



ГАЗПРОМ НЕФТЬ. СИБУР. ПНГ

«Газпром нефть» завершает первую фазу проекта по повышению уровня полезного использования ПНГ на Вынгапуровской группе месторождений в Ноябрьском регионе (ЯНАО), реализованную в партнерстве с компанией СИБУР. Первая фаза Ноябрьского интегрированного проекта (НИП) охватывает пять месторождений «Газпром нефти» — Вынгапуровское, Новогоднее, Еты-Пуровское, Вынгаяхинское и Ярайнерское. ПНГ с этих месторождений будет направляться для переработки на новый ГПЗ СИБУРа.

20 сентября в Ноябрьске прошли торжественные мероприятия, посвященные совместному проекту компаний «Газпром нефть» и СИБУР по повышению уровня полезного использования ПНГ на Вынгапуровской группе месторождений, а также пуску в эксплуатацию нового одноименного ГПЗ.

Первый заместитель генерального директора нефтяной дочки «Газпрома» Вадим Яковлев и председатель правления СИБУРа Дмитрий Конов подписали соглашение, которое предусматривает продление до 2022 года договора на поставку газа на Вынгапуровский ГПЗ, а также взаимные гарантии компаний по объемам поставки и переработки газа.

«Газпром нефть» в рамках проекта проложила 111 км новых газопроводов и провела частичную реконструкцию существующей системы сбора газа. До конца 2012 года компания планирует закончить строительство четырех ВКС, необходимых для транспортировки газа низкого давления. Инвестиции в сооружение ВКС и газопроводов превысят 3 млрд рублей.

СИБУР, в свою очередь, расширил мощности существующей в регионе КС, создав на ее базе Вынгапуровский ГПЗ мощностью более 2,4 млрд м³ газа в год и перерабатывающий ПНГ в СУГ и ШФЛУ. Развитие инфраструктуры обеих компаний позволило дополнительно направить на переработку до 1 млрд м³ газа в год.

В строительство и модернизацию перерабатывающих мощностей и трубопроводной инфраструктуры в ЯНАО СИБУР вложил более 20 млрд рублей, в том числе 4,8 млрд рублей в строительство нового ГПЗ. ШФЛУ с Вынгапуровского ГПЗ поставляется через Ноябрьскую наливную железнодорожную эстакаду на «Тобольск-Нефтехим», где ведутся работы по расширению газифракиционирующих мощностей с 3,8 млн тонн ШФЛУ в год до 6,6 млн тонн в год.

В целях сырьевого обеспечения расширения Тобольской площадки СИБУР ведет подготовительные работы по строительству нового магистрального продуктопровода по маршруту Пуровский завод по переработке конденсата — «Тобольск-Нефтехим» общей протяженностью 1100 км.

При участии представителей «Газпром нефти» и СИБУРа, а также руководителей региона был произведен торжественный символический первый стык продуктопровода. Его пропускная способность составит более 4 млн тонн в год на участке от Пуровского ЗПК до Южно-Балыкского ГПК и до 8 млн тонн — от ГПК до «Тобольск-Нефтехима».

Вадим Яковлев отметил, что вместе с проведением расширения перерабатывающих мощностей общий объем сжигания ПНГ на Вынгапуровской группе месторождений за последние два года сократился на 1 млрд м³.

По итогам прошлого года степень утилизации ПНГ этих месторождений составила 60%, с вводом новых мощностей в годовом эквиваленте она вырастет до 70%.

Вадим Яковлев добавил, что после реализации в конце 2012 — начале 2013 года проекта строительства КС на Приобском месторождении объем утилизации ПНГ превысит 80%.

По словам Антона Гладченко, директора дирекции по газу и энергетике «Газпром нефти», компания ожидает, что с 2013 года подход к утилизации ПНГ станет более дружественным к нефтяникам: сейчас в правительстве на финальной стадии находится проект постановления, который позволит дифференцировать подход, в частности, высчитывать показатель утилизации в целом по компании, а не по каждому отдельному месторождению. Как в реальности это будет работать и как среагирует отрасль, можно будет увидеть не ранее 2013–2014 годов.