


Ред.: Ваш дагестанский проект один из самых сложных?

М.Х.: Да, в 2008 году ЗАО «Газпром инвест Юг» приступило к строительству газопровода-отвода Хунзах в Республике Дагестан. Этот объект был действительно одним из самых сложных в техническом плане. Проект уникален своим труднодоступным расположением в горах: строительство большей части газопровода велось на высоте 2500 метров над уровнем моря.

В сооружении магистрали приняли участие 25 подрядных организаций, использовано свыше 250 единиц специальной техники и технологического транспорта. В целом на всех этапах строительства было задействовано свыше



1200 человек. Проектная производительность Хунзаха порядка 400 млн м³ в год. Протяженность его составляет 48,2 км. В состав объекта вошли также три автоматические ГРС и четыре радиорелейные станции с антенны-

ми опорами. Строительство газопровода-отвода позволило газифицировать около 10,5 тыс. домохозяйств, 322 коммунальных и производственных объекта в шести населенных пунктах Республики Дагестан. 

СЕРГЕЙ ШОШНИКОВ: ПИШЕМ ГАЗ, НЕФТЬ – В УМЕ

Ред.: Сергей Владимирович, Вы курируете работу Управления по строительству объектов добычи и переработки...

С.В.: Да, это производственное подразделение, и занимается оно, в основном, двумя направлениями: строительством объектов переработки газа и нефтепродуктов и объектов добычи газа и, в перспективе, нефти.

Ред.: Какие проекты Вы могли бы отметить как самые важные?

С.В.: Один из основных объектов — реконструкция Астраханского газоперерабатывающего завода (АГПЗ). Это большой завод, который занимается не только переработкой газа и переработкой конденсата, выпуская бензин, дизтопливо, мазут, серу.

При переработке газа на АГПЗ получают серу. В 2009 году была запущена установка грануляции серы. А до этого установка была меньшей производительности и, кроме того, выпускала т.н. «комовую» серу. Теперь же на АГПЗ получают гранулированную серу высокого качества, что способствует улучшению продаж (в том числе и на миро-

вой рынок) и повышает конкурентоспособность.

Также на АГПЗ в 2010 году были запущены две установки для улучшения качества выпускаемого бензина, введено большое количество вспомогательных объектов, включая современные очистные сооружения. Планируется запустить современную импортную установку налива светлых нефтепродуктов. В конце 2011 года на АГПЗ началось строительство установки изомеризации для повышения качества производства моторных топлив, введена в эксплуатацию она будет в 2013 году.

На Астраханском газоконденсатном месторождении сейчас ведется обустройство скважин. В первом полугодии текущего года будет введено три скважины, в течение 2012 года продолжится обустройство еще шести. Это позволит увеличить добычу газа, конденсата и серы.

Реконструкцию 3,6 производств АГПЗ планируется завершить до 2016 года. Сроки выполнения работ достаточно длительные, т.к. связаны с необходимостью останова действующих производств.



Также мы работаем сейчас по Краснодарскому краю. Здесь мы будем обустраивать Восточно-Прибрежное месторождение (2014 год), Черноерковское месторождение (2013 год) и строить несколько дожимных КС для увеличения добычи. Сейчас эти проекты на согласовании в «Газпроме».

Ред.: Известно и о работах на Оренбургском ГПЗ...

С.В.: Управление по строительству объектов добычи и переработки участвует здесь в мо-

ИНТЕРВЬЮ
Заместителя генерального директора ЗАО «Газпром инвест Юг» по строительству объектов добычи, газоснабжения и переработки


Спонсор номера

дернизации оборудования скважин, осуществляя ввод в эксплуатацию 35–45 скважин ежегодно. Замена устаревшего износившегося оборудования новым, более продуктивным, ведет к повышению дебита скважин и увеличивает срок службы за счет роста срока службы нового оборудования. С 2007 года такие работы ведутся ежегодно.

Во второй половине 2013 года планируется начать обустройство Филипповской залежи и Оренбургского месторождения. В 2014 предусмотрено обустройство Среднекаменноугольной залежи. Проектная документация по их обу-

стройству почти подготовлена и передана в «Газпром» на экспертизу.

Ред.: В 2006 году Россия и Казахстан подписали Соглашение о переработке Карачаганакского газа на базе Оренбургского ГПЗ, которое предполагало увеличение мощностей завода. Что для этого уже сделано и что еще предстоит сделать?

С.В.: В текущем году планируется закончить реконструкцию третьей очереди завода, что позволит принимать до 9 млрд м³ карачаганакского газа. В дальнейшем, начиная с 2013 года, будет проходить реконструкция первой и второй очередей завода. В 2015–

2016 годах планируется завершить реконструкцию ГПЗ и приступить к реконструкции гелиевого завода.

В 2013–2014 годах на Оренбургском гелиевом заводе планируется приступить к модернизации установки фракционирования ШФЛУ в целях обеспечения соответствия продукции требованиям европейских стандартов. В 2015–2016 годах будут реконструированы и построены вспомогательные сооружения, построено хранилище ШФЛУ, реконструировано хранилище гелия. Сейчас ведется проектная работа по данному объекту. 

АЛЕКСАНДР ДУДКА: КОМПЛЕКТАЦИЯ ДОЛЖНА НА ПОЛГОДА ОПЕРЕЖАТЬ СТРОЙКУ



нуля организовали Службу материально-технического обеспечения и комплектации. В настоящее время объемы поставок составляют десятки миллиардов рублей в год по отношению к 2006–2008 годам.

Ред.: Чем же обусловлен такой рост?

А.Г.: Дело в том, что за 2011 год произошел качественный скачок, вызванный новым подходом: структурным и четким регламентированием процессов МТО и введением системы АСУМТО (автоматическая система управления материально-технического обеспечения) — система разработана при непосредственном участии сотрудников службы и заточена под нужды как комплектации, так и остальных подразделений Общества. Любой сотрудник ЗАО «Газпром инвест Юг» может зайти в систему и пользоваться информацией по своему направлению деятельности.

Данная программа на базе «1С» позволяет отследить все процессы от проведения заявочной кампании, комплектации до ввода объекта в эксплуатацию, с учетом складов, движения по складам, заявок потребностей,

поставок, сроков оплаты, предоставления первичных документов. Примечательно, что на рынке такого специализированного продукта нет, а у нас есть.

Также на рубеже 2010–2011 годов изменился качественный подход к делу сотрудников службы: были четко прописаны структурированные схемы взаимодействия, многие ненужные операции были исключены или заменены.

Ред.: В чем специфика работы Вашей службы?

А.Г.: Основная наша задача — обеспечение оборудованием и материаламистроек ЗАО «Газпром инвест Юг». Одним из важнейших моментов данной задачи является доведение до конечного завода-изготовителя заказа компании. Мы стремимся, чтобы заводы-изготовители производили качественную продукцию в необходимые нам сроки.

Схема работы такова: потребность заявляется в ООО «Газпром комплектация», там проводится конкурс, его зачастую выигрывает поставщик, который не является производителем (и это правильно, так как укрупнение заказа уменьшает его стоимость). И поставщик

Ред.: Александр Георгиевич, в преддверии юбилея ЗАО «Газпром инвест Юг» самое время рассказать об основных достижениях по Вашему направлению деятельности...

А.Г.: Начну с того, что Служба материально-технического обеспечения и комплектации была всегда: и когда «Газпром инвест Юг» был еще «Газпромстройинжинирингом», и когда в нынешнем виде стал выполнять обязанности заказчика и застройщика.

В 2002 году на предприятие пришли люди из разных отраслей и с