

ИНТЕРВЬЮ На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром добыча Ноябрьск» Игорь Крутиков

ДВИЖЕНИЕ НА ВОСТОК



– Игорь Викторович, одно из достижений ООО «Газпром добыча Ноябрьск» – на слуху: в декабре прошлого года компания ввела в эксплуатацию Чаяндинское месторождение, являющееся ресурсной базой для магистрального газопровода «Сила Сибири». Чем эта стройка стала для предприятия?

– Действительно, 2 декабря состоялось историческое событие международного масштаба, участником которого стал наш коллектив: газ Чаяндинского месторождения пошел на экспорт в Китай. Этому предшествовала напряженная работа. Нужно было одновременно решать огромное количество сложных вопросов. Мы вышли в непростой по климатическим показателям регион, где отсутствовала какая бы то ни было инфраструктура. Да и само месторождение характеризуется сложным геологическим строением и особыми термобарическими пластовыми условиями. Кроме того, ЧНГКМ, как известно, мультиресурсно: помимо привывного нам газа и газового конденсата, недра Чаянды содержат нефть и гелий.

Однако мы были к этому готовы. Во-первых, помог опыт освоения Ямала. Признаюсь, я всегда верил, что инженерная мысль, накопленная нашим предприятием за более чем сорокалетнюю историю работы в ЯНАО, получит продолжение – так и случилось. Во-вторых, я прошел школу Бованенково, участвуя в строительстве крупнейшего комплекса. Всё это в совокупности помогло в осмыслении и понимании того, каким образом построить работу, как обуздать суровый нрав Чаянды.

Пять долгих лет пролетели очень быстро. Это было время упорного труда и максимальной самоотдачи. Изначально нами были найдены оптимальные логистические решения, продумана схема доставки грузов в зависимости от сезона, построены новые транспортные

БЕСЕДУЕТ Елена Алексина

ФОТО Егор Стыценко, ООО «Газпром добыча Ноябрьск»



коммуникации. Далее активно шло бурение и освоение скважин, велась работа с заводами-изготовителями, приемка и контроль качества поставляемого оборудования... Продумывая, как всё должно функционировать, мы едва ли не круглосуточно искали нетривиальные решения, делая упор на малолодные технологии и автоматизацию процессов.

Сегодня можно сказать, что в целом Чаянда для нашего предприятия – это масштабный труд, большая ответственность и огромная гордость за то, что мы стоим у истоков создания газодобывающей отрасли на Востоке России.

Чаянда

– Расскажите, как шел процесс наладки и ввода в эксплуатацию оборудования?

– Этому мы посвятили практически весь прошлый год. Газом на УКПП-3 мы вышли к июлю и уже в августе зажгли факел, символизирующий начало жизненного цикла промысла. Следом был произведен «горячий» запуск «на кольцо» газоперекачивающих агрегатов Центральной ДКС. Завершили работы и на газотранспортной инфраструктуре: был сварен последний стыковочный шов, соединивший участок протяженностью 1,8 км в зоне ответственности

стивие при реализации чаяндинского проекта.

Отдельно хотелось бы поблагодарить наших кураторов – представителей производственных департаментов ПАО «Газпром», которые принимали активное участие в обустройстве Чаяндинского НГКМ. За эти годы было проведено бесчисленное количество выездных штабов и селекторных совещаний, что, в конечном итоге, обусловило общий успех проекта.

– А каков завтрашний день месторождения?

– В настоящий момент ведется подготовка к пуску установки мембранного выделения гелиевого концентрата (УМВГК). Как известно, впервые на промысле в промышленном масштабе будет проходить выделение гелия. Технология такова: газ последовательно проходит через касеты с мембранными элементами, где происходит отделение гелия как элемента с небольшим молекулярным размером от крупных молекул метана.

Кроме того, на пороге ввода в эксплуатацию электростанция собственных нужд и опорная база промысла, где сосредоточатся социально-бытовые и вспомогательные объекты. Отмечу, что когда мы проектировали вахтовые жилые поселки, то старались учесть все условия для нормального проживания. Чтобы можно было прийти после смены – как известно, на месторождении круглосуточный режим работы – и в любое время хорошо отдохнуть и восстановить силы.

Мы уже приступили ко второму этапу обустройства: получено положительное заключение Главгосэкспертизы России на проектную документацию и результаты инженерных изысканий, разработана документация, начато строительство установки предварительной подготовки газа №2. Кроме того, проектом предусмотрено порядка сотни добывающих газовых скважин, а также 457 км технологических трубопроводов. Период реализации второго этапа проекта – текущий год.

Также для энергоснабжения и транспортного обеспечения осваиваемого участка газодобычи будет проложено 133 км линий электропередачи, 235 км кабельных линий связи, 131 км автомобильных дорог.

2 декабря 2019 года состоялось историческое событие международного масштаба, участником которого стал наш коллектив: газ Чаяндинского месторождения пошел на экспорт в Китай

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» с магистральным газопроводом «Сила Сибири». В сентябре провели гидроиспытания трубопровода подключения от УППГ-2 к УКПП-3, получили разрешение на подачу газа и начали заполнение магистрального газопровода «Сила Сибири». В октябре на УПН подали нефть для проведения испытаний под нагрузкой. К декабрю мы запустили так называемую красную цепочку – первую инфраструктурную очередь технологических объектов, добычные мощности и объекты подготовки газа и газового конденсата. Совместно с нефтяниками ввели в эксплуатацию нефтяную оторочку: 26 декабря первые тонны нефти товарного качества поступили в трубопроводную систему Восточная Сибирь – Тихий океан.

В связи с этим хотелось бы отметить успешное взаимодействие с подрядчиками и сотрудничество с дочерними компаниями Группы «Газпром». Хочу выразить огромную благодарность проектным институтам и изготовителям оборудования, буровикам и строителям, пусконаладочным организациям и «дочкам», которые оказали нам содей-

ВТОРЫМ ЭТАПОМ ОБУСТРОЙСТВА ЧАЯДИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНО СТРОИТЕЛЬСТВО

ПОРЯДКА 100	добывающих газовых скважин
457 КМ	технологических трубопроводов
133 КМ	линий электропередачи
235 КМ	кабельных линий связи
131 КМ	автомобильных дорог



попутного нефтяного газа до УКПГ Западно-Таркосалинского промысла.

Также в планах у Западки в нынешнем году – замена сменных проточных частей на газоперекачивающих агрегатах 1-й степени сжатия. К слову, там будет применено оборудование отечественного производства с системой магнитного подвеса ротора и сухими газодинамическими уплотнениями.

Ведутся интересные работы и на Комсомольском газовом промысле: там мы внедряем технологию концентрических лифтовых колонн, а также в рамках программы импортозамещения продолжаем опытно-промышленную эксплуатацию



Сегодня уже в полном объеме выполнены многие подготовительные и строительные работы, произведен монтаж технологического оборудования и трубопроводов. До конца года будут введены в эксплуатацию основные инфраструктурные объекты УППГ-2, включая производственное здание с операторной.

В дальнейшем строительный блок приступит к возведению объектов так называемой четверки – установки предварительной подготовки газа №4, которая будет расположена южнее, в районе реки Нюя. Уже в нынешнем году начнется отсыпка кустовых площадок для бурения скважин. Активная фаза строительства УППГ-4 запланирована на 2021 год.

Западная Сибирь и Камчатка
– Игорь Викторович, много сил было потрачено на «восточный рыбок». А как сегодня живет производство в привычных регионах деятельности предприятия?

– Безусловно, ввод нового промысла потребовал максимальной консолидации усилий и акцентированного внимания. Однако и на Ямале в минувшем году у нас есть достижения, которые можно назвать значительными. В первую очередь речь идет о Западно-Таркосалинском газовом промысле, где мы совместно с коллегами-нефтяниками приступили к реализации наших давних планов относительно добычи нефти.

Так, в прошлом году на ЗТПП были проведены исследования скважины 901Р для подтверждения продуктивности нефтяной залежи, произведена отсыпка кустовых площадок, строительство нефтяных скважин. В итоге ООО «Газпромнефть-Заполярье» приступило к добыче нефти с нефтяной оторочки нашего лицензионного участка. Впереди – обустройство, возведение объектов нефтяной инфраструктуры: будет пробурен основной фонд скважин, развернута мобильная установка подготовки нефти и построен газопровод

отечественного регулирующего клапана антипомпажной системы ГПА. Данная работа ведется с 2016 года, и за прошедший период совместно с производителем оборудования проведен большой комплекс по доводке узлов изделия и повышению его эксплуатационных характеристик. В нынешнем году планируется завершить испытания клапана.

Отмечу, что для сохранения объемов добычи газа на Комсомольском ГП также велись работы по бурению боковых стволов и проводились мероприятия по реконструкции скважинного фонда Восточного и Северного куполов месторождения. А в нынешнем году на Комсомолке планируется начать поисково-оценочное бурение, цель которого – детальное изучение геологического строения надсеноманских отложений и их предварительная геолого-экономическая оценка. Предполагается, что будут пробурены три поисково-оценочные скважины. Запланированы многостадийные гидроразрывы пласта, отбор керн и расши-

ренные комплексы геофизических исследований.

Ведем мы и работу по усилению дожимного комплекса компании. На Еты-Пуровском месторождении практически готова к вводу дожимная компрессорная станция суммарной мощностью 30 МВт. Ее особенность – электроприводные газоперекачивающие агрегаты. Строятся ДКС и на Камчатке: первая появится на Кшукском месторождении, вторая, более мощная, на Нижне-Квакчском. Оба объекта в будущем позволят обеспечить проектный уровень добычи газа в регионе, где, как известно, наше подразделение – Камчатское газопромислое управле-

Мы значительно обновили автопарк, и сегодня видим экономический эффект: в прошлом году за счет перевода транспорта на метан было сэкономлено 12 млн рублей

ние – выполняет важную социальную миссию: обеспечивает жителей полуострова природным газом. К слову, на этих ДКС будут применены особые решения: в газоперекачивающих агрегатах предусмотрены поршневые компрессоры, приводные электро- и газопоршневые двигатели.

Кроме того, на Камчатке мы вовлекаем Северо-Колпаковский лицензионный участок, там уже идут вышкомонтажные работы, вскоре будет вестись бурение разведочной скважины №67 с целью под-

тверждения геолого-геофизических характеристик продуктивного горизонта и его фильтрационно-емкостных свойств. По окончании бурения будет проведен расширенный комплекс геофизических работ, в том числе вертикальное сейсмопрофилирование и отбор керн в продуктивных интервалах. Также упомяну ввод новой скважины 4П Кшукка и реконструкцию УКПГ Нижне-Квакчского месторождения, запланированные на этот год.

Хочу отметить и успехи транспортного блока компании в части реализации программы перевода техники на газомоторное топливо. Мы значительно обновили автопарк, и сегодня видим экономический эффект: в прошлом году за счет перевода транспорта на метан было сэкономлено 12 млн рублей. Кстати, упор на технику, работающую на ГМТ, сделан и на Чаянде. Там завершается строительство многоотопливной АЗС, в планах – приобретение мобильной АГЗС.

Если говорить об основном показателе, характеризующем успешность предприятия – выполнении плановых показателей добычи, то в 2019 году они были достигнуты уже 20 декабря. Компанией было добыто и подготовлено свыше 40 млрд куб. м газа, из них 40% приходится на долю операторских услуг. Кроме того, за год предприятия извлекло из недр почти 20 тыс. т газового конденсата и более 32 тыс. т нефти.

Планы

– Каковы перспективы компании? Как далеко вперед смотрит сегодня ООО «Газпром добыча Ноябрьск»? – Безусловно, как у всякого уважающего себя предприятия, у нас есть стратегические планы развития. В первую очередь касаются модернизации и перевооружения объектов газодобычи. Кроме того, мы активно занимаемся апробацией перспективных технологий. Так, в прошлом году Инженерно-технический центр компании прорабатывал сразу несколько таких направлений. В частности, это реализация проекта мобильного электрического розжига факельной установки, в том числе с обеспечением беспроводного управления прибором. Также в качестве примера

можно привести проработку технологии отбора жидкости без выпуска среды. Еще одно ноу-хау, которое заинтересовало наших инженеров, – герметизирующее устройство колонной головки скважин: эта технология направлена на сокращение времени бездействия скважин до ожидания капитального ремонта скважин. Добавлю, что в нынешнем году запланировано проведение семи опытно-промышленных и трех научно-исследовательских работ.

Все указанные технологии в том числе направлены на повышение безопасности труда. К слову, в этой сфере мы обеспечиваем тотальное выполнение ключевых целей «Газпрома». Активно реализуется корпоративный проект «Культура безопасности», его задача – сформировать у сотрудников осознанное отношение к личной безопасности и соблюдению правил поведения на работе и в жизни.

В свою очередь, экологи предприятия транслируют идею бережного отношения к окружающей среде. Сегодня компания выступает за раздельный сбор мусора, поддерживает экологические субботники. На производстве специалисты профильного отдела ведут систематический производственный экоконтроль. Также в последнее время в компании уделяется большее внимание вопросам энергосбережения, ведется статистика. В денежном выражении цифра экономии очень внушительная – за год порядка 27 млн рублей.

– Игорь Викторович, как говорится, не газом единым: каковы сегодня приоритетные аспекты социальной политики в регионах присутствия?

– Как и прежде, мы верны традициям социальной ориентированности и благотворительности. Заключаются соглашения с муниципальными образованияами, где мы работаем. Традиционно проходит конкурс социальных грантов, оказывается адресная помощь. Кроме того, в нынешнем году в рамках Года памяти и славы, который объявлен в России, мы запланировали более 20 мероприятий, приуроченных к юбилею Великой Победы.

Подводя итог, отмечу, что сегодня ООО «Газпром добыча Ноябрьск» живет насыщенной производственной и корпоративной жизнью. ■