



Обзор и перспектива

В 2015 году, в условиях ряда сложностей и серьезных вызовов, связанных с продолжительной тенденцией снижения мировых цен на нефть, превышением предложения над спросом на внутреннем рынке нефтепродуктов, и значительным замедлением роста спроса на природный газ КННК с учетом изменений рынка своевременно скорректировала производственно-хозяйственную тактику, углубила меры по изысканию источников доходов, сокращению расходов, снижению издержек и повышению производительности, обеспечила безопасное и стабильное функционирование производства, достигла нелегких хозяйственных успехов. За прошедший год эксплуатационные доходы корпорации составили 2 016,8 млрд. юаней, общая прибыль составила 82,5 млрд. юаней. Удалось обеспечить положительную свободную ликвидность и стабильное финансовое положение в корпорации в условиях низких цен на нефть.

В разведке углеводородов в стране был достигнут ряд важных результатов благодаря внедрению детальной разведки перспективных зон и свит, оптимизации целей предварительной и рискованной разведки, усилению геологической оценки ключевых территорий. На месторождении Чанцин и месторождении Маху в Синьцзяне разведаны 5 зон с извлекаемыми запасами нефти на уровне 100 млн. тонн; в бассейнах Сулигэ и Сычуань разведаны 7 зон с запасами природного газа на уровне 100 млрд. м³; на 4 блоках месторождений Чанцин и Дацин новый прогресс был достигнут в разведке нефтяных плотных коллекторов; в районах Чаннин, Вэйюань и Хуанцзиньба впервые был разведен сланцевый газ запасами 163,5 млрд. м³. По итогам 2015 года в стране прирост вновь разведанных геологических запасов нефти составил 728,17 млн. тонн, природного газа – 570,2 млрд. м³. Прирост вновь разведанных запасов нефти и газа превышает 1 млрд тонн в эквиваленте 9 лет подряд.

В рамках нефтегазового производства на территории страны было оптимизировано размещение производственных мощностей, сокращены низкоэффективные и неэффективные проекты, расширено внедрение горизонтального бурения скважин, углублено детальное раскрытие потенциала зрелых месторождений, естественная убыль поставлена под эффективный контроль. В течение 2015 года добыча сырой нефти составила 111,43 млн. тонн, природного газа – 95,48 млрд. м³. На месторождениях Чанцин и Дацин добыча нефти и газа составила соответственно более 50 млн. тонн и 40 млн. тонн в эквиваленте. В свите пластов Лунванмяо на блоке Моси газового месторождения Аньюе была качественно и эффективно возведена и запущена производственная мощность в 11 млрд. м³. В двух пилотных зонах сланцевого газа в Чаннин-Вэйюань в провинции Сычуань и Чжаотун в провинции Юньнань дебит каждой скважины в среднем составил 100 тыс. м³/сутки; возведен и запущен крупнейший в стране промысел газа угольных пластов с битуминозным и суббитуминозным углем в Баодэ провинции Шаньси. Наряду с этим, на всех ведущих месторождениях были реализованы меры по сокращению издержек рискованных работ, закрытию и приостановке убыточных объектов, энергосбережению и снижению расходов для снижения себестоимости добычи нефти и газа. Успешно шла реализация совместных проектов на месторождениях Чанбэй, Чжаодун и др.

В 2015 году была оптимизирована организация производства и скорректирована структура продукции в направлениях нефтепереработке и нефтехимии, где регулирование потока ресурсов и загруженности установок осуществлялось по принципу приоритета эффективности. Был усилен контроль над себестоимостью, неуклонно снижались такие показатели, как комплексная энергозатратность в нефтепереработке и топливно-энергетические затраты в производстве

Операционные доходы



2 016,8

млрд. юаней

Совокупная прибыль



82,5

млрд. юаней



Активная адаптация к новому нормальному состоянию в экономическом развитии, энергичная реализация стратегии, ориентированной на ресурсы, рынок, интернационализацию и инновации, с акцентом на ключевые направления деятельности в сфере нефти и газа, упор на корректирование структуры, повышение эффективности, и профилактику рисков, реализация мер по изысканию источников доходов, сокращению расходов, снижению издержек и повышению производительности, продвижение создания первоклассной международной энергической корпорации в мире.



этилена, 21 основной технико-экономический показатель оказался лучше прошлогоднего. По итогам года внутри страны переработка сырой нефти составила 151,32 млн. тонн, выпуск нефтепродуктов составил 103,69 млн. тонн, объем выпуска авиакеросина вырос на более 15%. Было увеличено производство химической продукции с высокой добавленной стоимостью, расширены каналы сбыта, рыночный сбыт высокоэффективной химической продукции вырос на более 10%, ее годовой сбыт составил 25,22 млн. тонн. Был ускорен процесс строительства 10 проектов по улучшению качества нефтепродуктов, налажено снабжение бензином и дизелем Госстандарта V для автомобилей в 11 восточных провинциях. В основном построены установки в Yunnan Petrochemical.

Постоянно оптимизировалась структура операции по сбыту нефтепродуктов, усилена мера по продвижению и экспорту продукции. Годовой сбыт нефтепродуктов внутри страны составил 116,25 млн. тонн. Усилена интегрированная реализация нефтепродуктов, заправочных карт, неуглеводородных товаров и продукции смазочных масел. Повышено и оптимизировано качество услуг в минимаркетах, велись поиски новых моделей включая «Интернет + маркетинг», внедрено точное управление по схеме 6S на станциях, что эффективно повысило уровень работы АЗС.

В условиях смягчения поставок природного газа КННК нарастила уровень рентабельности за счет оптимизации размещения газа собственной добычи, импортированного газа и СПГ, выявления потенциала трубопроводной сети и трубопроводного хранения, упора на освоение выгодных рынков вдоль вновь построенных трубопроводов и восточном побережье страны. По итогам года реализация природного газа на внутреннем рынке составила 122,66 млрд. м³, увеличившись по сравнению с предыдущим годом на 2,7%. В соответствии с рыночными нуждами корпорация продолжила реализацию плана по строительству нефтегазовых трубопроводов. Возведен и запущен ряд ключевых нефтегазовых трубопроводов и сопутствующих коммуникаций, включая проект по увеличению прокачки по нефтепроводу Мохэ-Дацин, газопроводную сеть в провинции Шаньдун и др., плавно шло строительство таких проектов, как восточный участок третьей ветки газопровода Запад-Восток, нефтепродуктовый трубопровод Цзиньчжоу-Чжэнчжоу и др.

В 2015 году КННК обеспечила безопасное, стабильное и эффективное развитие своей международной нефтегазовой операции. В рамках зарубежной разведки углеводородов на правом берегу реки Амурдарья найдены две газовые территории запасами 100 млрд. м³, в прогибе Sufyan блока №6 в Судане найдены запасы в 100 млн. тонн, на блоке Н в Чаде найдена продуктивная обогатенная погребенно-холмообразная залежь нефти. По итогам года прирост извлекаемых запасов нефти и природного газа составил 98,86 млн. тонн в эквиваленте. В нефтегазовом производстве был применен дифференцированный подход к регулированию уровня добычи. По итогам года добыча нефти и газа составила 138,26 млн. тонн в эквиваленте, долевая добыча – 72,03 млн. тонн в эквиваленте, увеличившись на 10,5% по сравнению с предыдущим годом. На зарубежных НПЗ было переработано 43,92 млн. тонн сырой нефти. В международной торговой деятельности корпорация активно координировала и оптимизировала импортные ресурсы сырой нефти и газа, сделав упор на развитие операции по экспорту нефтепродуктов, обеспечив рост их экспортных поставок

на 50% по сравнению с предыдущим годом. В дальнейшем повысились размер и качество торговли. По итогам года объем торговли составил 430 млн. тонн на сумму 168,7 млрд. долларов США.

В 2015 году КННК продолжала развивать широкое международное сотрудничество в области нефти и газа, постоянно расширяя сферы сотрудничества в интересах взаимной выгоды и общего выигрыша. В рамках реализации совместных проектов стран вдоль «Одного пояса и одного пути» КННК с Газпром заключила соглашение о сотрудничестве в строительстве восточного маршрута российско-китайского газопровода. Корпорацией заключен ряд соглашений о совместной деятельности и сотрудничестве с нефтяной компанией Mubadala, мозамбикской компанией ENHL и др. Кроме того, корпорация заключила рамочное соглашение о стратегическом сотрудничестве и меморандум о взаимопонимании соответственно с BP и GE, развивая сотрудничество в сферах разработки углеводородных ресурсов, низкоуглеродистых экологических технологий, сервисных услуг по разработке нетрадиционных углеводородных ресурсов.

Добыча сырой нефти в стране



111,43
млн. тонн

Добыча природного газа в стране



95,48
млрд. м³

Переработка сырой нефти в стране



151,32
млн. тонн

Реализация нефтепродуктов в стране



116,25
млн. тонн

В сложных условиях падения мировых цен на нефть и значительного сжатия рынков нефтепромыслового сервиса и производства техники КННК использовала свое преимущество в многопрофильности и интегрированности для активного освоения внешнего рынка и достигла очевидных успехов. В области услуг по инженеринговым технологиям корпорация предложила такие новые способы организации производства, как генеральный подряд на бурение, заводское бурение, таким образом, не только гарантируя ход и качество строительства проектов по разведке и разработке в стране, но и увеличивая свою долю на мировом рынке и удлиняя сферы услуг с использованием платформы международного сотрудничества. В операции инженерного строительства корпорация усилила управление и контроль над звеньями полной операционной цепочки, включая проектирование, закупку, ведение строительных работ, надзор и др., активно опробовала такие новые коммерческие модели, как BOT, EPC + финансирование, энергично осваивая зарубежный рынок. В операции производства техники корпорация приложила усилия для продвижения международной производственной кооперации, усилив работу по продвижению продукции и освоению рынка. В сфере финансовой деятельности корпорация активно отреагировала на неблагоприятное воздействие, связанное со снижением Центробанком учетной ставки и волатильностью обменного курса, стимулировала сочетание производственной и финансовой деятельности, жестко контролируя финансовые риски.

КННК в дальнейшем углубила корпоративные реформы. Продвигалась реализация пилотных проектов по расширению права дочерних компаний на самостоятельное хозяйствование. Завершена реструктуризация и интегрирование трех трубопроводных компаний (Восточная, Трубопроводная объединенная и Северо-западная объединенная), также компании горючего газа Куньлунь и Куньлунь Энергия. В рамках проектов газопровода Центральная Азия-Китай и Karamay Petrochemical налажено сотрудничество на совместных капиталовложениях. КННК провела реформирование системы специальных технических должностей в НИИ. Путем внедрения 33 мер по 12 категориям корпорация обеспечила изыскание источников доходов, экономии расходов, снижение себестоимости и повышение эффективности. Путем усиления организации и координации производственно-хозяйственной деятельности корпорация продвигала реализацию пилотной программы по интегрированию базовой управленческой системы.

КННК энергично продвигала научно-технические инновации. В период «холодной зимы», когда мировые нефтяные котировки колеблются на низком уровне и производственно-хозяйственная деятельность сталкивается с серьезными вызовами, корпорация, с одной стороны, осваивала новые очаги роста операций путем создания новых ключевых технологий, с другой стороны, путем масштабного внедрения новых технологий с целью снижения затрат на строительство и операции упрочила техническую опору и гарантию для повышения качества и эффективности и уверенного развития. Корпорация достигла значительных прорывов в технологиях по заводнению методов ASP, преобразованию коллекторов

глубинных неоднородных карбонатных пород, замедленному коксованию, которые нашли успешное промышленное применение. КННК удостоена государственной премии первой степени в области научно-технического прогресса за ключевые новые теории и технологии по разведке и разработке нефтегазового промысла плотных и сверхнизкопроницаемых коллекторов запасами 50 млн. тонн на месторождении Чанцин. Информационная технология нашла дальнейшее широкое применение. Проводится пилотная работа по созданию интернета вещей в производстве нефти и газа на 6 нефтяных месторождениях. Полностью создан интернет вещей в сфере инженеринговых технологий. Ключевые прикладные системы функционируют на платформе облачных вычислений.

2015 год стал первым годом официального вступления в действие вновь измененных Закона КНР о промышленной безопасности и Закона об охране окружающей среды, что поставило корпорацию в более строгую и регламентированную правовую среду в плане безопасности охраны окружающей среды. КННК непрерывно углубляла проверку системы HSE, внедрила стандартизированную процедуру по операциям, действенно определила ответственность за безопасность и охрану окружающей среды, пресекла значительные и более серьезные происшествия в сфере безопасности и экологии. Корпорация в дальнейшем ужесточила профилактику и контроль рисков безопасности, продвигала устранение скрытых угроз в магистральных трубопроводах, провела специальную работу по наведению порядка в складах опасных химических предметов. Корпорация усовершенствовала системы планов аварийного реагирования, завершила строительство центров по управлению скважиной, трубопроводами и морскими спасательными операциями. Корпорация продолжала реализовывать ключевые программы по энергосбережению, в дальнейшем усилила меры по снижению выбросов загрязняющих веществ. За прошедший год сэкономленная энергия составила 1,16 млн. тонн условного топлива, сэкономленная вода составила 20,61 млн. м³. Корпорацией были выполнены все показатели по снижению основных загрязняющих веществ.

Экономленная энергия



1,16

млн. тонн в эквиваленте условного топлива

Экономленная вода



20,61

млн. м³

