

**ИНТЕРВЬЮ** > На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Ухта» Александр Гайворонский

**БЕСЕДУЕТ** > Ольга Филиппова

# РОСТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

**—** Александр Викторович, каковы основные итоги производственной деятельности ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2018 год?

— Наши производственные показатели планомерно растут, и за последние семь лет мы можем констатировать, что объем товаротранспортной работы предприятия увеличился в два раза и составил за минувший год 319 трлн куб. м на 1 км (101,5% от плана). Объем поступления вырос в 1,4 раза и составил 190,5 млрд куб. м, или 101,1% к плану. Это обусловлено реализацией в границах деятельности нашего предприятия крупнейших инвестиционных проектов «Газпрома» по расширению Северного газотранспортного коридора.

## Стратегические направления

— В чем, на ваш взгляд, заключаются основные стратегические направления развития возглавляемого вами предприятия?

— Не секрет, что тенденция роста спроса на российский газ продолжается как внутри страны, так и по экспортным поставкам. ПАО «Газпром» последовательно продолжает комплексную работу по освоению новых газовых месторождений полуострова Ямал — именно там сосредоточена перспективная сырьевая база для масштабного развития компании.

И это напрямую связано со стоящими перед нами задачами, мы должны быть готовы обеспечить требуемые объемы транспортировки газа. Для этого в границах деятельности нашего предприятия ведется мас-

**В ДЕКАБРЕ 2018 ГОДА К ЕДИНОЙ СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ РОССИИ БЫЛ ПОДКЛЮЧЕН МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД УХТА-ТОРЖОК - 2, ВВЕДЕНА ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ ОБЩЕЙ ПРОТЯЖЕННОСТИ**

# 962,4 КМ

штабная работа по развитию газотранспортной системы, мы проводим большой комплекс работ по модернизации, ремонту и планомерному обновлению основного и вспомогательного оборудования, а также участвуем в решении стратегических задач по газификации регионов.

Кроме этого, среди приоритетных направлений выделено работу по повышению энергоэффективности и энергосбережения транспорта газа, по снижению уровня негативного воздействия на окружающую среду.

## Ключевые проекты

— Назовите ключевые проекты, реализуемые в границах деятельности предприятия в настоящее время и в перспективе.

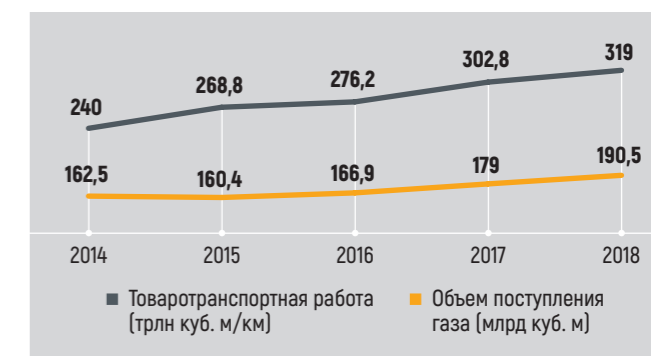
— Ключевые проекты в первую очередь связаны с дальнейшим расширением Северного газотранспортного коридора — строительством газовых магистралей от месторождений Бованенковской промышленной зоны (Харасавэйское, Крузенштернское, Бованенковское месторождения) до Грязовецкого промузла и далее к Финскому заливу Балтийского моря. В границах деятельности предприятия продолжается строительство и ввод объектов магистральных газопроводов Бованенково-Ухта - 2, Ухта-Торжок - 2, Грязовец-Выборг, в ближайшей перспективе планируется строительство газопроводов Бованенково-Ухта - 3 и Ухта-Торжок - 3.

В 2018 году ООО «Газпром проектирование» приступило к обоснованию инвестиций в реконструкцию и новое строительство системы сбора и транспортировки этансодержащего газа северных районов Тюменской области до Балтийского побережья для обеспечения сырьем газоперерабатывающих производств. Для подачи этансодержащего газа на проектируемый газохимический комплекс в Ленинградской области планируется задействовать газотранспортные мощности нашего предприятия на участке Вуктыл-Ухта-Грязовец. Основной путь транспорта этансодержащего газа пройдет через Республику Коми, Архангельскую и Вологодскую области, рассматриваются несколько вариантов перекачки газа по существующим и перспективным магистралям. В 2019 году планируется завершить обоснования инвестиций и определить схему транспортировки.

В 2019 году в Вологодской области начинается строительство газопровода-отвода к городам Кириллов, Белозерск, Липин Бор, Вытегра. Реализация данного проекта имеет высокую важность для улучшения социально-экономических условий жизни населения, развития экономики Вологодской области и Республики Карелия. И уже



Показатели транспорта газа



в текущем году планируется ввести в эксплуатацию линейную часть газопровода-отвода протяженностью 119,3 км и ГРС «Кириллов».

## Новые объекты

— Каковы результаты и планы предприятия по вводу в эксплуатацию новых объектов крупнейших инвестиционных проектов?

— К настоящему времени полностью введен в эксплуатацию магистральный газопровод Бованенково-Ухта (линейная часть 1106 км и 9 компрессорных цехов общей мощностью 1108 МВт) и магистральный газопровод Ухта-Торжок (линейная часть 972,6 км и 7 компрессорных цехов общей мощностью 725 МВт).

Продолжается строительство объектов магистрального газопровода Бованенково-Ухта - 2: в 2017 году введена линейная часть протяженностью 1108,1 км и вторые цеха на компрессорных станциях «Байдарацкая» и «Интинская» общей мощностью 192 МВт; в 2018 году — еще четыре цеха на станциях «Ярынская», «Гагарацкая», «Усинская», «Сынинская» общей мощностью 371 МВт. К концу 2019 года планируется завершить строительство и ввести в эксплуатацию в начале 2020 года второй цех на компрессорной станции «Чикшинская». Планом на 2019 год предусматриваются также работы по строительству вторых цехов на станциях «Воркутинская» и «Малоперанская» с вводом в эксплуатацию в 2021 году.



**ФОТО** > Марина Сивакова, Вячеслав Череватов/ООО «Газпром трансгаз Ухта»



В ДЕКАБРЕ 2019 ГОДА ПЛАНИРУЕТСЯ ВВЕСТИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ДВА ЦЕХА НА КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЯХ «НОВОПРИВОДИНСКАЯ» И «НОВОЮБИЛЕЙНАЯ» СУММАРНОЙ МОЩНОСТЬЮ



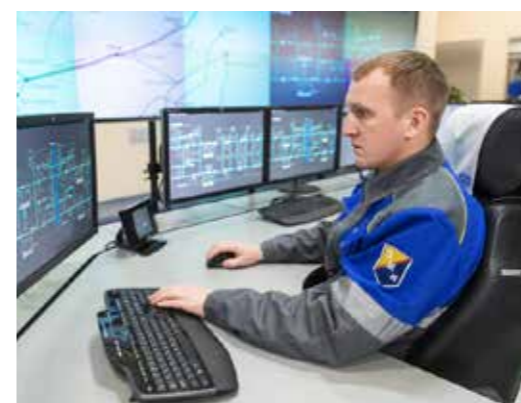
МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД УХТА-ТОРЖОК – 3 ПЛАНИРУЕТСЯ ПОСТРОИТЬ ИЗ ТРУБ

ДИАМЕТРОМ **1420** ММ, РАССЧИТАННЫХ НА ДАВЛЕНИЕ **9,8** МПА,

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ГАЗОПРОВОДА СОСТАВИТ **972,6** КМ. ДОПОЛНИТЕЛЬНО

БУДУТ ВВЕДены 6 КОМПРЕССОРНЫХ ЦЕХОВ СУММАРНОЙ МОЩНОСТЬЮ **652** МВт

**200 МВт**



В декабре 2018 года к Единой системе газоснабжения России был подключен магистральный газопровод Ухта–Торжок – 2, введена линейная часть общей протяженностью 962,4 км. Инвестиционной программой ПАО «Газпром» предусматривается поэтапный ввод компрессорных станций магистрального газопровода Ухта–Торжок – 2. В декабре 2019 года планируется ввести в эксплуатацию два цеха на компрессорных станциях «Новоприводинская» и «Новоюбилейная» суммарной мощностью 200 МВт. В текущем году будет

продолжено строительство вторых цехов на станциях «Сосногорская», «Новосиндорская», «Новомикуньская», «Новоурдомская», «Новонюксеницкая» с завершением работ и вводом в эксплуатацию в сентябре 2020 года. Суммарная мощность пяти компрессорных цехов составит 425 МВт.

Согласно плану мероприятий по строительству магистральных газопроводов Бованенково–Ухта – 3 и Ухта–Торжок – 3, в 2019 году предусмотрено завершение работы по сбору исходных данных, инже-

нерным изысканиям, разработке, согласованию и утверждению основных технических решений и начало разработки проектной документации, работы ведутся синхронизировано с реализацией плана по освоению Харасавэйского газоконденсатного месторождения. В составе первого объекта предусматривается строительство магистрального газопровода диаметром 1420 мм с давлением 11,8 МПа протяженностью 1158,6 км. Будут построены 9 компрессорных цехов суммарной мощностью 1386 МВт. Магистральный

газопровод Ухта–Торжок – 3 планируется построить из труб диаметром 1420 мм, рассчитанных на давление 9,8 МПа, протяженность газопровода составит 972,6 км. Дополнительно будут введены 6 компрессорных цехов суммарной мощностью 652 МВт.

**– Что еще предполагают производственные планы работы предприятия на ближайший период?**

– Для повышения надежности эксплуатации газопроводов, предотвращения аварийных ситуаций разработана и будет реализована программа по подготовке и первичной внутритрубной диагностике необследованных участков линейной части магистральных газопроводов. В рамках данной программы начиная с 2019 года и до 2021-го запланирована подготовка и проведение обследования 1799 км газопроводов.

Продолжится масштабная работа по капитальному ремонту и диагностике линейной части и подводных переходов магистральных газопроводов.

**Реконструкция и модернизация**

**– Проводятся ли реконструкция, модернизация и техническое перевооружение предприятия?**

– Безусловно. Реконструкция и техническое перевооружение предприятия проводятся на регулярной основе в рамках комплексных программ. В 2018 году в зоне деятельности ООО «Газпром трансгаз Ухта» выполнена реконструкция нескольких крупных объектов.

Один из них – реконструкция компрессорного цеха №4 КС-16 «Юбилейная» с целью восстановления проектной производительности системы газопроводов Пунга–Ухта–Грязовец и Грязовец–Ленинград. Проведенные работы позволили обеспечить надежную и стабильную работу цеха за счет увеличения межремонтных периодов основного и вспомогательного оборудования. Реконструкция объекта шла с 2016 года. В 2018 году введены в эксплуатацию два ГПА-16АЛ-01 «Урал» общей мощностью 32 МВт взамен 4 демонтированных ГПА ГПУ-10 «Волна» общей мощностью 40 МВт.

В 2019–2020 годах работы будут продолжены, в их ходе будут демонтированы четыре ГПА ГПУ-10 «Волна» общей мощностью 40 МВт и установлены два ГПА-16АЛ-01 «Урал» общей мощностью 32 МВт.

Для повышения надежности и обеспечения бесперебойной работы технологических объектов Северного газотранспортного коридора с 2011 года ведется реконструкция систем диспетчерского управления предприятия. Были созданы АСУ ТП центрального диспетчерского пункта и диспетчерских пунктов линейно-производственных управлений магистральных газопроводов. В 2019 году эту работу мы планируем продолжить.

Для повышения надежности работы газоперекачивающих агре-

гатов также ведется внедрение современных систем агрегатной автоматики.

В рамках реализации программы газификации для снятия ограничений производительности магистрального газопровода Горький–Череповец запланированы работы по его реконструкции. Это позволит обеспечить природным газом объекты развивающейся инфраструктуры г. Ярославля и Ярославской области. Проектом реконструкции предусматривается вынос существующего газопровода из зоны перспективного развития г. Ярославля и населенных пунктов области. Трасса газопровода проходит по Некрасовскому, Гаврилов-Ямскому, Ярославскому, Тутаевскому и Рыбинскому муниципальным районам Ярославской области. В настоящее время ведутся работы по проектированию и получению положительных заключений необходимых экспертиз. Начало реконструкции прогнозируется в 2021 году.

**Эффективность и издержки**

**– Какие результаты достигнуты по повышению эффективности деятельности предприятия и сокращению издержек?**

– На предприятии постоянно ведется работа по снижению издержек и повышению эффективности производственной деятельности. В результате выполнения ООО «Газпром трансгаз Ухта» утвержденных мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов в 2018 году достигнуто сокращение затрат в общей сумме 2,7 млрд рублей. В 2017 году эта сумма составила 2,5 млрд рублей. ■