

# 65 лет созидания для России



**В 2013 г. ОАО «ВНИПИгаздобыча» отмечает 65-летнюю юбилей. Эти годы были отмечены научным поиском, техническими открытиями и решениями сложных задач, стоящих перед нефтегазовой отраслью России.**

## ГОРДИМСЯ ПРОШЛЫМ

В 1948 г. был подписан приказ Министра нефтяной промышленности СССР о создании в Саратове постоянно действующей Нижне-Волжской экспедиции «Гипровостокнефть», предназначенной для обслуживания бурно развивающейся в то время нефтяной промышленности Саратовской обл. С этого момента и началась история предприятия.

В 1951 г. экспедиция была объединена с проектно-сметной конторой «Саратовнефтегаз», и на базе двух небольших предприятий появился саратовский филиал института «Гипровостокнефть». В 1956-ом филиал уже стал самостоятельным институтом «Востокгаз», а в 1971 г. получил статус

Всесоюзного научно-исследовательского и проектно-конструкторского института по разработке газопромышленного оборудования и обустройству газоконденсатных месторождений и обрел название, сохранившееся до настоящего времени — ВНИПИгаздобыча.

В 1970-е институт стал головной проектно-исследовательской организацией Мингазпрома в области добычи, сбора и промысловой обработки газа. С 1993 г. это уже дочернее акционерное общество открытого типа «ВНИПИгаздобыча» в системе РАО «Газпром», а в 2003 г. организация приобрела современную правовую форму открытого акционерного общества «ВНИПИгаздобыча».

По проектам института обустроены почти все газовые и нефтяные месторождения Саратовской обл., а в выработанных Елшано-Курдюмском, Песчано-Уметском и Степновском месторождениях созданы подземные хранилища газа, построены все газопроводы-отводы высокого давления и ГРС для газоснабжения городов и сельских населенных пунктов области. В последние годы

институтом выполнены проекты расширения и реконструкции многих действующих предприятий газового хозяйства региона.

Однако основной объем работ ОАО «ВНИПИгаздобыча» связан с проектированием объектов, лежащих за пределами родного края. ВНИПИгаздобыча является автором проектов обустройства гигантов отечественной газовой индустрии — Уренгойского, Заполярного, Песцового, Юбилейного месторождений. По проектам саратовских специалистов обустроено около 200 газовых и газоконденсатных месторождений во всех регионах и климатических зонах — от Среднеазиатских пустынь до вечной мерзлоты Заполярья, проложены десятки тысяч километров магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, построены подземные хранилища газа, установки и заводы по переработке газа, газового конденсата, сопутствующих компонентов.

## УВЕРЕНЫ В НАСТОЯЩЕМ

Сегодня ОАО «ВНИПИгаздобыча» — дочернее акционерное общество ОАО «Газпром». Более 90 % объемов



работ институт выполняет по заказам «Газпрома», обеспечивая проектной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья.

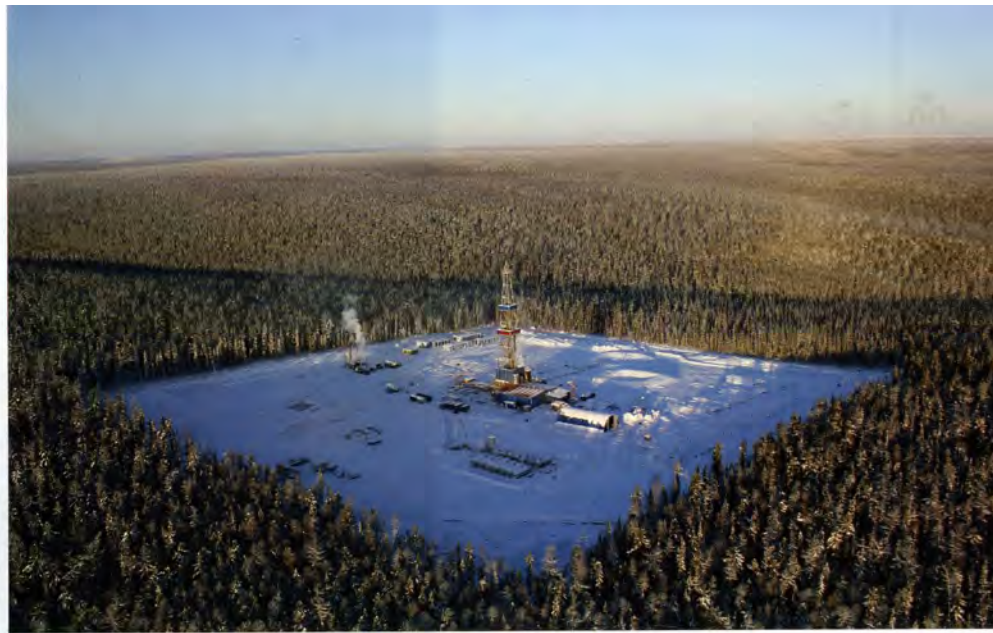
XXI век ознаменовался для ВНИПИгаздобычи участием в реализации крупнейших отраслевых проектов.

В 2004 г. был принят газ на УКПГ Песцового месторождения, построенной по проектам института. Целью разработки промысла стало восполнение объемов добычи газа Уренгойского месторождения, которое вступило в стадию падающей добычи.

В 2008-ом введены в эксплуатацию станция охлаждения газа на Песцовой площади Уренгойского НГКМ, второй пусковой комплекс Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ, ДКС (вторая очередь) на Западно-Таркосалинском газовом месторождении, УКПГ на КС «Алгай» в Саратовской обл. (первая очередь строительства).

В 2009 г. в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа начала добыча газа на Пырейном газоконденсатном месторождении, также обустроенном по проектам саратовского института.

Еще один объект, появившийся на карте страны благодаря работе специалистов ВНИПИгаздобычи, — Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение — был введен на проектную мощность 130 млрд м<sup>3</sup> в начале 2013 г. По проектам института построены все объекты основного производства: кусты газовых скважин, установки комплексной подготовки газа, добываемого из сеноманских залежей — УКПГ-1С производительностью 35 млрд м<sup>3</sup> газа в год, УКПГ-2С (32,5 млрд м<sup>3</sup>) и УКПГ-3С (32,5 млрд м<sup>3</sup>).



Эти установки стали самыми мощными в мире.

В апреле 2011 г. начала работу УКПГ-2В производительностью 6,5 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,3 млн т газового конденсата в год, положившая начало добыче газа из валанжинских залежей Заполярного НГКМ.

В 2012 г. на Заполярном НГКМ были увеличены мощности по добыче газа из сеноманской залежи. А с вводом в эксплуатацию второй установки комплексной подготовки газа из валанжинских залежей (УКПГ-1В) и 3 цеха головной компрессорной станции (ГКС) Заполярная магистральная газопровода Заполярное — Уренгой в настоящее время достигнута проектная производительность месторождения.

Многие решения, предлагаемые проектировщиками ВНИПИгаздобычи при разработке документации, применялись впервые в отечественной практике добычи, транспортировки и переработки углеводородов.

Разработки, достижения и производственные показатели деятельности института не раз получали

региональное, общероссийское и международное признание.

## ПРОЕКТИРУЕМ БУДУЩЕЕ

Сегодня в работе ОАО «ВНИПИгаздобыча» находятся проекты нефтегазовых объектов на полуострове Ямал, Дальнем Востоке, Западной и Восточной Сибири и в других регионах, определяющих стратегию развития газодобывающей отрасли России.

Чтобы соответствовать высоким требованиям заказчиков и решать поставленные задачи, ОАО «ВНИПИгаздобыча» стремится разрабатывать и внедрять инновационные решения в сфере управления, в технологическом процессе, в проектной документации для инвестиционных проектов, участвовать в разработке и внедрении инноваций, связанных с изменением национальных и корпоративных стандартов проектирования, обеспечивать безопасность объектов на уровне современных требований и минимизировать риски техногенного воздействия на окружающую среду. Институт постоянно совершенствует технологии проектного производства и управления проектами на базе последних достижений науки и техники. Это позволяет снижать затраты и сокращать сроки проектирования. Институт также расширяет спектр предоставляемых услуг, обеспечивая постепенный переход на сопровождение и поддержку запроектированных объектов на всех этапах их жизненного цикла.

И конечно, важнейшую задачу коллектив предприятия видит в сохранении, эффективном использовании и обогащении опыта и знаний, накопленных за шесть с половиной десятилетий.

