

# МАСТЕРА В ТРЕТЬЕМ ПОКОЛЕНИИ

2018 год - юбилейный для оренбургских газовиков

20 МАРТА 1968 ГОДА БЫЛО ОРГАНИЗОВАНО ПРЕДПРИЯТИЕ «ОРЕНБУРГГАЗПРОМ». ОНО СОЗДАВАЛОСЬ НА БАЗЕ ОТКРЫТОГО ДВУМЯ ГОДАМИ РАНЕЕ ОРЕНБУРГСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КЛАДОВАЯ С ПОДТВЕРЖДЕННЫМИ ЗАПАСАМИ ГАЗА В 2 ТРЛН М<sup>3</sup> СТАЛА ОДНОЙ ИЗ КРУПНЕЙШИХ, НАЙДЕННЫХ К ТОМУ ВРЕМЕНИ ВО ВСЕМ МИРЕ.



В этом году предприятию исполняется 50 лет. О прошлом, настоящем и будущем газового комплекса рассказывает генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург» Владимир Киев.

## ПЕРВОПРОХОДЦЫ ОТРАСЛИ

**- Владимир Александрович, какое значение имело создание Оренбургского газового комплекса для страны?**

- Колоссальное. Прежде всего, напомним, что Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение было открыто 6 ноября 1966 года. Разведочная скважина номер 13 стала счастливой. Ее пробурила бригада опытного мастера Степана Дмитриевича Иванова, прошедшего Великую Отечественную войну. Уже тогда было понятно, что новое месторождение очень богатое. К тому же оно находилось в обжитых местах рядом с индустриальными районами и сетью газопроводов.

Благодаря огромным запасам и обилию ценных компонентов возведение комплекса стало важнейшей задачей для народного хозяйства СССР. Ее выполнение находилось на личном контроле у председателя Совета министров СССР Алексея Косыгина. Приказ о создании нашего предприятия был подписан первым министром газовой промышленности СССР, фронтовиком, Героем Советского Союза Алексеем Кирилловичем Кортуновым. В 1971 году он участвовал в пуске первого промысла месторождения - установки комплексной подготовки газа № 2 - и лично дал команду зажечь факел.

Весной 1971 года возведение газового комплекса стало Всесоюзной ударной комсомольской стройкой. Такой же статус имели такие объекты, как Байкало-Амурская магистраль, Камский и Волжский автозаводы, Саяно-Шушенская ГЭС.

**- 70-е, 80-е годы XX-го века были временем перемен?**

- Я бы назвал их периодом исторических свершений для Оренбуржья и в целом газовой отрасли страны. В пиковые месяцы разворота строительных и монтажных работ на объектах комплекса работало до 40 тыс. строителей и монтажников.

Возведены 11 установок комплексной подготовки газа и два завода. Газоперерабатывающий - с проектной мощностью 45 млрд м<sup>3</sup> был самым крупным в мире. Кстати, он и по сей день таковым остается. Гелиевый завод - это уникальное производство по извлечению гелия из сырья, в котором его содержание составляет всего 0,055%. Нигде в мире не извлекали гелий из столь бедного сырья. С учётом потенциала месторождения стро-

ительство предприятия было рентабельно.

**- Чем примечательно освоение оренбургского газа для отрасли?**

- На протяжении полувека нашим специалистам многие задачи приходилось решать впервые.

В 70-е годы в СССР не было технологий и опыта работы с газом, содержащим сероводород. Этот компонент провоцировал коррозию металла. В 1972 году на УКПГ № 2 произошла серьезная авария. Погибли люди. Отечественное оборудование не выдержало испытания. Пришлось обратиться к опыту коллег из Франции, которые разрабатывали месторождение у города Лак с содержанием сероводорода в 3,5 больше, чем у нас. Заключили контракт на поставку зарубежного оборудования.

В процессе эксплуатации были выбраны необходимые материалы, разработаны методы диагностики и противокоррозионной защиты оборудования и трубопроводов. Технические наработки наших специалистов стали базовыми при освоении Астраханского и Карачаганакского месторождений.

## РАСЦВЕТ ПРОИЗВОДСТВА

**- Как решался кадровый вопрос?**

Специалистов собирали по всей стране. Важную роль при этом сыграли социальные гарантии, которые давало руководство «Оренбурггазпрома». Работникам комплекса предоставлялось жилье, их детям - места в детских садах и школах. Построены целые микрорайоны многоэтажек, десятки объектов социально-культурного назначения. Население Оренбурга с момента запуска строительства газового комплекса выросло почти в два раза.

Говоря о коллективе, нельзя не вспомнить имена выдающихся специалистов и руководителей отечественной газовой промышленности, работавших в Оренбуржье. Среди них первооткрыватели месторождения: геологи Илья Абрамович Шпильман, Семен Дмитриевич Черепашин, Анатолий Алексеевич Михайленко. Первым руководителем газопромыслового управления был Рем Иванович Вяжиров, возглавлявший впоследствии РАО «Газпром». На директорском мостике газоперерабатывающего завода в самый трудный период становления находился Виктор Степанович Черномырдин, чье имя известно каждому российскому газовику.

Свой талант руководителя в развитие отрасли вложили Владимир Александрович Швец и Виктор Дмитриевич Щугорев. Газ «взрастил» трёх Героев Социалистического Труда: Юрия Федоровича Вышеславцева, начальника ВПО «Оренбурггазпром», Владимира Федоровича Мальцева и Анатолия Гордеевича Зибарева, операторов газоперерабатывающего завода.

В Оренбуржье выросла целая плеяда высококлассных руководителей и специалистов, талант и опыт которых служат и сегодня на благо газовой промышленности.

**- Когда предприятие достигло своего расцвета?**

- В конце 70-х годов прошлого века оренбургским был каждый



Строительство газопровода «Союз».

Фото из архива компании

десятый кубометр газа, добываемый в Советском Союзе. По газопроводу «Союз» - в то время самой мощной газотранспортной артерии мира - наш газ пошел в Европу. Пик годовой добычи газа - 48,7 млрд м<sup>3</sup> - был достигнут в 1981 году.

**- Далее произошло падение?**

- Это объективный процесс. В результате отбора углеводородного сырья пластовое давление снижается, обводнение скважин и солеотложение в трубопроводах прогрессируют. За полвека средневзвешенное пластовое давление снизилось более чем в три раза.

Для стабилизации добычи применяются технологии бурения горизонтальных скважин, восстановления продуктивности скважин старого фонда методом резки бокового горизонтального ствола, интенсификации притока. Напомним, что первая в газовой отрасли страны горизонтальная скважина появилась в 1991 году именно на Оренбургском месторождении.

**Свыше 1,3 трлн м<sup>3</sup> газа добыто за полвека.**

На двухступенчатое сжатие переведены две дожимные компрессорные станции, введена в эксплуатацию третья. Оренбургские газовики создали уникальный прецедент. Впервые в газовой отрасли падение добычи было остановлено. Планку в 18 млрд куб. м предприятие держало в течение семи лет, начиная с 2004 года.

**- С какими результатами предприятие встречает свое 50-летие?**

- За полвека добыто свыше 1,3 трлн м<sup>3</sup> газа и более 55 млн т жидких углеводородов.

По количеству компонентов оренбургскому газу нет аналогов в России. В нем содержится метан, этан, пропан, бутаны, гелий, меркаптаны. Предприятие выпускает 34 вида товарной продукции, которая поставляется потребителям в 12 стран мира. В Оренбурге производится весь отечественный гелий и одорант, а также 80% этана.

Загрузка перерабатывающих мощностей осуществляется за счёт собственной сырьевой базы и давальческого сырья. В частности, с Карачаганакского месторождения Республики Казахстан в 2017 году принято на переработку 8,8 млрд м<sup>3</sup> газа.

**- Каков остаточный потенциал оренбургского месторождения?**

- В недрах остается еще 650 млрд куб. м газа, около 228 млн т нефти, 90 млн т конденсата. Открываемые на современном этапе месторождения с такими запасами считаются уникальными.

Для эффективной доразработки реализуется ряд долгосрочных проектов по эксплуатационному бурению, перевооружению промысловых объектов, реконструкции дожимных компрессорных станций, строительству новых скважин.

Актуален вопрос поиска новых технологий для стабилизации добычи газа. Разработана «Стратегия 10x10», которая позволит поддержать ее уровень в ближайшее десятилетие на отметке не ниже 10 млрд м<sup>3</sup> в год. Новые технологические решения позволяют увеличить извлекаемые запасы месторождения.

Среди стратегических целей предприятия также поиск и вовлечение в разработку новых месторождений. В 2017 году Общество приступило к геологическому изучению Ирекского участка недр, который расположен в Саркыташском и Беляевском районах Оренбургской области. Ресурсы участка - около 600 млрд м<sup>3</sup> газа и 40 млн т газового конденсата.

**- Как обеспечивается надежность перерабатывающих и транспортных мощностей?**

- Перерабатывающие мощности непрерывно эксплуатируются более 40 лет. Благодаря ежегодным планово-предупредительным ремонтам, постоянной работе по обновлению производства удается сохранять эффективность газоперерабатывающего и гелиевого заводов, углублять переработку углеводородного сырья, расширять ассортимент товарных продуктов.

Транспортировать углеводородное сырье с промыслов на переработку, товарную продукцию потребителям позволяют более 4 тыс. км трубопроводов, проложенных по территории Оренбургской и Самарской областей, Республик Башкортостан и Татарстан. Управление по эксплуатации соединительных продуктопроводов Общества обслуживает трубопроводы, которым нет аналогов ни в стране, ни за рубежом. Например, мы транспортируем этан в сверхкритическом состоянии. Самое главное это надежность и безопасность трубопроводного транспорта и специалисты ведут серьезную работу в данном направлении.

Необходимо отметить, что и вспомогательные подразделения

предприятия имеют свои программы развития и последовательно их реализуют.

## НА БЛАГО РЕГИОНА

**- ООО «Газпром добыча Оренбург» сохраняет влияние на социально-экономическую сферу региона?**

- Прежде всего, предприятие является крупным налогоплательщиком и работодателем. В коллективе трудятся более 10 тыс. чел. На учете Общества - 6,4 тыс. пенсионеров. На них, включая членов семьи, распространяется система льгот и гарантий, предусмотренных Коллективным договором для работников и Положением о социальной защите для пенсионеров.

Уровень газификации Оренбургской области - свыше 95%, почти в 1,5 раза выше среднероссийского.

Общество содействует развитию образования, здравоохранения, культуры и спорта. Только в этом году в Оренбуржье открыты 11 детских площадок, а в целом счет таким объектам перешел за сотню. 3 сентября стартует 13-й фестиваль «Тепло детских сердец» для воспитанников детских домов и интернатов. Огромная армия болельщиков у четырехкратного победителя Лиги европейских чемпионов, клуба настольного тенниса «Факел - Газпром» и футбольного клуба «Оренбург», который выступает в премьер-лиге.

**- За 50 лет предприятие было удостоено многих наград. Какая из них особенно дорога?**

В 1981 году коллектив ВПО «Оренбурггазпром» был награжден орденом Ленина. Четырежды за успехи в труде и победы во Всесоюзном социальном соревновании «Оренбурггазпрому» вручалось переходящее Красное знамя, которое впоследствии было передано коллективу на вечное хранение. В 1980 году оренбургские газовики были удостоены международной премии «Золотой Меркурий».

За последние десятилетия предприятие дважды становилось обладателем гран-при Всероссийского конкурса «Российская организация социальной эффективности», а на областном конкурсе «Лидер экономики» ежегодно на протяжении 11 лет признавался победителем.

Трудно сказать, какая из наград дороже. Каждая служит признанием добросовестного труда, профессионализма, огромной работоспособности всего коллектива, высоких человеческих и волевых качеств руководителей, незаурядных способностей специалистов.

Наши предшественники укротили сероводородный газ, дали Отечеству гелий, серу, этан, «прорубили» газовое окно в Европу, построив магистраль «Союз», щедро делились опытом с коллегами из других регионов.

Время выдвигает новые вызовы. На них уверенно и успешно отвечает уже третье поколение газовиков. Да, сегодня нет бытовых трудностей, которые испытывали первооткрыватели. Да, обуздан агрессивный оренбургский газ. Но перед молодыми руководителями, инженерами и рабочими сегодня стоят сложные технические задачи другой направленности. Сохраняя традиции ветеранов, мы создаем будущее.

Записала Ольга Путенихина