

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 по 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%.

