

лом. Если говорить о тех подразделениях, которые подчинены непосредственно мне, то это Управление энергетики, автоматизации и связи.

С 2007 года, когда ЗАО «Газпром инвест Юг» перешло в ранг Заказчика, на Управление энергетики, автоматизации и связи

были возложены задачи по обеспечению энергетики и автоматизации технологических процессов добычи, переработки, транспортировки и подземного хранения газа, созданию систем промышленной автоматизации, систем энергоснабжения, технологической связи, комплексов инженер-

но-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты.

Работа Управления востребована на каждом объекте ЗАО «Газпром инвест Юг», а это примерно 200 объектов ежегодно. За 2011 год подразделением было введено 10 строек. 

СТАНИСЛАВ МЕДВЕДЕВ: ПХГ КАК ГАРАНТИЯ НАДЕЖНОСТИ

Ред.: Станислав Данилович, строительство и реконструкция ПХГ входит в функции компании...

С.Д.: Подземные хранилища газа являются неотъемлемой частью Единой системы газоснабжения России, позволяя гарантированно обеспечивать потребителей природным газом, независимо от времени года, колебаний температуры, форс-мажорных обстоятельств.

Расширение мощностей подземных хранилищ газа — одно из основных стратегических направлений как для ОАО «Газпром», так и для всей страны. В целях дальнейшего развития ПХГ Правлением ОАО «Газпром» одобрены Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задание по развитию системы подземного хранения газа по 2015 год, которые нацеливают отрасль на достижение суточной производительности ПХГ к 2015 году до 900 м³. Профильным компаниям и дочерним обществам, в частности ЗАО «Газпром инвест Юг», и поручено обеспечить реализацию этих мероприятий.

ЗАО «Газпром инвест Юг», являясь Заказчиком по реализации важнейших инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляет строительство и реконструкцию подземных хранилищ газа на территории России — Ставропольского края, Республики Мордовия, Республики Татарстан.

Основными направлениями реконструкции ПХГ являются замена физически и морально устаревшего оборудования, капитальный ремонт, реновация скважин в целях повышения их производительности, а в некоторых случаях —



строительство высокопроизводительных скважин-дублеров взамен низкодебитных, реконструкция газосборной сети и внутрипромысловых коллекторов, применение новых технических решений в технологических схемах сбора и подготовки газа, внедрение современных компрессорных агрегатов и АСУ ТП.

ЗАО «Газпром инвест Юг» реализовывает свои функции начиная со стадии проектирования объектов до момента ввода объектов в эксплуатацию и передачи их на баланс Инвестора, в тесном сотрудничестве с генпроектными организациями участвует в разработке рабочей документации, совместно с эксплуатирующими организациями осуществляет выбор генподрядных организаций. Непосредственно находясь на объектах строительства, компания осуществляет всесторонний контроль за графиком производства строительно-монтажных работ, качеством выполняемых работ, на завершающей стадии осу-

ществляет передачу объектов в эксплуатацию.

Ред.: Какие проекты сейчас реализует ЗАО «Газпром инвест Юг»?

С.Д.: В настоящее время на территории страны эксплуатируется 25 объектов подземного хранения газа, из которых 8 сооружены в водоносных структурах и 17 в истощенных месторождениях. Кроме того, 11 объектов ПХГ эксплуатируются более 35 лет, а 6 газохранилищ уже перешагнули 45-летний рубеж. В связи с этим необходимы коренная реконструкция и техническое перевооружение большей части действующих ПХГ.

В рамках этого Инвестор определяет первоочередные задачи и расставляет приоритеты на данном направлении: так, на предстоящие три года (2012–2015 годы) предусмотрена реализация 11 инвестиционных проектов, среди которых такие значимые, как:

ИНТЕРВЬЮ

Заместителя генерального Директора ЗАО «Газпром инвест Юг» по строительству и реконструкции подземных хранилищ газа



Спонсор номера

- реконструкция газопромысловых сооружений АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ;
- реконструкция ГПС Песчано-Уметской станции подземного хранения газа;
- реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа;
- реконструкция Кирюшкинского ПХГ с расширением на активный объем 0,29 млрд м³ газа;
- реконструкция Совхозного ПХГ;
- реконструкция Калужского ПХГ;
- техническое перевооружение Московского УПХГ;
- расширение Касимовского ПХГ на активный объем более 9 млрд м³ газа;
- строительство Волгоградского ПХГ в отложениях каменной соли;
- реконструкция газопроводных сооружений Степновского УПХГ.

Ред.: По каким стройкам сейчас проходит конкурс по подряду?

С.Д.: В настоящее время в рамках реализации приказа ОАО

«Газпром» №6 проводится конкурс по девяти из одиннадцати стройкам. По двум стройкам генподрядные организации уже определены. К примеру, реализация инвестиционного проекта «Строительство Волгоградского ПХГ в отложениях каменной соли» осуществляется генподрядной организацией ООО «Южнефтегазстрой».

Ред.: А какие стройки еще только намечаются?

С.Д.: Намечено строительство ПХГ в Республике Татарстан. В стадии проектирования находится Удмуртский резервирующий комплекс — взаимосвязанная система геологических объектов и наземных технологических сооружений.

На Волгоградском ПХГ планируется построить водорассольный комплекс и комплекс по размыву подземных резервуаров.

Предусмотрено строительство Беднодемьяновского ПХГ, которое станет одним из самых крупных объектов хранения газа в России и одним из базовых хранилищ для покрытия сезонной неравномерно-

сти потребления газа в Центральной части страны. Кроме того, ПХГ будет задействовано при экспортных поставках российского газа по газопроводу «Северный поток».

Беднодемьяновское ПХГ создается в водоносных структурах на границе Пензенской области и Республики Мордовия. В рамках строительства предусмотрено сооружение КС мощностью 30 МВт, установки подготовки газа и газосборных пунктов, бурение и подключение 127 эксплуатационных скважин.

ПХГ будет вводиться в эксплуатацию поэтапно. К сезону отбора 2015–2016 годов, когда хранилище начнет работу, планируется ввести активную емкость на 2 млрд м³ газа, КС и 41 эксплуатационную скважину. К осенне-зимнему периоду 2019–2020 годов предусмотрен вывод хранилища на проектные показатели: активная емкость — 5 млрд м³ газа, максимальная суточная производительность на начало сезона отбора — 70 млн м³, среднесуточная производительность в декабре-феврале — 43 млн м³. 

МИННАСЫР МУФТАХОВ: ПЛАН '2012: 106 ОБЪЕКТОВ, 36 ВВОДНЫХ

Ред.: Миннасыр Хайдарович, если обернуться назад и сравнить нынешние темпы работы подразделений по строительству газопроводов и ГРС, то какова тенденция?

М.Х.: Начну отсчет с 2007 года, так как тогда ЗАО «Газпром инвест Юг» стало выполнять функции Заказчика. В 2007 году мы занимались шестью объектами, из которых два были вводными, и ввели их в срок. Примерно в то же время пришел на работу основной персонал, сформировался костяк отделов, управлений. В 2008 году объемы работ были увеличены до 18 объектов, и план по ним также был выполнен. В 2009, 2010 и 2011 годах нами было введено 11, 14 и 12 объектов соответственно.

Согласно программе Инвестора, на 2012 год у подразде-

лений по строительству и реконструкции газопроводов, ГРС гораздо больше объектов — 68, из них 22 вводных. Сейчас проводятся конкурсы, определяются генподрядчики, размещаются заказы на оборудование. Также в текущем году предусмотрено строительство 38 ГРС в Волгоградской области, из них 14 вводных.

Ред.: Какие проекты текущего года Вы бы отметили?

М.Х.: В настоящее время нами реализуется довольно серьезный проект — реконструкция газопровода Саратов–Горький на участке Починки–Саранск, цель которого — газификация Республики Мордовия и Пензенской области. Проект состоит из двух пусковых комплексов, первый из которых мы ввели в эксплуатацию в 2011

году. Общая протяженность газопровода — 201 км.

В мае текущего года мы приступили к строительству газопровода Оханск–Киров общей протяженностью 467,5 км для газификации Пермской и Кировской областей.

Также в 2012 году мы планируем завершить строительство газопровода Елец–Щёкино на участке ООО «Газпром трансгаз Москва» общей протяженностью 99 км. Мы уже сдали два пусковых комплекса и в этом году планируем обеспечить 100%-ный ввод газопровода.

В июне 2012 года приступаем к работам по строительству газопровода-отвода на Джубгинскую ТЭС, входящего в программу строительства олимпийских объектов, завершить строительство которого необходимо в мае 2013 года.