

ЗА ЭТИ ГОДЫ ПРОИЗОШЛО НЕМАЛО ИЗМЕНЕНИЙ В СТРУКТУРЕ ОБЩЕСТВА. С расширением масштабов деятельности появлялись новые подразделения, возводились газовые магистрали, строились компрессорные и газораспределительные станции, осваивались новые производства, развивалась наука и совершенствовались технологии. На рубеже XX – XXI веков предприятие вышло на совершенно новый уровень развития, когда инновационные технологии открыли широкие возможности для строительства и эксплуатации энергетических объектов.

# ГАЗОПРОВОДЫ ЗАВТРАШНЕГО ДНЯ

Одно из старейших дочерних предприятий ПАО «Газпром» – ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» – в этом году отмечает своё 60-летие

## Самый высокогорный

Один из уникальных объектов Общества – «Дзуарикау – Цхинвал». Это самый высокогорный в мире магистральный газопровод. Наивысшая точка прохождения магистрали расположена на высоте 3148 метров над уровнем моря. Однониточный газопровод «Дзуарикау – Цхинвал» связывает между собой Северную Осетию (Дзуарикау) и Южную Осетию (Цхинвал). Он был введен в строй в 2009 году. Общая протяженность газопровода составляет 162,3 километра. Большая часть трассы проложена в долине реки Ардон, левом притоке Терека. Для прохождения сложных участков сооружено более десяти тоннелей, выполнено свыше ста переходов через естественные и искусственные преграды. Возведение газопровода проходило в сложных горно-геологических условиях Кавказа – от Владикавказской котловины до Куринской межгорной впадины.

По словам президента Республики Южная Осетия Леонида Тибилова, магистральный газопровод «Дзуарикау – Цхинвал» – это один из ключевых элементов современной инфраструктуры Южной Осетии. Строительство этого уникального объекта стало показателем исключительных отношений, сложившихся между Республикой Южная Осетия и Российской Федерацией, а также постоянного внимания Газпрома к республике.

Внедрение современных технологий и разработок на самом высокогорном газопроводе позволило создать систему мониторинга опасных геологических процессов. В 2011 году был реализован первый этап этого проекта. На наиболее геодинамически опасном участке газопровода внедрена и запущена в эксплуатацию первая очередь автоматизированной системы мониторинга. Установлены два пункта радиоволнового наблюдения, которые в автоматическом режиме



передают данные на сервер Алагирского РЭП Моздокского линейного производственного управления магистральных газопроводов, где они сразу обрабатываются и визуализируются. В 2015 году эта работа удостоена премии ПАО «Газпром» в области науки и техники.

## Свет в конце тоннеля

Реализация проектов по строительству нового газопровода КС «Изобильный» – Невинномысск и реконструкции компрессорных станций позволяет обеспечить необходимую надежность газоснабжения потребителей Северного Кавказа.

Новый газопровод был введен в эксплуатацию в 2014 году для увеличения суточной пропускной способности газотранспортной системы на участке КС «Изобильный» – Невинномысск с использованием ресурсов Северо-Ставропольского подземного хранилища газа. Его протяженность составляет 98,7 км. Он прошел по рельефу, представляющему различные геологические условия. Новая магистраль пересекает большое количество препятствий в виде оползневых участков, рек, каналов, автомобильных магистралей, в том числе и федеральную автодорогу «Кавказ». В связи с этими сложностями впервые в истории Общества была предусмотрена укладка газопровода бестраншейным способом в четырех микротоннелях общей протяженностью 3448 метров. Технология микротоннелирования уже в течение нескольких десятилетий является основным методом строительства в развитых странах. Ее важная особенность – высокая точность проходки и постоянный контроль над траекторией.



Технология микротоннелирования позволила сократить или полностью исключить земляные работы в местах, где разработка траншеи открытым способом недопустима в связи с возможностью осадки грунтов. Кроме того, метод позволил избежать негативного воздействия на окружающую среду, а строительство микротоннеля даже улучшило экологическую обстановку в этом районе. По согласованию с экологами и местными властями часть земли, высвобожденной в результате строительства пусковых и приемных шахт, использовали для засыпки оврагов и остановки оползневых процессов.

## Высокий уровень газификации

В последние годы активно реконструируются объекты Общества, на которых внедряются новейшие технологии. Завершено строительство объектов по первому этапу реконструкции компрессорной станции «Георгиевск» (с установкой двух газоперекачивающих агрегатов (ГПА) мощностью 10 МВт каждый). Выполненная реконструкция с учетом уже введенных ГПА на компрессорной станции «Невинномысск» (в 2014 году – три ГПА) позволяет обеспечить транспортировку газа потребителям республик Северного Кавказа в условиях возможного сокращения поставок из Средней Азии. В минувшем году завершены работы по реконструкции ДКС-1 в рамках развития системы ПХГ на территории Российской Федерации.

В 2015 году Общество обеспечило транспорт газа в объеме 53,8 миллиарда кубометров, в том числе через газораспределительные станции потребителям поставлено 17,5 миллиарда кубометров газа. Генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» Алексей Завгороднев, подводя итоги деятельности предприятия за 2015 год, отметил, что стабильная работа газотранспортной системы в зоне ответственности Общества обеспечивает надежное и бесперебойное газоснабжение потребителей.

На сегодняшний день ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» – мощный производственно-хозяйственный комплекс, крупнейшее предприятие в Единой системе газоснабжения на юге России. Разветвленная газотранспортная система Общества позволяет обеспечить один из самых высоких в России уровней газификации обслуживаемых территорий.

Лилия ПЕТУХОВА.

