## ЮЖНИИГИПРОГАЗ:

## от смелости замыслов к профессионализму воплощения

■ Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ – старейшая проектно-конструкторская и научно-исследовательская организация нефтегазовой отрасли – отмечает 85-летний юбилей и подводит итоги многолетней плодотворной работы.



Институт стоял у истоков создания газовой промышленности. Благодаря труду его инженеров была создана крупнейшая в мире единая система газоснабжения, которая обеспечивает голубым топливом не только территорию бывшего Советского Союза, но и страны Европы; проекты обустройства крупнейших в мире газовых и газоконденсатных месторождений севера Тюменской области и полуострова Ямал, уникальных Оренбургского и Астраханского газохимических комплексов, первого экспортного комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата на полуострове Ямал, проектов использования сжатого и сжиженного газа для заправки автомобилей, газоснабжения промышленных предприятий и населенных пунктов, обустройства подземных хранилищ газа.

На базе филиалов ЮЖНИИИГИПРОГАЗа созданы ведущие отраслевые институты: в Краснодаре – «НИПИгазпереработка», в Тюмени – «ТюменНИИгипрогаз», в Оренбурге – «ВолгоУралНИПИгаз».

За участие в создании ключевых объектов газовой промышленности более 350 инженеров и ученых ЮЖНИИГИПРОГАЗа были удостоены высоких государственных наград, национальных и зарубежных, среди которых десять Государственных премий и премий Совета Министров СССР, орден Трудового Красного Знамени.

Специалистам ЮЖНИИГИПРОГАЗа часто доставалась роль первопроходцев: они закладывали основы для создания и развития беспрецедентных систем магистральных газопроводов от месторождений Севера до Урала, от центра страны и до западных рубежей, осваивали газовые кладовые Севера темпами, которых не знала мировая практика.

Именно ЮЖНИИГИПРОГАЗу было поручено проектирование обустройства первого из крупнейших газовых месторождений Западной Сибири – Медвежьего: 9 промыслов с установками комплексной подготовки газа мощностью 8–15 миллиардов кубометров в год, более 300 добывающих скважин. Эта работа института отмечена Государственной премией СССР (1978 год) и премией Совета Министров СССР (1979 год).



Строительство МГ «Уренгой – Помары – Ужгород»

В качестве генерального проектировщика ЮЖНИИГИПРОГАЗ обустраивал крупнейшие в мире газовые и газоконденсатные месторождения: Медвежье, Вынгапуровское, Ямбургское, Ямсовейское, Южно-Русское, Южно-Тамбейское.

Институт являлся генеральным проектировщиком первого газопровода в условиях вечной мерзлоты Таас-Тумус – Якутск – Покровск. первого экспортного газопровода в Западную Европу Уренгой – Помары – Ужгород протяженностью 4454 километра. Этот газопровод сделал возможной подачу газа от Уренгойского месторождения в страны Западной Европы и стал важнейшей составляющей газотранспортной системы России на многие годы вперед. Чтобы обеспечить надежность и стабильность поставок газа на экспорт, впервые в практике проектирования были проведены расчетные исследования по методологии и программам, разработанным в институтах ВНИИГАЗ и МИНХиГП имени И.М. Губкина. Новизна заключалась в системном подходе: газопровод проектировался не как изолированный объект, а как часть Единой системы газоснабжения СССР, во взаимодействии с подземными хранилищами газа, расположенными вблизи трассы.

ЮЖНИИГИПРОГАЗом спроектированы все технологические объекты крупнейшего в мире газотранспортного предприятия «Газпром трансгаз Югорск» – 17 ниток газопроводов (7 ниток в коридоре Надым – Пунга и 10 ниток в коридоре Уренгой (Ямбург) – Центр) протяженностью 26,5 тысячи километров, 219 компрессорных цехов общей мощностью 15,73 миллиона кВт, позволяющие бесперебойно транспортировать до 500 миллиардов кубометров газа в год.

Всего по проектам института проложено более 50 тысяч километров магистральных газопроводов, включая Оренбург — Западная граница («Союз»), Оренбург — Новопсков, Уренгой — Петровск, Уренгой — Сургут — Челябинск, Ямбург — Западная граница («Прогресс»), Ямбург — Тула (1-я и 2-я нитки), Ямбург — Поволжье, СРТО — Торжок, возведено более 300 магистральных компрессорных станций.

Проекты уникальных газохимических комплексов в Оренбурге и Астрахани справедливо снискали заслуженное уважение среди заказчиков и партнеров.

В газе Оренбургского НГКМ, кроме опасных и коррозионных компонентов (H<sub>2</sub>S и CO<sub>2</sub>), содержится и такой редкий элемент, как гелий. Всего за шесть лет (1970–1976 годы) в оренбургских степях был построен первенец газовой промышленности – комплекс по добыче и переработке газов сложного состава с агрессивными компонентами (сероводород

до 2,5%, меркаптаны, углекислый газ до 2%). Оренбургский ГПЗ, включающий в себя газовый промысел, газоперерабатывающий и гелиевый заводы, магистральные газо- и продуктопроводы, полностью покрывает потребности страны в гелии, а также обеспечивает его экспорт. Совершенно уникальны технологии получения газообразного и жидкого гелия из природного газа, примененные здесь.

Трудный опыт Оренбурга был применен при создании на базе Астраханского месторождения еще одного крупного газохимического комплекса – пожалуй, самого сложного технологического предприятия отрасли, в газе которого содержание коррозионноопасных сероводорода и углекислоты как минимум в 6 раз выше, чем в Оренбурге (до 25% H<sub>2</sub>S и до 15% CO. по объему).

На Астраханском комплексе многое сделано впервые в стране: реализована крупномасштабная разработка месторождения газа с высокими содержаниями сероводорода и углекислоты: разработаны мероприятия по защите близлежащих населенных пунктов и природной среды; применена уникальная технология сбора газа, а промысловый транспорт добываемых газа и жидкости до ГПЗ решен двухфазным потоком (длина трубопроводов до 60 километров); промысловую подготовку газа решено осуществлять на заводской площадке; построены и эксплуатируются крупнейшие в мире установки по переработке газа и производству серы; осуществлена глубокая переработка газового конденсата и в результате получены высокооктановые бензины европейского качества.

В XXI веке по проектам института построены и введены в эксплуатацию Южно-Русское месторождение, Пуровский завод по переработке конденсата, система магистральных газопроводов Бованенково – Ухта, объекты Самбурского лицензионного участка Уренгойского месторождения, комплекс по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ – Ямал СПГ, завершается строительство производственных объектов Восточно-Уренгойского лицензионного участка, Пунгинского ПХГ.

При проектировании МГ Бованенково – Ухта были проработаны варианты оптимизации схемы транспорта газа с давлением 75, 100, 120, 140 атмосфер с использованием труб класса прочности X-70, X-80, X-100 для обеспечения транспорта 250-300 миллиардов кубометров газа в год. Коллектив сотрудников института уверенно доказал, что транспорт газа с Ямала необходимо осуществлять по гладким трубам класса прочности X-80 диаметром 1400 мм при давлении 120 атмосфер. Это позволило поднять производительность одной нитки вдвое и довести ее до 63 миллиардов кубометров в год. Сухопутных газопроводов такого давления в сочетании с таким диаметром (1400 мм) нет нигде в мире. В 2009 году группе специалистов присуждена премия ОАО «Газпром» в области науки и техники за работу «Выбор и обоснование оптимальных параметров системы магистральных газопроводов от месторождений на полуострове Ямал как пример



перехода на повышенный уровень рабочего давления 11,8 МПа для транспорта сверхмощных потоков газа».

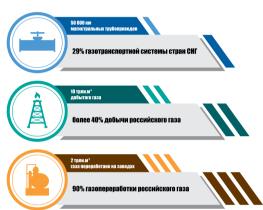
Впервые в практике строительства МГ на Крайнем Севере на Ярынской КС осуществлена схема подготовки газа к транспорту, обеспечивающая отрицательную температуру с начала пуска: захолаживание газа за счет расширения в турбодетандере входного потока газа и захолаживание выходного потока скомпримированного газа в рекуперативных теплообменниках холодным потоком.

В 2011 году ЮЖНИИГИПРОГАЗом выполнено обоснование инвестиций в строительство газопровода Ковыкта – Чайнда – Хабаровск – Владивосток и в его составе газохимического комплекса (в настоящее время ведется строительство).

В октябре 2017 года ООО «Севернефтегазпром» отметил десятилетие ввода в эксплуатацию спроектированного ЮЖНИИГИПРОГА-3ом Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения мощностью 25 миллиардов кубометров газа в год – ресурсной базы Северо-Европейского газопровода (Nord Stream), одного из самых современно оснащенных с точки зрения технологических и инженерных решений. ГИП проекта Костенко Ю.М. награжден почетной грамотой ПАО «Газпром».

В конце 2017 года из нового заполярного порта Сабетта на полуострове Ямал отправился первый танкер со сжиженным газом Южно-Тамбейского месторождения проекта «Ямал СПГ». Проект предусматривает ежегодную поставку 16,5 миллиона тонн сжиженного природного газа (СПГ) и до 1,2 миллиона тонн газового конденсата по Северному морскому пути в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Проектом ЮЖНИИГИПРОГАЗа предусмотрено обустройство более 200 скважин, около 260 километров газопроводов-шлейфов, объекты подготовки газа и конденсата, завод по сжижению газа по базовому проекту французской фирмы Technip.

Юбилейный год ставит серьезный вызов профессионализму проектировщиков в виде новых проектов: терминал по производству и перегрузке СПГ в порту Высоцк (ЗАО «Криогаз Высоцк»); обустройство Салманов-



ского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения в северной части Гыданского полуострова (ООО «АРКТИК СПГ 2»); газопровод внешнего транспорта газа с Новопортовского НГКМ через Обскую губу (ООО «Газпромнефть-Ямал»); Усть-Кутская газофракционирующая установка (ООО Иркутская нефтяная компания); обустройство пласта Ач51 Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка (АО «АРКТИК-ГАЗ»).

Встречая 85-летний юбилей, коллектив института гордится достигнутыми успехами и уверенно смотрит в будущее благодаря долгосрочным отношениям с заказчиками, которые позволяют воплотить масштабные замыслы инженеров в реальные проекты, проверить практикой смелые решения проектировщиков.

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» поздравляет всех бывших и настоящих сотрудников института, своих заказчиков и партнеров со знаменательной датой и выражает уверенность в успешной реализации всех совместных проектов! ■



#### «ЕАЛОЧПИЛИНЖОН» ОАП

283004 г. Донецк, ул. Артема, 169-Г Телефоны: +380 (62) 206-53-74, 206-53-75 Факс: +380 (62) 206-64-20 E-mail: ex@ungg.org

www.ungg.org

# «Севернефтегазпром»:

## открывая новую эпоху в развитии российской газодобычи

■ В январе 2018 года отметил 20-летний юбилей один из флагманов отечественной газодобычи – ОАО «Севернефтегазпром». Компания была создана специально для освоения нефтегазоконденсатных месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа, и ее ключевым проектом стала разработка и обустройство богатейшего Южно-Русского НГКМ. Газовый промысел на месторождении построили всего за два года, причем генеральным проектировщиком выступил признанный лидер отраслевого проектирования – институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ». Неудивительно, что промысел ОАО «Севернефтегазпром» вошел в число самых эффективных в стране, сделав компанию надежным гарантом поставок ямальского «голубого топлива» по газопроводу «Северный поток» российским и зарубежным потребителям.

## Уважаемые партнеры, дорогие друзья! Примите самые теплые поздравления с 85-летием ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» от имени всех сотрудников «Севернефтегазпрома» и от меня лично!

С момента начала нашего сотрудничества прошло больше десяти лет. Однако в «Севернефтегазпроме» отлично помнят, что важнейшей составляющей нашего успеха, можно сказать, его базой стало партнерство с ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» на заре реализации проекта. И дело не просто в том, что компания заключила контракт с ведущим проектировщиком и полностью положилась на его опыт и профессионализм – именно работа в тесном взаимодействии и ваша открытость контакту позволила досконально проработать все детали обустройства газового промысла и остановиться на наиболее эффективных решениях. И успехи нашей компании – отличное доказательство того, что все мы сделали верный выбор.



От всей души благодарим вас за продуктивное и приятное сотрудничество и за огромный вклад в развитие российской газовой отрасли. Желаем прославленному коллективу ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и лично Владимиру Дмитриевичу БОНДАРЦОВУ крепкого здоровья, новых интересных проектов, профессиональных успехов, творческих удач и находок! Пусть блестяще решаются поставленные перед вами задачи, пусть во всех начинаниях с вами остается поддержка друзей и близких, пусть ваши опыт и профессионализм еще много лет служат делу развития газовой промышленности и пусть результаты вашего труда всегда оцениваются по достоинству!

Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Владимир ДМИТРУК

OAO «Севернефтегазпром» – одно из основных добывающих предприятий Группы «Газпром», яркий пример продуктивного международного сотрудничества. Акционерами предприятия являются ПАО «Газпром», Wintershall Holding GmbH (Германия) и OMV Exploration & Production GmbH (Австрия). Сочетание западных технологий с российским опытом работы в сложных климатических условиях Заполярья позволяет компании добиваться впечатляющих результатов.

#### Грандиозному проекту – ведущий проектировщик

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Красноселькупском районе ЯНАО, было обнаружено еще в советское время – в период расцвета «эпохи большого газа». Датой его открытия считается 17 ноября 1969 года. Десять лет спустя, в 1979

году, специалисты Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых СССР впервые подсчитали и утвердили запасы ЮРНГКМ по сеноманской и сенонской залежам (позже сенонская была переквалифицирована в туронскую) и сделали заключение о перспективности нижнемеловых и юрских отложений. Второй этап поисково-разведочного бурения начался в 1990 году – и к середине 90-х перспективность залежей нефти и газа на данной площади подтвердилась.

Важнейшей вехой в истории газовой промышленности Ямала стало основание в 1998 году компании «Севернефтегазпром», призванной обеспечить освоение месторождения. Официально лицензия на геологическое изучение и добычу углеводородов в пределах Южно-Русского участка недр была получена ею в 2001 году – и к ноябрю 2004 года руководство ПАО «Газпром» определило порядок ввода месторождения в эксплуатацию. Проект

обустройства выполнил донецкий институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» – предприятие, коллектив которого разрабатывал важнейшие объекты добычи и магистрального транспорта природного газа еще с 60-х годов, принимал участие в обустройстве самых крупных в мировой практике газовых и газоконденсатных месторождений - и, разумеется, имел в своем огромном опыте работу со сложными объектами в Западной Сибири и на Ямале. Необходимо было соблюсти баланс интересов, соединить видение проектировщиков с требованиями и пожеланиями заказчика – потому руководство и сотрудники «Севернефтегазпрома» постоянно находились в тесном контакте со специалистами «ЮЖНИИГИПРОГАЗа», оперативно решая возникающие вопросы, пока результат не устроил всех.

### **Профессиональный почерк:** опережать время

«Севернефтегазпром» приступил к обустройству ЮРНГКМ в январе 2006 года – и к концу октября 2007-го досрочно ввел его в промышленную эксплуатацию. Проект был понастоящему грандиозным: речь шла о строительстве с чистого листа свыше 1300 зданий и сооружений в самых суровых условиях Севера – а значит, о колоссальном объеме работ.

– Начали мы с проектирования объекта, экономического обоснования, параллельно вели изыскательские работы с институтом «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», – вспоминает ветеран «Севернефтегазпрома» Юрий ЮШКОВ, который в 2005–2008 годах занимал должность начальника Управления капитального строительства. – Запомнился такой момент: двое суток до месторождения добирались шестеро генподрядчиков. В вагончике – одном-единственном на всю окрестную тундру – провели первое рабочее совещание, составили первый протокол на бумаге формата А4, где написали: «Стройке быть!», и все поставили свои подписи. Не было ни контрактов, ни догово-

ров, только понимание важности дела. Этот документ я до сих пор храню в своем архиве. А стройка наша тогда была признана самой лучшей в «Газпроме». Вместо проектных четырех лет и двух месяцев мы выдали первый продукт уже через год и девять месяцев!

В обустройство газового промысла были вложены самые высокотехнологичные решения, и сегодня он по праву считается одним из самых современных и технически оснащенных в России.

#### Быть первыми

Официальный старт совместному российско-германскому проекту был дан 18 декабря 2007 года. Однако нажатие символической кнопки пуска Южно-Русского НГКМ, установленной в головном офисе «Газпрома», разумеется, не означало окончания работ. На месторождении продолжалась активная геологоразведка, полным ходом шло увеличение фонда действующих скважин и развитие инфраструктуры. И, снова с опережением графика, на год раньше намеченного срока – то есть уже в августе 2009 года – ОАО «Севернефтегазпром» вывело месторождение на максимальную проектную мощность: 25 миллиардов кубометров газа в год.

Однако, согласно проектным оценкам, освоение сеноманской залежи ЮРНГКМ позволит сохранять этот уровень добычи только до 2021 года. Чтобы увеличить период постоянного уровня добычи, эксперты «Севернефтегазпрома» приняли решение о поэтапном вводе в разработку геологически сложной туронской газовой залежи.

- Южно-Русское месторождение уникально. Здесь многое было впервые и вновь. Так, согласно проекту, широкомасштабное освоение туронских залежей планировалось не ранее 2023-2025 годов. Однако задача снабжения сырьем газопровода «Северный поток» заставила значительно раньше искать решения по освоению и разработке турона, - рассказывает Александр ПОПОВ, возглавлявший компанию с 2008 по 2011 год. - С поставленной задачей ОАО «Севернефтегазпром» удалось успешно справиться. Можно сказать, что наше предприятие стояло в самом начале развития технологии добычи с туронских газоносных пластов. Сегодня уже эту технологию подхватили другие компании. В Ямало-Ненецком автономном округе насчитывается порядка трех триллионов кубометров запасов этого газа на различных месторождениях.

Суммарные запасы туронской залежи на Южно-Русском месторождении превышают 300 миллиардов кубометров. «Севернефтегазпром» планирует разрабатывать ее в несколько этапов до 2070 года – а начало разработке было положено уже в 2010–2011 годах. Так, в мае 2011-го компания впервые в России получила первый газ из туронских залежей, и уже в начале декабря он начал поступать в Единую систему газоснабжения. К ноябрю 2015 года на ЮРНГКМ было добыто 300 миллионов кубометров туронского газа.

Передовые технологии и современные методы добычи именно туронского газа принестрана

ли ОАО «Севернефтегазпром» заслуженную славу одного из пионеров разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородного сырья в стране. Фактически компания открыла новый этап развития газовой промышленности России.

#### Южно-Русское сердце «Северного потока»

2011 год ознаменовался для компании не только первыми успехами в освоении туронских залежей. 8 ноября на немецком побережье Балтийского моря состоялась торжественная церемония, посвященная началу поставок российского газа европейским потребителям по подводному трубопроводу «Северный поток», напрямую связавшему РФ и Германию. По первой нитке нового газопровода был направлен в том числе и газ ЮРНГКМ. Так «Севернефтегазпром» стал гарантом бесперебойных поставок «голубого топлива» потребителям не только России, но и целого ряда европейских стран, в числе которых Германия, Великобритания, Нидерланды, Франция, Дания и др.

 Южно-Русское месторождение является одной из основных ресурсных баз газопровода «Северный поток». Позволяя обеспечить в будущем новые объемы поставок газа, разработка туронских залежей, к которой приступил ОАО «Севернефтегазпром», помогает в решении важнейшей цели «Газпрома» как поставщика газа в новом газотранспортном проекте - обеспечении стабильности и непрерывности поставок в Европу, - подчеркнул председатель Совета директоров OAO «Севернефтегазпром», заместитель председателя правления ПАО «Газпром» Александр МЕДВЕДЕВ 7 апреля 2012 года на церемонии пуска первой эксплуатационной скважины туронской газовой залежи в Западной Сибири.

Вскоре – 17 мая 2012 года – ОАО «Севернефтегазпром» добыло на Южно-Русском месторождении сотый миллиард кубометров газа. А рубеж в 200 миллиардов компания перешагнула в мае 2016 года.

#### Только вперед

Свой 20-летний юбилей ОАО «Севернефтегазпром» встретило в отличной форме. Подтверждение тому – репутация надежного и добросовестного партнера, финансовая устойчивость, высокие темпы выполнения производственных программ, укрепление ресурсной базы, достижение объемов добычи природного газа в объеме 240 миллиардов кубометров на 1 января 2018 года, наращивание мощностей и повышение эффективности производства за счет ввода в эксплуатацию ряда новых объектов.

– В течение незначительного периода наша компания стала одним из флагманов отечественной газовой промышленности, в том числе и в области внедрения высокотехнологичных производственных решений, вошла в число первопроходцев в области освоения туронских залежей, превратилась в кузницу



высококвалифицированных кадров. Достигнув в 2009 году ежегодной добычи в 25 миллиардов кубометров газа, коллектив удерживает этот уровень, сохраняя высокие показатели и демонстрируя пример стабильного взаимовыгодного сотрудничества с зарубежными партнерами, когда поддержка акционеров становится составляющей успеха компании, отмечает генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Владимир ДМИТРУК.

Сегодня это современное высокотехнологичное предприятие, продолжающее развиваться в инновационном ключе благодаря уникальному строению Южно-Русского месторождения. Его суммарные запасы оцениваются более чем в 1 триллион тонн условного топлива. Открыто 57 залежей в 23 пластах нижнемеловых отложений, кроме того, на территории лицензионного участка ОАО «Севернефтегазпром» присутствуют залежи нефти и газа, связанные с юрскими отложениями. В перспективе здесь предполагается начать добычу жидкого углеводородного сырья, нефти и конденсата.

Ближайшие планы коллектива OAO «Севернефтегазпром» – приступить к бурению в 2019 году 12 скважин для промышленной эксплуатации туронской газовой залежи и ввести в эксплуатацию в 2020 году второй дожимной компрессорный цех в составе 6 газоперекачивающих агрегатов единичной мощностью 16 МВт. Это позволит поддерживать проектный объем добычи углеводородов.

Впоследствии количество скважин туронской залежи будет доведено до 133, потом добавятся еще 5 – это планы до 2034 года включительно. Также в долгосрочной перспективе – опытно-промышленная эксплуатация скважин нижнего мела и в последующем юры.

– Нашу компанию отличает дух единства, целеустремленность и высокий профессионализм работников, – добавляет Владимир ДМИТРУК. – Уверен, эти качества, а также новаторство в сочетании с накопленным опытом позволят ОАО «Севернефтегазпром» и впредь оставаться одним из лидеров на рынке отраслевых услуг. ■

#### ОАО «Севернефтегазпром»

629380 ЯНАО, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22 Телефон: (3494) 24-81-06 Факс: (3494) 24-81-16 E-mail: sngp@sngp.com www.severneftegazprom.com

#### Уважаемые партнеры! Сердечно поздравляем славный коллектив ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» со знаменательной датой – 85-летием со дня основания института!



ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» – организация с богатой историей, насчитывающей тысячи успешно реализованных проектов в особых климатических условиях. За эти годы накоплен грандиозный опыт, выполнен огромный объем работ по проектированию важнейших и уникальных строек газовой отрасли в регионах России и стран СНГ.

Великие дела – удел талантливых и одержимых. Специалисты института заложили основу создания и дальнейшего развития систем магистральных газопроводов от месторождений севера Тюменской области до центра России и ее западных рубежей.

Сотрудничество ООО НПО «Фундаментстройаркос» с ЮЖНИИГИПРОГАЗом продолжается с 2003 года. Совместно мы выполнили проекты на месторождениях Крайнего Севера — Бованенковском и Медвежьем, Самбургском и Ванкорском, а также на Ачимовских отложениях Уренгойского месторождения.

Огромное достоинство ЮЖНИИГИПРОГАЗа в том, что при проектировании объектов на вечномерзлых грунтах институт не берет шаблонные решения, а старается использовать самые передовые технологии. Так, применяя в своих проектах основания с системами температурной стабилизации, институт повысил надежность оснований объектов на мерзлоте, что позволило заказчику ускорить ввод объектов в эксплуатацию и получить экономию при дорогостоящем северном стро-

Радует, что с тех пор и по сей день мы сохранили традиции тесного сотрудничества и взаимодействия. Позвольте выразить искреннюю признательность прежде всего ветеранам института за весомые трудовые достижения и преданность профессии.

Коллективу легендарного ЮЖНИЙГИПРОГАЗа – неуклонного движения вперед! Пусть этот юбилей ознаменует начало нового этапа, наполненного смелыми идеями, блестящими творческими находками и конструктивными решениями!

Уверены, что и сегодня вы настроены на дерзновенные планы и высокие цели. От всей души желаем коллективу и руководству компании, лично Владимиру Дмитриевичу БОНДАРЦОВУ эффективной и стабильной работы, новых впечатляющих свершений на благо газовой отрасли, отменного здоровья и счастья!

От имени ООО НПО «Фундаментстройаркос» генеральный директор Григорий Меркулович ДОЛГИХ



#### ООО НПО «Фундаментстройаркос»

625014 Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Новаторов, 12 Телефоны/факсы: (3452) 27-11-25, 27-14-84 E-mail: fsa@npo-fsa.ru www.npo-fsa.ru

85 лет ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» | ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ»

## ПОЖНЕФТЕГАЗ: комплексный подход и качество исполнения

#### Уважаемый Владимир Дмитриевич!

Коллектив ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ» сердечно поздравляет Вас и всех сотрудников ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» со знатенательным событием – 85-летним юбилеем.

Вашему коллективу, одному из опытнейших и динамично развивающихся проектных организаций в газовой отрасли, по плечу решение самых сложных проектных задач в области добычи, переработки, хранения и транспорта газа, нефтепродуктов, а также проектирования объектов инфраструктуры.

Мы гордимся тем, что благодаря сотрудничеству с Вами тоже можем внести свой вклад в становление столь важной отрасли. Мы надеемся, что наша дальнейшая совместная деятельность окажется плодотворной, а накопленный опыт будет способствовать эффективному воплощению в жизнь новых перспективных проектов и планов.

Желаем Вам процветания, оптимизма, талантливых решений, творческих побед и профессиональных свершений. Пусть воплотятся в жизнь все Ваши самые смелые планы и замыслы.

Мы искренне благодарны Вам за сотрудничество и надеемся, что впереди нас ждут долгие годы дружбы и крепкие партнерские отношения.

С уважением, директор ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ» Наталья Юрьевна КРАСНОВА

ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ» уже более 20 лет предоставляет полный комплекс услуг по оснащению особо опасных и технически сложных объектов системами противопожарной защиты, контроля загазованности и техническими

средствами охраны. Среди ключевых преимуществ предприятия – индивидуальный подход к решению всех поставленных задач: от технического обследования объектов, разработки необходимой документации и ее техническо-

го сопровождения до авторского надзора за монтажом спроектированных систем, поставки оборудования, монтажных и пусконаладочных работ и сдачи установок в эксплуатацию.

Специалисты ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ» могут работать в самых сложных и суровых климатических условиях, что особенно важно для партнеров и заказчиков – крупнейших нефтегазовых, добывающих, строительных компаний и проектных институтов. Опыт, надежность и качество выполняемых услуг по достоинству ценят такие предприятия как ПАО «Газпром», ПАО «НОВАТЭК», АО «АРКТИКГАЗ», ПАО «НК «Роснефть» и многие другие.

Главные принципы ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ» – комплексное, профессиональное, качественное и экономически оптимальное решение задач по достижению максимальной эффективности систем противопожарной защиты и технических средств охраны на объектах с приоритетом выполнения всех требований и пожеланий заказчика. ■



#### ООО «ПОЖНЕФТЕГАЗ»

346330 Ростовская обл., г. Донецк, ул. Суворова, 1 Телефоны: (86368) 2-10-91, 2-32-86

E-mail: office@pozhgas.org www.pozhgas.org

#### Уважаемый Владимир Дмитриевич! От имени ООО «ЕВРОЙЛ» и от себя лично поздравляю Вас, коллектив и ветеранов ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» с 85-летием со дня образования!

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» – предприятие с яркой историей, созданное в далекие 30-е годы XX века в Донбассе, основном центре металлургической и угольной промышленности страны, где сосредоточилось большое количество коксохимических заводов. 85 лет назад ветераны предприятия заложили крепкие трудовые традиции, которые живы в ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» до сих пор.

За это время вашей организацией был пройден долгий и трудный путь, позволивший накопить богатейшую историю и традиции. Ныне ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» – одно из ключевых предприятий в сегменте современного автоматизированного проектирования, которое позволяет создавать проектную документацию на самом высоком техническом уровне. Компания широко известна за рубежом и смело может называться флагманом практического внедрения передовых технологий в области трехмерного моделирования объектов на базе платформ AutoCAD Autodesk, Microstation Bentley, ACKOH Komпac, AVEVA E3D и т. д.

Сегодня коллектив ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» насчитывает более 800 высококвалифицированных специалистов, обладающих солидным опытом и отточенными навыками автоматизированного проектирования и способных решать самые сложные научно-технические и практические проблемы. Уверен, что преданность выбранному делу, мастерство, упорство и самоотверженность в достижении поставленных целей позволят коллективу достичь максимальных высот в решении новых задач и воплощении смелых замыслов. Честь и хвала людям, ежедневно совершающим производственные подвиги на своих рабочих местах!

Многие годы ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и ООО «ЕВРОЙЛ» связывают взаимовыгодные партнерские отношения, как в Венгрии и странах СНГ, так и в других зарубежных странах. Мы ценим ваше доверие, испытываем гордость за ваши достижения и чувствуем свою сопричастность вашим успехам. Объединяя наши усилия, мы можем реализовать интересные и значимые проекты, необходимые региону и стране.

От всей души желаю вашей компании надежной безаварийной работы, настойчивости в достижении намеченных целей и безупречной репутации, а всем сотрудникам – здоровья, счастья, семейного и финансового благополучия!

Желаем Вам, Владимир Дмитриевич, крепкого здоровья, вдохновения и процветания! Интересных, плодотворных идей и возможностей для их воплощения! Новых высот и открытия неизведанных горизонтов!

С уважением, исполнительный директор ООО «ЕВРОЙЛ» Петер ЧАЙКА



#### ООО «ЕВРОЙЛ»

H-1138 Венгрия, г. Будапешт, ул. Непфырдо, Duna Tower Office, 22A 123154 Москва, Бульвар генерала Карбышева, 8 Телефон: +36 (1) 242-06-70 Факс: +36 (1) 387-18-41 E-mail: euroil@euroil.eu www.euroil.eu

#### 85 лет ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» | АО «Гипрогазцентр»

## ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и АО «Гипрогазцентр»: многолетний опыт плодотворного сотрудничества

## Уважаемые коллеги! Сердечно поздравляю руководство и коллектив ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» с 85-летием института!

85 лет в газовой промышленности – серьезная дата! Организованный на заре становления и развития массовой газификации промышленных предприятий, городов и поселков, ваш проектный институт по праву может считаться одним из первопроходцев газовой промышленности.

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» пользуется заслуженным признанием и авторитетом у коллег в Украине, России и на всем пространстве СНГ.

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и АО «Гипрогазцентр» связывает многолетний опыт успешной совместной работы. Надеюсь, что в дальнейшем наши добрые партнерские отношения будут крепнуть и развиваться.

Желаю вам, дорогие коллеги, успеха в осуществлении всех планов и начинаний, здоровья и благополучия!

Генеральный директор АО «Гипрогазцентр» Александр Фёдорович ПУЖАЙЛО

АО «Гипрогазцентр» имеет полувековую историю проектирования объектов нефтегазовой и энергетической отраслей промышленности.

Институт выполняет прединвестиционные стадии проектов, технико-экономические обоснования, бизнес-планы и инвестиционные проекты, осуществляет комплексные инженер-

ные изыскания, разрабатывает проектную и рабочую документацию, выполняет ряд пусконаладочных работ, а также авторский надзор для строительства и реконструкции объектов нефтегазовой промышленности, включая их производственную инфраструктуру.

Накоплен огромный опыт проектирования линейных и площадных объектов транспорта

нефти и газа (МГ и газопроводов отводов, КС, ГРС, ГИС, АГНКС, НПС, ПСП), объектов переработки (сжижения) газа, объектов энергохозяйства (электростанции собственных нужд, объекты электро-, тепло-, водоснабжения), а также соответствующих систем автоматизации, связи, коммерческого и технического учета энергоресурсов.

АО «Гипрогазцентр» имеет опыт проектирования в соответствии с требованиями российских нормативных документов, а также в соответствии со стадийностью и техническими требованиями международных и европейских стандартов.

Богатый опыт проектирования, выполнение научно-исследовательских работ, разработка нормативной документации, а также ежегодные программы повышения квалификации специалистов позволяют АО «Гипрогазцентр» обеспечить высокое качество и своевременность разработки и реализации проектных решений любого уровня сложности.



#### АО «Гипрогазцентр»

603950 Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 26

Телефоны: (831) 428-28-26, 428-24-59 Факс: (831) 428-30-44

Газсвязь: (730) 23-968 E-mail: info@ggc.nnov.ru www.giprogazcentr.ru