

Природный газ и трубопроводы

В 2017 году после разделения управления трубопроводной транспортировкой нефти и газа и сбытом природного газа корпорация в полной мере использовала свое специализированное преимущество, в результате чего быстро развивались газовая и трубопроводная операции, работа нефтегазовой трубопроводной сети оптимизирована и модернизирована, успешно продвигалось строительство ключевых трубопроводов, сбыт природного газа вырос с двузначной цифрой.

Эксплуатация нефтегазовой трубопроводной сети

В 2017 году компания в дальнейшем нарастила способность согласованного распределения ресурсов, серьезно организовала централизованный контроль и оптимизированную работу трубопроводной сети, продвигала строительство интеллектуальных трубопроводов и смарт-сети трубопроводов, обеспечив безопасное, стабильное и высокоэффективное функционирование нефтегазовой трубопроводной сети в течение всего года. На третьей линии газопровода Запад-Восток, трубопроводе Чжунсянь-Ухань, трубопроводе Шэньси-Пекин запуск 22 блоков компрессоров значительно повысил пропускную способность газовых трубопроводов. В частности, в западном регионе она выросла на 30% по сравнению с 2016 годом. В 2017 году разовая прокачка по магистральным газопроводам КННК впервые превысила 100 млрд. куб. м.

К концу 2017 года общая протяженность функционирующих внутри страны нефтегазовых трубопроводов составила 85 582 км. В частности, нефтепроводов – 20 359 км (68,9% от общей протяженности нефтепроводов страны); природного газа – 53 834 км (76,2%); нефтепродуктов – 11 389 км (43,2%).

Строительство и запуск новых объектов хранения и транспортировки

В 2017 году успешно продвигались проекты компании по строительству ключевых нефтегазовых трубопроводов. По итогам года километраж введенных в эксплуатацию трубопроводов внутри страны составил 4 806. Возведены и запущены такие проекты, как перемычка Чжунвэй-Цзинбянь третьей линии газопровода Запад-Восток, четвертая ветка газопровода Шэньси-Пекин, нефтепродуктовый трубопровод в провинции Юаньнань, завершен проект реконструкции и модернизации старой северо-восточной трубопроводной сети, строительство нефтепродуктового трубопровода Цзиньчжоу-Чжэньчжоу вступило в завершающий этап.

Соединительная ветка Чжунвэй-Цзинбянь третьей линии газопровода Запад-Восток

Проложенная по направлению запад-восток ветка начинается с Чжунвэй Нинся-хуйского автономного района и заканчивается в Цзинбянь, идет параллельно с одноименной перемычкой второй линии газопровода Запад-Восток. Протяженность ветки составляет 377 км., диаметр трубы – 1 219 мм., проектное давление трубы – 12 МПа. Проектная пропускная способность трубопровода составляет 30 млрд. куб. м. в год.



Доля КННК в общей протяженности нефтепроводов в стране

68,9%



Доля КННК в общей протяженности газопроводов в стране

76,2%

Строительство трубопровода началось 21 мая 2016 года, который был возведен и запущен 27 ноября 2017 года, ставши очередным важным коридором прокачки газа, связывающим северо-западный и северо-китайский регионы, эффективно повысив способность северо-китайской региональной сети газоснабжения по распределению ресурсов.

Четвертая нитка газопровода Шэньси-Пекин

Проект состоит из одной магистральной линии и одного ответвления общей протяженностью 1 098 км. В частности, магистральная ветка начинается с Цзинбянь в провинции Шэньси, проходя по территории автономного района Внутренняя Монголия и провинции Хэбэй, заканчиваясь в конечном пункте Гаолин г. Пекина. Диаметр трубы составляет 1 219 мм, проектное давление трубы – 10-12 МПа. Проектная пропускная способность трубопровода составляет 25 млрд. куб. м. в год.

Возведение и запуск данного трубопровода 27 ноября 2017 года, строительство которого началось 30 июля 2016 года, удовлетворили растущий с каждым днем спрос на природный газ на севере страны, послужив надежной гарантией оптимизации энергетической структуры и улучшения качества воздуха в регионе Пекина, Тяньцзиня и провинции Хэбэй.

Нефтепродуктовый трубопровод в провинции Юньнань

Трубопровод состоит из трех магистральных линий (Аньнин-Баошань, Аньнин-Цюйцзин, Аньнин-Мэнцзы) и ответвления в г. Куньмине. Общая протяженность трубопровода составляет 950 км., проектная способность его – 7,21 млн. тонн/год.

Возведение и запуск трех магистральных линий данного трубопровода 22 декабря 2017 года, строительство которого началось 18 мая 2012 года, в дальнейшем улучшили условия транспортировки нефтепродуктов в провинции Юньнань, ускорили строительство сети сбыта нефтепродуктов компании на юго-западе страны. В настоящее время закончены строительные работы по изменению маршрута ответвления в Куньмине, которое планируется к запуску в 2018 году.

Сбыт природного газа

В 2017 году правительство однозначно заявило о повышении доли природного газа в первичном потреблении энергоресурсов, намереваясь постепенно сделать голубое топливо одним из главных источников энергии в современной системе чистых источников энергии страны. На фоне непрерывного развития индустрии генерации электричества на природном газе в регионах страны ускоренно продвигалась программа «замена угля газом», в регионе Пекина, Тяньцзиня и провинции Хэбэй быстро вырос спрос на природный газ, обусловленный активной реализацией программы чистого снабжения теплом в зимний период в «2+26» городах и другими факторами. Воспользовавшись благоприятным моментом компания заранее достигла договоренности с клиентами, оптимизировала план сбыта и направления ресурсов, через разные каналы увеличила объем трубопроводного газа и импортного СПГ, и тем самым максимально удовлетворила спрос рынка и гарантированное снабжение газом в зимний период. По итогам года сбыт природного газа составил 151,8 млрд. куб. м., значительно выросли на 15,5%.

Корпорацией непрерывно наращены усилия по освоению рынка, что привело к постепенному совершенствованию сети маркетинга. К концу 2017 года корпорация обеспечивала газоснабжением 31 провинции, города центрального подчинения, автономного района и специального административного района страны, сохранила доминирующую позицию среди поставщиков газа в регионах Северного Китая, Юго-восточного Китая, Западного Китая, Центрального Китая и Северо-восточного Китая, непрерывно наращивая долю на рынке регионов Восточного и Южного Китая. В 2017 году в оборот введены 93 новых клиента, сбыт которым в том

же году составил 2,46 млрд. куб. м. Налажено снабжение газом 12 производителей электричества на газе, включая проект генерации электричества компании China Huadian Corporation в провинции Цзянсу, проект электротепловой ГТУ компании China Datang Corporation в Цзяньянь и др.

На рынке конечного использования природного газа сбыт продемонстрировал тенденцию быстрого роста. По итогам года реализация голубого топлива составила 23 млрд. куб. м., увеличившись по сравнению с предыдущим годом на 5,26 млрд. куб. м. или на 29,6%. В частности, сбыт городского бытового газа, сжатого природного газа и СПГ составил соответственно 15,92 млрд. куб. м., 2,77 млрд. куб. м. и 4,34 млрд. куб. м. К концу года у корпорации работали 543 станции КПП, 615 станций СПГ. По количеству заправочных терминалов КПП и СПГ компания находилась в числе лидеров в стране.

СПГ

В 2017 году тремя терминалами в провинции Цзянсу, г. Далянь и г. Таншань были разгружены 10,42 млн. тонн СПГ, выросли на 84,3% по сравнению с предыдущим годом, их роль в чрезвычайном урегулировании пикового спроса становилась заметней с каждым днем. В провинциях Хубэй, Сычуань и Шэньси у корпорации 24 СПГ-завода мощностью обработки 22,86 млн. куб. м./день. На корпорацию приходится 20% совокупной мощности производства СПГ в стране.



Строительство четвертой ветки газопровода Шэньси-Пекин