

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 преимущества 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 вырабатывать 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 своевременным.

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