

ПО ЗК «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ СУРГУТ» — ЗАЩИТНАЯ СИСТЕМА ЗАПОЛЯРЬЯ

В.М. Лашин, начальник производственного отдела защиты от коррозии (ПО ЗК), ООО «Газпром трансгаз Сургут»

«Газпром трансгаз Сургут» — дочернее предприятие компании «Газпром», являющееся составной частью Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. В г. Сургут Ханты-Мансийского автономного округа — Югры находится административный центр предприятия. Фундамент общества был заложен в конце 1970-х гг. Поначалу оно называлось производственным объединением «Сургуттрансгаз», в 1989 г. было переименовано в ООО «Сургутгазпром», а с 23 января 2008 г. началась история ООО «Газпром трансгаз Сургут».

Для зарождающегося предприятия кадровые службы объединения «Сургуттрансгаз» искали специалистов газовой промышленности по всей стране. В город по вызову объединения прибывали сотни потенциальных работников. Текучесть кадров была чрезвычайно высокой. Отсутствие жилья, общежитий, школ в местах нахождения компрессорных станций препятствовало более качественному подбору персонала. Приезжавшие не представляли условий работы, не выдерживали трудностей, связанных с климатическими условиями, условиями быта. Те, кто все же остался, начинали с обустройства будущей компрессорной станции, с бессонных ночей и холода. Основные силы были

брошены на строительство газопроводов, технические вопросы активной защиты от коррозии решались слабо. Люди не спали сутками, спешно выполняли непрофильные работы — станции необходимо было пускать. Но все эти жертвы были с лихвой вознаграждены. Объединение стало стабильно перевыполнять плановые задания по основному производству. Сооружение магистрального газопровода «Уренгой—Челябинск» стало одной из самых значимых строек 1970-х гг.

- 1979 г. — ввод в эксплуатацию МГ «Комсомольское—Сургут—Челябинск» (1-я нитка).
- 1980 г. — ввод в эксплуатацию МГ «Комсомольское—Сургут—Челябинск» (2-я нитка).

- 1980 г. — ввод в эксплуатацию 1-й и 2-й ниток газопровода на Сургутскую ГРЭС, а в 1987 г. — 4-я нитка. В 1988 г. в промышленную эксплуатацию были введены участок газопровода «СРТО—Сургут—Омск» протяженностью 763 км.

В рамках реализации заключенного в октябре 1998 г. контракта на обустройство газонефтеконденсатного месторождения «Заполярье» была построена система газопроводов «Заполярье—Уренгой». Протяженность газопровода — свыше 811 км, диаметр — 1420 мм. Трасса начинается за Северным полярным кругом и проходит по территории Ямало-Ненецкого АО. Сложные инженерно-геологические и природно-климатические условия обусловили необходимость использования уникальных технологий при реализации этого проекта. Учитывая особенности Заполярья, были применены практически все известные типы прокладки газопроводов и технологии укладки. Для защиты газопроводов используются станции типа В-ОПЕ и «Парсек», подключенные к системе телемеханики.

На сегодняшний день основное производство представляют 14 линейных производственных управлений, в составе которых на протяжении газовой магистрали «Уренгой—Челябинск» действуют 18 компрессорных станций и промплощадок. Их основная функция — поддерживать необходимое давление газа и перекачивать его дальше, с севера на юг.



ПО ЗК Газпром трансгаз Сургут

«Газпром трансгаз Сургут» обслуживает и эксплуатирует более 6 тыс. км магистральных газопроводов с одной из самых больших в «Газпроме» загрузок. Природный газ, добытый на месторождениях Ямала, поступает в систему газопроводов Общества, пересекает сотни рек, болотистых участков, проходит по территории Тюменской области, дает жизнь городам и промышленным предприятиям Урала и вливается в «голубой поток» Единой системы газоснабжения России.

Для поддержания в рабочем состоянии системы газопроводов в «Газпром трансгаз Сургут» ведется целенаправленная работа — реконструкция станций, ремонт и восстановление узлов газоперекачивающих агрегатов, созданы мобильные бригады для обслуживания трассы газопровода и компрессорных станций.

Линейная часть газопроводов — зона повышенного внимания для газодовиков. В этом направлении стратегической задачей является предупреждение возможных аварий, утечек, сбоев в работе транспортной магистрали. Под круглосуточным контролем находится 6471 км газопроводов с севера до юга Тюменской области.

Трудный и сложный путь прошло Объединение от первого приказа до первой трудовой победы. Но и в последующие годы Объединение никогда не останавливалось в своем развитии. Так, в конце 2012 г. введен в работу третий газоперекачивающий цех на головной компрессорной станции «Заполярная», строительство которой началось в 2008 г. Стройка масштабная и грандиозная. Это самая северная и одновременно одна из самых современно оснащенных станций.

До 1999 г. электрохимзащитой занимался производственный отдел по эксплуатации трубопроводов, ГРС и ЭХЗ. 15 апреля 1999 г. в составе администрации ООО «Сургутгазпром» был создан производственный отдел по защите от коррозии под руководством В.М. Лапшина. В этом же году был сформирован коллектив отдела из четырех человек. 1 февраля 2008 г. в соответствии с новым штатным расписанием структурное подразделение было переименовано в производственный отдел защиты от коррозии (ПО ЗК). В 2012 г. на 50% поменялся кадровый состав.



Электрометрические обследования



КС-1 Вынгапуровская



Экипировка монтера ЭХЗ

Стабильную защиту трубопроводов от коррозии обеспечивают 448 установок катодной, 6 установок дренажной и 151 установка протекторной защиты. Вдольтрассовые ВЛ, обеспечивающие питание УКЗ, составляют 2256 км. С 2012 г. отдел курирует покраску технологического оборудования, соответствие разрешенным материалам, корпоративному стилю и технологии нанесения.

Производственный отдел стремится обеспечить стабильную и надежную работу всего оборудования ЭХЗ, обеспечивающего противокоррозионную защиту трубопроводов, снижение энергозатрат, повышение эффективности работы средств ЭХЗ для обеспечения безостановочной и безаварийной работы по транспорту газа. В настоящее время защищенность газопроводов от коррозии по протяженности составляет 99,7%.

ПО ЗК курирует деятельность лаборатории электрохимзащиты службы диагностики магистральных газопроводов и неразрушающего контроля, входящей в состав Инженерно-технического центра. Ее основные задачи — комплексные обследования газопроводов линейной части и промплощадок КС, газопроводов-отводов высокого и низкого давления, обследование изоляционного покрытия после капитального ремонта, ремонт и наладка средств ЭХЗ, обследование установок дренажной защиты, наполнение базы геоинформационной системы данными электрометрии и пр.