

## АВТОМАТИЗАЦИЯ АМУРСКОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА



Амурский ГПЗ, июль 2019 г.

На первом пусковом комплексе Амурского газоперерабатывающего завода (первая и вторая технологические линии) и ключевых объектах общезаводского хозяйства в настоящее время идут пусконаладочные работы распределенных систем управления, противоаварийной защиты, систем контроля загазованности, автоматической системы пожарной сигнализации и пожаротушения и автоматизированной системы управления энергоснабжением производства ПАО «Газпром автоматизация» для объектов «красной» цепочки, имеющих важнейшее значение для своевремен-

ной связи, антенные башни, локальные вычислительные сети и структурированные кабельные системы, система видеоконференцсвязи и др.) и метрологического обеспечения, включая узлы учета, и является системным интегратором объекта в целом.

Всего было изготовлено и отгружено на площадку строительства более 1 000 шкафов систем автоматизации и связи, что сравнимо с обычной годовой программой ПАО «Газпром автоматизация». Системы автоматизации обеспечат контроль свыше 85 тысяч параметров технологических процессов переработки газа.

специалист проекта Амурского ГПЗ ПАО «Газпром автоматизация»:

- В настоящий момент я выполняю настройку связи между цеховым регулятором и системами автоматического управления газоперекачивающими агрегатами, осуществляющими компримирование газа перед его подачей в магистральный газопровод. Цеховой регулятор управляет работой 12 газоперекачивающих агрегатов, распределяет нагрузку между ними по заданию оператора.

Николай Матвеев, главный специалист проекта строительства Амурского ГПЗ ПАО «Газпром автоматизация»:

- Я осуществляю тестирование подключения полевых кабелей контроллера системы противоаварийной защиты к пульту экстренного останова. Основная задача систем противоаварийной защиты – предупреждение возникновения аварий при выходе параметров технологического процесса за пределы допустимых значений, что гарантирует защиту персонала, оборудования и окружающей среды при возникновении нештатных ситуаций.



Н.Р. Матвеев, главный специалист проекта (строительство АГПЗ) ПАО «Газпром автоматизация» проводит пусконаладочные работы АСУ ТП на объектах первого пускового комплекса АГПЗ, март 2021 г.

ного ввода первой очереди завода в эксплуатацию. Специалисты ПАО «Газпром автоматизация» совместно со специалистами АО «НИПИГАЗ» и ООО «Газпром переработка Благовещенск» производят финальное тестирование аппаратного и программного обеспечения систем управления.

В пусконаладочных работах на Амурском ГПЗ принимают участие ведущие специалисты ПАО «Газпром автоматизация». Предприятие поставляет оборудование систем автоматизации (PCU, ПАЗ, АСУ Э, АСКУ ЭР, АСПС КЗ и ПТ, системы «верхнего» уровня), связи (радиорелейные линии

Единая АСУ ТП Амурского ГПЗ обеспечит бесперебойную работу основного и вспомогательного оборудования предприятия, экологическую безопасность производства с минимизацией человеческого фактора.

Алексей Кузнецов, руководитель группы автоматических систем пожарной сигнализации и пожаротушения ПАО «Газпром автоматизация»:

- Мы завершаем тестирование прикладного программного обеспечения систем пожарной сигнализации и пожаротушения первого пускового комплекса.

Алексей Заслонюк, главный

специалист проекта Амурского ГПЗ ПАО «Газпром автоматизация»:

Сырьевой основой для Амурского ГПЗ являются поставки природного газа с Чаяндинского и Ковыктинского месторождений по магистральному газопроводу «Сила Сибири», запущенному в эксплуатацию в декабре 2019 года. Магистраль заложила основу для дальнейшей, более интенсивной газификации Дальнего Востока России, а также позволила организовать трубопроводные поставки голубого топлива в Китайскую Народную Республику (КНР). Для повышения эффективности трубопроводного проекта и создания нового центра глубокой переработки газа на Дальнем Востоке вблизи города Свободного строится Амурский ГПЗ, который станет одним из самых крупных в мире. Товарной продукцией Амурского ГПЗ станут метан, этан, пропан, бутан, пентан-гексановая фракция и гелий. Очищенный метан будет экспортироваться в КНР.

Работы на площадке Амурского ГПЗ начались в октябре 2015 года. На территории площадью 1800 га был выполнен колоссальный объем земляных работ, построена транспортная инфраструктура, включающая в себя автомобильные



Автоматизированные системы управления на АГПЗ, июль 2020 г.

Денис Белоусов, главный специалист проекта строительства Амурского ГПЗ подразделения Р2 АСУЭ ПАО «Газпром автоматизация»:

- Я занимаюсь тестированием сетевых настроек оборудова-

и железнодорожные пути, ж/д мост через р. Б. Пера, временный причал на р. Зей и другие объекты, необходимые для обеспечения строительства и поставки оборудования. В августе 2017 года состоялось погружение первой «золотой» сваи

### В НОМЕРЕ:

стр. 3

#### НОВОСТИ



стр. 4

#### РАБОТА В УНИСОН



стр. 5

#### СЕРТИФИКАЦИЯ



стр. 6

#### КОРПОРАТИВНАЯ ЖИЗНЬ



на строительной площадке будущего завода.

Проект Амурского ГПЗ включает в себя шесть технологических линий по переработке природного газа месторождений Восточной Сибири по 7 млрд м<sup>3</sup> в год каждая. Общая проектная мощность – 42 млрд м<sup>3</sup> газа в год.

В 2021 году планируется ввод в эксплуатацию первой и второй технологических линий, одной установки выделения, очистки и сжижения гелия. Выход Амурского ГПЗ на проектную мощность запланирован на 2025 год.

Строительство разделено на три подпроекта:

Р1: лицензионные технологические установки, включающие основные колонны газоразделения и установки выделения, очистки и сжижения гелия;

Продолжение на стр. 2.

Начало на стр. 1.

Р2: нелицензионные технологические установки, предназначенные для подготовки и компримирования метановой фракции для подачи в экспортный магистральный газопровод «Сила Сибири» и установки газодифракционирования (депропанатор, дебутанизатор);

Р3: объекты общезаводского хозяйства (межцеховые эстакады и коммуникации, парк хранения сжиженных углеводородных газов (товарно-сырьевая база) с эстакадой налива, единая операторная Амурского ГПЗ, энергетические, административные и вспомогательные объекты ГПЗ.

граммно-технический комплекс для управления заводом из центральной операторной, обеспечивающий эффективное управление технологическими процессами и бесперебойную работу оборудования. Кроме того, единый подход позволяет снизить количество необходимого персонала и упрощает сервисное обслуживание», – подчеркивает руководитель проекта – заместитель начальника Управления комплексных проектов по инновационным разработкам С.А. Чернышев.

С целью оптимальной организации работ в Обществе были проведены следующие мероприятия.

На базе Управления комплекс-

пытательный полигон площадью более 3000 м<sup>2</sup>, который позволяет изготовить более тысячи единиц оборудования автоматизации и связи в год, а также провести их полнофункциональные испытания.

Разработан и претворяется в жизнь план по созданию обособленного подразделения ПАО «Газпром автоматизация» в районе строительства Амурского ГПЗ, для снижения издержек по вводу в эксплуатацию и дальнейшего обслуживания систем автоматизации завода.

За I полугодие 2019 года для Амурского ГПЗ было изготовлено более тысячи шкафов систем автоматизации, что сравнимо с обычной годовой программой ПАО «Газпром автоматизация». Система управления, создающаяся на Амурском газоперерабатывающем заводе, не имеет аналогов в ПАО «Газпром» по своим масштабам. И тем ценнее опыт, получаемый нашими специалистами, задействованными для реализации проекта, особенно учитывая тесное взаимодействие с представителями зарубежных компаний.

Остановимся подробнее на реализации политики импортозамещения, проводимой ПАО «Газпром». Применительно к Амурскому ГПЗ, требования ПАО «Газпром» в части использования отечественного оборудования были обозначены жестко – максимальное применение, где это позволяют нормативы и не идет вразрез с контрактными обязательствами с ЕРС-подрядчиками. Исполняя данное требование ПАО «Газпром», Общество провело анализ всех систем управления, на тогда еще проектируемом АГПЗ, и определило перечень систем, которые можно реализовать на отечественной элементной базе. В дальнейшем с данным подходом согласились и ЕРС-подрядчики подпроектов Р2 и Р3, согласовав изготовление двух ключевых систем управления на полностью отечественных комплектующих.

Помимо систем управления ПАО «Газпром автоматизация» было определено ПАО «Газпром» изго-



Главный специалист проекта (строительство АГПЗ) Д.В. Белоусов.



Руководитель группы проекта АСПСиПТ (строительство АГПЗ) ПАО «Газпром автоматизация» А.А. Кузнецов.

ПАО «Газпром автоматизация» выбрано ПАО «Газпром» в качестве разработчика и поставщика систем автоматизации, систем связи, узлов учета и объектов метрологического обеспечения подпроектов Р2 и Р3, а также системным интегратором объекта в целом.

«Все технические решения, применяемые ПАО «Газпром автоматизация» в рамках этого проекта, выполнены с учетом единых требований по системной интеграции и унификации, благодаря чему заказчик получает единый про-

ектов и Управления систем связи был создан проектный офис, повторяющий аналогичные организационные структуры у наших Заказчиков. Такой подход позволил оперативно настроить коммуникации между специалистами и руководителями всех участвующих в проекте сторон, снизить бюрократические издержки, своевременно и качественно завершить первые этапы проектирования и поставки оборудования в полном соответствии с заключенными договорами.

Создан производственно-ис-

полнителем узлов коммерческого учета завода. Всю конструкторскую проработку и сопровождение производства выполняли специалисты Управления информационно-измерительных систем, метрологии и БКО Общества, само изготовление узлов и заводские приемочные испытания проводились ООО Завод «Саратовгазавтоматика».

Также, в подтверждение высоких эксплуатационных и технических характеристик, ЕРС-подрядчик подпроекта Р3 выбрал источники бесперебойного питания производства ООО Завод «Калининградгазавтоматика» для оснащения объектов общезаводского хозяйства.

«Участие в долгосрочном и интересном проекте строительства Амурского ГПЗ ставит перед нашим Обществом новые сложные и объемные задачи, выполнение которых приводит к видимому результату, – рассказывает главный инженер ПАО «Газпром автоматизация» Н.М. Бобриков. – Мы обеспечиваем весь жизненный цикл систем автоматизации, связи и метрологии, в наших дальнейших планах – создание в Свободном обособленного подразделения, специалисты которого будут осуществлять пусконаладочные работы и сервисное

обслуживание».

В ходе реализации проекта Обществом были разработаны и успешно протестированы типовые технические решения, что позволило достичь максимальной унификации и стандартизации программно-технических средств по всему заводу.

Для управления и исполнения проекта удалось собрать сильную команду, состоящую из более 40 высококвалифицированных специалистов блока управления проектом и более 70 инженеров производственного блока. Благодаря их усилиям обеспечена гармонизация нормативной базы для иностранных ЕРС-подрядчиков с учетом требований ПАО «Газпром» и НТД РФ, включая требования ФЗ № 187 «О безопасности критической информационной инфраструктуры» и его подзаконных нормативных актов. На каждом этапе – от проектирования и изготовления до поставки и пусконаладочных работ на объекте – учитывался опыт работы с заказчиками Группы «Газпром» и лучшие российские и мировые практики. Разработан и внедрен опережающий мониторинг и контроль рисков и качества предоставленных услуг на всех стадиях реализации проекта.

#### СИСТЕМНАЯ ИНТЕГРАЦИЯ

Рассмотрено более **100** ключевых документов ЕРС-подрядчиков

Разработано более **80** документов по унификации и интеграции

Проведены испытания прототипов систем автоматизации



#### ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ АМУРСКОГО ГПЗ (В ГОД)

**42** млрд м<sup>3</sup> газа

**60** млн м<sup>3</sup> гелия

**2,5** млн т этана

**1** млн т пропана

**500** тыс. т бутана

**200** тыс. т пентан-гексановой фракции

**800** га – площадь завода

**6** технологических линий

**9** узлов коммерческого учета

**> 1500** шкафов автоматизации

**> 160** ДРМ

**> 185** телекоммуникационных шкафов

**> 700** км ВОЛС

**> 7000** периферийных устройств связи



## ЗАСЕДАНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

5 марта 2021 года состоялось заседание Совета директоров ПАО «Газпром автоматизация», на котором был избран Председатель Совета директоров - Левина Лариса Анатольевна.



## СОВЕЩАНИЕ С ДИРЕКТОРАМИ ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

18 марта 2021 года в ПАО «Газпром автоматизация» под председательством генерального директора Д.А. Журавлева проведено совещание с директорами дочерних обществ, где рассматривались вопросы выполнения дочерними предприятиями основных технико-экономических показателей за 2020 год и планы на 2021 год.

В ходе мероприятия руководители дочерних обществ выступили с отчетами о проделанной работе, рассказали о достигнутых успехах и проблемах. Большое внимание было уделено обсуждению наполненности текущих портфелей дочерних предприятий, в связи с чем генеральным директором дава-

лись соответствующие поручения. В завершение мероприятия Д.А. Журавлев обратил внимание участников совещания на необходимость продолжать работы, направленные на повышение качества продукции, укреплять внутрикорпоративные связи предприятий и уделять особое внимание научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам.

В структуру ПАО «Газпром автоматизация» входят 10 дочерних предприятий, которые занимаются разработкой, производством и внедрением на объекты газовой, нефтяной и других отраслей промышленности средств автоматизации, информатизации, связи, метрологии и энергетики.



### ПРОИЗВОДСТВО:

ООО Завод «Калининградгазавтоматика»  
ООО Фирма «Калининградгазприборавтоматика»  
ООО Завод «Саратовгазавтоматика»  
ООО Фирма «Газприборавтоматика»  
ООО «СовТИГаз»



ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИНЖИНИРИНГ:  
ООО «ГА диспетчерские системы»  
ООО «Газавтоматика ИТ»



ИНФОРМАТИЗАЦИЯ:  
ООО «СГА»



СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ:  
ООО Фирма «Сервисгазавтоматика»



КОМПЛЕКСНЫЕ ПОСТАВКИ:  
ООО «ГА инжиниринг»

## ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ АГРС «САРАТОВ-М»

ПАО «Газпром автоматизация» завершило производство и поставку оборудования автоматизированной газораспределительной станции (АГРС) «Саратов-М» для объекта «Реконструкция ГРС Мужукай».

Основное технологическое оборудование АГРС изготовлено ООО Завод «Саратовгазавтоматика», а система автоматического управления (САУ) «Магистраль-21» и регуляторы давления РДЭ – ООО Фирма «Газприборавтоматика». Данные Общества являются дочерними предприятиями ПАО «Газпром автоматизация».

Максимальная производительность газораспределительной станции – 15 тыс.  $\text{м}^3/\text{час}$ . АГРС разработана и изготовлена в соответствии с требованиями технических условий, нормативно-технической документации и СТО Газпром.

Производство оборудования АГРС «Саратов-М» осуществлялось в сложных санитарно-эпидемиологических условиях и в сжатые сроки, однако работу удалось



закончить в соответствии с графиком ввода объекта в эксплуатацию.

АГРС «Мужукай» предназначена для обеспечения природным газом промышленных и коммунальных потребителей с Мужукай и жителей Бабаюртовского района республики Дагестан.

Параметры существующей ГРС не позволяли обеспечить в полном

объеме потребность региона в природном газе и, в связи с необходимостью бесперебойного газоснабжения и обеспечения возможности подключения дополнительных потребителей газа, появилась необходимость в производстве данной АГРС на новой площадке с увеличением производительности до 15 000  $\text{м}^3/\text{ч}$ .



## ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ РЕГИОНАЛЬНЫХ СЕТЕЙ ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

ПАО «Газпром автоматизация» с 2011 года разрабатывает, производит и поставляет на объекты предприятий ТЭК комплекты оборудования для промышленных систем постоянного тока, систем гарантированного и бесперебойного питания.

В рамках исполнения взятых на себя обязательств по отгрузке продукции в декабре 2020 года ООО Завод «Калининградгазавтоматика» своевременно произвело изготовление и отгрузку низковольтных комплектных устройств (93 ед.) и комплектов оборудования для систем бесперебойного питания (257 систем бесперебойного питания) для объектов Региональных сетей передачи данных 15-ти дочерних обществ ПАО «Газпром»: ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром трансгаз Кубань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром трансгаз Сургут»

ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

Региональные сети передачи данных (РСПД) Дочерних Обществ включают узлы коммутации (маршрутизации) данных и обеспечивают обмен информацией как между автоматизированными системами управления производственными процессами, так и между пользователями информационно-управля-

ющих систем Дочерних Обществ.

В результате внедрения проектов РСПД увеличена отказоустойчивость сети в целом, а также скорость обмена данными благодаря эффективному использованию полосы пропускания каналов связи первичной сети, внедрению современных сервисов, механизмов приоритезации трафика на основе заголовков пакетов (QoS), повышению сходимости сети за счет применения протоколов динамической маршрутизации.



## РАБОТА В УНИСОН



**Николай Михайлович Бобриков**  
главный инженер ПАО «Газпром автоматизация»

Главный инженер Н.М. Бобриков рассказал о стратегических направлениях развития компании, перспективах автоматизации в нефтегазовой отрасли, а также поделился личными впечатлениями, связанными с этапами профессионального пути и работой в ПАО «Газпром автоматизация».

Каждый специалист коллектива ценен для общего дела. Это как хороший оркестр, который красиво звучит при слаженной игре всех музыкантов. Так и в наших проектных командах все взаимно дополняют друг друга. Простые инженеры своим повседневным трудом создают поистине уникальные вещи. Каждый реализованный проект является гарантией вовлечения в новые масштабные проекты – это и есть основа уверенного будущего развития компании.

#### В постоянном развитии

Выбор профессии в моем случае нельзя назвать случайным. Отец был главным инженером в сфере электроснабжения, и ему приходилось принимать участие в реализации проектов нефтегазового комплекса. Одним из проектов стало обустройство Самотлорской группы месторождений в районе строящегося города Лангепаса, куда и был направлен отец и, соответственно, вся наша семья. После распада Советского Союза у меня был выбор: оставаться в городе Лангепасе и пойти добывать нефть или поехать учиться в Москву. Было принято решение поступать в ведущий вуз отрасли – Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина, и я стал готовиться к экзаменам. Планировал пойти по стопам отца, получить энергетическое образование, но группу по этой специальности не набрали, поэтому выбрал специальность «автоматизация технологических процессов и производств».

Во время госэкзаменов декан нашего факультета В.Е. Попадько спросил, не хочу ли я остаться в Москве, и дал номер телефона ОАО «Газавтоматика». Так я попал на собеседование лично к заместителю генерального директора В.Н. Чикало. В то время здание на Саввинской набережной переживало полную разруху: сломанная мебель, пожелтевшие газеты на стенах. Мое первое впечатление было: «Куда я попал!» Но В.Н. Чикало так убедительно рассказывал о больших перспективах развития компании, что я прислушался к его словам, остался работать здесь и, как выяснилось впо-

следствии, не ошибся.

Мне довелось принимать участие практически во всех крупных проектах ПАО «Газпром» начиная с 2000 года. Вместе с коллегами участвовал в создании и разви-



*Межведомственные испытания ПАО «Газпром» пилотной АСУ, построенной на принципах малолюдных технологий. На фото: главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО «Газпром добыча Ноябрьск» А.В. Кононов, главный инженер – первый заместитель генерального директора филиала «Газпромнефть-Муравленко» ОАО «Газпромнефть-ННГ» В.В. Романец, Н.М. Бобриков, начальник Управления по добыче газа и газового конденсата, нефти Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром» В.З. Минликаев, 2012 год*

тия направления автоматизации в ОАО «Газавтоматика». Когда я пришел в компанию, во вновь созданном специализированном структурном подразделении ОАО «Газавтоматика» по направлению автоматизации – Центре по системам управления в добыче ПХГ и переработке (сейчас Управление комплексных проектов) работало всего 2 человека, а теперь их количество выросло до 260.



*Торжественный запуск МГ «Сила Сибири», подача Чаяндинского газа в Китай, декабрь 2019 года*

Именно коллектив ОАО «Газавтоматика» впервые доказал, что месторождениями возможно управлять дистанционно, обеспе-

чив при этом их работу в автоматическом режиме. Об этом говорил еще генеральный директор ВНПО «Союзгазавтоматика» И.С. Никоненко, что «все должно быть под замком и без людей». Наш коллектив очень глубоко занимался данной тематикой и разработал уникальные технические решения. Отрабатывали малолюдные технологии на пилотном объекте – Муравленковском газонефтяном месторождении. Внедрение автоматизированного технологического комплекса на Муравленковском ГНМ позволило обеспечить контроль и управление территориально распределенными производственными объектами с удаленного на 90 и более километров центрального пульта оператора. Разработанные и внедренные комплексные алгоритмы управления обеспечили добычу и подготовку газа в автоматическом режиме, позволили выполнять все штатные операции техно-

логического комплекса по нажатию кнопки, при минимальном участии обслуживающего персонала на период регламентных работ. Особо стоит отметить, что за работу «Разработка и внедрение высокоавтоматизированного технологического комплекса, основанного на принципах малолюдных технологий по добыче, подготовке и транспортировке газа» коллектив ОАО «Газавтоматика»

в 2012 году был удостоен премии ОАО «Газпром» в области науки и техники.

С тех пор стало понятно, что



*Заместитель главного инженера по автоматизации, метрологии и связи ООО «Газпром переработка Благовещенск» К.Р. Садыков и Н.М. Бобриков на производственном полигоне ПАО «Газпром автоматизация» в г. Москве, август 2019 года*

месторождением можно управлять дистанционно, уже находясь за сотни километров, а на скважинах и объектах подготовки газа не требуется постоянное присутствие операторов. В подобном формате реализованы флагманы добычи ПАО «Газпром» – Бованенковское и Чаяндинское нефтегазоконденсатные месторождения.

Своей первой основополагающей работой, открывшей двери в «большую жизнь», считаю создание и внедрение установки комплексной подготовки газа на Юбилейном газоконденсатном месторождении. Там впервые были созданы передовые отечественные решения по автоматизации, которые прошли испытания Межведомственной отраслевой комиссией. Нас было трое недавних выпускников университета, которые работали над реализацией данного проекта. Тогда мы еще мало что знали, но с большим энтузиазмом и упорством решали все возникающие перед нами задачи. И нам это удалось: месторождение до сих пор работает под управлением автоматизированных систем, внедренных нами 20 лет назад.

Все проекты, которые мы реализуем сегодня, по-своему уникальны. Принципы нашей компании: не стоять на месте, постоянно развиваться и совершенствоваться. Анализ реализованных проектов говорит о том, что в каждый из них привносится новое, инновационное решение, которое делает систему управления уникальной. Мы идем по пути усложне-

обеспечить уровень безопасности и минимизировать человеческий фактор, осуществить переход к удаленному управлению без постоянного присутствия эксплуатационного персонала на объекте. Дать инструмент операторам – тем людям, которые будут непрерывно, в режиме 24/7, эксплуатировать сложнейшие технологические установки и объекты.

#### Вовлечение и вера в победу

Я горжусь, что мне довелось участвовать в стратегических мегапроектах ПАО «Газпром», таких как: обустройство Бованенковское, Чаяндинское нефтегазоконденсатных месторождений, строительство магистрального газопровода «Сила Сибири», Амурского газоперерабатывающего завода и других. Это фундамент будущего развития нашего предприятия и отрасли в целом. В этих проектах получен первый мощный опыт выполнения комплекса пусконаладочных работ с вводом объектов в эксплуатацию силами наших специалистов. До этого мы участвовали в реализации проектов как разработчики и поставщики систем управления, специализированно, но сегодня наши специалисты обеспечивают полный комплекс работ с вводом в эксплуатацию компрессорных и дожимных станций, установок комплексной подготовки газа к транспорту и т.д.

Характерная особенность участия ПАО «Газпром автоматизация» в строительстве Амурского ГПЗ – тесное взаимодействие с представителями зарубежных компаний. Необходимо было доказать, что наша школа и наши технические решения отвечают требованиям иностранных ЕРС-заказчиков и лучших мировых стандартов отрасли. Соответственно, было очень важно успешно пройти технические аудиты, продемонстрировав наши компетенции, и нам это удалось. Уже по первым результатам нашей работы мы получали благодарственные письма от зарубежных партнеров, а затем и предложения принять совместное участие в реализации новых, более масштабных проектов в период с 2023 по 2027 год. В частности, в настоящий момент мы прорабатываем вопрос участия в строительстве трех новых больших объектов: Амурского газохимического комплекса, Балтийского газохимического комплекса и комплекса по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа в районе г. Усть-Луги.

**Окончание на стр. 5**

**Начало на стр. 4.**

По одному из них мы начали работу, с остальными ведем переговоры. Считаю это большой победой нашего коллектива.

Также хочется отметить внутренние проекты. Первый – это создание специализированного подразделения Общества в области автоматизации – Управления комплексных проектов. Второй – консолидация дочерних обществ в единый подряд-

месторождении в суровых условиях и в сжатые директивные сроки наши специалисты обеспечили выполнение комплекса пусконаладочных работ, что позволило выполнить своевременное заполнение МГ «Сила Сибири» и подачу газа в Китай в установленный срок. Считаю, что при реализации данных масштабных проектов ни одна организация, представленная сегодня на отечественном рынке, за исключением нашей, не справилась бы с поставленными

задачами. Это заслуга всего нашего профессионального коллектива.

**Только вперед**

Я не боюсь сложных задач. Мной всегда движет желание сделать что-то новое и достичь наилучших результатов. Думаю, что секрет любого успеха – это люди, с которыми ежедневно работаешь и на которых можно положиться, поручить им важные дела и быть уверенным, что все будет сделано лучшим образом. Коллектив ПАО «Газпром автоматизация» в этом смысле – крепкая опора.

Всегда нужно стремиться к большему. Каждое новое достиже-

ние – это лишь ступень, шагнув на которую, нужно двигаться вперед, а не стоять на месте. Я придерживаюсь такой тактики, и наша компания тоже, непрерывно осваивая новые ниши и добиваясь успехов в различных направлениях деятельности. Что касается дальнейших перспектив ПАО «Газпром автоматизация», на мой взгляд, они будут связаны, прежде всего, с переработкой газа. Портфель заказов Общества будет во многом состоять из проектов строительства и оснащения газохимических комплексов. Под эту задачу сформирована команда, созданы и успешно функционируют новые производственные площадки. Мы уже достаточно успешно движемся в этом направлении, и именно такие проекты будут определять динамику развития рынка отечественной и мировой автоматизации в ближайшие 5 лет.

**Образование**

В 2000 году окончил Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина по специальности «автоматизация технологических процессов и производств».

В 2009 году в составе коллектива авторов стал лауреатом национальной технологической премии «Звезда высоких технологий» Российской академии технологических наук.

**Профессиональный опыт**

Трудовую деятельность начал с 1998 года.

В 2000 году принят в ПАО «Газпром автоматизация» инженером

2-й категории.

Работал заведующим сектором гибридных систем управления инженерного научно-исследовательского центра по системам управления добычи, переработки и подземного хранения; главным инженером проекта инженерного научно-исследовательского центра по системам управления добычи, переработки и подземного хранения газа; главным инженером проекта бюро ГИПов Департамента по созданию комплексных систем управления; начальником Департамента по созданию комплексных систем управления; начальником Управления комплексных проектов.

С середины 2009 года - назначен на должность - главный инженер ПАО «Газпром автоматизация».



Подача газа на УКПГ-3 Чаяндинского НГКМ, август 2019 года. На фото: начальник Департамента ПАО «Газпром» С.Н. Меньшиков, главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО «Газпром добыча Ноябрьск» А.В. Кононов, заместитель Председателя ПАО «Газпром» В.А. Маркелов, главный инженер ПАО «Газпром автоматизация» Н.М. Бобриков

ный комплекс в лице ООО Фирма «Сервисгазавтоматика», который прошел все реформы, пережил кризис и продолжает успешно работать. Третий проект, и в советское время мы даже мечтать о таком не могли, – ПАО «Газпром автоматизация» стало генеральным подрядчиком по пусконаладочным работам – силами наших специалистов введены в эксплуатацию дожимные компрессорные станции, установки комплексной подготовки газа на Заполярном, Уренгойском, Чаяндинском месторождениях, магистральных газопроводах «Бованенково-Ухта», «Северный поток». На Чаяндинском

задачами. Это заслуга всего нашего профессионального коллектива.

**Только вперед**

Я не боюсь сложных задач. Мной всегда движет желание сделать что-то новое и достичь наилучших результатов. Думаю, что секрет любого успеха – это люди, с которыми ежедневно работаешь и на которых можно положиться, поручить им важные дела и быть уверенным, что все будет сделано лучшим образом. Коллектив ПАО «Газпром автоматизация» в этом смысле – крепкая опора.

Всегда нужно стремиться к большему. Каждое новое достиже-



Заседание секции «Автоматизация, связь, космические технологии» в рамках закрытого совещания по вопросам технологического развития ПАО «Газпром», ПМГФ-2017

СЕРТИФИКАЦИЯ

# СЕРТИФИКАЦИЯ В СДС «ИНТЕРГАЗСЕРТ»

В 2021 году ПАО «Газпром автоматизация» завершило процедуру сертификации работ (услуг) в Системе добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» (далее – СДС «ИНТЕРГАЗСЕРТ») в качестве генерального подрядчика на объектах ПАО «Газпром».

Ассоциацией строительных организаций газовой отрасли, исполняющей функции Центрального органа системы СДС «ИНТЕРГАЗСЕРТ» по направлению «Строительные материалы, работы (услуги)» подтверждено, что в отношении ПАО «Газпром автоматизация» проведены все мероприятия в соответствии с действующей процедурой сертификации СДС «ИНТЕРГАЗСЕРТ».

В результате успешного прохождения процедуры сертификации, Обществом был получен сертификат соответствия, подтверждающий высокое качество выполняемых видов работ в качестве Генерального подрядчика на объектах ПАО «Газпром», а именно:

- Механизированная разработка грунта;
- Устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций;

- Работы по устройству каменных конструкций;
- Монтаж металлических конструкций;
- Устройство системы электроснабжения;
- Устройство наружных сетей газоснабжения (до 1,6 МПа включительно);
- Строительство магистральных и промысловых газопроводов;
- Устройство наружных электрических сетей и линий связи;
- Монтаж оборудования;
- Пусконаладочные, изыскательные и проектные работы.

Система добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ» создана ПАО «Газпром» в 2016 году и функционирует для организации и проведения работ по добровольному подтверждению соответствия в форме добровольной сертификации продукции, процессов проектирования (включая изыскания), производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки (транспортирования), реализации и утилизации данной продукции, работ (услуг), систем менеджмента.

# БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

В 2020 году ПАО «Газпром автоматизация» прошло сертификацию системы менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда – Требования и рекомендации по применению» в системе добровольной сертификации Русского Регистра.

Система менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда Общества признана соответствующей требованиям данного стандарта в отношении проведения научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектно-изыскательских работ (в том числе в качестве генерального проектировщика), строительно-монтажных и пусконаладочных работ (в том числе в качестве генерального подрядчика), производства, поставки и сервисного обслуживания в области автоматизации, телемеханизации, энергетики, метрологического обеспечения и

технологической связи предприятий топливно-энергетического комплекса.

Система менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда является важнейшей составляющей стратегии организации в области управления рисками.

Внедрение системы менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда позволяет снизить количество профессиональных заболеваний работников, обеспечить устойчивое функционирование производственного процесса, создать условия для внедрения новых технологий обеспечения производственной безопасности, повысить эффективность системы управления производственной безопасностью за счет внедрения риск-ориентированного подхода, эффективность процесса управления подрядными организациями на объектах, а также увеличить вовлеченность персонала в решение вопросов, связанных с обеспечением производственной безопасности.



## ДЕНЬ ДОНОРА



24 марта 2021 года в ООО Завод «Калининградгазавтоматика» состоялся корпоративный день донора, ставший уже традиционным на предприятии.

Непосредственно перед сдачей крови состоялся медицинский осмотр, по результатам которого врачи Станции переливания крови определяли, может человек стать донором в настоящий момент или нет.

Сдача крови была организована в медпункте завода. Процедура проходила в строгом соответствии с требованиями по нераспространению коронавирусной инфекции. В этом году в акции приняли участие 39 сотрудников. Медикам удалось собрать 15,6 литров крови.

Шабанова М.В., секретарь ру-

ководителя: «Верю, что моя кровь кому-то обязательно поможет, ведь столько людей ежедневно получают травмы в авариях, нуждаются в переливании во время тяжелых операций. Очень благодарна организаторам за возможность сделать доброе дело».

Руководство ООО Завод «Калининградгазавтоматика» с большим вниманием относится к донорскому движению и поддерживает инициативу сотрудников, участвующих в сдаче крови. «Я убежден, что такие мероприятия нужны, потому что человечество всегда нуждается в проявлении благородства, милосердия и сострадания», - подчеркнул П.А. Шестопалов, директор ООО Завод «Калининградгазавтоматика».



## ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ АКЦИЯ



17 апреля 2021 года работники ООО Завод "Калининградгазавтоматика" приняли участие в Международной природоохранной акции «Марш парков» на территории Национального парка «Куршская коса».

Фронт работ определяется специалистами национального парка: - работа по сохранению, реконструкции и восстановлению авандюны и открытых белых дюн, устил хворостом котловин выдувания; - благоустройство туристско-рекреационных объектов; - организация музеев и уголков природы, учебных экологических троп и проведение тематических экскурсий, а также

помощь в содержании имеющихся объектов экотуризма; - уборка мусора. В этом году заводчанам выпала честь привести в порядок самый популярный участок национального парка «Танцующий лес». Необходимо было устранить последствия ураганов и штормов убрать рухнувшие деревья и сломанные ветки. Дружной командой в 49 человек ребята великолепно справились с поставленной задачей.

Международная акция по оказанию поддержки особо охраняемым природным территориям (ООПТ) России и сопредельных стран «Марш парков» приурочена к международному



Дню Земли (22 апреля) и проводится с 1995 года при поддержке Центра охраны дикой природы. В рамках акции ежегодно задействуют несколько сотен человек – работников предприятий и учащихся образовательных учреждений региона.



## КРОССВОРД

Предлагаем Вашему вниманию кроссворд, посвященный историческим вехам и современным достижениям ПАО «Газпром автоматизация». Первому, кто разгадает кроссворд и пришлет ответы на электронный адрес [i.tereshkova@gazprom-auto.ru](mailto:i.tereshkova@gazprom-auto.ru), гарантированы подарки.

### По горизонтали:

1. В каком помещении разместились под одной крышей в 1964 году отделы и службы Газприборавтоматики?

5. Крупнейшее месторождение на полуострове Ямал по разведанным запасам газа, получившее свое название в честь геолога, открывшего его в 1971 году?

8. Дочернее предприятие ПАО «Газпром автоматизация», специализирующееся на выпуске высокотехнологичной продукции в области измерения расхода и количества природного газа.

11. В каком городе был образован первый филиал СКБ «Газприборавтоматика»?

12. Самый главный человек при реализации проекта.

13. Самый восточный город – регион присутствия ПАО «Газпром автоматизация», а именно ООО «Сервисгазавтоматика».

14. Город, в котором реа-

лизуется первый ЕРС-проект ПАО «Газпром автоматизация».

16. Один из видов работ, которые осуществляет ПАО «Газпром автоматизация».

### По вертикали:

2. Основной элемент при построении систем АСУ ТП.

3. Закончите фразу «вертикально-интегрированные ...».

4. На базе какого конструкторского бюро было образовано СКБ «Газприборавтоматика»?

6. Генеральный директор ВНПО «Союзгазавтоматика», в прошлом – активный участник освоения крупнейших месторождений Западной Сибири, в том числе Уренгойского, где под его руководством проводилась большая и целенаправленная работа по комплексной автоматизации основных и вспомогательных газопромысловых объектов уникального месторождения.

7. Приоритетное направление деятельности Общества.

9. Месторождение, дающее примерно пятую часть всего добываемого в России газа.

10. Первый генеральный директор ВНПО «Союзгазавтоматика».

11. На границе с каким государством построена одна из крупнейших газоизмерительных станций ПАО «Газпром автоматизация»?

15. Какой основной компонент природного газа?

