтепроводов страны); природного газа – 54 270 км (75,2%); нефтепродуктов – 11 728 км (42,8%).

Строительство ключевых трубопроводов

В 2018 году совершены большие результаты в ускоренном строительстве ключевых трубопроводов. Строятся и вводятся в эксплуатацию важные объекты для транспортировки природного газа, завершены работы по строительству магистрали трубопроводов нефтепродуктов Цзиньчжоу-Чжэнчжоу и Чиньчжоу-Наньнин-Лючжоу, ветви трубопроводов нефтепродуктов в Куньмине в провинции Юньнань, ввелись в эксплуатацию трубопроводы сырой нефти Фучжоу-Цзиньчжоу. Ускоренными темпами продвигалась реализация проекта по строительству восточного маршрута трубопроводов природного газа Россия-Китай. Запущен проект по строительству третьей линии газопровода Запад-Восток - ветвей Фуцзянь-Гуандун.

Важные проекты по транспортировке природного газа

Чтобы наращивать стоимость газовых производственных цепочек, Корпорация ускорила реализацию важных проектов по взаимосвязи газовых трубопроводов, чтобы наряду со строительством ПХГ и терминалов СПГ создать рациональную, широкоохватную, бесперебойную, безопасную и эффективную современную трубопроводную сеть. В 2018 году благодаря неустанным совместным усилиям Корпорации, SINOPEC и CNOOC реализованы 24 проектов по транспортировке природного газа, что сыграло важную роль в оптимизации государственной сети трубопроводов и значительно повысило потенциал поставок природного газа.



69,9%

Доля КННК в общей протяженности нефтепроводов в стране



75,2%

Доля КННК в общей протяженности газопроводов в стране

Полностью завершены работы по повышению качества трубопроводных нефтепродуктов до Госстандарта VI

Согласно госстандартам бензина и дизеля с 1-ого января 2019 года на территории страны будут осуществляться поставки нефтепродуктов для автомобилей в соответствие с Госстандартом VI. По сравнению с Госстандартом V, Госстандарт VI предусматривает более строгие требования и позволяет сокращать выбросы загрязняющих веществ.

Повышение качества нефтепродуктов зависит в первую очередь от возможностей трубопроводов. Корпорация, при комплексных усилиях экспертов профильных ведомств, ускоренными темпами продвигала данную работу. Совершены работы по замене нефтепродуктов на таких маршрутах трубопроводов: Ланьчжоу-Чжэнчжоу-Чанша, Ланьчжоу-Чэнду-Чунцин. По состоянию на конец 2018 года стали соответствовать Госстандарту VI уже все трубопроводы нефтепродуктов Корпорации, предоставляя собой надежную опору для транспортировки более чистого бензина и дизеля Госстандарта VI.

Трубопровод нефтепродуктов Чиньчжоу-Наньнин-Лючжоу

Трубопровод нефтепродуктов Чиньчжоу-Наньнин-Лючжоу расположен в Гуанси-Чжуанском автономном районе, начинается с Guangxi Petrochemical и заканчивается на нефтехранилище в г. Лючжоу. Общая протяженность – 363 км., проектная годовая пропускная способность – 5 млн. тонн. Трубопровод введен в эксплуатацию в августе 2018 года, что позволяет существенно улучшить энергетическую структуру и условия транспортировки нефтепродуктов в Гуанси и предоставить более надежную энергию для экономического развития Гуанси.

Трубопровод нефтепродуктов Фушунь-Цзиньчжоу

Расположенный в провинции Ляонин, трубопровод соединяет четыре основных НПЗ Северо-востока Китая, а именно НПЗ в г. Фушунь, г. Ляоян, г. Ляохэ, г. Цзиньчжоу. Общая протяженность – 431 км., проектная годовая пропускная способность – 3-7,5 млн. тонн. Проект запущен в эксплуатацию в сентябре 2018 года и стал важной частью нефтепродуктовой трубопроводной сети во внутренних регионах Китая наряду с трубопроводами Цзиньчжоу-Чжэнчжоу и Ланьчжоу-Чжэнчжоу-Чанша.

Сбыт природного газа

В 2018 году на фоне углубления борьбы с загрязнением воздуха, непрерывного развития индустрии генерации электричества на природном газе в регионах страны, ускоренного продвижения программы «замена угля газом» и активной реализацией программы чистого снабжения теплом в зимний период в «2+26» городах и регионах на равнинах Фэньхэ-Вэйхэ быстро вырос спрос на природный газ. Пользуясь уникальными возможностями, на основе заблаговременных контактов с клиентами Корпорация оптимизировала план сбыта и направления ресурсов, через разные каналы увеличила объем трубопроводного газа и импортного СПГ, и тем самым максимально удовлетворила спрос рынка. По итогам года сбыт природного газа составил 172,4 млрд. куб. м., значительно выросши на 13,6%.

Корпорация непрерывно наращивала усилия по освоению рынка, постепенному совершенствованию сети маркетинга, оптимизации производственных цепочек в сфере природного газа, благодаря чему эффективно обеспечила бесперебойный канал сбыта и в предварительном порядке сформировала интегрирующую апстрим и даунстрим сеть маркетинга. По состоянию на конец 2018 года Корпорация обеспечивала газоснабжением 32 провинции, города центрального подчинения, автономного района и специального административного района страны, сохранила доминирующую позицию среди поставщиков газа в регионах Северного Китая, Северо-восточного Китая, Северо-западного Китая, Центрального Китая и Северо-восточного Китая, непрерывно наращивая долю на рынке регионов Восточного и Южного Китая. В 2018 году в оборот введены 275 новых клиентов, сбыт которых в том же году составил 2,1 млрд. куб. м.

На рынке конечного использования природного газа сбыт продемонстрировал тенденцию быстрого роста. По итогам года реализация голубого топлива составила 24,6 млрд. куб. м., увеличившись по сравнению с предыдущим годом на 14,5%. По состоянию на конец года у Корпорации работали 445 станции конечного использования КПП, 393 станций конечного использования СПГ и 411 станций по поставкам СПГ. По количеству заправочных терминалов КПП и СПГ Корпорация находилась в числе лидеров в стране.

Сжиженный природный газ (СПГ)

Корпорация продолжала наращивать потенциал по урегулированию пикового спроса, всесторонне планировать развитие отрасли СПГ. Был создан центр природного газа на море путем строительства новых и расширения действующих объектов инфраструктуры СПГ. Проект по созданию в г. Шэньчжэне станции по урегулированию пикового спроса СПГ, проекты по расширению терминалов СПГ в г. Таншань, провинции Цзянсу стали реализовываться с целью повысить способности поставок во время пиковом спросе. В 2018 году тремя терминалами в провинции Цзянсу, г. Далянь и г. Таншань были разгружены 15,13 млн. тонн СПГ, выросши на 45% по сравнению с предыдущим годом.

В провинциях Хубэй, Сычуань и Шэньси у Корпорации 21 СПГ-завод мощностью обработки 22,90 млн. куб. м./сутки. На Корпорацию приходится 20% совокупной мощности производства СПГ в стране. В 2018 году общий объем обработки СПГ Корпорации составил 1,06 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом на 16,9%.



Нефтепереработка и нефтехимия

В 2018 году Корпорация непреклонно продвигала работу по оптимизации производственной деятельности и управлению бенчмаркинг в сфере нефтепереработки и нефтехимии. Оборудование по нефтепереработке и нефтехимии функционировало стабильно, ускоренными темпами осуществлялись трансформация и модернизация, планомерно продвигались значимые проекты, продолжалось реформирование структуры продуктов, на высоком уровне поддерживался вклад нефтепереработки и нефтехимии в прибыль Корпорации.

Корпорация с учетом рыночных спросов и характеристиками оборудования последовательно оптимизировала распределение ресурсов, проводила оценку вклада нефтепродуктов на основе классификации видов, продвигала синхронизацию нефтепереработки и нефтехимии, наращивала загрузку высокоэффективных НПЗ с передовыми рыночными позициями. В 2018 году переработка сырой нефти Корпорации внутри страны составила 162,36 млн. тонн, объем нефтепродуктов – 112,91 млн. тонн, объем этилена – 5,57 млн тонн.

В оптимизации структуры продукционной линейки отмечены новые подвижки. Достигнуто улучшение по 14 основным технико-экономическим показателям. Соотношение выпуска бензина и дизельного топлива сократилось на 0,09 единиц по сравнению с аналогичным периодом. Выпуск авиационного керосина продолжил расти, составив 12 млн. тонн. Товарная масса мазута уменьшилась на 225 тыс. тонн. Доля высокоэффективных нефтепродуктов составила 66,6%.



162,36 млн. тонн

Переработка сырой нефти
внутри страны



112,91 млн. тонн

Производство нефтепродуктов
внутри страны

Строительство и эксплуатация крупных нефтеперерабатывающих баз

В 2018 году Корпорация продолжала продвигать точное управление нефтеперерабатывающими операциями, усиливать контроль за производством, способствовать оптимизации эксплуатации, постоянно повышать уровень стабильного функционирования в режиме длительного цикла и мощности нефтеперерабатывающего оборудования, в результате чего коэффициент устойчивых операций установок составил 99,66%.

Данные о нефтепереработке и нефтехимии в стране

	2016	2017	2018
Объем переработки нефти (в млн. тонн)	147,09	152,45	162,36
Нагружаемость нефтеперерабатывающих объектов (%)	80,9	80,8	83,1
Производство нефтяных продуктов (в млн. тонн)	99,32	103,51	112,91
Бензин	37,97	40,98	45,90
Керосин	9,32	10,18	12,54
Дизельное топливо	52,03	52,35	54,46
Производство смазочного масла (в млн. тонн)	1,16	1,64	1,60
Производство этилена (в млн. тонн)	5,59	5,76	5,57
Производство синтетических смол (в млн. тонн)	9,20	9,40	9,17
Производство синтетических волокон (в млн. тонн)	0,06	0,06	0,05
Производство синтетических каучуков (в млн. тонн)	0,76	0,81	0,87
Производство карбамида (в млн. тонн)	1,90	1,44	0,83
Производство синтетических аммиаков (в млн. тонн)	1,53	1,36	1,05

Корпорация реализовала ряд ключевых инженерных конструкций вокруг трансформации и модернизации нефтеперерабатывающего бизнеса, и добила значительного прогресса. Проект Liaoyang Petrochemical вводился в эксплуатацию, Проект Huabei Petrochemical был полностью завершен, началось строительство проекта Guangdong Petrochemical, начались трансформация и модернизация структуры нефтеперерабатывающих заводов Daqing Petrochemical, оптимизация этилена Dushanzi Petrochemical и строительство проекта модернизации этилена Lanzhou Petrochemical. Ускорилось строительство группы алкилационных проектов, в частности 7 комплектов устройств в Daqing Petrochemical, Harbin Petrochemical, Lanzhou Petrochemical построены и введены в эксплуатацию.

Проект реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти

На проекте реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти, на основе мощности первичной переработки 9 млн. тонн в год, было построено 11 новых устройств для гидроочистки гудрона, каталитического керкинга и др., одновременно построены 5 устройств для достижения эффективного использования российской сырой нефти. Проект был введен в эксплуатацию в сентябре 2018 года, способен выпустить 2,6 млн. тонн бензина и 3,3 млн. тонн дизельного топлива в год, и тем самым снизить соотношение выпуска дизеля и бензина до 1,27, а в дальнейшем данный показатель еще возможно снизить до 1,06 на основе увеличения производства авиационного керосина. Проект может и увеличить производство ароматических углеводородных продуктов на 570 тыс. тонн. Техническая экономия и показатели энергопотребления будут постоянно оптимизированы.

Улучшение качества нефтепродуктов

В соответствие с требованиями национального и местного правительства об улучшении качества бензина и дизельного топлива, Корпорация разработала и издала «План по улучшению качества бензина и дизельного топлива автомобильного назначения в соответствие с Госстандартом VI», постоянно корректировала структуру продукции, неуклонно содействовала повышению качества нефтепродуктов. По состоянию на конец 2018 года, на всех НПЗ при Корпорации завершили работы по улучшению качества бензина и дизельного топлива и способны производить нефтепродукты, соответствующие Госстандарт VI.

Разработка новой нефтехимической продукции

Корпорация продолжала наращивать разработку новой нефтехимической продукции и повышать конкурентоспособность на рынке. За прошедший год созданы и выпущены новые химические изделия 81 марок, производство достигло 970 тыс. тонн, годовой объем продаж – 29,01 млн. тонн. Производство и разработка новой продукции добились положительного прогресса, Hohhot Petrochemical и Ningxia Petrochemical успешно развивали сверхтекучий полипропилен, трубные материалы Fushun Petrochemical и Sichuan Petrochemical и трубные материалы термостойкого полиэтилена Lanzhou Petrochemical получили классификационную сертификацию, в отношении полипропилена Fushun Petrochemical и Sichuan Petrochemical развернуто производство длинного цикла.



Проект реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти

Сбыт

В 2018 году Корпорация, в полной мере проанализировав характеристики изменения рынка продаж, и постоянно совершенствовала стратегию рыночной конкуренции и улучшала прибыльность и конкурентоспособность на рынке за счет укрепления интерфейса производства и маркетинга, глубокого внедрения интегрированного маркетинга «нефтепродукты, заправочные карты, нефтяные операции, смазочная продукция и природный газ».

Сбыт нефтепродуктов

В 2018 году на внутреннем рынке нефтепродуктов зафиксированы избытки ресурсов, переход к чистому энергопотреблению, диверсификация отраслевых субъектов и т. д., конкуренция становилось все более жесткой. За счет непрерывного укрепления активного маркетинга и детального маркетинга, реализации региональной маркетинговой стратегии, углубления комплексной работы оптового и розничного бизнеса, инноваций различных рекламных методов сохранился рост сбыта нефтепродуктов, который составил 117,36 млн. тонн в год, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 2,8% годовых.

Для того, чтобы обеспечить сообщество более чистой и качественной нефтью, Корпорация активно продвигает работу по улучшению качества нефтепродуктов. К концу 2018 года на всех нефтехранилищах и АЗС Корпорации завершили задачу по повышению качества бензина и дизельного топлива в соответствии с Госстандарт VI, осуществлена цель по полному снабжению нефтепродуктов Госстандарт VI.

Строительство и эксплуатация маркетинговых сетей

Корпорация фокусируется на оптимизации структуры маркетинговой сети и улучшении качества, особенно на постоянном наращивании инвестиций в станции, которые находятся вокруг непосредственно подчиненных Корпорации нефтеперерабатывающих заводов, в городских центральных районах, или вдоль автомагистралей и туристических достопримечательностей, высококачественно развивая деятельность в сфере обслуживания и обеспечения поставок нефтепродуктов. За год вновь развиты 506 АЗС, из которых 445 построены и запущены, прирост способности розничной торговли составил 2,92 млн. тонн. К концу 2018 года у Корпорации общее количество работающих АЗС в стране составило 21 783.

Большие усилия приложены к модернизации и интеллектуализации АЗС, созданию инновационной модели «Интернет + маркетинг» и формированию экологического круга «люди · автомобиль · жизнь». Благодаря интеграции горячей линии 95504, официальный аккаунт в соцсети WeChat общественный номер, приложения для мобильных устройств и других цифровых платформ, Корпорация расширила сферу онлайн-оплаты, содействовала интеграции онлайн- и оффлайн-продаж, углубила сотрудничество с Shanghai Automobile Group, JD.COM, China Transportation Bank и другими предприятиями, чтобы постепенно превращать АЗС с платформы продаж нефтепродуктов в интегрированную маркетинговую платформу.

Нефтяные операции

В сфере нефтяных операций упор сделан на эксплуатацию и управлении минимаркетами, внедрении точного маркетинга, профессиональной деятельности и тонкого управления. Продвигается разработка, эксплуатация и продажа собственной продукции, проводится

Построение АЗС 3.0

С быстрым развитием Интернета, больших данных и облачных технологий, Корпорация ускорила работу по созданию АЗС 3.0, т.е. используя АЗС в качестве платформы, с помощью новых технологий и нового мышления создать модель «АЗС + Интернета + N» в целях всестороннего формирования экологического круга «люди · автомобиль · жизнь».



работа по повышению конкурентоспособности основных категорий товаров. В 2018 году Корпорация выпустила собственные нефтяные продукты высокого класса бренда «uSmile Premium+». Расширились операции по автомобильным услугам и импорту товаров, на основе сотрудничества с KFC, McDonald's и другими компаниями созданы рестораны формата Drive Through в Хэбэе, Хэйлунцзяни и других регионах. В сочетании с потребностями развития бизнеса ускорилось сотрудничество по привлечению иностранных инвестиций в сфере рекламы, упакованной воды, страхования, электронной торговли и др. ускоряют темпы сотрудничества совместных предприятий. В 2018 году доходы Корпорации по нефтяным операциям составили 23,1 млрд. юаней, увеличившись на 24%.

Операции по смазочному маслу и сбыт второстепенной продукции нефтепереработки

В операциях по смазочному маслу, активно выявляя свои преимущества в интегрированности производства, разработки, производства и продажи, Корпорация значительно улучшила эксплуатационную эффективность, за год реализовала 1,63 млн. тонн смазочного масла. Большой рост достигнут в сбыте восьми категорий продукции, особо значительный рост зафиксирован в сбыте таких продуктов с высокой добавленной стоимостью, как автомобильное масло, вспомогательная автомобильная продукция и индустриальное масло, в частности сбыт автомобильного масла увеличился на 14% по сравнению с прошлым годом, индустриального масла - на 11%. Положительный прогресс достигнут в разработке и производстве трансформаторного масла и моторного масла для газотурбинного двигателя.

Общий объем сбыта второстепенной продукции нефтепереработки за 2018 год составил 32,94 млн. тонн, продажа рулонного гидроизоляционного материала и нефти побил исторический рекорд, в то же время Корпорация стабильно позиционируется как крупнейший поставщик асфальта на внутреннем рынке.

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. м³

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 (CPF3), 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 стандартам 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.

Международная торговля

В 2018 году Корпорация продолжала укреплять потенциал по распределению ресурсов на глобальном рынке, совершенствовала сетевую структуру, сохраняла стабильную тенденцию развития международной торговли и морских перевозочных операций в области сырой нефти, нефтепродуктов, природного газа и химической продукции, торговля осуществлялась в более чем 80 странах и регионах мира. Улучшалось управление три основных международных нефтегазовых эксплуатационных центров в Азии, Европе и Америке, усилилось их влияние в глобальном измерении. По итогам года объем торговли Корпорации составил 480 млн. тонн или 236,7 млрд. долларов, которые выросли соответственно на 2,5% и 28,4% по сравнению с предыдущим годом. Доход от продажи впервые превысил 1 трлн., увеличившись на 20% по сравнению с предыдущим годом.

Объем торговли сырой нефтью в течение года составил 260 млн. тонн, увеличившись на 1,9% по сравнению с предыдущим годом. Опираясь на профессиональную команду и глобальную сеть продаж, осуществляя полноценное управление выработкой программы, освоением рынка, добычей и транспортировкой нефти, продажей и другими звеньями торговли, Корпорация прилагала активные усилия к увеличению продажи нефти за рубежом. Постоянно укреплялась мощь по транспортировке сырой нефти, усилилась работа по строительству терминалов и хранилищ сырой нефти и управлению их функционированием, чтобы обеспечить безопасность и стабильность закупок сырой нефти. В 2018 году фьючерсы на сырую нефть Китая были размещены на бирже, Корпорация активно участвовала в операциях по фьючерсам на сырую нефть на Шанхайской фьючерсной бирже, осуществив полный процесс сделки от регистрации, продажи до приобретения складских свидетельств.

Всеми усилиями расширяя рынок для экспорта нефтепродуктов, Корпорация осуществила первую прямую поставку нефтепродуктов на рынок Канады и США, подписала долгосрочные соглашения о поставке с Австралией, Японией, Вьетнамом, Мексикой и странами Ближнего Востока. Устойчиво расширялся и розничный рынок нефтепродуктов для конечного потребления, стабильно увеличивалась доля Корпорации на этом рынке. В 2018 году объем экспорта нефтепродуктов Корпорации достиг 15,89 млн. тонн, побив рекорд в истории.

Объем торговли газом за год составил 130,6 млрд. куб. м., увеличившись на 7% по сравнению с предыдущим годом. Корпорация неуклонно продвигала переговоры по проектам природного газа со странами Центральной Азии, Россией, Мьянмой и проектам СПГ, увеличила импорт трубопроводного газа, организовала закупку СПГ, подписала долгосрочный договор купли-продажи с «КазТрансГаз», американской компанией Cheniere и катарской компанией Qatargas для обеспечения стабильных поставок на внутренний рынок. Укреплялся маркетинг по продаже природного газа, что позволило Корпорации постепенно превращаться от импортера в поставщика природного газа. Стабильно увеличивая объем поставки в Японию, Южную Корею, Корпорация вошла и на рынки Юго-западной Европы, Южной Америки и Южной Азии.

В сфере операций по химической продукции, в полной мере используя ресурсы и рынки как отечественные, так и зарубежные, Корпорация расширила импорт и экспорт полиолефина, метанола, полипропилена и другой химической продукции, в то же время разработала новые прибыльные продукты, в частности хорошую отдачу принесли сырье химических волокон, спиртовой эфир и углерод.

В операциях по морской транспортировке Корпорация активно оптимизировала и корректировала свое глобальное планирование и функциональное позиционирование, на основе укрепления сотрудничества с партнерами продолжала увеличить уровень обслуживания и эффективность работы. Прямые отношения сотрудничества установлены с 34 владельцами танкеров и балкеров мира, углублялось сотрудничество с COSCO, China Merchants Group и другими отечественными судоходными предприятиями.

Зарубежные нефтегазовые эксплуатационные центры

Корпорация продолжала совершенствовать три международных нефтегазовых эксплуатационных центра в Азии, Европе и Америке и повышать уровень управления этими центрами, которые непрерывно увеличивают свое влияние на международном рынке.

Азиатский центр активно оптимизировал стратегию продаж сырой нефти, создав «супермаркет сырой нефти» с различными видами товаров, чтобы предоставить конечным пользователям «One-stop» решения и способствовать непрерывному развитию бизнеса по продаже сырой нефти. За счет точного выделения клиентам кредитования, адресной аренды судов для важных рынков, сборных перевозок бензина и дизельного топлива и других способов удалось поддерживать более 20% доли на рынке Шри-Ланки, Мьянмы и других новообразующихся экономик. В торговле природным газом достигнут новый прорыв, объем реэкспорта СПГ в Японию, южную Корею, Таиланд, Сингапур, Индию, Пакистан и на другие рынки составил 5,02 млн. тонн, что символизирует начало формирования нового положения, характеризующегося параллельным развитием операций по нефти и газу.

Европейский центр продолжал осуществлять нефтедобывающие проекты по долевым нефти в Кашагане Казахстана, Судане и Чаде и российский проект Ямал СПГ по спотовой закупке, выиграл тендер на долгосрочную поставку нефти в Нигерии и Чаде, что заложило Корпорации основу для освоения африканского рынка. Расширились операции в сфере биодизельного топлива, объем торговли которой составил 700 тыс. тонн по итогам года, по этой показатели Корпорация прочно входила в тройку на европейском рынке.

Американский центр стремительно развивает свою операционную деятельность. Открыв логистические коридоры от канадского проекта по мазуту к югу до США и к западу на международные рынки, Корпорация укрепила потенциал по реагированию на бэквордацию, а прибыль по продаже сырой нефти по итогам 2018 года значительно возросла. На основе укрепления межрегиональной интеграций и взаимодействия Корпорация расширила операции в газовой сфере и успешно продала СПГ на латиноамериканский рынок. С бразильской компанией TT Work официально подписаны акт поставки и акционерное соглашение для приобретения 30% акций компании. Сеть продажи нефтепродуктов в Латинской Америке становится все более совершенной.

Сервисные операции

В 2018 году Корпорация в полной мере использовала свои преимущества в многопрофильности и специализированности деятельности, постоянно оптимизировала размещение на рынках, улучшила качество и уровень обслуживания, наращивая свою конкурентоспособность и результаты операций на рынках инженерных технологий, инженерного строительства, оборудования, финансовых услуг и др.

Нефтепромысловые технические услуги

В 2018 году в сфере нефтепромысловых технических услуг Корпорация активно продвигала реформу и реорганизацию, путем оптимизации проектирования на высшем уровне, улучшения операционного процесса, создания новых моделей обслуживания и других мер подняла работу по всем направлениям на новый уровень. Активно реагируя на вызовы резкого роста нагрузки на внутреннем рынке, Корпорация усилила работу по распределению ресурсов в области глубоководных буровых установок, гидроразрыва пластов, колтюбинга и др., в полной мере проводила бурение и гидроразрыв в зимний период, содействовала применению новых технологий, всесторонне повышалось качество, скорость и эффективность реализации проектов. В развитии международного рынка достигнуты замечательные результаты, удвоилось число новых контрактов с Алжиром, Нигером, Пакистаном и на других традиционных рынках, выиграны тендеры на крупные проекты по геофизической разведке и бурению скважины на рынках Объединенных Арабских Эмиратов, Саудовской Аравии, Кувейта. К концу 2018 года у Корпорации были 8 176 сервисных бригад, которые в 53 странах мира оказали нефтегазопромысловые технические услуги, включая геофизическую разведку, бурение скважин, каротаж и документирование скважин, подземные операции в скважине и морские проекты.

Геофизическая разведка: Корпорация вокруг технического узкого места, ограничивающего разведку нефти и газа, ускорила деятельность в сфере моделирования скорости, исследования источника поперечной волны и других технологий геофизической разведки, усилила работу по применению передовых разведочных технологий, как «Два широких и одно высокое», программное обеспечение обработки геофизической разведки GeoEast и высокоточный вибратор EV56, что предоставило важную технологическую гарантию для обнаружения новых месторождений в Qiultag Тарима, Маху и Сулиге СУАР. Путем совершенствования управления ключевыми проектами, оптимизации технических программ, выработки новых организационных и эксплуатационных моделей проектов, популяризации информационных технологий, как цифровой сейсмологической команды, применения беспилотников и других информационных технологий и нового оборудования, Корпорация большими усилиями увеличивала скорость и эффективность реализации проектов, качественно завершила проекты сбора двумерных данных в районе Шехон-Яньтин и глубоководных ОВН в Индонезии. В 2018 году всего были задействованы 164 бригады сейсмической разведки. За весь год выполнены работы по сбору сейсмических данных 2Д на 105 739 км, 3Д на 76 702 км², ежегодная эффективность сбора сейсмических данных 2Д и 3Д по сравнению с предыдущим годом увеличилась на 8,5% и 8,6% соответственно.

Бурение скважин: Корпорация за счет реализации ряда ключевых мер по ускорению реализации проектов, укрепления параметров строительства, стимулирования радикального бурения, повысила скорость и эффективность бурения. При значительном увеличении как количества горизонтальных и глубоких скважин, так и глубины скважин, скорость бурения в целом ускорилась на 5%. В частности, цикл бурения скважины 202Н13-6 в Вэйюань составил лишь 27,6-дней, что установило новый рекорд. Дацинская компания по бурению



скважин применила инструмент гидравлического ротационного воздействия на 21 скважине, средняя скорость бурения увеличилась на 129%. Успешно забурен ряд сложных скважин, в том числе скважина Кешень 21 в Тариме глубиной 8 098 м., скважина в Сычуань глубиной 8 060 м. которая установила новый рекорд в регионе провинции Сычуань и города Чунцин; скважина М-15 в Узбекистане, для бурения которой преодолено 23 технической проблемы и сформировано восемь характерных технологий. В 2018 году были задействованы 1 183 буровых бригады, начато бурение 11 385 скважин, забурены 11 264 скважин, накопленная буровая проходка составила 25,71 млн.м. По итогам года забурены 816 скважин глубиной больше 4 000 м., что выросло на 25,9% по сравнению с предыдущим годом, а количество забуренных горизонтальных скважин составило 931, увеличившись на 22,2%.

Каротаж и документирование скважин: Корпорация продолжала ускорять внедрение и исследование передовых технологий каротажа, а также применение зрелых технологий, непрерывно совершенствовались EILog, LEAP800 и другое техническое оборудование, а такие научные результаты как скважинный прибор с гамма-изображением и каротажная технология индукционного изображения массива, уже введены в поле применения. С помощью популяризации и применения новых технологий, эффективность и мастерство каротажа намного усовершенствовались. Среди них, так называемая технология «серийный каротаж» позволила увеличить среднюю скорость каротажа вертикальной скважины на 48%, а технология оперативного каротажа и технология накопительного каротажа через буровой инструмент увеличили скорость каротажа горизонтальной скважины соответственно на 30% и 60%. В 2018 году 817 бригад по каротажу Корпорации в 19 странах выполнили работу по каротажу 106 963 скважины/раз, 1 035 бригад по

документированию скважины завершили документирование 14 256 скважин.

Подземные операции в скважине: Корпорация постоянно совершенствует технологию подземной работы в скважине, активно продвигает исследование и применение технологий объемного разрыва, посекционного разрыва растворимых мостовых пробок и других технологий в горизонтальной скважине, оптимизировала режим работы, распространяла фабричную модель разрыва, скорость применения обычного разрыва росла на 23%, а фабричного разрыва - на 32%, эффективность операций продолжала улучшаться. В 2018 году в рамках услуг по подземным операциям в скважине 1 839 бригад Корпорации выполнили подземные операции в 87 007 скважинах/раз и опробовали 11 969 пластов на продуктивность.

Оффшорные нефтяные инженерные проекты: Корпорация в Южно-китайском море, море Бохай, Персидском заливе и других морских акваториях оказывает морские инженерные технические услуги по бурению морских скважин, заканчиванию скважины, тампонажу скважины, пробной откачке, подземным операциям в скважине, инженерному проектированию и строительным работам. К концу года Корпорация задействовала 12 морских буровых платформ и операционных платформ, по итогам года проходка морского бурения скважин составила 72 тыс. м.

Данные о нефтепромысловых технических услугах

	2016	2017	2018
Геофизическая разведка			
Объем работы двухмерной сейсмической разведки (в км.)	162 684	154 904	105 739
Объем работы трехмерной сейсмической разведки (в кв. км.)	58 120	57 182	76 702
Бурение скважин			
Количество пробуренных скважин	9 328	11 687	11 264
Объем проходки бурения (в млн. м.)	19,50	25,79	25,71
Каротаж			
Объем каротажных работ (скважины/раз)	79 231	101 531	106 963
Подземные операции в скважине			
Объем подземной операции в скважине (скважины/раз)	112 643	110 844	87 007
Объем работ по тестированию опробования пластов (пласт)	8 515	9 237	11 969

Строительная инженерия нефтяных проектов

В 2018 году Корпорация продолжала укреплять инженерно-строительные операции за счет усиления полноциклического контроля над проектом, непрерывно улучшала качество инженерного строительства и эффективности реализации проекта. Корпорация активно продвигала исследование передовых технологий в соответствующих областях, ускорила разработку и применение ключевых цифровых и интеллектуальных технологий. Устойчиво развивая стратегическое сотрудничество между предприятиями и активно создавая глобальную рыночную сеть, Корпорация подписала соглашения о стратегическом сотрудничестве или соглашения об инженерном обслуживании с китайской компанией тяжелой судостроительной промышленности CSIC, компанией Shell и другими отечественными и иностранными компаниями, выиграла тендер на обработку сырой нефти на иракском нефтяном месторождении Gargaф, трубопроводы в Haradh и Hawiyah Саудовской Аравии, модернизацию малайзийского нефтеперерабатывающего завода и другие новые проекты.

В 2018 году Корпорация стала подрядчиком 97 ключевых строительных проектов в Китае и за его пределами, включая нефтегазопромысловое наземное обустройство, нефтепереработку и нефтехимию, хранение и транспортировку нефти и газа, экологические проекты и др. Проекты неуклонно продвигались и добились положительного прогресса.

Строительство интеллектуальных трубопроводов

Проект восточного маршрута китайско-российского газопровода является первым пилотным проектом Корпорации по строительству интеллектуальных трубопроводов. В комплексной разработке проекта используется ряд инструментов, таких как система сбора и передачи в реальном времени, система интеллектуального мониторинга на местах, система управления полным жизненным циклом проектов, система агрегатов и управления проектами, а также осуществляется стандартизация проектирования трубопроводов, интеллектуальная проверка, информатизация управления и цифровизация передачи. Это эффективно способствовало переходу строительства нефте- и газопровода компании от цифрового к интеллектуальному режиму.



Строительство наземных сооружений нефтегазовых

промыслов: Третья очередь иракской центральной станции обработки сырой нефти Halfaya (CPF3), проект МРЕЗ в Венесуэле, очередь 2.2 проекта в Чаде, проект газового месторождения Каракуль в Узбекистане, проект газового месторождения Самандепе у реки Амударья в Туркменистане и ряд других инвестиционных проектов за рубежом прошли промежуточную сдачу и введены в эксплуатацию. По плану продвигались проект по возведению производственных мощностей месторождения сланцевого газа в районе Чаннин-Вэйюань и ряд проектов по наращиванию производства и обеспечению поставок в стране, а также проект амурского газоочистного завода в России, комплексная инфраструктура месторождения Баб в Абу-Даби ОАЭ и другие проекты вдоль «Одного пояса, одного пути».

Строительство нефтегазовых резервуаров и трубопроводов:

Строительство внутренних ключевых трубопроводов ускорилось. Завершено строительство куньминского ответвления трубопровода нефтепродуктов в Юньнани, трубопровода Цин-Нань-Лю (Цинчжоу-Наннин-Лючжоу), трубопровода Фу-Цзинь (Фушунь-Цзиньчжоу), трубопровода Цзинь-Чжэн (Цзиньчжоу-Чжэнчжоу), трубопровода авиационной керосины Huabei Petrochemical-Новый аэропорт в Пекине и других трубопроводов нефтепродуктов. Строительство ряда ключевых газопроводов также завершилось, начата прокладка третьей линии газопровода Запад-Восток (Фуцзянь-Гуандун), быстрыми темпами идет строительство приемных станций СПГ в Таншань, Шэньчжэнь, Цзянсу, Цзяньинь по графику, всесторонне ускорилось строительство восточного маршрута газопровода Россия-Китай. Планово идет строительство газопровода Haradh саудовской компании Agamco, одноточечной швартовки в Бангладеш и других приоритетных проектов за рубежом.

Строительство нефтехимических и нефтеперерабатывающих

проектов: Был достигнут новый прогресс в строительстве отечественных ключевых нефтехимических и нефтеперерабатывающих проектов. Проект реконструкции для оптимизации и увеличения эффективности переработки российской сырой нефти в компании Liaoyang Petrochemical введен в эксплуатацию, полностью осуществлен проект модернизации и реконструкции для переработки нефти мощностью 10 млн. тонн/год в компании Huabei Petrochemical, ряд проектов по алкилированию в Циньяне, Цзилинь и Харбине прошел промежуточную сдачу и введен в эксплуатацию, разработан общий план и началось строительство Guangdong Petrochemical, проекты переработки структуры в Дацин и Душаньци продвигались по плану. За рубежом, успешно введена в эксплуатацию вторая очередь модернизации и реконструкции Шымкентского НПЗ в Казахстане, проект по реконструкции и расширению алжирского НПЗ идет гладко.

Строительство экологических проектов и прочие: Проекты реконструкции для сверхнизких выбросов, обращения загрязненной водой, VOCs и управления превышением нормы хвостового газа в Тариме, Дацине, Ляояне успешно реализовались, нефтехимические проекты ароматических углеводородов в Гуанси, Ляоян и Урумчи повсеместно развернуты, проект полипропилена в Индии начал подготовку вождения.

Производство нефтяного оборудования

В 2018 году операция Корпорации по производству техники ускоренно переходила от традиционного производства к сервис-ориентированному производству, операционная ситуация в предприятиях по производству



оборудования стабильно улучшалась, рентабельность значительно повысилась. Корпорация активно расширяла внутренний и зарубежный рынки, благодаря чему маркетинговая сеть становилась все более и более совершенной. К концу 2018 года, произведенные и выпущенные Корпорацией нефтяные материалы и техника были поставлены на экспорт в более 80 стран и регионов мира.

Значительно улучшен уровень бережливого производства и управления. С 2016 года Корпорация начала ускорять продвижение бережливого менеджмента, после более чем двух лет достигла значительных результатов. Степень визуальности производства оборудования и степень стандартизации значительно улучшились, производственные процессы вышли на цифровизацию и детализированное управление, эффективность производства и качество продукции неуклонно улучшались.

Опираясь на «Производство + Услуги», Корпорация постоянно содействовала комплексной интеграции разработки продукта, производства, продажи и услуг, продвигала производственные инновации и техническую модернизацию, осуществляла персонализированное производство, выводя продукцию на средний и высокий сегмент в стоимостной цепочке. Положительный прогресс был достигнут в разработке, производстве и применении ряда новых изделий, таких как трубы и отводы большого калибра X80, криогенные буровые установки кустовой скважины 4 000 м. и высокопрочные трубы СТ110. Корпорация ориентировалась на пользователя, осуществляя различные формы сервисных проектов, включая предоставление персонализированных продуктов и решений, круглосуточную онлайн-техническую поддержку, лизинг продукции, техническое обслуживание, тестирование и утилизацию, которые охватывают полный жизненный цикл услуг с добавленной стоимостью продукции.

В развитии рынка сделан новый прорыв, количество законтрактованных проектов значительно увеличилось по сравнению с прошлым годом. Операции в форме «Лизинг электрических насосов и Интегрированные услуги» вошли на рынки ряд стран, в частности доля на рынках

Судана и Южного Судана составила 50%, а доля на рынках Чада и Нигера сохранялась на уровне 100%. Криогенная буровая установка успешно вышла на российский рынок, гибкие НКТ экспортировались в Южную Америку, Южную Азию и Европу. В то же время Корпорация выиграла тендеры на проект электронасосных услуг в Иране и проект трубопроводов в Египте, а в Нигерии, Джибути и на других рынках также достигнут новый прорыв.

Финансовые услуги

В 2018 году Корпорация продолжала продвигать развитие финансового бизнеса, основные показатели устойчиво увеличивались, способность реагировать на требования рынка и потенциал по разработке продукции и расширению рынка значительно улучшились.

Корпорация укрепила анализ рынка, ускорила планировку бизнеса, входила в число акционеров China Tower, стала якорным инвестором U.S.-China Green Fund, и подписала соглашения о стратегическом сотрудничестве с пятью коммерческими банками. Благодаря продвижению создания регионального координационного механизма интеграции производства и инвестиции, реализовала инновацию модели сотрудничества, всесторонне углубила сочетания производства и инвестиции. Корпорация придала большое значение развитию и строительству «зеленого» финансирования, активно внедряла финансовые ресурсы в «зеленую» промышленность, способствовала развитию экологически чистой энергетики.

В контроле за финансовыми рисками отмечены новые результаты. Создана и совершенствована структура управления рисками «два уровня управления, три линии обороны», укрепила управление полным процессом реализации проектов повышенной опасности. В 2018 году индикаторы регулирования финансовых рисков Корпорации оказались лучше отечественных отраслевых нормативных стандартов, доля проблемных активов поддерживается на низком уровне в отрасли, не было никаких серьезных рисков в течение года.

Финансовый отчет

Консолидированный бухгалтерский баланс

в млн. юаней

	2017	2018
Оборотные активы		
Денежные средства	402 825,97	412 637,17
Кредитованные денежные средства	20 625,50	29 298,75
Финансовые активы, которые измеряются по справедливой стоимости и изменения в стоимости которых включаются в счет текущих прибылей и убытков	17 995,07	54 908,94
Производные финансовые активы	453,01	232,16
Квитанция о получении и дебиторская задолженность	136 607,81	124 881,88
Предоплата	220 613,45	202 177,11
Страховые взносы к получению	101,64	117,35
Дебиторские задолженности по перестраховке	332,73	626,58
Резервные средства по перестраховке к получению	877,31	1 332,93
Прочие дебиторские задолженности	26 198,57	30 112,44
Выкуп финансовых активов	30 717,84	30 669,47
Товарно-материальные запасы	231 570,07	249 224,40
Необоротные активы со сроком погашения за год	207 152,29	183 889,10
Прочие оборотные активы	61 717,83	71 255,17
Итого по оборотным активам	1 357 789,09	1 391 363,45
Необоротные активы		
Выданные кредиты и авансы	70 887,60	63 423,85
Вложения в облигации	-	1 160,60
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для сбыта	60 467,86	73 087,74
Инвестиция, удерживаемая до погашения	50 541,17	48 768,81
Долгосрочные дебиторские задолженности	91 486,28	98 189,57
Долгосрочные инвестиции в акционерный капитал	108 663,90	116 130,71
Инвестиции в прочие долевые финансовые инструменты	-	759,53
Инвестиционная недвижимость	2 325,00	2 573,44
Основной капитал	895 114,93	891 506,56
Незавершенное строительство	247 909,73	252 692,12
Производственный биологический актив	0,23	0,19
Нефтегазовые активы	935 508,24	930 672,37

Консолидированный бухгалтерский баланс (продолжение)

в млн. юаней

	2017	2018
Нематериальные активы	89 218,53	93 610,71
Расходы на освоение	1 654,67	1 274,99
Деловая репутация организации	42 029,89	42 363,05
Долгосрочные активы будущих периодов	34 646,65	37 503,24
Отложенный налоговый актив	35 070,20	32 653,68
Прочие необоротные активы	75 407,14	54 729,24
Итого по необоротным активам	2 740 932,02	2 741 100,40
Итого по активам	4 098 721,11	4 132 463,85
Текущие обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	114 062,05	80 635,96
Кредиты и займы у центрального банка	418,45	1 817,10
Депозит клиентов и межбанковский депозит	188 029,86	198 715,07
Депозитные средства	78 762,86	71 964,35
Производные финансовые задолженности	750,00	362,53
Квитанция о платежах и кредиторские кредиторские задолженности	363 894,04	389 558,49
Полученные авансы	98 645,24	36 584,48
Договорный долг	-	67 605,49
Средства от реализации выкупленных финансовых активов	21 559,98	27 849,54
Плата за услуги и комиссионные к оплате	13,22	30,25
Начисленная заработная плата	25 391,84	33 896,29
Задолженности по налогам	69 252,86	94 303,92
Прочие кредиторские задолженности	81 720,52	72 928,01
Секционная страховая премия к выплате	430,86	721,78
Резерв под страховой договор	2 483,54	3 355,05
Средства, полученные от агентской купли-продажи ценных бумаг	0,01	0,01
Долгосрочные обязательства со сроком погашения за год	118 664,49	154 503,34
Прочие текущие обязательства	16 053,16	23 501,38
Итого по текущим обязательствам	1 180 132,98	1 258 333,04

Консолидированный бухгалтерский баланс (продолжение)

в млн. юаней

	2017	2018
Внеоборотные пассивы		
Долгосрочные займы	18 542,25	21 264,60
Облигация к оплате	305 544,58	242 350,73
Долгосрочные задолженности к оплате	5 344,23	9 359,01
Долгосрочная начисленная заработная плата	1 712,80	1 676,97
Начисленные обязательства	139 505,72	158 536,50
Отложенные доходы	15 597,93	16 982,99
Отложенные обязательства по доходному налогу	25 735,80	31 189,97
Прочие внеоборотные обязательства	2 962,74	2 620,92
Итого по внеоборотным пассивам	514 946,05	483 981,69
Итого по пассивам	1 695 079,03	1 742 314,73
Собственный капитал (или акционерный капитал)		
Оплаченный капитал (или акция)	486 855,00	486 855,00
Прочие долевые финансовые инструменты	186 075,98	150 468,79
Капитальные резервы	295 063,03	282 572,87
Прочая совокупная прибыль	-33 092,57	-26 340,99
Специальные резервы	32 665,47	33 366,68
Избыточные резервы	1 085 777,17	1 084 354,66
Резервы на общий риск	10 534,12	10 946,07
Нераспределенная прибыль	-21 299,49	-22 940,87
Итого по собственному капиталу, относящемуся к материнской компании	2 042 578,71	1 999 282,21
Доля меньшинства	361 063,37	390 866,91
Итого по собственному капиталу (или акционерному капиталу)	2 403 642,08	2 390 149,12
Итого по пассивам и собственному капиталу (или акционерному капиталу)	4 098 721,11	4 132 463,85

Консолидированный отчет о прибыли

в млн. юаней

	2017	2018
Общие операционные доходы	2 340 299,33	2 739 011,50
В т.ч.: Доходы от хозяйственной деятельности	2 319 333,16	2 713 819,61
Доходы от процентов	18 804,22	22 973,57
Заработанная страховая премия	277,40	329,92
Доходы от услуг и комиссионных	1 884,55	1 888,40

Консолидированный отчет о прибыли (продолжение)

в млн. юаней

	2017	2018
Общая операционная себестоимость	2 294 970,86	2 610 837,75
В т.ч.: Операционная себестоимость	1 797 414,33	2 092 669,12
Расходы на проценты	7 604,12	9 509,95
Расходы на услуги и комиссионные	153,74	188,46
Чистая сумма выплаты компенсации	268,24	300,80
Чистая сумма снятия резервов под страховой договор	347,92	309,75
Секционному страховому начислению	-82,61	-67,05
Налоги и надбавки	210 271,11	231 975,85
Расходы реализации	75 764,03	78 649,64
Управленческие расходы	89 549,82	97 589,36
Расходы на НИОКР	13 238,65	15 968,93
Финансовые расходы	29 305,16	-1 001,12
Убытки от обесценения активов	45 969,00	65 890,33
Убытки от кредитного обесценения кредита	-	-554,24
Прочее	25 167,35	19 407,97
Плюс: Прочие доходы	9 314,79	12 800,72
Доходы от инвестиций (убыток отмечается «-»)	12 914,02	14 141,84
Доходы от курсовых разниц (убыток отмечается «-»)	323,60	210,58
Прибыли от изменений в справедливой стоимости (убыток отмечается «-»)	-18,16	250,53
Доходы от утилизациираспоряжения активов (убыток отмечается «-»)	-1 643,38	1 384,13
Операционная прибыль (убыток отмечается «-»)	66 219,34	156 961,55
Плюс: Доход от не основной деятельности	6 655,01	11 743,52
Минус: Расходы по неосновной деятельности	19 530,72	58 145,58
Валовая прибыль (убыток отмечается знаком «-»)	53 343,63	110 559,49
Минус: Расходы на налог на прибыль	35 777,15	67 757,04
Чистая прибыль (убыток отмечается знаком «-»)	17 566,48	42 802,45
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании	-4 667,02	15 018,84
Доля меньшинства	22 233,50	27 783,61
Чистая прибыль от непрерывного хозяйствования	17 566,48	42 802,45
Прочий совокупный доход после вычета налогов	-21 369,66	9 789,67
Общая сумма совокупного дохода	-3 803,18	52 592,12
Общая сумма совокупного дохода, относящаяся к акционерам материнской компании	-20 568,76	21 770,42
Общая сумма совокупного дохода, относящаяся к меньшинству	16 765,58	30 821,70

Примечания к финансовому отчету

I. Описание принципов учетной политики и бухгалтерского расчета

1. Применяемые правила бухгалтерского учета и бухгалтерская система

Корпорация исполняет «Правила бухгалтерского учета—основные правила для предприятий», опубликованные Министерством финансов КНР, а также последовательно опубликованные конкретные правила бухгалтерского учета, руководство применения правил бухгалтерского учета для предприятий, интерпретации этих правил и остальные соответствующие положения.

2. Период финансовой отчетности

Период финансовой отчетности корпорации начинается с 1 января и заканчивается 31 декабря каждого календарного года.

3. Стандартная валюта для учета

Стандартной учетной валютой корпорации и большинства ее дочерних компаний является юань. Консолидированная финансовая отчетность корпорации представлена в юанях.

4. Учетная база и расценки

Бухгалтерский учет нашей корпорации основывается на методе начислений. Если не указано иное, все активы оцениваются по первоначальной стоимости.

5. Нормы признания денежных средств и эквивалентов денежных средств

Денежные средства в отчете о движении денежных средств включают в себя кассовую наличность и депозиты, имеющиеся в наличии к оплате в любое время. Эквиваленты денежных средств в отчете о движении денежных средств—это краткосрочные (с наступлением срока выплаты в течение 3 месяцев со дня приобретения), высоколиквидные инвестиции, которые свободно конвертируются в денежные средства и почти безрисковые в плане изменения в стоимости.

6. Учет операций в иностранной валюте и конверсия

(1) Операция с иностранной валютой

Операция с иностранной валютой конвертируется в юани согласно текущему валютному курсу на день возникновения операции. Денежные активы в иностранной валюте и задолженности на день составления баланса конвертируются в юани по спот-курсу на день составления баланса. Возникающие отсюда прибыли или расходы, которые приходятся на период подготовки к строительству, производства и хозяйственной деятельности, должно ввести в финансовые расходы; а те, которые связаны с приобретением и строительством основного капитала, нефтегазовых активов или остальных активов, соответствующих условиям капитализации, обслуживаются согласно соответствующим положениям о затратах по займам; а те, которые возникают в период ликвидации, следует ввести в ликвидационные прибыли и убытки.

Неденежный актив в иностранной валюте, измеряющийся по первоначальной стоимости, конвертируется в юани согласно спот-курсу на день операции без изменения его суммы в юанях. Неденежный актив в иностранной валюте, измеряющийся по справедливой стоимости, конвертируется в юани согласно спот-курсу на день установления справедливой стоимости, а возникающую отсюда маржу надо ввести в счет текущих прибылей и расходов в качестве изменения в справедливой стоимости.

(2) Конверсия финансовой отчетности в иностранной валюте

Все активные и пассивные статьи в балансе в иностранной валюте в зарубежных операциях конвертируются по спот-курсу на день составления баланса. Акционерный капитал за исключением статьи «нераспределенные прибыли» конвертируется по спот-курсу на момент его возникновения. Зарубежные доходы и расходы в отчете прибыли как обычно конвертируются по среднеарифметической величине ежедневно публикуемого Народным банком Китая курса юаня к иностранным валютам в пределах покрытия в данном отчете. Разница в переводе баланса, возникающая в результате вышеуказанной конверсии, отдельно обозначается как «разница в конверсии финансовой отчетности в иностранной валюте» под собственным капиталом. Разница, которая по сути представляет собой денежную единицу в иностранной валюте для чистых инвестиций в зарубежные операции и возникает в результате изменения обменного курса, также обозначается отдельно как разница в валютной выписке на момент подготовки консолидированной финансовой отчетности по статье акционерного капитала. При распоряжении зарубежными операциями разница, возникающая в конверсии финансовой отчетности в иностранной валюте, связанной с данной зарубежной операцией, должна быть пропорционально переведена в счет текущих прибылей/убытков.

Начальное сальдо денежных средств и их эквивалентов в отчете о движении денежных средств в иностранной валюте конвертируются по обменному курсу валюты начального периода отчета; а сальдо на конец отчетного периода конвертируется по спот-курсу валюты на день балансового отчета. Остальные статьи как обычно конвертируются по среднеарифметической величине ежедневно публикуемого Народным банком Китая курса юаня к иностранным валютам в пределах покрытия в данном отчете. Возникающая в результате вышеуказанной конверсии маржа в отчете о движении денежных средств отдельно обозначается «влияние изменений в обменных курсах на денежные средства».

7-1. Финансовые инструменты (старые принципы)

Финансовые инструменты включают в себя финансовые активы, финансовые обязательства и долевого инструмент, которые согласно предназначению приобретения финансовых активов и финансовых обязательств Корпорации, делятся на финансовые активы или финансовые обязательства, измеряющиеся по справедливой стоимости и изменениям в их стоимости, включенные в счет текущих прибылей и убытков, ссуду и дебиторскую задолженность; финансовые активы для продажи; инвестицию, удерживаемую до погашения, и другие финансовые обязательства. За исключением финансовых активов, которые измеряются по справедливой стоимости и изменениям в их стоимости и включаются в счет текущих прибылей и убытков, Корпорация в конце отчетного периода проводит проверку балансовой стоимости финансовых активов, при наличии объективных доказательств об обесценении какого-то финансового актива снижаются резервы под его обесценением.

7-2. Финансовые инструменты (новые принципы)

Финансовые инструменты включают в себя денежные средства, инвестиции в акционерный капитал за исключением инвестиций долгосрочных акционерных капиталов, дебиторские задолженности, кредиторские задолженности, займы, облигации к оплате и акции.

(1) Классификация финансовых активов

На момент первоначального признания, по спецификам операционного процесса управления финансовыми активами и денежного потока договора финансовых активов, финансовые активы делятся на: финансовые активы, которые измеряются по амортизированной стоимости, финансовые активы, которые измеряются по справедливой стоимости и изменения в стоимости которых включаются в счет остальных комплексных доходов, и финансовые активы, которые измеряются по справедливой стоимости и изменения в стоимости которых включаются в счет текущих прибылей и убытков.

(2) Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства делятся на финансовые обязательства, которые измеряются по справедливой стоимости и изменения в стоимости которых включаются в счет текущих прибылей и убытков, и финансовые обязательства, которые измеряются по амортизированной стоимости.

(3) Обесценение

Обесценение финансовых активов, которые измеряются по амортизированной стоимости, контрактных активов и вложений в облигации, которые измеряются по справедливой стоимости и изменения в стоимость которых включаются в счет остальных комплексных доходов производится на основе ожидаемых потерь по кредиту и подтверждает убытки от обесценения.

8. Товарно-материальные запасы

(1) Классификация товарно-материальных запасов

Товарно-материальные запасы включают в себя сырьевые материалы, полуфабрикаты собственного производства и незавершенные товары, товары на складе (готовые товары), поставленные товары и др.

(2) Оценка запасов при их получении и поставки

Запасы учитываются методом непрерывной инвентаризации. При их получении запасы оцениваются по фактической стоимости; фактическая стоимость введенных в эксплуатацию или поставленных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости.

(3) Амортизация расходных материалов низкой стоимости и упаковочных материалов

При вводе их в эксплуатацию применяется метод разовой амортизации, которая учитывается в соответствующие расходы.

(4) Оценка запасов, признание и отчисление резервов на покрытие ценового снижения запасов в конце года

По итогам года запасы оцениваются по принципу меньшей величины из расходов и чистой реализуемой стоимости; в конце года на основе комплексной инвентаризации запасов отчисляются резервы на покрытие ценового снижения запасов согласно разнице между стоимостью и чистой реализуемой стоимостью отдельного предмета запасов, а в отношении запасов большого количества и низкой единичной цены резервы на покрытие их ценового снижения

отчисляются исходя из категории, а их чистая реализуемая стоимость устанавливается по предполагаемой сбыточной цене минус расходы на завершение работ, сбыточные расходы и соответствующие налоговые суммы. Этот подход применяется в следующих обстоятельствах, когда чистая реализуемая стоимость запасов ниже чем их стоимость.

- ① Рыночные цены запасов продолжают падать без надежды на обратный подъем в обозримом будущем;
- ② Себестоимость товара, выпускаемого с использованием данного сырьевого материала, превышает цену сбыта товара;
- ③ Имеющийся сырьевой материал перестал отвечать потребностям новой продукции в результате ее обновления и того, что рыночная цена этого материала ниже чем его балансовая стоимость;
- ④ Поставляемые товары или услуги устарели или рыночный спрос на них изменился из-за изменений в предпочтениях потребителей, в результате чего их рыночная цена постепенно снижается;
- ⑤ Другие обстоятельства, свидетельствующие о реальном обесценении данного предмета запасов.

9. Инвестиции в долгосрочный акционерный капитал

(1) Установление себестоимости инвестиции

Для инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, полученных путем объединения одинаково подконтрольных предприятий, доля собственного капитала объединенных предприятий в день объединения в балансовой стоимости консолидированной финансовой отчетности конечной контролирующей стороны признается себестоимостью инвестиций.

Для инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, полученных путем объединения предприятий под разным контролем, расходы на объединение признаются себестоимостью инвестиций в долгосрочный акционерный капитал.

В отношении инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, полученных другими способами за исключением объединения: инвестиции в долгосрочный акционерный капитал, полученных путем налично-денежного платежа, их первоначальной себестоимостью является сумма реальной уплаты для покупки; а в отношении инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, полученных путем размещения акционерных ценных бумаг, их первоначальной стоимостью признается справедливая стоимость размещенных акционерных ценных бумаг.

(2) Последующая оценка и признание прибылей/убытков

① Инвестиции в долгосрочный акционерный капитал, подпадающие под метод учета по себестоимости

В отношении инвестиций в долгосрочный акционерный капитал дочерних компаний применяется метод учета по себестоимости. За исключением объявленных, но пока неуплаченных денежных дивидендов или прибылей, содержащихся в реально уплаченных денежных средствах или оплате при получении инвестиции, корпорация имеет право в текущих инвестиционных доходах отражать объявленные объектом инвестиций денежные дивиденды или прибыли для распределения.

② Инвестиции в долгосрочный акционерный капитал, подпадающие под метод учета по доле участия

Инвестиции в долгосрочный капитал аффилированных или совместных предприятий подпадают под метод учета по доле участия. В случае положительной разницы между первоначальной стоимостью инвестиций в долгосрочный акционерный капитал и долей в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов в объектах инвестиций при инвестировании, не корректируется первоначальная стоимость таких инвестиций; в случае отрицательной разницы, последняя отражается в счете текущих прибылей/убытков.

Доля в чистых прибылях/убытках и других комплексных доходах в объектах инвестиций соответственно признается как инвестиционные доходы и другие комплексные доходы, при этом корректируется балансовая стоимость инвестиций в долгосрочный акционерный капитал. По прибылям или денежным дивидендам, объявленным объектами инвестиций для распределения, рассчитывается причитающаяся корпорации доля, соответственно уменьшается балансовая стоимость инвестиций в долгосрочный акционерный капитал. В корректировке балансовой стоимости инвестиций в долгосрочный акционерный капитал и собственном капитале должны быть отражены остальные изменения в собственном капитале объектов инвестиций за исключением изменений в их чистых прибылях/убытках, других комплексных доходах и распределения прибылей.

При подтверждении наличия доли в чистых прибылях и убытках в объектах инвестиций на основе справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов в объектах инвестиций при инвестировании и в соответствии с бухгалтерской политикой и отчетным периодом корпорации подтверждается чистая прибыль объекта инвестиций после корректировки. В период владения инвестицией для подготовки консолидированного финансового отчета, объекты инвестиций распоряжают доли на основе чистой прибыли, других комплексных доходов и остальных изменений в собственном капитале объектов инвестиций.

Причитающаяся корпорации доля невыполненных прибылей и убытков от внутренней торговли с аффилированными или совместными предприятиями покрывается пропорционально корпорацией и на этой основе признается как инвестиционные доходы. Невыполненные убытки от внутренней торговли с объектами инвестиций принадлежат к убыткам от обесценения основных капиталов и признается в полном объеме.

При признании причитающейся корпорации доли убытков объектов инвестиций, прежде всего, компенсировать балансовую стоимость инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, во-вторых, если балансовой стоимости инвестиций не хватает для компенсации, нужно продолжать признавать убытки инвестиций с ограничениями балансовых стоимостей других инвестиций в долгосрочный акционерный капитал, которые по сути являются чистыми вложениями в объекты инвестиций, компенсировать балансовую стоимость долгосрочных дебиторских задолженностей, в конце концов, после вышеуказанных процедур, по договору или соглашению инвестиции предприятия все-таки берут на себя дополнительные обязательства, признают оценочные обязательства в соответствии с ожидаемыми обязательствами и включает их в счет текущих инвестиционных потерь. Если объект инвестиций получает прибыль в будущие периоды, после вычета неподтвержденной доли убытка, это будет рассматриваться в обратном порядке. Списание подтверждаемого баланса прогнозируемой ответственности и восстановление других существенно представляет собой долгосрочный интерес в объектах чистых инвестиций и балансовой стоимости инвестиций долгосрочных в акционерный капитал, признавая при этом отдачу от инвестиций.

③ Распоряжение инвестициями в долгосрочный акционерный капитал

При распоряжении такими инвестициями в счет текущих прибылей/убытков вносится разница между их балансовой стоимостью и полученной оплатой.

При распоряжении подпадающими под метод учета по доле участия инвестициями в долгосрочный акционерный капитал, первоначально внесенная в счет других комплексных доходов часть подвергается бухгалтерской обработке в соответствующей пропорции с применением одинаковой базы, на которой объекты инвестиций непосредственно распоряжаются соответствующими активами или долговыми обязательствами. В счет текущих прибылей/убытков должен быть пропорционально переведен собственный капитал, подтвержденный в результате остальных изменений в собственном капитале объектов инвестиций за исключением изменений в их чистых прибылях/убытках, других комплексных доходах и распределение прибылей.

Если совместный контроль или существенное влияние на объекты инвестиций потерялось в результате распоряжения части инвестиции в акционерный капитал, остаточный акционерный капитал после распоряжения рассчитывается в соответствии с критериями признания и измерения финансового инструмента, а разница между справедливой стоимостью и балансовой стоимостью на дату потери совместного контроля или существенного воздействия включается в счет прибылей и убыток текущего периода. При распоряжении подпадающими под метод учета по доле участия другими комплексными доходами первоначальных инвестиций в акционерный капитал, подвергается бухгалтерской обработке с применением одинаковой базы, на которой объекты инвестиций непосредственно распоряжаются соответствующими активами или долговыми обязательствами. В счет текущих прибылей/убытков должен быть переведен собственный капитал, подтвержденный в результате остальных изменений в собственном капитале объектов инвестиций за исключением изменений в их чистых прибылях/убытках, других комплексных доходах и распределения прибылей во время прекращения метода учета по доле участия.

Если контроль над объектом инвестиций потерялся в результате распоряжения частью инвестиций в акционерный капитал, при подготовке отдельных финансовых отчетов оставшийся акционерный капитал после распоряжения может осуществлять совместный контроль или существенное влияние на объекты инвестиций, учитывается методом учета по доле участия, и остаточный акционерный капитал корректируется в соответствии с методом учета по доле участия с момента получения. Если в отношении остатального капитала после распоряжения невозможно осуществить совместный контроль или оказать существенное влияние на объекты инвестиций, тогда остатальной капитал будет корректироваться в соответствии с критериями признания и измерения финансового инструмента, а разница между справедливой стоимостью и балансовой стоимостью на дату потери контроля будет зачисляться в счет прибылей и убытков в текущем периоде.

Распоряжение акционерным капиталом, который получен в результате слияния предприятий в связи с дополнительными инвестициями и по другим причинам, при подготовке отдельных финансовых отчетов, пропорционально переведены другие комплексные доходы и другой собственный капитал, подпадающий под метод учета по себестоимости или метод учета по доле участия оставшихся акционерных капиталов после распоряжения. Переведены другие комплексные доходы и другой собственный капитал остатального капитала после распоряжения, которые корректируются

в соответствии с критериями признания и измерения финансового инструмента.

(3) Основания для определения совместного контроля и существенного влияния на объекты инвестиций

Совместный контроль подразумевает оговоренный в контракте совместно делимый контроль над каким-либо соглашением и что решения по соответствующим мероприятиям в рамках данного соглашения могут быть приняты только в результате единогласного согласия со стороны участников деления контроля. Совместным предприятием корпорации является объект инвестиций, совместный контроль над которым и право на чистые активы которого имеют корпорация и другие участники совместной деятельности.

Существенное влияние подразумевает право участвовать в принятии решений по финансовой и хозяйственной политике предприятия, но не контроль или совместный с другими сторонами контроль над выработкой такой политики. Аффилированным предприятием корпорации является объект инвестиций, существенное влияние на который способна оказать инвестирующая компания.

(4) Тест на обесценение и отчисление резерва на обесценение

В конце года, корпорация проводит проверку инвестиций в долгосрочный акционерный капитал и отчисляет резерв на обесценение таких инвестиций согласно разнице между их возмещаемой суммой и балансовой стоимостью. Отчисленный резерв в последующий бухгалтерский период к обратному перечислению не подлежит.

Относительно инвестиции в долгосрочный акционерный капитал, не имеющей рыночную стоимость, любое из следующих обстоятельств признается как обесценивание данной долгосрочной инвестиции:

- ① Изменения в политической и правовой среде, которая оказывает влияние на хозяйственную деятельность объекта инвестиций. Например, серьезные убытки у объекта инвестиций, вызванные обнародованием или изменением законов в области налогообложения, торговли и др.
- ② Серьезное ухудшение финансового состояния объекта инвестиций, вызванного изменениями в рыночном спросе из-за поставленных им устаревших товаров или услуг.
- ③ Серьезное ухудшение финансового состояния объекта инвестиций (напр., необходимость в проведении санации и ликвидации), вызванное утратой им конкурентоспособности из-за значительных изменений в производственных технологиях в отрасли, где функционирует объект инвестиций.
- ④ Другие обстоятельства, которые фактически говорят о том, что данная инвестиция уже не может принести экономические интересы предприятию.

10-1. Прибыль (старые принципы)

В основном включает доходы от продажи товаров, доходы от предоставления услуг, доходы от передачи права на использование активов и доходов от строительных контрактов. Принцип подтверждения заключается в следующем:

(1) Доходы от продажи товаров

В тех случаях, когда основные риски и вознаграждения при владении товаром были переданы покупателю, Корпорация не сохранила права управления, обычно связанные с владением, и не налагала эффективный контроль над проданными товарами, сумма доходов может быть достоверно измерены, финансовые прибыли, связанные

с этой сделкой, скорее всего, потекут в Корпорацию, а также связанные с этим расходы могут быть надежно измерены, когда можно подтвердить реализацию дохода от продаж товаров.

(2) Доходы от предоставления услуги

В тех случаях, когда результаты предоставления услуги могут быть достоверно оценены, соответствующий трудовой доход подтверждается на балансовой дате по методу учета по доле завершения работы.

(3) Доходы от передачи права на использование активов

В тех случаях, когда экономические выгоды, связанные со сделкой, могут потечь в Корпорацию и сумма дохода может быть достоверно измерена, реализация дохода признается в соответствие со временем и методом, предусмотренными в соответствующем договоре и соглашении.

10-2. Доходы (новые принципы)

При выполнении обязательств по исполнению договора, т.е. когда клиент берет контроль над соответствующими товарами или услугами, признаются доходы. В тех случаях, когда в договор включены два или более обязательств по исполнению, на дату начала действия договора цена сделки распределяется по каждому отдельному обязательству по исполнению в соответствие с относительной долей индивидуальной продажной цены товаров или услуг, совершенных в соответствие с каждым индивидуальным обязательством по исполнению.

11. Правительственные субсидии

(1) Бухгалтерская обработка правительственных субсидий

Правительственные субсидии делятся на бюджетное финансирование, бюджетное субсидирование процентных ставок (скинто), возврат налогов и безвозмездное распределение неденежных активов и т. д.

(2) Признание правительственных субсидий

При удовлетворении всех необходимых условий для получения правительственных субсидии и при наличии права у корпорации на получение такой государственной субсидии, корпорация должна это подтвердить.

(3) Бухгалтерский учет правительственных субсидий

Связанные с активами правительственные субсидии признаются как доходы будущих периодов, и в течение ожидаемого срока эксплуатации зачисляются в счет текущих прибылей/убытков в рассрочку по рациональным и системным методам.

Связанные с доходами правительственные субсидии, которые предназначаются для возмещения соответствующих расходов или убытков относительно себестоимости Корпорации в последующий период, признаются доходами будущих периодов и зачисляются в счет текущих прибылей/убытков на период признания соответствующих расходов или убытков себестоимости или зачисляются в компенсирование соответствующих расходов или убытков относительно себестоимости; субсидии, которые предназначаются для возмещения уже возникших расходов или убытков себестоимости Корпорации, прямо зачисляются в счет текущих прибылей/убытков или погашают соответствующие расходы или убытки или зачисляются в компенсирование соответствующих расходов или убытков себестоимости.

(4) Расчет правительственных субсидий

Правительственные субсидии в виде денежных активов измеряются по полученной сумме или сумме к получению; правительственные субсидии в виде неденежных активов измеряются по справедливой стоимости.

12. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства признаются по вычислению (временной) разницы между налоговой базой активов и пассивов и их балансовой стоимостью. Вычитаемые убытки и налоговые вычеты, перенесенные на следующий период для уменьшения налогооблагаемого дохода в будущих годах согласно налоговому кодексу, как и временная разница, учитываются как отложенные налоговые активы. В отчетную дату отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства рассчитываются по соответствующей ставке на период предполагаемого возврата данных активов или погашения данных обязательств.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства ограничиваются тем налогооблагаемым доходом, который вполне возможно получить для уменьшения временной разницы, вычитаемых убытков и налоговых вычетов. В отношении признанных отложенных налоговых активов, для уменьшения которых в будущий период предвидится большая вероятность недополучить налогооблагаемый доход, должна быть списана их балансовая стоимость. В случае вполне возможного получения достаточного налогооблагаемого дохода списанная сумма подлежит обратному перечислению.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства представляются в сальдированной сумме, одновременно удовлетворяя следующим условиям:

- (1) Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства связаны с налогом на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым ведомством в отношении одного и того же субъекта-налогоплательщика в корпорации;
- (2) Данный субъект-налогоплательщик в корпорации имеет законное право провести зачет текущих отложенных налоговых активов и текущих отложенных налоговых обязательств в сальдированной сумме.

13. Изменения бухгалтерских принципов за отчетный период

Министерством финансов обнародованы в 2017 году «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.14 - доходы (поправка)» (далее «новые правила по доходам»), «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.22 - утверждение финансового инструмента и измерения (поправка)», «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.23 - перевод активов (поправка)», «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.24 - хеджирования бухгалтерского учета (поправка)», «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.37 - презентация финансового инструмента (поправка)» (далее «новые правила финансового инструмента») и «Объяснение правил бухгалтерского учета для предприятий №.9 - №.12».

Министерством финансов обнародованы соответственно в июнь и сентябрь 2018 года «Уведомление о поправке и распространении формы бухгалтерского учета для предприятий 2018» (СК[2018]№.15), «Разъяснение о проблемах в формах бухгалтерского учета для предприятий 2018» (далее «новые формы учета»).

(1) Внедрение новых правил по доходам

Новые правила по доходам заменяют «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.14 - доходы» и «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.15 - строительные контракты» (далее «бывшие принципы по доходам»), опубликованные Министерством финансов КНР в 2006.

Внедрение новых правил по доходам дочерней Корпорацией PetroChina с 1 января 2018 года не оказало существенного влияния на бухгалтерские принципы Корпорации.

(2) Внедрение новых правил финансовых инструментов

В соответствии с новыми правилами финансовых инструментов пересмотрены «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.22 - утверждение финансового инструмента и измерения», «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.23 - перевод активов», «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.24 - хеджирования бухгалтерского учета» в 2006 году и «Правила бухгалтерского учета для предприятий №.37 - презентация финансового инструмента» в 2014 году (далее бывшие правила финансового инструмента).

PetroChina с 1 января 2018 года внедряла новые правила финансового инструмента, в соответствии с новыми правилами финансового инструмента, классификация финансовых активов определяется на основе бизнес-модели финансовых активов, управляемых акциями PetroChina, и характеристиками сыгранного денежного потока активов, а также заменяет «потерянные убытки» в бывших принципах финансового инструмента моделью «ожидаемого кредитного убытка».

Внедрение новых принципов финансового инструмента для акций PetroChina не оказало существенного влияния на бухгалтерскую политику Корпорации. В то же время Корпорация не внедрила коррективы в сравнительные данные финансовой отчетности.

(3) Реализация нового формата отчета

Корпорация готовила консолидированную отчетность о прибылях и консолидированные балансовые статьи за 2018 год в соответствии с форматом финансовой отчетности, изложенной в новом формате отчета, и меняла представление соответствующей финансовой отчетности с использованием метода ретроактивной корректировки.

II. Основные налоги

1. Корпоративный налог на прибыль

Применяемая ставка корпоративного налога на прибыль для нашей корпорации составляет 15% или 25%. Согласно «Извещению о вопросах по налоговой политике в рамках углубления реализации стратегии по развитию западного региона КНР» (CS[2011]№.58) от министерства финансов, главного таможенного управления и главного государственного налогового управления, с 1 января 2011 года по 31 декабря 2020 года в отношении работающих в западном регионе предприятий подпадающих в категорию поощряемых индустрий корпоративный налог на прибыль взимается по ставке в 15%, такая льготная ставка применяется к части работающих в этом регионе филиалов и дочерних компаний корпорации, которые вычисляют и платят налог на прибыль по ней.

2. Налог на добавленную стоимость (НДС)

Согласно «Уведомлению об упрощении политики изменении ставок НДС» (CS[2017]№.37) Министерства финансов и Государственного налогового управления, в целях дальнейшего продвижения преобразования налогов с оборота на НДС, с 1 июля 2017 года применяемая ставка НДС - 17%, 11% и 6%, а ставка налога в размере 13% отменена. Ставка НДС на природный газ снизилась с 13% до 11%. Согласно «Уведомлению о корректировке ставок НДС» (CS[2018]№.32) от Министерства финансов и государственного налогового управления, в целях совершенствования системы НДС, с 1 мая 2018 года налогоплательщики имели НДС облагаемых продаж или импортных товаров, первоначально применимых к 17% и 11% налоговые ставки, налоговые ставки скорректированы до 16% и 10%, соответственно; оказание услуг по аренде материального движимого имущества по ставке налога в размере 16%; оказание транспортных услуг, почтовых услуг, строительных услуг, услуг по аренде недвижимости, продажа недвижимости по налоговой ставке 10% процентов; предоставление современных услуг (кроме услуг по аренде материального движимого имущества) по ставке налога в размере 6%; ставка налога на налогооблагаемые услуги при Министерстве финансов и Государственном налоговом управлении равна нулю.

3. Дополнительные налоги и сборы

Сбор на обслуживание и строительство городских сооружений облагается в размере 1%, 5% или 7% от реально уплаченных сумм НДС и акцизного налога соответственно; дополнительный сбор на образование облагается в размере 3% от фактически уплаченных сумм НДС и акцизного налога.

4. Акциз

Единичный размер акциза на бензин, нефть, сольвент и смазочное масло составляет 1,52 юаня/литр; единичный размер акциза на дизельное топливо и жидкое топливо составляет 1,20 юаня/литр; временная отсрочка взимания акциза на авиакеросин продолжена. В соответствии с «Уведомлением о продолжении повышения налога на потребление нефтепродуктов» (CS[2015]№.11) Министерства финансов и Государственного налогового управления, с 13 января 2015 года, акциз на бензин, нефть, растворители и смазочные материалы был увеличен с 1,40 юаней за литр до 1,52 юаня за литр; акциз на дизельное топливо, на мазут увеличен с 1,10 юаней за литр до 1,20 юаня за литр. Согласно «Уведомлению Министерства финансов и Государственного главного налогового управления об

освобождении производителей нефтепродуктов от уплаты акциза на топливо собственного пользования» (CS[2010]№.98), с 1 января 2009 года не взимается акциз на нефтепродукты собственного производства КННК, которые расходуются как топливо, энергия и сырье в процессе производства нефтепродуктов.

5. Налог на добычу полезных ископаемых

Ставка налога на ресурсы составляет 6%, по «Уведомлению управления политиками налога на ресурсы для сырой нефти и газа» (CS[2014]№.73) Министерства финансов и Государственного налогового управления, с 1 декабря 2014 года, компенсационная ставка на сырую нефть и газ снижена до нуля, соответствующий налог на ресурсы применимой ставкой налога повышен от 5% до 6%. В ходе транспортировки внутри Корпорации тяжелой нефти, сырая нефть и природный газ, используемые для отопления, освобождаются от налога на ресурсы, налог на тяжелую нефть, высокие водные и серные ресурсы снижается на 40%, налог на три ресурса для добычи нефти снижен на 30%, налог на добычу ресурсов низкого изобилия нефти и газа приостанавливается на 20%, а глубоководные углеводородные ресурсы - на 30%. В то же время, по «Уведомлению о снижении налога на ресурсы на сланцевый газ» (CS[2018]№.26) Министерства финансов и Государственного налогового управления, в целях содействия разработке и использованию сланцевого газа, и эффективно увеличения поставки природного газа, с 1 апреля 2018 года по 31 марта 2021 г. налог на ресурсы сланцевого газа (на 6% Предусмотренная ставка налога) будет снижен на 30%.

6. Специальный сбор на нефтяные доходы

Ставка сбора составляет 20%-40%, который взимается по пятишкальной нарастающей адвалорной ставке со сверхнормативных доходов, полученных от сбыта сырой нефти отечественного производства по цене, превысившей необлагаемый минимум (65 долл/барр.).

7. Индивидуальный подоходный налог

Сотрудники сами платят индивидуальный подоходный налог, который корпорация вычитывает и уплачивает как налоговый агент.

Хроника событий

Январь

1 января Вторая линия российско-китайского нефтепровода официально введена в коммерческую эксплуатацию.

Март

15 марта Проект Либра Бразилии завершил первое оффшорное таргание.

21 марта Корпорация подписала Соглашение о сотрудничестве с Национальной нефтяной компанией Абу-Даби по разработке нефтяного месторождения Умшаф-Наср и разработке нефтяного месторождения Нижний Закум («Морской проект Абу-Даби»). В соответствии с Соглашением, Корпорация получит 10-процентную долю в каждом из двух морских блоков нефтяных месторождений в Абу-Даби в течение 40 лет.

Мая

11 мая Сухопутно-морской проект Абу-Даби завершил первое таргание.

Июнь

8 июня Корпорация подписала с Министерством энергетики Казахстана «Соглашение о продлении нефтяных контрактов и углублении сотрудничества в нефтегазовой сфере между Китаем и Казахстаном».

8 июня «Морской проект» в Абу-Даби завершил первое таргание.

Июль

19 июля Дочерняя компания Oriental Geophysical Exploration подписала контракт с Национальной нефтяной компанией Абу-Даби по морскому и сухопутному трехмерному сбору.

20 июля Корпорация подписала с Национальной нефтяной компанией Абу-Даби рамочное соглашение о стратегическом сотрудничестве, в соответствии с которым, обе стороны будут и далее развивать всестороннее сотрудничество в области апстрима, даунстрима, торговли, сбыта и технического обеспечения на основе существующего сотрудничества.

20 июля Корпорация подписала контракт и стала официальным нефтегазовым партнером зимних Олимпийских и Паралимпийских игр в Пекине 2022 года.

21 июля Вторая очередь производственной линии российского проекта «Ямал СПГ» введена в эксплуатацию.

Август

18 августа Трубопровод нефтепродуктов Циньцжоу-Наньнин-Лючжоу введен в эксплуатацию.

29 августа Проект месторождения Каракуль в Узбекистане полно введен в эксплуатацию.

30 августа Куньминское ответвление трубопровода нефтепродуктов в Юньнань введено в эксплуатацию, таким образом целый трубопровод нефтепродуктов в Юньнань полностью завершен.



15 марта



21 марта



20 июля

Сентябрь

12 сентября Корпорация подписала соглашение о сотрудничестве с ПАО «НК «Роснефть» в сфере апстрима, стороны будут сотрудничать в области разведки и разработки в сфере апстрима на территории России.

12 сентября Корпорация подписала соглашение о техническом сотрудничестве с ПАО «Газпром», стороны будут активно сотрудничать в разработке и внедрении технологий для повышения нефтеотдачи старых нефтяных месторождений, а также в совместном наращивании добычи старых нефтяных месторождений в России.

14 сентября Корпорация с Венесуэлой подписала шесть соглашений о сотрудничестве, включая «Контракт об оказании интегрированных услугах в 300 скважинах в районе Айякучо» и «Меморандум о взаимопонимании по укреплению сотрудничества в области природного газа».

16 сентября Трубопровод нефтепродуктов Фушунь-Цзиньчжоу введен в эксплуатацию.

20 сентября Проект оптимизации, увеличения эффективности и реконструкции переработки российской сырой нефти в компании Liaoyang Petrochemical введен в эксплуатацию.

24 сентября Компания CNPC Asset Management Co., Ltd. и Фонд климатических инвестиций (CI), созданный Инициативой нефтегазовой промышленностью в области климата (OGCI) подписали соглашение о сотрудничестве в создании Фонда инвестиций в климат (CIC).

28 сентября Вторая очередь проекта модернизации и реконструкции шымкентского НПЗ в Казахстане введена в эксплуатацию.

Октябрь

15 октября Корпорация подписала меморандум о взаимопонимании по стратегическому сотрудничеству с Норвежской национальной нефтяной Корпорацией.

16 октября Корпорация подписала «Соглашение о бизнес-моделях комплексных проектов» с Бразильской национальной нефтяной Корпорацией.

29 октября Нагнетательный проект на газовом месторождении Самандепе у реки Амударья в Туркменистане введен в эксплуатацию.

Декабрь

11 декабря Третья производственная линия российского проекта «Ямал СПГ» введена в эксплуатацию.

12 декабря Третья очередь иракской центральной станции обработки сырой нефти Halfaya (CPF3) введена в эксплуатацию.

12 декабря Крупный прорыв был достигнут в скважине Чжунцзо №.1 в Таримском бассейне, и новая газоносная формация найдена в Qiultag.

15 декабря Скважина Шатань №.1 в Джунгарской впадине сделала значительные открытия в шаваньских осадках.

16 декабря Достигнут значимый прорыв в скважине Юнтань №.1 в Сычуаньской впадине, выявлена новая вулканическая газоносная система.



12 сентября



20 сентября



16 октября

Термины

Разведанные запасы

Согласно национальным стандартам Китая, под понятием разведанных запасов подразумеваются запасы, имеющиеся большую определенность и вычисленные путем проведения оценки экономической эффективности бурения на той или иной нефтегазовой залежи (месторождении). Относительное отклонение такой оценки не превышает $\pm 20\%$.

Нефтегазовый эквивалент

Коэффициент конверсии теплотворительной способности объема добычи природного газа на объем производства сырой нефти. В настоящем отчете, 1 255 м³ природного газа эквивалентно 1 метрической тонне сырой нефти.

Коэффициент извлечения

Процентная доля добываемой нефти (газа) на подземной нефтегазовой залежи от общего объема геологических запасов.

Коэффициент постепенного спада

После определенного времени добычи и разработки нефтегазового месторождения объем производства будет постепенно сокращаться. Коэффициент постепенного спада конкретизируется на коэффициент естественного спада и коэффициент комплексного спада. Коэффициент естественного спада определяется как соотношение между объемами нефтедобычи на текущем и предыдущем этапах за исключением новодобавленных объемов производства благодаря предпринятым мерам. А коэффициент комплексного спада определяется как коэффициент спада производства после сдачи в эксплуатацию новых скважин и после принятия соответствующих стимулирующих мер. Коэффициент комплексного спада уже отражает состояние реального спада производства на нефтегазовом месторождении.

Нагнетание воды

После определенного времени освоения нефтяного месторождения, намечается постепенное снижение давления на нефтеносных пластах. Путем нагнетания воды в нефтеносные пласты, можно поддерживать и повысить давление на нефтеносные пласты, после чего уже можно достичь сравнительно высокого коэффициента извлечения и тем самым сохранить стабильное производство.

Третичная нефтедобыча

Один из методов нефтедобычи осуществляемый при искусственном поддержании энергии пласта или искусственном изменении физико-химических свойств нефти. Такой результат достигается, благодаря нагнетанию газа, закачке химических реагентов используется тепловой метод увеличения нефтеотдачи за счет циклического нагнетания пара в коллектор нефти создания внутрислоевого горения.

Заводнение ASP

Система вытеснения нефти, состоящая из щелочи, ПАВ и полимеров и имеющая высокую вязкость. Данная система способна создать ультра-низкое водо-нефтяное поверхностное натяжение для улучшения вытеснения нефти.

Сжиженный природный газ (СПГ)

После обезвоживания, деацидификации сущении фракционирования, производственный на месторождении природный газ превращается из газового состояния в жидкое состояние при низких температурах и высоком давлении.

Горизонтальная скважина

Скважина считается горизонтальной, если ее отклонение от вертикали составляет около 90°, а длина проходки в несколько раз превосходит толщину горизонтального пласта. Горизонтальная проходка скважин приводит к существенному увеличению отбора нефти и коэффициент извлечения, особенно в сравнительно маломощных пластах или в случае тяжелых или высоковязких нефтей, в особенности к уменьшению загрязнений и сокращению территории воздействия при бурении.

Управленческая система HSE

Управленческая система HSE – это совокупность таких управленческих систем, как управленческая система по здравоохранению (Health) управленческая система по сохранению безопасности (Safety) и управленческая система по охране окружающей среды (Environment).

Профессиональные заболевания

Заболевание, вызванное воздействием пыли, радиоактивных веществ и других вредных веществ на работающих в рабочих условиях.

Интернет+

Означает «Интернет+Традиционные отрасли», и подразумевает использование информационно-коммуникационных технологий и интернет-платформы для осуществления глубокого слияния интернета с традиционными отраслями, чтобы сформировать новую экологию для развития.

Летучие органические соединения (VOCs)

Органические соединения, чье давление насыщенных паров при обыкновенной температуре составляет выше 70 Па и чья точка кипения при обыкновенном давлении составляет ниже 260°C, или все органические соединения с соответствующей летучестью, чье давление пара превышает или равняется 10 Па в условиях 20°C.

Примечание

В целях удобства выражения и чтения «Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация» в настоящем отчете выражена также как «Китайская нефть», «Корпорация», «компания» и «мы». Отчет издается на китайском, английском, русском, испанском и французском языках, в случае возникновения разночтения предпочтение отдается отчету на китайском языке.

Настоящий отчет напечатан на регенерированной бумаге.

Планировщик: Департамент по эксплуатации капитала
Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорации

Редактор: Институт экономических и технологических
исследований КННК

Дизайнер: ООО Компания «Пекин- Fine Design»

Предоставляем энергию и творим гармонию