



Чаяндинское месторождение

Задача мегасложная, НО ВЫПОЛНИМАЯ

23 мая 2014 года приказом ОАО «Газпром» был дан старт активной фазе реализации инвестпроектов, связанных с созданием в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей. Важнейшая роль в этом процессе отведена ООО «Газпром добыча Ноябрьск», получившему права заказчика по освоению многопластового Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, уникального по компонентному составу и сложности геологического строения, в январе 2013-го.

Участие в осуществлении Восточной газовой программы – это не только высокая честь, оказанная предприятию, но и огромный масштаб задач и ответственности, поскольку обустройство Чаяндинского месторождения сравнимо с советскими масштабными стройками, в частности, с освоением газовых месторождений Ямала.

– Нашему предприятию предстоит сделать серьезную и большую работу в Якутии, – отмечает Константин Степовой, с июня 2013 года совмещающий пост генерального директора ООО «Газпром добыча Ноябрьск» с аналогичной должностью в ОАО «Камчатгазпром». – Отдаленность, отсутствие дорог и инфраструктуры, сложное геологическое строение залежей и непростой состав углеводородов – все это накладывает свой отпечаток и делает Чаяндинский проект мегасложным. Основные затруднения вызывает транспортная схема. Так, железнодорожная станция Усть-Кут распола-

гается в 900 км от месторождения, а ближайшие населенные пункты – в 300–400 км от него. Кроме того, месторождение располагается в такой местности, где есть большое количество водотоков и водных преград, вследствие чего добраться до него в период с апреля по декабрь можно только на вертолете либо вездеходе. Поэтому сейчас все основное внимание строительного и эксплуатационного звена направлено на подготовку зимнего периода, планирование той напряженной работы, которая начнется в декабре 2014 года.

К указанному сроку запланирована мобилизация буровых станков и бригадного хозяйства. Первое сооружение суммарным весом в 4 тысячи тонн уже находится на месторождении, с его помощью были выполнены работы по разведочному бурению. Второй буровой станок отоброшен в навигацию. Еще два станка, которые были задействованы на Бованенко-

во, мобилизуются из Нового Уренгоя в Ленск, чтобы при наличии зимника их можно было оперативно доставить в район начала буровых работ.

Стоит отметить, что реализация проекта освоения Чаяндинского месторождения продолжается уже довольно длительное время – с 2010 года. За это время ООО «Газпром добыча Ноябрьск» прошло несколько циклов, предшествующих инвестиционной стадии. В их числе подготовка концепции освоения и технологической схемы разработки нефтегазоконденсатных залежей совместно с профильными институтами, проведение всевозможных исследований, в том числе лабораторных, изыскательские работы, инженерно-геологическая подготовка, проектирование по двум инвестиционным проектам – 4551 «Обустройство нефтяной оторочки» и 4550 «Обустройство газоконденсатных залежей».

Основные решения проекта 4551 включают в себя 11 скважин для проведения опытно-промышленных работ, площадку установки подготовки нефти (УПН) для доведения ее до требований ОАО АК «Транснефть», а также крайне важные объекты транспортной инфраструктуры – промысловую автодорогу протяженностью 152 километра с покрытием из плит и речной грузовой причал в поселке Пеледуй.

– Проектная и рабочая документация на строительство объектов 1 и 2 этапов уже готова, Главгосэкспертиза пройдена, земельные участки под строительство объектов инфраструктуры отведены, места для хранения и перевалки грузов подобраны и согласовываются, – рас-



сказывает Дмитрий Заграничный, заместитель генерального директора по ремонту и капитальному строительству ООО «Газпром добыча Ноябрьск». – В Ленске создан и функционирует филиал Общества – Ленское отделение УОР-РиСОФ, которое быстрыми темпами ведет подготовку к полномасштабной реализации проекта, проектная документация на объекты 3 этапа находится в разработке.

Кроме того, в 2014 году предприятие взяло в аренду скважину 321-14 – одну из сорока двух разведочных скважин, пробуренных еще в советские годы, с целью определения профиля и состава притока нефти. Работы велись в течение трех суток на разных штангах, после чего скважина была заглушена добытой же нефтью. Затем добытое «черное золото» вывезли по зимнику в поселок Витим для проведения еще одной части программы исследований: использования нефти в качестве топлива на котельной жилищно-коммунального хозяйства.

Анализ взятых проб показал: нефть Чайанды, как и газ, имеет непростой состав. Самая яркая характеристика – повышенное содержание солей. Поэтому якутское «черное золото» потребует особой подготовки.

Одновременно с работами по инвестиционному договору 4551, по которому ООО «Газпром добыча Ноябрьск» является заказчиком, проводятся работы по началу эксплуатационного бурения на месторождении.

– На первом этапе данных работ планируется пробурить две оценочные скважины, подрядчиком выступает ООО «Газпром бурение», – говорит Юрий Давыдов, начальник Чайандинского нефтегазопромислового управления. – Сейчас эта компания прорабатывает подготовительные вопросы – переброску оборудования, рас-

Опытно-промышленную эксплуатацию нефтяной оторочки Чайандинского нефтегазоконденсатного месторождения планируется начать в 2015 году, газовой залежи – в 2018-м

чистку площадок, подготовку карьеров, проведение земляных работ. Параллельно готовится разрешительно-техническая документация для обеспечения пробной эксплуатации скважины 321-14, которая будет проходить в течение 7 месяцев. В результате мы получим продуктивные характеристики и дополнительные данные, которые позволят нам спланировать грамотную, рациональную разработку нефтяной оторочки совместно с нашими партнерами – подразделением компании «Газпром нефть».

Что касается проекта 4550 «Обустройство газоконденсатных залежей», то его основные технические решения таковы: пять промышленных площадок (одна установка комплексной подготовки газа и четыре установки предварительной подготовки газа), 118 кустовых площадок газовых скважин и одна площадка для закачки концентрата гелия в пласт.

В соответствии с предварительными проектными решениями гелий будет направляться на установку мембранного выделения гелиевого концентрата (УМВГК) для подготовки газа и его последующей отгрузки в газопровод «Сила Сибири». В транспортную систему станет поступать определенный, заданный процент гелия, который будет регулироваться потребителем.

Весь гелий разделит на два потока: гелиеобогащенный газ (ГОГ) – концентрат, и тот гелий, который направят в «Силу Сибири». По трубопроводу он дойдет до Амурского газоперерабатывающего комплекса, который по проекту будет состо-

ять из гелиевого завода, газоперерабатывающего и газохимического производств. Именно там будет производиться разделение товарных продуктов перед отправкой газа в Китай.

– Ситуация в Республике Саха чем-то похожа на ту, которая была на Ямале тридцать семь лет назад, когда, с точки зрения развития газовой промышленности, все только начиналось, – отмечает Константин Степовой. – И мне приятно, что почетная и важная миссия первопроходцев выпала на долю ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Впрочем, другого решения от ОАО «Газпром» ожидать было сложно, ведь за 37 лет развития ноябрьское предприятие накопило гигантский потенциал как в области обустройства месторождений, так и в сфере реализации инновационных проектов. Достаточно сказать, что ООО «Газпром добыча Ноябрьск» первым в России организовало работу производственного объекта с минимальным участием оперативного персонала, внедрив на Муравленковском нефтегазовом месторождении высокоавтоматизированный технологический комплекс, управление которым ведется дистанционно – с главного штаба Комсомольского газового промысла, расположенного на расстоянии более 80 километров от месторождения.

В основу инновационных решений по эксплуатации Чайандинского нефтегазоконденсатного месторождения, уникального по компонентному составу и сложности геологического строения, тоже положены малолюдные технологии. В настоящее время они признаны отраслевыми в структуре газового концерна, и эти разработки уже используются при строительстве и обустройстве новых месторождений.



ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
629800 ЯНАО, г. Ноябрьск,
ул. Республики, 20
Тел. +7 (3496) 36-31-48
Факс + 7 (3496) 36-85-14
E-mail: info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru
www.noyabrsk-dobycha.gazprom.ru



Центральный офис